GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON RESOURCES, LP 101006
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MBX OPERATING LLC 101199
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
ELSINORE 70 WELL #: 7001 RRCID -> 283911 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2622	-0-	-974	-0-	2622	2			N	-0-					146
02	3248	X	1	-0-	-3247	-0-	1	2			N	-0-					146
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					146
04	3270	X	696	-0-	-2574	-0-	696	2			N	-0-					146
05	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8014	2	116	9	N	105	185	1			66
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4072	2	3	9	N	3					69
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3156	2	6	9	N	5					74
08	3596	X	2207	-0-	-1389	-0-	2204	2	3	9	N	3					77
09	3480	X	3134	-0-	-346	-0-	3131	2	3	9	N	3					80
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5121	2	9	9	N	8					88
*11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3733	2	3	9	N	3					91
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 32,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					212
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					212
05	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9522	2	206	9	N	187	344	1			55
06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6700	2	9	9	N	8					63
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6668	2	40	9	N	36					99
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					99
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					99
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3243	2	15	9	N	14					113
11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7007	2	9	9	N	8					121
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 41,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETX OPERATING LLC 102221
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	434	-0-	434	434	434	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	428	-0-	428	862	428	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	421	-0-	421	1283	421	3			N	-0-					-0-
11	1698	R	415	-0-	-1283	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	#	1316	-0-	-451	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	1260	#	1132	-0-	-128	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	1302	#	1018	-0-	-284	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
08	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
09	1140	#	653	-0-	-487	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	#	40	-0-	-1400	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	1488	#	30	-0-	-1458	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	R	610	-0-	-0-	-0-	600	2	10	9	N	9					134
02	596	R	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	N	11					145
03	550	R	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	N	15					160
04	600	#	407	-0-	-193	-0-	388	2	19	9	N	17					177
05	651	#	183	-0-	-468	-0-	173	2	10	9	N	9	162	1			24
06	630	#	530	-0-	-100	-0-	515	2	15	9	N	14					38
07	651	#	520	-0-	-131	-0-	508	2	12	9	N	11					49
08	558	#	477	-0-	-81	-0-	465	2	12	9	N	11	38	5			22
09	540	#	224	-0-	-316	-0-	210	2	14	9	N	13					35
10	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	10					45
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	11					56
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	14					70

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PORTANA PROPERTIES LLC 101513
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PORTANA PROPERTIES LLC //CONT.// 101513
HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETX OPERATING LLC 102221
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	9	2	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	7	-0-	7	16	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	24	8	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8	-0-	8	32	8	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	7	-0-	7	39	7	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9	-0-	9	48	9	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	58	10	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC 102221
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MOONLITE OIL & GAS COMPANY 578463
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETX OPERATING LLC 102221
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTANA PROPERTIES LLC 101513
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETX OPERATING LLC 102221
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
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					125
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	47	3	92	9	N	84					209
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	78	3	50	9	N	45					254
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	56	3	11	9	N	10	183	1			81
05	155	#	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					81
06	150	#	15	-0-	-135	-0-	15	3			N	-0-					81
07	155	#	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					81
08	124	#	45	-0-	-79	-0-	31	3	14	9	N	13					94
09	85	R	85	-0-	-0-	-0-	28	3	57	9	N	52					146
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	31	3	32	9	N	29					175
11	116	R	116	-0-	-0-	-0-	29	3	87	9	N	79	170	1			84
12	93	#	65	-0-	-28	-0-	29	3	36	9	N	33					117

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC //CONT.// 102221
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		481	-0-	481	481	481	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		797	-0-	797	1278	797	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		567	-0-	567	1845	567	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		133	-0-	133	1978	133	3			Y	-0-					-0-
06	2131	R	153	-0-	-1978	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					40
04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					40
05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					40
06	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					40
07	372	#	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					40
08	372	#	156	-0-	-216	-0-	156	3			N	-0-					40
09	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					40
10	248	#	222	-0-	-26	-0-	221	3	1	9	N	1					41
11	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					41
12	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	438	-0-	-802	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	526	-0-	-734	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	68	3	1	9	N	1					49
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	602	3	22	9	N	20					69
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1370	3	69	9	N	63					132
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	737	3	69	9	N	63					195
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	442	3	91	9	N	83	176	1			102
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1540	3	212	9	N	193	176	1			119
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	806	3	75	9	N	68					187
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	867	3	64	9	N	58	173	1			72
09	1380	N	940	-0-	-440	-0-	872	3	68	9	N	62					134
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	806	3	32	9	N	29					163
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	887	3	87	9	N	79					242
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

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

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
01	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
MOONLITE OIL & GAS COMPANY 578463
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC 102221
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
01	SI	MULT	25	-0-	25	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	SI	MULT	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-					-0-
03	SI	MULT	180	-0-	180	213	180	3			N	-0-					-0-
04	SI	MULT	124	-0-	124	337	124	3			N	-0-					-0-
05	SI	MULT	48	-0-	48	385	48	3			N	-0-					-0-
06	SI	MULT	137	-0-	137	522	137	3			N	-0-					-0-
07	SI	MULT	138	-0-	138	660	138	3			N	-0-					-0-
08	791	R	131	-0-	-660	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	607	-0-	-1315	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	926	-0-	-934	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	930	N	547	-0-	-383	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3266	-0-	3266	3266	3046	1	220	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1627	-0-	1627	4893	1532	1	95	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4893					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	71	1	5	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	1	1	2	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	1	2	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	83	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	N	-0-					7
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					7
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					7
04	600	N	22	-0-	-578	-0-	8	1	14	2	N	-0-					7
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	52	1	4	2	N	-0-					7
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	1	19	2	N	-0-					7
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	546	1	38	2	N	-0-					7
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	546	1	41	2	N	-0-					7
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	1	10	2	N	-0-					7
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	N	-0-					7
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	2	N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348

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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					10
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					10
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	49	1	4	2	N	-0-					10
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	1	7	2	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	1	10	2	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	142	1	11	2	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	7	-0-	-1043	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1386	1	29	2	N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	833	1	58	2	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	833	1	61	2	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	227	1	16	2	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	147	1	11	2	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					8
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	368	1	26	2	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	368	1	29	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	1	15	2	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	N	-0-			-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	85	1	7	2	N	-0-			-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	1	9	2	N	-0-			-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	627	1	44	2	N	-0-			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	627	1	45	2	N	-0-			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	171	1	12	2	N	-0-			-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	816	1	59	2	N	-0-			-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	395	1	24	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102822	X	102822	-0-	-0-	-0-	9 349	1 9	102464	2	Y	317	312	1			78
02	84818	X	84818	-0-	-0-	-0-	8 419	1 9	84391	2	Y	381	333	1			126
03	86650	X	86650	-0-	-0-	-0-	13 494	1 9	86143	2	Y	449	460	1			115
04	80767	X	80767	-0-	-0-	-0-	11 197	1 9	80559	2	Y	179	233	1			61
05	102674	X	102674	-0-	-0-	-0-	27 367	1 9	102280	2	Y	334	249	1			146
06	102236	X	102236	-0-	-0-	-0-	34 253	1 9	101949	2	Y	230	283	1			93
07	99978	X	99978	-0-	-0-	-0-	14 157	1 9	99807	2	Y	143	170	1			66
08	104688	X	104688	-0-	-0-	-0-	16 454	1 9	104218	2	Y	413	365	1			114
09	82127	X	82127	-0-	-0-	-0-	18 404	1 9	81705	2	Y	367	283	1			198
10	79534	X	79534	-0-	-0-	-0-	18 447	1 9	79069	2	Y	406	394	1			210
11	82685	X	82685	-0-	-0-	-0-	28 556	1 9	82101	2	Y	505	422	1			293
12	74201	X	74201	-0-	-0-	-0-	25 463	1 9	73713	2	Y	421	432	1			282

TOTAL GAS PROD: 1,083,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,145

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACK HAWK STATE WELL #: 301BH RRCID -> 284833 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041

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
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6615	2	4	9	Y	4	2	1			6
02	6384	X	5553	-0-	-831	-0-	5552	2	1	9	Y	1	5	1			2
03	8184	X	7508	-0-	-676	-0-	7501	2	7	9	Y	6					8
04	7920	X	5627	-0-	-2293	-0-	5627	2			Y	-0-	2	1			6
05	8184	X	4177	-0-	-4007	-0-	4174	2	3	9	Y	3	6	1			3
06	7260	X	3671	-0-	-3589	-0-	3669	2	1	4	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	7502	X	5880	-0-	-1622	-0-	5879	2	1	9	Y	1					3
08	7502	X	3593	-0-	-3909	-0-	3591	2	1	4	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	5640	X	2508	-0-	-3132	-0-	2508	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	5890	X	4040	-0-	-1850	-0-	4037	2	2	4	Y	1					1
							1	9									
11	5700	X	136	-0-	-5564	-0-	135	2	1	4	Y	-0-					1
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7652	2	8	9	Y	7					8

TOTAL GAS PROD: 56,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

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
01	57383	X	57383	-0-	-0-	-0-	57370	2	13	4	Y	-0-					-0-
02	50882	X	50882	-0-	-0-	-0-	50882	2			Y	-0-					-0-
03	57009	X	40492	-0-	-16517	-0-	40485	2	7	4	Y	-0-					-0-
04	55530	X	45529	-0-	-10001	-0-	45027	2	502	4	Y	-0-					-0-
05	59332	X	59332	-0-	-0-	-0-	59329	2	3	4	Y	-0-					-0-
06	55530	X	52239	-0-	-3291	-0-	52239	2			Y	-0-					-0-
07	56327	X	56135	-0-	-192	-0-	56135	2			Y	-0-					-0-
08	59334	X	51355	-0-	-7979	-0-	51324	2	31	4	Y	-0-					-0-
09	57420	X	19122	-0-	-38298	-0-	19122	2			Y	-0-					-0-
10	59334	X	6741	-0-	-52593	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-
11	54330	X	1719	-0-	-52611	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
12	56141	X	1824	-0-	-54317	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	4123	X	2939	-0-	-1184	-0-	9	1	2680	2	Y	227	177	1			50
							250	9									
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1	1	10935	2	Y	2	52	1			-0-
							2	9									
03	43103	X	43103	-0-	-0-	-0-	1	1	43102	2	Y	-0-					-0-
04	52456	X	52456	-0-	-0-	-0-	52456	2			Y	-0-					-0-
05	69450	X	69450	-0-	-0-	-0-	1	1	69449	2	Y	-0-					-0-
06	73041	X	73041	-0-	-0-	-0-	1	1	73040	2	Y	-0-					-0-
07	77282	X	77282	-0-	-0-	-0-	1	1	77281	2	Y	-0-					-0-
08	69440	X	26256	-0-	-43184	-0-	2	1	26254	2	Y	-0-					-0-
09	73050	X	284	-0-	-72766	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	77283	X	-0-	-0-	-77283	-0-					Y	-0-					-0-
11	74790	X	1194	-0-	-73596	-0-	5	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	77283	X	92	-0-	-77191	-0-	92	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41478	X	29922	-0-	-11556	-0-	128	1	29779	2	N	14					14
							15	9									
02	37464	X	37016	-0-	-448	-0-	143	1	36873	2	N	-0-	8	1			6
03	43617	X	24620	-0-	-18997	-0-	128	1	24488	2	N	-0-	6	1			-0-
							4	4									
04	42210	X	26477	-0-	-15733	-0-	119	1	26347	2	N	-0-					-0-
							11	4									
05	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	129	1	44292	2	N	-0-					-0-
06	39660	X	19259	-0-	-20401	-0-	102	1	19157	2	N	-0-					-0-
07	44018	X	44018	-0-	-0-	-0-	177	1	43841	2	N	-0-					-0-
08	44423	X	42309	-0-	-2114	-0-	172	1	42096	2	N	-0-					-0-
							41	4									
09	42990	X	27972	-0-	-15018	-0-	182	1	27789	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	44423	X	24165	-0-	-20258	-0-	140	1	24025	2	N	-0-					-0-
11	43079	X	43079	-0-	-0-	-0-	345	1	42734	2	N	-0-					-0-
12	44020	X	40058	-0-	-3962	-0-	325	1	39726	2	N	6					6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 403,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	50220	X	48868	-0-	-1352	-0-	12	1	48845	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
02	46672	X	46672	-0-	-0-	-0-	1	1	46659	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	49919	X	49919	-0-	-0-	-0-	1	1	49918	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	65215	X	65215	-0-	-0-	-0-	65215	2			Y	-0-					-0-
05	77864	X	77864	-0-	-0-	-0-	1	1	77863	2	Y	-0-					-0-
06	84331	X	84331	-0-	-0-	-0-	1	1	84330	2	Y	-0-					-0-
07	94532	X	94532	-0-	-0-	-0-	1	1	94531	2	Y	-0-					-0-
08	91668	X	91668	-0-	-0-	-0-	3	1	91665	2	Y	-0-					-0-
09	84330	X	27079	-0-	-57251	-0-	1	1	27078	2	Y	-0-					-0-
10	94519	X	17	-0-	-94502	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	91470	X	-0-	-0-	-91470	-0-					Y	-0-					-0-
12	94519	X	-0-	-0-	-94519	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	81835	X	81835	-0-	-0-	-0-	81817	2	18	4	Y	-0-					-0-
02	63849	X	63849	-0-	-0-	-0-	63849	2			Y	-0-					-0-
03	60853	X	41847	-0-	-19006	-0-	41839	2	8	4	Y	-0-					-0-
04	79200	X	28385	-0-	-50815	-0-	28072	2	313	4	Y	-0-					-0-
05	81840	X	68498	-0-	-13342	-0-	68495	2	3	4	Y	-0-					-0-
06	79200	X	59263	-0-	-19937	-0-	59263	2			Y	-0-					-0-
07	70680	X	61437	-0-	-9243	-0-	61437	2			Y	-0-					-0-
08	68510	X	58873	-0-	-9637	-0-	58838	2	35	4	Y	-0-					-0-
09	66300	X	27198	-0-	-39102	-0-	27198	2			Y	-0-					-0-
10	68510	X	17194	-0-	-51316	-0-	17194	2			Y	-0-					-0-
11	59460	X	12763	-0-	-46697	-0-	12763	2			Y	-0-					-0-
12	61442	X	10707	-0-	-50735	-0-	10707	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	54808	X	54808	-0-	-0-	-0-	54808	2			Y	-0-					-0-
02	44649	X	44649	-0-	-0-	-0-	44649	2			Y	-0-					-0-
03	51243	X	44641	-0-	-6602	-0-	44641	2			Y	-0-					-0-
04	53040	X	28890	-0-	-24150	-0-	28890	2			Y	-0-					-0-
05	54808	X	42119	-0-	-12689	-0-	42119	2			Y	-0-					-0-
06	53040	X	39098	-0-	-13942	-0-	39098	2			Y	-0-					-0-
07	49445	X	41707	-0-	-7738	-0-	41707	2			Y	-0-					-0-
08	44640	X	41002	-0-	-3638	-0-	41002	2			Y	-0-					-0-
09	40770	X	21513	-0-	-19257	-0-	21513	2			Y	-0-					-0-
10	42129	X	15375	-0-	-26754	-0-	15375	2			Y	-0-					-0-
11	40350	X	17070	-0-	-23280	-0-	17070	2			Y	-0-					-0-
12	41695	X	7970	-0-	-33725	-0-	7970	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12601	2	45	9	Y	41	20	1			25
02	10108	X	9318	-0-	-790	-0-	3	1	9227	2	Y	80	55	1			50
							88	9									
03	11315	X	11163	-0-	-152	-0-	12	1	10956	2	Y	177					227
							195	9									
04	12240	X	10677	-0-	-1563	-0-	10528	2	149	9	Y	135	113	1			249
05	12648	X	12628	-0-	-20	-0-	12549	2	79	9	Y	72	173	1			148
06	12240	X	10541	-0-	-1699	-0-	10433	2	108	9	Y	98	118	1			128
07	11160	X	7196	-0-	-3964	-0-	7113	2	83	9	Y	75					203
08	12617	X	11768	-0-	-849	-0-	11683	2	85	9	Y	77	119	1			161
09	12210	X	3698	-0-	-8512	-0-	3698	2			Y	-0-	98	1			63
10	12617	X	8010	-0-	-4607	-0-	2	1	7974	2	Y	31					66
							34	9									
11	11400	X	6523	-0-	-4877	-0-	31	1	6467	2	Y	23	37	1			52
							25	9									
12	11780	X	4157	-0-	-7623	-0-	11	1	4131	2	Y	14					66
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 108,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

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

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
01	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	24257	2	88	9	N	80					139
02	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13040	2	14	9	N	13	37	1			115
03	19189	X	3382	-0-	-15807	-0-	3382	2			N	-0-	75	1			40
04	23550	X	2457	-0-	-21093	-0-	2457	2			N	-0-					40
05	24335	X	3189	-0-	-21146	-0-	3186	2	3	9	N	3					43
06	23550	X	1829	-0-	-21721	-0-	1829	2			N	-0-					43
07	14446	X	1349	-0-	-13097	-0-	1349	2			N	-0-					43
08	2449	X	1392	-0-	-1057	-0-	1392	2			N	-0-	42	1			1
09	2370	X	2225	-0-	-145	-0-	2225	2			N	-0-					1
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					1
11	1830	X	11	-0-	-1819	-0-	10	2	1	4	N	-0-					1
12	2294	X	245	-0-	-2049	-0-	244	2	1	4	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

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
01	46181	X	46181	-0-	-0-	-0-	190	1	45991	2	Y	-0-					-0-
02	49870	X	49870	-0-	-0-	-0-	263	1	49607	2	Y	-0-					-0-
03	47319	X	47319	-0-	-0-	-0-	609	1	46710	2	Y	-0-					-0-
04	46209	X	46209	-0-	-0-	-0-	1443	1	44765	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	55211	X	45197	-0-	-10014	-0-	691	1	44505	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	53430	X	41612	-0-	-11818	-0-	349	1	41262	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	55211	X	41310	-0-	-13901	-0-	340	1	40969	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	47740	X	40652	-0-	-7088	-0-	245	1	40406	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	46200	X	36217	-0-	-9983	-0-	80	1	36134	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	45198	X	7890	-0-	-37308	-0-	119	1	7770	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	41610	X	1389	-0-	-40221	-0-	53	1	1335	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	41323	X	4399	-0-	-36924	-0-	167	1	4231	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 408,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006

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
01	31469	X	31469	-0-		-0-	-0-	1	1	31457	2	Y	10	17	1			11
								11	9									
02	16463	X	16463	-0-		-0-	-0-	1	1	16461	2	Y	1	9	1			3
								1	9									
03	26629	X	11544	-0-		-15085	-0-	11543	2	1	9	Y	1	2	1			2
04	30450	X	10864	-0-		-19586	-0-	10842	2	18	4	Y	4	1	1			5
								4	9									
05	31465	X	11182	-0-		-20283	-0-	11151	2	25	4	Y	5	3	1			7
								6	9									
06	30450	X	10490	-0-		-19960	-0-	10460	2	28	4	Y	2	1	1			8
								2	9									
07	18228	X	9294	-0-		-8934	-0-	9213	2	78	4	Y	3	7	1			4
								3	9									
08	11532	X	8377	-0-		-3155	-0-	8295	2	82	4	Y	-0-	4	1			-0-
09	10999	X	10999	-0-		-0-	-0-	10912	2	69	4	Y	16					16
								18	9									
10	11191	X	2541	-0-		-8650	-0-	2434	2	106	4	Y	1					17
								1	9									
11	10500	X	402	-0-		-10098	-0-	388	2	14	4	Y	-0-					17
12	14459	X	14459	-0-		-0-	-0-	1	1	14351	2	Y	49					66
								53	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 138,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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

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
01	10063	X	10063	-0-		-0-	-0-	10027	3	36	9	Y	33	14	1			125
02	8763	X	8763	-0-		-0-	-0-	8763	3			Y	-0-					125
03	12338	X	8220	-0-		-4118	-0-	1	1	8218	3	Y	1					126
								1	9									
04	11940	X	8186	-0-		-3754	-0-	8182	3	4	9	Y	4					130
05	12338	X	8121	-0-		-4217	-0-	8106	3	15	9	Y	14					144
06	9750	X	6467	-0-		-3283	-0-	6460	3	7	9	Y	6					150
07	9703	X	7202	-0-		-2501	-0-	1	1	7193	3	Y	7					157
								8	9									
08	8463	X	6423	-0-		-2040	-0-	6416	3	7	9	Y	6					163
09	8190	X	8022	-0-		-168	-0-	8020	3	2	9	Y	2					165
10	8122	X	7246	-0-		-876	-0-	1	1	7243	3	Y	2	28	1			139
								2	9									
11	6960	X	1780	-0-		-5180	-0-	1	1	1779	3	Y	-0-					139
12	8277	X	1668	-0-		-6609	-0-	1	1	1667	3	Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 82,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

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
01	14260	X	537	-0-	-13723	-0-	516	2	21	9	Y	19	9	1			20
02	10472	X	1477	-0-	-8995	-0-	1467	2	10	9	Y	9	16	1			13
03	6882	X	2032	-0-	-4850	-0-	2029	2	3	9	Y	3					16
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			Y	-0-	12	1			4
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6293	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5650	2	1	4	Y	15	3	1			16
							17	9									
07	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			Y	-0-					16
08	7502	X	4699	-0-	-2803	-0-	4698	2	1	4	Y	-0-	16	1			-0-
09	7260	X	2107	-0-	-5153	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	2387	-0-	-6293	-0-	2385	2	2	4	Y	-0-					-0-
11	8400	X	358	-0-	-8042	-0-	355	2	3	4	Y	-0-					-0-
12	8680	X	1483	-0-	-7197	-0-	1426	2	57	9	Y	52					52

TOTAL GAS PROD: 42,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

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
01	43121	X	43121	-0-	-0-	-0-	43111	2	10	4	Y	-0-					-0-
02	30941	X	30941	-0-	-0-	-0-	30941	2			Y	-0-					-0-
03	45136	X	21769	-0-	-23367	-0-	21765	2	4	4	Y	-0-					-0-
04	43680	X	25041	-0-	-18639	-0-	24765	2	276	4	Y	-0-					-0-
05	45136	X	31552	-0-	-13584	-0-	31551	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	41730	X	27199	-0-	-14531	-0-	27199	2			Y	-0-					-0-
07	34255	X	29084	-0-	-5171	-0-	29084	2			Y	-0-					-0-
08	31558	X	26690	-0-	-4868	-0-	26674	2	16	4	Y	-0-					-0-
09	30540	X	12695	-0-	-17845	-0-	12695	2			Y	-0-					-0-
10	31558	X	8216	-0-	-23342	-0-	8216	2			Y	-0-					-0-
11	28140	X	7510	-0-	-20630	-0-	7510	2			Y	-0-					-0-
12	29078	X	5523	-0-	-23555	-0-	5523	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	1	1	24554	2	Y	-0-					-0-
02	9128	X	2066	-0-	-7062	-0-	1	1	2065	2	Y	-0-					-0-
03	18848	X	2329	-0-	-16519	-0-	1	1	2328	2	Y	-0-					-0-
04	23760	X	417	-0-	-23343	-0-	1	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	24552	X	89	-0-	-24463	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	23760	X	581	-0-	-23179	-0-	1	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	45	-0-	-2280	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	376	-0-	-1949	-0-	1	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	257	-0-	-313	-0-	1	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	382	-0-	-207	-0-	1	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	454	-0-	-116	-0-	1	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	1	1	594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 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
01	114420	X	114420	-0-	-0-	-0-	114377	2 1 9	42	4	Y	1					140
02	93505	X	93505	-0-	-0-	-0-	93505	2			Y	-0-	73	1			67
03	64976	X	47541	-0-	-17435	-0-	47524	2	17	4	Y	-0-	67	1			-0-
04	110730	X	15761	-0-	-94969	-0-	15760	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	114421	X	59616	-0-	-54805	-0-	59614	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	110730	X	91022	-0-	-19708	-0-	91020	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	103509	X	101026	-0-	-2483	-0-	101026	2			Y	-0-					-0-
08	82320	X	82320	-0-	-0-	-0-	82318	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	91020	X	61288	-0-	-29732	-0-	61288	2			Y	-0-					-0-
10	101029	X	39345	-0-	-61684	-0-	39345	2			Y	-0-					-0-
11	97770	X	35458	-0-	-62312	-0-	35458	2			Y	-0-					-0-
12	101029	X	37232	-0-	-63797	-0-	37232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	1	1	28720	2	Y	-0-					-0-
02	29139	X	29139	-0-	-0-	-0-	3	1	29136	2	Y	-0-					-0-
03	17391	X	17154	-0-	-237	-0-	1	1	17153	2	Y	-0-					-0-
04	27780	X	12968	-0-	-14812	-0-	1	1	12967	2	Y	-0-					-0-
05	32271	X	29859	-0-	-2412	-0-	1	1	29858	2	Y	-0-					-0-
06	31230	X	26999	-0-	-4231	-0-	1	1	26998	2	Y	-0-					-0-
07	32271	X	27969	-0-	-4302	-0-	1	1	27968	2	Y	-0-					-0-
08	29853	X	26425	-0-	-3428	-0-	1	1	26424	2	Y	-0-					-0-
09	28890	X	16044	-0-	-12846	-0-	1	1	16043	2	Y	-0-					-0-
10	29853	X	8739	-0-	-21114	-0-	1	1	8738	2	Y	-0-					-0-
11	27060	X	12162	-0-	-14898	-0-	1	1	12161	2	Y	-0-					-0-
12	27962	X	14786	-0-	-13176	-0-	1	1	14785	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	43524	X	35642	-0-	-7882	-0-	35628	2 1 9	13	4	Y	1					1
02	59734	X	59734	-0-	-0-	-0-	59734	2			Y	-0-					1
03	52383	X	52383	-0-	-0-	-0-	52364	2	19	4	Y	-0-	1	1			-0-
04	34500	X	30813	-0-	-3687	-0-	30812	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	66123	X	63504	-0-	-2619	-0-	63502	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	63990	X	56114	-0-	-7876	-0-	56113	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	66123	X	58411	-0-	-7712	-0-	58411	2			Y	-0-					-0-
08	63519	X	56909	-0-	-6610	-0-	56907	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	61470	X	26014	-0-	-35456	-0-	26014	2			Y	-0-					-0-
10	63519	X	5776	-0-	-57743	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
11	56520	X	2333	-0-	-54187	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
12	58404	X	2450	-0-	-55954	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	1	1	20448	2	Y	-0-			-0-
02	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	11	1	23884	2	Y	-0-			-0-
03	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	133	1	22450	2	Y	-0-			-0-
04	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	92	1	22593	2	Y	-0-			-0-
05	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	121	1	26637	2	Y	-0-			-0-
06	25590	X	12501	-0-	-13089	-0-	83	1	12418	2	Y	-0-			-0-
07	26443	X	10563	-0-	-15880	-0-	113	1	10450	2	Y	-0-			-0-
08	26753	X	11781	-0-	-14972	-0-	76	1	11705	2	Y	-0-			-0-
09	25890	X	6849	-0-	-19041	-0-	59	1	6790	2	Y	-0-			-0-
10	26753	X	5360	-0-	-21393	-0-	59	1	5301	2	Y	-0-			-0-
11	12510	X	6214	-0-	-6296	-0-	12	1	6202	2	Y	-0-			-0-
12	11780	X	31	-0-	-11749	-0-	31	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 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
01	53808	X	53808	-0-	-0-	-0-	1	1	53807	2	Y	-0-			-0-
02	54744	X	54744	-0-	-0-	-0-	6	1	54738	2	Y	-0-			-0-
03	38293	X	38293	-0-	-0-	-0-	1	1	38292	2	Y	-0-			-0-
04	52080	X	8299	-0-	-43781	-0-	1	1	8298	2	Y	-0-			-0-
05	60605	X	9797	-0-	-50808	-0-	1	1	9796	2	Y	-0-			-0-
06	58650	X	56841	-0-	-1809	-0-	1	1	56840	2	Y	-0-			-0-
07	60605	X	58673	-0-	-1932	-0-	1	1	58672	2	Y	-0-			-0-
08	55736	X	55736	-0-	-0-	-0-	1	1	55735	2	Y	-0-			-0-
09	56850	X	27825	-0-	-29025	-0-	1	1	27824	2	Y	-0-			-0-
10	58745	X	3310	-0-	-55435	-0-	1	1	3309	2	Y	-0-			-0-
11	56850	X	4199	-0-	-52651	-0-	1	1	4198	2	Y	-0-			-0-
12	58683	X	5027	-0-	-53656	-0-	1	1	5026	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 376,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEISSMIES WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	2859	-0-	-6069	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
02	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	6	1	19874	2	Y	-0-					-0-
03	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	21	1	16338	2	Y	-0-					-0-
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			Y	-0-					-0-
05	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-					-0-
06	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	-0-					-0-
07	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-					-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-
10	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	7	1	13304	2	Y	46					137
							51	9									
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	23	1	4750	2	Y	31	93	1			75
							34	9									
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	9	1	3624	2	Y	42					117
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 69,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64584	X	64584	-0-	-0-	-0-	64559	2	24	4	Y	1					1
							1	9									
02	52563	X	52563	-0-	-0-	-0-	52563	2			Y	-0-					1
03	52142	X	32925	-0-	-19217	-0-	32913	2	12	4	Y	-0-	1	1			-0-
04	62490	X	30133	-0-	-32357	-0-	30132	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	64573	X	54633	-0-	-9940	-0-	54631	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	62490	X	48804	-0-	-13686	-0-	48803	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	58187	X	51691	-0-	-6496	-0-	51691	2			Y	-0-					-0-
08	54622	X	50859	-0-	-3763	-0-	50857	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	52860	X	23761	-0-	-29099	-0-	23761	2			Y	-0-					-0-
10	54622	X	10245	-0-	-44377	-0-	10243	2	2	9	Y	2					2
11	50010	X	2882	-0-	-47128	-0-	2882	2			Y	-0-					2
12	51677	X	2983	-0-	-48694	-0-	2983	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 426,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43415	X	43415	-0-	-0-	-0-	179	1	43236	2	Y	-0-					-0-
02	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	214	1	40367	2	Y	-0-					-0-
03	40345	X	40345	-0-	-0-	-0-	519	1	39826	2	Y	-0-					-0-
04	42000	X	36174	-0-	-5826	-0-	1130	1	35043	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	44547	X	31948	-0-	-12599	-0-	488	1	31459	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	43110	X	26242	-0-	-16868	-0-	220	1	26021	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	44547	X	17859	-0-	-26688	-0-	147	1	17711	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	40331	X	17706	-0-	-22625	-0-	107	1	17598	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	36180	X	25090	-0-	-11090	-0-	56	1	25032	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	31961	X	24987	-0-	-6974	-0-	375	1	24611	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	26250	X	8290	-0-	-17960	-0-	315	1	7974	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	25916	X	4049	-0-	-21867	-0-	154	1	3894	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 316,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	50777	X	50777	-0-	-0-	-0-	50758	2	19	4	Y	-0-					-0-
02	40090	X	40090	-0-	-0-	-0-	40090	2			Y	-0-					-0-
03	43183	X	26650	-0-	-16533	-0-	26640	2	10	4	Y	-0-					-0-
04	49140	X	31870	-0-	-17270	-0-	31869	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	50778	X	45764	-0-	-5014	-0-	45763	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	49140	X	44253	-0-	-4887	-0-	44252	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	49299	X	49299	-0-	-0-	-0-	49299	2			Y	-0-					-0-
08	49374	X	49374	-0-	-0-	-0-	49373	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	44280	X	23515	-0-	-20765	-0-	23515	2			Y	-0-					-0-
10	49290	X	9139	-0-	-40151	-0-	9139	2			Y	-0-					-0-
11	47790	X	8128	-0-	-39662	-0-	8128	2			Y	-0-					-0-
12	49383	X	1548	-0-	-47835	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3694	2	22	9	Y	20	13	1			85
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-	7	1			78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					78
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					78
07	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					78
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6411	2	171	9	Y	155	112	1			121
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1267	2	97	9	Y	88	131	1			78
10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			Y	-0-					78
11	35757	X	35757	-0-	-0-	-0-	1	1	35633	2	Y	112	47	1			143
							123	9									
12	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	1	1	32366	2	Y	23	73	1			93
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 103,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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
01	39710	X	39710	-0-	-0-	-0-	3	1	39707	2	Y	-0-					-0-
02	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	3	1	31513	2	Y	-0-					-0-
03	34722	X	34722	-0-	-0-	-0-	3	1	34711	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	5	1	23854	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	27346	X	27346	-0-	-0-	-0-	11	1	27335	2	Y	-0-					-0-
06	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	13	1	30482	2	Y	-0-					-0-
07	27405	X	27405	-0-	-0-	-0-	6	1	27399	2	Y	-0-					-0-
08	28509	X	28509	-0-	-0-	-0-	8	1	28501	2	Y	-0-					-0-
09	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	9	1	17212	2	Y	-0-					-0-
10	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8	1	8864	2	Y	-0-					-0-
11	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	5	1	13411	2	Y	-0-					-0-
12	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	12	1	24742	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79538	X	79538	-0-	-0-	-0-	6	1	79482	2	Y	45	34	1			11
							50	9									
02	83592	X	83592	-0-	-0-	-0-	7	1	83475	2	Y	100	78	1			33
							110	9									
03	84190	X	84190	-0-	-0-	-0-	7	1	84142	2	Y	37	61	1			9
							41	9									
04	59344	X	59344	-0-	-0-	-0-	6	1	59312	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
05	68622	X	68622	-0-	-0-	-0-	16	1	68585	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
06	71462	X	71462	-0-	-0-	-0-	23	1	71400	2	Y	35	29	1			14
							39	9									
07	71654	X	71654	-0-	-0-	-0-	9	1	71605	2	Y	36	33	1			17
							40	9									
08	72010	X	72010	-0-	-0-	-0-	9	1	71977	2	Y	22	33	1			6
							24	9									
09	44377	X	44377	-0-	-0-	-0-	9	1	44343	2	Y	23	17	1			12
							25	9									
10	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	6	1	27319	2	Y	10	17	1			5
							11	9									
11	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	6	1	18060	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
12	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	6	1	17627	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 697,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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
01	47982	X	47982	-0-	-0-	-0-	47905	2	77	9	Y	70	76	1			42
02	28405	X	28405	-0-	-0-	-0-	9	1	28353	2	Y	39	57	1			24
							43	9									
03	30504	X	18227	-0-	-12277	-0-	20	1	18186	2	Y	19					43
							21	9									
04	46440	X	8214	-0-	-38226	-0-	8204	2	10	9	Y	9	31	1			21
05	47988	X	21598	-0-	-26390	-0-	21536	2	62	9	Y	56	16	1			61
06	46440	X	23434	-0-	-23006	-0-	23406	2	28	9	Y	25	38	1			48
07	31434	X	26202	-0-	-5232	-0-	26146	2	56	9	Y	51					99
08	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	24654	2	39	9	Y	35	45	1			89
09	23430	X	11236	-0-	-12194	-0-	11196	2	40	9	Y	36	60	1			65
10	26195	X	23177	-0-	-3018	-0-	6	1	23156	2	Y	14					44
							15	9									
11	25350	X	12557	-0-	-12793	-0-	60	1	12490	2	Y	6	30	1			20
							7	9									
12	26195	X	11319	-0-	-14876	-0-	29	1	11258	2	Y	29					49
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 257,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	67044	X	67044	-0-	-0-	-0-	67020	2	24	4	Y	-0-					-0-
02	57222	X	57222	-0-	-0-	-0-	57222	2			Y	-0-					-0-
03	53723	X	35476	-0-	-18247	-0-	35463	2	13	4	Y	-0-					-0-
04	64890	X	32403	-0-	-32487	-0-	32402	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	67053	X	64134	-0-	-2919	-0-	64132	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	64890	X	56752	-0-	-8138	-0-	56751	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	63364	X	58506	-0-	-4858	-0-	58506	2			Y	-0-					-0-
08	64139	X	58061	-0-	-6078	-0-	58059	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	62070	X	27018	-0-	-35052	-0-	27018	2			Y	-0-					-0-
10	64139	X	15210	-0-	-48929	-0-	15207	2	3	9	Y	3					3
11	56760	X	18302	-0-	-38458	-0-	18302	2			Y	-0-					3
12	58497	X	17295	-0-	-41202	-0-	17295	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 507,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	10385	X	9800	-0-	-585	-0-	1	1	9775	2	Y	22	47	1			23
							24	9									
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	1	1	10660	2	Y	8	19	1			12
							9	9									
03	14787	X	12478	-0-	-2309	-0-	12472	2	6	9	Y	5	8	1			9
04	14310	X	10904	-0-	-3406	-0-	10894	2	7	4	Y	3	7	1			5
							3	9									
05	14787	X	11289	-0-	-3498	-0-	11279	2	9	4	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	12090	X	10517	-0-	-1573	-0-	10506	2	11	4	Y	-0-	1	1			1
07	12493	X	11821	-0-	-672	-0-	11789	2	30	4	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	12493	X	10711	-0-	-1782	-0-	10679	2	31	4	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	10920	X	6041	-0-	-4879	-0-	6023	2	17	4	Y	1					3
							1	9									
10	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					3
11	11430	X	31	-0-	-11399	-0-	30	2	1	4	Y	-0-					3
12	11811	X	457	-0-	-11354	-0-	1	1	454	2	Y	-0-					3
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 94,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	46340	X	46340	-0-	-0-	-0-	46285	2	55	4	Y	-0-					-0-
02	62558	X	62558	-0-	-0-	-0-	62558	2			Y	-0-					-0-
03	50533	X	50533	-0-	-0-	-0-	50423	2	110	4	Y	-0-					-0-
04	44850	X	25668	-0-	-19182	-0-	25639	2	29	4	Y	-0-					-0-
05	65627	X	42696	-0-	-22931	-0-	42695	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	63510	X	33159	-0-	-30351	-0-	33158	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	65627	X	33767	-0-	-31860	-0-	33767	2			Y	-0-					-0-
08	50530	X	37120	-0-	-13410	-0-	36961	2	159	4	Y	-0-					-0-
09	41310	X	21544	-0-	-19766	-0-	21544	2			Y	-0-					-0-
10	42687	X	7237	-0-	-35450	-0-	7237	2			Y	-0-					-0-
11	35910	X	3872	-0-	-32038	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
12	37107	X	4038	-0-	-33069	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	60	1	12533	2	Y	-0-			-0-
02	37707	X	37707	-0-	-0-	-0-	1	1	37706	2	Y	-0-			-0-
03	35935	X	35935	-0-	-0-	-0-	35935	2			Y	-0-			-0-
04	33413	X	33413	-0-	-0-	-0-	33413	2			Y	-0-			-0-
05	32468	X	32468	-0-	-0-	-0-	9	1	32459	2	Y	-0-			-0-
06	39954	X	39954	-0-	-0-	-0-	1	1	39953	2	Y	-0-			-0-
07	34843	X	34843	-0-	-0-	-0-	1	1	34842	2	Y	-0-			-0-
08	37915	X	37915	-0-	-0-	-0-	1	1	37914	2	Y	-0-			-0-
09	39960	X	19852	-0-	-20108	-0-	1	1	19851	2	Y	-0-			-0-
10	41292	X	1678	-0-	-39614	-0-	1678	2			Y	-0-			-0-
11	39960	X	3364	-0-	-36596	-0-	3364	2			Y	-0-			-0-
12	37913	X	5552	-0-	-32361	-0-	5552	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 295,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	45428	X	45428	-0-	-0-	-0-	102	1	45326	2	Y	-0-			-0-
02	35797	X	35797	-0-	-0-	-0-	1	1	35796	2	Y	-0-			-0-
03	42284	X	36675	-0-	-5609	-0-	36675	2			Y	-0-			-0-
04	43950	X	35262	-0-	-8688	-0-	35262	2			Y	-0-			-0-
05	45415	X	35692	-0-	-9723	-0-	10	1	35682	2	Y	-0-			-0-
06	43950	X	36351	-0-	-7599	-0-	1	1	36350	2	Y	-0-			-0-
07	39618	X	34949	-0-	-4669	-0-	1	1	34948	2	Y	-0-			-0-
08	36673	X	32376	-0-	-4297	-0-	1	1	32375	2	Y	-0-			-0-
09	36360	X	15124	-0-	-21236	-0-	1	1	15123	2	Y	-0-			-0-
10	37572	X	12087	-0-	-25485	-0-	12087	2			Y	-0-			-0-
11	36360	X	13425	-0-	-22935	-0-	13425	2			Y	-0-			-0-
12	34937	X	10844	-0-	-24093	-0-	10844	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 344,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	48327	X	48327	-0-	-0-	-0-	48309	2	18	4	Y	-0-					-0-
02	41088	X	41088	-0-	-0-	-0-	41088	2			Y	-0-					-0-
03	40827	X	27218	-0-	-13609	-0-	27208	2	10	4	Y	-0-					-0-
04	46770	X	35098	-0-	-11672	-0-	35097	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	48329	X	45546	-0-	-2783	-0-	45545	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	46770	X	40358	-0-	-6412	-0-	40357	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	45477	X	42566	-0-	-2911	-0-	42566	2			Y	-0-					-0-
08	45539	X	43360	-0-	-2179	-0-	43359	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	44070	X	19981	-0-	-24089	-0-	19981	2			Y	-0-					-0-
10	45539	X	4966	-0-	-40573	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
11	41970	X	83	-0-	-41887	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	43369	X	71	-0-	-43298	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17162	2	102	9	Y	93	99	1			57
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	6	1	5650	2	Y	59	79	1			37
							65	9									
03	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	38	1	13879	2	Y	29					66
							32	9									
04	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14770	2	19	9	Y	17	47	1			36
05	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	20779	2	36	9	Y	33	27	1			42
06	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19150	2	18	9	Y	16	29	1			29
07	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	19236	2	12	9	Y	11					40
08	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	19238	2	14	9	Y	13	27	1			26
09	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21800	2	40	9	Y	36	16	1			46
10	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	10	1	13070	2	Y	16					35
							18	9									
11	11040	X	1203	-0-	-9837	-0-	6	1	1165	2	Y	29	20	1			44
							32	9									
12	11408	X	1132	-0-	-10276	-0-	3	1	1115	2	Y	13					57
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 167,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	53828	X	53828	-0-	-0-	-0-	53828	2			Y	-0-					-0-
02	48180	X	48180	-0-	-0-	-0-	48180	2			Y	-0-					-0-
03	66774	X	32929	-0-	-33845	-0-	32909	2	20	4	Y	-0-					-0-
04	64620	X	24679	-0-	-39941	-0-	24678	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	66774	X	56213	-0-	-10561	-0-	56212	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	52080	X	49941	-0-	-2139	-0-	49941	2			Y	-0-					-0-
07	53351	X	51816	-0-	-1535	-0-	51816	2			Y	-0-					-0-
08	56203	X	50571	-0-	-5632	-0-	50530	2	41	4	Y	-0-					-0-
09	54390	X	17040	-0-	-37350	-0-	17040	2			Y	-0-					-0-
10	56203	X	11619	-0-	-44584	-0-	11619	2			Y	-0-					-0-
11	50130	X	8499	-0-	-41631	-0-	8499	2			Y	-0-					-0-
12	51801	X	6970	-0-	-44831	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	33272	X	33272	-0-	-0-	-0-	1	1	33271	2	Y	-0-					-0-
02	32426	X	32426	-0-	-0-	-0-	4	1	32422	2	Y	-0-					-0-
03	23064	X	20412	-0-	-2652	-0-	1	1	20411	2	Y	-0-					-0-
04	32190	X	4439	-0-	-27751	-0-	1	1	4438	2	Y	-0-					-0-
05	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	1	1	39338	2	Y	-0-					-0-
06	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	1	1	35377	2	Y	-0-					-0-
07	38717	X	38717	-0-	-0-	-0-	1	1	38716	2	Y	-0-					-0-
08	39339	X	35889	-0-	-3450	-0-	1	1	35888	2	Y	-0-					-0-
09	38070	X	13317	-0-	-24753	-0-	1	1	13316	2	Y	-0-					-0-
10	39339	X	5695	-0-	-33644	-0-	1	1	5694	2	Y	-0-					-0-
11	37470	X	16267	-0-	-21203	-0-	1	1	16266	2	Y	-0-					-0-
12	38719	X	13090	-0-	-25629	-0-	1	1	13089	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PALM UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941

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
01	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	27	1	12243	2	Y	-0-					-0-
02	27015	X	27015	-0-	-0-	-0-	1	1	27014	2	Y	-0-					-0-
03	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	33760	2			Y	-0-					-0-
04	28603	X	28603	-0-	-0-	-0-	28603	2			Y	-0-					-0-
05	29915	X	22768	-0-	-7147	-0-	6	1	22762	2	Y	-0-					-0-
06	29910	X	21577	-0-	-8333	-0-	1	1	21576	2	Y	-0-					-0-
07	30907	X	22721	-0-	-8186	-0-	1	1	22720	2	Y	-0-					-0-
08	33759	X	23470	-0-	-10289	-0-	1	1	23469	2	Y	-0-					-0-
09	28590	X	22057	-0-	-6533	-0-	1	1	22056	2	Y	-0-					-0-
10	22754	X	20623	-0-	-2131	-0-	20623	2			Y	-0-					-0-
11	22710	X	16344	-0-	-6366	-0-	16344	2			Y	-0-					-0-
12	23467	X	12299	-0-	-11168	-0-	12299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11595	3	43	9	Y	39	185	1			352
02	12544	X	11207	-0-	-1337	-0-	11207	3			Y	-0-					352
03	13888	X	13249	-0-	-639	-0-	1	1	13220	3	Y	25					377
							28	9									
04	13440	X	13397	-0-	-43	-0-	13379	3	18	9	Y	16					393
05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13415	3	11	9	Y	10					403
06	12810	X	11940	-0-	-870	-0-	11928	3	12	9	Y	11					414
07	13857	X	12377	-0-	-1480	-0-	1	1	12362	3	Y	13					427
							14	9									
08	13857	X	12734	-0-	-1123	-0-	12728	3	6	9	Y	5					432
09	13410	X	11757	-0-	-1653	-0-	11751	3	6	9	Y	5					437
10	13423	X	11763	-0-	-1660	-0-	1	1	11751	3	Y	10	150	1			297
							11	9									
11	12330	X	5269	-0-	-7061	-0-	1	1	5268	3	Y	-0-					297
12	12741	X	4454	-0-	-8287	-0-	1	1	4438	3	Y	14					311
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 133,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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

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
01	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	27	1	10544	2	Y	24	34	1			8
							26	9									
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	15	1	1657	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
03	14911	X	2235	-0-	-12676	-0-	13	1	2220	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	14430	X	1733	-0-	-12697	-0-	12	1	1713	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
05	14911	X	1669	-0-	-13242	-0-	15	1	1647	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	10260	X	2613	-0-	-7647	-0-	13	1	2600	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	17	1	3404	2	Y	-0-					-0-
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	14	1	5233	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1995	-0-	-615	-0-	13	1	1982	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	3	1	1			2
11	5070	X	1176	-0-	-3894	-0-	4	1	863	2	Y	281	123	1			160
							309	9									
12	5239	X	1051	-0-	-4188	-0-	4	1	584	2	Y	421	370	1			211
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 33,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	1	1	9180	2	Y	-0-					-0-
02	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	9	1	12065	2	Y	-0-					-0-
03	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	86	1	8270	2	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8786	-0-	-94	-0-	60	1	8726	2	Y	-0-					-0-
05	13361	X	10883	-0-	-2478	-0-	78	1	10805	2	Y	-0-					-0-
06	12930	X	1096	-0-	-11834	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	13361	X	702	-0-	-12659	-0-	120	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	10881	X	1997	-0-	-8884	-0-	218	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	10530	X	4729	-0-	-5801	-0-	232	1	4497	2	Y	-0-					-0-
10	10881	X	2418	-0-	-8463	-0-	715	1	1703	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	27	-0-	-1893	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
12	4898	X	454	-0-	-4444	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	215540	X	215540	-0-	-0-	-0-	206	1	215090	2	Y	222	288	1			60
							244	9									
02	180686	X	180686	-0-	-0-	-0-	203	1	180208	2	Y	250	231	1			79
							275	9									
03	194524	X	194524	-0-	-0-	-0-	206	1	194149	2	Y	154	169	1			64
							169	9									
04	151335	X	151335	-0-	-0-	-0-	187	1	151007	2	Y	128	141	1			51
							141	9									
05	158513	X	158513	-0-	-0-	-0-	205	1	158155	2	Y	139	141	1			49
							153	9									
06	157543	X	157543	-0-	-0-	-0-	171	1	157220	2	Y	138	108	1			79
							152	9									
07	156992	X	156992	-0-	-0-	-0-	191	1	156696	2	Y	95	125	1			49
							105	9									
08	132203	X	132203	-0-	-0-	-0-	175	1	131837	2	Y	106	105	1			50
							74	4	117	9							
09	87581	X	87581	-0-	-0-	-0-	182	1	87336	2	Y	56	77	1			29
							1	4	62	9							
10	64165	X	64165	-0-	-0-	-0-	159	1	63934	2	Y	65	59	1			35
							72	9									
11	61349	X	61349	-0-	-0-	-0-	210	1	61139	2	Y	-0-	35	1			-0-
12	42061	X	42061	-0-	-0-	-0-	132	1	41910	2	Y	16	9	1			7
							1	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 1,602,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80221	X	80221	-0-	-0-	-0-	80221	2			Y	-0-					-0-
02	63952	X	63952	-0-	-0-	-0-	63952	2			Y	-0-					-0-
03	65037	X	65037	-0-	-0-	-0-	65037	2			Y	-0-					-0-
04	77640	X	36725	-0-	-40915	-0-	36725	2			Y	-0-					-0-
05	80228	X	61943	-0-	-18285	-0-	61943	2			Y	-0-					-0-
06	77640	X	56659	-0-	-20981	-0-	56659	2			Y	-0-					-0-
07	70804	X	55952	-0-	-14852	-0-	55952	2			Y	-0-					-0-
08	65038	X	54072	-0-	-10966	-0-	54072	2			Y	-0-					-0-
09	59940	X	29340	-0-	-30600	-0-	29340	2			Y	-0-					-0-
10	61938	X	20603	-0-	-41335	-0-	20603	2			Y	-0-					-0-
11	56670	X	22415	-0-	-34255	-0-	22415	2			Y	-0-					-0-
12	55955	X	25783	-0-	-30172	-0-	25783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	36265	X	36265	-0-	-0-	-0-	150	1	36115	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	43328	X	43328	-0-	-0-	-0-	229	1	43099	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	43198	X	43198	-0-	-0-	-0-	556	1	42642	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	41108	X	41108	-0-	-0-	-0-	1284	1	39823	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	35881	X	35881	-0-	-0-	-0-	548	1	35332	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	31482	X	31482	-0-	-0-	-0-	264	1	31217	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	31728	X	31728	-0-	-0-	-0-	261	1	31466	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	43183	X	29887	-0-	-13296	-0-	180	1	29706	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	41100	X	28061	-0-	-13039	-0-	62	1	27997	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	35867	X	5074	-0-	-30793	-0-	76	1	4997	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	31470	X	5730	-0-	-25740	-0-	218	1	5511	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	31713	X	6945	-0-	-24768	-0-	264	1	6680	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 338,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	19298	2	132	9	Y	120	127	1			130
02	21280	X	17688	-0-	-3592	-0-	17623	2	65	9	Y	59					189
03	23560	X	18303	-0-	-5257	-0-	1	1	18224	2	Y	71	131	1			129
							78	9									
04	21600	X	17639	-0-	-3961	-0-	1	1	17603	2	Y	32	99	1			62
							35	9									
05	19592	X	15340	-0-	-4252	-0-	15279	2	61	9	Y	55					117
06	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	2	1	21054	2	Y	9					126
							10	9									
07	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	1	1	21299	2	Y	48	71	1			103
							53	9									
08	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	1	1	19745	2	Y	37					140
							41	9									
09	21060	X	20068	-0-	-992	-0-	20046	2	22	9	Y	20	103	1			57
10	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	22433	2	43	9	Y	39					96
11	21060	X	19276	-0-	-1784	-0-	1	1	19244	2	Y	28					124
							31	9									
12	21359	X	20388	-0-	-971	-0-	1	1	20334	2	Y	48	91	1			81
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 232,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

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

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
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	44	84	1			51
02	9100	X	-0-	-0-	-9100	-0-					Y	64					115
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	49	56	1			108
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	81	88	1			101
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	32					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					146
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1 40	1 9	1659	2	Y	36	106	1			76
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					121
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	65	2	20	9	Y	18	76	1			63
10	1705	X	743	-0-	-962	-0-	708	2	35	9	Y	32					95
11	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	1 69	1 9	17111	2	Y	63					158
12	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	1 53	1 9	15774	2	Y	48	91	1			115

TOTAL GAS PROD: 35,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	403	X	333	-0-	-70	-0-	324	2	9	9	Y	8	91	1			17
02	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12817	2	53	9	Y	48	20	1			45
03	31775	X	1086	-0-	-30689	-0-	1 1	1 9	1084	2	Y	1	35	1			11
04	30750	X	1370	-0-	-29380	-0-	1	1	1369	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	31775	X	1459	-0-	-30316	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
06	13800	X	13143	-0-	-657	-0-	13108	2	35	9	Y	32					32
07	14260	X	12538	-0-	-1722	-0-	1 68	1 9	12469	2	Y	62	9	1			85
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	1 67	1 9	5222	2	Y	61	64	1			82
09	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-					82
10	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					Y	8					90
11	13140	X	1650	-0-	-11490	-0-	1 1	1 9	1648	2	Y	1	75	1			16
12	12524	X	1169	-0-	-11355	-0-	1	1	1168	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 50,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	64	58	1			14
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	35	19	1			30
03	7471	X	3405	-0-	-4066	-0-	2	1	3363	2	Y	36	43	1			23
							40	9									
04	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7705	2	37	9	Y	34	42	1			15
05	7471	X	6662	-0-	-809	-0-	2	1	6647	2	Y	12	20	1			7
							13	9									
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5685	2	6	9	Y	5	10	1			2
07	7998	X	5738	-0-	-2260	-0-	5730	2	8	9	Y	7	4	1			5
08	7998	X	3181	-0-	-4817	-0-	2	1	3161	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
09	7740	X	4701	-0-	-3039	-0-	15	1	4664	2	Y	20	11	1			17
							22	9									
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	6	16	1			7
11	5700	X	2859	-0-	-2841	-0-	2857	2	2	9	Y	2	8	1			1
12	5735	X	4238	-0-	-1497	-0-	12	1	4226	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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
01	14601	X	2655	-0-	-11946	-0-	5	1	2646	2	Y	4	27	1			4
							4	9									
02	12180	X	2915	-0-	-9265	-0-	3	1	2825	2	Y	79					83
							87	9									
03	13485	X	4399	-0-	-9086	-0-	4	1	4287	2	Y	98	15	1			166
							108	9									
04	13050	X	10693	-0-	-2357	-0-	7	1	10587	2	Y	90	116	1			140
							99	9									
05	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	11	1	18448	2	Y	93	143	1			90
							102	9									
06	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	8	1	16743	2	Y	55					145
							61	9									
07	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	7	1	16649	2	Y	89					234
							98	9									
08	18569	X	15986	-0-	-2583	-0-	11	1	15911	2	Y	58	161	1			131
							64	9									
09	17970	X	17172	-0-	-798	-0-	6	1	17120	2	Y	42					173
							46	9									
10	18569	X	11302	-0-	-7267	-0-	8	1	11244	2	Y	45					218
							50	9									
11	16800	X	58	-0-	-16742	-0-	1	1	56	2	Y	1	155	1			64
							1	9									
12	17732	X	5956	-0-	-11776	-0-	2	1	5932	2	Y	20					84
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 123,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	10091	-0-	-4231	-0-	10087	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	12936	X	12879	-0-	-57	-0-	12850	2	29	9	Y	26	6	1			24
03	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	1	1	17796	2	Y	26	19	1			31
							29	9									
04	15780	X	12316	-0-	-3464	-0-	1	1	12289	2	Y	24	25	1			30
							26	9									
05	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	18131	2	33	9	Y	30	29	1			31
06	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	17974	2	32	9	Y	29					60
07	17825	X	9	-0-	-17816	-0-	1	1	7	2	Y	1	39	1			22
							1	9									
08	18166	X	8354	-0-	-9812	-0-	1	1	8321	2	Y	29	22	1			29
							32	9									
09	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					Y	7					36
10	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					36
11	18000	X	248	-0-	-17752	-0-	1	1	247	2	Y	-0-	26	1			10
12	8339	X	203	-0-	-8136	-0-	1	1	202	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 98,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	118704	X	118704	-0-	-0-	-0-	89	1	117944	2	Y	610	501	1			166
							671	9									
02	127568	X	127568	-0-	-0-	-0-	99	1	127347	2	Y	111	242	1			35
							122	9									
03	133613	X	133613	-0-	-0-	-0-	97	1	133345	2	Y	155	126	1			64
							171	9									
04	127688	X	127688	-0-	-0-	-0-	96	1	127332	2	Y	236	206	1			94
							260	9									
05	129090	X	129090	-0-	-0-	-0-	95	1	128883	2	Y	102	160	1			36
							112	9									
06	126494	X	126494	-0-	-0-	-0-	102	1	126333	2	Y	54	59	1			31
							59	9									
07	132806	X	132806	-0-	-0-	-0-	102	1	132627	2	Y	70	65	1			36
							77	9									
08	126049	X	126049	-0-	-0-	-0-	108	1	125749	2	Y	133	107	1			62
							46	4	146	9							
09	88247	X	88247	-0-	-0-	-0-	118	1	87830	2	Y	271	194	1			139
							1	4	298	9							
10	61138	X	61138	-0-	-0-	-0-	106	1	61031	2	Y	1	139	1			1
							1	9									
11	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	65	1	19044	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	36967	X	36967	-0-	-0-	-0-	115	1	36851	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,227,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

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

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
01	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16117	2	162	9	Y	147	179	1			208
02	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15396	2	158	9	Y	144	174	1			178
03	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17009	2	169	9	Y	154					332
04	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18231	2	124	9	Y	113	175	1			270
05	20480	X	20480	-0-	-0-	-0-	20335	2	145	9	Y	132	181	1			221
06	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16611	2	1	4	Y	103	183	1			141
							113	9									
07	18972	X	13815	-0-	-5157	-0-	13735	2	80	9	Y	73					214
08	20491	X	17879	-0-	-2612	-0-	17758	2	1	4	Y	109	168	1			155
							120	9									
09	19830	X	19822	-0-	-8	-0-	19643	2	179	9	Y	163	176	1			142
10	20491	X	7825	-0-	-12666	-0-	7745	2	3	4	Y	70					212
							77	9									
11	17310	X	645	-0-	-16665	-0-	640	2	5	4	Y	-0-					212
12	20491	X	3784	-0-	-16707	-0-	3731	2	53	9	Y	48					260

TOTAL GAS PROD: 168,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

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

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
01	19096	X	10706	-0-	-8390	-0-	1	1	10705	2	Y	-0-					-0-
02	17248	X	12062	-0-	-5186	-0-	1	1	12061	2	Y	-0-					-0-
03	19096	X	15018	-0-	-4078	-0-	15018	2			Y	-0-					-0-
04	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14624	2	11	4	Y	-0-					-0-
05	14942	X	14748	-0-	-194	-0-	14733	2	15	4	Y	-0-					-0-
06	14520	X	13013	-0-	-1507	-0-	12995	2	18	4	Y	-0-					-0-
07	15128	X	11607	-0-	-3521	-0-	11559	2	48	4	Y	-0-					-0-
08	15128	X	3902	-0-	-11226	-0-	3862	2	40	4	Y	-0-					-0-
09	14640	X	832	-0-	-13808	-0-	793	2	39	4	Y	-0-					-0-
10	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					-0-
11	13020	X	6708	-0-	-6312	-0-	6474	2	234	4	Y	-0-					-0-
12	11594	X	9954	-0-	-1640	-0-	1	1	9894	2	Y	-0-					-0-
							59	4									

TOTAL GAS PROD: 113,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	15872	X	14501	-0-	-1371	-0-	1	1	14500	2	Y	-0-					-0-
02	14336	X	13461	-0-	-875	-0-	1	1	13460	2	Y	-0-					-0-
03	19716	X	14105	-0-	-5611	-0-	14105	2			Y	-0-					-0-
04	19080	X	11898	-0-	-7182	-0-	11889	2	9	4	Y	-0-					-0-
05	19716	X	11898	-0-	-7818	-0-	11886	2	12	4	Y	-0-					-0-
06	14430	X	11226	-0-	-3204	-0-	11211	2	15	4	Y	-0-					-0-
07	14911	X	13218	-0-	-1693	-0-	13178	2	40	4	Y	-0-					-0-
08	14105	X	12799	-0-	-1306	-0-	12756	2	43	4	Y	-0-					-0-
09	11910	X	8779	-0-	-3131	-0-	8754	2	25	4	Y	-0-					-0-
10	13206	X	836	-0-	-12370	-0-	811	2	25	4	Y	-0-					-0-
11	12780	X	258	-0-	-12522	-0-	249	2	9	4	Y	-0-					-0-
12	13206	X	248	-0-	-12958	-0-	1	1	246	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 113,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 104AH RRCID -> 286699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	1	1	18293	2	Y	47	37	1			48
							52	9									
02	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	1	1	15984	2	Y	15	39	1			24
							17	9									
03	23250	X	16012	-0-	-7238	-0-	16002	2	10	9	Y	9	16	1			17
04	22500	X	13692	-0-	-8808	-0-	13674	2	8	4	Y	9	12	1			14
							10	9									
05	23250	X	13343	-0-	-9907	-0-	13327	2	12	4	Y	4	11	1			7
							4	9									
06	17760	X	12680	-0-	-5080	-0-	12664	2	13	4	Y	3	3	1			7
							3	9									
07	17732	X	12898	-0-	-4834	-0-	12822	2	33	4	Y	39	5	1			41
							43	9									
08	16027	X	14840	-0-	-1187	-0-	14765	2	39	4	Y	33	34	1			40
							36	9									
09	13680	X	10992	-0-	-2688	-0-	10968	2	23	4	Y	1	12	1			29
							1	9									
10	13330	X	1474	-0-	-11856	-0-	1453	2	21	4	Y	-0-	5	1	5	7	19
11	14370	X	3973	-0-	-10397	-0-	3828	2	145	4	Y	-0-					19
12	14849	X	9098	-0-	-5751	-0-	1	1	9063	2	Y	-0-					19
							34	4									

TOTAL GAS PROD: 143,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37496	X	37496	-0-	-0-	-0-	48	1	37448	2	Y	-0-					-0-
02	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	22	1	15800	2	Y	73	39	1			34
							80	9									
03	41943	X	16726	-0-	-25217	-0-	19	1	16402	2	Y	277	167	1			144
							305	9									
04	40590	X	16059	-0-	-24531	-0-	19	1	15908	2	Y	120	195	1			69
							132	9									
05	41943	X	13693	-0-	-28250	-0-	17	1	13658	2	Y	16	71	1			14
							18	9									
06	36300	X	16203	-0-	-20097	-0-	18	1	16133	2	Y	47	38	1			23
							52	9									
07	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	23	1	18317	2	Y	-0-	22	1			1
08	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	23	1	19212	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	16200	X	15386	-0-	-814	-0-	21	1	15365	2	Y	-0-					-0-
10	18352	X	10389	-0-	-7963	-0-	34	1	10355	2	Y	-0-					-0-
11	18600	X	11675	-0-	-6925	-0-	39	1	11636	2	Y	-0-					-0-
12	19220	X	5699	-0-	-13521	-0-	43	1	5656	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108765	X	108765	-0-	-0-	-0-	9	1	108549	2	Y	188	195	1			46
							207	9									
02	96022	X	96022	-0-	-0-	-0-	8	1	95781	2	Y	212	188	1			70
							233	9									
03	102392	X	102392	-0-	-0-	-0-	10	1	102166	2	Y	196	216	1			50
							216	9									
04	78075	X	78075	-0-	-0-	-0-	8	1	77915	2	Y	138	141	1			47
							152	9									
05	82406	X	82406	-0-	-0-	-0-	20	1	82306	2	Y	73	88	1			32
							80	9									
06	97101	X	97101	-0-	-0-	-0-	32	1	96949	2	Y	109	97	1			44
							120	9									
07	69287	X	69287	-0-	-0-	-0-	11	1	69181	2	Y	86	90	1			40
							95	9									
08	61131	X	61131	-0-	-0-	-0-	12	1	61056	2	Y	57	81	1			16
							63	9									
09	39691	X	39691	-0-	-0-	-0-	15	1	39621	2	Y	50	39	1			27
							55	9									
10	34060	X	34060	-0-	-0-	-0-	12	1	34048	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	43778	X	43778	-0-	-0-	-0-	15	1	43763	2	Y	-0-					-0-
12	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	9	1	26159	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 838,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65598	X	65598	-0-	-0-	-0-	8	1	65590	2	Y	-0-					-0-
02	51783	X	51783	-0-	-0-	-0-	4	1	51779	2	Y	-0-					-0-
03	59187	X	59187	-0-	-0-	-0-	5	1	59182	2	Y	-0-					-0-
04	39870	X	39870	-0-	-0-	-0-	4	1	39866	2	Y	-0-					-0-
05	64478	X	64478	-0-	-0-	-0-	15	1	64463	2	Y	-0-					-0-
06	56774	X	56774	-0-	-0-	-0-	19	1	56755	2	Y	-0-					-0-
07	51028	X	51028	-0-	-0-	-0-	7	1	51021	2	Y	-0-					-0-
08	57585	X	57585	-0-	-0-	-0-	7	1	57578	2	Y	-0-					-0-
09	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	4	1	21484	2	Y	-0-					-0-
10	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	3	1	14610	2	Y	-0-					-0-
11	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	4	1	10358	2	Y	-0-					-0-
12	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	3	1	9931	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84107	X	84107	-0-	-0-	-0-	7	1	84100	2	Y	-0-					-0-
02	68883	X	68883	-0-	-0-	-0-	6	1	68877	2	Y	-0-					-0-
03	83915	X	83915	-0-	-0-	-0-	8	1	83907	2	Y	-0-					-0-
04	62383	X	62383	-0-	-0-	-0-	6	1	62377	2	Y	-0-					-0-
05	76441	X	76441	-0-	-0-	-0-	24	1	76417	2	Y	-0-					-0-
06	84541	X	84541	-0-	-0-	-0-	34	1	84507	2	Y	-0-					-0-
07	71678	X	71678	-0-	-0-	-0-	10	1	71668	2	Y	-0-					-0-
08	66310	X	66310	-0-	-0-	-0-	9	1	66301	2	Y	-0-					-0-
09	40028	X	40028	-0-	-0-	-0-	9	1	40019	2	Y	-0-					-0-
10	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	6	1	28345	2	Y	-0-					-0-
11	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	9	1	25340	2	Y	-0-					-0-
12	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	7	1	19242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	117029	X	117029	-0-	-0-	-0-	14	1	116836	2	Y	163	162	1			40
							179	9									
02	101544	X	101544	-0-	-0-	-0-	16	1	101253	2	Y	250	207	1			83
							275	9									
03	105902	X	105902	-0-	-0-	-0-	10	1	105651	2	Y	219	246	1			56
							241	9									
04	83443	X	83443	-0-	-0-	-0-	14	1	83294	2	Y	123	137	1			42
							135	9									
05	108091	X	108091	-0-	-0-	-0-	37	1	107977	2	Y	70	81	1			31
							77	9									
06	125642	X	125642	-0-	-0-	-0-	55	1	125467	2	Y	109	96	1			44
							120	9									
07	115564	X	115564	-0-	-0-	-0-	24	1	115439	2	Y	92	94	1			42
							101	9									
08	119897	X	119897	-0-	-0-	-0-	25	1	119803	2	Y	63	88	1			17
							69	9									
09	61792	X	61792	-0-	-0-	-0-	21	1	61738	2	Y	30	31	1			16
							33	9									
10	40089	X	40089	-0-	-0-	-0-	9	1	40065	2	Y	14	23	1			7
							15	9									
11	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	6	1	17661	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
12	27640	X	27640	-0-	-0-	-0-	9	1	27623	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,024,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	121363	X	121363	-0-	-0-	-0-	10	1	121108	2	Y	223	227	1			55
							245	9									
02	107007	X	107007	-0-	-0-	-0-	9	1	106632	2	Y	333	278	1			110
							366	9									
03	111724	X	111724	-0-	-0-	-0-	11	1	111467	2	Y	224	277	1			57
							246	9									
04	94586	X	94586	-0-	-0-	-0-	10	1	94224	2	Y	320	268	1			109
							352	9									
05	117871	X	117871	-0-	-0-	-0-	29	1	117748	2	Y	85	157	1			37
							94	9									
06	118940	X	118940	-0-	-0-	-0-	40	1	118427	2	Y	430	294	1			173
							473	9									
07	113529	X	113529	-0-	-0-	-0-	16	1	113454	2	Y	54	202	1			25
							59	9									
08	112354	X	112354	-0-	-0-	-0-	15	1	112318	2	Y	19	39	1			5
							21	9									
09	82231	X	82231	-0-	-0-	-0-	17	1	82185	2	Y	26	17	1			14
							29	9									
10	57669	X	57669	-0-	-0-	-0-	14	1	57363	2	Y	265	142	1			137
							292	9									
11	56833	X	56833	-0-	-0-	-0-	19	1	56814	2	Y	-0-	137	1			-0-
12	57467	X	57467	-0-	-0-	-0-	20	1	57447	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,979

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

01	75649	X	75649	-0-	-0-	-0-	250	1	75399	2	N	-0-					-0-
02	72713	X	72713	-0-	-0-	-0-	233	1	72480	2	N	-0-					-0-
03	56845	X	56845	-0-	-0-	-0-	123	1	56722	2	N	-0-					-0-
04	73200	X	63290	-0-	-9910	-0-	131	1	63159	2	N	-0-					-0-
05	80507	X	77029	-0-	-3478	-0-	160	1	76869	2	N	-0-					-0-
06	77910	X	72314	-0-	-5596	-0-	144	1	72170	2	N	-0-					-0-
07	80507	X	66840	-0-	-13667	-0-	128	1	66712	2	N	-0-					-0-
08	77035	X	67348	-0-	-9687	-0-	25	1	67323	2	N	-0-					-0-
09	74550	X	35114	-0-	-39436	-0-	147	1	34967	2	N	-0-					-0-
10	77035	X	26521	-0-	-50514	-0-	30	1	26491	2	N	-0-					-0-
11	72300	X	34490	-0-	-37810	-0-	163	1	34327	2	N	-0-					-0-
12	67363	X	33766	-0-	-33597	-0-	188	1	33578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	9	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	476	X	198	-0-	-278	-0-	1	1	197	2	N	-0-					-0-
03	67284	X	67284	-0-	-0-	-0-	146	1	67138	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	68283	-0-	65283	65283	141	1	68142	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	73604	-0-	70504	135787	153	1	73451	2	N	-0-					-0-
06	200335	X	64548	-0-	-135787	-0-	128	1	64420	2	N	-0-					-0-
07	59623	X	59623	-0-	-0-	-0-	114	1	59509	2	N	-0-					-0-
08	73594	X	60561	-0-	-13033	-0-	23	1	60538	2	N	-0-					-0-
09	71220	X	26138	-0-	-45082	-0-	109	1	26029	2	N	-0-					-0-
10	73594	X	1719	-0-	-71875	-0-	2	1	1717	2	N	-0-					-0-
11	64560	X	1652	-0-	-62908	-0-	8	1	1644	2	N	-0-					-0-
12	60574	X	2910	-0-	-57664	-0-	16	1	2894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	97149	X	97149	-0-	-0-	-0-	9	1	97140	2	Y	-0-					-0-
02	78311	X	78311	-0-	-0-	-0-	8	1	78303	2	Y	-0-					-0-
03	89373	X	86895	-0-	-2478	-0-	13	1	86882	2	Y	-0-					-0-
04	94020	X	72064	-0-	-21956	-0-	9	1	72055	2	Y	-0-					-0-
05	97154	X	80804	-0-	-16350	-0-	21	1	80783	2	Y	-0-					-0-
06	94020	X	77743	-0-	-16277	-0-	27	1	77716	2	Y	-0-					-0-
07	86893	X	74053	-0-	-12840	-0-	11	1	74042	2	Y	-0-					-0-
08	86893	X	75034	-0-	-11859	-0-	11	1	75023	2	Y	-0-					-0-
09	78210	X	71476	-0-	-6734	-0-	15	1	71461	2	Y	-0-					-0-
10	80817	X	64982	-0-	-15835	-0-	15	1	64967	2	Y	-0-					-0-
11	77730	X	75731	-0-	-1999	-0-	26	1	75705	2	Y	-0-					-0-
12	75020	X	64372	-0-	-10648	-0-	22	1	64350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	1	1	22253	2	Y	65	36	1			66
							72	9									
02	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	1	1	12975	2	Y	55	53	1			68
							61	9									
03	21018	X	14244	-0-	-6774	-0-	14220	2	24	9	Y	22	39	1			51
04	21600	X	13281	-0-	-8319	-0-	13256	2	6	4	Y	17	39	1			29
							19	9									
05	22320	X	14279	-0-	-8041	-0-	14260	2	8	4	Y	10	23	1			16
							11	9									
06	21600	X	13606	-0-	-7994	-0-	13596	2	10	4	Y	-0-	6	1			10
07	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15909	2	31	4	Y	11	10	1			11
							12	9									
08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16326	2	35	4	Y	9	9	1			11
							10	9									
09	13830	X	13576	-0-	-254	-0-	13542	2	24	4	Y	9	3	1			17
							10	9									
10	15965	X	2484	-0-	-13481	-0-	2460	2	24	4	Y	-0-	2	1	1	7	14
11	15840	X	327	-0-	-15513	-0-	316	2	11	4	Y	-0-					14
12	16368	X	461	-0-	-15907	-0-	1	1	458	2	Y	-0-					14
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 139,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	17896	2	67	9	Y	61	33	1			64
02	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15405	2	96	9	Y	87	70	1			81
03	22661	X	18457	-0-	-4204	-0-	1	1	18378	2	Y	71	64	1			88
							78	9									
04	21930	X	18792	-0-	-3138	-0-	1	1	18728	2	Y	57	72	1			73
							63	9									
05	22630	X	17963	-0-	-4667	-0-	17912	2	51	9	Y	46	70	1			49
06	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	19717	2	32	9	Y	29					78
07	19406	X	16735	-0-	-2671	-0-	1	1	16691	2	Y	39	57	1			60
							43	9									
08	19406	X	16482	-0-	-2924	-0-	1	1	16420	2	Y	55	46	1			69
							61	9									
09	19740	X	12295	-0-	-7445	-0-	12264	2	31	9	Y	28					97
10	20398	X	14263	-0-	-6135	-0-	1	1	14228	2	Y	31					128
							34	9									
11	19740	X	1706	-0-	-18034	-0-	1	1	1677	2	Y	25	62	1			91
							28	9									
12	16740	X	107	-0-	-16633	-0-	1	1	104	2	Y	2					93
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 170,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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
01	35017	X	35017	-0-	-0-	-0-	34975	2	42	4	Y	-0-					-0-
02	32815	X	32815	-0-	-0-	-0-	32815	2			Y	-0-					-0-
03	31062	X	25010	-0-	-6052	-0-	24955	2	55	4	Y	-0-					-0-
04	33900	X	25864	-0-	-8036	-0-	25835	2	29	4	Y	-0-					-0-
05	39557	X	39557	-0-	-0-	-0-	39556	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	35160	X	34788	-0-	-372	-0-	34787	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	36877	X	36877	-0-	-0-	-0-	36877	2			Y	-0-					-0-
08	39556	X	32571	-0-	-6985	-0-	32432	2	139	4	Y	-0-					-0-
09	38280	X	15991	-0-	-22289	-0-	15991	2			Y	-0-					-0-
10	39556	X	6381	-0-	-33175	-0-	6381	2			Y	-0-					-0-
11	35700	X	3977	-0-	-31723	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
12	36890	X	2998	-0-	-33892	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	32669	X	32669	-0-	-0-	-0-	11 190	1 9	32468	2	Y	173	168	1			170
02	28041	X	28041	-0-	-0-	-0-	6 68	1 9	27967	2	Y	62					232
03	29465	X	29465	-0-	-0-	-0-	6 44	1 9	29415	2	Y	40	179	1			93
04	31620	X	20336	-0-	-11284	-0-	6 33	1 9	20297	2	Y	30	73	1			50
05	32674	X	14373	-0-	-18301	-0-	5 25	1 9	14343	2	Y	23	51	1			22
06	31620	X	13179	-0-	-18441	-0-	3 8	1 9	13168	2	Y	7					29
07	31031	X	13471	-0-	-17560	-0-	3 13	1 9	13455	2	Y	12					41
08	29450	X	12778	-0-	-16672	-0-	4 8	1 9	12766	2	Y	7	31	1			17
09	20340	X	7798	-0-	-12542	-0-	2 17	1 9	7779	2	Y	15					32
10	14384	X	5316	-0-	-9068	-0-	5 15	1 9	5296	2	Y	14					46
11	13170	X	405	-0-	-12765	-0-	1 21	1 9	383	2	Y	19	26	1			39
12	20219	X	20219	-0-	-0-	-0-	8 103	1 9	20108	2	Y	94					133

TOTAL GAS PROD: 198,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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
01	40362	X	40362	-0-	-0-	-0-	40087	2	275	9	Y	250	382	1			157
02	34230	X	34230	-0-	-0-	-0-	33960	2	270	9	Y	245	195	1			207
03	44857	X	36951	-0-	-7906	-0-	36729	2	222	9	Y	202	181	1			228
04	43410	X	35086	-0-	-8324	-0-	34898	2	188	9	Y	171	194	1			205
05	44857	X	39083	-0-	-5774	-0-	38964	2	119	9	Y	108	193	1			120
06	39060	X	36669	-0-	-2391	-0-	36494	2	175	9	Y	159					279
07	37913	X	37025	-0-	-888	-0-	36846	2	179	9	Y	163	179	1			263
08	39091	X	36467	-0-	-2624	-0-	36276	2	191	9	Y	174	192	1			245
09	37830	X	21075	-0-	-16755	-0-	20988	2	87	9	Y	79	186	1			138
10	39091	X	24670	-0-	-14421	-0-	24545	2	125	9	Y	114	186	1			66
11	36660	X	34152	-0-	-2508	-0-	33958	2	194	9	Y	176					242
12	37014	X	30293	-0-	-6721	-0-	30106	2	187	9	Y	170	181	1			231

TOTAL GAS PROD: 406,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,011

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
01	83579	X	83579	-0-	-0-	-0-	83579	2			Y	-0-					-0-
02	73605	X	73605	-0-	-0-	-0-	73605	2			Y	-0-					-0-
03	60481	X	50729	-0-	-9752	-0-	50698	2	31	4	Y	-0-					-0-
04	80880	X	64493	-0-	-16387	-0-	64492	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	83576	X	75662	-0-	-7914	-0-	75661	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	80880	X	68183	-0-	-12697	-0-	68183	2			Y	-0-					-0-
07	81499	X	71824	-0-	-9675	-0-	71824	2			Y	-0-					-0-
08	75671	X	68390	-0-	-7281	-0-	68334	2	56	4	Y	-0-					-0-
09	73230	X	23000	-0-	-50230	-0-	23000	2			Y	-0-					-0-
10	75671	X	13522	-0-	-62149	-0-	13522	2			Y	-0-					-0-
11	69510	X	13302	-0-	-56208	-0-	13302	2			Y	-0-					-0-
12	71827	X	11128	-0-	-60699	-0-	11128	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	4	1	7020	2	Y	39	36	1			9
							43	9									
02	4844	X	1984	-0-	-2860	-0-	11	1	1954	2	Y	17	11	1			15
							19	9									
03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	3	1	7006	2	Y	-0-	15	1			-0-
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8813	2	12	9	Y	11	6	1			5
05	5363	X	4754	-0-	-609	-0-	4	1	4748	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5415	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6541	2	3	9	Y	3	1	1			2
08	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	5	1	10760	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	17	1	3974	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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
01	154924	X	154924	-0-	-0-	-0-	148	1	154646	2	Y	118	132	1			32
							130	9									
02	139087	X	139087	-0-	-0-	-0-	101	1	138857	2	Y	117	112	1			37
							129	9									
03	151043	X	151043	-0-	-0-	-0-	108	1	150850	2	Y	77	82	1			32
							85	9									
04	131742	X	131742	-0-	-0-	-0-	146	1	131488	2	Y	98	91	1			39
							108	9									
05	145878	X	145878	-0-	-0-	-0-	146	1	145698	2	Y	31	59	1			11
							34	9									
06	133156	X	133156	-0-	-0-	-0-	128	1	132984	2	Y	40	28	1			23
							44	9									
07	134007	X	134007	-0-	-0-	-0-	155	1	133817	2	Y	32	39	1			16
							35	9									
08	133035	X	133035	-0-	-0-	-0-	156	1	132790	2	Y	21	27	1			10
							66	4	23	9							
09	71012	X	71012	-0-	-0-	-0-	134	1	70869	2	Y	7	13	1			4
							1	4	8	9							
10	65332	X	65332	-0-	-0-	-0-	155	1	65130	2	Y	43	24	1			23
							47	9									
11	33217	X	33217	-0-	-0-	-0-	112	1	33076	2	Y	26	30	1			19
							29	9									
12	52540	X	52540	-0-	-0-	-0-	163	1	52287	2	Y	81	63	1			37
							1	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 1,344,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

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
01	112788	X	112788	-0-	-0-	-0-	106	1	112535	2	Y	134	99	1			37
							147	9									
02	96305	X	96305	-0-	-0-	-0-	100	1	95919	2	Y	260	215	1			82
							286	9									
03	98499	X	98499	-0-	-0-	-0-	129	1	98161	2	Y	190	193	1			79
							209	9									
04	103381	X	103381	-0-	-0-	-0-	109	1	103061	2	Y	192	194	1			77
							211	9									
05	107414	X	107414	-0-	-0-	-0-	101	1	106610	2	Y	639	491	1			225
							703	9									
06	126242	X	126242	-0-	-0-	-0-	104	1	125892	2	Y	224	321	1			128
							246	9									
07	121182	X	121182	-0-	-0-	-0-	108	1	120329	2	Y	677	454	1			351
							745	9									
08	115707	X	115707	-0-	-0-	-0-	109	1	114679	2	Y	794	773	1			372
							46	4	873	9							
09	55607	X	55607	-0-	-0-	-0-	94	1	55259	2	Y	230	484	1			118
							1	4	253	9							
10	48738	X	48738	-0-	-0-	-0-	114	1	48600	2	Y	22	128	1			12
							24	9									
11	31111	X	31111	-0-	-0-	-0-	105	1	30956	2	Y	45	23	1			34
							50	9									
12	35732	X	35732	-0-	-0-	-0-	111	1	35616	2	Y	4	36	1			2
							1	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 1,052,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,411

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

01	23715	X	12972	-0-	-10743	-0-	13	1	12956	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
02	13384	X	11998	-0-	-1386	-0-	11	1	11986	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	14818	X	13142	-0-	-1676	-0-	10	1	13132	2	Y	-0-					-0-
04	12540	X	11926	-0-	-614	-0-	10	1	11916	2	Y	-0-					-0-
05	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	12	1	14628	2	Y	-0-					-0-
06	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	12	1	17155	2	Y	36	18	1			18
							40	9									
07	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	15	1	20138	2	Y	235	17	1			236
							259	9									
08	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	16	1	19757	2	Y	26	244	1			18
							29	9									
09	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	21	1	22461	2	Y	-0-	18	1			-0-
10	20398	X	17022	-0-	-3376	-0-	30	1	16992	2	Y	-0-					-0-
11	19740	X	16915	-0-	-2825	-0-	57	1	16858	2	Y	-0-					-0-
12	21018	X	7329	-0-	-13689	-0-	56	1	7273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286756 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75760	X	75760	-0-	-0-	-0-	75669	2	91	4	Y	-0-					-0-
02	74404	X	74404	-0-	-0-	-0-	74404	2			Y	-0-					-0-
03	55849	X	55849	-0-	-0-	-0-	55727	2	122	4	Y	-0-					-0-
04	73320	X	41939	-0-	-31381	-0-	41892	2	47	4	Y	-0-					-0-
05	82367	X	66345	-0-	-16022	-0-	66344	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	79710	X	55580	-0-	-24130	-0-	55579	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	82367	X	58735	-0-	-23632	-0-	58735	2			Y	-0-					-0-
08	66340	X	57561	-0-	-8779	-0-	57315	2	246	4	Y	-0-					-0-
09	64200	X	25684	-0-	-38516	-0-	25684	2			Y	-0-					-0-
10	66340	X	3847	-0-	-62493	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
11	56850	X	4800	-0-	-52050	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
12	58745	X	4764	-0-	-53981	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	8	1	1			8
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1	8	1			1
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1	1	1263	2	Y	-0-					1
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	Y	11	1	1			11
							12	9									
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1808	2	7	9	Y	6	11	1			6
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1138	2	6	9	Y	5					11
07	3100	N	12680	-0-	9580	9580	1	1	12661	2	Y	16	8	1			19
							18	9									
08	17376	X	7796	-0-	-9580	-0-	1	1	7783	2	Y	11	13	1			17
							12	9									
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	13					30
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	5					35
11	3570	X	251	-0-	-3319	-0-	1	1	249	2	Y	1	16	1			20
							1	9									
12	3689	X	113	-0-	-3576	-0-	1	1	111	2	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	45225	X	45225	-0-	-0-	-0-	45216	2	9	9	N	8					597
02	42325	X	42325	-0-	-0-	-0-	42315	2	10	9	N	9					606
03	46686	X	45265	-0-	-1421	-0-	45262	2	3	9	N	3					609
04	45180	X	39814	-0-	-5366	-0-	39810	2	4	9	N	4					613
05	46872	X	42184	-0-	-4688	-0-	42163	2	21	9	N	19					632
06	45360	X	39587	-0-	-5773	-0-	39578	2	9	9	N	8					640
07	46872	X	42849	-0-	-4023	-0-	42848	2	1	9	N	1					641
08	45260	X	43850	-0-	-1410	-0-	43844	2	6	9	N	5					646
09	43514	X	43514	-0-	-0-	-0-	43512	2	2	9	N	2					648
10	42842	X	41172	-0-	-1670	-0-	41172	2			N	-0-					648
11	42450	X	39069	-0-	-3381	-0-	39068	2	1	9	N	1					649
12	44950	X	36642	-0-	-8308	-0-	36642	2			N	-0-					649

TOTAL GAS PROD: 501,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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
01	63922	X	63922	-0-	-0-	-0-	63922	2			Y	-0-					-0-
02	52913	X	52913	-0-	-0-	-0-	52913	2			Y	-0-					-0-
03	57288	X	54739	-0-	-2549	-0-	54739	2			Y	-0-					-0-
04	61860	X	46477	-0-	-15383	-0-	46477	2			Y	-0-					-0-
05	63922	X	52493	-0-	-11429	-0-	52493	2			Y	-0-					-0-
06	61860	X	48629	-0-	-13231	-0-	48629	2			Y	-0-					-0-
07	58590	X	49274	-0-	-9316	-0-	49274	2			Y	-0-					-0-
08	54746	X	48800	-0-	-5946	-0-	48800	2			Y	-0-					-0-
09	50790	X	25847	-0-	-24943	-0-	25847	2			Y	-0-					-0-
10	52483	X	20020	-0-	-32463	-0-	20020	2			Y	-0-					-0-
11	48630	X	31705	-0-	-16925	-0-	31705	2			Y	-0-					-0-
12	49259	X	38134	-0-	-11125	-0-	38134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	48052	X	48052	-0-	-0-	-0-	60	1	47992	2	Y	-0-					-0-
02	26002	X	26002	-0-	-0-	-0-	32	1	25970	2	Y	-0-					-0-
03	51615	X	29536	-0-	-22079	-0-	29	1	29507	2	Y	-0-					-0-
04	49950	X	28656	-0-	-21294	-0-	26	1	28630	2	Y	-0-					-0-
05	51615	X	24778	-0-	-26837	-0-	26	1	24752	2	Y	-0-					-0-
06	46500	X	28697	-0-	-17803	-0-	28	1	28593	2	Y	69	35	1			34
							76	9									
07	31718	X	31718	-0-	-0-	-0-	35	1	31683	2	Y	-0-	33	1			1
08	29605	X	23879	-0-	-5726	-0-	28	1	23851	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	28710	X	18241	-0-	-10469	-0-	25	1	18216	2	Y	-0-					-0-
10	31713	X	10735	-0-	-20978	-0-	41	1	10694	2	Y	-0-					-0-
11	30690	X	11635	-0-	-19055	-0-	39	1	11596	2	Y	-0-					-0-
12	31713	X	6149	-0-	-25564	-0-	47	1	6102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	34007	X	88	-0-	-33919	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	11	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1158	-0-	-516	-0-	110	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	680	1	1145	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	285	-0-	-800	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
08	1147	X	728	-0-	-419	-0-	728	1			Y	-0-					-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	640	1	12971	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	616	-0-	-1275	-0-	102	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	1			Y	-0-					-0-
12	8215	X	2743	-0-	-5472	-0-	2743	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	15810	X	10404	-0-	-5406	-0-	10372	2	32	9	Y	29	19	1			10
02	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	26211	2	29	9	Y	26	24	1			12
03	32869	X	32869	-0-	-0-	-0-	32869	2			Y	-0-	12	1			-0-
04	28561	X	28561	-0-	-0-	-0-	28561	2			Y	-0-					-0-
05	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	26902	2	96	9	Y	87	14	1			73
06	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	22257	2			Y	-0-	73	1			-0-
07	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			Y	-0-					-0-
08	32860	X	24908	-0-	-7952	-0-	24908	2			Y	-0-					-0-
09	28560	X	20225	-0-	-8335	-0-	20225	2			Y	-0-					-0-
10	27001	X	18738	-0-	-8263	-0-	18738	2			Y	-0-					-0-
11	24090	X	16168	-0-	-7922	-0-	16168	2			Y	-0-					-0-
12	24893	X	16043	-0-	-8850	-0-	16043	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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

01	14880	X	12271	-0-	-2609	-0-	12271	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13585	2	32	9	Y	29	2	1			27
03	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	1	1	17906	2	Y	9	22	1			14
							10	9									
04	11880	X	7916	-0-	-3964	-0-	1	1	7903	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
05	15066	X	871	-0-	-14195	-0-	870	2	1	9	Y	1	13	1			1
06	17340	X	328	-0-	-17012	-0-	328	2			Y	-0-					1
07	17918	X	13	-0-	-17905	-0-	1	1	8	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
08	17918	X	864	-0-	-17054	-0-	1	1	862	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					3
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1					4
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	1	1	3125	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	868	X	230	-0-	-638	-0-	1	1	229	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 57,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	59830	X	1159	-0-	-58671	-0-	181	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	3014	-0-	-4490	-0-	167	1	2847	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1733	-0-	-220	-0-	23	1	1710	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	22	1	3218	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	156	1	3109	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	737	1	4693	2	Y	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	321	1	3177	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2866	-0-	-482	-0-	878	1	1988	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	989	-0-	-4441	-0-	989	1			Y	-0-					-0-
10	5611	X	1185	-0-	-4426	-0-	174	1	1011	2	Y	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	1			Y	-0-					-0-
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	18135	X	13255	-0-	-4880	-0-	8	1	13247	2	Y	-0-					-0-
02	20636	X	8041	-0-	-12595	-0-	25	1	8016	2	Y	-0-					-0-
03	11129	X	4930	-0-	-6199	-0-	6	1	4924	2	Y	-0-					-0-
04	12840	X	3411	-0-	-9429	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
05	13268	X	9371	-0-	-3897	-0-	10	1	9361	2	Y	-0-					-0-
06	12840	X	6495	-0-	-6345	-0-	6495	2			Y	-0-					-0-
07	8897	X	3982	-0-	-4915	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
08	9362	X	1939	-0-	-7423	-0-	5	1	1934	2	Y	-0-					-0-
09	9060	X	8222	-0-	-838	-0-	39	1	8182	2	Y	1					1
							1	9									
10	28959	X	28959	-0-	-0-	-0-	154	1	28804	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
11	6510	X	924	-0-	-5586	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	8494	X	4815	-0-	-3679	-0-	14	1	4801	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	64170	X	64170	-0-	-0-	-0-	64156	2	14	4	Y	-0-					-0-
02	57574	X	57574	-0-	-0-	-0-	57574	2			Y	-0-					-0-
03	52824	X	40693	-0-	-12131	-0-	40686	2	7	4	Y	-0-					-0-
04	62100	X	30450	-0-	-31650	-0-	30114	2	336	4	Y	-0-					-0-
05	65351	X	65351	-0-	-0-	-0-	65348	2	3	4	Y	-0-					-0-
06	62100	X	60513	-0-	-1587	-0-	60513	2			Y	-0-					-0-
07	63736	X	60717	-0-	-3019	-0-	60717	2			Y	-0-					-0-
08	65348	X	62564	-0-	-2784	-0-	62527	2	37	4	Y	-0-					-0-
09	63240	X	30732	-0-	-32508	-0-	30732	2			Y	-0-					-0-
10	65348	X	21325	-0-	-44023	-0-	21325	2			Y	-0-					-0-
11	60540	X	13645	-0-	-46895	-0-	13645	2			Y	-0-					-0-
12	62558	X	12779	-0-	-49779	-0-	12779	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 102BH RRCID -> 286985 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 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
01	63506	X	63506	-0-	-0-	-0-	63492	2	14	4	Y	-0-					-0-
02	56553	X	56553	-0-	-0-	-0-	56553	2			Y	-0-					-0-
03	48360	X	35262	-0-	-13098	-0-	35256	2	6	4	Y	-0-					-0-
04	61470	X	31544	-0-	-29926	-0-	31195	2	349	4	Y	-0-					-0-
05	63519	X	58619	-0-	-4900	-0-	58616	2	3	4	Y	-0-					-0-
06	61470	X	53544	-0-	-7926	-0-	53544	2			Y	-0-					-0-
07	62620	X	60290	-0-	-2330	-0-	60290	2			Y	-0-					-0-
08	59792	X	59792	-0-	-0-	-0-	59756	2	36	4	Y	-0-					-0-
09	56730	X	24146	-0-	-32584	-0-	24146	2			Y	-0-					-0-
10	60295	X	9637	-0-	-50658	-0-	9637	2			Y	-0-					-0-
11	58350	X	14186	-0-	-44164	-0-	14186	2			Y	-0-					-0-
12	60295	X	13291	-0-	-47004	-0-	13291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56549	X	56549	-0-	-0-	-0-	4	1	56545	2	Y	-0-					-0-
02	53212	X	53212	-0-	-0-	-0-	25	1	53187	2	Y	-0-					-0-
03	58900	X	39182	-0-	-19718	-0-	230	1	38952	2	Y	-0-					-0-
04	57000	X	43122	-0-	-13878	-0-	137	1	42985	2	Y	-0-					-0-
05	58900	X	54225	-0-	-4675	-0-	185	1	54040	2	Y	-0-					-0-
06	57000	X	49421	-0-	-7579	-0-	216	1	49205	2	Y	-0-					-0-
07	58900	X	50545	-0-	-8355	-0-	297	1	50248	2	Y	-0-					-0-
08	54219	X	53375	-0-	-844	-0-	319	1	53056	2	Y	-0-					-0-
09	52470	X	25702	-0-	-26768	-0-	148	1	25554	2	Y	-0-					-0-
10	54219	X	13572	-0-	-40647	-0-	149	1	13423	2	Y	-0-					-0-
11	53184	X	53184	-0-	-0-	-0-	99	1	53085	2	Y	-0-					-0-
12	64759	X	64759	-0-	-0-	-0-	189	1	64570	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84869	X	84869	-0-	-0-	-0-	84850	2	19	4	Y	-0-					-0-
02	73331	X	73331	-0-	-0-	-0-	73331	2			Y	-0-					-0-
03	49674	X	49674	-0-	-0-	-0-	49665	2	9	4	Y	-0-					-0-
04	82140	X	11335	-0-	-70805	-0-	11210	2	125	4	Y	-0-					-0-
05	89071	X	89071	-0-	-0-	-0-	89067	2	4	4	Y	-0-					-0-
06	106391	X	106391	-0-	-0-	-0-	106391	2			Y	-0-					-0-
07	110850	X	110850	-0-	-0-	-0-	110850	2			Y	-0-					-0-
08	101378	X	101378	-0-	-0-	-0-	101318	2	60	4	Y	-0-					-0-
09	106380	X	53374	-0-	-53006	-0-	53374	2			Y	-0-					-0-
10	110856	X	34204	-0-	-76652	-0-	34204	2			Y	-0-					-0-
11	107280	X	21886	-0-	-85394	-0-	21886	2			Y	-0-					-0-
12	110856	X	21152	-0-	-89704	-0-	21152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100422	X	100422	-0-	-0-	-0-	-0-	100400	2	22	4	Y	-0-					-0-
02	88734	X	88734	-0-	-0-	-0-	-0-	88734	2			Y	-0-					-0-
03	68262	X	58904	-0-	-9358	-0-	-0-	58893	2	11	4	Y	-0-					-0-
04	97170	X	52291	-0-	-44879	-0-	-0-	51715	2	576	4	Y	-0-					-0-
05	100409	X	94247	-0-	-6162	-0-	-0-	94243	2	4	4	Y	-0-					-0-
06	97170	X	85663	-0-	-11507	-0-	-0-	85663	2			Y	-0-					-0-
07	98239	X	89877	-0-	-8362	-0-	-0-	89877	2			Y	-0-					-0-
08	94240	X	88761	-0-	-5479	-0-	-0-	88708	2	53	4	Y	-0-					-0-
09	91200	X	45955	-0-	-45245	-0-	-0-	45955	2			Y	-0-					-0-
10	94240	X	27978	-0-	-66262	-0-	-0-	27978	2			Y	-0-					-0-
11	86970	X	21713	-0-	-65257	-0-	-0-	21713	2			Y	-0-					-0-
12	89869	X	18387	-0-	-71482	-0-	-0-	18387	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38733	X	38733	-0-	-0-	-0-	-0-	38417	2	316	9	Y	287	309	1			307
02	36423	X	36423	-0-	-0-	-0-	-0-	36113	2	310	9	Y	282	307	1			282
03	51057	X	41470	-0-	-9587	-0-	-0-	41160	2	310	9	Y	282	380	1			184
04	49410	X	36342	-0-	-13068	-0-	-0-	36100	2	242	9	Y	220	133	1			271
05	51057	X	41435	-0-	-9622	-0-	-0-	41161	2	274	9	Y	249	317	1			203
06	40140	X	39108	-0-	-1032	-0-	-0-	38878	2	230	9	Y	209	160	1			252
07	41478	X	40784	-0-	-694	-0-	-0-	40541	2	243	9	Y	221	256	1			217
08	41478	X	41044	-0-	-434	-0-	-0-	40817	2	227	9	Y	206	227	1			196
09	40110	X	19264	-0-	-20846	-0-	-0-	19212	2	52	9	Y	47	85	1			158
10	41447	X	39637	-0-	-1810	-0-	-0-	39526	2	111	9	Y	101	126	1			133
11	39720	X	21843	-0-	-17877	-0-	-0-	21370	2	473	9	Y	430	151	1			412
12	41044	X	22515	-0-	-18529	-0-	-0-	22220	2	295	9	Y	268					680

TOTAL GAS PROD: 418,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,802

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99085	X	99085	-0-	-0-	-0-	-0-	99085	2			Y	-0-					-0-
02	81434	X	81434	-0-	-0-	-0-	-0-	81434	2			Y	-0-					-0-
03	83339	X	83339	-0-	-0-	-0-	-0-	83339	2			Y	-0-					-0-
04	95880	X	62036	-0-	-33844	-0-	-0-	62036	2			Y	-0-					-0-
05	99076	X	81937	-0-	-17139	-0-	-0-	81937	2			Y	-0-					-0-
06	95880	X	76042	-0-	-19838	-0-	-0-	76042	2			Y	-0-					-0-
07	90148	X	73255	-0-	-16893	-0-	-0-	73255	2			Y	-0-					-0-
08	83328	X	78866	-0-	-4462	-0-	-0-	78866	2			Y	-0-					-0-
09	79290	X	34025	-0-	-45265	-0-	-0-	34025	2			Y	-0-					-0-
10	81933	X	27908	-0-	-54025	-0-	-0-	27908	2			Y	-0-					-0-
11	76320	X	30251	-0-	-46069	-0-	-0-	30251	2			Y	-0-					-0-
12	78864	X	12894	-0-	-65970	-0-	-0-	12894	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OAK STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99397	X	99397	-0-	-0-	-0-	99397	2			Y	-0-					-0-
02	74859	X	74859	-0-	-0-	-0-	74859	2			Y	-0-					-0-
03	62589	X	53641	-0-	-8948	-0-	53609	2	32	4	Y	-0-					-0-
04	96180	X	51544	-0-	-44636	-0-	51543	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	99386	X	74622	-0-	-24764	-0-	74621	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	96180	X	63330	-0-	-32850	-0-	63330	2			Y	-0-					-0-
07	82894	X	70238	-0-	-12656	-0-	70238	2			Y	-0-					-0-
08	74617	X	67812	-0-	-6805	-0-	67756	2	56	4	Y	-0-					-0-
09	72210	X	22170	-0-	-50040	-0-	22170	2			Y	-0-					-0-
10	74617	X	15894	-0-	-58723	-0-	15894	2			Y	-0-					-0-
11	67980	X	15531	-0-	-52449	-0-	15531	2			Y	-0-					-0-
12	70246	X	14645	-0-	-55601	-0-	14645	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80021	X	80021	-0-	-0-	-0-	80021	2			Y	-0-					-0-
02	83637	X	83637	-0-	-0-	-0-	83637	2			Y	-0-					-0-
03	58890	X	58890	-0-	-0-	-0-	58855	2	35	4	Y	-0-					-0-
04	77430	X	62886	-0-	-14544	-0-	62885	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	92597	X	84728	-0-	-7869	-0-	84727	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	89610	X	73299	-0-	-16311	-0-	73299	2			Y	-0-					-0-
07	92597	X	77984	-0-	-14613	-0-	77984	2			Y	-0-					-0-
08	84723	X	73861	-0-	-10862	-0-	73800	2	61	4	Y	-0-					-0-
09	81990	X	24086	-0-	-57904	-0-	24086	2			Y	-0-					-0-
10	84723	X	17320	-0-	-67403	-0-	17320	2			Y	-0-					-0-
11	75480	X	16925	-0-	-58555	-0-	16925	2			Y	-0-					-0-
12	77996	X	15959	-0-	-62037	-0-	15959	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47446	X	47446	-0-	-0-	-0-	51	1	47369	2	Y	24	57	1			8
							26	9									
02	35172	X	35172	-0-	-0-	-0-	33	1	35132	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
03	48399	X	48399	-0-	-0-	-0-	36	1	48363	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	45930	X	36233	-0-	-9697	-0-	31	1	36202	2	Y	-0-					-0-
05	47461	X	31213	-0-	-16248	-0-	27	1	31186	2	Y	-0-					-0-
06	46650	X	19710	-0-	-26940	-0-	15	1	19691	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	48205	X	16895	-0-	-31310	-0-	15	1	16880	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	48391	X	19318	-0-	-29073	-0-	17	1	19071	2	Y	209	61	1			148
							230	9									
09	36240	X	28328	-0-	-7912	-0-	28	1	28039	2	Y	237	189	1			196
							261	9									
10	31217	X	17794	-0-	-13423	-0-	34	1	17510	2	Y	227	259	1			164
							250	9									
11	19710	X	12585	-0-	-7125	-0-	42	1	12336	2	Y	188	245	1			107
							207	9									
12	29264	X	4153	-0-	-25111	-0-	30	1	3959	2	Y	149	181	1			75
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 317,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

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

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
01	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	24	1	21254	2	Y	-0-					-0-
02	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	25	1	26763	2	Y	-0-					-0-
03	29504	X	29504	-0-	-0-	-0-	24	1	29480	2	Y	-0-					-0-
04	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	20	1	24541	2	Y	-0-					-0-
05	26309	X	26309	-0-	-0-	-0-	22	1	26287	2	Y	-0-					-0-
06	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	22	1	32075	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
07	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	21	1	27021	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	29512	X	29126	-0-	-386	-0-	24	1	29102	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	32100	X	24073	-0-	-8027	-0-	23	1	24050	2	Y	-0-					-0-
10	33170	X	15740	-0-	-17430	-0-	28	1	15712	2	Y	-0-					-0-
11	32100	X	7453	-0-	-24647	-0-	25	1	7428	2	Y	-0-					-0-
12	29140	X	4334	-0-	-24806	-0-	33	1	4301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

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
01	7192	X	6810	-0-	-382	-0-	12	1	6772	2	Y	24	16	1			8
							26	9									
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					-0-
04	11970	X	283	-0-	-11687	-0-	3	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	12369	X	1491	-0-	-10878	-0-	6	1	1485	2	Y	-0-					-0-
06	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	14	1	15745	2	Y	-0-					-0-
07	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	22	1	23094	2	Y	-0-					-0-
08	23252	X	23252	-0-	-0-	-0-	22	1	23230	2	Y	-0-					-0-
09	15750	X	10543	-0-	-5207	-0-	14	1	10490	2	Y	35	6	1			29
							39	9									
10	23126	X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
11	22500	X	4106	-0-	-18394	-0-	15	1	4091	2	Y	-0-					-0-
12	23250	X	1880	-0-	-21370	-0-	14	1	1866	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

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
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	11	1	7465	2	Y	-0-					-0-
02	32755	X	32755	-0-	-0-	-0-	32	1	32723	2	Y	-0-					-0-
03	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	22	1	24678	2	Y	-0-					-0-
04	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22	1	22530	2	Y	-0-					-0-
05	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	18	1	19060	2	Y	-0-					-0-
06	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	16	1	19194	2	Y	83	42	1			41
							91	9									
07	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17	1	17605	2	Y	-0-	39	1			2
08	24707	X	5806	-0-	-18901	-0-	8	1	5798	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	22560	X	2562	-0-	-19998	-0-	5	1	2557	2	Y	-0-					-0-
10	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	-0-					-0-
11	19290	X	3136	-0-	-16154	-0-	11	1	3125	2	Y	-0-					-0-
12	17608	X	1468	-0-	-16140	-0-	11	1	1457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHOCTAW STATE WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	42	1	29606	2	Y	-0-			-0-
02	17136	X	15523	-0-	-1613	-0-	20	1	15503	2	Y	-0-			-0-
03	23467	X	13601	-0-	-9866	-0-	20	1	13581	2	Y	-0-			-0-
04	28680	X	11160	-0-	-17520	-0-	22	1	11138	2	Y	-0-			-0-
05	29636	X	11010	-0-	-18626	-0-	21	1	10989	2	Y	-0-			-0-
06	28680	X	14330	-0-	-14350	-0-	19	1	14311	2	Y	-0-			-0-
07	17174	X	8072	-0-	-9102	-0-	16	1	8056	2	Y	-0-			-0-
08	13609	X	8111	-0-	-5498	-0-	24	1	8087	2	Y	-0-			-0-
09	14340	X	12208	-0-	-2132	-0-	29	1	12179	2	Y	-0-			-0-
10	14818	X	6213	-0-	-8605	-0-	46	1	6167	2	Y	-0-			-0-
11	14340	X	3181	-0-	-11159	-0-	11	1	3170	2	Y	-0-			-0-
12	12617	X	63	-0-	-12554	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35641	X	35641	-0-	-0-	-0-	153	1	35488	2	N	-0-					-0-
02	32984	X	32984	-0-	-0-	-0-	128	1	32856	2	N	-0-					-0-
03	28861	X	26244	-0-	-2617	-0-	136	1	26104	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	34500	X	17977	-0-	-16523	-0-	87	1	17882	2	N	-0-					-0-
							8	4									
05	36518	X	28937	-0-	-7581	-0-	100	1	28837	2	N	-0-					-0-
06	35340	X	25968	-0-	-9372	-0-	151	1	25817	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	31520	-0-	-4998	-0-	127	1	31393	2	N	-0-					-0-
08	29796	X	29796	-0-	-0-	-0-	128	1	29637	2	N	-0-					-0-
							31	4									
09	27990	X	16105	-0-	-11885	-0-	105	1	15999	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	31527	X	892	-0-	-30635	-0-	5	1	887	2	N	-0-					-0-
11	30510	X	1503	-0-	-29007	-0-	12	1	1491	2	N	-0-					-0-
12	31527	X	2905	-0-	-28622	-0-	24	1	2881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	47	1	19447	2	Y	-0-					-0-
02	12936	X	6009	-0-	-6927	-0-	27	1	5982	2	Y	-0-					-0-
03	11532	X	5164	-0-	-6368	-0-	29	1	5135	2	Y	-0-					-0-
04	18870	X	5649	-0-	-13221	-0-	28	1	5621	2	Y	-0-					-0-
05	19499	X	8671	-0-	-10828	-0-	25	1	8646	2	Y	-0-					-0-
06	18870	X	3654	-0-	-15216	-0-	23	1	3631	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	3820	-0-	-2845	-0-	25	1	3795	2	Y	-0-					-0-
08	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	31	1	8666	2	Y	-0-					-0-
09	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	37	1	15557	2	Y	-0-					-0-
10	8680	X	6225	-0-	-2455	-0-	63	1	6162	2	Y	-0-					-0-
11	8430	X	2210	-0-	-6220	-0-	8	1	2202	2	Y	-0-					-0-
12	16120	X	13	-0-	-16107	-0-	13	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	25	1	24465	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
02	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	25	1	28102	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	15	1	21328	2	Y	-0-					-0-
04	23730	X	18731	-0-	-4999	-0-	16	1	18715	2	Y	-0-					-0-
05	31155	X	23568	-0-	-7587	-0-	20	1	23548	2	Y	-0-					-0-
06	30150	X	18917	-0-	-11233	-0-	13	1	18904	2	Y	-0-					-0-
07	31155	X	22934	-0-	-8221	-0-	17	1	22917	2	Y	-0-					-0-
08	23560	X	22430	-0-	-1130	-0-	18	1	22412	2	Y	-0-					-0-
09	22800	X	13987	-0-	-8813	-0-	13	1	13974	2	Y	-0-					-0-
10	23560	X	2952	-0-	-20608	-0-	5	1	2947	2	Y	-0-					-0-
11	22200	X	2289	-0-	-19911	-0-	8	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	22940	X	1034	-0-	-21906	-0-	8	1	1026	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	10323	X	5060	-0-	-5263	-0-	47	1	5013	2	Y	-0-					-0-
02	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	54	1	22191	2	Y	-0-					-0-
03	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	50	1	27132	2	Y	-0-					-0-
04	25396	X	25396	-0-	-0-	-0-	51	1	25345	2	Y	-0-					-0-
05	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	41	1	18155	2	Y	-0-					-0-
06	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	38	1	15679	2	Y	-0-					-0-
07	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	42	1	17980	2	Y	-0-					-0-
08	27187	X	20673	-0-	-6514	-0-	49	1	20624	2	Y	-0-					-0-
09	25410	X	14718	-0-	-10692	-0-	48	1	14670	2	Y	-0-					-0-
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-
11	20010	X	803	-0-	-19207	-0-	3	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	20677	X	363	-0-	-20314	-0-	3	1	360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	32924	X	32924	-0-	-0-	-0-	167	1	32505	2	Y	229	72	1			250
							252	9									
02	24108	X	17373	-0-	-6735	-0-	253	1	16997	2	Y	112	85	1			277
							123	9									
03	37417	X	17606	-0-	-19811	-0-	511	1	17014	2	Y	74	136	1			215
							81	9									
04	36210	X	14164	-0-	-22046	-0-	281	1	13773	2	Y	100	161	1			154
							110	9									
05	37417	X	15854	-0-	-21563	-0-	262	1	15507	2	Y	77	112	1			119
							85	9									
06	31860	X	18539	-0-	-13321	-0-	344	1	18092	2	Y	94	57	1			156
							103	9									
07	19220	X	18180	-0-	-1040	-0-	220	1	17869	2	Y	83	41	1			198
							91	9									
08	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	120	1	18458	2	Y	106	60	1			244
							117	9									
09	18540	X	8925	-0-	-9615	-0-	49	1	8823	2	Y	48	139	1			153
							53	9									
10	19158	X	11583	-0-	-7575	-0-	186	1	11330	2	Y	61	65	1			149
							67	9									
11	18540	X	14263	-0-	-4277	-0-	318	1	13840	2	Y	95	119	1			125
							105	9									
12	18693	X	15888	-0-	-2805	-0-	436	1	15349	2	Y	94	65	1			154
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 203,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

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

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
01	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	89	1	28629	2	Y	1	21	1			8
							1	9									
02	29305	X	29305	-0-	-0-	-0-	124	1	29181	2	Y	-0-					8
03	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	144	1	29168	2	Y	3					11
							3	9									
04	27780	X	25475	-0-	-2305	-0-	80	1	25395	2	Y	-0-					11
05	32457	X	24393	-0-	-8064	-0-	120	1	24273	2	Y	-0-					11
06	31410	X	21089	-0-	-10321	-0-	109	1	20980	2	Y	-0-					11
07	32457	X	24754	-0-	-7703	-0-	73	1	24681	2	Y	-0-					11
08	29326	X	22095	-0-	-7231	-0-	52	1	22043	2	Y	-0-					11
09	25470	X	13314	-0-	-12156	-0-	53	1	13261	2	Y	-0-					11
10	24769	X	6452	-0-	-18317	-0-	130	1	6322	2	Y	-0-					11
11	23970	X	10205	-0-	-13765	-0-	58	1	10145	2	Y	2					13
							2	9									
12	24769	X	13571	-0-	-11198	-0-	69	1	13502	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 248,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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
01	17608	X	14542	-0-	-3066	-0-	14457	2	85	9	Y	77	62	1			83
02	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17842	2	77	9	Y	70	88	1			65
03	29202	X	16685	-0-	-12517	-0-	1	1	16606	2	Y	71	51	1			85
							78	9									
04	28260	X	15630	-0-	-12630	-0-	1	1	15572	2	Y	52	69	1			68
							57	9									
05	29202	X	16150	-0-	-13052	-0-	16089	2	61	9	Y	55	65	1			58
06	19200	X	17686	-0-	-1514	-0-	17640	2	46	9	Y	42					100
07	19840	X	17263	-0-	-2577	-0-	1	1	17262	2	Y	-0-	69	1			31
08	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	1	1	18117	2	Y	-0-	31	1			-0-
09	17700	X	8165	-0-	-9535	-0-	8162	2	3	9	Y	3					3
10	18290	X	12750	-0-	-5540	-0-	1	1	12716	2	Y	30					33
							33	9									
11	17700	X	3461	-0-	-14239	-0-	1	1	3456	2	Y	4					37
							4	9									
12	18104	X	1352	-0-	-16752	-0-	1	1	1351	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 159,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	10158	-0-	-4009	-0-	369	1	9733	2	Y	51	215	1			113
							56	9									
02	10024	X	4776	-0-	-5248	-0-	130	1	4602	2	Y	40	76	1			77
							44	9									
03	16771	X	6378	-0-	-10393	-0-	114	1	6172	2	Y	84	31	1			130
							92	9									
04	16230	X	7236	-0-	-8994	-0-	245	1	6873	2	Y	107	70	1			167
							118	9									
05	16771	X	10937	-0-	-5834	-0-	300	1	10461	2	Y	160	122	1			205
							176	9									
06	9840	X	8389	-0-	-1451	-0-	154	1	8157	2	Y	71	75	1			201
							78	9									
07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	116	1	10067	2	Y	97	86	1			212
							107	9									
08	10943	X	9633	-0-	-1310	-0-	144	1	9381	2	Y	98	73	1			237
							108	9									
09	10590	X	7701	-0-	-2889	-0-	74	1	7550	2	Y	70	140	1			167
							77	9									
10	10943	X	5321	-0-	-5622	-0-	178	1	5071	2	Y	65	60	1			172
							72	9									
11	9960	X	6928	-0-	-3032	-0-	143	1	6669	2	Y	105	139	1			138
							116	9									
12	10292	X	4190	-0-	-6102	-0-	153	1	3942	2	Y	86	71	1			153
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 91,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	14298	-0-	-1016	-0-	14173	2	125	9	Y	114	120	1			79
02	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13204	2	94	9	Y	85	76	1			88
03	16895	X	13189	-0-	-3706	-0-	13115	2	74	9	Y	67	56	1			99
04	16350	X	6750	-0-	-9600	-0-	6719	2	31	9	Y	28	53	1			74
05	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	17044	2	139	9	Y	126					200
06	14250	X	13073	-0-	-1177	-0-	12999	2	74	9	Y	67	142	1			125
07	14725	X	14125	-0-	-600	-0-	14055	2	1	4	Y	63	90	1			98
							69	9									
08	16988	X	15855	-0-	-1133	-0-	15775	2	80	9	Y	73	67	1			104
09	16440	X	6103	-0-	-10337	-0-	6058	2	45	9	Y	41	74	1			71
10	16988	X	2834	-0-	-14154	-0-	2825	2	1	4	Y	7					78
							8	9									
11	15330	X	3807	-0-	-11523	-0-	3750	2	57	9	Y	52					130
12	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	2	80	1			52

TOTAL GAS PROD: 120,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40083	X	40083	-0-	-0-	-0-	40083	2			Y	-0-					-0-
02	37519	X	37519	-0-	-0-	-0-	37519	2			Y	-0-					-0-
03	47085	X	47085	-0-	-0-	-0-	47085	2			Y	-0-					-0-
04	43255	X	43255	-0-	-0-	-0-	43255	2			Y	-0-					-0-
05	41540	X	37268	-0-	-4272	-0-	37268	2			Y	-0-					-0-
06	45570	X	25711	-0-	-19859	-0-	25711	2			Y	-0-					-0-
07	47089	X	14041	-0-	-33048	-0-	14041	2			Y	-0-					-0-
08	45508	X	31562	-0-	-13946	-0-	31562	2			Y	-0-					-0-
09	43260	X	21976	-0-	-21284	-0-	21976	2			Y	-0-					-0-
10	37262	X	20209	-0-	-17053	-0-	20209	2			Y	-0-					-0-
11	30540	X	17202	-0-	-13338	-0-	17202	2			Y	-0-					-0-
12	31558	X	21209	-0-	-10349	-0-	21209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	1	1	17513	2	Y	30	41	1			31
							33	9									
02	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	1	1	16495	2	Y	13	25	1			19
							14	9									
03	20429	X	19321	-0-	-1108	-0-	19307	2	14	9	Y	13	12	1			20
04	19770	X	17910	-0-	-1860	-0-	17891	2	7	4	Y	11	13	1			18
							12	9									
05	20429	X	17765	-0-	-2664	-0-	17742	2	10	4	Y	12	14	1			16
							13	9									
06	18690	X	16201	-0-	-2489	-0-	16181	2	11	4	Y	8	3	1			21
							9	9									
07	19313	X	16428	-0-	-2885	-0-	16392	2	28	4	Y	7	15	1			13
							8	9									
08	19313	X	17445	-0-	-1868	-0-	17405	2	32	4	Y	7	12	1			8
							8	9									
09	17910	X	9470	-0-	-8440	-0-	9445	2	17	4	Y	7	2	1			13
							8	9									
10	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	-0-	1	1	1	7	11
11	16890	X	139	-0-	-16751	-0-	134	2	5	4	Y	-0-					11
12	17453	X	196	-0-	-17257	-0-	1	1	194	2	Y	-0-					11
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 148,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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
01	36853	X	36853	-0-	-0-	-0-	158	1	36695	2	N	-0-					-0-
02	31892	X	31892	-0-	-0-	-0-	123	1	31769	2	N	-0-					-0-
03	35247	X	25442	-0-	-9805	-0-	132	1	25306	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	35670	X	26127	-0-	-9543	-0-	129	1	25978	2	N	7					7
							12	4	8	9							
05	36859	X	32612	-0-	-4247	-0-	123	1	32489	2	N	-0-	7	1			-0-
06	35670	X	30558	-0-	-5112	-0-	183	1	30375	2	N	-0-					-0-
07	37750	X	37750	-0-	-0-	-0-	152	1	37598	2	N	-0-					-0-
08	32612	X	31892	-0-	-720	-0-	130	1	31731	2	N	-0-					-0-
							31	4									
09	31560	X	17591	-0-	-13969	-0-	115	1	17475	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	37758	X	7104	-0-	-30654	-0-	41	1	7063	2	N	-0-					-0-
11	36540	X	6365	-0-	-30175	-0-	51	1	6314	2	N	-0-					-0-
12	37758	X	8773	-0-	-28985	-0-	71	1	8702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	34239	X	34239	-0-	-0-	-0-	4 138	1 9	34097	2	Y	125	153	1			27
02	35671	X	35671	-0-	-0-	-0-	3 131	1 9	35537	2	Y	119	45	1			101
03	37229	X	37229	-0-	-0-	-0-	1 213	1 9	37015	2	Y	194	173	1			122
04	33120	X	29640	-0-	-3480	-0-	1 120	1 9	29519	2	Y	109	183	1			48
05	39494	X	33145	-0-	-6349	-0-	2 65	1 9	33078	2	Y	59	71	1			36
06	38220	X	34909	-0-	-3311	-0-	2 4	1 9	34903	2	Y	4	38	1			2
07	39494	X	31468	-0-	-8026	-0-	6 50	1 9	31412	2	Y	45	13	1			34
08	37231	X	31864	-0-	-5367	-0-	2 175	1 9	31687	2	Y	159	115	1			78
09	34920	X	16134	-0-	-18786	-0-	16050	2	84	9	Y	76	89	1			65
10	36084	X	22844	-0-	-13240	-0-	2 95	1 9	22747	2	Y	86	60	1			91
11	34920	X	23883	-0-	-11037	-0-	1 70	1 9	23812	2	Y	64	130	1			25
12	31868	X	14151	-0-	-17717	-0-	1 44	1 9	14106	2	Y	40	33	1			32

TOTAL GAS PROD: 345,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

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

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
01	14291	X	8868	-0-	-5423	-0-	2 224	1 9	8642	2	Y	204	192	1			44
02	13916	X	9875	-0-	-4041	-0-	2 149	1 9	9724	2	Y	135	64	1			115
03	15407	X	8848	-0-	-6559	-0-	1 90	1 9	8757	2	Y	82	145	1			52
04	8580	X	7515	-0-	-1065	-0-	1 124	1 9	7390	2	Y	113	115	1			50
05	10943	X	9805	-0-	-1138	-0-	1 307	1 9	9497	2	Y	279	159	1			170
06	10590	X	6529	-0-	-4061	-0-	1 208	1 9	6320	2	Y	189	265	1			94
07	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	5 118	1 9	14272	2	Y	107	120	1			81
08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	2 53	1 9	16290	2	Y	48	105	1			24
09	9480	X	8962	-0-	-518	-0-	8939	2	23	9	Y	21	27	1			18
10	14384	X	11170	-0-	-3214	-0-	1 32	1 9	11137	2	Y	29	17	1			30
11	15810	X	5932	-0-	-9878	-0-	1 229	1 9	5702	2	Y	208	157	1			81
12	16337	X	2400	-0-	-13937	-0-	1 217	1 9	2182	2	Y	197	120	1			158

TOTAL GAS PROD: 110,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,612

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

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	33342 X	33342	-0-	-0-	-0-	26	1	33316	2	Y	-0-			-0-
02	29148 X	26272	-0-	-2876	-0-	21	1	26251	2	Y	-0-			-0-
03	39556 X	25222	-0-	-14334	-0-	19	1	25203	2	Y	-0-			-0-
04	38280 X	26169	-0-	-12111	-0-	21	1	26148	2	Y	-0-			-0-
05	39556 X	29493	-0-	-10063	-0-	22	1	29471	2	Y	-0-			-0-
06	32280 X	32054	-0-	-226	-0-	24	1	32030	2	Y	-0-			-0-
07	32254 X	32254	-0-	-0-	-0-	25	1	32229	2	Y	-0-			-0-
08	32489 X	32489	-0-	-0-	-0-	26	1	32452	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
09	32040 X	19540	-0-	-12500	-0-	24	1	19516	2	Y	-0-			-0-
10	33108 X	11731	-0-	-21377	-0-	20	1	11711	2	Y	-0-			-0-
11	32040 X	12075	-0-	-19965	-0-	41	1	12034	2	Y	-0-			-0-
12	32488 X	19367	-0-	-13121	-0-	60	1	19306	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

TOTAL GAS PROD: 300,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	4 43	1 9	5591	2	Y	39	55	1			9
02	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	4 61	1 9	14463	2	Y	55	17	1			47
03	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	1 59	1 9	11685	2	Y	54	67	1			34
04	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	1 69	1 9	9466	2	Y	63	69	1			28
05	16089	X	12540	-0-	-3549	-0-	3 23	1 9	12514	2	Y	21	36	1			13
06	15570	X	9080	-0-	-6490	-0-	4 35	1 9	9041	2	Y	32	29	1			16
07	16089	X	6871	-0-	-9218	-0-	9 22	1 9	6840	2	Y	20	21	1			15
08	12555	X	4462	-0-	-8093	-0-	3 9	1 9	4450	2	Y	8	19	1			4
09	12150	X	1782	-0-	-10368	-0-	1782	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	12555	X	1029	-0-	-11526	-0-	1	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	2409	-0-	-6681	-0-	1 23	1 9	2385	2	Y	21	13	1			8
12	6882	X	1003	-0-	-5879	-0-	1 6	1 9	996	2	Y	5	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 80,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	3	1	9668	2	Y	49	46	1			11
							54	9									
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	85	23	1			73
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	1	1	4060	2	Y	117	116	1			74
							129	9									
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	91	125	1			40
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	24	49	1			15
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	20	25	1			10
07	4185	X	2752	-0-	-1433	-0-	5	1	2734	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	2	1	4106	2	Y	87	53	1			43
							96	9									
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3292	2	119	9	Y	108	59	1			92
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1	1	7769	2	Y	35	86	1			41
							39	9									
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	1	1	3579	2	Y	28	58	1			11
							31	9									
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	1	1	2455	2	Y	21	15	1			17
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 38,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

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
01	3100	N	33395	-0-	30295	87945	33392	2	3	9	N	3					127
02	114812	X	26867	-0-	-87945	-0-	26867	2			N	-0-					127
03	40796	X	27384	-0-	-13412	-0-	27331	2	53	9	N	48					175
04	39480	X	26286	-0-	-13194	-0-	26228	2	58	9	N	53					228
05	40796	X	26066	-0-	-14730	-0-	26038	2	28	9	N	25					253
06	32310	X	23737	-0-	-8573	-0-	23733	2	4	9	N	4					257
07	29760	X	26403	-0-	-3357	-0-	26394	2	9	9	N	8					265
08	27373	X	23046	-0-	-4327	-0-	23020	2	26	9	N	24					289
09	26280	X	22519	-0-	-3761	-0-	22502	2	17	9	N	15					304
10	26412	X	18157	-0-	-8255	-0-	18146	2	11	9	N	10					314
11	25560	X	20612	-0-	-4948	-0-	20606	2	6	9	N	5					319
12	26412	X	18550	-0-	-7862	-0-	18542	2	8	9	N	7					326

TOTAL GAS PROD: 293,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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
01	161579	X	161579	-0-	-0-	-0-	161423	2	156	9	Y	142	136	1			35
02	146216	X	146216	-0-	-0-	-0-	146110	2	106	9	Y	96	99	1			32
03	153900	X	153900	-0-	-0-	-0-	153817	2	83	9	Y	75	88	1			19
04	92170	X	92170	-0-	-0-	-0-	92105	2	65	9	Y	59	58	1			20
05	105209	X	105209	-0-	-0-	-0-	105134	2	75	9	Y	68	58	1			30
06	105578	X	105578	-0-	-0-	-0-	105475	2	103	9	Y	94	86	1			38
07	98609	X	98609	-0-	-0-	-0-	97934	2	675	9	Y	614	369	1			283
08	99829	X	99829	-0-	-0-	-0-	99592	2	237	9	Y	215	439	1			59
09	72895	X	72895	-0-	-0-	-0-	72858	2	37	9	Y	34	75	1			18
10	54441	X	54441	-0-	-0-	-0-	54440	2	1	9	Y	1	18	1			1
11	31999	X	31999	-0-	-0-	-0-	1	1	31998	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	34994	X	34994	-0-	-0-	-0-	1	1	34993	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

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
01	117513	X	117513	-0-	-0-	-0-	117173	2	340	9	Y	309	284	1			76
02	95189	X	95189	-0-	-0-	-0-	95036	2	153	9	Y	139	169	1			46
03	107433	X	107433	-0-	-0-	-0-	107253	2	180	9	Y	164	168	1			42
04	80932	X	80932	-0-	-0-	-0-	80800	2	132	9	Y	120	121	1			41
05	95928	X	95928	-0-	-0-	-0-	95099	2	829	9	Y	754	465	1			330
06	82613	X	82613	-0-	-0-	-0-	82506	2	107	9	Y	97	388	1			39
07	81755	X	81755	-0-	-0-	-0-	81674	2	81	9	Y	74	79	1			34
08	94587	X	94587	-0-	-0-	-0-	94559	2	28	9	Y	25	52	1			7
09	53311	X	53311	-0-	-0-	-0-	53293	2	18	9	Y	16	14	1			9
10	49059	X	49059	-0-	-0-	-0-	48990	2	69	9	Y	63	39	1			33
11	23598	X	23598	-0-	-0-	-0-	1	1	23580	2	Y	15	39	1			9
							17	9									
12	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	1	1	27330	2	Y	55	27	1			37
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 909,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114517	X	114517	-0-	-0-	-0-	114379	2	138	9	Y	125	121	1			31
02	102881	X	102881	-0-	-0-	-0-	102751	2	130	9	Y	118	110	1			39
03	109878	X	109878	-0-	-0-	-0-	109606	2	272	9	Y	247	223	1			63
04	83794	X	83794	-0-	-0-	-0-	83719	2	75	9	Y	68	108	1			23
05	100335	X	100335	-0-	-0-	-0-	100289	2	46	9	Y	42	47	1			18
06	102353	X	102353	-0-	-0-	-0-	102292	2	61	9	Y	55	51	1			22
07	96819	X	96819	-0-	-0-	-0-	96761	2	58	9	Y	53	51	1			24
08	89395	X	89395	-0-	-0-	-0-	89318	2	77	9	Y	70	75	1			19
09	46542	X	46542	-0-	-0-	-0-	46505	2	37	9	Y	34	35	1			18
10	43572	X	43572	-0-	-0-	-0-	43497	2	75	9	Y	68	51	1			35
11	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	1	1	25181	2	Y	12	40	1			7
							13	9									
12	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	1	1	19791	2	Y	4	8	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 935,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35165	X	35165	-0-	-0-	-0-	35038	2	127	9	N	115					317
02	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	27337	2	149	9	N	135	158	1			294
03	38223	X	31567	-0-	-6656	-0-	31506	2	61	9	N	55	120	1			229
04	36990	X	29111	-0-	-7879	-0-	29069	2	42	9	N	38					267
05	38223	X	29008	-0-	-9215	-0-	28963	2	45	9	N	41					308
06	34020	X	27939	-0-	-6081	-0-	27919	2	20	9	N	18					326
07	31558	X	28834	-0-	-2724	-0-	28776	2	58	9	N	53					379
08	29047	X	28254	-0-	-793	-0-	28221	2	33	9	N	30	301	1			108
09	28110	X	17073	-0-	-11037	-0-	17065	2	8	9	N	7					115
10	29016	X	7891	-0-	-21125	-0-	7887	2	4	9	N	4					119
11	27930	X	7984	-0-	-19946	-0-	7917	2	54	4	N	12					131
							13	9									
12	28830	X	21689	-0-	-7141	-0-	21687	2	1	4	N	1					132
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 292,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 213BH RRCID -> 287934 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57505	X	57505	-0-	-0-	-0-	57339	2	166	9	Y	151	156	1			37
02	52322	X	52322	-0-	-0-	-0-	52096	2	226	9	Y	205	174	1			68
03	59284	X	59284	-0-	-0-	-0-	59096	2	188	9	Y	171	195	1			44
04	55650	X	47182	-0-	-8468	-0-	47047	2	135	9	Y	123	125	1			42
05	57939	X	46553	-0-	-11386	-0-	46475	2	78	9	Y	71	82	1			31
06	57360	X	51991	-0-	-5369	-0-	51870	2	121	9	Y	110	97	1			44
07	59272	X	49374	-0-	-9898	-0-	49271	2	103	9	Y	94	95	1			43
08	59272	X	51104	-0-	-8168	-0-	51016	2	88	9	Y	80	101	1			22
09	51990	X	48835	-0-	-3155	-0-	48737	2	98	9	Y	89	63	1			48
10	53723	X	33083	-0-	-20640	-0-	32989	2	94	9	Y	85	89	1			44
11	51990	X	41999	-0-	-9991	-0-	1 81	1 9	41917	2	Y	74	75	1			43
12	51119	X	38815	-0-	-12304	-0-	1 89	1 9	38725	2	Y	81	69	1			55

TOTAL GAS PROD: 578,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1	1	8242	2	Y	56	46	1			12
							62	9									
02	6076	X	806	-0-	-5270	-0-	1	1	787	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
03	4433	X	645	-0-	-3788	-0-	1	1	644	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	8040	X	322	-0-	-7718	-0-	1	1	242	2	Y	72	40	1			32
							79	9									
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	5	34	1			3
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	2	4	1			1
07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1	1	1423	2	Y	79	21	1			59
							87	9									
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1	1	1848	2	Y	-0-	59	1			-0-
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	1519	X	467	-0-	-1052	-0-	1	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1344	-0-	-456	-0-	1	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	933	-0-	-927	-0-	1	1	932	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	44652 X	44652	-0-	-0-	-0-	44307	2	345	9	Y	314	323	1			335
02	40236 X	40236	-0-	-0-	-0-	39905	2	331	9	Y	301	335	1			301
03	47678 X	44424	-0-	-3254	-0-	44103	2	321	9	Y	292	403	1			190
04	46140 X	39185	-0-	-6955	-0-	38951	2	234	9	Y	213	138	1			265
05	47678 X	46286	-0-	-1392	-0-	46018	2	268	9	Y	244	310	1			199
06	43736 X	43736	-0-	-0-	-0-	43512	2	224	9	Y	204	157	1			246
07	44547 X	44105	-0-	-442	-0-	43863	2	242	9	Y	220	250	1			216
08	46283 X	43940	-0-	-2343	-0-	43709	2	231	9	Y	210	227	1			199
09	44790 X	35072	-0-	-9718	-0-	34749	2	323	9	Y	294	87	1			406
10	46283 X	24680	-0-	-21603	-0-	24596	2	84	9	Y	76	208	1			274
11	43740 X	33637	-0-	-10103	-0-	33557	2	80	9	Y	73	277	1			70
12	44113 X	17900	-0-	-26213	-0-	17898	2	2	9	Y	2					72

TOTAL GAS PROD: 457,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,443

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

01	35997 X	35997	-0-	-0-	-0-	35839	2	158	9	Y	144	115	1			152
02	29068 X	29068	-0-	-0-	-0-	28956	2	112	9	Y	102	152	1			102
03	38967 X	31450	-0-	-7517	-0-	31364	2	86	9	Y	78	129	1			51
04	37710 X	23932	-0-	-13778	-0-	23833	2	99	9	Y	90	37	1			104
05	38967 X	31460	-0-	-7507	-0-	31372	2	88	9	Y	80	119	1			65
06	34830 X	30032	-0-	-4798	-0-	29978	2	54	9	Y	49	52	1			62
07	32178 X	27468	-0-	-4710	-0-	27416	2	52	9	Y	47	63	1			46
08	31465 X	28576	-0-	-2889	-0-	28523	2	53	9	Y	48	49	1			45
09	30450 X	13988	-0-	-16462	-0-	13934	2	54	9	Y	49	20	1			74
10	31465 X	20620	-0-	-10845	-0-	20540	2	80	9	Y	73	41	1			106
11	30030 X	27185	-0-	-2845	-0-	27167	2	18	9	Y	16	107	1			15
12	28582 X	19153	-0-	-9429	-0-	19059	2	94	9	Y	85					100

TOTAL GAS PROD: 318,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47753	X	47753	-0-	-0-	-0-	29	1	47511	2	Y	194	234	1			53
							213	9									
02	53053	X	53053	-0-	-0-	-0-	35	1	52692	2	Y	296	256	1			93
							326	9									
03	60216	X	60216	-0-	-0-	-0-	42	1	59922	2	Y	229	227	1			95
							252	9									
04	57060	X	45445	-0-	-11615	-0-	35	1	45181	2	Y	208	220	1			83
							229	9									
05	58962	X	51270	-0-	-7692	-0-	37	1	51105	2	Y	116	158	1			41
							128	9									
06	58260	X	48447	-0-	-9813	-0-	36	1	48205	2	Y	187	121	1			107
							206	9									
07	60202	X	50111	-0-	-10091	-0-	38	1	49917	2	Y	142	175	1			74
							156	9									
08	60202	X	52927	-0-	-7275	-0-	41	1	52776	2	Y	100	127	1			47
							110	9									
09	50629	X	50629	-0-	-0-	-0-	48	1	50493	2	Y	80	86	1			41
							88	9									
10	51274	X	42485	-0-	-8789	-0-	60	1	42094	2	Y	301	181	1			161
							331	9									
11	51210	X	40732	-0-	-10478	-0-	49	1	40373	2	Y	282	234	1			209
							310	9									
12	54860	X	54860	-0-	-0-	-0-	51	1	54482	2	Y	297	371	1			135
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 597,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	8	80	1			98
02	12684	X	-0-	-0-	-12684	-0-					Y	-0-					98
03	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	12					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					111
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	3100	N	30368	-0-	27268	27268	69	1	30299	2	Y	-0-					115
09	3000	N	24330	-0-	21330	48598	78	1	24252	2	Y	-0-					115
10	3100	N	3681	-0-	581	49179	118	1	3563	2	Y	-0-					115
11	66457	X	17278	-0-	-49179	-0-	166	1	17112	2	Y	-0-					115
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	166	1	3934	2	Y	28					143
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 79,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	56	1	1987	2	Y	-0-	39	1			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	8422	-0-	5322	5322	61	1	8361	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	20429	-0-	17429	22751	84	1	20345	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	19662	-0-	16562	39313	62	1	19600	2	Y	-0-					-0-
06	59289	X	19976	-0-	-39313	-0-	60	1	19916	2	Y	-0-					-0-
07	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	78	1	24491	2	Y	-0-					-0-
08	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	57	1	21361	2	Y	-0-					-0-
09	20430	X	10000	-0-	-10430	-0-	49	1	9951	2	Y	-0-					-0-
10	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					Y	-0-					-0-
11	23790	X	1819	-0-	-21971	-0-	10	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	24583	X	1158	-0-	-23425	-0-	6	1	1152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	64155	X	64155	-0-	-0-	-0-	233	1	63922	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	48412	X	48412	-0-	-0-	-0-	198	1	48214	2	Y	-0-					-0-
03	47575	X	47575	-0-	-0-	-0-	99	1	47476	2	Y	-0-					-0-
04	62100	X	42058	-0-	-20042	-0-	107	1	41951	2	Y	-0-					-0-
05	64170	X	45419	-0-	-18751	-0-	78	1	45341	2	Y	-0-					-0-
06	62100	X	42962	-0-	-19138	-0-	72	1	42890	2	Y	-0-					-0-
07	53599	X	45410	-0-	-8189	-0-	97	1	45313	2	Y	-0-					-0-
08	47585	X	42302	-0-	-5283	-0-	71	1	42231	2	Y	-0-					-0-
09	43950	X	20224	-0-	-23726	-0-	60	1	20164	2	Y	-0-					-0-
10	45415	X	-0-	-0-	-45415	-0-					Y	-0-					-0-
11	43950	X	1017	-0-	-42933	-0-	6	1	1011	2	Y	-0-					-0-
12	45415	X	1295	-0-	-44120	-0-	7	1	1288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7316	X	4402	-0-	-2914	-0-	1	1	4272	2	Y	117	95	1			120
							129	9									
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	1	1	7237	2	Y	156	97	1			179
							172	9									
03	8184	X	8073	-0-	-111	-0-	7906	2	167	9	Y	152	98	1			233
04	7920	X	7306	-0-	-614	-0-	7115	2	4	4	Y	170	152	1			251
							187	9									
05	8215	X	7342	-0-	-873	-0-	7165	2	5	4	Y	156	195	1			212
							172	9									
06	7950	X	7457	-0-	-493	-0-	7331	2	6	4	Y	109	55	1			266
							120	9									
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8536	2	17	4	Y	108	190	1			184
							119	9									
08	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9727	2	20	4	Y	89	165	1			108
							98	9									
09	7470	X	5829	-0-	-1641	-0-	5714	2	13	4	Y	93	32	1			169
							102	9									
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	12	1	13	7	144
11	9540	X	16	-0-	-9524	-0-	15	2	1	4	Y	-0-					144
12	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	1	1	12538	2	Y	86					230
							46	4	95	9							

TOTAL GAS PROD: 79,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

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

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
01	8401	X	7569	-0-	-832	-0-	1	1	7392	2	Y	160	112	1			164
							176	9									
02	7588	X	6997	-0-	-591	-0-	1	1	6822	2	Y	158	133	1			189
							174	9									
03	11160	X	7832	-0-	-3328	-0-	7680	2	152	9	Y	138	108	1			219
04	10800	X	7585	-0-	-3215	-0-	7494	2	3	4	Y	80	146	1			153
							88	9									
05	11160	X	8062	-0-	-3098	-0-	7942	2	4	4	Y	105	127	1			131
							116	9									
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7894	2	5	4	Y	114	26	1			219
							125	9									
07	7843	X	7314	-0-	-529	-0-	7232	2	12	4	Y	64	139	1			144
							70	9									
08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9517	2	17	4	Y	120	133	1			131
							132	9									
09	8010	X	7450	-0-	-560	-0-	7369	2	12	4	Y	63	28	1			166
							69	9									
10	8277	X	1809	-0-	-6468	-0-	1795	2	14	4	Y	-0-	16	1	17	7	133
11	9360	X	194	-0-	-9166	-0-	187	2	7	4	Y	-0-					133
12	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1	1	10436	2	Y	4					137
							39	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 82,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

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

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
01	53994	X	53994	-0-	-0-	-0-	179	1	53815	2	N	-0-					-0-
02	55748	X	50756	-0-	-4992	-0-	163	1	50593	2	N	-0-					-0-
03	61721	X	46931	-0-	-14790	-0-	101	1	46830	2	N	-0-					-0-
04	52260	X	43496	-0-	-8764	-0-	90	1	43406	2	N	-0-					-0-
05	57307	X	57307	-0-	-0-	-0-	119	1	57188	2	N	-0-					-0-
06	54390	X	54296	-0-	-94	-0-	108	1	54188	2	N	-0-					-0-
07	56203	X	54656	-0-	-1547	-0-	105	1	54551	2	N	-0-					-0-
08	57319	X	52088	-0-	-5231	-0-	19	1	52069	2	N	-0-					-0-
09	55470	X	23384	-0-	-32086	-0-	98	1	23286	2	N	-0-					-0-
10	57319	X	14025	-0-	-43294	-0-	16	1	14009	2	N	-0-					-0-
11	54300	X	28842	-0-	-25458	-0-	136	1	28706	2	N	-0-					-0-
12	54653	X	26136	-0-	-28517	-0-	145	1	25991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
01	49213	X	49213	-0-	-0-	-0-	49209	2	4	9	Y	4	105	1	1
02	42861	X	42861	-0-	-0-	-0-	6	1	42697	2	Y	144	100	1	45
							158	9							
03	57660	X	47160	-0-	-10500	-0-	23	1	46689	2	Y	407	283	1	169
							448	9							
04	55800	X	43227	-0-	-12573	-0-	23	1	42802	2	Y	365	388	1	146
							402	9							
05	57660	X	44591	-0-	-13069	-0-	24	1	44333	2	Y	213	284	1	75
							234	9							
06	47640	X	44302	-0-	-3338	-0-	22	1	43961	2	Y	290	199	1	166
							319	9							
07	49575	X	49575	-0-	-0-	-0-	24	1	49313	2	Y	216	270	1	112
							238	9							
08	49986	X	49986	-0-	-0-	-0-	20	1	49801	2	Y	150	192	1	70
							165	9							
09	44310	X	41534	-0-	-2776	-0-	28	1	41382	2	Y	113	125	1	58
							124	9							
10	49569	X	40756	-0-	-8813	-0-	48	1	40480	2	Y	207	154	1	111
							228	9							
11	59041	X	59041	-0-	-0-	-0-	40	1	58531	2	Y	427	221	1	317
							470	9							
12	58149	X	58149	-0-	-0-	-0-	38	1	57540	2	Y	519	600	1	236
							571	9							

TOTAL GAS PROD: 570,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,055

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2969	-0-	2969	2969	4	1	2965	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	18937	-0-	18937	21906	13	1	18924	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	15808	-0-	15808	37714	10	1	15798	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11867 - 16863

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
01	43037	X	43037	-0-	-0-	-0-	43037	2			Y	-0-					-0-
02	31123	X	31123	-0-	-0-	-0-	5	1	31118	2	Y	-0-					-0-
03	48732	X	30266	-0-	-18466	-0-	19	1	30247	2	Y	-0-					-0-
04	47160	X	27296	-0-	-19864	-0-	17	1	27279	2	Y	-0-					-0-
05	48732	X	28261	-0-	-20471	-0-	15	1	28246	2	Y	-0-					-0-
06	41640	X	27673	-0-	-13967	-0-	14	1	27659	2	Y	-0-					-0-
07	34472	X	28575	-0-	-5897	-0-	14	1	28561	2	Y	-0-					-0-
08	30256	X	26104	-0-	-4152	-0-	15	1	26089	2	Y	-0-					-0-
09	27660	X	18960	-0-	-8700	-0-	16	1	18944	2	Y	-0-					-0-
10	28582	X	16496	-0-	-12086	-0-	20	1	16476	2	Y	-0-					-0-
11	27660	X	13904	-0-	-13756	-0-	9	1	13895	2	Y	-0-					-0-
12	28582	X	22505	-0-	-6077	-0-	15	1	22490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	36537	X	36537	-0-	-0-	-0-	36396	2	141	9	Y	128	186	1			35
02	42476	X	34283	-0-	-8193	-0-	5	1	34084	2	Y	176	156	1			55
							194	9									
03	47027	X	35349	-0-	-11678	-0-	17	1	35185	2	Y	134	134	1			55
							147	9									
04	37140	X	31803	-0-	-5337	-0-	17	1	31666	2	Y	109	121	1			43
							120	9									
05	38378	X	34113	-0-	-4265	-0-	18	1	34034	2	Y	55	79	1			19
							61	9									
06	36720	X	30525	-0-	-6195	-0-	15	1	30429	2	Y	74	51	1			42
							81	9									
07	37944	X	29509	-0-	-8435	-0-	14	1	29438	2	Y	52	67	1			27
							57	9									
08	35340	X	26788	-0-	-8552	-0-	14	1	26748	2	Y	24	40	1			11
							26	9									
09	33000	X	24852	-0-	-8148	-0-	21	1	24805	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
10	34100	X	29104	-0-	-4996	-0-	44	1	29019	2	Y	37	29	1			20
							41	9									
11	34166	X	34166	-0-	-0-	-0-	23	1	33989	2	Y	140	56	1			104
							154	9									
12	32348	X	32348	-0-	-0-	-0-	21	1	32155	2	Y	156	189	1			71
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 379,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

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

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
01	34435	X	34435	-0-	-0-	-0-	34435	2			Y	-0-					-0-
02	28433	X	28433	-0-	-0-	-0-	5	1	28428	2	Y	-0-					-0-
03	35340	X	30130	-0-	-5210	-0-	19	1	30111	2	Y	-0-					-0-
04	34200	X	26622	-0-	-7578	-0-	16	1	26606	2	Y	-0-					-0-
05	35340	X	27858	-0-	-7482	-0-	15	1	27843	2	Y	-0-					-0-
06	33330	X	28766	-0-	-4564	-0-	15	1	28751	2	Y	-0-					-0-
07	31465	X	29070	-0-	-2395	-0-	18	1	29052	2	Y	-0-					-0-
08	30132	X	27326	-0-	-2806	-0-	23	1	27303	2	Y	-0-					-0-
09	28770	X	13651	-0-	-15119	-0-	26	1	13625	2	Y	-0-					-0-
10	29729	X	18338	-0-	-11391	-0-	42	1	18296	2	Y	-0-					-0-
11	28770	X	14416	-0-	-14354	-0-	11	1	14405	2	Y	-0-					-0-
12	29078	X	22187	-0-	-6891	-0-	15	1	22172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	50163	X	50163	-0-	-0-	-0-	50157	2	6	9	Y	5	49	1			8
02	44313	X	44313	-0-	-0-	-0-	44290	2	23	9	Y	21	9	1			20
03	47484	X	47484	-0-	-0-	-0-	47296	2	188	9	Y	171	80	1			111
04	48540	X	35505	-0-	-13035	-0-	35505	2			Y	-0-	81	1			30
05	50158	X	44562	-0-	-5596	-0-	44562	2			Y	-0-	30	1			-0-
06	48540	X	41957	-0-	-6583	-0-	41957	2			Y	-0-					-0-
07	49073	X	40145	-0-	-8928	-0-	40145	2			Y	-0-					-0-
08	47492	X	43825	-0-	-3667	-0-	43825	2			Y	-0-					-0-
09	43110	X	22067	-0-	-21043	-0-	22067	2			Y	-0-					-0-
10	44547	X	26571	-0-	-17976	-0-	26571	2			Y	-0-					-0-
11	42420	X	28317	-0-	-14103	-0-	28317	2			Y	-0-					-0-
12	43834	X	17851	-0-	-25983	-0-	17851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	29636	X	18736	-0-	-10900	-0-	18649	2	87	9	Y	79	109	1			22
02	26768	X	18238	-0-	-8530	-0-	4	1	18151	2	Y	75	73	1			24
							83	9									
03	33697	X	19710	-0-	-13987	-0-	16	1	19639	2	Y	50	53	1			21
							55	9									
04	32610	X	22056	-0-	-10554	-0-	15	1	22000	2	Y	37	43	1			15
							41	9									
05	33697	X	23697	-0-	-10000	-0-	15	1	23651	2	Y	28	33	1			10
							31	9									
06	22886	X	22886	-0-	-0-	-0-	12	1	22840	2	Y	31	23	1			18
							34	9									
07	24195	X	24195	-0-	-0-	-0-	13	1	24152	2	Y	27	31	1			14
							30	9									
08	23684	X	22135	-0-	-1549	-0-	10	1	22094	2	Y	28	29	1			13
							31	9									
09	22920	X	18905	-0-	-4015	-0-	14	1	18877	2	Y	13	19	1			7
							14	9									
10	24180	X	20177	-0-	-4003	-0-	25	1	20132	2	Y	18	15	1			10
							20	9									
11	23400	X	10184	-0-	-13216	-0-	7	1	10173	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
12	24180	X	22141	-0-	-2039	-0-	14	1	22057	2	Y	64	38	1			29
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 243,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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

01	43245	X	24798	-0-	-18447	-0-	24768	2	30	4	Y	-0-					-0-
02	113717	X	113717	-0-	-0-	-0-	113717	2			Y	-0-					-0-
03	107477	X	76405	-0-	-31072	-0-	76238	2	167	4	Y	-0-					-0-
04	24000	X	18186	-0-	-5814	-0-	18166	2	20	4	Y	-0-					-0-
05	125891	X	15587	-0-	-110304	-0-	15586	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	121830	X	104454	-0-	-17376	-0-	104453	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	125891	X	120443	-0-	-5448	-0-	120443	2			Y	-0-					-0-
08	113985	X	113985	-0-	-0-	-0-	113497	2	488	4	Y	-0-					-0-
09	104460	X	71458	-0-	-33002	-0-	71458	2			Y	-0-					-0-
10	120435	X	22727	-0-	-97708	-0-	22727	2			Y	-0-					-0-
11	116550	X	60718	-0-	-55832	-0-	60718	2			Y	-0-					-0-
12	120435	X	65464	-0-	-54971	-0-	65464	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	63260	X	63260	-0-	-0-	-0-	63184	2	76	4	Y	-0-					-0-
02	60689	X	60689	-0-	-0-	-0-	60689	2			Y	-0-					-0-
03	54188	X	38314	-0-	-15874	-0-	38230	2	84	4	Y	-0-					-0-
04	61230	X	31154	-0-	-30076	-0-	31119	2	35	4	Y	-0-					-0-
05	67177	X	62261	-0-	-4916	-0-	62260	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	65010	X	61089	-0-	-3921	-0-	61088	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	67177	X	65798	-0-	-1379	-0-	65798	2			Y	-0-					-0-
08	62248	X	60740	-0-	-1508	-0-	60480	2	260	4	Y	-0-					-0-
09	61080	X	34468	-0-	-26612	-0-	34468	2			Y	-0-					-0-
10	65813	X	13220	-0-	-52593	-0-	13220	2			Y	-0-					-0-
11	63690	X	37184	-0-	-26506	-0-	37184	2			Y	-0-					-0-
12	65813	X	47340	-0-	-18473	-0-	47340	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	198	1	6236	2	Y	39	96	1			59
							43	9									
02	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-	214	1	18768	2	Y	104	31	1			132
							114	9									
03	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	104	1	19504	2	Y	115	24	1			223
							127	9									
04	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	191	1	19489	2	Y	93	140	1			176
							102	9									
05	17546	X	17415	-0-	-131	-0-	299	1	17013	2	Y	94	137	1			133
							103	9									
06	16980	X	16758	-0-	-222	-0-	264	1	16416	2	Y	71	57	1			147
							78	9									
07	17546	X	15403	-0-	-2143	-0-	162	1	15163	2	Y	71	51	1			167
							78	9									
08	20429	X	16453	-0-	-3976	-0-	311	1	16043	2	Y	90	55	1			202
							99	9									
09	19770	X	8229	-0-	-11541	-0-	151	1	8031	2	Y	43	113	1			132
							47	9									
10	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20549	2	53	9	Y	48	55	1			125
11	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	1	1	20374	2	Y	80	101	1			104
							88	9									
12	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	8	1	17695	2	Y	65	53	1			116
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 198,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 288699 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10031 - 16475

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
01	26070	X	26070	-0-	-0-	-0-	25890	2	180	9	Y	164	251	1			113
02	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	22850	2	194	9	Y	176	109	1			180
03	29419	X	24405	-0-	-5014	-0-	24192	2	213	9	Y	194	113	1			261
04	28470	X	22915	-0-	-5555	-0-	22897	2	18	9	Y	16	126	1			151
05	29419	X	25495	-0-	-3924	-0-	25405	2	90	9	Y	82					233
06	25230	X	22186	-0-	-3044	-0-	22059	2	127	9	Y	115	195	1			153
07	25513	X	25428	-0-	-85	-0-	25310	2	1	4	Y	106	93	1			166
							117	9									
08	25482	X	23642	-0-	-1840	-0-	23530	2	112	9	Y	102	115	1			153
09	24660	X	10636	-0-	-14024	-0-	10580	2	56	9	Y	51	111	1			93
10	25482	X	7226	-0-	-18256	-0-	7222	2	1	4	Y	3					96
							3	9									
11	24600	X	16885	-0-	-7715	-0-	16800	2	85	9	Y	77					173
12	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	-0-	100	1			73

TOTAL GAS PROD: 227,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

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

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
01	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	31817	2	252	9	Y	229	152	1			77
02	34763	X	34763	-0-	-0-	-0-	34569	2	194	9	Y	176	171	1			82
03	43786	X	43786	-0-	-0-	-0-	43659	2	127	9	Y	115	137	1			60
04	38426	X	38426	-0-	-0-	-0-	38299	2	127	9	Y	115	109	1			66
05	31846	X	31846	-0-	-0-	-0-	31805	2	41	9	Y	37	72	1			31
06	24540	X	23151	-0-	-1389	-0-	23092	2	59	9	Y	54	58	1			27
07	25358	X	13277	-0-	-12081	-0-	13277	2			Y	-0-	26	1			1
08	38595	X	35611	-0-	-2984	-0-	35604	2	7	9	Y	6	3	1			4
09	37350	X	22795	-0-	-14555	-0-	22795	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	31837	X	17234	-0-	-14603	-0-	17234	2			Y	-0-					-0-
11	34470	X	15146	-0-	-19324	-0-	15146	2			Y	-0-					-0-
12	35619	X	14487	-0-	-21132	-0-	14487	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

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

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
01	51151	X	51151	-0-	-0-	-0-	51151	2			Y	-0-					-0-
02	41739	X	41739	-0-	-0-	-0-	6	1	41733	2	Y	-0-					-0-
03	48453	X	43898	-0-	-4555	-0-	22	1	43876	2	Y	-0-					-0-
04	49500	X	36607	-0-	-12893	-0-	20	1	36587	2	Y	-0-					-0-
05	51150	X	34310	-0-	-16840	-0-	18	1	34292	2	Y	-0-					-0-
06	49500	X	36945	-0-	-12555	-0-	19	1	36926	2	Y	-0-					-0-
07	46221	X	37318	-0-	-8903	-0-	18	1	37300	2	Y	-0-					-0-
08	43896	X	35997	-0-	-7899	-0-	16	1	35981	2	Y	-0-					-0-
09	36960	X	21089	-0-	-15871	-0-	17	1	21072	2	Y	-0-					-0-
10	38192	X	19478	-0-	-18714	-0-	23	1	19455	2	Y	-0-					-0-
11	36960	X	16597	-0-	-20363	-0-	11	1	16586	2	Y	-0-					-0-
12	37324	X	26619	-0-	-10705	-0-	17	1	26602	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	36115	X	33936	-0-	-2179	-0-	33936	2			Y	-0-					-0-
02	39578	X	39578	-0-	-0-	-0-	39578	2			Y	-0-					-0-
03	45656	X	45656	-0-	-0-	-0-	45656	2			Y	-0-					-0-
04	35071	X	35071	-0-	-0-	-0-	35071	2			Y	-0-					-0-
05	34199	X	34199	-0-	-0-	-0-	34199	2			Y	-0-					-0-
06	32850	X	28550	-0-	-4300	-0-	28550	2			Y	-0-					-0-
07	33945	X	17600	-0-	-16345	-0-	17600	2			Y	-0-					-0-
08	44485	X	34512	-0-	-9973	-0-	34512	2			Y	-0-					-0-
09	35070	X	25465	-0-	-9605	-0-	25465	2			Y	-0-					-0-
10	34193	X	15057	-0-	-19136	-0-	15057	2			Y	-0-					-0-
11	33390	X	15592	-0-	-17798	-0-	15592	2			Y	-0-					-0-
12	34503	X	18147	-0-	-16356	-0-	18147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	49117	X	49117	-0-	-0-	-0-	49077	2	40	9	Y	36	84	1			12
02	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	25861	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	35678	X	35678	-0-	-0-	-0-	35678	2			Y	-0-					-0-
04	39100	X	39100	-0-	-0-	-0-	39100	2			Y	-0-					-0-
05	35650	X	32356	-0-	-3294	-0-	32356	2			Y	-0-					-0-
06	34500	X	21913	-0-	-12587	-0-	21913	2			Y	-0-					-0-
07	35650	X	13391	-0-	-22259	-0-	13391	2			Y	-0-					-0-
08	40393	X	26805	-0-	-13588	-0-	26805	2			Y	-0-					-0-
09	39090	X	17606	-0-	-21484	-0-	17606	2			Y	-0-					-0-
10	32364	X	1067	-0-	-31297	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
11	25950	X	1361	-0-	-24589	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
12	26815	X	1600	-0-	-25215	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	56101	X	56101	-0-	-0-	-0-	55992	2	109	9	Y	99	68	1			33
02	32604	X	32604	-0-	-0-	-0-	32561	2	43	9	Y	39	54	1			18
03	65100	X	47306	-0-	-17794	-0-	47306	2			Y	-0-	18	1			-0-
04	63000	X	42503	-0-	-20497	-0-	42503	2			Y	-0-					-0-
05	65100	X	34693	-0-	-30407	-0-	34693	2			Y	-0-					-0-
06	54300	X	26981	-0-	-27319	-0-	26941	2	40	9	Y	36	18	1			18
07	47306	X	16749	-0-	-30557	-0-	16749	2			Y	-0-	17	1			1
08	44299	X	27111	-0-	-17188	-0-	27111	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	42510	X	19229	-0-	-23281	-0-	19229	2			Y	-0-					-0-
10	34689	X	9722	-0-	-24967	-0-	9722	2			Y	-0-					-0-
11	26970	X	21796	-0-	-5174	-0-	21796	2			Y	-0-					-0-
12	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	30421	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUMBEE WELL #: 106AH RRCID -> 289316 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12042 - 18418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35453	X	35453	-0-		-0-	-0-		35365	2	88	9	Y	80	182	1			27
02	29242	X	29242	-0-		-0-	-0-		29230	2	12	9	Y	11	33	1			5
03	47213	X	30001	-0-		-17212	-0-		30001	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	45690	X	29699	-0-		-15991	-0-		29699	2			Y	-0-					-0-
05	47213	X	39082	-0-		-8131	-0-		39082	2			Y	-0-					-0-
06	34320	X	25241	-0-		-9079	-0-		25241	2			Y	-0-					-0-
07	32364	X	14216	-0-		-18148	-0-		14216	2			Y	-0-					-0-
08	39091	X	27810	-0-		-11281	-0-		27810	2			Y	-0-					-0-
09	37830	X	857	-0-		-36973	-0-		857	2			Y	-0-					-0-
10	39091	X	-0-	-0-		-39091	-0-						Y	-0-					-0-
11	26910	X	1115	-0-		-25795	-0-		1115	2			Y	-0-					-0-
12	27807	X	1580	-0-		-26227	-0-		1580	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92225	X	79475	-0-		-12750	-0-		1 142	1 9	79332	2	Y	129	116	1			54
02	83300	X	69205	-0-		-14095	-0-		1 130	1 9	69074	2	Y	118	109	1			63
03	92225	X	42267	-0-		-49958	-0-		1 30	1 9	42236	2	Y	27	40	1			50
04	76920	X	-0-	-0-		-76920	-0-						Y	-0-					50
05	79484	X	-0-	-0-		-79484	-0-						Y	-0-					50
06	106989	X	106989	-0-		-0-	-0-		1 210	1 9	106778	2	Y	191	179	1			62
07	84089	X	84089	-0-		-0-	-0-		84066	2	23	9	Y	21	65	1			18
08	80504	X	80504	-0-		-0-	-0-		80492	2	12	9	Y	11	13	1			16
09	106980	X	58068	-0-		-48912	-0-		58048	2	20	9	Y	18	10	1			24
10	110546	X	56845	-0-		-53701	-0-		56483	2	362	9	Y	329	212	1			141
11	106980	X	39317	-0-		-67663	-0-		39303	2	14	9	Y	13	149	1			5
12	84103	X	73005	-0-		-11098	-0-		72966	2	39	9	Y	35	20	1			20

TOTAL GAS PROD: 689,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	X	971	-0-		-0-	-0-		958	2	13	9	Y	12	9	1			8
02	1171	X	1171	-0-		-0-	-0-		1147	2	24	9	Y	22	8	1			22
03	521	N	521	-0-		-0-	-0-		508	2	13	9	Y	12	14	1			20
04	2260	N	2260	-0-		-0-	-0-		2237	2	23	9	Y	21	12	1			29
05	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-		1070	2	10	9	Y	9					38
06	707	N	707	-0-		-0-	-0-		704	2	3	9	Y	3	34	1			7
07	961	N	-0-	-0-		-961	-0-						Y	9	6	1			10
08	2325	X	-0-	-0-		-2325	-0-						Y	-0-	6	1			4
09	2250	X	-0-	-0-		-2250	-0-						Y	-0-	4	1			-0-
10	1085	X	-0-	-0-		-1085	-0-						Y	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-		-720	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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
01	58887	X	58887	-0-	-0-	-0-	58887	2			Y	-0-					-0-
02	59624	X	59624	-0-	-0-	-0-	59624	2			Y	-0-					-0-
03	64170	X	63871	-0-	-299	-0-	63871	2			Y	-0-					-0-
04	62100	X	50262	-0-	-11838	-0-	50262	2			Y	-0-					-0-
05	65999	X	61701	-0-	-4298	-0-	61701	2			Y	-0-					-0-
06	63870	X	57901	-0-	-5969	-0-	57901	2			Y	-0-					-0-
07	65999	X	53270	-0-	-12729	-0-	53270	2			Y	-0-					-0-
08	63860	X	59678	-0-	-4182	-0-	59678	2			Y	-0-					-0-
09	59700	X	34146	-0-	-25554	-0-	34146	2			Y	-0-					-0-
10	61690	X	25137	-0-	-36553	-0-	25137	2			Y	-0-					-0-
11	57900	X	24779	-0-	-33121	-0-	24779	2			Y	-0-					-0-
12	59675	X	21959	-0-	-37716	-0-	21959	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	58437	X	58437	-0-	-0-	-0-	57690	2	747	9	Y	679	626	1			167
02	51452	X	51452	-0-	-0-	-0-	51390	2	62	9	Y	56	204	1			19
03	59489	X	57824	-0-	-1665	-0-	57242	2	582	9	Y	529	413	1			135
04	57570	X	47569	-0-	-10001	-0-	47128	2	441	9	Y	401	399	1			137
05	59489	X	58397	-0-	-1092	-0-	58115	2	282	9	Y	256	281	1			112
06	56550	X	55915	-0-	-635	-0-	55532	2	383	9	Y	348	320	1			140
07	57815	X	55441	-0-	-2374	-0-	55115	2	326	9	Y	296	300	1			136
08	58404	X	55386	-0-	-3018	-0-	55087	2	299	9	Y	272	333	1			75
09	56520	X	47298	-0-	-9222	-0-	46951	2	347	9	Y	315	220	1			170
10	58404	X	42270	-0-	-16134	-0-	42027	2	243	9	Y	221	277	1			114
11	55920	X	43351	-0-	-12569	-0-	43085	2	266	9	Y	242	216	1			140
12	55428	X	28181	-0-	-27247	-0-	27894	2	287	9	Y	261	226	1			175

TOTAL GAS PROD: 601,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,876

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
01	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			Y	-0-	32	1			-0-
02	30877	X	30877	-0-	-0-	-0-	30848	2	29	9	Y	26	14	1			12
03	36219	X	36219	-0-	-0-	-0-	36099	2	120	9	Y	109	65	1			56
04	34018	X	34018	-0-	-0-	-0-	33866	2	152	9	Y	138	115	1			79
05	34193	X	31825	-0-	-2368	-0-	31625	2	200	9	Y	182	108	1			153
06	35040	X	23865	-0-	-11175	-0-	23789	2	76	9	Y	69	188	1			34
07	36208	X	13277	-0-	-22931	-0-	13277	2			Y	-0-	33	1			1
08	36208	X	25331	-0-	-10877	-0-	25331	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	34020	X	15877	-0-	-18143	-0-	15877	2			Y	-0-					-0-
10	31837	X	12156	-0-	-19681	-0-	12156	2			Y	-0-					-0-
11	25705	X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2			Y	-0-					-0-
12	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	29874	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	45426	X	45426	-0-	-0-	-0-	45241	2	185	9	Y	168	174	1			41
02	39556	X	39556	-0-	-0-	-0-	39360	2	196	9	Y	178	160	1			59
03	56389	X	45289	-0-	-11100	-0-	45096	2	193	9	Y	175	189	1			45
04	54570	X	39832	-0-	-14738	-0-	39678	2	154	9	Y	140	137	1			48
05	56389	X	45333	-0-	-11056	-0-	45250	2	83	9	Y	75	90	1			33
06	43950	X	42153	-0-	-1797	-0-	42040	2	113	9	Y	103	94	1			42
07	45291	X	41203	-0-	-4088	-0-	41108	2	95	9	Y	86	88	1			40
08	45322	X	42077	-0-	-3245	-0-	41994	2	83	9	Y	75	94	1			21
09	43860	X	24487	-0-	-19373	-0-	24434	2	53	9	Y	48	43	1			26
10	45322	X	27155	-0-	-18167	-0-	27153	2	2	9	Y	2	27	1			1
11	42150	X	33456	-0-	-8694	-0-	33444	2	12	9	Y	11	6	1			6
12	42067	X	21752	-0-	-20315	-0-	21732	2	20	9	Y	18	12	1			12

TOTAL GAS PROD: 447,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

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
01	56404	X	56404	-0-	-0-	-0-	56140	2	264	9	Y	240	283	1			81
02	35522	X	35522	-0-	-0-	-0-	35437	2	85	9	Y	77	122	1			36
03	66619	X	41905	-0-	-24714	-0-	41905	2			Y	-0-	36	1			-0-
04	64470	X	39039	-0-	-25431	-0-	39039	2			Y	-0-					-0-
05	66619	X	31804	-0-	-34815	-0-	31790	2	14	9	Y	13	2	1			11
06	54570	X	23405	-0-	-31165	-0-	23405	2			Y	-0-	11	1			-0-
07	41912	X	13715	-0-	-28197	-0-	13715	2			Y	-0-					-0-
08	39835	X	31041	-0-	-8794	-0-	31041	2			Y	-0-					-0-
09	38550	X	22855	-0-	-15695	-0-	22855	2			Y	-0-					-0-
10	31806	X	20911	-0-	-10895	-0-	20911	2			Y	-0-					-0-
11	30030	X	8755	-0-	-21275	-0-	8755	2			Y	-0-					-0-
12	31031	X	3354	-0-	-27677	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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
01	51618	X	51618	-0-	-0-	-0-	51570	2	48	9	Y	44	73	1			15
02	36160	X	36160	-0-	-0-	-0-	36137	2	23	9	Y	21	26	1			10
03	47422	X	47422	-0-	-0-	-0-	47422	2			Y	-0-	10	1			-0-
04	43464	X	43464	-0-	-0-	-0-	43464	2			Y	-0-					-0-
05	42470	X	35841	-0-	-6629	-0-	35807	2	34	9	Y	31	5	1			26
06	41100	X	25303	-0-	-15797	-0-	25303	2			Y	-0-	26	1			-0-
07	42470	X	14252	-0-	-28218	-0-	14252	2			Y	-0-					-0-
08	43493	X	26460	-0-	-17033	-0-	26460	2			Y	-0-					-0-
09	42090	X	21278	-0-	-20812	-0-	21278	2			Y	-0-					-0-
10	35836	X	19211	-0-	-16625	-0-	19211	2			Y	-0-					-0-
11	25620	X	5688	-0-	-19932	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
12	26474	X	2244	-0-	-24230	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	76439	X	76439	-0-	-0-	-0-	76439	2			Y	-0-					-0-
02	64421	X	64421	-0-	-0-	-0-	64421	2			Y	-0-					-0-
03	77469	X	71134	-0-	-6335	-0-	71134	2			Y	-0-					-0-
04	74970	X	56950	-0-	-18020	-0-	56950	2			Y	-0-					-0-
05	77469	X	68881	-0-	-8588	-0-	68881	2			Y	-0-					-0-
06	73980	X	63172	-0-	-10808	-0-	63172	2			Y	-0-					-0-
07	71331	X	61892	-0-	-9439	-0-	61892	2			Y	-0-					-0-
08	71145	X	65782	-0-	-5363	-0-	65782	2			Y	-0-					-0-
09	66660	X	42727	-0-	-23933	-0-	42727	2			Y	-0-					-0-
10	68882	X	33107	-0-	-35775	-0-	33107	2			Y	-0-					-0-
11	63660	X	21846	-0-	-41814	-0-	21846	2			Y	-0-					-0-
12	65782	X	19219	-0-	-46563	-0-	19219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	37223	X	37223	-0-	-0-	-0-	37223	2			Y	-0-					-0-
02	33467	X	33467	-0-	-0-	-0-	33372	2	95	9	Y	86	46	1			40
03	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	41680	2	185	9	Y	168	121	1			87
04	37705	X	37705	-0-	-0-	-0-	37518	2	187	9	Y	170	160	1			97
05	34379	X	32724	-0-	-1655	-0-	32678	2	46	9	Y	42	104	1			35
06	33270	X	25557	-0-	-7713	-0-	25557	2			Y	-0-	35	1			-0-
07	34379	X	17147	-0-	-17232	-0-	17147	2			Y	-0-					-0-
08	41850	X	36189	-0-	-5661	-0-	35955	2	234	9	Y	213	62	1			151
09	37710	X	22124	-0-	-15586	-0-	22018	2	106	9	Y	96	168	1			79
10	32736	X	161	-0-	-32575	-0-	161	2			Y	-0-	79	1			-0-
11	35010	X	177	-0-	-34833	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	36177	X	194	-0-	-35983	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

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
01	47176	X	47176	-0-	-0-	-0-	357	1	46819	2	N	-0-					-0-
02	40984	X	40984	-0-	-0-	-0-	268	1	40716	2	N	-0-					-0-
03	46872	X	43635	-0-	-3237	-0-	261	1	43374	2	N	-0-					-0-
04	45660	X	39501	-0-	-6159	-0-	368	1	39133	2	N	-0-					-0-
05	47182	X	40193	-0-	-6989	-0-	288	1	39905	2	N	-0-					-0-
06	45660	X	36031	-0-	-9629	-0-	274	1	35757	2	N	-0-					-0-
07	45384	X	37299	-0-	-8085	-0-	280	1	37019	2	N	-0-					-0-
08	43648	X	37412	-0-	-6236	-0-	287	1	37125	2	N	-0-					-0-
09	39510	X	22849	-0-	-16661	-0-	270	1	22579	2	N	-0-					-0-
10	40207	X	19138	-0-	-21069	-0-	268	1	18870	2	N	-0-					-0-
11	36210	X	15453	-0-	-20757	-0-	140	1	15313	2	N	-0-					-0-
12	37417	X	37192	-0-	-225	-0-	167	1	36974	2	N	46					46
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 416,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	38706	X	38706	-0-	-0-	-0-	38550	2	156	9	Y	142	134	1			35
02	33400	X	33400	-0-	-0-	-0-	33273	2	127	9	Y	115	112	1			38
03	60419	X	37626	-0-	-22793	-0-	37501	2	125	9	Y	114	123	1			29
04	58470	X	33350	-0-	-25120	-0-	33252	2	98	9	Y	89	88	1			30
05	60419	X	36758	-0-	-23661	-0-	36702	2	56	9	Y	51	59	1			22
06	37470	X	34093	-0-	-3377	-0-	34017	2	76	9	Y	69	63	1			28
07	37634	X	34118	-0-	-3516	-0-	34049	2	69	9	Y	63	62	1			29
08	37634	X	35910	-0-	-1724	-0-	35477	2	433	9	Y	394	315	1			108
09	35580	X	20718	-0-	-14862	-0-	20683	2	35	9	Y	32	123	1			17
10	36766	X	27606	-0-	-9160	-0-	27550	2	56	9	Y	51	42	1			26
11	34740	X	13172	-0-	-21568	-0-	13160	2	12	9	Y	11	31	1			6
12	35898	X	11177	-0-	-24721	-0-	11088	2	89	9	Y	81	33	1			54

TOTAL GAS PROD: 356,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

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
01	219896	X	219896	-0-	-0-	-0-	219896	3			N	-0-					-0-
02	211420	X	211420	-0-	-0-	-0-	211418	3	2	9	N	2					2
03	226926	X	226926	-0-	-0-	-0-	226926	3			N	-0-					2
04	212832	X	212832	-0-	-0-	-0-	212832	3			N	-0-					2
05	230774	X	230774	-0-	-0-	-0-	230774	3			N	-0-					2
06	219148	X	219148	-0-	-0-	-0-	219148	3			N	-0-					2
07	224574	X	224574	-0-	-0-	-0-	224574	3			N	-0-					2
08	230764	X	220040	-0-	-10724	-0-	220040	3			N	-0-					2
09	223320	X	114858	-0-	-108462	-0-	114858	3			N	-0-					2
10	230764	X	5278	-0-	-225486	-0-	5278	3			N	-0-					2
11	219150	X	-0-	-0-	-219150	-0-					N	-0-					2
12	224564	X	-0-	-0-	-224564	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,885,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	49202	X	49202	-0-	-0-	-0-	30	1	48938	2	N	213	234	1			58
							234	9									
02	42096	X	42096	-0-	-0-	-0-	28	1	41774	2	N	267	241	1			84
							294	9									
03	46159	X	45452	-0-	-707	-0-	31	1	45195	2	N	205	204	1			85
							226	9									
04	47610	X	38510	-0-	-9100	-0-	30	1	38317	2	N	148	174	1			59
							163	9									
05	49197	X	44888	-0-	-4309	-0-	33	1	44752	2	N	94	120	1			33
							103	9									
06	47610	X	42956	-0-	-4654	-0-	32	1	42764	2	N	145	95	1			83
							160	9									
07	46593	X	44265	-0-	-2328	-0-	34	1	44106	2	N	114	138	1			59
							125	9									
08	45446	X	42270	-0-	-3176	-0-	33	1	42160	2	N	70	96	1			33
							77	9									
09	43440	X	36898	-0-	-6542	-0-	35	1	36732	2	N	119	91	1			61
							131	9									
10	44888	X	24510	-0-	-20378	-0-	35	1	24423	2	N	47	83	1			25
							52	9									
11	42960	X	28858	-0-	-14102	-0-	35	1	28657	2	N	151	64	1			112
							166	9									
12	48113	X	48113	-0-	-0-	-0-	45	1	47851	2	N	197	219	1			90
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 488,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79025	X	79025	-0-	-0-	-0-	48	1	78977	2	Y	-0-					-0-
02	59119	X	59119	-0-	-0-	-0-	40	1	59079	2	Y	-0-					-0-
03	62837	X	59022	-0-	-3815	-0-	41	1	58981	2	Y	-0-					-0-
04	76470	X	49513	-0-	-26957	-0-	38	1	49475	2	Y	-0-					-0-
05	79019	X	56301	-0-	-22718	-0-	41	1	56260	2	Y	-0-					-0-
06	76470	X	53397	-0-	-23073	-0-	40	1	53357	2	Y	-0-					-0-
07	65441	X	53256	-0-	-12185	-0-	41	1	53215	2	Y	-0-					-0-
08	59024	X	49494	-0-	-9530	-0-	39	1	49453	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	54480	X	40407	-0-	-14073	-0-	39	1	40299	2	Y	63	32	1			32
							69	9									
10	56296	X	21297	-0-	-34999	-0-	30	1	21260	2	Y	6	35	1			3
							7	9									
11	53400	X	18576	-0-	-34824	-0-	23	1	18553	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	53258	X	29497	-0-	-23761	-0-	28	1	29469	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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
01	90096	X	90096	-0-	-0-	-0-	55	1	89884	2	Y	143	104	1			39
							157	9									
02	70252	X	70252	-0-	-0-	-0-	47	1	70192	2	Y	12	47	1			4
							13	9									
03	71300	X	70560	-0-	-740	-0-	49	1	70511	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	87180	X	59435	-0-	-27745	-0-	46	1	59389	2	Y	-0-					-0-
05	90086	X	65651	-0-	-24435	-0-	48	1	65603	2	Y	-0-					-0-
06	87180	X	60579	-0-	-26601	-0-	45	1	60534	2	Y	-0-					-0-
07	77779	X	59932	-0-	-17847	-0-	46	1	59886	2	Y	-0-					-0-
08	70556	X	57189	-0-	-13367	-0-	45	1	57144	2	Y	-0-					-0-
09	63540	X	30333	-0-	-33207	-0-	29	1	30304	2	Y	-0-					-0-
10	65658	X	23143	-0-	-42515	-0-	33	1	23110	2	Y	-0-					-0-
11	60570	X	22799	-0-	-37771	-0-	28	1	22771	2	Y	-0-					-0-
12	59923	X	36488	-0-	-23435	-0-	34	1	36454	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WILLOW STATE 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
01	338906	X	338906	-0-	-0-	-0-	338770	3	136	9	N	124					414
02	310323	X	310323	-0-	-0-	-0-	310271	3	52	9	N	47	192	1			269
03	321325	X	321325	-0-	-0-	-0-	321323	3	2	9	N	2					271
04	290100	X	288413	-0-	-1687	-0-	288413	3			N	-0-					271
05	299770	X	298009	-0-	-1761	-0-	298009	3			N	-0-					271
06	290100	X	281292	-0-	-8808	-0-	281292	3			N	-0-					271
07	299770	X	279476	-0-	-20294	-0-	279476	3			N	-0-					271
08	321315	X	268441	-0-	-52874	-0-	268441	3			N	-0-					271
09	288420	X	143404	-0-	-145016	-0-	143404	3			N	-0-					271
10	298003	X	16320	-0-	-281683	-0-	16320	3			N	-0-					271
11	281280	X	-0-	-0-	-281280	-0-					N	-0-					271
12	279465	X	-0-	-0-	-279465	-0-					N	-0-					271

TOTAL GAS PROD: 2,545,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	38440	X	37857	-0-	-583	-0-	23	1	37700	2	Y	122	152	1			33
							134	9									
02	36444	X	36444	-0-	-0-	-0-	24	1	36207	2	Y	194	166	1			61
							213	9									
03	41630	X	41630	-0-	-0-	-0-	29	1	41413	2	Y	171	161	1			71
							188	9									
04	40449	X	40449	-0-	-0-	-0-	31	1	40285	2	Y	121	144	1			48
							133	9									
05	41168	X	40428	-0-	-740	-0-	29	1	40315	2	Y	76	97	1			27
							84	9									
06	40290	X	39108	-0-	-1182	-0-	29	1	38950	2	Y	117	77	1			67
							129	9									
07	41788	X	39772	-0-	-2016	-0-	30	1	39646	2	Y	87	109	1			45
							96	9									
08	41788	X	38295	-0-	-3493	-0-	30	1	38185	2	Y	73	84	1			34
							80	9									
09	40440	X	34205	-0-	-6235	-0-	33	1	34103	2	Y	63	65	1			32
							69	9									
10	40424	X	23900	-0-	-16524	-0-	34	1	23574	2	Y	265	155	1			142
							292	9									
11	39120	X	24886	-0-	-14234	-0-	30	1	24760	2	Y	87	164	1			65
							96	9									
12	39773	X	39732	-0-	-41	-0-	37	1	39275	2	Y	382	273	1			174
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 436,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,758

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYCAMORE UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 291649 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 102AR RRCID -> 296071 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 1459 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 296099 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 203AH RRCID -> 296141 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 1388 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SOUTH WILLOW STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 296194 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 296274 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10197 - 19711

01	349852	X	349852	-0-	-0-	-0-	349491	2	361	9	Y	328	374	1			138
02	298561	X	298561	-0-	-0-	-0-	298145	2	416	9	Y	378	314	1			202
03	269483	X	186741	-0-	-82742	-0-	186669	2	72	9	Y	65	130	1			137
04	306210	X	-0-	-0-	-306210	-0-					Y	-0-					137
05	316417	X	-0-	-0-	-316417	-0-					Y	-0-					137
06	336354	X	336354	-0-	-0-	-0-	335492	2	862	9	Y	784	685	1			236
07	316417	X	298076	-0-	-18341	-0-	298020	2	56	9	Y	51	244	1			43
08	287403	X	287403	-0-	-0-	-0-	287372	2	31	9	Y	28	31	1			40
09	336360	X	167557	-0-	-168803	-0-	167511	2	46	9	Y	42	25	1			57
10	347572	X	173377	-0-	-174195	-0-	173336	2	41	9	Y	37	78	1			16
11	336360	X	141513	-0-	-194847	-0-	141418	2	95	9	Y	86	69	1			33
12	298065	X	199885	-0-	-98180	-0-	199821	2	64	9	Y	58	58	1			33

TOTAL GAS PROD: 2,439,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,857

SOUTH WILLOW STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 296311 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 296366 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10751 - 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
01	501340	X	501340	-0-	-0-	-0-	1	1	501252	2	Y	79	96	1			33
							87	9									
02	466409	X	466409	-0-	-0-	-0-	1	1	466332	2	Y	69	65	1			37
							76	9									
03	333932	X	273995	-0-	-59937	-0-	1	1	273990	2	Y	4	24	1			17
							4	9									
04	369900	X	-0-	-0-	-369900	-0-					Y	-0-					17
05	382230	X	-0-	-0-	-382230	-0-					Y	-0-					17
06	420786	X	420786	-0-	-0-	-0-	1	1	420776	2	Y	8	19	1			6
							9	9									
07	497135	X	497135	-0-	-0-	-0-	496887	2	248	9	Y	225	40	1			191
08	474886	X	474886	-0-	-0-	-0-	474655	2	231	9	Y	210	136	1			265
09	420780	X	253896	-0-	-166884	-0-	253648	2	248	9	Y	225	148	1			342
10	489552	X	204703	-0-	-284849	-0-	204550	2	153	9	Y	139	422	1			59
11	473760	X	135624	-0-	-338136	-0-	135181	2	443	9	Y	403	309	1			153
12	489552	X	190220	-0-	-299332	-0-	189839	2	381	9	Y	346	302	1			197

TOTAL GAS PROD: 3,418,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,708

ELM STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 297797 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 10657 PERF.11051 - 20883

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON RESOURCES, LP 101006
JOBE STATE 21-22 WELL #: 1H RRCID -> 299593 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12009 - 20308

01	0		28529	-0-	28529	43561	28529	4			N	-0-					-0-
02	0		49358	-0-	49358	92919	49358	4			N	-0-					-0-
03	0		138454	-0-	138454	231373	138454	4			N	-0-					-0-
04	244403	X	13030	-0-	-231373	-0-	13030	4			N	-0-					-0-
05	161324	X	90080	-0-	-71244	-0-	90080	4			N	-0-					-0-
06	156120	X	5010	-0-	-151110	-0-	5010	4			N	-0-					-0-
07	161324	X	9509	-0-	-151815	-0-	909	3	8600	4	N	-0-					-0-
08	161324	X	2049	-0-	-159275	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
09	156120	X	70485	-0-	-85635	-0-	15399	3	55086	4	N	-0-					-0-
10	90086	X	1978	-0-	-88108	-0-	1978	4			N	-0-					-0-
11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MAJESTIC OIL & GAS HOLDING CO. 102333
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYNE SWD, LLC 491460
CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 295765 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	372	N	31	-0-	-341	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	373	-0-	-526	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	284	-0-	-586	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	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	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2	N	-0-	-0-	-2		-0-					N	-0-					146
02	4	N	-0-	-0-	-4		-0-					N	6					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESTORE OPERATING LLC 101994
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	7645	-0-	4545	4545	7645	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	10903	-0-	7903	12448	10903	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	10637	-0-	7537	19985	10637	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	9775	-0-	6775	26760	9775	3			N	-0-					-0-
07	35452	X	8692	-0-	-26760	-0-	8692	3			N	-0-					-0-
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	3			N	-0-					-0-
09	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
11	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
12	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
TS OIL, LLC 101988
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
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TS OIL, LLC 101988
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TS OIL, LLC //CONT.// 101988
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
01	2883	X	2534	-0-	-349	-0-	2224	3	310	9	N	282	381	1			149
02	2800	X	1831	-0-	-969	-0-	1609	3	222	9	N	202	187	1			164
03	3100	X	973	-0-	-2127	-0-	786	3	187	9	N	170					334
04	3000	X	2582	-0-	-418	-0-	2249	3	333	9	N	303	369	1			268
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2687	3	394	9	N	358	351	1			275
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3757	3	451	9	N	410	549	1			136
07	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	1919	3	282	9	N	256	182	1			210
08	3069	X	2164	-0-	-905	-0-	1899	3	265	9	N	241	178	1			273
09	3120	X	2268	-0-	-852	-0-	1968	3	300	9	N	273	367	1			179
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3356	3	419	9	N	381	328	1			232
11	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2515	3	316	9	N	287	373	1			146
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	266	186	1			226

TOTAL GAS PROD: 28,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,429

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
02	14B2 EXT	242	-0-	242	242	103	3	139	9		N	126	160	1			44
03	242	-0-	-0-	-242	-0-						N	83					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	169	183	1			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95					208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	66	193	1			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	71					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	71					223
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52	182	1			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	59					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52					204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60	188	1			76

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

RESTORE OPERATING LLC 101994
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	984	3	24	9	N	22					116
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	595	3	13	9	N	12					128
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	984	3	23	9	N	21					149
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1275	3	22	9	N	20					169
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1487	3	22	9	N	20					189
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1242	3	21	9	N	19	178	1			30
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1253	3	22	9	N	20					50
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1329	3	20	9	N	18					68
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	981	3	22	9	N	20					88
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1124	3	22	9	N	20					108
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	3	24	9	N	22					130
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1106	3	24	9	N	22					152

TOTAL GAS PROD: 13,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	22785	X	26	-0-	-22759	-0-	23	4	3	9	Y	3					413
02	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	4			Y	-0-					413
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					413
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	5					418
05	DLQ G-10		354	-0-	354	375	2	2	23	4	Y	299	332	1			385
							329	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					385
07	398	N	23	-0-	-375	-0-	23	4			Y	-0-					385
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					385
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	4			Y	-0-					385
10	3100	N	5558	-0-	2458	2458	5558	2			Y	-0-					385
11	3000	N	16323	-0-	13323	15781	16301	2	22	4	Y	-0-					385
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	12681					Y	-0-					385

TOTAL GAS PROD: 22,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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

01	35681	X	35681	-0-	-0-	-0-	34840	2	34	4	Y	734	682	1			684
							807	9									
02	DLQ G-10		31182	-0-	31182	31182	30474	2	31	4	Y	615	199	1			1100
							677	9									
03	DLQ G-10		18749	-0-	18749	49931	18143	2	606	9	Y	551	909	1			742
04	DLQ G-10		32913	-0-	32913	82844	31733	2	33	4	Y	1043	899	1			886
							1147	9									
05	89760	X	6916	-0-	-82844	-0-	6779	2	34	4	Y	94	803	1			177
							103	9									
06	33750	X	-0-	-0-	-33750	-0-					Y	-0-					177
07	34534	X	34	-0-	-34500	-0-	34	4			Y	-0-					177
08	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	-0-					177
09	31770	X	48	-0-	-31722	-0-	15	2	33	4	Y	-0-					177
10	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			Y	-0-					177
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	33	4	107	9	Y	97					274
12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	429	2	57	4	Y	32	132	1			174
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 135,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,166

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	27	3	164	9	Y	149					340
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	17	3	105	9	Y	95	180	1			255
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	22	3	176	9	Y	160	174	1			241
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	24	3	176	9	Y	160	174	1			227
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	27	3	202	9	Y	184	173	1			238
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	29	3	219	9	Y	199					437
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	34	3	101	9	Y	92	344	1			185
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	32	3	175	9	Y	159	173	1			171
09	114	R	114	-0-	-0-	-0-	31	3	83	9	Y	75					246
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	31	3	210	9	Y	191	178	1			259
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	9	3	121	9	Y	110	173	1			196
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	15	3	128	9	Y	116	174	1			138

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,690

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

01	713	#	605	-0-	-108	-0-	298	1	307	3	N	-0-					-0-
02	644	#	494	-0-	-150	-0-	298	1	196	3	N	-0-					-0-
03	713	#	551	-0-	-162	-0-	298	1	253	3	N	-0-					-0-
04	690	#	569	-0-	-121	-0-	298	1	271	3	N	-0-					-0-
05	682	#	611	-0-	-71	-0-	298	1	313	3	N	-0-					-0-
06	631	R	631	-0-	-0-	-0-	298	1	333	3	N	-0-					-0-
07	690	R	690	-0-	-0-	-0-	298	1	392	3	N	-0-					-0-
08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	298	1	363	3	N	-0-					-0-
09	654	R	654	-0-	-0-	-0-	298	1	356	3	N	-0-					-0-
10	682	#	655	-0-	-27	-0-	298	1	357	3	N	-0-					-0-
11	660	#	406	-0-	-254	-0-	298	1	108	3	N	-0-					-0-
12	682	#	465	-0-	-217	-0-	298	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					1
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	3	3	1	9	Y	1					2
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	6	3	2	9	Y	2					4
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					5
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2					7
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					7
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	2	3	1	9	Y	1					8
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					8
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1					9
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1					10
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					11
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

01	1333	X	525	-0-	-808	-0-	524	3	1	9	Y	1					4
02	924	X	265	-0-	-659	-0-	265	3			Y	-0-					4
03	682	X	499	-0-	-183	-0-	493	3	6	9	Y	5					9
04	690	X	466	-0-	-224	-0-	465	3	1	9	Y	1					10
05	527	X	385	-0-	-142	-0-	381	3	4	9	Y	4					14
06	510	X	187	-0-	-323	-0-	186	3	1	9	Y	1					15
07	496	X	139	-0-	-357	-0-	139	3			Y	-0-					15
08	496	X	35	-0-	-461	-0-	34	3	1	9	Y	1					16
09	480	X	377	-0-	-103	-0-	375	3	2	9	Y	2					18
10	372	X	361	-0-	-11	-0-	358	3	3	9	Y	3					21
11	187	X	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1					22
12	403	X	118	-0-	-285	-0-	118	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	144	3	2	9	Y	2					11
02	196	N	74	-0-	-122	-0-	73	3	1	9	Y	1					12
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	136	3	17	9	Y	15					27
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	128	3	3	9	Y	3					30
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	3	13	9	Y	12					42
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	51	3	2	9	Y	2					44
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	38	3	1	9	Y	1					45
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	9	3	1	9	Y	1					46
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	103	3	10	9	Y	9					55
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	3	8	9	Y	7					62
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	Y	3					65
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	32	3	1	9	Y	1					66

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	Y	1					9
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	13	3	1	9	Y	1					10
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	3	13	9	Y	12					22
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	23	3	3	9	Y	3					25
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	19	3	11	9	Y	10					35
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	3	1	9	Y	1					36
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	3	2	9	Y	2					38
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	Y	2					40
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	Y	5					45
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	18	3	8	9	Y	7					52
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2					54
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	9	Y	1					55

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	225	3	1	9	Y	1					7
02	280	N	114	-0-	-166	-0-	114	3			Y	-0-					7
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	211	3	10	9	Y	9					16
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	199	3	2	9	Y	2					18
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	3	8	9	Y	7					25
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	80	3	1	9	Y	1					26
07	217	N	61	-0-	-156	-0-	60	3	1	9	Y	1					27
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	14	3	2	9	Y	2					29
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	3	4	9	Y	4					33
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4					37
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2					39
12	186	N	51	-0-	-135	-0-	50	3	1	9	Y	1					40

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
01	3534	X	2928	-0-	-606	-0-	2928	2			N	-0-					28
02	3192	X	3172	-0-	-20	-0-	3172	2			N	-0-					28
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					28
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					28
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					28
06	3540	X	2990	-0-	-550	-0-	2990	2			N	-0-					28
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					28
08	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	2			N	-0-					28
09	3540	X	3391	-0-	-149	-0-	3391	2			N	-0-					28
10	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2836	2			N	-0-					28
11	3540	X	1403	-0-	-2137	-0-	1403	2			N	-0-					28
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 39,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHEY (WOLFCAMP) //CONT.// 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					153
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					153
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					153
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					153
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					153
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					153
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					153
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					153
09	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	3			N	-0-					153
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					153
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					153
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 7,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900) 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
WOLFPUP WELL #: 7851 RRCID -> 297264 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7130 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		130	-0-	130	239	130	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		105	-0-	105	344	105	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		44	-0-	44	388	44	3			Y	-0-					-0-
06	429	R	41	-0-	-388	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	39	-0-	-85	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	120	#	46	-0-	-74	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	775	#	520	-0-	-255	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	750	#	80	-0-	-670	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	2386	R	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	775	#	68	-0-	-707	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	750	#	39	-0-	-711	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	775	#	73	-0-	-702	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	750	#	33	-0-	-717	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	775	#	55	-0-	-720	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	9	N	5					41
02	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					41
03	991 R	991	-0-	-0-	-0-	980	3	11	9	N	10					51
04	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1115	3	6	9	N	5					56
05	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					56
06	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	N	5					61
07	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					61
08	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1141	3	11	9	N	10					71
09	822 R	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	9	N	5					76
10	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1287	3	11	9	N	10					86
11	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1193	3	11	9	N	10					96
12	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1045	3	11	9	N	10					106

TOTAL GAS PROD: 13,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRP OPERATING LLC 872117
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
OXYROCK OPERATING, LLC 102324
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3908	3	149	9	N	135	196	1			223
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					223
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3947	3	62	9	N	56					279
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3705	3	125	9	N	114	189	1			204
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3796	3	113	9	N	103	195	1			112
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3699	3	110	9	N	100					212
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3836	3	121	9	N	110	184	1	1	8	137
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3817	3	107	9	N	97					234
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3714	3	116	9	N	105	188	1			151
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3831	3	110	9	N	100	187	1			64
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3518	3	123	9	N	112					176
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3806	3	134	9	N	122	192	1			106

TOTAL GAS PROD: 46,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

LANGFORD & BRIGHAM OPERATING LLC 102718
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
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					189
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					189
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					189
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					189
05	930	N	295	-0-	-635	-0-	295	3			N	-0-					189
06	900	N	108	-0-	-792	-0-	108	3			N	-0-					189
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					189
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					189
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					189
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					189
*11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					189
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	2179	3	7	9	N	6					110
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1817	3	186	9	N	169	168	1			111
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	3	6	9	N	5					116
04	2130	N	1740	-0-	-390	-0-	1740	3			N	-0-					116
05	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1820	3	29	9	N	26	24	8			118
06	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1577	3			N	-0-					118
07	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			N	-0-					118
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					118
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2037	3	11	9	N	10					128
10	3100	N	3797	-0-	697	697	3727	3	70	9	N	64	167	1			25
11	3000	N	2856	-0-	-144	553	2837	3	19	9	N	17					42
12	2811	N	2258	-0-	-553	-0-	2240	3	18	9	N	16					58

TOTAL GAS PROD: 25,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1023	3	15	9	N	14					133
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1082	3	18	9	N	16					149
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	3	10	9	N	9					158
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	N	3					161
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	3	1	9	N	1					162
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	3	4	9	N	4					166
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	3	6	9	N	5					171
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	3	1	9	N	1					172
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					172
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	N	3					175
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1762	3	13	9	N	12					187
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	N	1	161	1			27

TOTAL GAS PROD: 14,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1736 N	1231	-0-	-505	-0-	1222	3	9	9	N	8					175
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1201	3	47	9	N	43					218
03	1550 N	1059	-0-	-491	-0-	1059	3			N	-0-					218
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					218
05	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	1002	3	76	9	N	69					287
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	3	1	9	N	1	181	1			107
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	3	7	9	N	6					113
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1457	3	23	9	N	21					134
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					134
10	3100 N	3833	-0-	733	733	3779	3	54	9	N	49					183
11	2412 N	1679	-0-	-733	-0-	1649	3	30	9	N	27					210
*12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2001	3	29	9	N	26					236

TOTAL GAS PROD: 17,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

B BARNES (OJ-EF-BQ) 04669 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PRESIDIO
HELIOS OPERATING, LLC 373725
STATE HELIOS WELL #: 5201 RRCID -> 298306 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6449 - 8154

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
02	1008 #	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					395
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					395
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					395
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					395
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	52	2	24	9	N	22					274
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	41	2	3	9	N	3					277
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					277
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					277
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	27	2	33	9	N	30					307
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	23	2	3	9	N	3					310
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					313
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	33	2	12	9	N	11	195	1			129
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	12	2	6	9	N	5					134
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					134
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	13	2	7	9	N	6					140
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	14	2	3	9	N	3					143

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	2302	-0-	-798	7529	31	1	2271	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2058	-0-	-742	6787	28	1	2030	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2289	-0-	-811	5976	31	1	2258	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2255	-0-	-745	5231	30	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2336	-0-	-764	4467	31	1	2305	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2257	-0-	-743	3724	30	1	2227	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2313	-0-	-787	2937	31	1	2282	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2312	-0-	-788	2149	31	1	2281	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2254	-0-	-746	1403	30	1	2224	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2288	-0-	-812	591	31	1	2257	2	Y	-0-					-0-
11	2782	N	2191	-0-	-591	-0-	30	1	2161	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL (DEVONIAN) //CONT.// 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					46
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					46
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					46
04	1470	X	285	-0-	-1185	-0-	285	2			N	-0-					46
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					46
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					46
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					46
08	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					46
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					46
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1997	2	4	9	N	4					50
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					50
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 19,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		12267	-0-	12267	12267	12267	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5365	-0-	5365	17632	5365	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		5427	-0-	5427	23059	5427	3			N	-0-					-0-
08	25235	X	2176	-0-	-23059	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					132
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					132
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					132
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					132
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					132
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					132
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					132
08	3100	N	6964	-0-	3864	3864	6963	3	1	9	N	1					133
09	3000	N	12158	-0-	9158	13022	12150	3	8	9	N	7					140
10	3100	N	10995	-0-	7895	20917	10973	3	22	9	N	20					160
11	34800	X	13883	-0-	-20917	-0-	13866	3	17	9	N	15					175
12	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11033	3	4	9	N	4					179

TOTAL GAS PROD: 58,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					74
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					74
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					74
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					74
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					74
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					74
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					74
08	3100	N	13066	-0-	9966	9966	13066	3			N	-0-					74
09	3000	N	19508	-0-	16508	26474	19508	3			N	-0-					74
10	3100	N	10878	-0-	7778	34252	10856	3	22	9	N	20					94
11	46476	X	12224	-0-	-34252	-0-	12183	3	41	9	N	37					131
12	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10432	3	3	9	N	3					134

TOTAL GAS PROD: 67,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					101
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					101
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					101
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					101
05	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	3			N	-0-					101
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					101
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					101
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					101
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					101
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	3			N	-0-					101
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					101
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2623	3	13	4	Y	-0-					17
02	3164	X	2502	-0-	-662	-0-	2497	3	2	4	Y	3	8	1			12
							3	9									
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4681	3	1	9	Y	1					13
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6978	3	2	4	Y	2					15
							2	9									
05	3007	X	2425	-0-	-582	-0-	2421	3	3	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	3390	X	2478	-0-	-912	-0-	2464	3	1	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6140	3	1	4	Y	5	13	1			4
							6	9									
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4920	3	2	4	Y	7	5	1			6
							8	9									
09	2550	X	2025	-0-	-525	-0-	2021	3	4	4	Y	-0-					6
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					6
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4051	3	1	4	Y	3	7	1			2
							3	9									
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5092	3	6	4	Y	24	16	1			10
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 46,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3453	-0-	353	353	3453	3	N	-0-			119
02	470	N	117	-0-	-353	-0-	117	3	N	-0-			119
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			119
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-			119
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			119
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			119
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-			119
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-			119
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3	N	-0-			119
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	N	-0-			119
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-			119
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3	N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 19,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3844	X	1195	-0-	-2649	-0-	1195	3			N	-0-					40
02	3472	X	908	-0-	-2564	-0-	908	3			N	-0-					40
03	3224	X	1514	-0-	-1710	-0-	1514	3			N	-0-					40
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					40
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					40
06	1470	X	1378	-0-	-92	-0-	1372	3	6	9	N	5					45
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					45
08	2108	X	1536	-0-	-572	-0-	1503	3	33	9	N	30					75
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					75
10	2108	X	1259	-0-	-849	-0-	1259	3			N	-0-					75
11	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	3			N	-0-					75
12	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	20025	3	21	9	N	19					94

TOTAL GAS PROD: 47,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					201
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					201
03	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	3			N	-0-					201
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	3			N	-0-					201
05	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	3			N	-0-					201
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					201
07	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3043	3	3	9	N	3					204
08	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					204
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4848	3	1	9	N	1					205
10	3193	X	1793	-0-	-1400	-0-	1793	3			N	-0-					205
11	3090	X	1894	-0-	-1196	-0-	1891	3	3	9	N	3					208
12	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	15423	3	1	9	N	1					209

TOTAL GAS PROD: 86,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1706	3	6	9	N	5					707
02	1596	N	1493	-0-	-103	-0-	1493	3			N	-0-					707
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	3	3	9	N	3					710
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1789	3	3	9	N	3					713
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					713
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					713
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					713
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					713
09	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			N	-0-	162	1			551
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					551
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					551
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					551

TOTAL GAS PROD: 21,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685

JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. 047200
CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
CREWS & MAST "A" WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	13	-0-	-3	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	179	1			10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					134
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	181	1			110
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	180	1			31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	181	1			24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					132
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	188	1			103
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	252	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					72
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	178	1			38
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					135
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	177	1			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4805	X	4352	-0-	-453	-0-	4352	2			Y	-0-					34
02	4144	X	4108	-0-	-36	-0-	4108	2			Y	-0-					34
03	4588	X	4567	-0-	-21	-0-	4567	2			Y	-0-					34
04	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	4385	2			Y	-0-					34
05	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	4524	2			Y	-0-					34
06	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	4028	2	20	9	Y	18					52
07	4557	X	4532	-0-	-25	-0-	4474	2	58	9	Y	53	47	1			58
08	4526	X	3605	-0-	-921	-0-	3605	2			Y	-0-					58
09	4380	X	3917	-0-	-463	-0-	3917	2			Y	-0-					58
10	4526	X	2209	-0-	-2317	-0-	2209	2			Y	-0-					58
11	4380	X	4243	-0-	-137	-0-	4239	2	4	9	Y	4					62
12	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 48,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					23
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					23
03	2790	X	2340	-0-	-450	-0-	2340	2			Y	-0-					23
04	2910	X	2512	-0-	-398	-0-	2512	2			Y	-0-					23
05	3007	X	1611	-0-	-1396	-0-	1611	2			Y	-0-					23
06	2910	X	2283	-0-	-627	-0-	2263	2	20	9	Y	18					41
07	2914	X	1940	-0-	-974	-0-	1925	2	15	9	Y	14	26	1			29
08	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	1589	2			Y	-0-					29
09	2520	X	1191	-0-	-1329	-0-	1191	2			Y	-0-					29
10	2356	X	1308	-0-	-1048	-0-	1308	2			Y	-0-					29
11	2280	X	1954	-0-	-326	-0-	1951	2	3	9	Y	3					32
12	1953	X	1430	-0-	-523	-0-	1430	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 23,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1903	3	8	4	Y	-0-					17
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1853	3	1	4	Y	3	8	1			12
							3	9									
03	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1837	3	1	9	Y	1					13
04	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1818	3	2	9	Y	2					15
05	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1917	3	1	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1843	3	13	9	Y	12	8	1			12
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2004	3	1	4	Y	5	13	1			4
							6	9									
08	1922	X	1620	-0-	-302	-0-	1618	3	2	9	Y	2	4	1			2
09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2042	3	5	4	Y	-0-					2
10	2015	X	1486	-0-	-529	-0-	1486	3			Y	-0-					2
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2086	3	1	4	Y	21	10	1			13
							23	9									
12	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	1706	3	1	4	Y	16	22	1			7
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 22,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	895	-0-	-407	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	319	-0-	-983	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6068	3	26	4	Y	-0-					18
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5577	3	2	4	Y	3	8	1			13
							3	9									
03	6417	X	6169	-0-	-248	-0-	6169	3			Y	-0-					13
04	6210	X	6160	-0-	-50	-0-	6156	3	1	4	Y	3					16
							3	9									
05	6417	X	6178	-0-	-239	-0-	6173	3	3	4	Y	2	9	1			9
							2	9									
06	5970	X	5468	-0-	-502	-0-	5454	3	1	4	Y	12	9	1			12
							13	9									
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6568	3	1	4	Y	6	13	1			5
							7	9									
08	6355	X	5672	-0-	-683	-0-	5658	3	1	4	Y	12	7	1			10
							13	9									
09	6150	X	5812	-0-	-338	-0-	5800	3	12	4	Y	-0-					10
10	6572	X	3808	-0-	-2764	-0-	3808	3			Y	-0-					10
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6338	3	2	4	Y	34	22	1			22
							37	9									
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6741	3	6	4	Y	33	41	1			14
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 70,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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
01	T. A.		3736	-0-	3736	10164	3722	3	14	4	Y	-0-					17
02	13416	X	3252	-0-	-10164	-0-	3248	3	1	4	Y	3	8	1			12
							3	9									
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	3	1	9	Y	1					13
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3643	3	1	4	Y	2					15
							2	9									
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3825	3	2	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	3300	X	2351	-0-	-949	-0-	2337	3	1	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3907	3	1	4	Y	7	13	1			6
							8	9									
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3798	3	1	4	Y	5	7	1			4
							6	9									
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3726	3	7	4	Y	-0-					4
10	3782	X	2326	-0-	-1456	-0-	2326	3			Y	-0-					4
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3950	3	1	4	Y	18	11	1			11
							20	9									
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3977	3	3	4	Y	19	22	1			8
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 42,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
01	28303	X	27578	-0-	-725	-0-	27578	2			Y	-0-					73
02	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	21958	2			Y	-0-					73
03	29698	X	26153	-0-	-3545	-0-	26153	2			Y	-0-					73
04	28740	X	25053	-0-	-3687	-0-	24918	2	135	9	Y	123	96	1			100
05	30710	X	30710	-0-	-0-	-0-	30710	2			Y	-0-					100
06	26700	X	21650	-0-	-5050	-0-	21647	2	3	9	Y	3					103
07	27702	X	27702	-0-	-0-	-0-	27681	2	21	9	Y	19					122
08	30721	X	21218	-0-	-9503	-0-	21138	2	80	9	Y	73	99	1			96
09	29730	X	24430	-0-	-5300	-0-	24358	2	72	9	Y	65					161
10	30721	X	15037	-0-	-15684	-0-	14979	2	58	9	Y	53	101	1			113
11	28123	X	28123	-0-	-0-	-0-	28024	2	99	9	Y	90					203
12	28437	X	28437	-0-	-0-	-0-	28435	2	2	9	Y	2	142	1			63

TOTAL GAS PROD: 298,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

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
01	T. A.		242	-0-	242	1268	242	2			Y	-0-					5
02	1518	N	250	-0-	-1268	-0-	250	2			Y	-0-					5
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					5
04	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			Y	-0-					5
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					5
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11					16
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	304	2	58	9	Y	53					69
08	403	N	39	-0-	-364	-0-	39	2			Y	-0-					69
09	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	2			Y	-0-					69
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			Y	-0-					69
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					69
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

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
01	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			Y	-0-					64
02	7084	X	6652	-0-	-432	-0-	6652	2			Y	-0-					64
03	7843	X	7649	-0-	-194	-0-	7649	2			Y	-0-					64
04	7590	X	7130	-0-	-460	-0-	7130	2			Y	-0-					64
05	7719	X	7573	-0-	-146	-0-	7573	2			Y	-0-					64
06	7410	X	5709	-0-	-1701	-0-	5689	2	20	9	Y	18					82
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7767	2	19	9	Y	17	49	1			50
08	7564	X	5951	-0-	-1613	-0-	5951	2			Y	-0-					50
09	7320	X	7140	-0-	-180	-0-	7140	2			Y	-0-					50
10	7564	X	4913	-0-	-2651	-0-	4913	2			Y	-0-					50
11	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7670	2	2	9	Y	2					52
12	7564	X	6906	-0-	-658	-0-	6906	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 81,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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.		9949	-0-	9949	9949	591	1	9358	3	N	-0-					50
08	T. A.		8554	-0-	8554	18503	7964	1	590	3	N	-0-					50
09	T. A.		8352	-0-	8352	26855	571	1	7781	3	N	-0-					50
10	29676	X	2821	-0-	-26855	-0-	590	1	2231	3	N	-0-					50
11	9000	X	6700	-0-	-2300	-0-	572	1	6113	3	N	14					152
							15	9									
12	9300	X	5431	-0-	-3869	-0-	591	1	4839	3	N	1					153
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	3			Y	-0-					109
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			Y	-0-					109
03	11036	X	9853	-0-	-1183	-0-	9853	3			Y	-0-					109
04	10680	X	8567	-0-	-2113	-0-	8567	3			Y	-0-					109
05	11036	X	9714	-0-	-1322	-0-	9710	3	4	9	Y	4					113
06	9540	X	8542	-0-	-998	-0-	8513	3	29	9	Y	26					139
07	9858	X	9758	-0-	-100	-0-	9730	3	28	9	Y	25					164
08	9858	X	6845	-0-	-3013	-0-	6843	3	2	9	Y	2					166
09	9390	X	8402	-0-	-988	-0-	8401	3	1	9	Y	1					167
10	9765	X	5229	-0-	-4536	-0-	5222	3	7	9	Y	6					173
11	9450	X	7920	-0-	-1530	-0-	7916	3	4	9	Y	4					177
12	9765	X	8019	-0-	-1746	-0-	8019	3			Y	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 99,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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
01	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	25640	3	132	4	Y	-0-					24
02	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17535	3	13	4	Y	3	11	1			16
							3	9									
03	39990	X	10902	-0-	-29088	-0-	10902	3			Y	-0-					16
04	38700	X	4354	-0-	-34346	-0-	4353	3	1	9	Y	1					17
05	39990	X	11663	-0-	-28327	-0-	11656	3	7	4	Y	-0-	9	1			8
06	24930	X	23642	-0-	-1288	-0-	23623	3	6	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	35070	X	35070	-0-	-0-	-0-	35016	3	9	4	Y	41	20	1			33
							45	9									
08	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14727	3	4	4	Y	4	34	1			3
							4	9									
09	8790	X	1252	-0-	-7538	-0-	1249	3	3	4	Y	-0-					3
10	9083	X	2151	-0-	-6932	-0-	2151	3			Y	-0-					3
11	34362	X	34362	-0-	-0-	-0-	34311	3	9	4	Y	38	17	1			24
							42	9									
12	34851	X	34851	-0-	-0-	-0-	34727	3	30	4	Y	85	74	1			35
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 216,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	403 X	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			140
02	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			140
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			140
04	360 X	272	-0-	-88	-0-	272	3		N	-0-			140
05	2077 X	594	-0-	-1483	-0-	594	3		N	-0-			140
06	2010 X	131	-0-	-1879	-0-	131	3		N	-0-			140
07	2077 X	456	-0-	-1621	-0-	456	3		N	-0-			140
08	651 X	541	-0-	-110	-0-	541	3		N	-0-			140
09	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			140
10	589 X	297	-0-	-292	-0-	297	3		N	-0-			140
*11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			140
12	682 X	225	-0-	-457	-0-	225	3		N	-0-			143

TOTAL GAS PROD: 6,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			Y	-0-					29
02	6468	X	6107	-0-	-361	-0-	6107	2			Y	-0-					29
03	7161	X	6687	-0-	-474	-0-	6687	2			Y	-0-					29
04	6930	X	6807	-0-	-123	-0-	6807	2			Y	-0-					29
05	7161	X	7016	-0-	-145	-0-	7016	2			Y	-0-					29
06	6930	X	6202	-0-	-728	-0-	6182	2	20	9	Y	18					47
07	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7512	2	15	9	Y	14	30	1			31
08	7037	X	6294	-0-	-743	-0-	6294	2			Y	-0-					31
09	6810	X	5964	-0-	-846	-0-	5964	2			Y	-0-					31
10	7533	X	4367	-0-	-3166	-0-	4367	2			Y	-0-					31
11	7290	X	7257	-0-	-33	-0-	7253	2	4	9	Y	4					35
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 79,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 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
01	T. A.		4840	-0-	4840	10774	4817	3	23	4	Y	-0-					17
02	16323	X	5549	-0-	-10774	-0-	5544	3	2	4	Y	3	8	1			12
							3	9									
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	3	1	9	Y	1					13
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6183	3	1	4	Y	2					15
							2	9									
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6485	3	3	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6208	3	1	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6426	3	2	4	Y	23	17	1			18
							25	9									
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6515	3	1	4	Y	6	19	1			5
							7	9									
09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6287	3	12	4	Y	-0-					5
10	6448	X	3676	-0-	-2772	-0-	3676	3			Y	-0-					5
11	6240	X	5784	-0-	-456	-0-	5768	3	2	4	Y	13	10	1			8
							14	9									
12	6448	X	5854	-0-	-594	-0-	5839	3	5	4	Y	9	13	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 70,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	8494	X	6013	-0-	-2481	-0-	6013	2			N	-0-					168
02	7672	X	5858	-0-	-1814	-0-	5858	2			N	-0-					168
03	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					168
04	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					168
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					168
06	7950	X	497	-0-	-7453	-0-	497	2			N	-0-					168
07	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19903	2			N	-0-					168
08	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8902	2	13	9	N	12					180
09	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14595	2	88	9	N	80	182	1			78
10	10199	X	4024	-0-	-6175	-0-	4015	2	9	9	N	8					86
11	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18401	2	263	9	N	239					325
12	25820	X	25820	-0-	-0-	-0-	25465	2	355	9	N	323	372	1			276

TOTAL GAS PROD: 127,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

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
01	8711	X	8318	-0-	-393	-0-	8285	3	33	4	Y	-0-					24
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7816	3	3	4	Y	3	11	1			16
							3	9									
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			Y	-0-					16
04	8310	X	7323	-0-	-987	-0-	7319	3	1	4	Y	3					19
							3	9									
05	8649	X	8398	-0-	-251	-0-	8393	3	4	4	Y	1	10	1			10
							1	9									
06	8370	X	7238	-0-	-1132	-0-	7223	3	2	4	Y	12	10	1			12
							13	9									
07	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8784	3	2	4	Y	10	14	1			8
							11	9									
08	8649	X	6897	-0-	-1752	-0-	6892	3	2	4	Y	3	8	1			3
							3	9									
09	8130	X	7878	-0-	-252	-0-	7862	3	16	4	Y	-0-					3
10	8804	X	4170	-0-	-4634	-0-	4170	3			Y	-0-					3
11	8520	X	7093	-0-	-1427	-0-	7081	3	2	4	Y	9	6	1			6
							10	9									
12	8804	X	7326	-0-	-1478	-0-	7294	3	6	4	Y	24	20	1			10
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 89,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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
01	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	2986	2			Y	-0-					25
02	3780	X	2836	-0-	-944	-0-	2836	2			Y	-0-					25
03	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3384	2			Y	-0-					25
04	3600	X	3116	-0-	-484	-0-	3116	2			Y	-0-					25
05	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3434	2			Y	-0-					25
06	3270	X	1048	-0-	-2222	-0-	1029	2	19	9	Y	17					42
07	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	2845	2	18	9	Y	16	30	1			28
08	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			Y	-0-					28
09	3330	X	2928	-0-	-402	-0-	2928	2			Y	-0-					28
10	3441	X	1738	-0-	-1703	-0-	1738	2			Y	-0-					28
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3461	2	1	9	Y	1					29
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 34,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

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
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

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
01	4774	X	4104	-0-		-670		-0-	4092	3	12	4	Y	-0-					17
02	4165	X	4165	-0-		-0-		-0-	4158	3	4	4	Y	3	8	1			12
									3	9									
03	5293	X	5293	-0-		-0-		-0-	5292	3	1	9	Y	1					13
04	5228	X	5228	-0-		-0-		-0-	5225	3	1	4	Y	2					15
									2	9									
05	4371	X	3402	-0-		-969		-0-	3399	3	2	4	Y	1	8	1			8
									1	9									
06	4230	X	2172	-0-		-2058		-0-	2163	3	9	9	Y	8	8	1			8
07	4910	X	4910	-0-		-0-		-0-	4888	3	2	4	Y	18	12	1			14
									20	9									
08	5394	X	5141	-0-		-253		-0-	5132	3	1	4	Y	7	15	1			6
									8	9									
09	5220	X	3730	-0-		-1490		-0-	3723	3	7	4	Y	-0-					6
10	4898	X	2244	-0-		-2654		-0-	2244	3			Y	-0-					6
11	4980	X	3747	-0-		-1233		-0-	3727	3	1	4	Y	17	12	1			11
									19	9									
12	5146	X	3641	-0-		-1505		-0-	3619	3	3	4	Y	17	21	1			7
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 47,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

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
01	26722	X	4199	-0-		-22523		-0-	4199	2			Y	-0-					63
02	24136	X	15384	-0-		-8752		-0-	15384	2			Y	-0-					63
03	26722	X	25827	-0-		-895		-0-	25827	2			Y	-0-					63
04	17189	X	17189	-0-		-0-		-0-	17055	2	134	9	Y	122	91	1			94
05	17019	X	2040	-0-		-14979		-0-	2040	2			Y	-0-					94
06	24990	X	8399	-0-		-16591		-0-	8395	2	4	9	Y	4					98
07	26408	X	26408	-0-		-0-		-0-	26393	2	15	9	Y	14					112
08	25451	X	17200	-0-		-8251		-0-	17146	2	54	9	Y	49	85	1			76
09	23129	X	23129	-0-		-0-		-0-	23062	2	67	9	Y	61					137
10	25451	X	1478	-0-		-23973		-0-	1471	2	7	9	Y	6	85	1			58
11	24630	X	2059	-0-		-22571		-0-	2050	2	9	9	Y	8					66
12	25451	X	22898	-0-		-2553		-0-	22897	2	1	9	Y	1	46	1			21

TOTAL GAS PROD: 166,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3905	-0-	-2326	-0-	3905	3			Y	-0-					57
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					Y	-0-					57
03	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					57
04	8130	X	5779	-0-	-2351	-0-	5779	3			Y	-0-					57
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			Y	-0-					57
06	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	3			Y	-0-					57
*07	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15812	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	DLQ G-10		16171	-0-	16171	16171	16106	3	65	9	Y	59	59	1			57
*10	32089	X	15918	-0-	-16171	-0-	15875	3	43	9	Y	39					96
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
12	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 78,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			Y	-0-					299
02	5432	X	5405	-0-	-27	-0-	5405	2			Y	-0-					299
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-					299
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			Y	-0-					299
05	6045	X	5951	-0-	-94	-0-	5951	2			Y	-0-					299
06	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	5675	2	12	9	Y	11					310
07	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			Y	-0-					310
08	6014	X	5829	-0-	-185	-0-	5829	2			Y	-0-					310
09	5820	X	5763	-0-	-57	-0-	5763	2			Y	-0-					310
10	6014	X	3579	-0-	-2435	-0-	3579	2			Y	-0-					310
11	5820	X	5742	-0-	-78	-0-	5742	2			Y	-0-					310
12	6014	X	6000	-0-	-14	-0-	6000	2			Y	-0-					310

TOTAL GAS PROD: 68,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 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
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					49
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					49
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					49
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					49
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					49
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					49
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					49
08	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					49
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-					49
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					49
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					49
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 9,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					69
02	2884 X	1996	-0-	-888	-0-	1996	3			N	-0-					69
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					69
04	3420 X	2470	-0-	-950	-0-	2470	3			N	-0-					69
05	3534 X	3413	-0-	-121	-0-	3413	3			N	-0-					69
06	3420 X	2797	-0-	-623	-0-	2797	3			N	-0-					69
07	3534 X	2893	-0-	-641	-0-	2893	3			N	-0-					69
08	3534 X	2661	-0-	-873	-0-	2661	3			N	-0-					69
09	3300 X	938	-0-	-2362	-0-	938	3			N	-0-					69
10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					69
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					69
12	2883 X	1649	-0-	-1234	-0-	1649	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 31,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3					3
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	395	3	1	9	Y	1					4
04	510 N	345	-0-	-165	-0-	342	3	3	9	Y	3					7
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	327	3	1	9	Y	1	4	1			4
06	390 N	329	-0-	-61	-0-	315	3	14	9	Y	13	5	1			12
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	353	3	2	9	Y	2	12	1			2
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	286	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	312	3	1	4	Y	-0-					1
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					1
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	347	3	10	9	Y	9	4	1			6
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2706	-0-	2706	3113	2706	3			Y	-0-					1
02	T. A.		1560	-0-	1560	4673	1560	3			Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4673					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4673					Y	-0-					1
05	4724	X	51	-0-	-4673	-0-	51	3			Y	-0-					1
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					1
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2471	3	21	9	Y	19					20
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					20
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					20
10	2480	X	1281	-0-	-1199	-0-	1280	3	1	9	Y	1					21
11	2400	X	1522	-0-	-878	-0-	1521	3	1	9	Y	1					22
12	2480	X	1441	-0-	-1039	-0-	1441	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B	DENY	-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-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	1651	-0-	1651	1651	1651	3			Y	-0-					59
10	14B2	EXT	1651	-0-	1651	3302	1651	3			Y	-0-					59
*11	14B2	EXT	3823	-0-	3823	7125	3822	3	1	9	Y	1					60
*12	14B2	EXT	1704	-0-	1704	8829	1703	3	1	9	Y	1					61

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3199	-0-	3199	3199	3197	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2235	-0-	2235	5434	2235	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1930	-0-	1930	7364	1927	3	3	9	Y	3					3
05	8994	X	1630	-0-	-7364	-0-	1627	3	1	4	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1803	3	13	9	Y	12	3	1			12
07	3534	X	1612	-0-	-1922	-0-	1610	3	2	9	Y	2	12	1			2
08	2232	X	1388	-0-	-844	-0-	1386	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	1920	X	1339	-0-	-581	-0-	1335	3	4	4	Y	-0-					1
10	1891	X	1393	-0-	-498	-0-	1393	3			Y	-0-					1
11	1830	X	223	-0-	-1607	-0-	215	3	1	4	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	1612	X	226	-0-	-1386	-0-	226	3			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4877	-0-	-2377	-0-	4877	3			Y	-0-					57
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					Y	-0-					57
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					57
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-					57
05	4867	X	3074	-0-	-1793	-0-	3074	3			Y	-0-					57
06	4710	X	2661	-0-	-2049	-0-	2661	3			Y	-0-					57
*07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
10	DLQ G-10		3713	-0-	3713	3713	3684	3	29	9	Y	26					83
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	3713					Y	NO RPT					83
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 14,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	3			Y	-0-					240
02	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8877	3	3	9	Y	3	2	1			241
03	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	3			Y	-0-					241
04	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	3			Y	-0-					241
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5812	3	2	9	Y	2	4	1			239
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7741	3	9	9	Y	8	4	1			243
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3584	3	4	9	Y	4	9	1			238
08	11377	X	10449	-0-	-928	-0-	10420	3	29	9	Y	26	188	1			76
09	7740	X	3	-0-	-7737	-0-	3	3			Y	-0-					76
10	7998	X	11	-0-	-7987	-0-	11	3			Y	-0-					76
11	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-	27654	3	164	9	Y	149	45	1			180
12	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	33014	3	121	9	Y	110	100	1			190

TOTAL GAS PROD: 118,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6110	3	15	4	Y	-0-					29
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2927	3	3	4	Y	4	14	1			19
							4	9									
03	5115	X	2755	-0-	-2360	-0-	2755	3			Y	-0-					19
04	5730	X	3267	-0-	-2463	-0-	3265	3	1	4	Y	1					20
							1	9									
05	5921	X	4591	-0-	-1330	-0-	4587	3	3	4	Y	1	11	1			10
							1	9									
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5988	3	2	4	Y	9	10	1			9
							10	9									
07	20661	X	20661	-0-	-0-	-0-	20614	3	6	4	Y	37	16	1			30
							41	9									
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7665	3	4	4	Y	6	31	1			5
							7	9									
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					5
10	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					5
11	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	19610	3	7	4	Y	39	19	1			25
							43	9									
12	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	25777	3	23	4	Y	63	62	1			26
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 99,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5731	3	19	4	Y	-0-					17
02	4956	X	4531	-0-	-425	-0-	4525	3	3	4	Y	3	8	1			12
							3	9									
03	5487	X	3700	-0-	-1787	-0-	3699	3	1	9	Y	1					13
04	5550	X	3045	-0-	-2505	-0-	3041	3	2	4	Y	2					15
							2	9									
05	5735	X	1715	-0-	-4020	-0-	1706	3	8	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	5550	X	4089	-0-	-1461	-0-	4079	3	1	4	Y	8	8	1			8
							9	9									
07	5022	X	4891	-0-	-131	-0-	4870	3	1	4	Y	18	12	1			14
							20	9									
08	3689	X	2731	-0-	-958	-0-	2722	3	1	4	Y	7	15	1			6
							8	9									
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					6
10	4898	X	285	-0-	-4613	-0-	285	3			Y	-0-					6
11	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	23185	3	8	4	Y	62	29	1			39
							68	9									
12	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	24073	3	19	4	Y	58	73	1			24
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 78,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

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
01	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	2049	3	8	4	Y	-0-					33
02	3276	X	1577	-0-	-1699	-0-	1572	3	1	4	Y	4	16	1			21
							4	9									
03	3627	X	1269	-0-	-2358	-0-	1269	3			Y	-0-					21
04	3510	X	2473	-0-	-1037	-0-	2469	3	2	4	Y	2					23
							2	9									
05	2418	X	2385	-0-	-33	-0-	2373	3	10	4	Y	2	13	1			12
							2	9									
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2508	3	4	4	Y	9	12	1			9
							10	9									
07	2542	X	2455	-0-	-87	-0-	2446	3	1	4	Y	7	10	1			6
							8	9									
08	2542	X	1498	-0-	-1044	-0-	1496	3	1	4	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					1
10	2604	X	162	-0-	-2442	-0-	162	3			Y	-0-					1
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4509	3	3	4	Y	13	6	1			8
							14	9									
12	2449	X	2172	-0-	-277	-0-	2160	3	2	4	Y	9	13	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

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
01	3100	N	8037	-0-	4937	6945	8002	3	35	4	Y	-0-					23
02	2800	N	6693	-0-	3893	10838	6689	3	1	4	Y	3	11	1			15
							3	9									
03	17683	X	6845	-0-	-10838	-0-	6844	3	1	9	Y	1					16
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6065	3	1	4	Y	2					18
							2	9									
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5621	3	3	4	Y	2	10	1			10
							2	9									
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5603	3	1	4	Y	12	10	1			12
							13	9									
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4259	3	1	4	Y	19	16	1			15
							21	9									
08	4743	X	4131	-0-	-612	-0-	4123	3	1	4	Y	6	16	1			5
							7	9									
09	4590	X	1223	-0-	-3367	-0-	1219	3	4	4	Y	-0-					5
10	4743	X	2853	-0-	-1890	-0-	2853	3			Y	-0-					5
11	4590	X	2509	-0-	-2081	-0-	2505	3	1	4	Y	3	6	1			2
							3	9									
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4566	3	5	4	Y	30	20	1			12
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 58,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	457	3	1	4	Y	-0-					21
02	560	N	471	-0-	-89	-0-	468	3	3	9	Y	3	10	1			14
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1					15
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2					17
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1	9	1			9
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	9	1			9
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	Y	3	9	1			3
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1	9	Y	1	3	1			1
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	586	3	1	4	Y	-0-					1
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					1
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	890	3	12	9	Y	11	5	1			7
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	862	3	2	4	Y	13	15	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	2998	-0-	-6085	-0-	2998	3			Y	-0-					57
02	8008	X	-0-	-0-	-8008	-0-					Y	-0-					57
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					57
04	8580	X	1330	-0-	-7250	-0-	1330	3			Y	-0-					57
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					57
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					57
*07	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13570	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*08	DLQ G-10		12640	-0-	12640	12640	12594	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
09	DLQ G-10		11647	-0-	11647	24287	11590	3	57	9	Y	52	52	1			57
10	DLQ G-10		8008	-0-	8008	32295	7943	3	65	9	Y	59					116
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32295					Y	NO RPT					116
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	18779					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 53,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5501	-0-	-1040	-0-	5471	3	30	4	Y	-0-					16
02	6020	X	5055	-0-	-965	-0-	5049	3	2	4	Y	4	8	1			12
							4	9									
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			Y	-0-					12
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6524	3	1	4	Y	3					15
							3	9									
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6455	3	3	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	6660	X	4955	-0-	-1705	-0-	4941	3	1	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	6882	X	6412	-0-	-470	-0-	6383	3	1	4	Y	25	17	1			20
							28	9									
08	6913	X	5415	-0-	-1498	-0-	5410	3	1	4	Y	4	21	1			3
							4	9									
09	6540	X	4344	-0-	-2196	-0-	4335	3	9	4	Y	-0-					3
10	6448	X	5046	-0-	-1402	-0-	5046	3			Y	-0-					3
11	6210	X	5321	-0-	-889	-0-	5300	3	2	4	Y	17	9	1			11
							19	9									
12	6417	X	4790	-0-	-1627	-0-	4771	3	4	4	Y	14	19	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 67,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

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
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3927	3	51	4	Y	-0-					7
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4554	3	4	4	Y	3	3	1			7
							3	9									
03	10695	X	1521	-0-	-9174	-0-	1521	3			Y	-0-					7
04	10350	X	2849	-0-	-7501	-0-	2846	3	1	4	Y	2					9
							2	9									
05	10695	X	4507	-0-	-6188	-0-	4502	3	4	4	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	4890	X	4539	-0-	-351	-0-	4528	3	2	4	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	5053	X	2339	-0-	-2714	-0-	2318	3	3	4	Y	16	11	1			13
							18	9									
08	4495	X	1120	-0-	-3375	-0-	1116	3	3	4	Y	1	13	1			1
							1	9									
09	4530	X	4	-0-	-4526	-0-	4	3			Y	-0-					1
10	4681	X	6	-0-	-4675	-0-	6	3			Y	-0-					1
11	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9841	3	2	4	Y	11	5	1			7
							12	9									
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3819	3	6	4	Y	27	23	1			11
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 39,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

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
01	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	3293	3			N	-0-					114
02	3192	X	3156	-0-	-36	-0-	3156	3			N	-0-					114
03	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	3342	3			N	-0-					114
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					114
05	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	3415	3	44	9	N	40					154
06	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	3216	3	68	9	N	62					216
07	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3466	3	23	9	N	21					237
08	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	2786	3	14	9	N	13					250
09	3420	X	2368	-0-	-1052	-0-	2368	3			N	-0-					250
10	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	3185	3	19	9	N	17					267
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3991	3	15	9	N	14					281
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4017	3	12	9	N	11					292

TOTAL GAS PROD: 39,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	950	-0-	-5932	-0-	950	3			Y	-0-					48
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					48
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					48
04	930	X	365	-0-	-565	-0-	365	3			Y	-0-					48
05	961	X	116	-0-	-845	-0-	116	3			Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					48
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	DLQ G-10		235	-0-	235	235	235	3			Y	-0-					48
10	DLQ G-10		365	-0-	365	600	365	3			Y	-0-					48
*11	922	X	322	-0-	-600	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	434	X	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3683	-0-	583	583	3683	3			Y	-0-					56
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					56
05	2108	X	671	-0-	-1437	-0-	671	3			Y	-0-					56
06	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	31954	3			Y	-0-					56
*07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
09	DLQ G-10		8667	-0-	8667	8667	762	1	7905	3	Y	-0-					56
10	DLQ G-10		4786	-0-	4786	13453	787	1	3996	3	Y	3					3
							3	9									
*11	18343	X	4890	-0-	-13453	-0-	762	1	4105	3	Y	21	4	1			20
							23	9									
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	787	1	1822	3	Y	13	15	1			18
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 57,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5805	3	7	4	Y	-0-					18
02	1876	X	463	-0-	-1413	-0-	457	3	2	4	Y	4	9	1			13
							4	9									
03	4433	X	2831	-0-	-1602	-0-	2830	3	1	9	Y	1					14
04	5610	X	319	-0-	-5291	-0-	319	3			Y	-0-					14
05	5797	X	586	-0-	-5211	-0-	585	3	1	4	Y	-0-	7	1			7
06	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8119	3	2	4	Y	7	6	1			8
							8	9									
07	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	19585	3	5	4	Y	38	16	1			30
							42	9									
08	T. A.		4528	-0-	4528	4528	4518	3	3	4	Y	6	31	1			5
							7	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4528					Y	-0-					5
10	T. A.		225	-0-	225	4753	225	3			Y	-0-					5
11	T. A.		17885	-0-	17885	22638	17825	3	7	4	Y	48	23	1			30
							53	9									
12	40203	X	17565	-0-	-22638	-0-	17506	3	15	4	Y	40	54	1			16
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 77,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3283	X	3283	-0-	-0-		-0-		3268	3	15	4	Y	-0-					19
02	2632	X	1646	-0-	-986		-0-		1642	3	1	4	Y	3	9	1			13
									3	9									
03	2914	X	2079	-0-	-835		-0-		2078	3	1	9	Y	1					14
04	3180	X	841	-0-	-2339		-0-		841	3			Y	-0-					14
05	3286	X	2503	-0-	-783		-0-		2501	3	1	4	Y	1	8	1			7
									1	9									
06	3180	X	2623	-0-	-557		-0-		2613	3	1	4	Y	8	7	1			8
									9	9									
07	8502	X	8502	-0-	-0-		-0-		8487	3	2	4	Y	12	10	1			10
									13	9									
08	4767	X	4767	-0-	-0-		-0-		4744	3	2	4	Y	19	13	1			16
									21	9									
09	2610	X	13	-0-	-2597		-0-		13	3			Y	-0-					16
10	6045	X	45	-0-	-6000		-0-		45	3			Y	-0-					16
11	9302	X	9302	-0-	-0-		-0-		9246	3	4	4	Y	47	33	1			30
									52	9									
12	6045	X	1276	-0-	-4769		-0-		1228	3	5	4	Y	39	53	1			16
									43	9									

TOTAL GAS PROD: 36,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3628	X	3628	-0-	-0-		-0-		3614	3	14	4	Y	-0-					18
02	2092	X	2092	-0-	-0-		-0-		2087	3	1	4	Y	4	9	1			13
									4	9									
03	2201	X	2093	-0-	-108		-0-		2093	3			Y	-0-					13
04	2130	X	879	-0-	-1251		-0-		876	3	1	4	Y	2					15
									2	9									
05	2201	X	1834	-0-	-367		-0-		1831	3	3	4	Y	-0-	8	1			7
06	4251	X	4251	-0-	-0-		-0-		4237	3	1	4	Y	12	7	1			12
									13	9									
07	3543	X	3543	-0-	-0-		-0-		3509	3	1	4	Y	30	18	1			24
									33	9									
08	2108	X	2056	-0-	-52		-0-		2047	3	1	4	Y	7	25	1			6
									8	9									
09	4260	X	1	-0-	-4259		-0-		1	3			Y	-0-					6
10	4402	X	31	-0-	-4371		-0-		31	3			Y	-0-					6
11	7720	X	7720	-0-	-0-		-0-		7673	3	4	4	Y	39	20	1			25
									43	9									
12	3573	X	3573	-0-	-0-		-0-		3527	3	5	4	Y	37	46	1			16
									41	9									

TOTAL GAS PROD: 31,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	4	Y	-0-					-0-
02	420	N	194	-0-	-226	-0-	189	3	2	4	Y	3					3
							3	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					4
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1					5
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	2	4	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	353	3	1	4	Y	13	4	1			12
							14	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	1	4	Y	7	13	1			6
							8	9									
08	868	X	222	-0-	-646	-0-	215	3	1	4	Y	5	7	1			4
							6	9									
09	840	X	464	-0-	-376	-0-	462	3	2	4	Y	-0-					4
10	868	X	249	-0-	-619	-0-	249	3			Y	-0-					4
11	807	X	807	-0-	-0-	-0-	801	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	682	X	544	-0-	-138	-0-	524	3	1	4	Y	17	13	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. GAS 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	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8228	3	46	4	Y	-0-					4
02	T. A.		8404	-0-	8404	8404	8396	3	4	4	Y	4	2	1			6
							4	9									
03	T. A.		2389	-0-	2389	10793	2389	3			Y	-0-					6
04	T. A.		4	-0-	4	10797	1	4	3	9	Y	3					9
05	12781	X	1984	-0-	-10797	-0-	1979	3	4	4	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9214	3	2	4	Y	13	6	1			12
							14	9									
07	9300	X	7727	-0-	-1573	-0-	7706	3	2	4	Y	17	15	1			14
							19	9									
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5836	3	1	4	Y	4	15	1			3
							4	9									
09	8940	X	5783	-0-	-3157	-0-	5771	3	12	4	Y	-0-					3
10	9238	X	3006	-0-	-6232	-0-	3006	3			Y	-0-					3
11	8940	X	6209	-0-	-2731	-0-	6177	3	2	4	Y	27	13	1			17
							30	9									
12	7719	X	5599	-0-	-2120	-0-	5564	3	5	4	Y	27	33	1			11
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 64,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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
01	5208	X	4760	-0-	-448	-0-	4740	3	20	4	Y	-0-					18
02	4704	X	4605	-0-	-99	-0-	4599	3	2	4	Y	4	9	1			13
							4	9									
03	6386	X	4580	-0-	-1806	-0-	4580	3			Y	-0-					13
04	6180	X	3584	-0-	-2596	-0-	3582	3	1	4	Y	1					14
							1	9									
05	6386	X	4736	-0-	-1650	-0-	4731	3	4	4	Y	1	8	1			7
							1	9									
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6623	3	3	4	Y	8	7	1			8
							9	9									
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6562	3	2	4	Y	9	10	1			7
							10	9									
08	4743	X	2044	-0-	-2699	-0-	2042	3	1	4	Y	1	7	1			1
							1	9									
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					1
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					1
*11	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13483	3	4	4	Y	14	6	1			9
							15	9									
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 51,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
01	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	20075	3	123	4	Y	-0-					22
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10536	3	5	4	Y	4	11	1			15
							4	9									
03	12710	X	6276	-0-	-6434	-0-	6275	3	1	9	Y	1					16
04	12300	X	360	-0-	-11940	-0-	358	3	1	4	Y	1					17
							1	9									
05	12710	X	11169	-0-	-1541	-0-	11165	3	4	4	Y	-0-	9	1			8
06	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	16061	3	3	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	27768	3	7	4	Y	45	21	1			36
							50	9									
08	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11189	3	5	4	Y	7	37	1			6
							8	9									
09	16080	X	-0-	-0-	-16080	-0-					Y	-0-					6
10	27838	X	509	-0-	-27329	-0-	509	3			Y	-0-					6
11	29573	X	29573	-0-	-0-	-0-	29483	3	11	4	Y	72	33	1			45
							79	9									
12	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	28544	3	25	4	Y	75	89	1			31
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 162,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

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
01	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3	2	1			5
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	3100	N	4802	-0-	1702	1702	4801	3	1	4	Y	-0-	3	1			3
06	3000	N	8786	-0-	5786	7488	8771	3	2	4	Y	12	3	1			12
							13	9									
07	3100	N	12657	-0-	9557	17045	12619	3	4	4	Y	31	18	1			25
							34	9									
08	22730	X	5685	-0-	-17045	-0-	5676	3	2	4	Y	6	26	1			5
							7	9									
09	8790	X	2	-0-	-8788	-0-	2	3			Y	-0-					5
10	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-					5
11	12240	X	9259	-0-	-2981	-0-	9225	3	4	4	Y	27	15	1			17
							30	9									
12	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15429	3	14	4	Y	53	48	1			22
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 56,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

MO																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

MO																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	96	114 1		101
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	101 1		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 36537 01/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 06/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	504	N	443	-0-	-61	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	43	2	18	4	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	48	2	7	4	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	43	2	10	4	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	16	2	37	4	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	35	2	20	4	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	34	2	24	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

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
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	645	2	12	4	Y	92	100	1			14
							101	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	643	2	99	9	Y	90	76	1			28
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	690	2	122	9	Y	111	95	1			44
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	426	2	178	4	Y	97	119	1			22
							107	9									
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	482	2	70	4	Y	87	81	1			28
							96	9									
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	528	2	7	4	Y	86	97	1			17
							95	9									
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	582	2	6	4	Y	77	78	1			16
							85	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	612	2	19	4	Y	62	62	1			16
							68	9									
09	630	N	486	-0-	-144	-0-	345	2	79	4	Y	56	59	1			13
							62	9									
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	130	2	311	4	Y	53	50	1			16
							58	9									
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	306	2	176	4	Y	57	60	1			13
							63	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	296	2	214	4	Y	65	61	1			17
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 7,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

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
01	10571	X	8614	-0-	-1957	-0-	8495	2	119	9	Y	108	108	0			8
02	9548	X	8658	-0-	-890	-0-	8562	2	96	9	Y	87	88	0			7
03	10571	X	3938	-0-	-6633	-0-	3827	2	111	9	Y	101	102	0			6
04	10110	X	7530	-0-	-2580	-0-	7436	2	94	9	Y	85	85	0			6
05	10447	X	6309	-0-	-4138	-0-	6221	2	88	9	Y	80	79	0			7
06	9270	X	8236	-0-	-1034	-0-	8164	2	72	9	Y	65	67	0			5
07	9579	X	8849	-0-	-730	-0-	8768	2	81	9	Y	74	73	0			6
08	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7936	2	88	9	Y	80	80	0			6
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9002	2	84	9	Y	76	76	0			6
10	8835	X	6100	-0-	-2735	-0-	6023	2	77	9	Y	70	70	0			6
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
12	9393	X	2376	-0-	-7017	-0-	2355	2	21	9	Y	19	18	0			1

TOTAL GAS PROD: 77,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

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
01	3782	X	3388	-0-	-394	-0-	3373	2	15	9	Y	14	13	0			1
02	3416	X	2176	-0-	-1240	-0-	2166	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	3782	X	1463	-0-	-2319	-0-	1427	2	36	9	Y	33	32	0			2
04	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	2868	2	35	9	Y	32	32	0			2
05	3503	X	2433	-0-	-1070	-0-	2399	2	34	9	Y	31	30	0			3
06	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	3149	2	19	9	Y	17	19	0			1
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3412	2	25	9	Y	23	22	0			2
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3124	2	25	9	Y	23	23	0			2
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3374	2	32	9	Y	29	29	0			2
10	3441	X	2570	-0-	-871	-0-	2533	2	37	9	Y	34	33	0			3
11	3330	X	3329	-0-	-1	-0-	3304	2	25	9	Y	23	23	0			3
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3819	2	44	9	Y	40	40	0			3

TOTAL GAS PROD: 35,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4193	-0-	-1077	-0-	4186	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5089	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	5053	X	1639	-0-	-3414	-0-	1632	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	4350	X	3060	-0-	-1290	-0-	3057	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	5394	X	2659	-0-	-2735	-0-	2657	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	5220	X	3648	-0-	-1572	-0-	3646	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	5394	X	3924	-0-	-1470	-0-	3922	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3613	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4206	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2926	-0-	-884	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	1039	-0-	-3301	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	6932	-0-	-5747	-0-	6907	2	25	9	Y	23	23	0			2
02	10920	X	6047	-0-	-4873	-0-	6037	2	10	9	Y	9	10	0			1
03	12090	X	4021	-0-	-8069	-0-	3997	2	24	9	Y	22	22	0			1
04	10680	X	7691	-0-	-2989	-0-	7658	2	33	9	Y	30	29	0			2
05	10850	X	6418	-0-	-4432	-0-	6387	2	31	9	Y	28	28	0			2
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8589	2	14	9	Y	13	14	0			1
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9243	2	12	9	Y	11	11	0			1
08	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8515	2	13	9	Y	12	12	0			1
09	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9809	2	13	9	Y	12	12	0			1
10	9269	X	6555	-0-	-2714	-0-	6542	2	13	9	Y	12	12	0			1
11	8970	X	2871	-0-	-6099	-0-	2868	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	10137	X	4376	-0-	-5761	-0-	4369	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1313	-0-	-3275	-0-	1301	2	12	9	Y	11	11	0			1
02	4144	X	432	-0-	-3712	-0-	429	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	4588	X	401	-0-	-4187	-0-	395	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	4200	X	611	-0-	-3589	-0-	609	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	2480	X	497	-0-	-1983	-0-	495	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	1260	X	667	-0-	-593	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1273	2	9	9	Y	8	7	0			1
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

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
01	8308	X	7719	-0-	-589	-0-	7674	2	45	9	Y	41	41	0		3
02	8260	X	7902	-0-	-358	-0-	7863	2	39	9	Y	35	35	0		3
03	9145	X	3429	-0-	-5716	-0-	3370	2	59	9	Y	54	54	0		3
04	8850	X	7458	-0-	-1392	-0-	7396	2	62	9	Y	56	55	0		4
05	8866	X	6244	-0-	-2622	-0-	6187	2	57	9	Y	52	52	0		4
06	8460	X	8372	-0-	-88	-0-	8326	2	46	9	Y	42	43	0		3
07	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8991	2	37	9	Y	34	34	0		3
08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8241	2	36	9	Y	33	33	0		3
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9465	2	34	9	Y	31	31	0		3
10	9021	X	6313	-0-	-2708	-0-	6279	2	34	9	Y	31	31	0		3
11	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
12	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10811	2	53	9	Y	48	45	0		3

TOTAL GAS PROD: 85,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865

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
01	35092	X	26826	-0-	-8266	-0-	26747	2	79	9	Y	72	68	0		6
02	29792	X	11544	-0-	-18248	-0-	11513	2	31	9	Y	28	32	0		2
03	32984	X	12902	-0-	-20082	-0-	12781	2	121	9	Y	110	106	0		6
04	31920	X	25155	-0-	-6765	-0-	25067	2	88	9	Y	80	80	0		6
05	31589	X	20911	-0-	-10678	-0-	20831	2	80	9	Y	73	73	0		6
06	27875	X	27875	-0-	-0-	-0-	27791	2	84	9	Y	76	76	0		6
07	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	29985	2	83	9	Y	75	75	0		6
08	27726	X	27726	-0-	-0-	-0-	27640	2	86	9	Y	78	78	0		6
09	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	31936	2	72	9	Y	65	66	0		5
10	30070	X	21481	-0-	-8589	-0-	21417	2	64	9	Y	58	58	0		5
11	29100	X	-0-	-0-	-29100	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
12	33077	X	20549	-0-	-12528	-0-	20483	2	66	9	Y	60	56	0		4

TOTAL GAS PROD: 257,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

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
01	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	1470	2	14	9	Y	13	13	0		68
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1842	2	13	9	Y	12	12	0		68
03	1736	N	942	-0-	-794	-0-	932	2	10	9	Y	9	10	0		67
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1676	2	10	9	Y	9	9	0		67
05	2263	X	1293	-0-	-970	-0-	1280	2	13	9	Y	12	11	0		68
06	1980	X	1954	-0-	-26	-0-	1947	2	7	9	Y	6	7	0		67
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2156	2	6	9	Y	5	5	0		67
08	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	Y	3	3	0		67
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	Y	3	3	0		67
10	2170	X	1745	-0-	-425	-0-	1742	2	3	9	Y	3	3	0		67
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	Y	2	2	0		67
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2672	2	3	9	Y	3	3	0		67

TOTAL GAS PROD: 22,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1960	-0-	-644	-0-	1951	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	2352	X	1688	-0-	-664	-0-	1684	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
03	2945	X	1099	-0-	-1846	-0-	1074	2	25	9	Y	23	22	0			1
04	2850	X	2053	-0-	-797	-0-	2044	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	2945	X	1799	-0-	-1146	-0-	1790	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2376	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2871	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2780	2	9	9	Y	8	7	0			1
09	2370	X	743	-0-	-1627	-0-	739	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	2883	X	2251	-0-	-632	-0-	2240	2	11	9	Y	10	9	0			1
11	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2319	2	9	9	Y	8	8	0			1
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3284	2	14	9	Y	13	13	0			1

TOTAL GAS PROD: 25,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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
01	10540	X	8547	-0-	-1993	-0-	8486	2	61	9	Y	55	55	0			4
02	9716	X	7863	-0-	-1853	-0-	7838	2	25	9	Y	23	25	0			2
03	10757	X	3669	-0-	-7088	-0-	3632	2	37	9	Y	34	34	0			2
04	10410	X	7033	-0-	-3377	-0-	6998	2	35	9	Y	32	32	0			2
05	10540	X	5860	-0-	-4680	-0-	5826	2	34	9	Y	31	30	0			3
06	8430	X	7946	-0-	-484	-0-	7918	2	28	9	Y	25	26	0			2
07	8711	X	8579	-0-	-132	-0-	8549	2	30	9	Y	27	27	0			2
08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7875	2	31	9	Y	28	28	0			2
09	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9099	2	26	9	Y	24	24	0			2
10	8587	X	6886	-0-	-1701	-0-	6865	2	21	9	Y	19	19	0			2
11	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9408	2	40	9	Y	36	33	0			5
12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10377	2	50	9	Y	45	47	0			3

TOTAL GAS PROD: 93,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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
01	17701	X	15333	-0-	-2368	-0-	15179	2	154	9	Y	140	136	0			11
02	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	17280	2	140	9	Y	127	128	0			10
03	17701	X	5916	-0-	-11785	-0-	5743	2	173	9	Y	157	158	0			9
04	16410	X	10720	-0-	-5690	-0-	10629	2	91	9	Y	83	86	0			6
05	18848	X	8952	-0-	-9896	-0-	8869	2	83	9	Y	75	75	0			6
06	18240	X	11916	-0-	-6324	-0-	11816	2	100	9	Y	91	90	0			7
07	18848	X	12592	-0-	-6256	-0-	12484	2	108	9	Y	98	97	0			8
08	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11550	2	113	9	Y	103	103	0			8
09	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13159	2	98	9	Y	89	90	0			7
10	12586	X	8569	-0-	-4017	-0-	8490	2	79	9	Y	72	73	0			6
11	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
12	13702	X	6993	-0-	-6709	-0-	6939	2	54	9	Y	49	46	0			3

TOTAL GAS PROD: 123,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2345	-0-		-1158		-0-		2336	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	3164	X	1146	-0-		-2018		-0-		1143	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	3503	X	853	-0-		-2650		-0-		841	2	12	9	Y	11	10	0			1
04	3390	X	1590	-0-		-1800		-0-		1580	2	10	9	Y	9	9	0			1
05	2852	X	1332	-0-		-1520		-0-		1322	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	3585	X	3585	-0-		-0-		-0-		3566	2	19	9	Y	17	17	0			1
07	4371	X	4371	-0-		-0-		-0-		4352	2	19	9	Y	17	17	0			1
08	3026	N	3026	-0-		-0-		-0-		3020	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
09	3240	X	3240	-0-		-0-		-0-		3236	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	2852	X	2425	-0-		-427		-0-		2417	2	8	9	Y	7	6	0			1
11	4230	X	2866	-0-		-1364		-0-		2860	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	4371	X	3905	-0-		-466		-0-		3896	2	9	9	Y	8	8	0			1

TOTAL GAS PROD: 30,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3467	-0-		-904		-0-		3437	2	30	9	Y	27	27	0			2
02	3948	X	1492	-0-		-2456		-0-		1480	2	12	9	Y	11	12	0			1
03	4309	X	1606	-0-		-2703		-0-		1576	2	30	9	Y	27	26	0			2
04	4059	X	4059	-0-		-0-		-0-		4038	2	21	9	Y	19	20	0			1
05	3937	X	3730	-0-		-207		-0-		3708	2	22	9	Y	20	19	0			2
06	4484	X	4484	-0-		-0-		-0-		4471	2	13	9	Y	12	13	0			1
07	4185	X	4117	-0-		-68		-0-		4105	2	12	9	Y	11	11	0			1
08	4185	X	3849	-0-		-336		-0-		3821	2	28	9	Y	25	24	0			2
09	4472	X	4472	-0-		-0-		-0-		4446	2	26	9	Y	24	24	0			2
10	4619	X	3462	-0-		-1157		-0-		3439	2	23	9	Y	21	21	0			2
11	4470	X	4005	-0-		-465		-0-		3990	2	15	9	Y	14	14	0			2
12	5352	X	5352	-0-		-0-		-0-		5324	2	28	9	Y	25	25	0			2

TOTAL GAS PROD: 44,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	713	-0-		-527		-0-		711	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1148	N	680	-0-		-468		-0-		678	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	1147	N	326	-0-		-821		-0-		323	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	690	N	639	-0-		-51		-0-		637	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	744	N	535	-0-		-209		-0-		533	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	718	N	718	-0-		-0-		-0-		716	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	772	N	772	-0-		-0-		-0-		770	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	712	N	712	-0-		-0-		-0-		710	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	865	N	865	-0-		-0-		-0-		859	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	775	N	685	-0-		-90		-0-		674	2	11	9	Y	10	9	0			1
11	917	N	917	-0-		-0-		-0-		908	2	9	9	Y	8	8	0			1
12	1012	N	1012	-0-		-0-		-0-		1004	2	8	9	Y	7	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

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
01	34844	X	20922	-0-	-13922	-0-	20749	2	173	9	Y	157	158	0			12
02	31472	X	23722	-0-	-7750	-0-	23595	2	127	9	Y	115	118	0			9
03	27218	X	9649	-0-	-17569	-0-	9445	2	204	9	Y	185	183	0			11
04	25470	X	18822	-0-	-6648	-0-	18657	2	165	9	Y	150	150	0			11
05	26257	X	14397	-0-	-11860	-0-	14283	2	114	9	Y	104	106	0			9
06	25410	X	21861	-0-	-3549	-0-	21722	2	139	9	Y	126	125	0			10
07	26257	X	22667	-0-	-3590	-0-	22525	2	142	9	Y	129	129	0			10
08	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-	20796	2	133	9	Y	121	121	0			10
09	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	23673	2	129	9	Y	117	117	0			10
10	22661	X	15541	-0-	-7120	-0-	15435	2	106	9	Y	96	98	0			8
11	21930	X	10897	-0-	-11033	-0-	10852	2	45	9	Y	41	44	0			5
12	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	26600	2	180	9	Y	164	158	0			11

TOTAL GAS PROD: 229,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

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
01	27528	X	15674	-0-	-11854	-0-	15573	2	101	9	Y	92	93	0			7
02	24752	X	23743	-0-	-1009	-0-	23621	2	122	9	Y	111	110	0			8
03	26846	X	8835	-0-	-18011	-0-	8664	2	171	9	Y	155	154	0			9
04	23850	X	17282	-0-	-6568	-0-	17192	2	90	9	Y	82	85	0			6
05	26288	X	14465	-0-	-11823	-0-	14385	2	80	9	Y	73	73	0			6
06	25440	X	19232	-0-	-6208	-0-	19152	2	80	9	Y	73	73	0			6
07	26288	X	20619	-0-	-5669	-0-	20514	2	105	9	Y	95	93	0			8
08	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18694	2	119	9	Y	108	107	0			9
09	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	21052	2	107	9	Y	97	98	0			8
10	20615	X	13885	-0-	-6730	-0-	13799	2	86	9	Y	78	79	0			7
11	19950	X	-0-	-0-	-19950	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	23780	2	149	9	Y	135	126	0			9

TOTAL GAS PROD: 197,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

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
01	961	N	536	-0-	-425	-0-	523	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	812	N	696	-0-	-116	-0-	677	2	19	9	Y	17	17	0			1
03	868	N	354	-0-	-514	-0-	330	2	24	9	Y	22	22	0			1
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	433	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1130	2	9	9	Y	8	7	0			1
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1820	2	14	9	Y	13	13	0			1
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13	13	0			1
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1950	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1488	2	13	9	Y	12	12	0			1
11	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1603	2	9	9	Y	8	8	0			1
12	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1729	2	12	9	Y	11	11	0			1

TOTAL GAS PROD: 13,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2283	-0-	-2491	-0-	2259	2	24	9	Y	22	21	0			2
02	4312	X	1277	-0-	-3035	-0-	1265	2	12	9	Y	11	12	0			1
03	4774	X	1046	-0-	-3728	-0-	1025	2	21	9	Y	19	19	0			1
04	4050	X	1829	-0-	-2221	-0-	1818	2	11	9	Y	10	10	0			1
05	3348	X	1531	-0-	-1817	-0-	1521	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2737	2	11	9	Y	10	10	0			1
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3470	2	22	9	Y	20	19	0			2
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3202	2	22	9	Y	20	20	0			2
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4134	2	23	9	Y	21	21	0			2
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4630	2	34	9	Y	31	30	0			3
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5145	2	23	9	Y	21	21	0			3
12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5133	2	34	9	Y	31	32	0			2

TOTAL GAS PROD: 36,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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
01	19840	X	12553	-0-	-7287	-0-	12506	2	47	9	Y	43	44	0			3
02	14308	X	12373	-0-	-1935	-0-	12337	2	36	9	Y	33	34	0			2
03	15841	X	5096	-0-	-10745	-0-	5053	2	43	9	Y	39	39	0			2
04	14430	X	9986	-0-	-4444	-0-	9960	2	26	9	Y	24	24	0			2
05	14384	X	8354	-0-	-6030	-0-	8331	2	23	9	Y	21	21	0			2
06	13260	X	9416	-0-	-3844	-0-	9393	2	23	9	Y	21	21	0			2
07	13702	X	11147	-0-	-2555	-0-	11114	2	33	9	Y	30	30	0			2
08	10323	X	9645	-0-	-678	-0-	9615	2	30	9	Y	27	27	0			2
09	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	10974	2	26	9	Y	24	24	0			2
10	11160	X	7221	-0-	-3939	-0-	7192	2	29	9	Y	26	26	0			2
11	10800	X	2257	-0-	-8543	-0-	2250	2	7	9	Y	6	7	0			1
12	11377	X	5470	-0-	-5907	-0-	5453	2	17	9	Y	15	15	0			1

TOTAL GAS PROD: 104,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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
01	3813	X	3382	-0-	-431	-0-	3367	2	15	9	Y	14	14	0			1
02	3444	X	3151	-0-	-293	-0-	3139	2	12	9	Y	11	11	0			1
03	3689	X	1469	-0-	-2220	-0-	1455	2	14	9	Y	13	13	0			1
04	3570	X	2896	-0-	-674	-0-	2887	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	3627	X	2369	-0-	-1258	-0-	2361	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	3232	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	3481	2	8	9	Y	7	7	0			1
08	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2558	2	13	9	Y	12	12	0			1
09	3240	X	2270	-0-	-970	-0-	2266	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	3503	X	1716	-0-	-1787	-0-	1713	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	3390	X	2798	-0-	-592	-0-	2796	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	3503	X	2725	-0-	-778	-0-	2708	2	17	9	Y	15	14	0			1

TOTAL GAS PROD: 32,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT	(I)(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
01	6758	X	4721	-0-		-2037		-0-	4691	2	30	9	Y	27	27	0			2
02	6104	X	3718	-0-		-2386		-0-	3699	2	19	9	Y	17	18	0			1
03	6758	X	1465	-0-		-5293		-0-	1439	2	26	9	Y	24	24	0			1
04	5880	X	1523	-0-		-4357		-0-	1512	2	11	9	Y	10	10	0			1
05	5766	X	1275	-0-		-4491		-0-	1265	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	4560	X	1708	-0-		-2852		-0-	1699	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	4123	X	1838	-0-		-2285		-0-	1828	2	10	9	Y	9	9	0			1
08	1694	X	1694	-0-		-0-		-0-	1684	2	10	9	Y	9	9	0			1
09	7165	X	7165	-0-		-0-		-0-	7141	2	24	9	Y	22	21	0			2
10	6512	X	6512	-0-		-0-		-0-	6493	2	19	9	Y	17	18	0			1
11	7559	X	7559	-0-		-0-		-0-	7548	2	11	9	Y	10	10	0			1
12	7409	X	7304	-0-		-105		-0-	7292	2	12	9	Y	11	11	0			1

TOTAL GAS PROD: 46,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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. GAS LIFT	(I)(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
01	5239	X	4516	-0-		-723		-0-	4482	2	34	9	Y	31	30	0			2
02	4732	X	4599	-0-		-133		-0-	4575	2	24	9	Y	22	22	0			2
03	5239	X	1867	-0-		-3372		-0-	1834	2	33	9	Y	30	30	0			2
04	4800	X	3612	-0-		-1188		-0-	3595	2	17	9	Y	15	16	0			1
05	5084	X	3015	-0-		-2069		-0-	3001	2	14	9	Y	13	13	0			1
06	4920	X	4104	-0-		-816		-0-	4092	2	12	9	Y	11	11	0			1
07	5084	X	4428	-0-		-656		-0-	4416	2	12	9	Y	11	11	0			1
08	4081	X	4081	-0-		-0-		-0-	4068	2	13	9	Y	12	12	0			1
09	4689	X	4689	-0-		-0-		-0-	4675	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	4433	X	3501	-0-		-932		-0-	3479	2	22	9	Y	20	19	0			2
11	4290	X	3189	-0-		-1101		-0-	3176	2	13	9	Y	12	12	0			2
12	5263	X	5263	-0-		-0-		-0-	5231	2	32	9	Y	29	29	0			2

TOTAL GAS PROD: 46,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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. GAS LIFT	(I)(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
01	1240	N	742	-0-		-498		-0-	729	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	1148	N	421	-0-		-727		-0-	410	2	11	9	Y	10	10	0			1
03	1240	N	456	-0-		-784		-0-	424	2	32	9	Y	29	28	0			2
04	901	N	901	-0-		-0-		-0-	878	2	23	9	Y	21	21	0			2
05	755	N	755	-0-		-0-		-0-	734	2	21	9	Y	19	19	0			2
06	1006	N	1006	-0-		-0-		-0-	986	2	20	9	Y	18	19	0			1
07	1084	N	1084	-0-		-0-		-0-	1061	2	23	9	Y	21	20	0			2
08	1001	N	1001	-0-		-0-		-0-	978	2	23	9	Y	21	21	0			2
09	1126	N	1126	-0-		-0-		-0-	1102	2	24	9	Y	22	22	0			2
10	1085	N	846	-0-		-239		-0-	818	2	28	9	Y	25	25	0			2
11	960	N	638	-0-		-322		-0-	626	2	12	9	Y	11	12	0			1
12	1178	N	638	-0-		-540		-0-	619	2	19	9	Y	17	17	0			1

TOTAL GAS PROD: 9,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3100	-0-	-0-		-0-		3092	2	8	9	Y	7	6	0			1
02	4215	X	4215	-0-	-0-		-0-		4206	2	9	9	Y	8	8	0			1
03	3782	X	1555	-0-	-2227		-0-		1542	2	13	9	Y	12	12	0			1
04	3660	X	2822	-0-	-838		-0-		2816	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
05	4681	X	2135	-0-	-2546		-0-		2133	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	4530	X	2775	-0-	-1755		-0-		2772	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	4681	X	3396	-0-	-1285		-0-		3393	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	2914	X	2724	-0-	-190		-0-		2722	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-		-0-		3725	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3410	X	2519	-0-	-891		-0-		2519	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2595	-0-	-705		-0-		2594	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	3844	X	2373	-0-	-1471		-0-		2371	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	12880	-0-	-1938		-0-		12837	2	43	9	Y	39	39	0			3
02	14000	X	11938	-0-	-2062		-0-		11913	2	25	9	Y	23	24	0			2
03	15500	X	5135	-0-	-10365		-0-		5101	2	34	9	Y	31	31	0			2
04	15000	X	10878	-0-	-4122		-0-		10850	2	28	9	Y	25	25	0			2
05	15314	X	9102	-0-	-6212		-0-		9076	2	26	9	Y	24	24	0			2
06	12780	X	12219	-0-	-561		-0-		12194	2	25	9	Y	23	23	0			2
07	13206	X	12716	-0-	-490		-0-		12680	2	36	9	Y	33	32	0			3
08	11889	X	11889	-0-	-0-		-0-		11861	2	28	9	Y	25	26	0			2
09	14244	X	14244	-0-	-0-		-0-		14219	2	25	9	Y	23	23	0			2
10	12710	X	11351	-0-	-1359		-0-		11323	2	28	9	Y	25	25	0			2
11	12300	X	6525	-0-	-5775		-0-		6516	2	9	9	Y	8	9	0			1
12	16873	X	16873	-0-	-0-		-0-		16841	2	32	9	Y	29	28	0			2

TOTAL GAS PROD: 135,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6288	-0-	-1803		-0-		6245	2	43	9	Y	39	41	0			3
02	7308	X	5443	-0-	-1865		-0-		5411	2	32	9	Y	29	30	0			2
03	8091	X	2734	-0-	-5357		-0-		2691	2	43	9	Y	39	39	0			2
04	7500	X	5715	-0-	-1785		-0-		5686	2	29	9	Y	26	26	0			2
05	7409	X	4783	-0-	-2626		-0-		4757	2	26	9	Y	24	24	0			2
06	6416	X	6416	-0-	-0-		-0-		6391	2	25	9	Y	23	23	0			2
07	7179	X	7179	-0-	-0-		-0-		7154	2	25	9	Y	23	23	0			2
08	7010	X	7010	-0-	-0-		-0-		6982	2	28	9	Y	25	25	0			2
09	8966	X	8966	-0-	-0-		-0-		8942	2	24	9	Y	22	22	0			2
10	7192	X	6920	-0-	-272		-0-		6887	2	33	9	Y	30	29	0			3
11	7645	X	7645	-0-	-0-		-0-		7620	2	25	9	Y	23	23	0			3
12	10591	X	10591	-0-	-0-		-0-		10551	2	40	9	Y	36	37	0			2

TOTAL GAS PROD: 79,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

01	9207	X	3147	-0-	-6060	-0-	3122	2	25	9	Y	23	22	0			2
02	8316	X	3895	-0-	-4421	-0-	3883	2	12	9	Y	11	12	0			1
03	9114	X	2357	-0-	-6757	-0-	2339	2	18	9	Y	16	16	0			1
04	8250	X	4554	-0-	-3696	-0-	4543	2	11	9	Y	10	10	0			1
05	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	4127	2	11	9	Y	10	10	0			1
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5623	2	12	9	Y	11	11	0			1
07	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	4122	2	10	9	Y	9	9	0			1
08	4712	X	3743	-0-	-969	-0-	3732	2	11	9	Y	10	10	0			1
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5727	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	5828	X	4382	-0-	-1446	-0-	4372	2	10	9	Y	9	9	0			1
11	5640	X	4950	-0-	-690	-0-	4941	2	9	9	Y	8	8	0			1
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6584	2	18	9	Y	16	16	0			1

TOTAL GAS PROD: 53,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

01	3503	X	2648	-0-	-855	-0-	2635	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	2968	X	2373	-0-	-595	-0-	2371	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
03	3100	X	1147	-0-	-1953	-0-	1144	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	3000	X	1836	-0-	-1164	-0-	1832	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	3069	X	1302	-0-	-1767	-0-	1298	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	2550	X	2455	-0-	-95	-0-	2449	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3206	2	9	9	Y	8	7	0			1
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3073	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4383	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3313	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4536	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4834	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

01	186	N	59	-0-	-127	-0-	50	2	9	9	Y	8	7	0			1
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	40	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	21	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3465	-0-	-2456	-0-	3463	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	5348	X	3450	-0-	-1898	-0-	3448	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	5921	X	1832	-0-	-4089	-0-	1828	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	5460	X	3536	-0-	-1924	-0-	3530	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	5394	X	2957	-0-	-2437	-0-	2953	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3967	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4269	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3932	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4299	2	8	9	Y	7	6	0			1
10	4278	X	3251	-0-	-1027	-0-	3244	2	7	9	Y	6	6	0			1
11	4140	X	3750	-0-	-390	-0-	3749	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5400	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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
01	6107	X	4751	-0-	-1356	-0-	4697	2	54	9	Y	49	48	0			4
02	5516	X	4818	-0-	-698	-0-	4768	2	50	9	Y	45	46	0			3
03	6107	X	1778	-0-	-4329	-0-	1728	2	50	9	Y	45	45	0			3
04	5640	X	3787	-0-	-1853	-0-	3750	2	37	9	Y	34	34	0			3
05	5828	X	2001	-0-	-3827	-0-	1954	2	47	9	Y	43	42	0			4
06	5160	X	3003	-0-	-2157	-0-	2964	2	39	9	Y	35	36	0			3
07	5332	X	2806	-0-	-2526	-0-	2778	2	28	9	Y	25	26	0			2
08	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	3285	2	33	9	Y	30	30	0			2
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3776	2	29	9	Y	26	26	0			2
10	3100	X	970	-0-	-2130	-0-	961	2	9	9	Y	8	9	0			1
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-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-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

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
01	30318	X	12201	-0-	-18117	-0-	12168	2	33	9	Y	30	31	0			2
02	23324	X	21720	-0-	-1604	-0-	21653	2	67	9	Y	61	58	0			5
03	23405	X	8393	-0-	-15012	-0-	8342	2	51	9	Y	46	48	0			3
04	18720	X	16813	-0-	-1907	-0-	16774	2	39	9	Y	35	35	0			3
05	24056	X	14068	-0-	-9988	-0-	14033	2	35	9	Y	32	32	0			3
06	23280	X	19318	-0-	-3962	-0-	19285	2	33	9	Y	30	31	0			2
07	24056	X	20612	-0-	-3444	-0-	20558	2	54	9	Y	49	47	0			4
08	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18864	2	48	9	Y	44	44	0			4
09	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	21336	2	46	9	Y	42	42	0			4
10	20615	X	14092	-0-	-6523	-0-	14055	2	37	9	Y	34	35	0			3
11	19950	X	6162	-0-	-13788	-0-	6152	2	10	9	Y	9	11	0			1
12	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	23888	2	54	9	Y	49	47	0			3

TOTAL GAS PROD: 197,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

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
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 8 RRCID -> 295285 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	3090	2	17	9	Y	15	14	0			1
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3277	2	24	9	Y	22	21	0			2
03	3503	X	1376	-0-	-2127	-0-	1352	2	24	9	Y	22	23	0			1
04	3330	X	2993	-0-	-337	-0-	2978	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	3658	X	2506	-0-	-1152	-0-	2492	2	14	9	Y	13	13	0			1
06	3540	X	3125	-0-	-415	-0-	3116	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	3658	X	3172	-0-	-486	-0-	3170	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	2758	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	3120	X	2747	-0-	-373	-0-	2745	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	3224	X	1507	-0-	-1717	-0-	1503	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	3120	X	1698	-0-	-1422	-0-	1695	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10427	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 7AL RRCID -> 295286 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	9517	X	8108	-0-	-1409	-0-	8039	2	69	9	Y	63	63	0			5
02	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10047	2	69	9	Y	63	63	0			5
03	9517	X	3255	-0-	-6262	-0-	3186	2	69	9	Y	63	64	0			4
04	9060	X	5987	-0-	-3073	-0-	5948	2	39	9	Y	35	36	0			3
05	10788	X	5011	-0-	-5777	-0-	4976	2	35	9	Y	32	32	0			3
06	10440	X	7076	-0-	-3364	-0-	7039	2	37	9	Y	34	34	0			3
07	10788	X	7747	-0-	-3041	-0-	7703	2	44	9	Y	40	40	0			3
08	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7238	2	48	9	Y	44	43	0			4
09	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9101	2	41	9	Y	37	38	0			3
10	7750	X	6252	-0-	-1498	-0-	6218	2	34	9	Y	31	31	0			3
11	7500	X	1128	-0-	-6372	-0-	1124	2	4	9	Y	4	6	0			1
12	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11651	2	56	9	Y	51	49	0			3

TOTAL GAS PROD: 82,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 295381 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	4712	X	3827	-0-	-885	-0-	3785	2	42	9	Y	38	37	0			3
02	4256	X	2595	-0-	-1661	-0-	2576	2	19	9	Y	17	19	0			1
03	4588	X	1556	-0-	-3032	-0-	1537	2	19	9	Y	17	17	0			1
04	4410	X	3161	-0-	-1249	-0-	3148	2	13	9	Y	12	12	0			1
05	4402	X	2559	-0-	-1843	-0-	2546	2	13	9	Y	12	12	0			1
06	3690	X	3337	-0-	-353	-0-	3324	2	13	9	Y	12	12	0			1
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3681	2	22	9	Y	20	19	0			2
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3431	2	25	9	Y	23	23	0			2
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3845	2	14	9	Y	13	14	0			1
10	3689	X	2881	-0-	-808	-0-	2866	2	15	9	Y	14	14	0			1
11	3570	X	2928	-0-	-642	-0-	2918	2	10	9	Y	9	9	0			1
12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4435	2	20	9	Y	18	18	0			1

TOTAL GAS PROD: 38,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: G 4 RRCID -> 295480 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676

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
01	14167	X	11639	-0-		-2528	-0-	11613	2	26	9	Y	24	24	0			2
02	13538	X	13538	-0-		-0-	-0-	13504	2	34	9	Y	31	31	0			2
03	13609	X	4754	-0-		-8855	-0-	4733	2	21	9	Y	19	20	0			1
04	13170	X	9580	-0-		-3590	-0-	9561	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	15004	X	7932	-0-		-7072	-0-	7908	2	24	9	Y	22	21	0			2
06	14520	X	10249	-0-		-4271	-0-	10218	2	31	9	Y	28	28	0			2
07	15004	X	11054	-0-		-3950	-0-	11026	2	28	9	Y	25	25	0			2
08	10231	X	10231	-0-		-0-	-0-	10207	2	24	9	Y	22	22	0			2
09	11536	X	11536	-0-		-0-	-0-	11514	2	22	9	Y	20	20	0			2
10	11067	X	7762	-0-		-3305	-0-	7740	2	22	9	Y	20	20	0			2
11	10710	X	-0-	-0-		-10710	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	13430	X	13430	-0-		-0-	-0-	13400	2	30	9	Y	27	25	0			2

TOTAL GAS PROD: 111,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 295629 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020

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
01	3565	X	2612	-0-		-953	-0-	2575	2	37	9	Y	34	34	0			3
02	3220	X	3176	-0-		-44	-0-	3141	2	35	9	Y	32	33	0			2
03	3565	X	1310	-0-		-2255	-0-	1278	2	32	9	Y	29	29	0			2
04	3360	X	2448	-0-		-912	-0-	2425	2	23	9	Y	21	21	0			2
05	3503	X	2050	-0-		-1453	-0-	2029	2	21	9	Y	19	19	0			2
06	3390	X	2746	-0-		-644	-0-	2726	2	20	9	Y	18	19	0			1
07	3503	X	3012	-0-		-491	-0-	2981	2	31	9	Y	28	27	0			2
08	2542	X	474	-0-		-2068	-0-	462	2	12	9	Y	11	12	0			1
09	2760	X	390	-0-		-2370	-0-	381	2	9	9	Y	8	8	0			1
10	3007	X	240	-0-		-2767	-0-	232	2	8	9	Y	7	7	0			1
11	2910	X	230	-0-		-2680	-0-	224	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	3007	X	124	-0-		-2883	-0-	114	2	10	9	Y	9	9	0			1

TOTAL GAS PROD: 18,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 7 RRCID -> 295710 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936

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
01	5704	X	4529	-0-		-1175	-0-	4501	2	28	9	Y	25	25	0			2
02	5152	X	1916	-0-		-3236	-0-	1905	2	11	9	Y	10	11	0			1
03	5704	X	1865	-0-		-3839	-0-	1843	2	22	9	Y	20	20	0			1
04	5220	X	3698	-0-		-1522	-0-	3683	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	5394	X	3095	-0-		-2299	-0-	3081	2	14	9	Y	13	13	0			1
06	4380	X	4152	-0-		-228	-0-	4139	2	13	9	Y	12	12	0			1
07	4467	X	4467	-0-		-0-	-0-	4453	2	14	9	Y	13	13	0			1
08	4117	X	4117	-0-		-0-	-0-	4102	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	4802	X	4802	-0-		-0-	-0-	4774	2	28	9	Y	25	24	0			2
10	4464	X	3655	-0-		-809	-0-	3625	2	30	9	Y	27	27	0			2
11	4320	X	3465	-0-		-855	-0-	3447	2	18	9	Y	16	16	0			2
12	5549	X	5549	-0-		-0-	-0-	5505	2	44	9	Y	40	39	0			3

TOTAL GAS PROD: 45,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1060	-0-	-862	-0-	1031	2	29	9	Y	26	28	0			2
02	1988	N	1054	-0-	-934	-0-	1031	2	23	9	Y	21	21	0			2
03	2232	N	441	-0-	-1791	-0-	394	2	47	9	Y	43	42	0			3
04	1020	N	785	-0-	-235	-0-	772	2	13	9	Y	12	14	0			1
05	1178	N	730	-0-	-448	-0-	713	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	852	2	28	9	Y	25	24	0			2
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	890	2	32	9	Y	29	29	0			2
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	729	2	30	9	Y	27	27	0			2
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1327	2	15	9	Y	14	15	0			1
10	930	N	776	-0-	-154	-0-	753	2	23	9	Y	21	20	0			2
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	Y	12	12	0			2
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2398	2	11	9	Y	10	11	0			1

TOTAL GAS PROD: 12,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	4	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	9	2	4	4	Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	9	2	2	4	Y	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	3	2	7	4	Y	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	7	2	4	4	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	2	5	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	2	34	9	Y	31	33	1			5
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	25	1			9
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	32	1			15
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	2	4	4	Y	32	40	1			7
							35	9									
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	1	4	Y	29	27	1			9
							32	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	2	32	9	Y	29	32	1			6
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	26	1			6
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	2	34	9	Y	31	29	1			8
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	2	4	Y	27	29	1			6
							30	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	2	7	4	Y	27	25	1			8
							30	9									
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	2	4	4	Y	28	30	1			6
							31	9									
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	2	5	4	Y	32	30	1			8
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	4				Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-		13	2	34	9		Y	31	33	1			5
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-		13	2	32	9		Y	29	25	1			9
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-		14	2	42	9		Y	38	32	1			15
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-		9	2	4	4		Y	32	40	1			7
								35	9										
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-		10	2	1	4		Y	29	27	1			9
								32	9										
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-		12	2	32	9		Y	29	32	1			6
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-		13	2	29	9		Y	26	26	1			6
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-		14	2	34	9		Y	31	29	1			8
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-		9	2	2	4		Y	27	29	1			6
								30	9										
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-		3	2	7	4		Y	27	25	1			8
								30	9										
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-		7	2	4	4		Y	28	30	1			6
								31	9										
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-		7	2	5	4		Y	32	30	1			8
								35	9										

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

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
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

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
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1332	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	1290	N	883	-0-	-407	-0-	883	2			Y	-0-			-0-
05	1333	N	709	-0-	-624	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-
07	899	N	599	-0-	-300	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
08	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
09	1020	N	110	-0-	-910	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	0	-0-
11	450	N	65	-0-	-385	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

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
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		102	-0-	102	207	96	2	6	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		107	-0-	107	314	107	2			Y	-0-					-0-
06	417	R	103	-0-	-314	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	61	1	228	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	202	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	45	1	176	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	55	1	209	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	41	1	194	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	96	-0-	-174	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	148	1	548	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	103	1	487	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	109	1	424	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	133	1	502	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	98	1	467	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	588	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

01	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	460	3	3	4	N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	347	3	1	4	N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	679	3	2	4	N	-0-					-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	621	3	2	4	N	-0-					-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

01	44 N	44	-0-	-0-		-0-	44	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	40	-0-	40		-0-	40	3			Y	-0-					21
03	DLQ G-10	45	-0-	45		45	45	3			Y	-0-					21
04	DLQ G-10	46	-0-	46		91	46	3			Y	-0-					21
05	DLQ G-10	45	-0-	45		136	45	3			Y	-0-					21
06	178 N	42	-0-	-136		-0-	42	3			Y	-0-					21
07	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	3			Y	-0-					21
08	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	3			Y	-0-					21
09	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43	3			Y	-0-					21
10	62 N	33	-0-	-29		-0-	33	3			Y	-0-					21
11	30 N	29	-0-	-1		-0-	29	3			Y	-0-					21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROBERTSON RESOURCES, INC. //CONT.// 718770
NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		32	-0-	32	-0-	32	3			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		36	-0-	36	72	36	3			Y	-0-					30
05	DLQ G-10		36	-0-	36	108	36	3			Y	-0-					30
06	142	N	34	-0-	-108	-0-	34	3			Y	-0-					30
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					30
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					30
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					30
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					30
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		726	-0-	726	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		814	-0-	814	814	814	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		828	-0-	828	1642	828	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		823	-0-	823	2465	823	3			Y	-0-					-0-
06	2800	N	771	-0-	-2029	436	771	3			Y	-0-					-0-
07	1352	N	916	-0-	-436	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	2	374	3	Y	-0-					80
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	5	2	1285	3	Y	-0-					80
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1	2	1948	3	Y	-0-					80
							1	4									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1	2	2032	3	Y	-0-					80
							4	4									
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1	2	1303	3	Y	-0-					80
							1	4									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	3	2	1798	3	Y	-0-					80
							1	4									
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	9	2	2047	3	Y	-0-					80
							2	4									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	5	2	1544	3	Y	-0-					80
							2	4									
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	2	2	1579	3	Y	-0-					80
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1	2	1245	3	Y	-0-					80
							6	4									
11	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	1180	3	4	4	Y	-0-					80
12	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	2	2	1152	3	Y	-0-					80
							2	4	65	5							

TOTAL GAS PROD: 17,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	2	1436	3	Y	-0-					53
							2	4									
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	6	2	1860	3	Y	-0-					53
							1	4									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1	2	2208	3	Y	-0-					53
							1	4									
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1	2	2304	3	Y	-0-					53
							5	4									
05	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1	2	1844	3	Y	-0-					53
							1	4									
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	4	2	2452	3	Y	-0-					53
							2	4									
07	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	8	2	1899	3	Y	-0-					53
							2	4									
08	1860	N	989	-0-	-871	-0-	3	2	984	3	Y	-0-					53
							2	4									
09	2010	N	1325	-0-	-685	-0-	2	2	1323	3	Y	-0-					53
10	1922	N	1251	-0-	-671	-0-	1	2	1245	3	Y	-0-					53
							5	4									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1195	3	5	4	Y	-0-					53
12	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	2	2	1220	3	Y	-0-					53
							2	4	68	5							

TOTAL GAS PROD: 20,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	501	2	37	9	Y	34	26	1			25
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	454	2	33	9	Y	30	26	1			29
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	652	2	29	9	Y	26	26	1			29
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	624	2	28	9	Y	25	26	1			28
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	645	2	31	9	Y	28	26	1			30
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	Y	11	25	1			16
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	2	22	9	Y	20					36
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2904	2	15	9	Y	14	26	1			24
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	Y	16					40
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	Y	18	50	1			8
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	819	2	46	9	Y	42	26	1			24
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	618	2	32	9	Y	29	27	1			26

TOTAL GAS PROD: 12,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	H15	VIOL	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1672	2	45	9	N	41					139
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1180	2	32	9	N	29					168
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1335	2	39	9	N	35					203
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1506	2	12	9	N	11					214
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1545	2	42	9	N	38	184	1			68
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1355	2	65	9	N	59					127
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	N	5					132
08	341	N	130	-0-	-211	-0-	127	2	3	9	N	3					135
09	3000	N	3825	-0-	825	825	3766	2	59	9	N	54					189
10	3100	N	2997	-0-	-103	722	2958	2	39	9	N	35	192	1			32
11	722	N	-0-	-0-	-722	-0-					N	-0-					32
12	901	X	901	-0-	-0-	-0-	217	2	681	4	N	3					35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	716	2	97	9	N	88					249
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	193	1			56
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1229	2	54	9	N	49					105
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1550	2	72	9	N	65					170
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1471	2	68	9	N	62	179	1			53
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1311	2	74	9	N	67					120
07	1674	N	710	-0-	-964	-0-	691	2	19	9	N	17					137
08	1550	N	458	-0-	-1092	-0-	443	2	15	9	N	14					151
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1669	2	61	9	N	55	174	1			32
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	816	2	50	9	N	45					77
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					77
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITAL ENERGY, INC. 100951
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

01	12307	X	9787	-0-	-2520	-0-	9783	2	4	9	N	4	176	1			122
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					122
03	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					122
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9520	2	22	9	N	20					142
05	10881	X	9667	-0-	-1214	-0-	9667	2			N	-0-					142
06	10530	X	8484	-0-	-2046	-0-	8484	2			N	-0-					142
07	10881	X	9155	-0-	-1726	-0-	9118	2	37	9	N	34	123	1			53
08	9858	X	9529	-0-	-329	-0-	9489	2	40	9	N	36					89
09	9540	X	5547	-0-	-3993	-0-	5535	2	12	9	N	11					100
10	9672	X	287	-0-	-9385	-0-	280	2	7	9	N	6					106
11	8850	X	148	-0-	-8702	-0-	148	2			N	-0-					106
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 81,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1619	-0-	-1760	-0-	1619	3			N	-0-					184
02	2856	X	335	-0-	-2521	-0-	335	3			N	-0-					184
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					184
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					184
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					184
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					184
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					184
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			N	-0-					29
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					29
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					29
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					29
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					29
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					29
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 15,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	4			N	-0-					-0-
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
06	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 15110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	992	N	222	-0-	-770	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	992	N	454	-0-	-538	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	107	-0-	-853	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

01	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	451	-0-	-1998	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1282	-0-	-1088	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1087	-0-	-113	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	423	-0-	-910	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	825	-0-	-508	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	485	-0-	-805	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	102	-0-	-978	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	1401	-0-	-4644	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4073	-0-	-1777	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	3716	-0-	-2329	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3149	-0-	-991	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	2662	-0-	-1554	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3574	-0-	-642	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	1288	-0-	-2792	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
11	3450	X	116	-0-	-3334	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

01	3100	N	2669	-0-	-431	562	2669	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2779	-0-	-21	541	2779	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	509	-0-	-1940	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2133	-0-	-237	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1029	-0-	-1420	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1610	-0-	-760	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	2370	X	120	-0-	-2250	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1406	-0-	-1043	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	123	-0-	-652	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1084	-0-	-2140	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1912	-0-	-1208	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	882	-0-	-1660	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2082	-0-	-770	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1037	-0-	-1723	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	108	-0-	-2352	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1466	-0-	-611	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	324	-0-	-885	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	806	N	177	-0-	-629	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	750	N	432	-0-	-318	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

	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
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	114	-0-	-276	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

	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
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	649	-0-	-1738	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	654	-0-	-741	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	758	-0-	-832	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	124	-0-	-1196	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33046	X	25817	-0-	-7229	-0-	25544	3	273	9	Y	248	238	0			12
02	31024	X	14370	-0-	-16654	-0-	14284	3	86	9	Y	78	78	0			12
03	34348	X	8247	-0-	-26101	-0-	8155	3	92	9	Y	84	88	0	4	1	4
04	33240	X	13502	-0-	-19738	-0-	13249	3	253	9	Y	230	223	0			11
05	29550	X	29550	-0-	-0-	-0-	29480	3	70	9	Y	64	71	0			4
06	13560	X	100	-0-	-13460	-0-	47	3	53	9	Y	48	50	0			2
07	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16859	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
08	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	29128	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	27417	X	27417	-0-	-0-	-0-	27375	3	42	9	Y	38	36	0			2
10	31396	X	31396	-0-	-0-	-0-	31289	3	37	4	Y	64	62	0			4
							70	9									
*11	28200	X	27975	-0-	-225	-0-	27764	3	7	4	Y	185	176	0			13
							204	9									
12	29140	X	25234	-0-	-3906	-0-	25080	3	8	4	Y	133	139	0			7
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 249,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					26
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	7	1			19
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					19
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					19
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					19
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					19
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					19
08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					19
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					19
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					19
11	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					19
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	225	-0-	-116	-0-	224	2	1	9	Y	1					18
02	308	#	266	-0-	-42	-0-	265	2	1	9	Y	1					19
03	341	#	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-					19
04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					20
05	337	R	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					21
06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					22
07	248	#	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					23
08	248	#	171	-0-	-77	-0-	170	2	1	9	Y	1					24
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					24
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					25
11	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	10	1			15
12	278	R	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	486	-0-	-413	-0-	486	2			Y	-0-					12
02	812	#	352	-0-	-460	-0-	352	2			Y	-0-					12
03	899	#	576	-0-	-323	-0-	576	2			Y	-0-					12
04	630	#	505	-0-	-125	-0-	505	2			Y	-0-					12
05	589	#	262	-0-	-327	-0-	262	2			Y	-0-					12
06	570	#	172	-0-	-398	-0-	172	2			Y	-0-					12
07	589	#	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					12
08	589	#	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					12
09	510	#	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					12
10	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					12
11	570	#	409	-0-	-161	-0-	409	2			Y	-0-					12
12	589	#	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

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
01	620	#	405	-0-	-215	-0-	404	2	1	9	Y	1					16
02	560	#	478	-0-	-82	-0-	477	2	1	9	Y	1					17
03	620	#	423	-0-	-197	-0-	422	2	1	9	Y	1					18
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2					20
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	Y	2					22
06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2					24
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1					25
08	434	#	307	-0-	-127	-0-	305	2	2	9	Y	2					27
09	431	R	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1					28
10	483	R	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					29
11	646	R	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1	28	1			2
12	501	R	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

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
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					36
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	22	1			15
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					15
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					15
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					16
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					17
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					17
08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					18
09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					18
10	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					18
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					18
12	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

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
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					17
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					17
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					17
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					17
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					17
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					17
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					17
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					17
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					17
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					17
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					17
*12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					25
02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					25
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					25
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					25
05	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					25
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					25
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					25
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					25
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					25
10	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					25
11	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					25
*12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	#	13	-0-	-1	-0-	12	3	1	9	Y	1					31
02	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					31
03	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					31
04	13	#	10	-0-	-3	-0-	9	3	1	9	Y	1					32
05	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					32
06	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					32
07	11	#	9	-0-	-2	-0-	8	3	1	9	Y	1					33
08	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					33
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					33
10	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					33
11	11	#	8	-0-	-3	-0-	7	3	1	9	Y	1					34
12	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					3
02	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					3
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					3
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					3
05	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					3
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					3
07	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					3
08	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					3
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	N	4					7
10	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					7
11	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					7
12	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	R	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	N	6					43
02	392	#	354	-0-	-38	-0-	353	2	1	9	N	1					44
03	434	#	396	-0-	-38	-0-	395	2	1	9	N	1					45
04	420	#	387	-0-	-33	-0-	379	2	8	9	N	7					52
05	403	#	389	-0-	-14	-0-	387	2	2	9	N	2					54
06	390	#	363	-0-	-27	-0-	362	2	1	9	N	1					55
07	403	#	393	-0-	-10	-0-	389	2	4	9	N	4					59
08	422	R	422	-0-	-0-	-0-	372	2	50	9	N	45					104
09	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					104
10	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					104
11	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					104
12	434	#	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	50	1			28
02	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					28
03	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					28
04	584	R	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1					29
05	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					29
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					29
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					29
08	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					29
09	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					29
10	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					29
11	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					29
12	594	R	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3					32

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	434	#	348	-0-	-86	-0-	347	2	1	9	N	1					33
02	364	#	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-					33
03	372	#	346	-0-	-26	-0-	342	2	4	9	N	4					37
04	360	#	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					37
05	341	#	333	-0-	-8	-0-	331	2	2	9	N	2					39
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					40
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2					42
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					42
09	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					42
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					45
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					45
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
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
01	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	224	#	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	#	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	N	1					34
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	192	2	14	9	N	13					47
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	N	7					54
04	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					54
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					57
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	181	2	15	9	N	14					71
07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9					80
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	N	2	64	1			18
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	N	5					23
10	199	R	199	-0-	-0-	-0-	191	2	8	9	N	7					30
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9					39
12	207	R	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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
01	530	R	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	N	11	67	1			35
02	496	R	496	-0-	-0-	-0-	468	2	28	9	N	25					60
03	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					60
04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	46	1			18
05	534	R	534	-0-	-0-	-0-	517	2	17	9	N	15					33
06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	489	2	15	9	N	14					47
07	531	R	531	-0-	-0-	-0-	520	2	11	9	N	10					57
08	529	R	529	-0-	-0-	-0-	517	2	12	9	N	11					68
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					68
10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	N	7					75
11	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	57	1			18
12	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	592	2	8	9	N	7					65
02	571	R	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17	55	1			27
03	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					27
04	595	R	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					30
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	635	2	17	9	N	15					45
06	602	R	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3	3	8			45
07	632	R	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7					52
08	624	R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5					57
09	604	R	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5					62
10	584	R	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	N	5					67
11	611	R	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	N	9	59	1			17
12	626	R	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					20

TOTAL GAS PROD: 7,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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
01	558	#	553	-0-	-5	-0-	543	2	10	9	N	9					45
02	532	#	482	-0-	-50	-0-	480	2	2	9	N	2					47
03	589	#	552	-0-	-37	-0-	545	2	7	9	N	6					53
04	570	#	514	-0-	-56	-0-	502	2	12	9	N	11					64
05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	N	6					70
06	540	#	452	-0-	-88	-0-	431	2	21	9	N	19	2	8			87
07	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					87
08	594	R	594	-0-	-0-	-0-	580	2	14	9	N	13					100
09	570	#	469	-0-	-101	-0-	465	2	4	9	N	4					104
10	589	#	399	-0-	-190	-0-	398	2	1	9	N	1					105
11	570	#	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-	79	1			26
12	599	R	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	N	4					30

TOTAL GAS PROD: 6,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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
01	310	#	205	-0-	-105	-0-	201	2	4	9	N	4	92	1			20
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	N	6					26
03	310	#	290	-0-	-20	-0-	283	2	7	9	N	6					32
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	262	2	13	9	N	12					44
05	310	#	287	-0-	-23	-0-	278	2	9	9	N	8					52
06	300	#	286	-0-	-14	-0-	261	2	25	9	N	23					75
07	310	#	259	-0-	-51	-0-	255	2	4	9	N	4					79
08	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					79
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	257	2	31	9	N	28					107
10	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					107
11	300	#	246	-0-	-54	-0-	227	2	19	9	N	17	102	1			22
12	310	#	297	-0-	-13	-0-	286	2	11	9	N	10					32

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	800	-0-	-37	-0-	777	2	23	9	N	21					98
02	756	#	718	-0-	-38	-0-	684	2	34	9	N	31	114	1			15
03	837	#	779	-0-	-58	-0-	762	2	17	9	N	15					30
04	848	R	848	-0-	-0-	-0-	812	2	36	9	N	33					63
05	827	R	827	-0-	-0-	-0-	814	2	13	9	N	12					75
06	817	R	817	-0-	-0-	-0-	787	2	30	9	N	27	80	1			22
07	845	R	845	-0-	-0-	-0-	814	2	31	9	N	28					50
08	837	#	820	-0-	-17	-0-	806	2	14	9	N	13					63
09	810	#	681	-0-	-129	-0-	664	2	17	9	N	15					78
10	842	R	842	-0-	-0-	-0-	814	2	28	9	N	25					103
11	810	#	555	-0-	-255	-0-	544	2	11	9	N	10	91	1			22
12	871	R	871	-0-	-0-	-0-	826	2	45	9	N	41	3	8			60

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	582	R	582	-0-	-0-	-0-	571	3	11	9	Y	10	11	1			2
02	515	R	515	-0-	-0-	-0-	504	3	11	9	Y	10	6	1			6
03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11	11	1			6
04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	458	3	10	9	Y	9	11	1			4
05	488	R	488	-0-	-0-	-0-	478	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	476	3	11	9	Y	10	6	1			6
07	487	R	487	-0-	-0-	-0-	479	3	8	9	Y	7	9	1			4
08	506	R	506	-0-	-0-	-0-	499	3	7	9	Y	6	8	1			2
09	444	R	444	-0-	-0-	-0-	440	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	434	#	420	-0-	-14	-0-	412	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	437	R	437	-0-	-0-	-0-	428	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	520	R	520	-0-	-0-	-0-	511	3	9	9	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 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
01	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	281	3	26	9	Y	24					24
07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	283	3	62	9	Y	56	50	1			30
08	352	R	352	-0-	-0-	-0-	294	3	58	9	Y	53	68	1			15
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	259	3	42	9	Y	38	36	1			17
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	243	3	58	9	Y	53	40	1			30
11	334	R	334	-0-	-0-	-0-	253	3	81	9	Y	74	79	1			25
12	378	R	378	-0-	-0-	-0-	301	3	77	9	Y	70	69	1			26

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	722	R	722	-0-	-0-	-0-	625	3	97	9	Y	88	95	1			16
02	644	R	644	-0-	-0-	-0-	552	3	92	9	Y	84	47	1			53
03	690	R	690	-0-	-0-	-0-	587	3	103	9	Y	94	96	1			51
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	501	3	89	9	Y	81	96	1			36
05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	431	3	91	9	Y	83	99	1			20
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	210	3	86	9	Y	78	48	1			50
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	102	3	67	9	Y	61	78	1			33
08	186	#	168	-0-	-18	-0-	106	3	62	9	Y	56	73	1			16
09	180	#	138	-0-	-42	-0-	94	3	44	9	Y	40	39	1			17
10	186	#	149	-0-	-37	-0-	88	3	61	9	Y	55	41	1			31
11	180	#	174	-0-	-6	-0-	91	3	83	9	Y	75	81	1			25
*12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	109	3	80	9	Y	73	71	1			27

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1			2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			6
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			4
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			2
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			4
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	89	-0-	-91	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	118	-0-	-130	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	43	-0-	-143	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	37	-0-	-118	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	39	-0-	-111	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

01	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 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
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6	7	1			1
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	6	3	1			4
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	7	7	1			4
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	7	1			3
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	147	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	331	R	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	320	3	4	9	Y	4	5	1			1
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	265	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	307	-0-	-1	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	279	-0-	-51	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	290	-0-	-40	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	148	-0-	-92	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
08	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

MO	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
01	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

MO	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
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

MO	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
01	846	R	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1	9	Y	1					17
02	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					17
03	719	R	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1					18
04	780	#	650	-0-	-130	-0-	650	3			Y	-0-					18
05	806	#	544	-0-	-262	-0-	544	3			Y	-0-					18
06	780	#	454	-0-	-326	-0-	454	3			Y	-0-					18
07	806	#	515	-0-	-291	-0-	515	3			Y	-0-					18
08	713	#	507	-0-	-206	-0-	506	3	1	9	Y	1					19
09	660	#	627	-0-	-33	-0-	627	3			Y	-0-					19
10	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					19
11	682	R	682	-0-	-0-	-0-	679	3	3	9	Y	3	17	1			5
12	729	R	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	Y	5	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 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
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	398	-0-	-160	-0-	397	3	1	9	Y	1					27
02	392	#	343	-0-	-49	-0-	341	3	2	9	Y	2					29
03	496	#	328	-0-	-168	-0-	326	3	2	9	Y	2					31
04	360	#	261	-0-	-99	-0-	261	3			Y	-0-					31
05	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	3			Y	-0-					31
06	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					31
07	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					31
08	513	R	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	Y	1					32
09	360	#	248	-0-	-112	-0-	248	3			Y	-0-					32
10	558	#	241	-0-	-317	-0-	240	3	1	9	Y	1					33
11	540	#	442	-0-	-98	-0-	438	3	4	9	Y	4	27	1			10
12	558	#	438	-0-	-120	-0-	429	3	9	9	Y	8	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 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
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					39
02	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					39
03	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					39
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					39
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2	39	1			2
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	N	4					6
07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	N	2					8
08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	N	3					11
09	447	R	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	N	1					12
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	N	2					14
11	435	R	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1					15
12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	N	3					18

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

01	527	R	527	-0-	-0-	-0-	433	3	94	9	Y	85	93	1			15
02	473	R	473	-0-	-0-	-0-	382	3	91	9	Y	83	46	1			52
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	407	3	101	9	Y	92	94	1			50
04	434	R	434	-0-	-0-	-0-	347	3	87	9	Y	79	94	1			35
05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	363	3	88	9	Y	80	96	1			19
06	360	#	328	-0-	-32	-0-	245	3	83	9	Y	75	47	1			47
07	372	#	178	-0-	-194	-0-	112	3	66	9	Y	60	76	1			31
08	372	#	176	-0-	-196	-0-	117	3	59	9	Y	54	71	1			14
09	360	#	147	-0-	-213	-0-	103	3	44	9	Y	40	38	1			16
10	372	#	155	-0-	-217	-0-	97	3	58	9	Y	53	40	1			29
11	330	#	181	-0-	-149	-0-	100	3	81	9	Y	74	79	1			24
*12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	120	3	77	9	Y	70	69	1			25

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

01	186	#	183	-0-	-3	-0-	166	3	17	9	Y	15	4	1			31
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	155	3	13	9	Y	12	21	1			22
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	166	3	18	9	Y	16	18	1			20
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	164	3	10	9	Y	9					29
05	186	#	184	-0-	-2	-0-	173	3	11	9	Y	10	18	1			21
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	163	3	9	9	Y	8	16	1			13
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	163	3	10	9	Y	9					22
08	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-	21	1			1
09	180	#	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					1
10	186	#	125	-0-	-61	-0-	124	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	R	428	-0-		-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	379	R	379	-0-		-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	418	R	418	-0-		-0-	-0-	416	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	396	R	396	-0-		-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	417	R	417	-0-		-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	425	R	425	-0-		-0-	-0-	423	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	427	R	427	-0-		-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	443	R	443	-0-		-0-	-0-	442	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	379	R	379	-0-		-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	356	R	356	-0-		-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	370	R	370	-0-		-0-	-0-	368	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	441	R	441	-0-		-0-	-0-	439	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	R	460	-0-		-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	406	R	406	-0-		-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
03	433	R	433	-0-		-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	369	-0-		-21	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	385	-0-		-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	384	-0-		-6	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	386	-0-		-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	402	-0-		-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	354	-0-		-36	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	332	-0-		-71	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	345	-0-		-45	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	412	R	412	-0-		-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	R	57	-0-		-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	45	R	45	-0-		-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	51	R	51	-0-		-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	46	R	46	-0-		-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	54	R	54	-0-		-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	52	R	52	-0-		-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-		-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	51	R	51	-0-		-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	46	R	46	-0-		-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	41	R	41	-0-		-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	42	R	42	-0-		-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-		-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	565	R	565	-0-		-0-	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
02	499	R	499	-0-		-0-	-0-	499	3		Y	-0-			-0-
03	531	R	531	-0-		-0-	-0-	531	3		Y	-0-			-0-
04	454	R	454	-0-		-0-	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
05	474	R	474	-0-		-0-	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
06	471	R	471	-0-		-0-	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
07	475	R	475	-0-		-0-	-0-	475	3		Y	-0-			-0-
08	494	R	494	-0-		-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
09	450	#	435	-0-		-15	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
10	465	#	408	-0-		-57	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
11	450	#	424	-0-		-26	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
12	505	R	505	-0-		-0-	-0-	505	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	98	R	98	-0-		-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
02	84	#	79	-0-		-5	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
03	124	#	89	-0-		-35	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
04	120	#	80	-0-		-40	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
05	126	R	126	-0-		-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
06	156	R	156	-0-		-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
07	138	R	138	-0-		-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
08	151	R	151	-0-		-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
09	150	#	80	-0-		-70	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
10	155	#	71	-0-		-84	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
11	150	#	73	-0-		-77	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
12	155	#	56	-0-		-99	-0-	56	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	668	R	668	-0-		-0-	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
02	590	R	590	-0-		-0-	-0-	590	3		Y	-0-			-0-
03	628	R	628	-0-		-0-	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
04	536	R	536	-0-		-0-	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
05	560	R	560	-0-		-0-	-0-	560	3		Y	-0-			-0-
06	557	R	557	-0-		-0-	-0-	557	3		Y	-0-			-0-
07	561	R	561	-0-		-0-	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
08	584	R	584	-0-		-0-	-0-	584	3		Y	-0-			-0-
09	515	R	515	-0-		-0-	-0-	515	3		Y	-0-			-0-
10	527	#	483	-0-		-44	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
11	510	#	502	-0-		-8	-0-	502	3		Y	-0-			-0-
12	598	R	598	-0-		-0-	-0-	598	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	143	3	66	9	Y	60					111
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	190	3	45	9	Y	41					152
03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	502	3	45	9	Y	41	165	1			28
04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	461	3	44	9	Y	40					68
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	245	3	39	9	Y	35					103
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	37					140
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	32					172
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4					176
09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	183	3	79	9	Y	72	167	1			81
10	155	#	126	-0-	-29	-0-	89	3	37	9	Y	34					115
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	125	3	35	9	Y	32					147
12	155	#	111	-0-	-44	-0-	97	3	14	9	Y	13					160

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	274	-0-	-118	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	303	-0-	-131	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	274	-0-	-146	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	242	-0-	-68	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	192	-0-	-118	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
02	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
03	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
04	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
06	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
07	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
08	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
11	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
12	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	164	-0-	-32	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	217	#	165	-0-		-52	-0-	165	3			Y	-0-					65
02	196	#	154	-0-		-42	-0-	154	3			Y	-0-					65
03	217	#	165	-0-		-52	-0-	165	3			Y	-0-					65
04	163	R	163	-0-		-0-	-0-	163	3			Y	-0-					65
05	173	R	173	-0-		-0-	-0-	173	3			Y	-0-					65
06	163	R	163	-0-		-0-	-0-	163	3			Y	-0-					65
07	179	R	179	-0-		-0-	-0-	179	3			Y	-0-					65
08	186	R	186	-0-		-0-	-0-	186	3			Y	-0-					65
09	171	R	171	-0-		-0-	-0-	171	3			Y	-0-					65
10	186	#	173	-0-		-13	-0-	173	3			Y	-0-					65
11	180	R	180	-0-		-0-	-0-	180	3			Y	-0-					65
12	190	R	190	-0-		-0-	-0-	190	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	93	#	68	-0-		-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	60	-0-		-24	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	64	-0-		-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	55	-0-		-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	57	-0-		-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-		-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-		-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-		-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-		-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	49	-0-		-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	51	-0-		-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-		-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) 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	341	#	330	-0-		-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	292	-0-		-16	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	311	-0-		-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	265	-0-		-65	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	277	-0-		-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	276	-0-		-54	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	277	-0-		-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	288	-0-		-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	254	-0-		-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	239	-0-		-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	248	-0-		-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	296	R	296	-0-		-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	158	-0-	-38	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	237	-0-	-33	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

01	423	R	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	375	R	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	341	#	307	-0-	-34	-0-	305	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	330	#	319	-0-	-11	-0-	317	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

01	620 #	90	-0-	-530	-0-	7	1	83	3	Y	-0-				-0-
02	504 #	205	-0-	-299	-0-	18	1	187	3	Y	-0-				-0-
03	496 #	246	-0-	-250	-0-	21	1	225	3	Y	-0-				-0-
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-				-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-				-0-
06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-				-0-
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-				-0-
08	278 R	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-				-0-
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	5	3	0		2
						6	9								
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	6	7	0		1
						7	9								
11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	6	6	0		1
						7	9								
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	6	6	0		1
						7	9								

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	R	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	535	R	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	68	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	600	#	563	-0-	-37	-0-	69	1	494	3	Y	-0-					-0-
05	621	R	621	-0-	-0-	-0-	77	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	600	#	562	-0-	-38	-0-	66	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	589	#	580	-0-	-9	-0-	68	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	620	#	597	-0-	-23	-0-	69	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	625	R	625	-0-	-0-	-0-	69	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	667	R	667	-0-	-0-	-0-	71	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	610	R	610	-0-	-0-	-0-	67	1	543	3	Y	-0-					-0-
12	767	R	767	-0-	-0-	-0-	85	1	682	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	120	#	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	124	#	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	45	-0-	-75	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	124	#	29	-0-	-95	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	229	-0-	-23	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	240	-0-	-30	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	227	-0-	-52	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	239	-0-	-31	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	522	R	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	510	R	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	Y	-0-					-0-
*12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	43	1	456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	#	175	-0-	-166	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	41	-0-	-145	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

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
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
02	308	#	300	-0-	-8	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	360	#	304	-0-	-56	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-
06	360	#	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	360	#	303	-0-	-57	-0-	303	3		N	-0-			-0-
10	372	#	271	-0-	-101	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11	360	#	277	-0-	-83	-0-	277	3		N	-0-			-0-
12	341	#	215	-0-	-126	-0-	215	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

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
01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
05	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
07	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	#	189	-0-	-90	-0-	187	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	196	#	165	-0-	-31	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	156	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	157	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	164	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	155	#	137	-0-	-18	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	150	#	144	-0-	-6	-0-	140	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	282	-0-	-26	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	28	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	296	-0-	-34	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	280	-0-	-61	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	296	-0-	-34	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	293	-0-	-17	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	#	259	-0-	-41	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	555	R	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	541	R	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	3	Y	-0-					-0-
*12	530	R	530	-0-	-0-	-0-	46	1	484	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
03	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
08	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	436	-0-	-14	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	#	274	-0-	-67	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	240	-0-	-68	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	341	#	259	-0-	-82	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	278	-0-	-1	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	38	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	352	R	352	-0-	-0-	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	#	314	-0-	-182	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	278	-0-	-170	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	496	#	296	-0-	-200	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	252	-0-	-138	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
07	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
11	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
12	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	#	245	-0-	-65	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	249	-0-	-31	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	270	-0-	-40	-0-	36	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	241	-0-	-7	-0-	35	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	41	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	41	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	45	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	300	#	272	-0-	-28	-0-	39	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	216	-0-	-94	-0-	31	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	646	-0-	-67	-0-	73	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	644	#	563	-0-	-81	-0-	64	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	744	#	610	-0-	-134	-0-	72	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	630	#	593	-0-	-37	-0-	73	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	655	R	655	-0-	-0-	-0-	82	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	645	R	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	670	R	670	-0-	-0-	-0-	79	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	664	R	664	-0-	-0-	-0-	77	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	693	R	693	-0-	-0-	-0-	77	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	739	R	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	674	R	674	-0-	-0-	-0-	75	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	735	R	735	-0-	-0-	-0-	82	1	653	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	457	-0-	-39	-0-	52	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	448	#	400	-0-	-48	-0-	46	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	496	#	432	-0-	-64	-0-	51	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	420	-0-	-30	-0-	52	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	465	#	463	-0-	-2	-0-	58	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	457	R	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	474	R	474	-0-	-0-	-0-	56	1	418	3	Y	-0-					-0-
08	471	R	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	490	R	490	-0-	-0-	-0-	54	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	523	R	523	-0-	-0-	-0-	56	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	476	R	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-					-0-
*12	510	R	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	379	R	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	456	R	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	409	-0-	-41	-0-	39	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	465	#	374	-0-	-91	-0-	37	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	382	-0-	-68	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	465	#	404	-0-	-61	-0-	36	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	465	#	219	-0-	-246	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	198	-0-	-222	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	199	-0-	-204	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	184	-0-	-206	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	291	-0-	-112	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	113	-0-	-27	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	311	-0-	-61	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					1
02	336	#	254	-0-	-82	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					1
03	372	#	306	-0-	-66	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					1
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					1
05	310	#	251	-0-	-59	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					1
06	300	#	173	-0-	-127	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					1
07	310	#	177	-0-	-133	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					1
08	310	#	207	-0-	-103	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					1
09	322	R	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					1
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					1
11	295	R	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					1
*12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532 R	532	-0-	-0-	-0-	60	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	53	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	502 R	502	-0-	-0-	-0-	59	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	510 #	488	-0-	-22	-0-	60	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	510 #	489	-0-	-21	-0-	57	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	527 #	505	-0-	-22	-0-	59	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	527 #	501	-0-	-26	-0-	58	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	522 R	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	557 R	557	-0-	-0-	-0-	59	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	511 R	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	73	1	580	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	2	1	1			1
03	124	#	19	-0-	-105	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	29	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2					6
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	4					10
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4					14
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	4					18
							4	9									
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	6					24
							7	9									
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	12	30	1			6
							13	9									
07	176	R	176	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	Y	7					13
							8	9									
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	14					27
							15	9									
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	15	33	1			9
							17	9									
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	17	1	119	3	Y	5					14
							6	9									
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	17	1	124	3	Y	6					20
							7	9									
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	Y	21					41
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	282	R	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	344	R	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	175	-0-	-35	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	213	-0-	-4	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2					2
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3					5
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	Y	2	4	1			3
11	260	R	260	-0-	-0-	-0-	256	3	4	9	Y	4					7
12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	271	3	6	9	Y	5	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 18 WELL #: RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

01	372 #	284	-0-	-88	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1			4
02	336 #	264	-0-	-72	-0-	264	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	372 #	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	171	-0-	-129	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	173	-0-	-137	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	180	-0-	-90	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

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
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	118	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	105	R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	105	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	112	R	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	116	R	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

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
01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

01	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
04	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
07	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
08	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
09	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
12	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
03	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
09	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

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
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

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
01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

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
01	527	#	453	-0-	-74	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	400	-0-	-76	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	527	#	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	363	-0-	-87	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	378	-0-	-72	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	66	-0-	-102	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	76	-0-	-110	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	287	R	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	298	R	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	277	R	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 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
01	372	#	211	-0-	-161	-0-	17	1	188	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	280	#	173	-0-	-107	-0-	14	1	153	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	310	#	208	-0-	-102	-0-	17	1	185	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	17	1	164	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	217	#	171	-0-	-46	-0-	16	1	149	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	210	#	172	-0-	-38	-0-	15	1	153	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	217	#	183	-0-	-34	-0-	16	1	163	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	217	#	210	-0-	-7	-0-	17	1	189	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	297	-0-	-183	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
08	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	437	-0-	-13	-0-	435	3	2	9	Y	2					2
10	465	#	427	-0-	-38	-0-	425	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	450	#	404	-0-	-46	-0-	403	3	1	9	Y	1					3
12	465	#	318	-0-	-147	-0-	316	3	2	9	Y	2	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

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
01	403	#	210	-0-		-193	-0-	207	3	3	9	Y	3	1	1			6
02	364	#	177	-0-		-187	-0-	174	3	3	9	Y	3	4	1			5
03	310	#	162	-0-		-148	-0-	159	3	3	9	Y	3	4	1			4
04	300	#	155	-0-		-145	-0-	153	3	2	9	Y	2					6
05	310	#	256	-0-		-54	-0-	254	3	2	9	Y	2	4	1			4
06	417	R	417	-0-		-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	186	#	40	-0-		-146	-0-	39	3	1	9	Y	1					4
08	415	R	415	-0-		-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5	4	1			5
09	555	R	555	-0-		-0-	-0-	544	3	11	9	Y	10					15
10	652	R	652	-0-		-0-	-0-	645	3	7	9	Y	6	11	1			10
11	581	R	581	-0-		-0-	-0-	568	3	13	9	Y	12					22
12	601	R	601	-0-		-0-	-0-	588	3	13	9	Y	12	14	1			20

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

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
01	217	#	178	-0-		-39	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	73	-0-		-123	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	86	-0-		-131	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	74	-0-		-106	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	79	-0-		-107	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	71	-0-		-109	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	111	R	111	-0-		-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	228	R	228	-0-		-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	235	R	235	-0-		-0-	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	247	R	247	-0-		-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	259	R	259	-0-		-0-	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	260	R	260	-0-		-0-	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

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
01	76	R	76	-0-		-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-		-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-		-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-		-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-		-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-		-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	64	R	64	-0-		-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	4	-0-		-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	108	R	108	-0-		-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	83	R	83	-0-		-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	81	R	81	-0-		-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	80	R	80	-0-		-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	232	R	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	196	-0-	-14	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	#	195	-0-	-15	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	418	R	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	408	R	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	401	R	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	189	-0-	-35	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	197	-0-	-43	-0-	196	3	1	9	Y	1					1
05	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	196	-0-	-14	-0-	195	3	1	9	Y	1					1
10	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	202	3	1	9	Y	1					1
12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	310	#	262	-0-	-48	-0-	13	1	235	2	Y	5	7	1			-0-
							8	4	6	9							
02	280	#	266	-0-	-14	-0-	12	1	228	2	Y	8	5	1			3
							17	4	9	9							
03	310	#	228	-0-	-82	-0-	11	1	201	2	Y	13	15	1			1
							2	4	14	9							
04	456	R	456	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	13	11	1			3
							1	4	14	9							
05	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	2	Y	16	18	1			1
							3	4	18	9							
06	2107	R	2107	-0-	-0-	-0-	100	1	1939	2	Y	7	6	1			2
							60	4	8	9							
07	2671	R	2671	-0-	-0-	-0-	121	1	2489	2	Y	9	9	1			2
							51	4	10	9							
08	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	110	1	2234	2	Y	28	21	1			9
							146	4	31	9							
09	1502	R	1502	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	2	Y	10	19	1			-0-
							124	4	11	9							
10	2666	#	756	-0-	-1910	-0-	32	1	675	2	Y	3	2	1			1
							46	4	3	9							
11	2580	#	766	-0-	-1814	-0-	34	1	699	2	Y	1	2	1			-0-
							32	4	1	9							
12	2666	#	766	-0-	-1900	-0-	37	1	723	2	Y	2	1	1			1
							4	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 13,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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
01	217	#	155	-0-	-62	-0-	12	1	140	3	Y	3	10	0			-0-
							3	9									
02	140	#	121	-0-	-19	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	134	-0-	-52	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	171	R	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	12	#	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	12	#	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	#	265	-0-	-107	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	210	-0-	-42	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	234	-0-	-45	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	225	-0-	-45	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	Y	-0-					-0-
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	332	R	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	589	#	409	-0-	-180	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	324	-0-	-68	-0-	26	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	362	-0-	-72	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	348	-0-	-42	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	351	-0-	-52	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	351	-0-	-39	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	933	R	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	3	Y	-0-					-0-
09	675	R	675	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	92	-0-	-280	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	517	R	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	641	R	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	#	152	-0-	-65	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	196	#	153	-0-	-43	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	217	#	179	-0-	-38	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
10	248	#	232	-0-	-16	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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
01	403	#	293	-0-	-110	-0-		14 1 30 4	249	2	Y	-0-					-0-
02	364	#	294	-0-	-70	-0-		13 1 31 4	250	2	Y	-0-					-0-
03	403	#	348	-0-	-55	-0-		16 1 26 4	306	2	Y	-0-					-0-
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-		23 1 23 4	429	2	Y	-0-					-0-
05	515	R	515	-0-	-0-	-0-		26 1 23 4	466	2	Y	-0-					-0-
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-		20 1 32 4	395	2	Y	-0-					-0-
07	481	R	481	-0-	-0-	-0-		21 1 29 4	431	2	Y	-0-					-0-
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-		18 1 39 4	356	2	Y	-0-					-0-
09	358	R	358	-0-	-0-	-0-		15 1 46 4	297	2	Y	-0-					-0-
10	465	#	448	-0-	-17	-0-		19 1 33 4	396	2	Y	-0-					-0-
11	582	R	582	-0-	-0-	-0-		25 1 36 4	521	2	Y	-0-					-0-
12	637	R	637	-0-	-0-	-0-		30 1 19 4	588	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	124	#	80	-0-	-44	-0-		4 1 8 4	68	2	Y	-0-					-0-
02	84	#	80	-0-	-4	-0-		4 1 8 4	68	2	Y	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-		4 1 7 4	83	2	Y	-0-					-0-
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-		6 1 6 4	117	2	Y	-0-					-0-
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-		7 1 6 4	127	2	Y	-0-					-0-
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-		6 1 9 4	108	2	Y	-0-					-0-
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-		6 1 8 4	118	2	Y	-0-					-0-
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-		5 1 11 4	97	2	Y	-0-					-0-
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-		4 1 13 4	81	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	122	-0-	-2	-0-		5 1 9 4	108	2	Y	-0-					-0-
11	159	R	159	-0-	-0-	-0-		7 1 10 4	142	2	Y	-0-					-0-
12	173	R	173	-0-	-0-	-0-		8 1 5 4	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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
01	279	#	250	-0-	-29	-0-		10 1	181	2	Y	34	30	1			7
								22 4	37	9							
02	252	#	238	-0-	-14	-0-		10 1	182	2	Y	22	27	1			2
								22 4	24	9							
03	279	#	265	-0-	-14	-0-		11 1	222	2	Y	12	13	1			1
								19 4	13	9							
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-		17 1	312	2	Y	9	9	1			1
								16 4	10	9							
05	383	R	383	-0-	-0-	-0-		19 1	339	2	Y	8	8	1			1
								16 4	9	9							
06	327	R	327	-0-	-0-	-0-		15 1	287	2	Y	2	3	1			-0-
								23 4	2	9							
07	353	R	353	-0-	-0-	-0-		15 1	314	2	Y	3	2	1			1
								21 4	3	9							
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-		12 1	254	2	Y	3	3	1			1
								28 4	3	9							
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-		12 1	247	2	Y	-0-	1	1			-0-
								39 4									
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-		16 1	326	2	Y	1	1	1			-0-
								27 4	1	9							
11	482	R	482	-0-	-0-	-0-		21 1	430	2	Y	1	1	1			-0-
								30 4	1	9							
12	527	R	527	-0-	-0-	-0-		25 1	485	2	Y	1	1	1			-0-
								16 4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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. 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
01	341	#	253	-0-	-88	-0-		12 1	215	2	Y	-0-					-0-
								26 4									
02	308	#	252	-0-	-56	-0-		11 1	215	2	Y	-0-					-0-
								26 4									
03	341	#	299	-0-	-42	-0-		14 1	263	2	Y	-0-					-0-
								22 4									
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-		20 1	369	2	Y	-0-					-0-
								19 4									
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-		23 1	400	2	Y	-0-					-0-
								19 4									
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-		18 1	339	2	Y	-0-					-0-
								28 4									
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-		18 1	371	2	Y	-0-					-0-
								25 4									
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-		15 1	306	2	Y	-0-					-0-
								34 4									
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-		13 1	255	2	Y	-0-					-0-
								40 4									
10	403	#	385	-0-	-18	-0-		16 1	341	2	Y	-0-					-0-
								28 4									
11	501	R	501	-0-	-0-	-0-		22 1	448	2	Y	-0-					-0-
								31 4									
12	548	R	548	-0-	-0-	-0-		26 1	506	2	Y	-0-					-0-
								16 4									

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	62	#	57	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	141	R	141	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	158	-0-	-28	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
10	310	#	304	-0-	-6	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	408	R	408	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	145	R	145	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	69	-0-	-24	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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
01	124	#	97	-0-	-27	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

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
01	93	#	51	-0-	-42	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		83	-0-	83	295	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	T. A.		75	-0-	75	370	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	T. A.		89	-0-	89	459	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	594	R	135	-0-	-459	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	246	R	246	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	248	#	127	-0-	-121	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	240	#	169	-0-	-71	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	248	#	210	-0-	-38	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		124	-0-	124	369	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	T. A.		112	-0-	112	481	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	T. A.		133	-0-	133	614	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	817	R	203	-0-	-614	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	371	R	371	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	372	#	188	-0-	-184	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	360	#	250	-0-	-110	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	372	#	312	-0-	-60	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	155	#	98	-0-	-57	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
02	112	#	92	-0-	-20	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
03	124	#	84	-0-	-40	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
11	297	R	297	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		52	-0-	52	52	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	T. A.		144	-0-	144	196	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		109	-0-	109	305	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		111	-0-	111	416	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
07	T. A.		118	-0-	118	534	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	T. A.		100	-0-	100	634	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
09	T. A.		73	-0-	73	707	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
10	924	R	217	-0-	-707	-0-	10	1	201	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		110	-0-	110	443	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	T. A.		107	-0-	107	550	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	T. A.		108	-0-	108	658	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	845	R	187	-0-	-658	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	110	-0-	-45	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	330	-0-	-42	-0-	27 8	1 9	295	3	Y	7	8	0			1
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	279	3	Y	4	5	0			-0-
03	372	#	251	-0-	-121	-0-	22 2	1 9	227	3	Y	2	2	0			-0-
04	300	#	234	-0-	-66	-0-	21 3	1 9	210	3	Y	3	2	0			1
05	310	#	216	-0-	-94	-0-	20 2	1 9	194	3	Y	2	3	0			-0-
06	300	#	239	-0-	-61	-0-	21 4	1 9	214	3	Y	4	4	0			-0-
07	310	#	289	-0-	-21	-0-	26 3	1 9	260	3	Y	3	3	0			-0-
08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	305	3	Y	3	2	0			1
09	305	R	305	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	274	3	Y	4	3	0			2
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	338	3	Y	2	2	0			2
11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	380	3	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	620	#	442	-0-	-178	-0-	28	1	400	2	Y	2	3	1			-0-
							12	4	2	9							
02	560	#	462	-0-	-98	-0-	29	1	407	2	Y	3	3	1			-0-
							23	4	3	9							
03	620	#	284	-0-	-336	-0-	20	1	254	2	Y	6	5	1			1
							3	4	7	9							
04	758	R	758	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	6	6	1			1
							2	4	7	9							
05	970	R	970	-0-	-0-	-0-	158	1	805	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
06	850	R	850	-0-	-0-	-0-	61	1	760	2	Y	6	6	1			1
							22	4	7	9							
07	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	223	1	824	2	Y	6	6	1			1
							13	4	7	9							
08	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	160	1	793	2	Y	3	4	1			-0-
							50	4	3	9							
09	972	R	972	-0-	-0-	-0-	180	1	700	2	Y	4	3	1			1
							88	4	4	9							
10	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	227	1	814	2	Y	5	4	1			2
							41	4	6	9							
11	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	179	1	850	2	Y	7	7	1			2
							34	4	8	9							
12	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	131	1	1167	2	Y	9	10	1			1
							8	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 10,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	624	R	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	Y	9	3	1			18
02	581	R	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	Y	8	13	1			13
03	626	R	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	Y	10	11	1			12
04	613	R	613	-0-	-0-	-0-	607	3	6	9	Y	5					17
05	649	R	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	Y	6	11	1			12
06	611	R	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5	10	1			7
07	612	R	612	-0-	-0-	-0-	605	3	7	9	Y	6					13
08	372	#	226	-0-	-146	-0-	220	3	6	9	Y	5	12	1			6
09	625	R	625	-0-	-0-	-0-	613	3	12	9	Y	11					17
10	626	R	626	-0-	-0-	-0-	619	3	7	9	Y	6	14	1			9
11	655	R	655	-0-	-0-	-0-	642	3	13	9	Y	12					21
*12	691	R	691	-0-	-0-	-0-	678	3	13	9	Y	12	14	1			19

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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
01	434	#	286	-0-	-148	-0-	269	3	17	9	Y	15	4	1			31
02	392	#	250	-0-	-142	-0-	237	3	13	9	Y	12	21	1			22
03	434	#	264	-0-	-170	-0-	246	3	18	9	Y	16	18	1			20
04	420	#	260	-0-	-160	-0-	250	3	10	9	Y	9					29
05	434	#	262	-0-	-172	-0-	251	3	11	9	Y	10	18	1			21
06	270	#	244	-0-	-26	-0-	235	3	9	9	Y	8	16	1			13
07	279	#	265	-0-	-14	-0-	255	3	10	9	Y	9					22
08	279	#	268	-0-	-11	-0-	259	3	9	9	Y	8	21	1			9
09	270	#	245	-0-	-25	-0-	242	3	3	9	Y	3					12
10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	Y	2	12	1			2
11	322	R	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	Y	4					6
*12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	19	18	0			4
							21	9									
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	26	27	0			3
							29	9									
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	13	1	122	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	12	1	123	3	Y	12	11	0			3
							13	9									
07	155	#	147	-0-	-8	-0-	12	1	122	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	24	22	0			5
							26	9									
10	178	R	178	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	21	22	0			4
							23	9									
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	29	25	0			8
							32	9									
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	38	33	0			13
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

01	279	#	266	-0-	-13	-0-	22	1	236	3	Y	7	8	0							1
							8	9													
02	246	R	246	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	4	5	0							-0-
							4	9													
03	310	#	201	-0-	-109	-0-	17	1	182	3	Y	2	2	0							-0-
							2	9													
04	240	#	188	-0-	-52	-0-	17	1	168	3	Y	3	2	0							1
							3	9													
05	248	#	173	-0-	-75	-0-	16	1	155	3	Y	2	3	0							-0-
							2	9													
06	240	#	192	-0-	-48	-0-	17	1	171	3	Y	4	4	0							-0-
							4	9													
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	21	1	208	3	Y	3	3	0							-0-
							3	9													
08	272	R	272	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	3	2	0							1
							3	9													
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	4	3	0							2
							4	9													
10	297	R	297	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	2	2	0							2
							2	9													
11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-	2	0							-0-
12	337	R	337	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	Y	1	1	0							-0-
							1	9													

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		32	-0-	32	143	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		30	-0-	30	173	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		25	-0-	25	198	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	221	R	23	-0-	-198	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		32	-0-	32	143	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		30	-0-	30	173	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		25	-0-	25	198	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	221	R	23	-0-	-198	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	T. A.		357	-0-	357	1088	30	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		333	-0-	333	1421	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		355	-0-	355	1776	31	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	2144	R	368	-0-	-1776	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	129	-0-	-201	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	341	#	226	-0-	-115	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	341	#	303	-0-	-38	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	330	#	217	-0-	-113	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	171	-0-	-46	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

01	434	#	397	-0-	-37	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	577	R	577	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	973	R	973	-0-	-0-	-0-	47	1	902	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
07	864	R	864	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	805	R	805	-0-	-0-	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
09	719	R	719	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	Y	-0-					-0-
							77	4									
10	868	#	847	-0-	-21	-0-	37	1	773	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
11	969	R	969	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
12	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 9,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	304	R	304	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	621	R	621	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
							55	4									
10	620	#	609	-0-	-11	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
11	696	R	696	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	812	R	812	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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	589	#	461	-0-	-128	-0-		30	1	406	2	Y	10	12	1			2
								14	4	11	9							
02	532	#	429	-0-	-103	-0-		26	1	369	2	Y	12	11	1			3
								21	4	13	9							
03	589	#	273	-0-	-316	-0-		18	1	233	2	Y	18	18	1			3
								2	4	20	9							
04	694	R	694	-0-	-0-	-0-		37	1	631	2	Y	22	21	1			4
								2	4	24	9							
05	880	R	880	-0-	-0-	-0-		141	1	719	2	Y	17	17	1			4
								1	4	19	9							
06	775	R	775	-0-	-0-	-0-		55	1	679	2	Y	20	20	1			4
								19	4	22	9							
07	970	R	970	-0-	-0-	-0-		199	1	736	2	Y	21	21	1			4
								12	4	23	9							
08	908	R	908	-0-	-0-	-0-		142	1	707	2	Y	13	15	1			2
								45	4	14	9							
09	894	R	894	-0-	-0-	-0-		162	1	639	2	Y	11	10	1			3
								81	4	12	9							
10	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-		204	1	761	2	Y	25	18	1			10
								36	4	28	9							
11	900	#	869	-0-	-31	-0-		154	1	663	2	Y	20	27	1			3
								30	4	22	9							
*12	930	#	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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. 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	899	#	683	-0-	-216	-0-		44	1	610	2	Y	6	7	1			1
								22	4	7	9							
02	812	#	632	-0-	-180	-0-		39	1	555	2	Y	6	6	1			1
								31	4	7	9							
03	899	#	392	-0-	-507	-0-		28	1	350	2	Y	10	10	1			1
								3	4	11	9							
04	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-		56	1	948	2	Y	13	12	1			2
								3	4	14	9							
05	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-		212	1	1080	2	Y	9	9	1			2
								2	4	10	9							
06	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-		83	1	1031	2	Y	11	11	1			2
								29	4	12	9							
07	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-		299	1	1106	2	Y	12	12	1			2
								18	4	13	9							
08	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-		214	1	1063	2	Y	8	9	1			1
								67	4	9	9							
09	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-		244	1	986	2	Y	6	6	1			1
								121	4	7	9							
10	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-		307	1	1144	2	Y	14	10	1			5
								55	4	15	9							
11	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-		240	1	1140	2	Y	14	15	1			4
								46	4	15	9							
12	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-		176	1	1565	2	Y	18	19	1			3
								11	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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. 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	155	#	126	-0-	-29	-0-		6	1	116	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
02	140	#	126	-0-	-14	-0-		6	1	112	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
03	155	#	106	-0-	-49	-0-		6	1	99	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-		11	1	206	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-		11	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-		10	1	198	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
07	271	R	271	-0-	-0-	-0-		12	1	254	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
08	254	R	254	-0-	-0-	-0-		11	1	228	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-		7	1	133	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
10	279	#	221	-0-	-58	-0-		10	1	202	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
11	270	#	255	-0-	-15	-0-		11	1	233	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
12	279	#	254	-0-	-25	-0-		12	1	241	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	434	#	360	-0-	-74	-0-		18	1	331	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
02	392	#	362	-0-	-30	-0-		17	1	321	2	Y	-0-					-0-
								24	4									
03	434	#	302	-0-	-132	-0-		16	1	283	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-		32	1	591	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	629	R	629	-0-	-0-	-0-		33	1	591	2	Y	4	2	1			2
								1	4	4	9							
06	666	R	666	-0-	-0-	-0-		31	1	601	2	Y	14	12	1			4
								19	4	15	9							
07	844	R	844	-0-	-0-	-0-		38	1	772	2	Y	16	17	1			3
								16	4	18	9							
08	835	R	835	-0-	-0-	-0-		34	1	693	2	Y	57	43	1			17
								45	4	63	9							
09	489	R	489	-0-	-0-	-0-		20	1	407	2	Y	21	38	1			-0-
								39	4	23	9							
10	837	#	791	-0-	-46	-0-		34	1	721	2	Y	4	3	1			1
								32	4	4	9							
11	918	R	918	-0-	-0-	-0-		41	1	835	2	Y	3	3	1			1
								39	4	3	9							
12	915	R	915	-0-	-0-	-0-		45	1	864	2	Y	2	2	1			1
								4	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	124	#	89	-0-	-35	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	120	#	102	-0-	-18	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	341	#	277	-0-	-64	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	308	#	277	-0-	-31	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	341	#	231	-0-	-110	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
09	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	Y	4	4	1			-0-
							114	4	4	9							
10	978	R	978	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	Y	7	5	1			2
							50	4	8	9							
11	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	928	2	Y	8	8	1			2
							43	4	9	9							
12	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	6	5	1			3
							5	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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
01	310	#	247	-0-	-63	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	280	#	248	-0-	-32	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	310	#	207	-0-	-103	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	428	R	428	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	418	R	418	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	534	R	534	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	500	R	500	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
10	617	R	617	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
11	786	R	786	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
12	786	R	786	-0-	-0-	-0-	38	1	744	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	310	#	260	-0-	-50	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	280	#	260	-0-	-20	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	310	#	218	-0-	-92	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	450	R	450	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	563	R	563	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	3	2	1			1
							24	4	3	9							
10	558	#	512	-0-	-46	-0-	22	1	465	2	Y	4	4	1			1
							21	4	4	9							
11	661	R	661	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	5	5	1			1
							28	4	6	9							
12	658	R	658	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	4	3	1			2
							3	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	205	-0-	-43	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	248	#	171	-0-	-77	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	445	R	445	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	415	R	415	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
10	434	#	317	-0-	-117	-0-	14	1	290	2	Y	1					1
							12	4	1	9							
11	420	#	294	-0-	-126	-0-	13	1	268	2	Y	1	2	1			-0-
							12	4	1	9							
12	434	#	294	-0-	-140	-0-	14	1	277	2	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	124	#	87	-0-	-37	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	217	#	182	-0-	-35	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

MO																		
01	1147	#	1021	-0-	-126	-0-	115	1	906	3	Y	-0-					-0-
02	1036	#	892	-0-	-144	-0-	102	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	1147	#	966	-0-	-181	-0-	115	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	990	#	939	-0-	-51	-0-	116	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	129	1	906	3	Y	-0-					-0-
06	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	120	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	122	1	929	3	Y	-0-					-0-
09	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	121	1	974	3	Y	-0-					-0-
10	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	125	1	1045	3	Y	-0-					-0-
11	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	118	1	945	3	Y	-0-					-0-
12	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	123	1	977	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

MO																		
01	248	#	230	-0-	-18	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	200	-0-	-24	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	217	-0-	-31	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	236	R	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	293	R	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	#	195	-0-	-22	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	184	-0-	-33	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	206	-0-	-4	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	#	561	-0-	-28	-0-	63	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	532	#	490	-0-	-42	-0-	56	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	620	#	530	-0-	-90	-0-	63	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	540	#	516	-0-	-24	-0-	64	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	569	R	569	-0-	-0-	-0-	71	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	561	R	561	-0-	-0-	-0-	66	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	582	R	582	-0-	-0-	-0-	68	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	601	R	601	-0-	-0-	-0-	66	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	643	R	643	-0-	-0-	-0-	69	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	587	R	587	-0-	-0-	-0-	65	1	522	3	Y	-0-					-0-
*12	701	R	701	-0-	-0-	-0-	78	1	623	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	#	124	-0-	-155	-0-	8	1	110	2	Y	3	3	1			1
							3	4	3	9							
02	140	#	104	-0-	-36	-0-	6	1	91	2	Y	2	2	1			1
							5	4	2	9							
03	155	#	102	-0-	-53	-0-	7	1	94	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	513	R	513	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	94	1	478	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	521	R	521	-0-	-0-	-0-	37	1	470	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	796	R	796	-0-	-0-	-0-	167	1	617	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	102	1	512	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
09	546	R	546	-0-	-0-	-0-	104	1	390	2	Y	-0-					-0-
							52	4									
10	806	#	663	-0-	-143	-0-	137	1	504	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
11	780	#	742	-0-	-38	-0-	119	1	597	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
12	806	#	709	-0-	-97	-0-	71	1	634	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

MO	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
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	92	R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

MO	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
01	558	#	380	-0-	-178	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	302	-0-	-62	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	335	-0-	-68	-0-	28	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	324	-0-	-36	-0-	29	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	327	-0-	-45	-0-	30	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	326	-0-	-34	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	920	R	920	-0-	-0-	-0-	79	1	841	3	Y	-0-					-0-
09	849	R	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	723	R	723	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	Y	-0-					-0-
11	650	R	650	-0-	-0-	-0-	51	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	212	-0-	-129	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

MO	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
01	T. A.		64	-0-	64	248	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	T. A.		51	-0-	51	299	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	T. A.		62	-0-	62	361	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	461	R	100	-0-	-361	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	115	R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		243	-0-	243	940	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	T. A.		196	-0-	196	1136	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	T. A.		232	-0-	232	1368	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1747	R	379	-0-	-1368	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	427	R	427	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	441	R	441	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
10	434	#	364	-0-	-70	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	507	R	507	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		80	-0-	80	310	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	T. A.		65	-0-	65	375	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	T. A.		77	-0-	77	452	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	577	R	125	-0-	-452	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	142	R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

	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
01	124	#	76	-0-	-48	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	69	-0-	-43	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	217	#	117	-0-	-100	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	210	#	156	-0-	-54	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	143	134	1			34
							8	4	157	9							
02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	109	124	1			19
							12	4	120	9							
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	103	101	1			21
							3	4	113	9							
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	53	61	1			13
							1	4	58	9							
05	469	R	469	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	33	37	1			9
							1	4	36	9							
06	532	R	532	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	23	24	1			8
							13	4	25	9							
07	567	R	567	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	33	31	1			10
							10	4	36	9							
08	538	R	538	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	33	33	1			10
							27	4	36	9							
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	33	32	1			11
							34	4	36	9							
10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	23	24	1			10
							19	4	25	9							
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	21	22	1			9
							21	4	23	9							
*12	580	R	580	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	27	25	1			11
							3	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	248	#	224	-0-	-24	-0-		11	1	206	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-		12	1	217	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-		12	1	212	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	327	R	327	-0-	-0-	-0-		17	1	309	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-		33	1	579	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-		26	1	511	2	Y	-0-					-0-
								14	4									
07	489	R	489	-0-	-0-	-0-		22	1	458	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
08	456	R	456	-0-	-0-	-0-		20	1	413	2	Y	-0-					-0-
								23	4									
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-		18	1	346	2	Y	-0-					-0-
								43	4									
10	496	#	479	-0-	-17	-0-		21	1	437	2	Y	-0-					-0-
								21	4									
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-		25	1	505	2	Y	-0-					-0-
								19	4									
12	639	R	639	-0-	-0-	-0-		31	1	604	2	Y	-0-					-0-
								4	4									

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

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	372	#	325	-0-	-47	-0-		16	1	299	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-		17	1	315	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
03	328	R	328	-0-	-0-	-0-		17	1	307	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
04	463	R	463	-0-	-0-	-0-		23	1	439	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	489	R	489	-0-	-0-	-0-		28	1	460	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	799	R	799	-0-	-0-	-0-		38	1	741	2	Y	-0-					-0-
								20	4									
07	709	R	709	-0-	-0-	-0-		32	1	664	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
08	662	R	662	-0-	-0-	-0-		30	1	599	2	Y	-0-					-0-
								33	4									
09	591	R	591	-0-	-0-	-0-		26	1	502	2	Y	-0-					-0-
								63	4									
10	713	#	694	-0-	-19	-0-		30	1	634	2	Y	-0-					-0-
								30	4									
11	796	R	796	-0-	-0-	-0-		36	1	732	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
12	927	R	927	-0-	-0-	-0-		45	1	877	2	Y	-0-					-0-
								5	4									

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
10	589	#	581	-0-	-8	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
11	665	R	665	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
12	775	R	775	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 6,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	420	R	420	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-			-0-
							21	4							
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	677	R	677	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	869	R	869	-0-	-0-	-0-	142	1	726	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	769	R	769	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	Y	-0-			-0-
							20	4							
07	956	R	956	-0-	-0-	-0-	201	1	743	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
08	904	R	904	-0-	-0-	-0-	144	1	715	2	Y	-0-			-0-
							45	4							
09	908	R	908	-0-	-0-	-0-	164	1	663	2	Y	-0-			-0-
							81	4							
10	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	206	1	769	2	Y	-0-			-0-
							37	4							
11	959	R	959	-0-	-0-	-0-	161	1	767	2	Y	-0-			-0-
							31	4							
12	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	118	1	1052	2	Y	-0-			-0-
							7	4							

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	#	52	-0-	-41	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-			-0-
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	23	1	85	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	24	1	88	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	18	1	87	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 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
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	148	R	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	149	R	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 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
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 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
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					1
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					1
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					1
04	270	#	245	-0-	-25	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					1
05	279	#	260	-0-	-19	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					1
06	270	#	243	-0-	-27	-0-	26	1	216	3	Y	1					2
							1	9									
07	279	#	247	-0-	-32	-0-	26	1	214	3	Y	6	5	0			3
							7	9									
08	279	#	238	-0-	-41	-0-	24	1	205	3	Y	8	8	0			3
							9	9									
09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	11	10	0			4
							12	9									
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	Y	13	14	0			3
							14	9									
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	Y	12	11	0			4
							13	9									
*12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	9	11	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	7	#	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	7	#	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	7	#	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	18	R	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	432	-0-	-2	-0-	37	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	417	R	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	378	-0-	-56	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	373	-0-	-47	-0-	35	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	363	-0-	-71	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	369	-0-	-51	-0-	34	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	367	-0-	-67	-0-	34	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	453	R	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	408	R	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	401	R	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	382	R	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					-0-
*12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	286	-0-	-22	-0-	32	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	310	-0-	-62	-0-	37	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	37	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	332	-0-	-9	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	327	-0-	-3	-0-	38	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	341	#	337	-0-	-4	-0-	39	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	352	R	352	-0-	-0-	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	Y	-0-					-0-
*12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	251	-0-	-29	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	263	-0-	-37	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	249	-0-	-61	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	262	-0-	-38	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	260	-0-	-19	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	#	154	-0-	-116	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	299	R	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	292	R	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
*12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	140	-0-	-84	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	168	-0-	-80	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	172	R	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.		72	-0-	72	72	3	1	67	2		Y	-0-				-0-
							2	4									
07	T. A.		78	-0-	78	150	4	1	73	2		Y	-0-				-0-
							1	4									
08	T. A.		80	-0-	80	230	4	1	72	2		Y	-0-				-0-
							4	4									
09	T. A.		67	-0-	67	297	3	1	58	2		Y	-0-				-0-
							6	4									
10	380	R	83	-0-	-297	-0-	4	1	76	2		Y	-0-				-0-
							3	4									
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2		Y	-0-				-0-
							4	4									
12	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		88	-0-	88	369	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	T. A.		85	-0-	85	454	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	T. A.		78	-0-	78	532	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	677	R	145	-0-	-532	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	228	R	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	T. A.		138	-0-		138	580	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
02	T. A.		134	-0-		134	714	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
03	T. A.		124	-0-		124	838	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	1069	R	231	-0-		-838	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	250	R	250	-0-		-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	243	R	243	-0-		-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
07	260	R	260	-0-		-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
08	245	R	245	-0-		-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
09	201	R	201	-0-		-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
10	248	#	247	-0-		-1	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
11	337	R	337	-0-		-0-	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
12	350	R	350	-0-		-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 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
01	316	R	316	-0-		-0-	-0-	25	1	285	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
02	280	#	257	-0-		-23	-0-	21	1	230	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
03	310	#	293	-0-		-17	-0-	25	1	262	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
04	300	#	269	-0-		-31	-0-	24	1	239	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
05	310	#	255	-0-		-55	-0-	23	1	226	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
06	300	#	266	-0-		-34	-0-	23	1	239	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
07	279	#	264	-0-		-15	-0-	23	1	237	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
08	279	#	7	-0-		-272	-0-	3	3	4	9	Y	4	4	0			1
09	270	#	94	-0-		-176	-0-	7	1	80	3	Y	6	5	0			2
								7	9									
10	248	#	74	-0-		-174	-0-	5	1	62	3	Y	6	7	0			1
								7	9									
11	240	#	72	-0-		-168	-0-	5	1	60	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
12	248	#	71	-0-		-177	-0-	6	1	58	3	Y	6	6	0			1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

01	633	R	633	-0-	-0-	-0-	32 1 20 4	580 2 1 9			Y	1	1	1			-0-
02	634	R	634	-0-	-0-	-0-	30 1 41 4	562 2 1 9			Y	1	1	1			-0-
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	28 1 4 4	496 2 2 9			Y	2	2	1			-0-
04	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	65 1 5 4	1229 2 1 9			Y	1	1	1			-0-
05	753	R	753	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	713 2			Y	-0-					-0-
06	690	#	454	-0-	-236	-0-	22 1 13 4	419 2			Y	-0-					-0-
07	930	#	576	-0-	-354	-0-	26 1 11 4	539 2			Y	-0-					-0-
08	930	#	539	-0-	-391	-0-	24 1 32 4	483 2			Y	-0-					-0-
09	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	44 1 104 4	871 2 7 9			Y	6	5	1			1
10	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	58 1 58 4	1207 2 7 9			Y	6	5	1			2
11	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	55 1 36 4	1132 2 4 9			Y	4	5	1			1
12	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	71 1 7 4	1362 2 6 9			Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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	434	#	392	-0-	-42	-0-		20	1	359	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
02	417	R	417	-0-	-0-	-0-		20	1	379	2	Y	-0-					-0-
								18	4									
03	394	R	394	-0-	-0-	-0-		21	1	369	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
04	570	R	570	-0-	-0-	-0-		29	1	539	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-		57	1	1010	2	Y	3	3	1			-0-
								2	4	3	9							
06	963	R	963	-0-	-0-	-0-		46	1	891	2	Y	2	2	1			-0-
								24	4	2	9							
07	853	R	853	-0-	-0-	-0-		39	1	799	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
08	798	R	798	-0-	-0-	-0-		36	1	721	2	Y	2	2	1			-0-
								39	4	2	9							
09	713	R	713	-0-	-0-	-0-		31	1	604	2	Y	2	1	1			1
								76	4	2	9							
10	843	R	843	-0-	-0-	-0-		36	1	763	2	Y	6	5	1			2
								37	4	7	9							
11	961	R	961	-0-	-0-	-0-		43	1	881	2	Y	4	5	1			1
								33	4	4	9							
12	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-		55	1	1054	2	Y	1	2	1			-0-
								6	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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	341	#	277	-0-	-64	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	308	#	277	-0-	-31	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	341	#	231	-0-	-110	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
10	589	#	485	-0-	-104	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
11	570	#	562	-0-	-8	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	589	#	561	-0-	-28	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	217	#	174	-0-	-43	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	196	#	174	-0-	-22	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	217	#	146	-0-	-71	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	372	#	305	-0-	-67	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	360	#	353	-0-	-7	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	372	#	353	-0-	-19	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 #	363	-0-	-71	-0-	354 3	9 9	Y	8	2 1		15
02	392 #	337	-0-	-55	-0-	330 3	7 9	Y	6	11 1		10
03	465 #	365	-0-	-100	-0-	355 3	10 9	Y	9	9 1		10
04	450 #	354	-0-	-96	-0-	350 3	4 9	Y	4			14
05	465 #	377	-0-	-88	-0-	371 3	6 9	Y	5	9 1		10
06	360 #	353	-0-	-7	-0-	349 3	4 9	Y	4	8 1		6
07	372 #	355	-0-	-17	-0-	349 3	6 9	Y	5			11
08	372 #	322	-0-	-50	-0-	319 3	3 9	Y	3	10 1		4
09	360 #	302	-0-	-58	-0-	294 3	8 9	Y	7			11
10	372 #	303	-0-	-69	-0-	297 3	6 9	Y	5	10 1		6
11	360 #	316	-0-	-44	-0-	308 3	8 9	Y	7			13
*12	341 #	336	-0-	-5	-0-	326 3	10 9	Y	9	10 1		12

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
06	60 #	29	-0-	-31	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

01	310	#	291	-0-	-19	-0-	283	3	8	9	Y	7	2	1			12
02	280	#	270	-0-	-10	-0-	264	3	6	9	Y	5	9	1			8
03	372	#	291	-0-	-81	-0-	284	3	7	9	Y	6	7	1			7
04	360	#	284	-0-	-76	-0-	280	3	4	9	Y	4					11
05	372	#	300	-0-	-72	-0-	296	3	4	9	Y	4	7	1			8
06	300	#	283	-0-	-17	-0-	279	3	4	9	Y	4	7	1			5
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	279	3	3	9	Y	3					8
08	310	#	133	-0-	-177	-0-	133	3			Y	-0-	8	1			-0-
09	300	#	122	-0-	-178	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	125	-0-	-185	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	270	#	128	-0-	-142	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	136	-0-	-143	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
02	313	R	313	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	19	20	0			2
							21	9									
04	360	#	309	-0-	-51	-0-	27	1	261	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
05	372	#	296	-0-	-76	-0-	27	1	258	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
06	360	#	296	-0-	-64	-0-	26	1	261	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	341	#	296	-0-	-45	-0-	26	1	259	3	Y	10	9	0			3
							11	9									
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	21	18	0			6
							23	9									
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	Y	26	23	0			9
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

01	T. A.		106	-0-	106	372	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	T. A.		97	-0-	97	469	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	T. A.		115	-0-	115	584	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	760	R	176	-0-	-584	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	142	R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	310	#	165	-0-	-145	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	300	#	219	-0-	-81	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	310	#	272	-0-	-38	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
10	589	#	581	-0-	-8	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
11	665	R	665	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
12	775	R	775	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 6,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	310	#	280	-0-	-30	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	765	R	765	-0-	-0-	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	611	R	611	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
09	508	R	508	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
10	620	#	598	-0-	-22	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	685	R	685	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	797	R	797	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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	279	#	260	-0-	-19	-0-		13	1	239	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-		13	1	253	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
03	263	R	263	-0-	-0-	-0-		14	1	246	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	380	R	380	-0-	-0-	-0-		19	1	360	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	712	R	712	-0-	-0-	-0-		38	1	673	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	641	R	641	-0-	-0-	-0-		31	1	594	2	Y	-0-					-0-
								16	4									
07	569	R	569	-0-	-0-	-0-		26	1	533	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
08	530	R	530	-0-	-0-	-0-		24	1	480	2	Y	-0-					-0-
								26	4									
09	473	R	473	-0-	-0-	-0-		21	1	402	2	Y	-0-					-0-
								50	4									
10	558	#	557	-0-	-1	-0-		24	1	509	2	Y	-0-					-0-
								24	4									
11	638	R	638	-0-	-0-	-0-		29	1	587	2	Y	-0-					-0-
								22	4									
12	743	R	743	-0-	-0-	-0-		36	1	703	2	Y	-0-					-0-
								4	4									

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-		66	1	905	2	Y	23	24	1			5
								29	4	25	9							
02	936	R	936	-0-	-0-	-0-		57	1	811	2	Y	26	21	1			10
								39	4	29	9							
03	930	#	768	-0-	-162	-0-		53	1	697	2	Y	10	18	1			2
								7	4	11	9							
04	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-		76	1	1277	2	Y	14	13	1			3
								4	4	15	9							
05	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-		245	1	1300	2	Y	15	15	1			3
								2	4	17	9							
06	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-		89	1	1106	2	Y	9	10	1			2
								35	4	10	9							
07	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-		343	1	1040	2	Y	13	12	1			3
								10	4	14	9							
08	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-		262	1	1317	2	Y	7	8	1			2
								82	4	8	9							
09	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-		266	1	1002	2	Y	8	7	1			3
								133	4	9	9							
10	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-		354	1	1353	2	Y	10	10	1			3
								57	4	11	9							
11	1914	R	1914	-0-	-0-	-0-		305	1	1535	2	Y	7	8	1			2
								66	4	8	9							
*12	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-		184	1	1629	2	Y	11	9	1			4
								11	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 16,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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	547	R	547	-0-		-0-	-0-		36	1	495	2	Y	-0-					-0-
									16	4									
02	516	R	516	-0-		-0-	-0-		31	1	443	2	Y	17					17
									23	4	19	9							
03	599	R	599	-0-		-0-	-0-		38	1	503	2	Y	47	60	1			4
									6	4	52	9							
04	1129	R	1129	-0-		-0-	-0-		58	1	980	2	Y	80	71	1			13
									3	4	88	9							
05	1259	R	1259	-0-		-0-	-0-		186	1	988	2	Y	75	78	1			10
									2	4	83	9							
06	1077	R	1077	-0-		-0-	-0-		72	1	918	2	Y	55	52	1			13
									26	4	61	9							
07	611	R	611	-0-		-0-	-0-		96	1	479	2	Y	19	24	1			8
									15	4	21	9							
08	1305	R	1305	-0-		-0-	-0-		199	1	1001	2	Y	39	42	1			5
									62	4	43	9							
09	1065	R	1065	-0-		-0-	-0-		200	1	719	2	Y	41	38	1			8
									101	4	45	9							
10	1368	R	1368	-0-		-0-	-0-		268	1	1003	2	Y	49	46	1			11
									43	4	54	9							
11	1439	R	1439	-0-		-0-	-0-		229	1	1121	2	Y	35	43	1			3
									50	4	39	9							
12	1400	R	1400	-0-		-0-	-0-		137	1	1197	2	Y	56	44	1			15
									4	4	62	9							

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

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. 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	589	#	574	-0-		-15	-0-		45	1	529	3	Y	-0-					-0-
02	532	#	460	-0-		-72	-0-		37	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	589	#	494	-0-		-95	-0-		41	1	449	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
04	540	#	463	-0-		-77	-0-		42	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	558	#	434	-0-		-124	-0-		40	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	540	#	462	-0-		-78	-0-		39	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	496	#	492	-0-		-4	-0-		43	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	1241	R	1241	-0-		-0-	-0-		106	1	1135	3	Y	-0-					-0-
09	878	R	878	-0-		-0-	-0-		71	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	682	R	682	-0-		-0-	-0-		52	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	621	R	621	-0-		-0-	-0-		49	1	571	3	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
12	770	R	770	-0-		-0-	-0-		66	1	703	3	Y	1	1	0			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. 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	248	#	221	-0-		-27		-0-		11	1	203	2	Y	-0-					-0-
										7	4									
02	235	R	235	-0-		-0-		-0-		11	1	214	2	Y	-0-					-0-
										10	4									
03	224	R	224	-0-		-0-		-0-		12	1	209	2	Y	-0-					-0-
										3	4									
04	315	R	315	-0-		-0-		-0-		16	1	298	2	Y	-0-					-0-
										1	4									
05	533	R	533	-0-		-0-		-0-		29	1	503	2	Y	-0-					-0-
										1	4									
06	543	R	543	-0-		-0-		-0-		26	1	503	2	Y	-0-					-0-
										14	4									
07	483	R	483	-0-		-0-		-0-		22	1	452	2	Y	-0-					-0-
										9	4									
08	449	R	449	-0-		-0-		-0-		20	1	407	2	Y	-0-					-0-
										22	4									
09	402	R	402	-0-		-0-		-0-		18	1	341	2	Y	-0-					-0-
										43	4									
10	496	#	473	-0-		-23		-0-		21	1	431	2	Y	-0-					-0-
										21	4									
11	541	R	541	-0-		-0-		-0-		24	1	498	2	Y	-0-					-0-
										19	4									
12	631	R	631	-0-		-0-		-0-		31	1	596	2	Y	-0-					-0-
										4	4									

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	155	#	91	-0-		-64		-0-		5	1	83	2	Y	-0-					-0-
										3	4									
02	112	#	86	-0-		-26		-0-		4	1	78	2	Y	-0-					-0-
										4	4									
03	124	#	78	-0-		-46		-0-		4	1	73	2	Y	-0-					-0-
										1	4									
04	144	R	144	-0-		-0-		-0-		7	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	109	R	109	-0-		-0-		-0-		6	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	111	R	111	-0-		-0-		-0-		5	1	103	2	Y	-0-					-0-
										3	4									
07	155	#	118	-0-		-37		-0-		5	1	111	2	Y	-0-					-0-
										2	4									
08	155	#	99	-0-		-56		-0-		4	1	89	2	Y	-0-					-0-
										6	4									
09	150	#	73	-0-		-77		-0-		3	1	63	2	Y	-0-					-0-
										7	4									
10	217	R	217	-0-		-0-		-0-		10	1	201	2	Y	-0-					-0-
										6	4									
11	275	R	275	-0-		-0-		-0-		12	1	252	2	Y	-0-					-0-
										11	4									
12	240	R	240	-0-		-0-		-0-		12	1	226	2	Y	-0-					-0-
										2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

	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
01	93	#	77	-0-	-16	-0-	4 8	1 4	65	2	Y	-0-					-0-
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	3 8	1 4	65	2	Y	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	4 7	1 4	79	2	Y	-0-					-0-
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6 6	1 4	111	2	Y	-0-					-0-
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	7 6	1 4	120	2	Y	-0-					-0-
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	5 8	1 4	102	2	Y	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	5 7	1 4	112	2	Y	-0-					-0-
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5 10	1 4	92	2	Y	-0-					-0-
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4 12	1 4	77	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	5 8	1 4	102	2	Y	-0-					-0-
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7 9	1 4	135	2	Y	-0-					-0-
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	8 5	1 4	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	62	#	60	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	124	#	76	-0-	-48	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	19	20	1			-0-
							5	4	21	9							
07	168	R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	1					1
							3	4	1	9							
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	17	18	1			-0-
							8	4	19	9							
09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	15	10	1			5
							15	4	17	9							
10	215	R	215	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	47	37	1			15
							7	4	52	9							
11	220	R	220	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	31	39	1			7
							6	4	34	9							
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	8	15	1			-0-
							1	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	529	-0-	-215	-0-	41	1	486	3	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
02	532	#	419	-0-	-113	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	589	#	466	-0-	-123	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	510	#	450	-0-	-60	-0-	41	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	527	#	454	-0-	-73	-0-	42	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	510	#	453	-0-	-57	-0-	39	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	101	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	776	R	776	-0-	-0-	-0-	63	1	713	3	Y	-0-					-0-
10	661	R	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	595	R	595	-0-	-0-	-0-	47	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	737	R	737	-0-	-0-	-0-	63	1	674	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	93	#	87	-0-	-6	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	209	R	209	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	244	R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	R	256	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	10	10	1			1
							7	4	11	9							
02	196	#	100	-0-	96	-0-	5	1	84	2	Y	8	9	1			-0-
							2	4	9	9							
03	217	#	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	240	#	47	-0-	-193	-0-	2	1	35	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	248	#	11	-0-	-237	-0-	7	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	50	-0-	-74	-0-	2	1	39	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	93	#	24	-0-	-69	-0-	1	1	11	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	60	#	21	-0-	-39	-0-	9	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	4	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	1	2	11	9	Y	10	11	1			2
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					3
02	196	#	176	-0-	-20	-0-	176	3			Y	-0-					3
03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					3
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					3
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					3
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					3
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					3
08	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					3
09	180	#	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					3
10	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					3
11	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					3
*12	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	#	126	-0-	-29	-0-	118	3	8	9	Y	7	2	1			12
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	110	3	6	9	Y	5	9	1			8
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	118	3	7	9	Y	6	7	1			7
04	180	#	121	-0-	-59	-0-	117	3	4	9	Y	4					11
05	186	#	128	-0-	-58	-0-	124	3	4	9	Y	4	7	1			8
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	116	3	4	9	Y	4	7	1			5
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	Y	3					8
08	124	#	60	-0-	-64	-0-	57	3	3	9	Y	3	8	1			3
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					3
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	465	#	408	-0-	-57	-0-	399	3	9	9	Y	8	3	1			21
02	420	#	355	-0-	-65	-0-	349	3	6	9	Y	5	16	1			10
03	465	#	359	-0-	-106	-0-	349	3	10	9	Y	9	9	1			10
04	450	#	400	-0-	-50	-0-	396	3	4	9	Y	4					14
05	465	#	418	-0-	-47	-0-	412	3	6	9	Y	5	9	1			10
06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	394	3	4	9	Y	4	8	1			6
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5					11
08	470	R	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	Y	4	10	1			5
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	Y	7					12
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y	4	10	1			6
11	460	R	460	-0-	-0-	-0-	452	3	8	9	Y	7					13
*12	465	#	461	-0-	-4	-0-	451	3	10	9	Y	9	10	1			12

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	177	-0-	-19	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					9
02	196	#	176	-0-	-20	-0-	176	3			Y	-0-					9
03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					9
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					9
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					9
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					9
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					9
08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1					10
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	Y	4					14
10	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	4	1			10
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					10
*12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	2	1			8

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	186	#	173	-0-	-13	-0-	165	3	8	9	Y	7	2	1			39
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	154	3	8	9	Y	7	11	1			35
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	166	3	9	9	Y	8	9	1			34
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	163	3	4	9	Y	4					38
05	186	#	179	-0-	-7	-0-	173	3	6	9	Y	5	9	1			34
06	180	#	167	-0-	-13	-0-	163	3	4	9	Y	4	8	1			30
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	163	3	6	9	Y	5					35
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	11	1			24
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					24
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	1	1			23
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					23
*12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					41
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					41
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					41
04	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					41
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					41
06	360	#	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					41
07	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					41
08	372	#	296	-0-	-76	-0-	292	3	4	9	Y	4					45
09	360	#	277	-0-	-83	-0-	269	3	8	9	Y	7					52
10	341	#	276	-0-	-65	-0-	272	3	4	9	Y	4	8	1			48
11	330	#	291	-0-	-39	-0-	282	3	9	9	Y	8					56
*12	341	#	307	-0-	-34	-0-	298	3	9	9	Y	8	10	1			54

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	#	710	-0-	-65	-0-	707	3	3	9	Y	3	1	1			4
02	700	#	662	-0-	-38	-0-	659	3	3	9	Y	3	4	1			3
03	775	#	711	-0-	-64	-0-	708	3	3	9	Y	3	4	1			2
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2					4
05	744	R	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	Y	4	4	1			4
06	720	#	698	-0-	-22	-0-	696	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	744	#	699	-0-	-45	-0-	697	3	2	9	Y	2					5
08	744	#	723	-0-	-21	-0-	717	3	6	9	Y	5	4	1			6
09	720	#	673	-0-	-47	-0-	661	3	12	9	Y	11					17
10	713	#	674	-0-	-39	-0-	667	3	7	9	Y	6	13	1			10
11	705	R	705	-0-	-0-	-0-	692	3	13	9	Y	12					22
12	744	R	744	-0-	-0-	-0-	731	3	13	9	Y	12	14	1			20

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

01	310	#	253	-0-	-57	-0-	236	3	17	9	Y	15	4	1			26
02	280	#	233	-0-	-47	-0-	220	3	13	9	Y	12	21	1			17
03	310	#	255	-0-	-55	-0-	237	3	18	9	Y	16	18	1			15
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	234	3	10	9	Y	9					24
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	248	3	11	9	Y	10	18	1			16
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	233	3	9	9	Y	8	16	1			8
07	248	#	243	-0-	-5	-0-	233	3	10	9	Y	9					17
08	248	#	171	-0-	-77	-0-	160	3	11	9	Y	10	21	1			6
09	240	#	167	-0-	-73	-0-	147	3	20	9	Y	18					24
10	248	#	160	-0-	-88	-0-	149	3	11	9	Y	10	23	1			11
11	240	#	175	-0-	-65	-0-	154	3	21	9	Y	19					30
*12	248	#	186	-0-	-62	-0-	163	3	23	9	Y	21	24	1			27

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	217	#	165	-0-	-52	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	196	#	164	-0-	-32	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	217	#	195	-0-	-22	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
10	279	#	251	-0-	-28	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		60	-0-	60	233	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	T. A.		48	-0-	48	281	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	T. A.		58	-0-	58	339	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	433	R	94	-0-	-339	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		42	-0-	42	163	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	T. A.		34	-0-	34	197	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	T. A.		40	-0-	40	237	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	302	R	65	-0-	-237	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

	ALLOW		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	62	#	36	-0-		-26		-0-		1 1	1 4	23 11	2 9	Y	10	8	1			3
02	36	R	36	-0-		-0-		-0-		1 1	1 4	23 11	2 9	Y	10	12	1			1
03	61	R	61	-0-		-0-		-0-		3 1	1 4	50 7	2 9	Y	6	6	1			1
04	101	R	101	-0-		-0-		-0-		5 7	1 9	89	2	Y	6	6	1			1
05	104	R	104	-0-		-0-		-0-		5 7	1 9	92	2	Y	6	6	1			1
06	111	R	111	-0-		-0-		-0-		5 3	1 4	95 8	2 9	Y	7	8	1			-0-
07	158	R	158	-0-		-0-		-0-		7 3	1 4	137 11	2 9	Y	10	8	1			2
08	156	R	156	-0-		-0-		-0-		7 7	1 4	133 9	2 9	Y	8	8	1			2
09	130	R	130	-0-		-0-		-0-		5 10	1 4	103 12	2 9	Y	11	10	1			3
10	155	#	133	-0-		-22		-0-		6 3	1 4	115 9	2 9	Y	8	10	1			1
11	165	R	165	-0-		-0-		-0-		7 6	1 4	148 4	2 9	Y	4	4	1			1
12	178	R	178	-0-		-0-		-0-		9 1	1 4	165 3	2 9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	R	571	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	519	R	519	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	558	#	398	-0-	-160	-0-	28	1	360	2	Y	5	5	1			-0-
							4	4	6	9							
04	629	R	629	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							
05	709	R	709	-0-	-0-	-0-	112	1	593	2	Y	3	4	1			-0-
							1	4	3	9							
06	582	R	582	-0-	-0-	-0-	42	1	522	2	Y	2	2	1			-0-
							16	4	2	9							
07	558	#	135	-0-	-423	-0-	22	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	758	R	758	-0-	-0-	-0-	119	1	600	2	Y	2	2	1			-0-
							37	4	2	9							
09	640	R	640	-0-	-0-	-0-	121	1	457	2	Y	2	2	1			-0-
							60	4	2	9							
10	832	R	832	-0-	-0-	-0-	163	1	639	2	Y	4	3	1			1
							26	4	4	9							
11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	139	1	700	2	Y	1	2	1			-0-
							30	4	1	9							
12	835	R	835	-0-	-0-	-0-	84	1	743	2	Y	3	2	1			1
							5	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	248	#	69	-0-	-179	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	528	R	528	-0-	-0-	-0-	111	1	409	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	429	R	429	-0-	-0-	-0-	68	1	340	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	69	1	259	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
10	527	#	469	-0-	-58	-0-	92	1	362	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
11	510	#	493	-0-	-17	-0-	79	1	397	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	527	#	471	-0-	-56	-0-	47	1	421	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					5
02	224	#	220	-0-	-4	-0-	220	3			Y	-0-					5
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					5
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					5
05	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					5
06	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					5
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					5
08	248	#	161	-0-	-87	-0-	159	3	2	9	Y	2					7
09	240	#	151	-0-	-89	-0-	147	3	4	9	Y	4					11
10	248	#	149	-0-	-99	-0-	148	3	1	9	Y	1	4	1			8
11	240	#	158	-0-	-82	-0-	154	3	4	9	Y	4					12
12	217	#	168	-0-	-49	-0-	162	3	6	9	Y	5	5	1			12

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	341	#	334	-0-	-7	-0-	331	3	3	9	Y	3	1	1			9
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	4	1			8
03	341	#	335	-0-	-6	-0-	332	3	3	9	Y	3	4	1			7
04	330	#	329	-0-	-1	-0-	327	3	2	9	Y	2					9
05	349	R	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2	4	1			7
06	330	#	328	-0-	-2	-0-	326	3	2	9	Y	2	3	1			6
07	341	#	328	-0-	-13	-0-	326	3	2	9	Y	2					8
08	341	#	268	-0-	-73	-0-	267	3	1	9	Y	1	4	1			5
09	330	#	250	-0-	-80	-0-	246	3	4	9	Y	4					9
10	341	#	250	-0-	-91	-0-	248	3	2	9	Y	2	5	1			6
11	330	#	261	-0-	-69	-0-	257	3	4	9	Y	4					10
*12	341	#	278	-0-	-63	-0-	272	3	6	9	Y	5	5	1			10

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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
01	287	R	287	-0-	-0-	-0-	273	3	14	9	Y	13	16	1			33
02	252	#	233	-0-	-19	-0-	219	3	14	9	Y	13	19	1			27
03	310	#	259	-0-	-51	-0-	246	3	13	9	Y	12					39
04	270	#	230	-0-	-40	-0-	222	3	8	9	Y	7	19	1			27
05	279	#	268	-0-	-11	-0-	259	3	9	9	Y	8					35
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	251	3	11	9	Y	10	16	1			29
07	248	#	235	-0-	-13	-0-	223	3	12	9	Y	11					40
08	279	#	258	-0-	-21	-0-	248	3	10	9	Y	9	19	1			30
09	270	#	231	-0-	-39	-0-	222	3	9	9	Y	8					38
10	248	#	206	-0-	-42	-0-	198	3	8	9	Y	7	18	1			27
11	240	#	211	-0-	-29	-0-	202	3	9	9	Y	8					35
12	248	#	167	-0-	-81	-0-	157	3	10	9	Y	9	15	1			29

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. GAS	(I) 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	116	R	116	-0-		-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-		-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	105	R	105	-0-		-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	94	-0-		-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	108	-0-		-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	101	-0-		-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	90	-0-		-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-		-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	94	R	94	-0-		-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-		-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-		-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	67	-0-		-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	90	R	90	-0-		-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-		-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	70	R	70	-0-		-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	76	-0-		-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	81	-0-		-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-		-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	78	-0-		-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	74	-0-		-19	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	73	-0-		-17	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	78	-0-		-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	79	-0-		-11	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-		-13	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	279	#	242	-0-		-37	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	211	-0-		-41	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	228	-0-		-51	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	223	-0-		-17	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	246	-0-		-2	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	242	R	242	-0-		-0-	-0-	29	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-		-0-	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	249	R	249	-0-		-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	260	R	260	-0-		-0-	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	277	R	277	-0-		-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	254	R	254	-0-		-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	330	R	330	-0-		-0-	-0-	37	1	293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 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
01	496	#	300	-0-	-196	-0-	34	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	448	#	261	-0-	-187	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	496	#	283	-0-	-213	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	34	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	303	-0-	-7	-0-	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	299	-0-	-1	-0-	35	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	308	-0-	-2	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	320	R	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	37	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					-0-
*12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	45	1	357	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

01	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		182	-0-	182	357	182	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		216	-0-	216	573	216	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	473	-0-	-23	-0-	31	1	428	2	Y	-0-					2
							14	4									
02	519	R	519	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					2
							29	4									
03	496	#	436	-0-	-60	-0-	35	1	397	2	Y	-0-					2
							4	4									
04	646	R	646	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					2
							2	4									
05	763	R	763	-0-	-0-	-0-	125	1	637	2	Y	-0-					2
							1	4									
06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	Y	-0-					2
							19	4									
07	965	R	965	-0-	-0-	-0-	205	1	745	2	Y	-0-					2
							15	4									
08	885	R	885	-0-	-0-	-0-	144	1	697	2	Y	-0-					2
							44	4									
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	107	1	496	2	Y	-0-					2
							33	4									
10	961	#	227	-0-	-734	-0-	46	1	173	2	Y	-0-					2
							8	4									
11	930	#	238	-0-	-692	-0-	40	1	190	2	Y	-0-					2
							8	4									
*12	961	#	230	-0-	-731	-0-	24	1	205	2	Y	-0-					2
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 6,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

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
01	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	132	1	1041	3	Y	81	84	0			16
							89	9									
02	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	132	1	1021	3	Y	73	78	0			11
							80	9									
03	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1099	3	Y	67	66	0			12
							74	9									
04	1380	#	1299	-0-	-81	-0-	150	1	1063	3	Y	78	77	0			13
							86	9									
05	1426	#	1379	-0-	-47	-0-	165	1	1160	3	Y	49	56	0			6
							54	9									
06	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	153	1	1146	3	Y	21	21	0			6
							23	9									
07	1364	#	796	-0-	-568	-0-	92	1	681	3	Y	21	22	0			5
							23	9									
08	1364	#	441	-0-	-923	-0-	49	1	370	3	Y	20	20	0			5
							22	9									
09	1320	#	466	-0-	-854	-0-	48	1	388	3	Y	27	24	0			8
							30	9									
10	775	#	501	-0-	-274	-0-	50	1	416	3	Y	32	35	0			5
							35	9									
11	750	#	461	-0-	-289	-0-	47	1	381	3	Y	30	28	0			7
							33	9									
12	775	#	613	-0-	-162	-0-	65	1	515	3	Y	30	30	0			7
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

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
01	682	#	484	-0-	-198	-0-	55	1	429	3	Y	-0-					1
02	616	#	445	-0-	-171	-0-	48	1	374	3	Y	21	18	0			4
							23	9									
03	682	#	601	-0-	-81	-0-	69	1	507	3	Y	23	22	0			5
							25	9									
04	593	R	593	-0-	-0-	-0-	70	1	494	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
05	650	R	650	-0-	-0-	-0-	78	1	544	3	Y	25	24	0			6
							28	9									
06	621	R	621	-0-	-0-	-0-	71	1	532	3	Y	16	21	0			1
							18	9									
07	597	R	597	-0-	-0-	-0-	69	1	516	3	Y	11	7	0			5
							12	9									
08	604	R	604	-0-	-0-	-0-	68	1	514	3	Y	20	20	0			5
							22	9									
09	688	R	688	-0-	-0-	-0-	73	1	585	3	Y	27	24	0			8
							30	9									
10	737	R	737	-0-	-0-	-0-	75	1	627	3	Y	32	35	0			5
							35	9									
11	674	R	674	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	Y	30	28	0			7
							33	9									
*12	782	R	782	-0-	-0-	-0-	84	1	665	3	Y	30	30	0			7
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		396	-0-	396	1466	45	1	351	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		346	-0-	346	1812	40	1	306	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		374	-0-	374	2186	45	1	329	3	Y	-0-			-0-
04	2550	R	364	-0-	-2186	-0-	45	1	319	3	Y	-0-			-0-
05	403	#	401	-0-	-2	-0-	50	1	351	3	Y	-0-			-0-
06	396	R	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	Y	-0-			-0-
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	48	1	362	3	Y	-0-			-0-
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	Y	-0-			-0-
09	424	R	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	3	Y	-0-			-0-
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	49	1	404	3	Y	-0-			-0-
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	46	1	368	3	Y	-0-			-0-
*12	513	R	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

01	363	R	363	-0-	-0-	-0-	41	1	322	3	Y	-0-			-0-
02	316	R	316	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	Y	-0-			-0-
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	3	Y	-0-			-0-
04	360	#	333	-0-	-27	-0-	41	1	292	3	Y	-0-			-0-
05	372	#	367	-0-	-5	-0-	46	1	321	3	Y	-0-			-0-
06	546	R	546	-0-	-0-	-0-	64	1	482	3	Y	-0-			-0-
07	581	R	581	-0-	-0-	-0-	68	1	513	3	Y	-0-			-0-
08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	66	1	503	3	Y	-0-			-0-
09	389	R	389	-0-	-0-	-0-	43	1	346	3	Y	-0-			-0-
10	589	#	416	-0-	-173	-0-	45	1	371	3	Y	-0-			-0-
11	570	#	381	-0-	-189	-0-	42	1	339	3	Y	-0-			-0-
12	589	#	516	-0-	-73	-0-	58	1	458	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	3	Y	-0-			-0-
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	Y	-0-			-0-
03	362	R	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	3	Y	-0-			-0-
04	360	#	352	-0-	-8	-0-	44	1	308	3	Y	-0-			-0-
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	49	1	340	3	Y	-0-			-0-
06	360	#	345	-0-	-15	-0-	41	1	304	3	Y	-0-			-0-
07	372	#	356	-0-	-16	-0-	42	1	314	3	Y	-0-			-0-
08	372	#	353	-0-	-19	-0-	41	1	312	3	Y	-0-			-0-
09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	Y	-0-			-0-
10	392	R	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-			-0-
11	360	#	358	-0-	-2	-0-	40	1	318	3	Y	-0-			-0-
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

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
01	248	#	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	233	-0-	-46	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	209	-0-	-31	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	191	-0-	-57	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	206	-0-	-42	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	226	R	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	170	-0-	-40	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

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
01	287	R	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	185	-0-	-85	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	170	-0-	-109	-0-	24	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	199	-0-	-71	-0-	24	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	29	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	211	-0-	-68	-0-	25	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	218	-0-	-61	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	227	-0-	-43	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	276	-0-	-3	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	194	-0-	-23	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	192	-0-	-18	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	187	-0-	-30	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	189	-0-	-28	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	233	R	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	197	R	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
*12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 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
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	230	-0-	-22	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	241	-0-	-29	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	#	205	-0-	-35	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 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
01	232	R	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	196	-0-	-14	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	466	R	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	454	R	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	3	Y	-0-					-0-
*12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

	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
01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	257	3	Y	11	11	0			4
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	210	3	Y	4	6	0			2
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					2
04	270	#	248	-0-	-22	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					2
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					2
06	270	#	203	-0-	-67	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					2
07	279	#	213	-0-	-66	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					2
08	279	#	245	-0-	-34	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					2
09	253	R	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					2
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					2
11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					2
*12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

	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
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	202	-0-	-46	-0-	23	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	240	#	209	-0-	-31	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	R	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	Y	4	5	1			5
02	224	#	221	-0-	-3	-0-	217	3	4	9	Y	4	6	1			3
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4					7
04	270	#	222	-0-	-48	-0-	220	3	2	9	Y	2	6	1			3
05	279	#	199	-0-	-80	-0-	196	3	3	9	Y	3					6
06	270	#	129	-0-	-141	-0-	126	3	3	9	Y	3	5	1			4
07	248	#	115	-0-	-133	-0-	112	3	3	9	Y	3					7
08	248	#	132	-0-	-116	-0-	129	3	3	9	Y	3	6	1			4
09	222	R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3					7
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2	6	1			3
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3					6
12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	456	-0-	-102	-0-	24	1	411	2	Y	5	5	1			1
							15	4	6	9							
02	504	#	448	-0-	-56	-0-	22	1	404	2	Y	2	3	1			-0-
							20	4	2	9							
03	558	#	519	-0-	-39	-0-	28	1	481	2	Y	4	3	1			1
							6	4	4	9							
04	450	#	274	-0-	-176	-0-	15	1	255	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
05	465	#	299	-0-	-166	-0-	15	1	280	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	450	#	251	-0-	-199	-0-	12	1	232	2	Y	2	2	1			1
							5	4	2	9							
07	465	#	221	-0-	-244	-0-	10	1	207	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
08	465	#	226	-0-	-239	-0-	10	1	208	2	Y	3	3	1			1
							5	4	3	9							
09	300	#	263	-0-	-37	-0-	12	1	239	2	Y	2	2	1			1
							10	4	2	9							
10	217	#	140	-0-	-77	-0-	6	1	114	2	Y	4	4	1			1
							16	4	4	9							
11	210	#	21	-0-	-189	-0-	1	1	12	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	217	#	14	-0-	-203	-0-	1	1	1	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	#	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	34	-0-	-276	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	Y	5	7	1			7
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	173	3	7	9	Y	6	9	1			4
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	194	3	7	9	Y	6					10
04	210	#	179	-0-	-31	-0-	175	3	4	9	Y	4	9	1			5
05	217	#	206	-0-	-11	-0-	203	3	3	9	Y	3					8
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	195	3	4	9	Y	4	7	1			5
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	Y	5					10
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	193	3	6	9	Y	5	9	1			6
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	175	3	3	9	Y	3					9
10	186	#	159	-0-	-27	-0-	156	3	3	9	Y	3	8	1			4
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3					7
*12	190	R	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	Y	5	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
04	175	R	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-					-0-
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 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
01	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					59
02	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					59
03	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					59
04	990	#	674	-0-	-316	-0-	674	3			N	-0-					59
05	1023	#	654	-0-	-369	-0-	650	3	4	9	N	4	59	1			4
06	990	#	708	-0-	-282	-0-	700	3	8	9	N	7					11
07	1023	#	876	-0-	-147	-0-	870	3	6	9	N	5					16
08	1023	#	942	-0-	-81	-0-	936	3	6	9	N	5					21
09	803	R	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	N	3					24
10	912	R	912	-0-	-0-	-0-	908	3	4	9	N	4					28
11	900	#	734	-0-	-166	-0-	733	3	1	9	N	1					29
12	930	#	171	-0-	-759	-0-	164	3	7	9	N	6					35

TOTAL GAS PROD: 9,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	R	503	-0-	-0-	-0-	488	3	15	9	Y	14	16	1			16
02	453	R	453	-0-	-0-	-0-	439	3	14	9	Y	13	19	1			10
03	571	R	571	-0-	-0-	-0-	559	3	12	9	Y	11					21
04	480	#	473	-0-	-7	-0-	464	3	9	9	Y	8	19	1			10
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	502	3	8	9	Y	7					17
06	480	#	472	-0-	-8	-0-	461	3	11	9	Y	10	16	1			11
07	496	#	326	-0-	-170	-0-	314	3	12	9	Y	11					22
08	496	#	380	-0-	-116	-0-	370	3	10	9	Y	9	19	1			12
09	483	R	483	-0-	-0-	-0-	474	3	9	9	Y	8					20
10	515	R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	Y	7	18	1			9
11	371	R	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2					11
*12	341	#	276	-0-	-65	-0-	275	3	1	9	Y	1	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	300	3	11	9	Y	10	11	1			2
02	276	R	276	-0-	-0-	-0-	265	3	11	9	Y	10	6	1			6
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	310	3	12	9	Y	11	11	1			6
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	336	3	10	9	Y	9	11	1			4
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	365	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	383	3	11	9	Y	10	6	1			6
07	394	R	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7	9	1			4
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	8	1			2
09	342	R	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	403	#	325	-0-	-78	-0-	317	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	390	#	339	-0-	-51	-0-	330	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	404	R	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

01	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	72	-0-	-21	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	185	R	185	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		94	-0-	94	398	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	T. A.		89	-0-	89	487	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	T. A.		81	-0-	81	568	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	719	R	151	-0-	-568	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	90	#	75	-0-	-15	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	287	R	287	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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	124	#	95	-0-	-29	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	174	R	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	163	R	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	177	R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	209	R	209	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	246	R	246	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

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	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	131	1	1053	3	Y	8					24
							9	9									
02	1204	#	1139	-0-	-65	-0-	131	1	999	3	Y	8	20	1			12
							9	9									
03	1333	#	1325	-0-	-8	-0-	138	1	1175	3	Y	11					23
							12	9									
04	1140	#	978	-0-	-162	-0-	120	1	849	3	Y	8	17	1			14
							9	9									
05	1178	#	921	-0-	-257	-0-	115	1	798	3	Y	7					21
							8	9									
06	1140	#	890	-0-	-250	-0-	103	1	781	3	Y	5	16	1			10
							6	9									
07	1178	#	900	-0-	-278	-0-	107	1	780	3	Y	12					22
							13	9									
08	1178	#	897	-0-	-281	-0-	103	1	787	3	Y	6	19	1			9
							7	9									
09	990	#	859	-0-	-131	-0-	95	1	754	3	Y	9					18
							10	9									
10	899	#	879	-0-	-20	-0-	95	1	780	3	Y	4					22
							4	9									
11	870	#	842	-0-	-28	-0-	92	1	744	3	Y	5					27
							6	9									
12	899	#	818	-0-	-81	-0-	99	1	707	3	Y	11	26	1			12
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	372	#	306	-0-	-66	-0-	12	1	229	2	Y	34	30	1			7
							28	4	37	9							
02	336	#	293	-0-	-43	-0-	12	1	229	2	Y	22	27	1			2
							28	4	24	9							
03	372	#	331	-0-	-41	-0-	14	1	280	2	Y	12	13	1			1
							24	4	13	9							
04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	9	9	1			1
							21	4	10	9							
05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	8	8	1			1
							21	4	9	9							
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	Y	2	3	1			-0-
							29	4	2	9							
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	3	2	1			1
							26	4	3	9							
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	3	3	1			1
							36	4	3	9							
09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	8	7	1			2
							58	4	9	9							
10	762	R	762	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	8	8	1			2
							54	4	9	9							
11	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	44	1	903	2	Y	5	6	1			1
							64	4	6	9							
12	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	18	13	1			6
							32	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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 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	713	#	708	-0-	-5	-0-	34	1	625	2	Y	25	26	1			6
							21	4	28	9							
02	644	#	504	-0-	-140	-0-	23	1	439	2	Y	18	19	1			5
							22	4	20	9							
03	713	#	657	-0-	-56	-0-	33	1	579	2	Y	30	32	1			3
							12	4	33	9							
04	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	15	16	1			2
							3	4	17	9							
05	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1202	2	Y	26	23	1			5
							2	4	29	9							
06	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	2	Y	21	24	1			2
							27	4	23	9							
07	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	2	Y	17	16	1			3
							23	4	19	9							
08	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	Y	15	16	1			2
							68	4	17	9							
09	916	R	916	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	Y	12	12	1			2
							93	4	13	9							
10	1209	#	1193	-0-	-16	-0-	51	1	1064	2	Y	27	20	1			9
							48	4	30	9							
11	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	Y	29	34	1			4
							58	4	32	9							
12	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	80	1	1539	2	Y	41	32	1			13
							11	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 13,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	804	R	804	-0-	-0-	-0-	87	1	706	3	Y	10					30
							11	9									
02	743	R	743	-0-	-0-	-0-	85	1	648	3	Y	9	24	1			15
							10	9									
03	860	R	860	-0-	-0-	-0-	89	1	757	3	Y	13					28
							14	9									
04	750	#	626	-0-	-124	-0-	76	1	540	3	Y	9	20	1			17
							10	9									
05	775	#	608	-0-	-167	-0-	75	1	524	3	Y	8					25
							9	9									
06	750	#	586	-0-	-164	-0-	67	1	513	3	Y	5	19	1			11
							6	9									
07	775	#	598	-0-	-177	-0-	70	1	514	3	Y	13					24
							14	9									
08	775	#	587	-0-	-188	-0-	67	1	513	3	Y	6	21	1			9
							7	9									
09	630	#	582	-0-	-48	-0-	64	1	508	3	Y	9					18
							10	9									
10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	65	1	538	3	Y	4					22
							4	9									
11	582	R	582	-0-	-0-	-0-	63	1	513	3	Y	5					27
							6	9									
12	589	#	573	-0-	-16	-0-	69	1	492	3	Y	11	26	1			12
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

01	764	R	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1					25
02	700	R	700	-0-	-0-	-0-	698	3	2	9	Y	2					27
03	744	#	626	-0-	-118	-0-	623	3	3	9	Y	3					30
04	720	#	387	-0-	-333	-0-	386	3	1	9	Y	1					31
05	744	#	418	-0-	-326	-0-	418	3			Y	-0-					31
06	720	#	651	-0-	-69	-0-	651	3			Y	-0-					31
07	744	#	526	-0-	-218	-0-	526	3			Y	-0-					31
08	650	R	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1					32
09	660	#	366	-0-	-294	-0-	366	3			Y	-0-					32
10	527	#	332	-0-	-195	-0-	330	3	2	9	Y	2					34
11	510	#	378	-0-	-132	-0-	370	3	8	9	Y	7	25	1			16
12	582	R	582	-0-	-0-	-0-	562	3	20	9	Y	18	24	1			10

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	58	3	10	9	Y	9	11	1			10
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	46	3	9	9	Y	8	12	1			6
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	52	3	9	9	Y	8					14
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	47	3	6	9	Y	5	13	1			6
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	29	3	7	9	Y	6					12
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	10	1			8
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7					15
08	62	#	8	-0-	-54	-0-	2	3	6	9	Y	5	12	1			8
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	47	3	7	9	Y	6					14
10	46	R	46	-0-	-0-	-0-	42	3	4	9	Y	4	12	1			6
11	49	R	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	Y	5					11
12	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1048	3	8	9	Y	7	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	330	R	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	134	-0-	-114	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	#	343	-0-	-60	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					10
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					10
03	372	#	332	-0-	-40	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					10
04	330	#	283	-0-	-47	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					10
05	341	#	258	-0-	-83	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					10
06	330	#	272	-0-	-58	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					10
07	341	#	276	-0-	-65	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					10
08	341	#	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					10
09	330	R	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					10
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					10
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					10
12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	12	3	28	9	Y	25					181
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	9	3	19	9	Y	17	168	1			30
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	10	3	23	9	Y	21					51
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	9	3	21	9	Y	19					70
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	11	3	14	9	Y	13					83
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	11	3	26	9	Y	24					107
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	9	3	19	9	Y	17					124
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	11	3	20	9	Y	18					142
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	9	3	17	9	Y	15					157
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	8	3	13	9	Y	12					169
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	9	3	15	9	Y	14					183
*12	31	#	24	-0-	-7	-0-	7	3	17	9	Y	15	168	1			30

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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
01	775	#	476	-0-	-299	-0-	476	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	700	#	442	-0-	-258	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	775	#	527	-0-	-248	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	507	3	15	9	Y	14					14
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	521	3	18	9	Y	16					30
06	480	#	436	-0-	-44	-0-	436	3			Y	-0-	26	1			4
07	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					4
08	910	R	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	769	R	769	-0-	-0-	-0-	763	3	6	9	Y	5					5
10	899	#	800	-0-	-99	-0-	785	3	15	9	Y	14					19
11	870	#	753	-0-	-117	-0-	736	3	17	9	Y	15					34
12	899	#	545	-0-	-354	-0-	523	3	22	9	Y	20	31	1			23

TOTAL GAS PROD: 7,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	393	-0-	-165	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	312	-0-	-80	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	347	-0-	-87	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	335	-0-	-55	-0-	30	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	338	-0-	-65	-0-	31	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	337	-0-	-53	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	880	R	880	-0-	-0-	-0-	75	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	579	R	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	493	R	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	444	R	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	550	R	550	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	#	96	-0-	-59	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	124	#	82	-0-	-42	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	292	R	292	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	253	R	253	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	#	241	-0-	-38	-0-	9	1	174	2	Y	34	30	1			7
							21	4	37	9							
02	252	#	229	-0-	-23	-0-	9	1	175	2	Y	22	27	1			2
							21	4	24	9							
03	279	#	256	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	Y	12	13	1			1
							18	4	13	9							
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	9	9	1			1
							16	4	10	9							
05	370	R	370	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	8	8	1			1
							16	4	9	9							
06	314	R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	2	3	1			-0-
							22	4	2	9							
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	3	2	1			1
							20	4	3	9							
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	3	3	1			1
							27	4	3	9							
09	210	#	147	-0-	-63	-0-	6	1	123	2	Y	1	2	1			-0-
							17	4	1	9							
10	341	#	182	-0-	-159	-0-	8	1	163	2	Y	1	1	1			-0-
							10	4	1	9							
11	330	#	259	-0-	-71	-0-	11	1	232	2	Y	1	1	1			-0-
							15	4	1	9							
12	341	#	237	-0-	-104	-0-	11	1	218	2	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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
01	558	#	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					53
02	504	#	447	-0-	-57	-0-	447	3			N	-0-					53
03	620	#	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					53
04	600	#	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-					53
05	620	#	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-	53	1			-0-
06	480	#	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	496	#	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	496	#	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	420	#	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	#	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	403	#	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					37
02	364	#	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					37
03	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					37
04	360	#	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					37
05	372	#	330	-0-	-42	-0-	324	3	6	9	N	5	37	1			5
06	360	#	333	-0-	-27	-0-	322	3	11	9	N	10					15
07	372	#	331	-0-	-41	-0-	325	3	6	9	N	5					20
08	372	#	346	-0-	-26	-0-	338	3	8	9	N	7					27
09	330	#	302	-0-	-28	-0-	298	3	4	9	N	4					31
10	341	#	283	-0-	-58	-0-	279	3	4	9	N	4					35
11	330	#	292	-0-	-38	-0-	290	3	2	9	N	2					37
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	346	3	8	9	N	7					44

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			23
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

	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
01	1302	#	477	-0-	-825	-0-	464	3	13	9	Y	12	13	1			2
02	616	#	277	-0-	-339	-0-	264	3	13	9	Y	12	7	1			7
03	837	#	258	-0-	-579	-0-	244	3	14	9	Y	13	13	1			7
04	750	#	216	-0-	-534	-0-	206	3	10	9	Y	9	13	1			3
05	775	#	226	-0-	-549	-0-	226	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	450	#	219	-0-	-231	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	222	-0-	-88	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

	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
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3					25
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	Y	3					28
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	246	3	2	9	Y	2					30
04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					30
05	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1348	3	6	9	Y	5					35
06	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1200	3	9	9	Y	8					43
07	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1141	3	10	9	Y	9					52
08	821	R	821	-0-	-0-	-0-	814	3	7	9	Y	6	46	1			12
09	789	R	789	-0-	-0-	-0-	787	3	2	9	Y	2					14
10	1147	#	903	-0-	-244	-0-	902	3	1	9	Y	1					15
11	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					15
12	1147	#	1041	-0-	-106	-0-	1037	3	4	9	Y	4					19

TOTAL GAS PROD: 9,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3					28
02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	Y	3					31
03	310	#	264	-0-	-46	-0-	263	3	1	9	Y	1					32
04	676	R	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	Y	1					33
05	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	Y	4					37
06	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	Y	8					45
07	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1223	3	10	9	Y	9					54
08	879	R	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	Y	6	49	1			11
09	846	R	846	-0-	-0-	-0-	844	3	2	9	Y	2					13
10	1209	#	968	-0-	-241	-0-	967	3	1	9	Y	1					14
11	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					14
*12	1209	#	1115	-0-	-94	-0-	1111	3	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	R	995	-0-	-0-	-0-	987	3	8	9	Y	7					58
02	749	R	749	-0-	-0-	-0-	743	3	6	9	Y	5					63
03	704	R	704	-0-	-0-	-0-	701	3	3	9	Y	3					66
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					66
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					66
06	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					66
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					66
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	130	-0-	-94	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	147	-0-	-132	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	200	-0-	-48	-0-	199	3	1	9	Y	1					11
02	196	#	166	-0-	-30	-0-	165	3	1	9	Y	1					12
03	217	#	151	-0-	-66	-0-	150	3	1	9	Y	1					13
04	180	#	156	-0-	-24	-0-	155	3	1	9	Y	1					14
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					14
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					14
07	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					14
08	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					14
09	180	#	86	-0-	-94	-0-	86	3			Y	-0-					14
10	155	#	82	-0-	-73	-0-	81	3	1	9	Y	1					15
11	150	#	97	-0-	-53	-0-	93	3	4	9	Y	4	11	1			8
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	272	3	10	9	Y	9	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

01	248	#	119	-0-	-129	-0-	118	3	1	9	Y	1					17
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	104	3	2	9	Y	2					19
03	155	#	102	-0-	-53	-0-	100	3	2	9	Y	2					21
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	91	3	1	9	Y	1					22
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					22
06	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					22
07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					22
08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					23
09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					23
10	279	#	149	-0-	-130	-0-	148	3	1	9	Y	1					24
11	270	#	176	-0-	-94	-0-	169	3	7	9	Y	6	17	1			13
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	180	3	15	9	Y	14	19	1			8

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

01	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	469	-0-	-27	-0-	29	1	410	2	Y	15	15	1			4
							13	4	17	9							
02	468	R	468	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	18	14	1			8
							10	4	20	9							
03	496	#	395	-0-	-101	-0-	27	1	356	2	Y	7	13	1			2
							4	4	8	9							
04	725	R	725	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	Y	11	10	1			3
							2	4	12	9							
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	127	1	676	2	Y	10	11	1			2
							1	4	11	9							
06	682	R	682	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	8	7	1			3
							18	4	9	9							
07	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	223	1	824	2	Y	12	13	1			2
							17	4	13	9							
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	134	1	637	2	Y	6	6	1			2
							42	4	7	9							
09	734	R	734	-0-	-0-	-0-	138	1	521	2	Y	5	5	1			2
							69	4	6	9							
10	1054	#	954	-0-	-100	-0-	185	1	729	2	Y	9	8	1			3
							30	4	10	9							
11	1020	#	997	-0-	-23	-0-	159	1	798	2	Y	5	6	1			2
							34	4	6	9							
*12	1054	#	958	-0-	-96	-0-	95	1	847	2	Y	9	7	1			4
							6	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	196	#	178	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	210	#	110	-0-	-100	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	217	#	111	-0-	-106	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	210	#	88	-0-	-122	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	#	76	-0-	-141	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	#	79	-0-	-138	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	60	#	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	62	#	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

01	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					10
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					10
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					10
04	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					10
05	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					10
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					10
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					10
08	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					10
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					10
10	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					10
11	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					10
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	636	-0-	-77	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	644	#	584	-0-	-60	-0-	38	1	530	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	713	#	558	-0-	-155	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	58	1	980	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	186	1	988	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	918	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	1553	R	1553	-0-	-0-	-0-	325	1	1204	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
08	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	198	1	978	2	Y	-0-					-0-
							62	4									
09	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	202	1	761	2	Y	-0-					-0-
							101	4									
10	1550	#	1379	-0-	-171	-0-	271	1	1065	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
11	1500	#	1449	-0-	-51	-0-	232	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
12	1550	#	1387	-0-	-163	-0-	140	1	1238	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	#	802	-0-	-97	-0-	40	1	735	2	Y	5	5	1			1
							21	4	6	9							
02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	5	5	1			1
							36	4	6	9							
03	899	#	873	-0-	-26	-0-	46	1	801	2	Y	9	9	1			1
							16	4	10	9							
04	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	66	1	1237	2	Y	3	4	1			-0-
							4	4	3	9							
05	806	#	597	-0-	-209	-0-	32	1	562	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
06	780	#	617	-0-	-163	-0-	29	1	570	2	Y	2	2	1			-0-
							16	4	2	9							
07	806	#	572	-0-	-234	-0-	26	1	533	2	Y	2	2	1			-0-
							11	4	2	9							
08	806	#	604	-0-	-202	-0-	27	1	543	2	Y	2	2	1			-0-
							32	4	2	9							
09	780	#	494	-0-	-286	-0-	21	1	429	2	Y	1	1	1			-0-
							43	4	1	9							
10	558	#	547	-0-	-11	-0-	24	1	498	2	Y	3	2	1			1
							22	4	3	9							
11	742	R	742	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	3	3	1			1
							29	4	3	9							
12	797	R	797	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	4	4	1			1
							5	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 8,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	218	-0-	-92	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	173	-0-	-51	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	192	-0-	-56	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	187	-0-	-30	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	187	-0-	-23	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	488	R	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	320	R	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	245	R	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	304	R	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	315	-0-	-150	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	249	-0-	-59	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	341	#	278	-0-	-63	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	268	-0-	-32	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	271	-0-	-39	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	270	-0-	-30	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	704	R	704	-0-	-0-	-0-	60	1	644	3	Y	-0-					-0-
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	394	R	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	587	-0-	-250	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	466	-0-	-122	-0-	38	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	651	#	519	-0-	-132	-0-	44	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	500	-0-	-70	-0-	45	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	589	#	505	-0-	-84	-0-	47	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	570	#	504	-0-	-66	-0-	43	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	531	R	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	111	1	1183	3	Y	-0-					-0-
09	772	R	772	-0-	-0-	-0-	63	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	657	R	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	3	Y	-0-					-0-
11	591	R	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	733	R	733	-0-	-0-	-0-	63	1	670	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	183	-0-	-65	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	158	-0-	-28	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	207	R	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	R	412	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	365	3	Y	13	13	0			1
02	364	#	309	-0-	-55	-0-	25 13	1 9	271	3	Y	12	13	0			-0-
03	403	#	392	-0-	-11	-0-	33 13	1 9	346	3	Y	12	12	0			-0-
04	390	#	343	-0-	-47	-0-	31 14	1 9	298	3	Y	13	13	0			-0-
05	403	#	281	-0-	-122	-0-	26 14	1 9	241	3	Y	13	12	0			1
06	390	#	300	-0-	-90	-0-	26 11	1 9	263	3	Y	10	11	0			-0-
07	403	#	299	-0-	-104	-0-	25 12	1 9	262	3	Y	11	11	0			-0-
08	403	#	329	-0-	-74	-0-	27 11	1 9	291	3	Y	10	10	0			-0-
09	330	#	224	-0-	-106	-0-	17 15	1 9	192	3	Y	14	12	0			2
10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	35 19	1 9	420	3	Y	17	18	0			1
11	334	R	334	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	293	3	Y	14	14	0			1
*12	413	R	413	-0-	-0-	-0-	34 18	1 9	361	3	Y	16	15	0			2

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

MO	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
01	527	#	400	-0-	-127	-0-	33	1 6 9	361	3	Y	5					67
02	476	#	342	-0-	-134	-0-	29	1 7 9	306	3	Y	6					73
03	527	#	102	-0-	-425	-0-	8	1 1 9	93	3	Y	1					74
04	390	#	244	-0-	-146	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					74
05	403	#	378	-0-	-25	-0-	37	1 1 9	340	3	Y	1					75
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	353	3	Y	3					78
07	403	R	403	-0-	-0-	-0-	34	1 22 9	347	3	Y	20	86	1			12
08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	418	3	Y	3					15
09	492	R	492	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	451	3	Y	2					17
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	37	1 4 9	438	3	Y	4					21
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	390	3	Y	3					24
12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	459	3	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

MO	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
01	2511	#	419	-0-	-2092	-0-	410	3	9	9	Y	8					61
02	448	#	374	-0-	-74	-0-	362	3	12	9	Y	11					72
03	496	#	398	-0-	-98	-0-	385	3	13	9	Y	12					84
04	420	#	335	-0-	-85	-0-	329	3	6	9	Y	5					89
05	434	#	354	-0-	-80	-0-	343	3	11	9	Y	10	67	1			32
06	420	#	353	-0-	-67	-0-	342	3	11	9	Y	10					42
07	403	#	355	-0-	-48	-0-	344	3	11	9	Y	10					52
08	403	#	367	-0-	-36	-0-	358	3	9	9	Y	8					60
09	360	#	324	-0-	-36	-0-	316	3	8	9	Y	7					67
10	341	#	306	-0-	-35	-0-	296	3	10	9	Y	9					76
11	330	#	313	-0-	-17	-0-	307	3	6	9	Y	5					81
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2					83

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

MO	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
01	372	#	371	-0-	-1	-0-	365	3	6	9	Y	5					24
02	336	#	330	-0-	-6	-0-	323	3	7	9	Y	6					30
03	372	#	352	-0-	-20	-0-	344	3	8	9	Y	7					37
04	360	#	296	-0-	-64	-0-	293	3	3	9	Y	3					40
05	372	#	312	-0-	-60	-0-	306	3	6	9	Y	5	27	1			18
06	360	#	313	-0-	-47	-0-	305	3	8	9	Y	7					25
07	372	#	313	-0-	-59	-0-	307	3	6	9	Y	5					30
08	341	#	325	-0-	-16	-0-	319	3	6	9	Y	5					35
09	300	#	284	-0-	-16	-0-	281	3	3	9	Y	3					38
10	310	#	271	-0-	-39	-0-	264	3	7	9	Y	6					44
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	274	3	3	9	Y	3					47
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					48

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3		Y	-0-			-0-
05	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3		Y	-0-			-0-
06	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3		Y	-0-			-0-
07	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-			-0-
08	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	3		Y	-0-			-0-
09	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-			-0-
10	744 #	623	-0-	-121	-0-	623	3		Y	-0-			-0-
11	720 #	647	-0-	-73	-0-	647	3		Y	-0-			-0-
12	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

01	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	155	-0-	-41	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
03	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
04	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
09	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
10	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
11	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. (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	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	91	1	981	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
02	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
03	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	93	1	971	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
04	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	105	1	1028	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	107	1	1024	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1020	#	400	-0-	-620	-0-	36	1	361	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1054	#	699	-0-	-355	-0-	64	1	632	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1054	#	933	-0-	-121	-0-	86	1	846	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1020	#	666	-0-	-354	-0-	60	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	898	R	898	-0-	-0-	-0-	77	1	820	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	998	R	998	-0-	-0-	-0-	89	1	908	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	682	#	531	-0-	-151	-0-	50	1	478	3	Y	3	2	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	300	#	245	-0-	-55	-0-	241	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	310	#	251	-0-	-59	-0-	247	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	300	#	209	-0-	-91	-0-	206	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	310	#	174	-0-	-136	-0-	170	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	279	#	179	-0-	-100	-0-	177	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	240	#	158	-0-	-82	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	186	#	148	-0-	-38	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	180	#	156	-0-	-24	-0-	152	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	186	#	184	-0-	-2	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	234	-0-	-76	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	280	#	235	-0-	-45	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
03	310	#	278	-0-	-32	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	378	R	378	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
10	372	#	357	-0-	-15	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	464	R	464	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					10
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					10
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					10
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					10
05	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					10
06	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					10
07	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					10
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					10
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					10
10	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					10
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					10
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

01	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					10
02	280	#	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-					10
03	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					10
04	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					10
05	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					10
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	2			Y	-0-					10
07	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					10
08	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					10
09	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					10
10	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					10
11	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	775	#	540	-0-	-235	-0-	42	1	498	3	Y	-0-					4
02	532	#	429	-0-	-103	-0-	35	1	394	3	Y	-0-					4
03	589	#	477	-0-	-112	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					4
04	510	#	461	-0-	-49	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					4
05	527	#	465	-0-	-62	-0-	43	1	422	3	Y	-0-					4
06	510	#	464	-0-	-46	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					4
07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					4
08	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	104	1	1106	3	Y	-0-					4
09	794	R	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-					4
10	677	R	677	-0-	-0-	-0-	52	1	625	3	Y	-0-					4
11	609	R	609	-0-	-0-	-0-	48	1	561	3	Y	-0-					4
12	755	R	755	-0-	-0-	-0-	65	1	690	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

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
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					45
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-	3	1			42
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					42
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					42
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					42
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					42
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					42
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					42
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					42
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					42
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					42
12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

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
01	372	#	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					215
02	336	#	264	-0-	-72	-0-	264	3			Y	-0-	141	1			74
03	403	#	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					74
04	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					74
05	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					74
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					74
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					74
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					74
09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					74
10	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					74
11	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					74
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	407	3	10	9	Y	9					83

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-					22
02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					22
03	527	#	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-					22
04	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					22
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					22
06	420	#	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					22
07	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					22
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					22
09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					22
10	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					22
11	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					22
12	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	42	1	578	2	Y	16	16	1			4
							18	4	18	9							
02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	36	1	509	2	Y	17	14	1			7
							25	4	19	9							
03	620	#	453	-0-	-167	-0-	31	1	407	2	Y	9	15	1			1
							5	4	10	9							
04	819	R	819	-0-	-0-	-0-	46	1	762	2	Y	8	7	1			2
							2	4	9	9							
05	925	R	925	-0-	-0-	-0-	147	1	768	2	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
06	782	R	782	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	Y	5	5	1			2
							19	4	6	9							
07	651	#	430	-0-	-221	-0-	116	1	311	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	969	R	969	-0-	-0-	-0-	157	1	759	2	Y	4	4	1			2
							49	4	4	9							
09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	159	1	572	2	Y	4	4	1			2
							80	4	4	9							
10	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	216	1	845	2	Y	5	5	1			2
							22	4	6	9							
11	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	183	1	891	2	Y	3	4	1			1
							40	4	3	9							
*12	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	111	1	985	2	Y	6	4	1			3
							7	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 9,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					9
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					9
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					9
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					9
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					9
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					9
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					9
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					9
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					9
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					9
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					9
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 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
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					2
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					2
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					2
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					2
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					2
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					2
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					2
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					2
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					2
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					2
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					9
02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			9
03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	1	1			8
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	117	3	1	9	Y	1					9
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			9
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-	1	1			8
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1					9
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-	1	1			8
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					8
10	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					8
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					8
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	147	-0-	-8	-0-	11 18	1 9	118	3	Y	16	17	0			2
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	112	3	Y	10	11	0			1
03	155	#	103	-0-	-52	-0-	9 3	1 9	91	3	Y	3	4	0			-0-
04	240	#	101	-0-	-139	-0-	9 8	1 9	84	3	Y	7	5	0			2
05	248	#	93	-0-	-155	-0-	8 7	1 9	78	3	Y	6	7	0			1
06	150	#	104	-0-	-46	-0-	9 9	1 9	86	3	Y	8	8	0			1
07	155	#	122	-0-	-33	-0-	11 7	1 9	104	3	Y	6	6	0			1
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	122	3	Y	5	4	0			2
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	113	3	Y	6	5	0			3
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	142	3	Y	2	3	0			2
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	142	3	Y	1	3	0			-0-
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	160	3	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	Y	2	68	1			11
02	364	#	311	-0-	-53	-0-	307	3	4	9	Y	4					15
03	403	#	312	-0-	-91	-0-	310	3	2	9	Y	2					17
04	360	#	345	-0-	-15	-0-	344	3	1	9	Y	1					18
05	372	#	329	-0-	-43	-0-	323	3	6	9	Y	5					23
06	360	#	309	-0-	-51	-0-	306	3	3	9	Y	3					26
07	372	#	300	-0-	-72	-0-	296	3	4	9	Y	4					30
08	372	#	232	-0-	-140	-0-	228	3	4	9	Y	4					34
09	360	#	164	-0-	-196	-0-	162	3	2	9	Y	2					36
10	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					36
11	353	R	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1					37
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

01	363	R	363	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	5	4	0			3
							6	9									
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	Y	4	6	0			1
							4	9									
03	363	R	363	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
06	330	#	132	-0-	-198	-0-	12	1	117	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	341	#	229	-0-	-112	-0-	21	1	205	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	341	#	304	-0-	-37	-0-	28	1	275	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	330	#	217	-0-	-113	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					1
10	293	R	293	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
*12	217	#	174	-0-	-43	-0-	16	1	155	3	Y	3	2	0			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	R	205	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	25	24	0			6
								28 9									
02	209	R	209	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	25	27	0			4
								28 9									
03	207	R	207	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	25	26	0			3
								28 9									
04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	26	25	0			4
								29 9									
05	186	#	184	-0-	-2	-0-	15	1	140	3	Y	26	25	0			5
								29 9									
06	180	#	168	-0-	-12	-0-	13	1	134	3	Y	19	20	0			4
								21 9									
07	186	#	166	-0-	-20	-0-	13	1	130	3	Y	21	21	0			4
								23 9									
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	20	20	0			4
								22 9									
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	26	23	0			7
								29 9									
10	207	R	207	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	31	33	0			5
								34 9									
11	197	R	197	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	32	30	0			7
								35 9									
12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	35	33	0			9
								39 9									

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	R	395	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	38	36	0			9
								42 9									
02	404	R	404	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	38	41	0			6
								42 9									
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	Y	38	39	0			5
								42 9									
04	379	R	379	-0-	-0-	-0-	31	1	306	3	Y	38	37	0			6
								42 9									
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	39	37	0			8
								43 9									
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	29	30	0			7
								32 9									
07	341	#	327	-0-	-14	-0-	27	1	267	3	Y	30	32	0			5
								33 9									
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	Y	27	27	0			5
								30 9									
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	33	29	0			9
								36 9									
10	395	R	395	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	39	42	0			6
								43 9									
11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	41	38	0			9
								45 9									
12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	43	41	0			11
								47 9									

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

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
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	86	R	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	81	R	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
							4	4									
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
							5	4									
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
							5	4									
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
							11	4									
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
							14	4									
10	212	R	212	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
							8	4									
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
							9	4									
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	80	R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

01	279	#	240	-0-	-39	-0-	12	1	213	2	Y	7	7	1			1
							7	4	8	9							
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	9	1	170	2	Y	6	6	1			1
							8	4	7	9							
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	12	1	207	2	Y	6	6	1			1
							2	4	7	9							
04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	7	7	1			1
							10	4	8	9							
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	7	7	1			1
							8	4	8	9							
08	425	R	425	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	6	6	1			1
							22	4	7	9							
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	6	5	1			2
							26	4	7	9							
10	403	#	346	-0-	-57	-0-	15	1	313	2	Y	8	8	1			2
							9	4	9	9							
11	449	R	449	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	8	8	1			2
							17	4	9	9							
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	8	8	1			2
							3	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	217	#	170	-0-	-47	-0-	164	3	6	9	N	5					19
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	221	3	8	9	N	7					26
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3	9	N	3					29
04	240	#	220	-0-	-20	-0-	203	3	17	9	N	15					44
05	248	#	216	-0-	-32	-0-	207	3	9	9	N	8					52
06	240	#	188	-0-	-52	-0-	184	3	4	9	N	4	45	1			11
07	248	#	183	-0-	-65	-0-	181	3	2	9	N	2					13
08	248	#	182	-0-	-66	-0-	178	3	4	9	N	4					17
09	210	#	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					17
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	R	919	-0-	-0-	-0-	42	1	793	3	Y	76	66	0			17
							84	9									
02	653	R	653	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	Y	73	78	0			12
							80	9									
03	835	R	835	-0-	-0-	-0-	40	1	711	3	Y	76	75	0			13
							84	9									
04	875	R	875	-0-	-0-	-0-	45	1	707	3	Y	112	86	0			39
							123	9									
05	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	770	3	Y	222	214	0			47
							244	9									
06	996	R	996	-0-	-0-	-0-	43	1	744	3	Y	190	191	0			46
							209	9									
07	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	44	1	750	3	Y	192	199	0			39
							211	9									
08	933	R	933	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	Y	152	178	0			13
							167	9									
09	794	R	794	-0-	-0-	-0-	38	1	717	3	Y	35	35	0			13
							39	9									
10	848	R	848	-0-	-0-	-0-	38	1	759	3	Y	46	49	0			10
							51	9									
11	815	R	815	-0-	-0-	-0-	39	1	731	3	Y	41	39	0			12
							45	9									
*12	826	R	826	-0-	-0-	-0-	45	1	734	3	Y	43	43	0			12
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 10,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	62	#	59	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

01	806	#	610	-0-	-196	-0-	29	1	528	2	Y	34	35	1			5
							16	4	37	9							
02	728	#	678	-0-	-50	-0-	31	1	585	2	Y	35	34	1			6
							23	4	39	9							
03	775	#	680	-0-	-95	-0-	33	1	581	2	Y	49	53	1			2
							12	4	54	9							
04	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1044	2	Y	26	26	1			2
							4	4	29	9							
05	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	73	1	1294	2	Y	16	14	1			4
							2	4	18	9							
06	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	2	Y	12	14	1			2
							36	4	13	9							
07	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	63	1	1299	2	Y	12	11	1			3
							28	4	13	9							
08	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1250	2	Y	9	10	1			2
							73	4	10	9							
09	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	Y	8	8	1			2
							101	4	9	9							
10	1395	#	1269	-0-	-126	-0-	55	1	1145	2	Y	16	12	1			6
							51	4	18	9							
11	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	76	1	1558	2	Y	23	21	1			8
							66	4	25	9							
*12	1852	R	1852	-0-	-0-	-0-	89	1	1722	2	Y	26	25	1			9
							12	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	155	#	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	132	-0-	-23	-0-	19	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	21	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	147	-0-	-3	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	145	-0-	-5	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	83	-0-	-72	-0-	13	1	70	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

01	14B2 EXT	106	-0-	106	449	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	14B2 EXT	102	-0-	102	551	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	14B2 EXT	92	-0-	92	643	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	813	R	170	-0-	-643	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	124	#	76	-0-	-48	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	69	-0-	-43	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	217	#	117	-0-	-100	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	210	#	156	-0-	-54	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	93	#	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	392	R	392	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	Y	37	37	1			7
							11	4	41	9							
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	37	36	1			8
							14	4	41	9							
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	55	59	1			4
							7	4	61	9							
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	29	30	1			3
							2	4	32	9							
05	725	R	725	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	44	39	1			8
							1	4	48	9							
06	740	R	740	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	Y	37	42	1			3
							18	4	41	9							
07	725	R	725	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	Y	34	32	1			5
							14	4	37	9							
08	715	R	715	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	Y	27	29	1			3
							36	4	30	9							
09	602	R	602	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	23	23	1			3
							50	4	25	9							
10	682	#	672	-0-	-10	-0-	27	1	567	2	Y	48	36	1			15
							25	4	53	9							
11	914	R	914	-0-	-0-	-0-	38	1	771	2	Y	65	60	1			20
							33	4	72	9							
*12	985	R	985	-0-	-0-	-0-	44	1	852	2	Y	75	73	1			22
							6	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

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. 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
01	837	#	623	-0-	-214	-0-	28	1	523	2	Y	52	53	1			12
							15	4	57	9							
02	756	#	693	-0-	-63	-0-	30	1	575	2	Y	59	61	1			10
							23	4	65	9							
03	806	#	648	-0-	-158	-0-	32	1	553	2	Y	46	53	1			3
							12	4	51	9							
04	990	R	990	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	24	24	1			3
							2	4	26	9							
05	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1088	2	Y	36	33	1			6
							2	4	40	9							
06	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	57	1	1106	2	Y	31	35	1			2
							28	4	34	9							
07	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	Y	28	26	1			4
							23	4	31	9							
08	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	2	Y	23	25	1			2
							64	4	25	9							
09	983	R	983	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	Y	19	19	1			2
							81	4	21	9							
10	1147	#	1129	-0-	-18	-0-	47	1	992	2	Y	41	31	1			12
							45	4	45	9							
11	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	Y	56	52	1			16
							57	4	62	9							
*12	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1407	2	Y	61	59	1			18
							9	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 12,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	#	300	-0-	-10	-0-	15	1	276	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
03	310	#	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	300	#	18	-0-	-282	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
05	310	#	43	-0-	-267	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
06	300	#	45	-0-	-255	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	310	#	44	-0-	-266	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
11	54	R	54	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
12	58	R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2	EXT	41	-0-	41	41		2	1	34	2	Y	3	1	1			3
								2	4	3	9							
11	14B2	EXT	114	-0-	114	155		5	1	98	2	Y	6	7	1			2
								4	4	7	9							
*12	14B2	EXT	122	-0-	122	277		5	1	106	2	Y	9	8	1			3
								1	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

01	186	#	144	-0-	-42	-0-		7	1	122	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
02	168	#	144	-0-	-24	-0-		6	1	123	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
03	186	#	171	-0-	-15	-0-		8	1	150	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-		11	1	210	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-		13	1	228	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-		10	1	193	2	Y	-0-					-0-
								16	4									
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-		10	1	211	2	Y	-0-					-0-
								14	4									
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-		9	1	174	2	Y	-0-					-0-
								19	4									
09	175	R	175	-0-	-0-	-0-		7	1	145	2	Y	-0-					-0-
								23	4									
10	248	#	219	-0-	-29	-0-		9	1	194	2	Y	-0-					-0-
								16	4									
11	285	R	285	-0-	-0-	-0-		12	1	255	2	Y	-0-					-0-
								18	4									
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-		15	1	288	2	Y	-0-					-0-
								9	4									

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

01	608	R	608	-0-	-0-	-0-		589	3	19	9	Y	17	140	1			58
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-		550	3	17	9	Y	15					73
03	610	R	610	-0-	-0-	-0-		591	3	19	9	Y	17					90
04	660	#	594	-0-	-66	-0-		583	3	11	9	Y	10					100
05	682	#	634	-0-	-48	-0-		617	3	17	9	Y	15					115
06	616	R	616	-0-	-0-	-0-		581	3	35	9	Y	32					147
07	669	R	669	-0-	-0-	-0-		638	3	31	9	Y	28					175
08	689	R	689	-0-	-0-	-0-		664	3	25	9	Y	23	153	1			45
09	630	#	626	-0-	-4	-0-		612	3	14	9	Y	13					58
10	651	#	637	-0-	-14	-0-		618	3	19	9	Y	17					75
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-		641	3	26	9	Y	24					99
*12	701	R	701	-0-	-0-	-0-		677	3	24	9	Y	22					121

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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

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
01	186	#	179	-0-	-7	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	147	-0-	-49	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	176	-0-	-41	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	148	-0-	-32	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	73	-0-	-77	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

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
01	217	#	104	-0-	-113	-0-	97	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	86	3	7	9	Y	6	3	1			4
03	124	#	99	-0-	-25	-0-	91	3	8	9	Y	7	7	1			4
04	90	#	85	-0-	-5	-0-	78	3	7	9	Y	6	7	1			3
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	81	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	81	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	82	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	85	3	4	9	Y	4	5	1			1
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	75	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	70	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	73	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	87	3	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

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
01	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					149
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					149
03	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					149
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					149
05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					149
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					149
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					149
08	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					149
09	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					149
10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					149
11	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					149
12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	N	3	122	1			30

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	51	R	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	133	R	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	74	-0-	-38	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	124	#	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
*12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	556	R	556	-0-	-0-	-0-	48	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	669	R	669	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	601	R	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	620	#	549	-0-	-71	-0-	54	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	660	#	206	-0-	-454	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	682	#	193	-0-	-489	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	682	#	223	-0-	-459	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	600	#	231	-0-	-369	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	243	-0-	-9	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	262	-0-	-38	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	239	-0-	-71	-0-	24	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	191	-0-	-109	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	198	-0-	-81	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	235	-0-	-35	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	367	R	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	325	-0-	-35	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	296	-0-	-76	-0-	29	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	302	-0-	-58	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	319	-0-	-53	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	380	R	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	-0-					-0-
*12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
*12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
*12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	140	-0-	-46	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	142	-0-	-38	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	173	R	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	179	R	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
*12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
*12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	59	R	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	#	213	-0-	-35	-0-	24	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	186	-0-	-38	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	201	-0-	-47	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	196	-0-	-14	-0-	24	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	202	-0-	-8	-0-	24	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	207	-0-	-10	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	#	209	-0-	-318	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	476	#	171	-0-	-305	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	205	-0-	-198	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	185	-0-	-25	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	195	-0-	-15	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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	274	R	274	-0-		-0-	-0-	8	1	155	2	Y	84	74	1			21
								19	4	92	9							
02	244	R	244	-0-		-0-	-0-	8	1	156	2	Y	55	68	1			8
								19	4	61	9							
03	250	R	250	-0-		-0-	-0-	10	1	190	2	Y	31	33	1			6
								16	4	34	9							
04	318	R	318	-0-		-0-	-0-	14	1	267	2	Y	21	22	1			5
								14	4	23	9							
05	345	R	345	-0-		-0-	-0-	16	1	290	2	Y	23	21	1			7
								14	4	25	9							
06	285	R	285	-0-		-0-	-0-	13	1	246	2	Y	5	8	1			4
								20	4	6	9							
07	307	R	307	-0-		-0-	-0-	13	1	269	2	Y	6	6	1			4
								18	4	7	9							
08	266	R	266	-0-		-0-	-0-	11	1	222	2	Y	8	7	1			5
								24	4	9	9							
09	241	R	241	-0-		-0-	-0-	9	1	185	2	Y	16	14	1			7
								29	4	18	9							
10	314	R	314	-0-		-0-	-0-	12	1	247	2	Y	32	25	1			14
								20	4	35	9							
11	391	R	391	-0-		-0-	-0-	16	1	324	2	Y	25	32	1			7
								23	4	28	9							
*12	443	R	443	-0-		-0-	-0-	19	1	366	2	Y	42	35	1			14
								12	4	46	9							

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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. 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	186	#	177	-0-		-9	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
02	168	#	72	-0-		-96	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	#	146	-0-		-34	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	354	R	354	-0-		-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	364	R	364	-0-		-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
07	358	R	358	-0-		-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
08	358	R	358	-0-		-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
								19	4									
09	301	R	301	-0-		-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
								26	4									
10	372	#	322	-0-		-50	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
11	439	R	439	-0-		-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
12	470	R	470	-0-		-0-	-0-	23	1	444	2	Y	-0-					-0-
								3	4									

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

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
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			38
02	168	#	154	-0-	-14	-0-	154	3		N	-0-			38
03	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			38
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			38
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			38
06	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			38
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			38
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			38
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			38
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			38
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			38
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-	25	1	13

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

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
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	19	1	148 3	Y	24	24	0	5
							26	9						
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	17	1	129 3	Y	21	23	0	3
							23	9						
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	19	1	139 3	Y	22	22	0	3
							24	9						
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	19	1	134 3	Y	24	23	0	4
							26	9						
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	21	1	148 3	Y	22	21	0	5
							24	9						
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	20	1	147 3	Y	18	19	0	4
							20	9						
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	20	1	152 3	Y	20	20	0	4
							22	9						
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	19	1	149 3	Y	17	17	0	4
							19	9						
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	15	1	120 3	Y	22	19	0	7
							24	9						
10	186	#	85	-0-	-101	-0-	6	1	51 3	Y	25	28	0	4
							28	9						
11	180	#	77	-0-	-103	-0-	6	1	46 3	Y	23	22	0	5
							25	9						
12	186	#	91	-0-	-95	-0-	7	1	56 3	Y	25	24	0	6
							28	9						

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

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
01	124	#	37	-0-	-87	-0-	3	1	34 3	Y	-0-			-0-
02	84	#	40	-0-	-44	-0-	4	1	36 3	Y	-0-			-0-
03	93	#	47	-0-	-46	-0-	5	1	42 3	Y	-0-			-0-
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42 3	Y	-0-			-0-
05	52	R	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46 3	Y	-0-			-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56 3	Y	-0-			-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58 3	Y	-0-			-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62 3	Y	-0-			-0-
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73 3	Y	-0-			-0-
10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80 3	Y	-0-			-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88 3	Y	-0-			-0-
*12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	214	R	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	15	1	164	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	168	#	140	-0-	-28	-0-	12	1	122	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	186	#	145	-0-	-41	-0-	12	1	127	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	14	1	138	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	186	#	133	-0-	-53	-0-	12	1	115	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	14	1	136	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	12	1	125	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	273	R	273	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 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
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BADE WELL #: 515 RRCID -> 295160 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7071 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	136	-0-	-4	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	66	-0-	-84	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADE WELL #: 415 RRCID -> 295167 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7212 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	191	-0-	-5	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	#	115	-0-	-95	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	W	229	-0-	229	16038	19	1	210	3	N	-0-					5
02	0	W	180	-0-	180	16218	15	1	165	3	N	-0-					5
03	0	W	205	-0-	205	16423	18	1	187	3	N	-0-					5
04	0	W	185	-0-	185	16608	18	1	167	3	N	-0-					5
05	0	W	162	-0-	162	16770	16	1	146	3	N	-0-					5
06	0	W	161	-0-	161	16931	15	1	146	3	N	-0-					5
07	0	W	173	-0-	173	17104	15	1	158	3	N	-0-					5
08	0	W	205	-0-	205	17309	17	1	188	3	N	-0-					5
09	0	W	202	-0-	202	17511	16	1	186	3	N	-0-					5
10	0	W	205	-0-	205	17716	16	1	189	3	N	-0-					5
11	0	W	181	-0-	181	17897	15	1	166	3	N	-0-					5
*12	0	W	244	-0-	244	18141	21	1	223	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -3- WELL #: 4 RRCID -> 295179 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7888 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	R	506	-0-	-0-	-0-	472	3	34	9	Y	31					95
02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					95
03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					95
04	480	#	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-					95
05	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					95
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	465	3			Y	-0-					95
07	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					95
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					95
09	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					95
10	496	#	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					95
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					95
12	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

REYNOLDS -3- WELL #: 6 RRCID -> 295185 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7153 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	N	2					2
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					2
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
09	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					2
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					2
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REYNOLDS -2- WELL #: 2 RRCID -> 295201 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7385 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	R	360	-0-	-0-	-0-	354	3	6	9	N	5					109
02	352	R	352	-0-	-0-	-0-	330	3	22	9	N	20					129
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	355	3	18	9	N	16					145
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	N	5					150
05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					150
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	349	3	13	9	N	12					162
07	391	R	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7					169
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					169
09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	N	1					170
10	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					170
11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	385	3	15	9	N	14					184
12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	407	3	11	9	N	10	125	1			69

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -2- WELL #: 1 RRCID -> 295213 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 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
01	477	R	477	-0-	-0-	-0-	473	3	4	9	N	4					57
02	462	R	462	-0-	-0-	-0-	442	3	20	9	N	18					75
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	474	3	23	9	N	21					96
04	472	R	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	N	4					100
05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3					103
06	475	R	475	-0-	-0-	-0-	467	3	8	9	N	7					110
07	490	R	490	-0-	-0-	-0-	466	3	24	9	N	22					132
08	607	R	607	-0-	-0-	-0-	587	3	20	9	N	18	127	1			23
09	542	R	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					24
10	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					24
11	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					24
12	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

REYNOLDS -2- WELL #: 7 RRCID -> 295218 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	237	-0-	-11	-0-	236	3	1	9	N	1					17
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	220	3	3	9	N	3					20
03	248	#	241	-0-	-7	-0-	237	3	4	9	N	4					24
04	240	#	234	-0-	-6	-0-	233	3	1	9	N	1					25
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					26
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	233	3	1	9	N	1					27
07	248	#	239	-0-	-9	-0-	233	3	6	9	N	5					32
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	266	3	4	9	N	4	31	1			5
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					5
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					5
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					5
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FLINT WELL #: 424 RRCID -> 295219 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	67	-0-	-88	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	157	R	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS -3- WELL #: 2 RRCID -> 295221 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT WELL #: 624 RRCID -> 295223 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 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
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	54	R	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLINT WELL #: 724 RRCID -> 295224 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 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
01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	252	#	235	-0-	-17	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	279	#	118	-0-	-161	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	116	-0-	-184	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	310	#	143	-0-	-167	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	300	#	112	-0-	-188	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	#	97	-0-	-151	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	155	#	101	-0-	-54	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	93	#	92	-0-	-1	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	90	#	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT WELL #: 824 RRCID -> 295225 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7580 - 8025

01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	82	R	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS -3- WELL #: 5 RRCID -> 295226 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7264 - 7326

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -2- WELL #: 3 RRCID -> 295253 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7520 - 7626

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
01	0	W	236	-0-	236	3995	236	3		N	-0-			42
02	0	W	220	-0-	220	4215	220	3		N	-0-			42
03	0	W	237	-0-	237	4452	237	3		N	-0-			42
04	0	W	233	-0-	233	4685	233	3		N	-0-			42
05	0	W	247	-0-	247	4932	247	3		N	-0-			42
06	0	W	233	-0-	233	5165	233	3		N	-0-			42
07	0	W	256	-0-	256	5421	256	3		N	-0-			42
08	0	W	266	-0-	266	5687	266	3		N	-0-			42
09	0	W	245	-0-	245	5932	245	3		N	-0-			42
10	0	W	248	-0-	248	6180	248	3		N	-0-			42
11	0	W	257	-0-	257	6437	257	3		N	-0-			42
12	0	W	271	-0-	271	6708	271	3		N	-0-	42	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS -2- WELL #: 4 RRCID -> 295254 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7362 - 7456

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS -3- WELL #: 1 RRCID -> 295256 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7704 - 7718

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
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-			24
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3		Y	-0-			24
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-			24
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3		Y	-0-			24
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			24
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-			24
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			24
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			24
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			24
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			24
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			24
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					8
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					8
03	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					8
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					8
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					8
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					8
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					8
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					8
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					8
10	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					8
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					8
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

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
01	124	#	98	-0-	-26	-0-		97	2	1	9	N	1					183
02	112	#	56	-0-	-56	-0-		55	2	1	9	N	1					184
03	124	#	102	-0-	-22	-0-		101	2	1	9	N	1					185
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-		92	2	1	9	N	1					186
05	93	#	77	-0-	-16	-0-		76	2	1	9	N	1					187
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-		120	2	1	9	N	1					188
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-		98	2	1	9	N	1					189
08	93	#	76	-0-	-17	-0-		75	2	1	9	N	1					190
09	120	#	92	-0-	-28	-0-		91	2	1	9	N	1					191
10	124	#	111	-0-	-13	-0-		110	2	1	9	N	1					192
11	120	#	106	-0-	-14	-0-		105	2	1	9	N	1					193
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-		101	2	1	9	N	1					194

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

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
01	372	#	272	-0-	-100	-0-		272	2			Y	-0-					86
02	336	#	276	-0-	-60	-0-		276	2			Y	-0-					86
03	372	#	266	-0-	-106	-0-		266	2			Y	-0-					86
04	300	#	261	-0-	-39	-0-		261	2			Y	-0-					86
05	310	#	285	-0-	-25	-0-		285	2			Y	-0-					86
06	300	#	242	-0-	-58	-0-		242	2			Y	-0-					86
07	310	#	263	-0-	-47	-0-		263	2			Y	-0-					86
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-		279	2			Y	-0-					86
09	270	#	243	-0-	-27	-0-		243	2			Y	-0-					86
10	239	R	239	-0-	-0-	-0-		239	2			Y	-0-					86
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-		230	2			Y	-0-					86
12	279	#	242	-0-	-37	-0-		242	2			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

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
01	589	#	568	-0-	-21	-0-		568	2			N	-0-					-0-
02	532	#	503	-0-	-29	-0-		503	2			N	-0-					-0-
03	589	#	547	-0-	-42	-0-		547	2			N	-0-					-0-
04	570	#	136	-0-	-434	-0-		136	2			N	-0-					-0-
05	589	#	320	-0-	-269	-0-		320	2			N	-0-					-0-
06	540	#	350	-0-	-190	-0-		350	2			N	-0-					-0-
07	558	#	378	-0-	-180	-0-		378	2			N	-0-					-0-
08	558	#	297	-0-	-261	-0-		297	2			N	-0-					-0-
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-		379	2			N	-0-					-0-
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-		414	2			N	-0-					-0-
11	360	#	355	-0-	-5	-0-		355	2			N	-0-					-0-
12	403	#	373	-0-	-30	-0-		373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
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
01	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	480	#	195	-0-	-285	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	480	#	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	496	#	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	480	#	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	496	#	336	-0-	-160	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYDEN 695567
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
01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					141
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					141
03	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					141
04	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					141
05	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					141
06	240	#	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					141
07	248	#	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					141
08	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					141
09	210	#	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					141
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					141
11	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					141
12	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

01	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					11
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					11
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					11
04	DLQ G-10	29	-0-	29	29	2	1	27	3	Y	-0-					11
05	DLQ G-10	30	-0-	30	59	2	1	28	3	Y	-0-					11
06	80 R	21	-0-	-59	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
07	21 R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					11
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					11
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					11
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

01	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					12
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					12
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					12
04	DLQ G-10	30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					12
05	DLQ G-10	31	-0-	31	61	2	1	29	3	Y	-0-					12
06	82 R	21	-0-	-61	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					12
07	22 R	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					12
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					12
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					12
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					12
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					12
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	#	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					7
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-					7
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		34	-0-	34	68	2	1	32	3	Y	-0-					7
06	92	R	24	-0-	-68	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					7
07	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					7
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					7
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					7
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					7
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					7
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					9
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					9
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					9
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					9
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					9
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					9
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					9
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					9
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					9
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					9
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					9
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					2
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					2
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		33	-0-	33	33	2	1	31	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		34	-0-	34	67	2	1	32	3	Y	-0-					2
06	90	R	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
07	23	R	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					2
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					2
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					2
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
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
01	124	#	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					8
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					8
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					8
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					8
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					8
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					8
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					8
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					8
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	#	25	-0-	-99	-0-	25	3			Y	-0-					9
02	28	#	8	-0-	-20	-0-	8	3			Y	-0-					9
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		37	-0-	37	37	2	1	35	3	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		38	-0-	38	75	2	1	36	3	Y	-0-					9
06	101	R	26	-0-	-75	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					9
07	27	R	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					9
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					9
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					9
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					9
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					9
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	#	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					10
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					10
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					10
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					10
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					10
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					10
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					10
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					10
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					10
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					10
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					106
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					106
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					106
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					106
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					106
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					106
08	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					106
09	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					106
10	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					106
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					106
12	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

01	527 #	480	-0-	-47	-0-	471	3	9	9	N	8					117
02	426 R	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5					122
03	491 R	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	N	8					130
04	481 R	481	-0-	-0-	-0-	473	3	8	9	N	7					137
05	495 R	495	-0-	-0-	-0-	486	3	9	9	N	8					145
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	N	5					150
07	496 #	471	-0-	-25	-0-	465	3	6	9	N	5					155
08	496 #	438	-0-	-58	-0-	434	3	4	9	N	4					159
09	480 #	399	-0-	-81	-0-	382	3	17	9	N	15					174
10	496 #	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					174
11	480 #	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					174
12	465 #	458	-0-	-7	-0-	449	3	9	9	N	8					182

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

01	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	364 #	344	-0-	-20	-0-	333	3	11	9	N	10	10	1			-0-
03	403 #	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	360 #	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	403 #	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	403 #	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	390 #	225	-0-	-165	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	403 #	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	333	3	11	9	N	10	10	1			-0-
03	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	360	#	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	372	#	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	372	#	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	360	#	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	372	#	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					134
02	224	#	95	-0-	-129	-0-	95	3			N	-0-					134
03	248	#	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					134
04	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					134
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					134
06	120	#	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					134
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					134
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					134
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					134
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					134
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					134
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1054	#	799	-0-	-255	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	924	#	733	-0-	-191	-0-	709	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1023	#	787	-0-	-236	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
07	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
11	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
*12	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			52
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-	21 1		31
03	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			31
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			31
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			31
06	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			31
07	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			31
08	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			31
09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			31
10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			31
11	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			31
12	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

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
01	465	#	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	420	#	369	-0-	-51	-0-	357	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	450	#	209	-0-	-241	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	434	#	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	390	#	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	403	#	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	403	#	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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
01	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	67	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

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
01	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					181
02	168	#	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-	4	1			177
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					177
04	180	#	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					177
05	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					177
06	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					177
07	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					177
08	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					177
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					177
10	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					177
11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					177
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					218
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					218
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					218
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					218
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					218
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					218
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					218
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					218
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					218
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					218
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					218
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					16
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-	2	1			14
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					14
04	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					14
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					14
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					14
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					14
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					14
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					14
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					14
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					14
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					17
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			15
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					15
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					15
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					15
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					15
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					15
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					15
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					15
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					15
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					15
*12	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					19
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			14
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					14
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					14
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					14
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					14
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					14
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					14
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					14
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					14
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					14
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					20
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			15
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					15
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					15
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					15
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					15
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					15
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					15
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					15
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					15
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					15
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					18
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			13
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					13
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					13
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					13
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					13
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					13
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					13
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					13
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					13
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					13
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					21
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			16
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					16
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					16
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					16
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					16
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					16
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					16
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					16
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					16
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					16
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	392	#	369	-0-	-23	-0-	357	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03	434	#	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	420	#	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	434	#	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	390	#	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	403	#	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	403	#	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					23
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			18
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					18
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					18
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					18
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					18
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					18
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					18
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					18
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					18
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					18
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	154	-0-	-42	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

01	589	#	190	-0-	-399	-0-	190	3			Y	-0-					86
02	532	#	160	-0-	-372	-0-	160	3			Y	-0-					86
03	341	#	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-					86
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					86
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					86
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					86
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					86
08	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					86
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
10	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					86
11	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	176	3	46	9	Y	42					128

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
01	589	#	190	-0-	-399	-0-	190	3			Y	-0-					86
02	532	#	160	-0-	-372	-0-	160	3			Y	-0-					86
03	341	#	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-					86
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					86
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					86
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					86
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					86
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					86
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
10	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					86
11	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	176	3	46	9	Y	42					128

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					165
02	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					165
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					165
04	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					165
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					165
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					165
07	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					165
08	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					165
09	270	#	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					165
10	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					165
11	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					165
12	279	#	235	-0-	-44	-0-	225	3	10	9	N	9					174

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	1147	#	868	-0-	-279	-0-	868	3			Y	-0-					7
02	952	#	789	-0-	-163	-0-	770	3	19	9	Y	17	24	1			-0-
03	1023	#	855	-0-	-168	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
04	990	#	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	961	#	572	-0-	-389	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	598	-0-	-242	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	569	-0-	-299	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
08	868	#	576	-0-	-292	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
09	600	#	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	527	-0-	-73	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

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
01	1147	#	867	-0-	-280	-0-	867	3			Y	-0-					7
02	952	#	788	-0-	-164	-0-	770	3	18	9	Y	16	23	1			-0-
03	1023	#	854	-0-	-169	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
04	990	#	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	961	#	571	-0-	-390	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	597	-0-	-243	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	568	-0-	-300	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
08	868	#	577	-0-	-291	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
09	600	#	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	547	-0-	-73	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	526	-0-	-74	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

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
01	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					127
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					127
03	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
05	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					127
07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					127
08	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-	70	1			57
09	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			Y	-0-					57
10	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					57
11	480	#	283	-0-	-197	-0-	283	3			Y	-0-					57
12	496	#	429	-0-	-67	-0-	428	3	1	9	Y	1					58

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

MO	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
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					40
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			35
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					35
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					35
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					35
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					35
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					35
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					35
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					35
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					35
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					35
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

MO	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
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					23
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-	2	1			21
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					21
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					21
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					21
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					21
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					21
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					21
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					21
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					21
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					21
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

MO	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
01	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					22
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			20
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					20
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					20
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					20
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					20
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					20
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					20
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					20
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					20
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					20
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					21
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			19
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					19
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					19
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					19
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					19
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					19
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					19
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					19
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					19
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					19
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					128
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					128
03	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					128
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					128
05	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					128
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					128
07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					128
08	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-	70	1			58
09	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			Y	-0-					58
10	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					58
11	480	#	283	-0-	-197	-0-	283	3			Y	-0-					58
12	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 292840 COMPL. DATE 05/26/1980 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7184 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	191	-0-	-57	-0-	184	3	7	9	Y	6					50
02	224	#	221	-0-	-3	-0-	211	3	10	9	Y	9					59
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	399	3	8	9	Y	7	50	1			16
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17					33
05	422	R	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	Y	14					47
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	Y	7					54
07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					54
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	44	1			14
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	547	3	13	9	Y	12					26
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					37
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11					48
12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	Y	10					58

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 292841 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6929 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	183	3	7	9	Y	6					50
02	222	R	222	-0-	-0-	-0-	212	3	10	9	Y	9					59
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	49	1			16
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17					33
05	422	R	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	Y	14					47
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	Y	7					54
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					54
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	528	3	3	9	Y	3	43	1			14
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	547	3	13	9	Y	12					26
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					37
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11					48
12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	Y	10					58

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

FOSTER-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 292859 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7583 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					210
02	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					210
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					210
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					210
05	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					210
06	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					210
07	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					210
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					210
09	240	#	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					210
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					210
11	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					210
12	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 292877 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7223 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	190	-0-	-58	-0-	183	3	7	9	Y	6					50
02	224	#	221	-0-	-3	-0-	211	3	10	9	Y	9					59
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	Y	6	49	1			16
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17					33
05	422	R	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	Y	14					47
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	Y	7					54
07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					54
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	44	1			14
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	547	3	13	9	Y	12					26
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					37
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11					48
12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	Y	10					58

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUNTER WELL #: 4 RRCID -> 292879 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6992 - 7602

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	600	R	600	-0-		-0-	-0-	567	3	33	9	N	30					137
02	556	R	556	-0-		-0-	-0-	525	3	31	9	N	28					165
03	525	R	525	-0-		-0-	-0-	508	3	17	9	N	15					180
04	330	#	301	-0-		-29	-0-	286	3	15	9	N	14					194
05	567	R	567	-0-		-0-	-0-	544	3	23	9	N	21					215
06	545	R	545	-0-		-0-	-0-	541	3	4	9	N	4					219
07	573	R	573	-0-		-0-	-0-	559	3	14	9	N	13					232
08	341	#	251	-0-		-90	-0-	238	3	13	9	N	12					244
09	330	#	21	-0-		-309	-0-	21	3			N	-0-					244
10	341	#	82	-0-		-259	-0-	82	3			N	-0-					244
11	522	R	522	-0-		-0-	-0-	522	3			N	-0-					244
12	536	R	536	-0-		-0-	-0-	527	3	9	9	N	8					252

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 292880 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7291 - 8216

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	1225	R	1225	-0-		-0-	-0-	1181	3	44	9	N	40					177
02	1034	R	1034	-0-		-0-	-0-	999	3	35	9	N	32					209
03	1301	R	1301	-0-		-0-	-0-	1257	3	44	9	N	40					249
04	1198	R	1198	-0-		-0-	-0-	1198	3			N	-0-					249
05	1181	R	1181	-0-		-0-	-0-	1178	3	3	9	N	3	177	1			75
06	1413	R	1413	-0-		-0-	-0-	1358	3	55	9	N	50					125
07	1439	R	1439	-0-		-0-	-0-	1382	3	57	9	N	52					177
08	1329	R	1329	-0-		-0-	-0-	1272	3	57	9	N	52					229
09	1154	R	1154	-0-		-0-	-0-	1097	3	57	9	N	52					281
10	1158	R	1158	-0-		-0-	-0-	1122	3	36	9	N	33	179	1			135
11	1163	R	1163	-0-		-0-	-0-	1101	3	62	9	N	56					191
12	1291	R	1291	-0-		-0-	-0-	1221	3	70	9	N	64					255

TOTAL GAS PROD: 14,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

GUNTER WELL #: 7 RRCID -> 293002 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6956 - 8015

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	713	#	600	-0-		-113	-0-	600	3			N	-0-					247
02	644	#	565	-0-		-79	-0-	537	3	28	9	N	25					272
03	713	#	549	-0-		-164	-0-	534	3	15	9	N	14	179	1			107
04	662	R	662	-0-		-0-	-0-	588	3	74	9	N	67					174
05	651	#	630	-0-		-21	-0-	590	3	40	9	N	36					210
06	600	#	598	-0-		-2	-0-	565	3	33	9	N	30					240
07	682	#	583	-0-		-99	-0-	553	3	30	9	N	27					267
08	682	#	513	-0-		-169	-0-	513	3			N	-0-	179	1			88
09	660	#	604	-0-		-56	-0-	575	3	29	9	N	26					114
10	620	#	586	-0-		-34	-0-	539	3	47	9	N	43					157
11	600	#	571	-0-		-29	-0-	505	3	66	9	N	60					217
12	620	#	545	-0-		-75	-0-	514	3	31	9	N	28					245

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	33 16	1 4	440	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	30 25	1 4	432	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34 4	1 4	445	2	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43 2	1 4	727	2	Y	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	156 1	1 4	783	2	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57 23	1 4	732	2	Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	254 19	1 4	943	2	Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	178 50	1 4	837	2	Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	188 93	1 4	729	2	Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	229 39	1 4	863	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	169 34	1 4	803	2	Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	117 6	1 4	1010	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	154	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	119	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	141	2	Y	3	3	1			-0-
							6	4	3	9							
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	28	1	131	2	Y	1					1
							6	4	1	9							
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	4	2	1			3
							1	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. 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
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	24	25	1			2
							9	4	26	9							
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	22	24	1			-0-
							21	4	24	9							
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	11	1	180	2	Y	17	17	1			-0-
							4	4	19	9							
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	210	2	Y	25	24	1			1
							1	4	28	9							
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	11	1	212	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	139	2	Y	34	10	1			25
							3	4	37	9							
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	6	1	110	2	Y	83	100	1			8
							1	4	91	9							
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	6	1	128	2	Y	39	44	1			3
							3	4	43	9							
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	16	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	23	9	1			14
							5	4	25	9							
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	35	44	1			5
							39	9									
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	55	47	1			13
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 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
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	29	1	407	2	Y	8	9	1			-0-
							13	4	9	9							
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	10	10	1			-0-
							26	4	11	9							
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	12	12	1			-0-
							4	4	13	9							
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	14	12	1			2
							1	4	15	9							
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	134	1	684	2	Y	12	12	1			2
							1	4	13	9							
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	Y	12	12	1			2
							16	4	13	9							
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	169	1	625	2	Y	13	13	1			2
							14	4	14	9							
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	141	1	676	2	Y	11	12	1			1
							40	4	12	9							
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	155	1	639	2	Y	10	7	1			4
							75	4	11	9							
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	209	1	750	2	Y	14	15	1			3
							36	4	15	9							
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	163	1	790	2	Y	6	8	1			1
							32	4	7	9							
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	834	2	Y	10	9	1			2
							6	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 9,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	403	N	364	-0-	-39	-0-	24	1	322	2	Y	5	5	1			-0-
							12	4	6	9							
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	22	1	316	2	Y	6	4	1			2
							18	4	7	9							
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	9	7	1			4
							3	4	10	9							
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	11	15	1			-0-
							2	4	12	9							
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	114	1	573	2	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	1	1	1			-0-
							17	4	1	9							
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	186	1	690	2	Y	2	2	1			-0-
							14	4	2	9							
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	130	1	613	2	Y	3	3	1			-0-
							37	4	3	9							
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	137	1	534	2	Y	5	5	1			-0-
							68	4	6	9							
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	180	1	677	2	Y	1	1	1			-0-
							31	4	1	9							
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	132	1	630	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	792	2	Y	2	1	1			1
							5	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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	310	N	278	-0-	-32	-0-		19	1	250	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
02	280	N	276	-0-	-4	-0-		17	1	245	2	Y	-0-					-0-
								14	4									
03	279	N	275	-0-	-4	-0-		19	1	253	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-		25	1	413	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-		89	1	445	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-		33	1	416	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-		145	1	536	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-		101	1	476	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-		107	1	415	2	Y	-0-					-0-
								53	4									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-		130	1	491	2	Y	-0-					-0-
								22	4									
11	600	N	572	-0-	-28	-0-		96	1	457	2	Y	-0-					-0-
								19	4									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-		66	1	574	2	Y	-0-					-0-
								4	4									

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	25	1	333	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-			-0-
							19	4							
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	119	1	593	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	Y	-0-			-0-
							17	4							
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	193	1	715	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	135	1	634	2	Y	-0-			-0-
							38	4							
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	142	1	553	2	Y	-0-			-0-
							70	4							
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	174	1	654	2	Y	-0-			-0-
							30	4							
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	128	1	609	2	Y	-0-			-0-
							26	4							
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	766	2	Y	-0-			-0-
							5	4							

TOTAL GAS PROD: 7,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	16	1	218	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	221	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	78	1	389	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	126	1	468	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	88	1	416	2	Y	-0-			-0-
							25	4							
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	93	1	362	2	Y	-0-			-0-
							46	4							
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	114	1	429	2	Y	-0-			-0-
							20	4							
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	84	1	399	2	Y	-0-			-0-
							17	4							
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	502	2	Y	-0-			-0-
							3	4							

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	67	1	338	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	110	1	407	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	77	1	361	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	314	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	99	1	372	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	73	1	347	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	253	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	224	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	195	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	61	1	231	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	45	1	215	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	153	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	85	1	314	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	59	1	279	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	243	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	76	1	288	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	268	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	337	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	68	1	360	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	3	3	1			1
							9	4	3	9							
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	93	1	329	2	Y	3	3	1			1
							7	4	3	9							
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	47	1	289	2	Y	14	15	1			-0-
							19	4	15	9							
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	74	1	288	2	Y	3	2	1			1
							40	4	3	9							
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	95	1	372	2	Y	3	3	1			1
							18	4	3	9							
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	86	1	398	2	Y	1	2	1			-0-
							16	4	1	9							
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	35	1	294	2	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. 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
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	13	1	177	2	Y	5	5	1			1
							6	4	6	9							
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	7	7	1			1
							13	4	8	9							
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	58	58	1			1
							2	4	64	9							
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	8	8	1			1
							1	4	9	9							
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	269	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	7	7	1			1
							7	4	8	9							
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	72	1	259	2	Y	7	7	1			1
							6	4	8	9							
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	47	1	282	2	Y	30	31	1			-0-
							19	4	33	9							
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	74	1	289	2	Y	5	4	1			1
							41	4	6	9							
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	95	1	374	2	Y	5	5	1			1
							18	4	6	9							
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	87	1	408	2	Y	4	4	1			1
							16	4	4	9							
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	445	2	Y	3	3	1			1
							3	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	532	-0-	-212	-0-	35 16	1 4	478 3	2 9	Y	3	3	1			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37 35	1 4	532 6	2 9	Y	5	4	1			1
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37 5	1 4	481 32	2 9	Y	29	29	1			1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	42 2	1 4	698 4	2 9	Y	4	4	1			1
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	133 1	1 4	699 8	2 9	Y	7	7	1			1
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	50 17	1 4	630 8	2 9	Y	7	7	1			1
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	180 14	1 4	639 8	2 9	Y	7	7	1			1
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	88 38	1 4	554 33	2 9	Y	30	31	1			-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	112 62	1 4	439 6	2 9	Y	5	4	1			1
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	145 27	1 4	568 6	2 9	Y	5	5	1			1
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	132 25	1 4	612 4	2 9	Y	4	4	1			1
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	63 4	1 4	537 6	2 9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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. 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	589	N	451	-0-		-138		-0-		28	1	392	2	Y	16	16	1			3
										13	4	18	9							
02	520	N	520	-0-		-0-		-0-		30	1	436	2	Y	23	22	1			4
										29	4	25	9							
03	619	N	619	-0-		-0-		-0-		30	1	395	2	Y	173	174	1			3
										4	4	190	9							
04	611	N	611	-0-		-0-		-0-		33	1	551	2	Y	23	23	1			3
										2	4	25	9							
05	659	N	659	-0-		-0-		-0-		103	1	532	2	Y	21	20	1			4
										1	4	23	9							
06	565	N	565	-0-		-0-		-0-		39	1	490	2	Y	20	20	1			4
										14	4	22	9							
07	671	N	671	-0-		-0-		-0-		140	1	498	2	Y	20	20	1			4
										11	4	22	9							
08	635	N	635	-0-		-0-		-0-		71	1	437	2	Y	89	92	1			1
										29	4	98	9							
09	597	N	597	-0-		-0-		-0-		106	1	416	2	Y	15	12	1			4
										58	4	17	9							
10	717	N	717	-0-		-0-		-0-		137	1	537	2	Y	15	16	1			3
										26	4	17	9							
11	748	N	748	-0-		-0-		-0-		125	1	587	2	Y	11	12	1			2
										24	4	12	9							
12	743	N	743	-0-		-0-		-0-		77	1	652	2	Y	9	9	1			2
										4	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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. 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	139	N	139	-0-		-0-		-0-		9	1	126	2	Y	-0-					-0-
										4	4									
02	159	N	159	-0-		-0-		-0-		10	1	140	2	Y	-0-					-0-
										9	4									
03	138	N	138	-0-		-0-		-0-		10	1	127	2	Y	-0-					-0-
										1	4									
04	235	N	235	-0-		-0-		-0-		13	1	219	2	Y	2	1	1			1
										1	4	2	9							
05	331	N	331	-0-		-0-		-0-		52	1	274	2	Y	4	4	1			1
										1	4	4	9							
06	274	N	274	-0-		-0-		-0-		19	1	245	2	Y	3	3	1			1
										7	4	3	9							
07	336	N	336	-0-		-0-		-0-		71	1	256	2	Y	3	3	1			1
										6	4	3	9							
08	342	N	342	-0-		-0-		-0-		44	1	265	2	Y	14	15	1			-0-
										18	4	15	9							
09	370	N	370	-0-		-0-		-0-		67	1	263	2	Y	3	2	1			1
										37	4	3	9							
10	446	N	446	-0-		-0-		-0-		87	1	340	2	Y	3	3	1			1
										16	4	3	9							
11	469	N	469	-0-		-0-		-0-		79	1	374	2	Y	1	2	1			-0-
										15	4	1	9							
12	530	N	530	-0-		-0-		-0-		55	1	468	2	Y	4	3	1			1
										3	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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	372	N	297	-0-	-75	-0-	19	1	266	2	Y	3	3	1			-0-
							9	4	3	9							
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	5	4	1			1
							20	4	6	9							
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	29	29	1			1
							3	4	32	9							
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	336	2	Y	3	3	1			1
							9	4	3	9							
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	96	1	341	2	Y	3	3	1			1
							8	4	3	9							
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	47	1	295	2	Y	14	15	1			-0-
							20	4	15	9							
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	67	1	262	2	Y	3	2	1			1
							37	4	3	9							
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	87	1	339	2	Y	3	3	1			1
							16	4	3	9							
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	79	1	378	2	Y	1	2	1			-0-
							15	4	1	9							
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	65	1	556	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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. 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	Y	5	5	1			1
							15	4	6	9							
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	7	7	1			1
							33	4	8	9							
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	Y	58	58	1			1
							5	4	64	9							
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	641	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	129	1	658	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	618	2	Y	3	3	1			1
							17	4	3	9							
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	177	1	627	2	Y	3	3	1			1
							14	4	3	9							
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	89	1	550	2	Y	14	15	1			-0-
							37	4	15	9							
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	133	1	519	2	Y	3	2	1			1
							73	4	3	9							
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	171	1	670	2	Y	3	3	1			1
							32	4	3	9							
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	156	1	724	2	Y	1	2	1			-0-
							30	4	1	9							
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	76	1	647	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 8,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	545	2	Y	8	9	1			-0-
							19	4	9	9							
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	Y	10	10	1			-0-
							35	4	11	9							
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	580	2	Y	11	11	1			-0-
							6	4	12	9							
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	14	12	1			2
							2	4	15	9							
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	162	1	863	2	Y	12	12	1			2
							2	4	13	9							
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	768	2	Y	12	12	1			2
							21	4	13	9							
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	225	1	833	2	Y	13	13	1			2
							19	4	14	9							
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	188	1	901	2	Y	11	12	1			1
							53	4	12	9							
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	207	1	853	2	Y	10	7	1			4
							100	4	11	9							
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	279	1	1000	2	Y	14	15	1			3
							48	4	15	9							
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	218	1	1065	2	Y	6	8	1			1
							43	4	7	9							
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1112	2	Y	10	9	1			2
							7	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 12,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	465	N	365	-0-	-100	-0-		24	1	326	2	Y	4	4	1			-0-
								11	4	4	9							
02	420	N	350	-0-	-70	-0-		21	1	311	2	Y	4	4	1			-0-
								14	4	4	9							
03	341	N	338	-0-	-3	-0-		23	1	305	2	Y	5	5	1			-0-
								4	4	6	9							
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-		33	1	548	2	Y	7	6	1			1
								1	4	8	9							
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-		116	1	569	2	Y	6	6	1			1
								1	4	7	9							
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-		40	1	515	2	Y	6	6	1			1
								12	4	7	9							
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-		149	1	552	2	Y	6	6	1			1
								12	4	7	9							
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-		124	1	597	2	Y	5	6	1			-0-
								35	4	6	9							
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-		137	1	555	2	Y	5	3	1			2
								63	4	6	9							
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-		183	1	629	2	Y	6	7	1			1
								32	4	7	9							
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-		145	1	706	2	Y	4	4	1			1
								28	4	4	9							
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-		79	1	737	2	Y	4	4	1			1
								5	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-		21	1	288	2	Y	4	4	1			1
								8	4	4	9							
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-		22	1	310	2	Y	4	4	1			1
								16	4	4	9							
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-		24	1	309	2	Y	4	5	1			-0-
								3	4	4	9							
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-		28	1	467	2	Y	7	6	1			1
								1	4	8	9							
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-		100	1	501	2	Y	6	6	1			1
								1	4	7	9							
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-		34	1	431	2	Y	6	6	1			1
								11	4	7	9							
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-		127	1	471	2	Y	6	6	1			1
								10	4	7	9							
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-		106	1	509	2	Y	5	6	1			-0-
								30	4	6	9							
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-		117	1	473	2	Y	5	3	1			2
								54	4	6	9							
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-		157	1	554	2	Y	6	7	1			1
								27	4	7	9							
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-		122	1	567	2	Y	3	4	1			-0-
								24	4	3	9							
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-		67	1	629	2	Y	5	4	1			1
								4	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

01	434 N	309	-0-	-125	-0-	20	1	274	2	Y	5	5	1			1
						9	4	6	9							
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	7	7	1			1
						20	4	8	9							
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	Y	58	58	1			1
						3	4	64	9							
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	7	7	1			1
						1	4	8	9							
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	Y	4	4	1			1
						1	4	4	9							
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	396	2	Y	3	3	1			1
						11	4	3	9							
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	113	1	403	2	Y	3	3	1			1
						9	4	3	9							
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	55	1	346	2	Y	14	15	1			-0-
						24	4	15	9							
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	76	1	298	2	Y	3	2	1			1
						42	4	3	9							
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	98	1	385	2	Y	3	3	1			1
						18	4	3	9							
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	89	1	414	2	Y	1	2	1			-0-
						17	4	1	9							
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	40	1	340	2	Y	4	3	1			1
						2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	816	2	Y	8	7	1			4
							27	4	9	9							
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	34	1	611	2	Y	6	7	1			3
							21	4	7	9							
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	825	2	Y	6	6	1			3
							28	4	7	9							
04	780	N	459	-0-	-321	-0-	24	1	425	2	Y	7	6	1			4
							2	4	8	9							
05	682	N	418	-0-	-264	-0-	21	1	390	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
06	660	N	348	-0-	-312	-0-	16	1	317	2	Y	7	5	1			3
							7	4	8	9							
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	12	1	243	2	Y	6	7	1			2
							2	4	7	9							
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	11	1	227	2	Y	4	4	1			2
							6	4	4	9							
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	6	5	1			3
							11	4	7	9							
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	11	1	220	2	Y	7	7	1			3
							24	4	8	9							
11	240	N	76	-0-	-164	-0-	5	1	61	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*12	279	N	14	-0-	-265	-0-	2	1	3	2	Y	8	9	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

01	341 N	254	-0-	-87	-0-	16	1	227	2	Y	3	3	1	-0-
						8	4	3	9					
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	5	4	1	1
						17	4	6	9					
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	29	29	1	1
						3	4	32	9					
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	4	4	1	1
						1	4	4	9					
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	63	1	310	2	Y	4	4	1	1
						1	4	4	9					
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	3	3	1	1
						9	4	3	9					
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	89	1	319	2	Y	3	3	1	1
						7	4	3	9					
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	274	1	599	2	Y	14	15	1	-0-
						21	4	15	9					
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	192	1	721	2	Y	3	2	1	1
						38	4	3	9					
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	82	1	321	2	Y	3	3	1	1
						15	4	3	9					
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	75	1	356	2	Y	1	2	1	-0-
						14	4	1	9					
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	478	2	Y	4	3	1	1
						3	4	4	9					

TOTAL GAS PROD: 5,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	26	1	362	2	Y	5	5	1			1
							12	4	6	9							
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	7	7	1			1
							27	4	8	9							
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	58	58	1			1
							4	4	64	9							
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	9	8	1			2
							1	4	10	9							
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	106	1	536	2	Y	9	10	1			1
							1	4	10	9							
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	Y	7	7	1			1
							14	4	8	9							
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	143	1	501	2	Y	7	7	1			1
							12	4	8	9							
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	Y	30	31	1			-0-
							24	4	33	9							
09	450	N	246	-0-	-204	-0-	47	1	157	2	Y	3	2	1			1
							39	4	3	9							
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	116	1	453	2	Y	5	5	1			1
							22	4	6	9							
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	500	2	Y	4	4	1			1
							20	4	4	9							
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	647	2	Y	5	5	1			1
							4	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	29	1	392	2	Y	8	9	1			1
							13	4	9	9							
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	10	10	1			1
							24	4	11	9							
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	12	12	1			1
							4	4	13	9							
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	Y	14	12	1			3
							1	4	15	9							
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	123	1	629	2	Y	11	12	1			2
							1	4	12	9							
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	545	2	Y	12	12	1			2
							14	4	13	9							
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	156	1	575	2	Y	13	13	1			2
							13	4	14	9							
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	130	1	622	2	Y	11	12	1			1
							36	4	12	9							
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	143	1	588	2	Y	10	7	1			4
							69	4	11	9							
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	192	1	690	2	Y	14	15	1			3
							33	4	15	9							
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	151	1	735	2	Y	6	8	1			1
							30	4	7	9							
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	82	1	768	2	Y	10	9	1			2
							5	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-		42	1	723	2	Y	18	18	1			4
								24	4	20	9							
02	672	N	654	-0-	-18	-0-		32	1	566	2	Y	17	18	1			3
								37	4	19	9							
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-		38	1	650	2	Y	23	24	1			2
								7	4	25	9							
04	720	N	428	-0-	-292	-0-		22	1	377	2	Y	25	24	1			3
								1	4	28	9							
05	651	N	486	-0-	-165	-0-		24	1	434	2	Y	25	25	1			3
								28	9									
06	630	N	390	-0-	-240	-0-		18	1	340	2	Y	23	21	1			5
								7	4	25	9							
07	434	N	320	-0-	-114	-0-		14	1	281	2	Y	21	23	1			3
								2	4	23	9							
08	496	N	298	-0-	-198	-0-		13	1	257	2	Y	20	21	1			2
								6	4	22	9							
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-		17	1	343	2	Y	20	17	1			5
								10	4	22	9							
10	310	N	304	-0-	-6	-0-		12	1	241	2	Y	22	23	1			4
								27	4	24	9							
11	300	N	86	-0-	-214	-0-		5	1	62	2	Y	17	17	1			4
								19	9									
12	310	N	28	-0-	-282	-0-		2	1	3	2	Y	21	20	1			5
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 4,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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. 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-		28	1	485	2	Y	7	6	1			2
								17	4	8	9							
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-		14	1	253	2	Y	4	6	1			-0-
								16	4	4	9							
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					-0-
04	510	N	96	-0-	-414	-0-		5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-		10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-		8	1	160	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-		6	1	129	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	186	N	139	-0-	-47	-0-		6	1	129	2	Y	1					1
								3	4	1	9							
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-		13	1	268	2	Y	15	11	1			5
								8	4	17	9							
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-		10	1	201	2	Y	15	17	1			3
								18	4	17	9							
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-		7	1	88	2	Y	95	88	1			10
								105	9									
*12	124	N	17	-0-	-107	-0-		1	1	2	2	Y	13	14	1			9
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-		50	1	691	2	Y	4	4	1			1
								22	4	4	9							
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-		47	1	662	2	Y	3	4	1			-0-
								39	4	3	9							
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-		51	1	669	2	Y	6	5	1			1
								7	4	7	9							
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		61	1	1022	2	Y	6	6	1			1
								3	4	7	9							
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-		192	1	1005	2	Y	3	3	1			1
								2	4	3	9							
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		88	1	1079	2	Y	3	3	1			1
								29	4	3	9							
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-		328	1	1201	2	Y	4	4	1			1
								25	4	4	9							
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		204	1	1032	2	Y	3	3	1			1
								67	4	3	9							
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		219	1	853	2	Y	4	4	1			1
								115	4	4	9							
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		271	1	1036	2	Y	4	4	1			1
								47	4	4	9							
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		230	1	1076	2	Y	3	3	1			1
								45	4	3	9							
12	1240	N	1119	-0-	-121	-0-		124	1	989	2	Y	3	3	1			1
								3	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 13,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-		50	1	684	2	Y	9	10	1			1
								22	4	10	9							
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-		46	1	658	2	Y	10	10	1			1
								38	4	11	9							
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-		49	1	650	2	Y	15	14	1			2
								7	4	17	9							
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		58	1	969	2	Y	14	15	1			1
								3	4	15	9							
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-		182	1	952	2	Y	8	8	1			1
								2	4	9	9							
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-		83	1	1022	2	Y	10	9	1			2
								28	4	11	9							
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		310	1	1138	2	Y	9	9	1			2
								24	4	10	9							
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		195	1	1005	2	Y	8	9	1			1
								64	4	9	9							
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		209	1	826	2	Y	11	9	1			3
								111	4	12	9							
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-		260	1	1006	2	Y	10	11	1			2
								45	4	11	9							
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-		224	1	1063	2	Y	9	9	1			2
								44	4	10	9							
12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-		120	1	957	2	Y	9	9	1			2
								6	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 13,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	794	2	Y	5	5	1			1
							26	4	6	9							
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	51	1	722	2	Y	4	5	1			-0-
							40	4	4	9							
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	834	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	72	1	1215	2	Y	60	6	1			54
							3	4	66	9							
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	229	1	1200	2	Y	309	310	1			53
							2	4	340	9							
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	105	1	1289	2	Y	332	322	1			63
							35	4	365	9							
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	391	1	1435	2	Y	332	337	1			58
							30	4	365	9							
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	246	1	1267	2	Y	325	336	1			47
							80	4	358	9							
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	263	1	1042	2	Y	404	340	1			111
							141	4	444	9							
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	328	1	1269	2	Y	357	406	1			62
							57	4	393	9							
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	283	1	1341	2	Y	328	333	1			57
							56	4	361	9							
12	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	153	1	1247	2	Y	328	313	1			72
							7	4	361	9							

TOTAL GAS PROD: 19,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,784

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	289	-0-	-269	-0-	15	1	262	2	Y	2	3	1			-0-
							10	4	2	9							
02	504	N	268	-0-	-236	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
11	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	57	1	782	2	Y	2	3	1			-0-
							25	4	2	9							
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	Y	3	3	1			-0-
							44	4	3	9							
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	725	2	Y	4	4	1			-0-
							7	4	4	9							
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1080	2	Y	4	4	1			-0-
							3	4	4	9							
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	208	1	1089	2	Y	3	3	1			-0-
							2	4	3	9							
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	95	1	1170	2	Y	4	3	1			1
							32	4	4	9							
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	355	1	1302	2	Y	2	3	1			-0-
							28	4	2	9							
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	219	1	1072	2	Y	3	3	1			-0-
							73	4	3	9							
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	237	1	898	2	Y	4	3	1			1
							128	4	4	9							
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	298	1	1151	2	Y	3	3	1			1
							52	4	3	9							
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	257	1	1217	2	Y	2	3	1			-0-
							51	4	2	9							
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	139	1	1132	2	Y	4	3	1			1
							7	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 14,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

	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
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	Y	9	9	1			2
							21	4	10	9							
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	7	8	1			1
							17	4	8	9							
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	Y	14	14	1			1
							6	4	15	9							
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	15	1	256	2	Y	25	23	1			3
							1	4	28	9							
05	465	N	240	-0-	-225	-0-	11	1	212	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	450	N	217	-0-	-233	-0-	9	1	184	2	Y	17	15	1			4
							5	4	19	9							
07	310	N	159	-0-	-151	-0-	7	1	136	2	Y	14	16	1			2
							1	4	15	9							
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	8	1	161	2	Y	12	12	1			2
							4	4	13	9							
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	21	16	1			7
							8	4	23	9							
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	99	2	Y	11	18	1			-0-
							20	4	12	9							
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	2	2	Y	22	21	1			1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	20	20	1			4
							12	4	22	9							
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	13	1	231	2	Y	12	15	1			1
							15	4	13	9							
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	10	1	174	2	Y	6	6	1			1
							2	4	7	9							
04	360	N	163	-0-	-197	-0-	8	1	132	2	Y	20	18	1			3
							1	4	22	9							
05	279	N	145	-0-	-134	-0-	7	1	123	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	4	1	75	2	Y	14	9	1			6
							1	4	15	9							
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	75	2	Y	20	26	1			-0-
							1	4	22	9							
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	6	2	6	9	Y	5	3	1			2
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	12	11	1			3
							6	4	13	9							
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	13	13	1			3
							14	4	14	9							
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	1	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-		19	1	322	2	Y	15	14	1			4
								12	4	17	9							
02	336	N	274	-0-	-62	-0-		13	1	237	2	Y	10	13	1			1
								13	4	11	9							
03	341	N	327	-0-	-14	-0-		18	1	300	2	Y	5	5	1			1
								3	4	6	9							
04	360	N	250	-0-	-110	-0-		13	1	228	2	Y	7	7	1			1
								1	4	8	9							
05	279	N	217	-0-	-62	-0-		11	1	200	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
06	270	N	129	-0-	-141	-0-		6	1	115	2	Y	5	4	1			2
								2	4	6	9							
07	248	N	168	-0-	-80	-0-		7	1	148	2	Y	11	9	1			4
								1	4	12	9							
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-		9	1	188	2	Y	21	23	1			2
								4	4	23	9							
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-		7	1	152	2	Y	15	14	1			3
								4	4	17	9							
10	155	N	138	-0-	-17	-0-		5	1	102	2	Y	18	17	1			4
								11	4	20	9							
11	150	N	42	-0-	-108	-0-		2	1	25	2	Y	14	14	1			4
								15	9									
12	155	N	22	-0-	-133	-0-		1	1	1	2	Y	18	18	1			4
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-		29	1	508	2	Y	12	14	1			2
								17	4	13	9							
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-		23	1	412	2	Y	7	9	1			-0-
								16	4	8	9							
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-		29	1	483	2	Y	5	5	1			-0-
								6	4	6	9							
04	540	N	213	-0-	-327	-0-		11	1	193	2	Y	8	6	1			2
								9	9									
05	465	N	374	-0-	-91	-0-		19	1	349	2	Y	5	7	1			-0-
								6	9									
06	450	N	297	-0-	-153	-0-		14	1	276	2	Y	1	1	1			-0-
								6	4	1	9							
07	217	N	191	-0-	-26	-0-		8	1	173	2	Y	7	5	1			2
								2	4	8	9							
08	372	N	281	-0-	-91	-0-		12	1	248	2	Y	14	14	1			2
								6	4	15	9							
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-		16	1	322	2	Y	10	12	1			-0-
								9	4	11	9							
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-		11	1	214	2	Y	24	18	1			6
								23	4	26	9							
11	180	N	83	-0-	-97	-0-		4	1	53	2	Y	24	25	1			5
								26	9									
12	186	N	41	-0-	-145	-0-		2	1	3	2	Y	33	32	1			6
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	50	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	57	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	Y	3	1	1			2
							1	4	3	9							
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	37	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	34	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	43	2	Y	5	5	1			1
							6	4	6	9							
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	791	2	Y	4	4	1			1
							21	4	4	9							
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	Y	4	5	1			-0-
							47	4	4	9							
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	56	1	717	2	Y	7	6	1			1
							8	4	8	9							
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	Y	7	7	1			1
							4	4	8	9							
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	219	1	1107	2	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	100	1	1228	2	Y	4	4	1			1
							34	4	4	9							
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	375	1	1325	2	Y	4	4	1			1
							28	4	4	9							
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	236	1	1189	2	Y	4	4	1			1
							78	4	4	9							
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	253	1	992	2	Y	4	4	1			1
							134	4	4	9							
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	314	1	1178	2	Y	5	5	1			1
							55	4	6	9							
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	272	1	1273	2	Y	4	4	1			1
							54	4	4	9							
12	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	144	1	1118	2	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	Y	3	3	1			1
							22	4	3	9							
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	50	1	722	2	Y	3	4	1			-0-
							43	4	3	9							
03	744	N	462	-0-	-282	-0-	32	1	426	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	38	1	635	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	899	N	744	-0-	-155	-0-	119	1	624	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	54	1	670	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	203	1	746	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	128	1	659	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	137	1	542	2	Y	-0-					-0-
							73	4									
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	171	1	660	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	147	1	697	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
12	775	N	301	-0-	-474	-0-	46	1	255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	Y	8	8	1			2
							22	4	9	9							
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	29	1	518	2	Y	7	8	1			1
							34	4	8	9							
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	Y	10	10	1			1
							7	4	11	9							
04	660	N	377	-0-	-283	-0-	20	1	345	2	Y	10	10	1			1
							1	4	11	9							
05	651	N	431	-0-	-220	-0-	22	1	397	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	630	N	345	-0-	-285	-0-	16	1	311	2	Y	10	9	1			2
							7	4	11	9							
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	13	1	257	2	Y	9	10	1			1
							2	4	10	9							
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	12	1	235	2	Y	9	9	1			1
							5	4	10	9							
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	314	2	Y	8	7	1			2
							9	4	9	9							
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	220	2	Y	10	10	1			2
							25	4	11	9							
11	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1	57	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	2	1	3	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	390	N	220	-0-	-170	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	120	2	Y	4					4
							15	4	4	9							
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	22	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	1	2	Y	29	28	1			7
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	33	1	456	2	Y	5	5	1			1
							15	4	6	9							
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	Y	5	5	1			1
							28	4	6	9							
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	Y	5	6	1			-0-
							5	4	6	9							
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	Y	7	6	1			1
							2	4	8	9							
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	143	1	733	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	49	1	635	2	Y	6	6	1			1
							17	4	7	9							
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	181	1	657	2	Y	7	7	1			1
							15	4	8	9							
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	151	1	725	2	Y	5	6	1			-0-
							42	4	6	9							
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	167	1	686	2	Y	5	3	1			2
							81	4	6	9							
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	224	1	804	2	Y	7	8	1			1
							39	4	8	9							
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	176	1	856	2	Y	4	4	1			1
							34	4	4	9							
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	96	1	894	2	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 9,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	1	2	1			-0-
							13	4	1	9							
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	17	1	311	2	Y	2	2	1			-0-
							19	4	2	9							
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	13	1	224	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	14	1	258	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	10	1	202	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	9							
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	8	1	167	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	8	1	153	2	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	143	2	Y	3	3	1			1
							16	4	3	9							
11	150	N	42	-0-	-108	-0-	3	1	37	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	186	N	6	-0-	-180	-0-	1	1	2	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	3	3	1			1
							15	4	3	9							
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	19	1	345	2	Y	2	3	1			-0-
							23	4	2	9							
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							
04	480	N	247	-0-	-233	-0-	13	1	230	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	14	1	264	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	11	1	207	2	Y	4	3	1			1
							5	4	4	9							
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	8	1	172	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	157	2	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	209	2	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	6	1	117	2	Y	1	2	1			-0-
							16	4	1	9							
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	27	1	461	2	Y	5	5	1			1
							19	4	6	9							
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	24	1	432	2	Y	4	4	1			1
							29	4	4	9							
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	Y	7	7	1			1
							6	4	8	9							
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	17	1	294	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	18	1	338	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	480	N	292	-0-	-188	-0-	14	1	265	2	Y	6	6	1			1
							6	4	7	9							
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	11	1	220	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	10	1	201	2	Y	6	6	1			1
							5	4	7	9							
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	268	2	Y	5	5	1			1
							8	4	6	9							
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	9	1	168	2	Y	6	6	1			1
							21	4	7	9							
11	210	N	58	-0-	-152	-0-	4	1	48	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	217	N	11	-0-	-206	-0-	2	1	2	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	7	7	1			1
							9	4	8	9							
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	6	7	1			-0-
							12	4	7	9							
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1					1
							1	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	8	8	1			1
							2	4	9	9							
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	7	6	1			2
							4	4	8	9							
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	8	8	1			2
							10	4	9	9							
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	1	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	19	1	256	2	Y	5	5	1			1
							9	4	6	9							
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	7	7	1			1
							19	4	8	9							
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	58	58	1			1
							3	4	64	9							
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	8	8	1			1
							1	4	9	9							
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	67	1	347	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	7	7	1			1
							9	4	8	9							
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	330	2	Y	7	7	1			1
							7	4	8	9							
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	314	2	Y	30	31	1			-0-
							21	4	33	9							
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	80	1	312	2	Y	5	4	1			1
							44	4	6	9							
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	103	1	403	2	Y	5	5	1			1
							19	4	6	9							
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	94	1	451	2	Y	4	4	1			1
							18	4	4	9							
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	81	1	684	2	Y	5	5	1			1
							4	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	233	2	25	9	Y	23					45
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	Y	10					55
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	234	2	2	9	Y	2					57
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					57
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					57
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					57
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			Y	-0-					57
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					57
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					57
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					57
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					57
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

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
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

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
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	11	1	148	2	Y	3	3	1			-0-
							5	4	3	9							
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	11	1	164	2	Y	5	4	1			1
							11	4	6	9							
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	29	29	1			1
							2	4	32	9							
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	3	3	1			1
							5	4	3	9							
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	184	2	Y	3	3	1			1
							4	4	3	9							
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	160	2	Y	14	15	1			-0-
							11	4	15	9							
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	37	1	143	2	Y	3	2	1			1
							20	4	3	9							
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	185	2	Y	3	3	1			1
							9	4	3	9							
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	205	2	Y	1	2	1			-0-
							8	4	1	9							
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	Y	37	38	1			7
							25	4	41	9							
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	31	1	564	2	Y	35	37	1			5
							27	4	39	9							
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	51	52	1			4
							7	4	56	9							
04	750	N	447	-0-	-303	-0-	21	1	364	2	Y	55	52	1			7
							1	4	61	9							
05	620	N	204	-0-	-416	-0-	7	1	127	2	Y	64	63	1			8
							70	9									
06	600	N	171	-0-	-429	-0-	5	1	99	2	Y	59	55	1			12
							2	4	65	9							
07	465	N	139	-0-	-326	-0-	4	1	75	2	Y	54	58	1			8
							1	4	59	9							
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	4	1	75	2	Y	50	54	1			4
							2	4	55	9							
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	4	1	85	2	Y	45	38	1			11
							2	4	50	9							
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	58	59	1			10
							8	4	64	9							
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	1	1	18	2	Y	43	44	1			9
							47	9									
*12	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	1	2	Y	54	51	1			12
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

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. 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	465	N	429	-0-	-36	-0-	23	1	392	2	Y	1	2	1			-0-
							13	4	1	9							
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	20	1	365	2	Y	4	3	1			1
							20	4	4	9							
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	3	3	1			1
							29	4	3	9							
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	16	1	280	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	16	1	293	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	390	N	268	-0-	-122	-0-	13	1	247	2	Y	3	2	1			1
							5	4	3	9							
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	9	1	186	2	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	250	2	Y	5	3	1			2
							6	4	6	9							
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	3	4	1			1
							7	4	3	9							
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	51	2	Y	2	2	1			1
							4	4	2	9							
11	180	N	38	-0-	-142	-0-	2	1	30	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	2	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

	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
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1074	2	Y	6	6	1			3
							36	4	7	9							
02	1064	N	913	-0-	-151	-0-	46	1	823	2	Y	5	6	1			2
							38	4	6	9							
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1106	2	Y	6	5	1			3
							37	4	7	9							
04	1140	N	626	-0-	-514	-0-	34	1	584	2	Y	5	5	1			3
							2	4	6	9							
05	930	N	541	-0-	-389	-0-	27	1	507	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
06	900	N	417	-0-	-483	-0-	20	1	380	2	Y	7	5	1			3
							9	4	8	9							
07	651	N	324	-0-	-327	-0-	15	1	299	2	Y	7	7	1			3
							2	4	8	9							
08	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	324	2	Y	5	6	1			2
							7	4	6	9							
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	6	5	1			3
							14	4	7	9							
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	6	6	1			3
							31	4	7	9							
11	330	N	72	-0-	-258	-0-	5	1	61	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*12	341	N	11	-0-	-330	-0-	2	1	3	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7 4	1 4	114 8	2 9	Y	7	7	1			3
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6 7	1 4	108 13	2 9	Y	12	13	1			2
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8 13	1 4	122 10	2 9	Y	9	8	1			3
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	3 8	1 9	56	2	Y	7	7	1			3
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4 7	1 9	67	2	Y	6	8	1			1
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	2 1	1 4	46 4	2 9	Y	4	4	1			1
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2 4	1 9	39	2	Y	4	4	1			1
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	2 1	1 4	40 6	2 9	Y	5	5	1			1
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2 2	1 4	40 4	2 9	Y	4	3	1			2
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1 3	1 4	22 1	2 9	Y	1	3	1			-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					67
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					67
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					67
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					67
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					67
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1					68
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					68
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					68
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					68
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					68
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					68
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	577	2	18	9	Y	16					32
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8					40
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	Y	1					41
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					41
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					41
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					41
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					41
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					41
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					41
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					41
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					41
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	698	2	9	9	Y	8					23
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	Y	3					26
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	698	2	1	9	Y	1					27
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					27
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-					27
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					27
07	496	N	165	-0-	-331	-0-	165	2			Y	-0-					27
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					27
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					27
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					27
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					27
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		67	-0-	67	227	67	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		71	-0-	71	298	71	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		77	-0-	77	375	77	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		75	-0-	75	450	75	2			Y	-0-					-0-
05	545	N	95	-0-	-450	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	625	2	19	9	Y	17					94
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3					97
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					97
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-					97
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3	53	1			47
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					47
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					47
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					47
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					47
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					47
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					47
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	252	N	109	-0-	-143	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	252	N	109	-0-	-143	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC 631633
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		38	-0-	38	84	38	3			Y	-0-					-0-
07	118	N	34	-0-	-84	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		585	-0-	585	585	585	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		565	-0-	565	1150	565	3			Y	-0-					-0-
07	1721	N	571	-0-	-1150	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	132	-0-	-378	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		157	-0-	157	320	157	3			Y	-0-					-0-
07	479	N	159	-0-	-320	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	259	-0-	-133	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		226	-0-	226	493	226	3			Y	-0-					-0-
07	917	N	424	-0-	-493	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 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
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	40	21	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC 330180
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC //CONT.// 330180
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SAPULPA WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC //CONT.// 330180
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COVINGTON SWD LP 102386
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COV (MORROW) //CONT.// 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THAGARD TRUST 851052
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3		N	-0-			26
07	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	3		N	-0-			26
08	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	3		N	-0-			26
09	5550 X	4685	-0-	-865	-0-	4685	3		N	-0-			26
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	-0-			26
11	5550 X	3939	-0-	-1611	-0-	3939	3		N	-0-			26
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-				N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 32,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	3		N	-0-			-0-
02	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3		N	-0-			-0-
03	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	3		N	-0-			-0-
04	11580	X	11247	-0-	-333	-0-	11247	3		N	-0-			-0-
05	11966	X	11086	-0-	-880	-0-	11086	3		N	-0-			-0-
06	11580	X	11280	-0-	-300	-0-	11280	3		N	-0-			-0-
07	11780	X	9490	-0-	-2290	-0-	9490	3		N	-0-			-0-
08	11780	X	8835	-0-	-2945	-0-	8835	3		N	-0-			-0-
09	11280	X	9187	-0-	-2093	-0-	9187	3		N	-0-			-0-
10	11656	X	5787	-0-	-5869	-0-	5787	3		N	-0-			-0-
11	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3		N	-0-			-0-
12	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3		N	-0-			-0-
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3		N	-0-			-0-
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3		N	-0-			-0-
04	6780	X	6504	-0-	-276	-0-	6504	3		N	-0-			-0-
05	7006	X	6384	-0-	-622	-0-	6384	3		N	-0-			-0-
06	6780	X	5909	-0-	-871	-0-	5909	3		N	-0-			-0-
07	7006	X	5877	-0-	-1129	-0-	5877	3		N	-0-			-0-
08	6820	X	6148	-0-	-672	-0-	6148	3		N	-0-			-0-
09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3		N	-0-			-0-
10	6386	X	4787	-0-	-1599	-0-	4787	3		N	-0-			-0-
11	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3		N	-0-			-0-
12	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3		N	-0-			-0-
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3		N	-0-			-0-
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3		N	-0-			-0-
04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3		N	-0-			-0-
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3		N	-0-			-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3		N	-0-			-0-
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	3		N	-0-			-0-
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3		N	-0-			-0-
09	4890	X	4613	-0-	-277	-0-	4613	3		N	-0-			-0-
10	5053	X	2410	-0-	-2643	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3		N	-0-			-0-
12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3		N	-0-			-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3		N	-0-			-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3		N	-0-			-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-			-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3		N	-0-			-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3		N	-0-			-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3		N	-0-			-0-
10	2542	X	2071	-0-	-471	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3		N	-0-			-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	5538	3		N	-0-			-0-
02	5712	X	5549	-0-	-163	-0-	5549	3		N	-0-			-0-
03	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	3		N	-0-			-0-
04	6120	X	5397	-0-	-723	-0-	5397	3		N	-0-			-0-
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	5502	3		N	-0-			-0-
06	5940	X	5472	-0-	-468	-0-	5472	3		N	-0-			-0-
07	6138	X	4970	-0-	-1168	-0-	4970	3		N	-0-			-0-
08	5952	X	4981	-0-	-971	-0-	4981	3		N	-0-			-0-
09	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	5077	3		N	-0-			-0-
10	5642	X	3236	-0-	-2406	-0-	3236	3		N	-0-			-0-
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3		N	-0-			-0-
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 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
01	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	21698	3			N	-0-					-0-
02	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	17807	3			N	-0-					-0-
03	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	3			N	-0-					-0-
04	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	3			N	-0-					-0-
05	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	3			N	-0-					-0-
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	8403	-0-	-2292	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10424	-0-	-271	-0-	10424	3			N	-0-					-0-
09	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	4024	-0-	-6671	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	9903	-0-	-792	-0-	9903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					45
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					45
03	4526	X	2913	-0-	-1613	-0-	2913	3			N	-0-					45
04	4380	X	1695	-0-	-2685	-0-	1695	3			N	-0-					45
05	4309	X	32	-0-	-4277	-0-	32	3			N	-0-					45
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					45
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					45
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					45
09	4170	X	1966	-0-	-2204	-0-	1966	3			N	-0-					45
10	4309	X	2496	-0-	-1813	-0-	2496	3			N	-0-					45
11	4590	X	2875	-0-	-1715	-0-	2875	3			N	-0-					45
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 35,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THAGARD TRUST 851052
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

01	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	5025	3	N	-0-				-0-
02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3	N	-0-				-0-
03	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3	N	-0-				-0-
04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	3	N	-0-				-0-
05	5518	X	5092	-0-	-426	-0-	5092	3	N	-0-				-0-
06	5340	X	4653	-0-	-687	-0-	4653	3	N	-0-				-0-
07	5518	X	4338	-0-	-1180	-0-	4338	3	N	-0-				-0-
08	5518	X	4809	-0-	-709	-0-	4809	3	N	-0-				-0-
09	5340	X	4784	-0-	-556	-0-	4784	3	N	-0-				-0-
10	5084	X	2871	-0-	-2213	-0-	2871	3	N	-0-				-0-
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3	N	-0-				-0-
12	4929	X	4883	-0-	-46	-0-	4883	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 75,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

01	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3	N	-0-				-0-
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	3	N	-0-				-0-
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3	N	-0-				-0-
04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3	N	-0-				-0-
05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3	N	-0-				-0-
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3	N	-0-				-0-
07	6417	X	6242	-0-	-175	-0-	6242	3	N	-0-				-0-
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3	N	-0-				-0-
09	6210	X	6076	-0-	-134	-0-	6076	3	N	-0-				-0-
10	6417	X	3787	-0-	-2630	-0-	3787	3	N	-0-				-0-
11	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3	N	-0-				-0-
12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 85,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	24743	3			N	-0-					-0-
02	21060	X	21060	-0-	-0-	-0-	21060	3			N	-0-					-0-
03	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	24331	3			N	-0-					-0-
04	23640	X	23100	-0-	-540	-0-	23100	3			N	-0-					-0-
05	24428	X	22223	-0-	-2205	-0-	22223	3			N	-0-					-0-
06	23640	X	21078	-0-	-2562	-0-	21078	3			N	-0-					-0-
07	24335	X	18836	-0-	-5499	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
08	24335	X	17965	-0-	-6370	-0-	17965	3			N	-0-					-0-
09	23100	X	18188	-0-	-4912	-0-	18188	3			N	-0-					-0-
10	22227	X	9143	-0-	-13084	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
11	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	21772	3			N	-0-					-0-
12	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	22011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	24998	3			N	-0-					-0-
02	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	3			N	-0-					-0-
03	24549	X	24549	-0-	-0-	-0-	24549	3			N	-0-					-0-
04	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	23257	3			N	-0-					-0-
05	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22863	3			N	-0-					-0-
06	20730	X	19645	-0-	-1085	-0-	19645	3			N	-0-					-0-
07	21421	X	18055	-0-	-3366	-0-	18055	3			N	-0-					-0-
08	21421	X	14976	-0-	-6445	-0-	14976	3			N	-0-					-0-
09	20730	X	12928	-0-	-7802	-0-	12928	3			N	-0-					-0-
10	21421	X	6786	-0-	-14635	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
11	19650	X	11342	-0-	-8308	-0-	11342	3			N	-0-					-0-
12	18042	X	11350	-0-	-6692	-0-	11350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	5308	-0-	-2222	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	6595	-0-	-1186	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6552	-0-	-978	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
09	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7368	-0-	-413	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
12	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

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
01	1147	N	85	-0-	-1062	-0-	85	1			N	-0-					231
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					231
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					231
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					231
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					231
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					168
02	756	N	533	-0-	-223	-0-	533	2			N	-0-					168
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					168
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					168
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					168
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					168
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					168
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					168
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					168
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					168
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					168
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 11,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	2169	1	3232	3	N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	5394	X	3570	-0-	-1824	-0-	3570	1			N	-0-					-0-
11	5220	X	1323	-0-	-3897	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

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
01	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3597	3			Y	-0-					67
02	3220	X	3164	-0-	-56	-0-	3164	3			Y	-0-					67
03	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	3795	3	19	9	Y	17					84
04	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	3398	3			Y	-0-					84
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					84
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					84
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					84
08	3813	X	31	-0-	-3782	-0-	31	3			Y	-0-					84
09	3390	X	33	-0-	-3357	-0-	33	3			Y	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	20					104
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					44
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					44
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
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
01	14B2 EXT		31	-0-	31	589	31	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		30	-0-	30	619	30	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		108	-0-	108	727	108	3			N	-0-					-0-
04	727	X	-0-	-0-	-727	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	93	X	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	77003	X	77003	-0-	-0-	-0-	186	1	76285	3	N	484	192	1			1175
							532	9									
02	55931	X	55931	-0-	-0-	-0-	168	1	55522	3	N	219	548	1			846
							241	9									
03	75875	X	75875	-0-	-0-	-0-	186	1	75399	3	N	264	188	1			922
							290	9									
04	82439	X	82439	-0-	-0-	-0-	180	1	82031	3	N	207	376	1			753
							228	9									
05	78486	X	78486	-0-	-0-	-0-	186	1	78071	3	N	208					961
							229	9									
06	78710	X	78710	-0-	-0-	-0-	180	1	78399	3	N	119	171	1			909
							131	9									
07	61301	X	61301	-0-	-0-	-0-	186	1	61076	3	N	35	373	1			571
							39	9									
08	57019	X	57019	-0-	-0-	-0-	186	1	56733	3	N	91					662
							100	9									
09	60569	X	60569	-0-	-0-	-0-	180	1	60309	3	N	73	182	1			553
							80	9									
10	41040	X	41040	-0-	-0-	-0-	186	1	40824	3	N	27					580
							30	9									
11	80293	X	80293	-0-	-0-	-0-	180	1	79836	3	N	252					832
							277	9									
12	76608	X	76608	-0-	-0-	-0-	186	1	76162	3	N	236	545	1			523
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 825,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,215

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	3			Y	-0-					27
02	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	3			Y	-0-					27
03	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	3			Y	-0-					27
04	90	N	67	-0-		-23	-0-	67	3			Y	-0-					27
05	175	N	175	-0-		-0-	-0-	175	3			Y	-0-					27
06	90	N	62	-0-		-28	-0-	48	3	14	9	Y	13					40
07	62	N	40	-0-		-22	-0-	40	3			Y	-0-					40
08	124	N	45	-0-		-79	-0-	45	3			Y	-0-					40
09	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	3			Y	-0-					40
10	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			Y	-0-					40
11	328	N	328	-0-		-0-	-0-	317	3	11	9	Y	10					50
12	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					51
02	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					51
03	1860	N	1747	-0-		-113	-0-	1747	3			Y	-0-					51
04	1770	N	1758	-0-		-12	-0-	1758	3			Y	-0-					51
05	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					51
06	1680	N	1192	-0-		-488	-0-	1192	3			Y	-0-					51
07	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					51
08	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					51
09	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					51
10	1891	N	1163	-0-		-728	-0-	1163	3			Y	-0-					51
11	1830	N	1811	-0-		-19	-0-	1811	3			Y	-0-					51
12	1891	N	1827	-0-		-64	-0-	1827	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 20,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	45					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	45					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	45					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	45					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	45					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	45					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	45					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	45					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	45					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	45					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	45					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	45					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					69
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	103	2	1	9	N	1					70
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	94	2	1	9	N	1					71
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					72
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					73
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					74
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					75
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	N	1					76
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					77
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					78
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					2
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					2
03	2883	N	2666	-0-	-217	-0-	2666	3			N	-0-					2
04	2610	N	2284	-0-	-326	-0-	2284	3			N	-0-					2
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					2
06	2580	N	2566	-0-	-14	-0-	2566	3			N	-0-					2
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					2
08	2697	N	2469	-0-	-228	-0-	2469	3			N	-0-					2
09	2580	N	2364	-0-	-216	-0-	2364	3			N	-0-					2
10	2573	N	1675	-0-	-898	-0-	1675	3			N	-0-					2
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					2
12	2449	N	2048	-0-	-401	-0-	2048	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 29,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					37
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					37
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	3	1	9	Y	1					38
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3			Y	-0-					38
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					38
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					38
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					38
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					38
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					38
10	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	3			Y	-0-					38
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					38
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					41
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					41
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	490	3	1	9	Y	1					42
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					42
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					42
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					42
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			Y	-0-					42
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					42
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					42
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					42
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					42
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					35
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					35
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	455	3	1	9	Y	1					36
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			Y	-0-					36
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					36
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					36
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					36
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					36
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					36
10	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	3			Y	-0-					36
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					36
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					148
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					148
03	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	3			Y	-0-					148
04	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			Y	-0-					148
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			Y	-0-					148
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			Y	-0-					148
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					148
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			Y	-0-					148
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			Y	-0-					148
10	1302	N	829	-0-	-473	-0-	829	3			Y	-0-					148
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					148
12	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	3			Y	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 14,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					31
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					31
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	646	3	1	9	Y	1					32
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			Y	-0-					32
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					32
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					32
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					32
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					32
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					32
10	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	3			Y	-0-					32
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					32
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					33
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					33
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	3	1	9	Y	1					34
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			Y	-0-					34
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					34
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3			Y	-0-					34
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					34
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					34
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					34
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			Y	-0-					34
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					34
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 12,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	980	N	708	-0-	-272	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	179	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	125	1			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	105	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	163	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	106	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	158	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	140	1			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	180	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	126	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	144	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	109	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	165	1			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1217	3	187	9	Y	170	179	1			5
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	875	3	155	9	Y	141	125	1			21
03	1426	N	998	-0-	-428	-0-	867	3	131	9	Y	119	105	1			35
04	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1195	3	153	9	Y	139	163	1			11
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1357	3	133	9	Y	121	106	1			26
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	848	3	156	9	Y	142	158	1			10
07	1395	N	954	-0-	-441	-0-	794	3	160	9	Y	145	140	1			15
08	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1132	3	182	9	Y	165	180	1			-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1573	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1187	3	173	9	Y	157	144	1			13
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1505	3	116	9	Y	105	109	1			9
12	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1472	3	182	9	Y	165	165	1			9

TOTAL GAS PROD: 15,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

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
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					109
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					109
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2951	3	1	9	Y	1					110
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					110
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					110
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					110
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-					110
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					110
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					110
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					110
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					110
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 27,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

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
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					188
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					188
03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					188
04	2160	X	2104	-0-	-56	-0-	2104	3			Y	-0-					188
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					188
06	2160	X	2005	-0-	-155	-0-	2005	3			Y	-0-					188
07	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	1816	3			Y	-0-					188
08	2232	N	1721	-0-	-511	-0-	1721	3			Y	-0-					188
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					188
10	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	1101	3			Y	-0-					188
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					188
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 18,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

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
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					5
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					5
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					5
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	3			Y	-0-					5
05	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	3			Y	-0-					5
06	810	N	314	-0-	-496	-0-	314	3			Y	-0-					5
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			Y	-0-					5
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					5
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			Y	-0-					5
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			Y	-0-					5
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	395	3	44	9	Y	40	43	1			2
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	361	3	37	9	Y	34	30	1			6
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	348	3	31	9	Y	28	25	1			9
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	340	3	36	9	Y	33	39	1			3
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	365	3	32	9	Y	29	25	1			7
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	356	3	37	9	Y	34	38	1			3
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	350	3	39	9	Y	35	33	1			5
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	383	3	47	9	Y	43	43	1			5
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	324	3	30	9	Y	27	30	1			2
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	190	3	41	9	Y	37	34	1			5
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	301	3	28	9	Y	25	26	1			4
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	311	3	43	9	Y	39	39	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

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
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1513	3	103	9	Y	94	102	1			27
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1383	3	131	9	Y	119	104	1			42
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1609	3	154	9	Y	140	157	1			25
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1520	3	149	9	Y	135	139	1			21
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1606	3	132	9	Y	120	103	1			38
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1521	3	113	9	Y	103	121	1			20
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1485	3	123	9	Y	112	102	1			30
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1554	3	132	9	Y	120	120	1			30
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1478	3	119	9	Y	108	105	1			33
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	889	3	140	9	Y	127	137	1			23
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1472	3	121	9	Y	110	105	1			28
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1148	3	112	9	Y	102	102	1			28

TOTAL GAS PROD: 18,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 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
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	967	3	15	9	N	14					146
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	870	3	8	9	N	7					153
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	3	11	9	N	10					163
04	720	N	577	-0-	-143	-0-	571	3	6	9	N	5					168
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	3	7	9	N	6					174
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3	1	9	N	1					175
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					175
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	3	1	9	N	1					176
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5					181
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					181
11	720	N	485	-0-	-235	-0-	485	3			N	-0-					181
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 10,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1548	-0-	-2292	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2601	-0-	-1367	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	2936	-0-	-874	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2894	-0-	-919	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	1957	-0-	-983	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	20	-0-	-3018	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	267	-0-	-2673	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	152	-0-	-2731	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					177
02	392	#	192	-0-	-200	-0-	192	3			N	-0-					177
03	434	#	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					177
04	420	#	205	-0-	-215	-0-	205	3			N	-0-					177
05	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					177
06	240	#	58	-0-	-182	-0-	58	3			N	-0-					177
07	217	#	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					177
08	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					177
09	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					177
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					177
11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					177
12	434	#	304	-0-	-130	-0-	302	3	2	9	N	2					179

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	133	3	123	9	Y	112	122	1			26
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	108	2	157	9	Y	143	124	1			45
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	143	2	185	9	Y	168	188	1			25
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	150	2	177	9	Y	161	167	1			19
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	146	2	158	9	Y	144	124	1			39
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	175	2	136	9	Y	124	145	1			18
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	153	2	149	9	Y	135	122	1			31
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	160	2	158	9	Y	144	144	1			31
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	136	2	144	9	Y	131	126	1			36
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	102	2	167	9	Y	152	165	1			23
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	141	2	144	9	Y	131	126	1			28
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	57	3	135	9	Y	123	122	1			29

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2306	3	123	9	Y	112	122	1			26
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2382	3	157	9	Y	143	124	1			45
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2527	3	185	9	Y	168	188	1			25
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2277	3	177	9	Y	161	167	1			19
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2429	3	158	9	Y	144	124	1			39
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2329	3	136	9	Y	124	145	1			18
07	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2306	3	149	9	Y	135	122	1			31
08	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2294	3	158	9	Y	144	144	1			31
09	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2191	3	143	9	Y	130	126	1			35
10	2449	N	1690	-0-	-759	-0-	1523	3	167	9	Y	152	165	1			22
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2250	3	144	9	Y	131	126	1			27
12	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2257	3	135	9	Y	123	122	1			28

TOTAL GAS PROD: 28,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	352	3	144	9	Y	131	143	1			34
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	263	3	183	9	Y	166	145	1			55
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	391	3	215	9	Y	195	220	1			30
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	562	3	207	9	Y	188	194	1			24
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	397	3	185	9	Y	168	145	1			47
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	280	3	160	9	Y	145	170	1			22
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	270	3	173	9	Y	157	142	1			37
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	318	3	185	9	Y	168	168	1			37
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	323	3	167	9	Y	152	147	1			42
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	204	3	196	9	Y	178	192	1			28
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	274	3	168	9	Y	153	148	1			33
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	239	3	157	9	Y	143	143	1			33

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,944

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					64
02	980	N	757	-0-	-223	-0-	757	3			N	-0-					64
03	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	3			N	-0-					64
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					64
05	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-					64
06	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					64
07	1085	N	510	-0-	-575	-0-	510	3			N	-0-					64
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					64
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					64
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					64
11	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					64
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	65	2	41	9	N	37					110
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					115
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	206	2	13	9	N	12					127
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	N	10					137
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	166	2	64	9	N	58	185	1			10
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	N	5					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	39					57
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	169	2	55	9	N	50					107
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	258	2	58	9	N	53					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	153	1			99
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	691	2	31	9	N	28					127

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

CREDO (WOLFCAMP) 21597 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STERLING
WINN OPERATING, LLC 100109
REED -F- WELL #: 2 U RRCID -> 299989 COMPL. DATE 08/25/1966 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7422 - 7594

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
01	0		-0-	-0-	-0- B	509					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	509					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					509												
03	0		31	-0-	31 B	540	31	2			N	-0-					-0-
04	0		27	-0-	27 B	567	27	2			N	-0-					-0-
05	0		32	-0-	32 B	599	32	2			N	-0-					-0-
06	0		33	-0-	33 B	632	33	2			N	-0-					-0-
07	0		665	-0-	665 B	1297	640	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0		20	-0-	20 B	1317	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					1317												
09	0		-0-	-0-	-0- B	1317					N	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59 B	1376	30	1	29	2	N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1 B	1377	1	1			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	1377					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					104
02	532	N	108	-0-	-424	-0-	107	2	1	9	N	1					105
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					105
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	469	2	2	9	N	2					107
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					107
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	N	2					109
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					111
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	241	2	2	9	N	2					113
09	570	N	450	-0-	-120	-0-	449	2	1	9	N	1					114
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					114
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					114
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					10
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-					10
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					10
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					10
06	98	N	36	-0-	-62	-0-	36	2			Y	-0-					10
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					10
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					10
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					10
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		34	-0-	34	65	34	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					17
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-	17	1			-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
06	105	N	49	-0-	-56	-0-	48	2	1	9	Y	1					1
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					1
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					1
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		37	-0-	37	74	37	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	156	2	1	9	Y	1					11
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-	7	1			4
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					4
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		159	-0-	159	159	158	2	1	9	Y	1					5
06	348	N	189	-0-	-159	-0-	188	2	1	9	Y	1					6
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	Y	1					7
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	Y	1					8
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	160	2	1	9	Y	1					9
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					9
11	DLQ G-10		116	-0-	116	116	115	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		150	-0-	150	266	149	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					12
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					12
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					12
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					12
06	103	N	38	-0-	-65	-0-	38	2			Y	-0-					12
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					12
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					12
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					12
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		36	-0-	36	69	36	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
06	86	N	40	-0-	-46	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30	-0-	30	60	30	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					1
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	44	-0-	-52	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34	-0-	34	68	34	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					16
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	5	1			11
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					11
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		65	-0-	65	65	64	2	1	9	Y	1					12
06	142	N	77	-0-	-65	-0-	76	2	1	9	Y	1					13
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					13
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					13
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	65	2	1	9	Y	1					14
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		61	-0-	61	108	61	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	23	-0-	-27	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18	-0-	18	36	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	72	-0-	-84	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55	-0-	55	110	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-					10
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-	7	1			3
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					3
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		132	-0-	132	132	131	2	1	9	Y	1					4
06	288	N	156	-0-	-132	-0-	155	2	1	9	Y	1					5
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1					6
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					7
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	132	2	1	9	Y	1					8
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	95	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		124	-0-	124	220	123	2	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					13
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	8	1			6
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					6
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1					7
05	DLQ G-10		131	-0-	131	131	130	2	1	9	Y	1					8
06	286	N	155	-0-	-131	-0-	154	2	1	9	Y	1					9
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1					10
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					11
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	132	2	1	9	Y	1					12
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	95	2	1	9	Y	1					13
12	DLQ G-10		124	-0-	124	220	123	2	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					10
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					10
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					10
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					10
06	91	N	33	-0-	-58	-0-	33	2			Y	-0-					10
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					10
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					10
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					10
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		32	-0-	32	61	32	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

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
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
06	288	N	156	-0-	-132	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		124	-0-	124	220	124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	57	-0-	-65	-0-	56	2	1	9	Y	1					1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					1
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					1
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		43	-0-	43	86	43	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					4
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	109	-0-	-126	-0-	108	2	1	9	Y	1					1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					1
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					1
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		82	-0-	82	164	82	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			Y	-0-					11
02	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	2			Y	-0-					11
03	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	2			Y	-0-					11
04	90	N	50	-0-		-40	-0-	50	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		96	-0-		96	96	96	2			Y	-0-					11
06	151	N	55	-0-		-96	-0-	55	2			Y	-0-					11
07	62	N	45	-0-		-17	-0-	45	2			Y	-0-					11
08	93	N	45	-0-		-48	-0-	44	2	1	9	Y	1					12
09	60	N	45	-0-		-15	-0-	45	2			Y	-0-					12
10	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		48	-0-		48	48	48	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		53	-0-		53	101	53	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	2			Y	-0-					1
02	28	N	23	-0-		-5	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-		-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		31	-0-		31	31	31	2			Y	-0-					-0-
06	58	N	27	-0-		-31	-0-	26	2	1	9	Y	1					1
07	31	N	20	-0-		-11	-0-	20	2			Y	-0-					1
08	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	2			Y	-0-					1
09	30	N	19	-0-		-11	-0-	19	2			Y	-0-					1
10	31	N	20	-0-		-11	-0-	20	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		20	-0-		20	20	20	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		20	-0-		20	40	20	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	181	-0-		-67	-0-	181	2			Y	-0-					14
02	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	2			Y	-0-	4	1			10
03	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	2			Y	-0-					10
04	201	N	201	-0-		-0-	-0-	201	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		184	-0-		184	184	184	2			Y	-0-					10
06	403	N	219	-0-		-184	-0-	218	2	1	9	Y	1					11
07	217	N	209	-0-		-8	-0-	209	2			Y	-0-					11
08	186	N	166	-0-		-20	-0-	166	2			Y	-0-					11
09	210	N	186	-0-		-24	-0-	186	2			Y	-0-					11
10	217	N	199	-0-		-18	-0-	199	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		134	-0-		134	134	134	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		173	-0-		173	307	173	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-		-41	-0-	82	2	1	9	Y	1					9
02	115	N	115	-0-		-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
03	93	N	87	-0-		-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-		-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					1
05	DLQ G-10		84	-0-		84	84	83	2	1	9	Y	1					2
06	184	N	100	-0-		-84	-0-	99	2	1	9	Y	1					3
07	96	N	96	-0-		-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					4
08	93	N	76	-0-		-17	-0-	75	2	1	9	Y	1					5
09	90	N	85	-0-		-5	-0-	84	2	1	9	Y	1					6
10	93	N	91	-0-		-2	-0-	90	2	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10		62	-0-		62	62	61	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		80	-0-		80	142	79	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-		-32	-0-	247	2			Y	-0-					22
02	168	N	163	-0-		-5	-0-	163	2			Y	-0-					22
03	217	N	208	-0-		-9	-0-	208	2			Y	-0-					22
04	240	N	130	-0-		-110	-0-	130	2			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		248	-0-		248	248	248	2			Y	-0-					22
06	390	N	142	-0-		-248	-0-	142	2			Y	-0-					22
07	124	N	116	-0-		-8	-0-	116	2			Y	-0-					22
08	248	N	113	-0-		-135	-0-	113	2			Y	-0-					22
09	150	N	116	-0-		-34	-0-	116	2			Y	-0-					22
10	124	N	108	-0-		-16	-0-	108	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		124	-0-		124	124	124	2			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		137	-0-		137	261	137	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-		-9	-0-	53	2			Y	-0-					10
02	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			Y	-0-					10
03	62	N	45	-0-		-17	-0-	45	2			Y	-0-					10
04	60	N	28	-0-		-32	-0-	28	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		54	-0-		54	54	54	2			Y	-0-					10
06	85	N	31	-0-		-54	-0-	31	2			Y	-0-					10
07	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	2			Y	-0-					10
08	62	N	24	-0-		-38	-0-	24	2			Y	-0-					10
09	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	2			Y	-0-					10
10	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		27	-0-		27	27	27	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		30	-0-		30	57	30	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			1
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2		Y	-0-	1 1		-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	2		Y	-0-			-0-
06	207	N	96	-0-	-111	-0-	95	2	1 9	Y	1			1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			1
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-			1
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		Y	-0-			1
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			1
11	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	2		Y	-0-			1
12	DLQ G-10		72	-0-	72	144	72	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

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
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2		Y	-0-			15
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-	6 1		9
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			9
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			9
05	DLQ G-10		124	-0-	124	124	123	2	1 9	Y	1			10
06	271	N	147	-0-	-124	-0-	146	2	1 9	Y	1			11
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1 9	Y	1			12
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1 9	Y	1			13
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	124	2	1 9	Y	1			14
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-			14
11	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	2		Y	-0-			14
12	DLQ G-10		116	-0-	116	205	116	2		Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1 9	Y	1			24
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			24
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			24
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2		Y	-0-			24
05	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2		Y	-0-			24
06	134	N	49	-0-	-85	-0-	49	2		Y	-0-			24
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			24
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2		Y	-0-			24
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-			24
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			24
11	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2		Y	-0-			24
12	DLQ G-10		48	-0-	48	91	47	2	1 9	Y	1			25

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					14
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-	14	1			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	52	-0-	-61	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		40	-0-	40	80	40	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					10
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	10	1			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	140	-0-	-163	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		107	-0-	107	214	107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			Y	-0-					14
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					14
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y	1					15
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					15
05	DLQ G-10		440	-0-	440	440	440	2			Y	-0-					15
06	887	N	447	-0-	-440	-0-	446	2	1	9	Y	1					16
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1					17
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	411	2	1	9	Y	1					18
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					18
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					18
11	DLQ G-10		264	-0-	264	264	263	2	1	9	Y	1					19
12	DLQ G-10		248	-0-	248	512	248	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

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
01	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			Y	-0-					25
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	14	1			11
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					11
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					12
06	736	N	411	-0-	-325	-0-	411	2			Y	-0-					12
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					12
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					12
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1					13
11	DLQ G-10		333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		347	-0-	347	680	347	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

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
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	330	2	3	9	Y	3					19
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3					22
03	310	N	168	-0-	-142	-0-	166	2	2	9	Y	2	12	1			12
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	246	2	2	9	Y	2					14
05	DLQ G-10		133	-0-	133	133	131	2	2	9	Y	2					16
06	299	N	166	-0-	-133	-0-	165	2	1	9	Y	1					17
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	179	2	2	9	Y	2					19
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					20
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	133	2	2	9	Y	2	11	1			11
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	162	2	3	9	Y	3					14
11	DLQ G-10		142	-0-	142	142	140	2	2	9	Y	2					16
12	DLQ G-10		139	-0-	139	281	138	2	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

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
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5					27
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4					31
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	217	2	4	9	Y	4	18	1			17
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	321	2	4	9	Y	4					21
05	DLQ G-10		176	-0-	176	176	172	2	4	9	Y	4					25
06	394	N	218	-0-	-176	-0-	216	2	2	9	Y	2					27
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	234	2	3	9	Y	3					30
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					32
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	174	2	4	9	Y	4	18	1			18
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	212	2	4	9	Y	4					22
11	DLQ G-10		186	-0-	186	186	183	2	3	9	Y	3					25
12	DLQ G-10		182	-0-	182	368	180	2	2	9	Y	2					27

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	319	2	4	9	Y	4					14
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	Y	4					18
03	279	N	164	-0-	-115	-0-	160	2	4	9	Y	4	16	1			6
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	238	2	3	9	Y	3					9
05	DLQ G-10		130	-0-	130	130	127	2	3	9	Y	3					12
06	292	N	162	-0-	-130	-0-	160	2	2	9	Y	2					14
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	173	2	2	9	Y	2					16
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					18
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	129	2	3	9	Y	3	15	1			6
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	157	2	4	9	Y	4					10
11	DLQ G-10		138	-0-	138	138	135	2	3	9	Y	3					13
12	DLQ G-10		135	-0-	135	273	133	2	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	349	2	3	9	Y	3					17
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3					20
03	310	N	178	-0-	-132	-0-	175	2	3	9	Y	3	13	1			10
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	260	2	3	9	Y	3					13
05	DLQ G-10		142	-0-	142	142	139	2	3	9	Y	3					16
06	319	N	177	-0-	-142	-0-	175	2	2	9	Y	2					18
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	189	2	2	9	Y	2					20
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					22
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	141	2	3	9	Y	3	13	1			12
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	172	2	3	9	Y	3					15
11	DLQ G-10		151	-0-	151	151	148	2	3	9	Y	3					18
12	DLQ G-10		148	-0-	148	299	146	2	2	9	Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					59
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					59
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1					60
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					61
05	DLQ G-10		463	-0-	463	463	463	2			Y	-0-					61
06	976	N	513	-0-	-463	-0-	512	2	1	9	Y	1					62
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					62
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					62
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					62
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					62
11	DLQ G-10		556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					62
12	DLQ G-10		397	-0-	397	953	397	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					37
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	18	1			20
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					20
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					21
05	DLQ G-10		163	-0-	163	163	162	2	1	9	Y	1					22
06	369	N	206	-0-	-163	-0-	205	2	1	9	Y	1					23
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					23
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					24
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					24
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		173	-0-	173	339	173	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					16
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					16
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					16
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					16
06	579	N	254	-0-	-325	-0-	253	2	1	9	Y	1					17
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					17
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					17
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					17
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		232	-0-	232	435	232	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					120
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-	84	1			36
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					36
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					36
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					36
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					36
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					36
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					36
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					36
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					36
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					36
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					9
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-	6	1			3
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					3
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					3
06	178	N	83	-0-	-95	-0-	82	2	1	9	Y	1					4
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					4
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					4
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		62	-0-	62	124	62	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	216	-0-	-182	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		172	-0-	172	305	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			Y	-0-					19
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					19
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1					20
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					20
05	DLQ G-10		402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					20
06	809	N	407	-0-	-402	-0-	407	2			Y	-0-					20
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					20
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					20
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			Y	-0-					20
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		226	-0-	226	466	226	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	209	2	3	9	Y	3					21
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					24
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	105	2	2	9	Y	2	12	1			14
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	156	2	3	9	Y	3					17
05	DLQ G-10		86	-0-	86	86	83	2	3	9	Y	3					20
06	193	N	107	-0-	-86	-0-	105	2	2	9	Y	2					22
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	113	2	2	9	Y	2					24
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2					26
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	84	2	2	9	Y	2	12	1			16
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	103	2	3	9	Y	3					19
11	DLQ G-10		90	-0-	90	90	88	2	2	9	Y	2					21
12	DLQ G-10		88	-0-	88	178	87	2	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	127	-0-	-147	-0-	126	2	1	9	Y	1					1
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					1
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					1
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		96	-0-	96	192	96	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					14
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					15
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					15
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					15
05	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					15
06	523	N	229	-0-	-294	-0-	228	2	1	9	Y	1					16
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					16
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					16
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					16
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		210	-0-	210	394	210	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	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
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					6
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					6
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					6
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					6
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			Y	-0-					6
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					6
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					6
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					6
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		67	-0-	67	138	67	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

MO	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
01	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					-0-
06	632	N	318	-0-	-314	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		177	-0-	177	364	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

MO	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
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	57	2	1	9	Y	1					2
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	69	-0-	-58	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		54	-0-	54	96	54	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

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
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					14
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	4	1			10
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					10
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					11
06	321	N	175	-0-	-146	-0-	174	2	1	9	Y	1					12
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					12
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					12
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					12
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		138	-0-	138	245	138	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

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
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					19
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					19
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					19
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					20
05	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					20
06	312	N	157	-0-	-155	-0-	157	2			Y	-0-					20
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					21
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					21
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					21
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		87	-0-	87	180	87	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

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
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	203	2	4	9	Y	4					18
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3					21
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	102	2	3	9	Y	3	13	1			11
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	151	2	3	9	Y	3					14
05	DLQ G-10		84	-0-	84	84	81	2	3	9	Y	3					17
06	188	N	104	-0-	-84	-0-	102	2	2	9	Y	2					19
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	110	2	2	9	Y	2					21
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2					23
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	82	2	3	9	Y	3	13	1			13
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	Y	3					16
11	DLQ G-10		88	-0-	88	88	86	2	2	9	Y	2					18
12	DLQ G-10		87	-0-	87	175	85	2	2	9	Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

MO	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
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	Y	1					13
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	9	1			5
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					5
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10		164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1					7
06	359	N	195	-0-	-164	-0-	194	2	1	9	Y	1					8
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					9
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1					10
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	165	2	1	9	Y	1					11
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1					12
11	DLQ G-10		120	-0-	120	120	119	2	1	9	Y	1					13
12	DLQ G-10		155	-0-	155	275	154	2	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

MO	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
01	620	N	218	-0-	-402	-0-	218	2			Y	-0-					7
02	364	N	150	-0-	-214	-0-	150	2			Y	-0-					7
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					7
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-					7
06	751	N	386	-0-	-365	-0-	386	2			Y	-0-					7
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					7
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					7
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-					7
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		416	-0-	416	803	416	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

MO	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
01	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					19
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					19
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					19
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					20
05	DLQ G-10		204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					20
06	410	N	206	-0-	-204	-0-	206	2			Y	-0-					20
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					20
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					21
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					21
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		115	-0-	115	237	115	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

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
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					16
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	9	1			8
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					8
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					9
05	DLQ G-10		124	-0-	124	124	123	2	1	9	Y	1					10
06	271	N	147	-0-	-124	-0-	146	2	1	9	Y	1					11
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	Y	1					12
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					13
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	124	2	1	9	Y	1					14
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10		90	-0-	90	90	89	2	1	9	Y	1					16
12	DLQ G-10		117	-0-	117	207	116	2	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

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
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	196	2	1	9	Y	1					5
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-	4	1			1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					1
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					1
06	435	N	236	-0-	-199	-0-	236	2			Y	-0-					1
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	Y	1					2
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					2
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		188	-0-	188	333	188	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

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
01	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			Y	-0-					22
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	96	2			Y	-0-					22
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					22
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					22
06	482	N	248	-0-	-234	-0-	248	2			Y	-0-					22
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					22
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					22
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			Y	-0-					22
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		267	-0-	267	516	267	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	2		Y	-0-			-0-
06	326	N	177	-0-	-149	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		141	-0-	141	250	141	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	108	2	1 9	Y	1			16
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-	10 1		6
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2		Y	-0-			6
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		Y	-0-			6
05	DLQ G-10		179	-0-	179	179	179	2		Y	-0-			6
06	405	N	226	-0-	-179	-0-	226	2		Y	-0-			6
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			6
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2		Y	-0-			6
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	199	2	1 9	Y	1			7
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			7
11	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	2		Y	-0-			7
12	DLQ G-10		192	-0-	192	375	191	2	1 9	Y	1			8

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			93
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			93
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1 9	Y	1			94
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2 9	Y	2			96
05	DLQ G-10		613	-0-	613	613	613	2		Y	-0-			96
06	1292	N	679	-0-	-613	-0-	678	2	1 9	Y	1			97
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			97
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			97
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			97
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2		Y	-0-			97
11	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	2		Y	-0-			97
12	DLQ G-10		526	-0-	526	1262	526	2		Y	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 6,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	338	2	1	9	Y	1			25
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			25
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			25
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-			25
05	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-			25
06	753	N	330	-0-	-423	-0-	329	2	1	9	Y	1			26
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-			26
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-			26
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-			26
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			26
11	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-			26
12	DLQ G-10		303	-0-	303	568	303	2			Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1			35
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			35
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			35
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	Y	1			36
05	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-			36
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	144	2	1	9	Y	1			37
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	Y	1			38
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-			38
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-			38
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			38
11	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-			38
12	DLQ G-10		132	-0-	132	248	132	2			Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	503	2	1	9	Y	1			42
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			42
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-			42
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	471	2	1	9	Y	1			43
05	DLQ G-10		631	-0-	631	631	631	2			Y	-0-			43
06	1122	N	491	-0-	-631	-0-	490	2	1	9	Y	1			44
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	415	2	1	9	Y	1			45
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	2			Y	-0-			45
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-			45
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			45
11	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-			45
12	DLQ G-10		451	-0-	451	845	451	2			Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					44
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					44
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					44
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					44
05	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-					44
06	635	N	301	-0-	-334	-0-	301	2			Y	-0-					44
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			Y	-0-					44
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					44
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					44
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					44
11	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					44
12	DLQ G-10		296	-0-	296	618	296	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					18
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					18
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					18
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					18
05	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					18
06	500	N	237	-0-	-263	-0-	237	2			Y	-0-					18
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					18
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					18
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					18
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
11	DLQ G-10		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		233	-0-	233	487	233	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					10
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	7	1			3
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					3
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-					3
06	504	N	233	-0-	-271	-0-	232	2	1	9	Y	1					4
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					4
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					4
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		177	-0-	177	354	177	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			Y	-0-					14
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-	4	1			10
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					10
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		345	-0-	345	345	344	2	1	9	Y	1					11
06	753	N	408	-0-	-345	-0-	408	2			Y	-0-					11
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					11
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					11
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			Y	-0-					11
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		325	-0-	325	576	325	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					16
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-	7	1			9
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					9
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					9
06	257	N	119	-0-	-138	-0-	118	2	1	9	Y	1					10
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					10
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					10
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					10
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		90	-0-	90	180	90	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					15
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			Y	-0-	7	1			8
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					8
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					8
06	393	N	182	-0-	-211	-0-	181	2	1	9	Y	1					9
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					9
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					9
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					9
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					9
11	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		138	-0-	138	276	138	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					57
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					57
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					57
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					57
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					57
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					57
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					57
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					57
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					57
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					57
11	480	N	178	-0-	-302	-0-	178	2			N	-0-					57
12	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

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
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					44
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					45
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					45
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					45
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					45
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					45
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					45
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					45
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					45
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					45
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

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
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					36
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					36
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					36
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					36
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					36
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					36
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					36
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					36
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					36
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					36
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					36
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					93
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					93
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					93
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					93
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					93
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					93
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					93
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					93
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					93
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					93
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					1
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					1
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					1
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					1
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					1
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	3			Y	-0-					47
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	3			Y	-0-					47
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			Y	-0-					47
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					47
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					47
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					47
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					47
08	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					47
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					47
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-					47
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			Y	-0-					47
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

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
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	92	3	1	9	Y	1					52
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	80	3	4	9	Y	4					56
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	85	3	2	9	Y	2					58
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	86	3	2	9	Y	2					60
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					61
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	3	1	9	Y	1					62
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1					63
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1					64
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	3	1	9	Y	1					65
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					65
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	3	1	9	Y	1					66
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	3	1	9	Y	1					67

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

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
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					43
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					43
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					43
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					43
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					43
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					43
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					43
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					43
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					43
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					43
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					43
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1					55
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4	9	Y	4					59
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	Y	3					62
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2					64
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1					65
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	38	3	1	9	Y	1					66
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1					67
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					68
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					69
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1					70
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1					71
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					72

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	Y	1			50
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	12	3	4	9	Y	4			54
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3			57
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	Y	2			59
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1			60
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	22	3	1	9	Y	1			61
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1			62
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	22	3	1	9	Y	1			63
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1			64
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			64
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1			65
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	3	1	9	Y	1			53
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	124	3	4	9	Y	4			57
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	131	3	3	9	Y	3			60
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2			62
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1			63
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2			65
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	130	3	1	9	Y	1			66
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	118	3	1	9	Y	1			67
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1			68
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	3	1	9	Y	1			69
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	116	3	1	9	Y	1			70
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1			71

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186	N	85	-0-	-101	-0-	84	3	1	9	Y	1			53
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	76	3	4	9	Y	4			57
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	84	3	3	9	Y	3			60
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	85	3	2	9	Y	2			62
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1			63
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	74	3	2	9	Y	2			65
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1	9	Y	1			66
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	3	1	9	Y	1			67
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1			68
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	45	3	1	9	Y	1			69
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1			70
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1			71

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					6
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					6
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					6
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					6
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					6
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					6
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					6
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					6
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					6
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					6
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

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
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	154	3	1	9	Y	1					55
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	149	3	6	9	Y	5					60
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3					63
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					65
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1					66
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	145	3	2	9	Y	2					68
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					69
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	133	3	1	9	Y	1					70
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	148	3	1	9	Y	1					71
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	108	3	1	9	Y	1					72
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	114	3	1	9	Y	1					73
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1					74

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

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
01	558	N	377	-0-	-181	-0-	376	3	1	9	Y	1					59
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	364	3	7	9	Y	6					65
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	371	3	3	9	Y	3					68
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3					71
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	3	1	9	Y	1					72
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	338	3	2	9	Y	2					74
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	373	3	2	9	Y	2					76
08	558	N	355	-0-	-203	-0-	353	3	2	9	Y	2					78
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1					79
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	218	3	1	9	Y	1					80
11	330	N	226	-0-	-104	-0-	225	3	1	9	Y	1					81
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	289	3	1	9	Y	1					82

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	3100	N	3361	-0-	261	261	3220	2	141	9	N	128					173
02	2206	X	1945	-0-	-261	-0-	1826	2	119	9	N	108	181	1			100
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	715	2	138	9	N	125	167	1			58
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3061	2	217	9	N	197	167	1			88
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3381	2	187	9	N	170	176	1			82
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2150	2	156	9	N	142	171	1			53
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2208	2	169	9	N	154	162	1			45
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3148	2	160	9	N	145					190
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1679	2	130	9	N	118	163	1			145
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	156	188	1			113
11	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1195	2	61	9	N	55					168
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2991	2	83	9	N	75	166	1			77

TOTAL GAS PROD: 27,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	578	3	14	9	Y	13					52
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	779	3	21	9	Y	19					71
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	872	3	10	9	Y	9					80
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	717	3	44	9	Y	40					120
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	730	3	25	9	Y	23					143
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	648	3	11	9	Y	10	123	1			30
07	775	N	647	-0-	-128	-0-	640	3	7	9	Y	6					36
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	630	3	12	9	Y	11					47
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	3	6	9	Y	5					52
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	615	3	1	9	Y	1					53
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	3	1	9	Y	1					54
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	3	2	9	Y	2					56

TOTAL GAS PROD: 8,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
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
01	11098	X	8026	-0-	-3072	-0-	7445	3	581	9	Y	528	512	0			75
02	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	9983	3	441	9	Y	401	414	0			62
03	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10250	3	528	9	Y	480	368	0			174
04	9810	X	4208	-0-	-5602	-0-	3867	3	341	9	Y	310	441	0			43
05	11532	X	5764	-0-	-5768	-0-	5347	3	417	9	Y	379	373	0			49
06	11160	X	2216	-0-	-8944	-0-	2045	3	171	9	Y	155	150	0			54
07	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	10	32	0			32
08	10478	X	7239	-0-	-3239	-0-	7155	3	84	9	Y	76	81	0			27
09	5580	X	1330	-0-	-4250	-0-	1211	3	119	9	Y	108	115	0			20
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	25	28	0			17
11	7020	X	3045	-0-	-3975	-0-	2972	3	73	9	Y	66	64	0			19
*12	7254	X	115	-0-	-7139	-0-	41	3	74	9	Y	67	65	0			21

TOTAL GAS PROD: 53,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,605

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
01	10106	X	3233	-0-	-6873	-0-	55	1	3137	3	Y	37	37	0			21
							41	9									
02	9128	X	1163	-0-	-7965	-0-	45	1	1090	3	Y	25	13	0			33
							28	9									
03	8711	X	1045	-0-	-7666	-0-	40	1	946	3	Y	54	27	0			60
							59	9									
04	4770	X	9	-0-	-4761	-0-	5	1	4	9	Y	4	6	0			58
05	3503	X	2	-0-	-3501	-0-	1	1	1	9	Y	1					59
06	3120	X	11	-0-	-3109	-0-	9	1	2	9	Y	2					61
07	1302	X	19	-0-	-1283	-0-	17	1	2	9	Y	2					63
08	1054	X	25	-0-	-1029	-0-	24	1	1	9	Y	1	28	0			36
09	11	X	4	-0-	-7	-0-	4	1			Y	-0-					36
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					36
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					36
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	6324	X	4505	-0-	-1819	-0-	4222	3	283	9	Y	257	264	0			60
02	5712	X	913	-0-	-4799	-0-	873	3	40	9	Y	36	78	0			18
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
05	5208	X	3764	-0-	-1444	-0-	3700	3	64	9	Y	58	32	0			26
06	4350	X	3360	-0-	-990	-0-	3213	3	147	9	Y	134	94	0			66
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	15	38	0			43
08	3751	X	1529	-0-	-2222	-0-	1420	3	109	9	Y	99					142
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3495	3	249	9	Y	226	290	0			78
10	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	3364	3	183	9	Y	166	104	0			140
11	3360	X	464	-0-	-2896	-0-	308	3	156	9	Y	142	157	0			125
*12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	52	39	0			138

TOTAL GAS PROD: 21,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

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
01	13206	X	12542	-0-	-664	-0-	11986	3	556	9	Y	505	538	0			76
02	11928	X	11592	-0-	-336	-0-	11006	3	586	9	Y	533	519	0			90
03	13237	X	11749	-0-	-1488	-0-	11310	3	439	9	Y	399	420	0			69
04	12810	X	11478	-0-	-1332	-0-	10968	3	510	9	Y	464	440	0			93
05	13237	X	11842	-0-	-1395	-0-	11336	3	506	9	Y	460	453	0			100
06	12420	X	9849	-0-	-2571	-0-	9513	3	336	9	Y	305	372	0			33
07	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14354	3	200	9	Y	182	186	0			29
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	11943	3	582	9	Y	529	504	0			54
09	11490	X	11132	-0-	-358	-0-	10713	3	419	9	Y	381	389	0			46
10	14539	X	11844	-0-	-2695	-0-	11464	3	380	9	Y	345	341	0			50
11	14070	X	11052	-0-	-3018	-0-	10554	3	498	9	Y	453	444	0			59
*12	14539	X	10030	-0-	-4509	-0-	9767	3	263	9	Y	239	257	0			41

TOTAL GAS PROD: 140,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,795

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
01	5549	X	5458	-0-	-91	-0-	5092	3	366	9	Y	333	343	0			50
02	5432	X	4938	-0-	-494	-0-	4651	3	287	9	Y	261	267	0			44
03	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	4901	3	281	9	Y	255	255	0			44
04	5820	X	5236	-0-	-584	-0-	4942	3	294	9	Y	267	257	0			54
05	5456	X	4443	-0-	-1013	-0-	4182	3	261	9	Y	237	239	0			52
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5262	3	304	9	Y	276	297	0			31
07	5456	X	4262	-0-	-1194	-0-	4002	3	260	9	Y	236	230	0			37
08	5425	X	5407	-0-	-18	-0-	5046	3	361	9	Y	328	332	0			33
09	5580	X	5071	-0-	-509	-0-	4757	3	314	9	Y	285	284	0			34
10	5766	X	1193	-0-	-4573	-0-	1027	3	166	9	Y	151	163	0			22
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5544	3	329	9	Y	299	282	0			39
*12	5394	X	3078	-0-	-2316	-0-	2834	3	244	9	Y	222	223	0			38

TOTAL GAS PROD: 55,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,150

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	49	95	0			100
02	3164	X	1807	-0-	-1357	-0-	1745	3	62	9	N	56					156
03	2356	X	1683	-0-	-673	-0-	1584	3	99	9	N	90	108	0			138
04	1560	X	1306	-0-	-254	-0-	1305	3	1	9	N	1					139
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	17					156
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					156
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	87	90	0			153
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	19	19	0			153
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					153
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	138	3	15	9	N	14	14	0			153
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					153
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	5024	-0-	-4679	-0-	2	1	4755	3	Y	243	243	0			56
							267	9									
02	8764	X	4567	-0-	-4197	-0-	4289	3	278	9	Y	253	251	0			58
03	9703	X	6296	-0-	-3407	-0-	1	1	5995	3	Y	273	279	0			52
							300	9									
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6099	3	427	9	Y	388	384	0			56
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6514	3	424	9	Y	385	379	0			62
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5984	3	298	9	Y	271	227	0			106
07	6758	X	3393	-0-	-3365	-0-	1	1	3180	3	Y	193	222	0			77
							212	9									
08	6944	X	6655	-0-	-289	-0-	1	1	6338	3	Y	287	280	0			84
							316	9									
09	6720	X	5852	-0-	-868	-0-	5634	3	218	9	Y	198	229	0			53
10	6944	X	6599	-0-	-345	-0-	6272	3	327	9	Y	297	286	0			64
11	6450	X	1474	-0-	-4976	-0-	1333	3	141	9	Y	128	149	0			43
*12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	1	1	6695	3	Y	182	105	0			120
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 66,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,098

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6557	-0-	-1410	-0-	6120	3	437	9	Y	397	389	0			42
02	7196	X	6391	-0-	-805	-0-	5926	3	465	9	Y	423	435	0			30
03	7347	X	7163	-0-	-184	-0-	6594	3	569	9	Y	517	513	0			34
04	7110	X	6451	-0-	-659	-0-	6030	3	421	9	Y	383	375	0			42
05	7254	X	5954	-0-	-1300	-0-	5458	3	496	9	Y	451	451	0			42
06	6930	X	6180	-0-	-750	-0-	5772	3	408	9	Y	371	372	0			41
07	7161	X	7114	-0-	-47	-0-	6458	3	656	9	Y	596	569	0			68
08	7161	X	6789	-0-	-372	-0-	6217	3	572	9	Y	520	553	0			35
09	6450	X	5636	-0-	-814	-0-	5078	3	558	9	Y	507	490	0			52
10	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	6208	3	501	9	Y	455	447	0			60
11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6327	3	594	9	Y	540	520	0			80
*12	7099	X	6414	-0-	-685	-0-	5988	3	426	9	Y	387	385	0			82

TOTAL GAS PROD: 78,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,547

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	9152	-0-	-2814	-0-	8617	3	535	9	Y	486	461	0			134
02	10360	X	10035	-0-	-325	-0-	9507	3	528	9	Y	480	389	0			225
03	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	10816	3	659	9	Y	599	632	0			192
04	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10501	3	512	9	Y	465	477	0			180
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	10868	3	552	9	Y	502	571	0			111
06	11100	X	10651	-0-	-449	-0-	10313	3	338	9	Y	307	335	0			83
07	11470	X	10074	-0-	-1396	-0-	9749	3	325	9	Y	295	323	0			55
08	11470	X	9926	-0-	-1544	-0-	9540	3	386	9	Y	351	347	0			59
09	11040	X	8825	-0-	-2215	-0-	8550	3	275	9	Y	250	242	0			67
10	11408	X	9461	-0-	-1947	-0-	9175	3	286	9	Y	260	255	0			72
11	10650	X	5311	-0-	-5339	-0-	5111	3	200	9	Y	182	184	0			70
*12	10075	X	4754	-0-	-5321	-0-	4713	3	41	9	Y	37	82	0			25

TOTAL GAS PROD: 112,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,214

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11273	3	454	9	Y	413	405	0			114
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	9739	3	516	9	Y	469	363	0			220
03	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	11671	3	674	9	Y	613	636	0			197
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11079	3	464	9	Y	422	455	0			164
05	11718	X	11556	-0-	-162	-0-	11107	3	449	9	Y	408	482	0			90
06	11940	X	10231	-0-	-1709	-0-	9938	3	293	9	Y	266	284	0			72
07	12338	X	10350	-0-	-1988	-0-	9975	3	375	9	Y	341	349	0			64
08	12338	X	9754	-0-	-2584	-0-	9358	3	396	9	Y	360	363	0			61
09	11550	X	8813	-0-	-2737	-0-	8494	3	319	9	Y	290	273	0			78
10	11563	X	10390	-0-	-1173	-0-	9875	3	515	9	Y	468	416	0			130
11	10230	X	5951	-0-	-4279	-0-	5618	3	333	9	Y	303	316	0			117
*12	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	16	122	0			11

TOTAL GAS PROD: 112,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,369

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	3865	-0-	-9713	-0-	3383	3	482	9	Y	438	443	0			33
02	12264	X	4521	-0-	-7743	-0-	4166	3	355	9	Y	323	322	0			34
03	13578	X	6731	-0-	-6847	-0-	6288	3	443	9	Y	403	403	0			34
04	7350	X	2875	-0-	-4475	-0-	2327	3	548	9	Y	498	492	0			40
05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	6701	3	554	9	Y	504	489	0			55
06	6510	X	5322	-0-	-1188	-0-	4989	3	333	9	Y	303	324	0			34
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	305	261	0			78
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	240	299	0			19
09	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	6393	3	282	9	Y	256	250	0			25
10	7254	X	2622	-0-	-4632	-0-	2475	3	147	9	Y	134	141	0			18
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	24	38	0			4
*12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9427	3	17	9	Y	15	17	0			2

TOTAL GAS PROD: 49,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,443

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	EOM BALANCE
01	8494	X	2822	-0-	-5672	-0-	2727	3	95	9	Y	86	96	0	44
02	7672	X	1141	-0-	-6531	-0-	1044	3	97	9	Y	88	80	0	52
03	15655	X	1933	-0-	-13722	-0-	1860	3	73	9	Y	66	70	0	48
04	15150	X	5642	-0-	-9508	-0-	5522	3	120	9	Y	109	85	0	72
05	15655	X	6080	-0-	-9575	-0-	5955	3	125	9	Y	114	134	0	52
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	62	82	0	32
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-			32
08	6076	X	876	-0-	-5200	-0-	872	3	4	9	Y	4	21	0	15
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	24			39
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12343	3	163	9	Y	148	94	0	93
11	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	12961	3	353	9	Y	321	286	0	128
*12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12271	3	189	9	Y	172	248	0	52

TOTAL GAS PROD: 56,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7106	-0-	-1202	-0-	2	1	6843	3	Y	237	272	0	-0-
							261	9							
02	7672	X	7094	-0-	-578	-0-	6843	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
03	8494	X	7794	-0-	-700	-0-	1	1	7555	3	Y	216	216	0	-0-
							238	9							
04	8220	X	7197	-0-	-1023	-0-	6948	3	249	9	Y	226	226	0	-0-
05	8277	X	7433	-0-	-844	-0-	7173	3	260	9	Y	236	236	0	-0-
06	7590	X	6153	-0-	-1437	-0-	5967	3	186	9	Y	169	169	0	-0-
07	7843	X	3699	-0-	-4144	-0-	1	1	3584	3	Y	104	54	0	50
							114	9							
08	7781	X	6040	-0-	-1741	-0-	1	1	5896	3	Y	130	135	0	45
							143	9							
09	7200	X	5048	-0-	-2152	-0-	4920	3	128	9	Y	116	152	0	9
10	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14849	3	140	9	Y	127	125	0	11
11	6150	X	1229	-0-	-4921	-0-	1126	3	103	9	Y	94	93	0	12
*12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	1	1	0	12

TOTAL GAS PROD: 73,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,884

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5927	-0-	-614	-0-	5602	3	325	9	Y	295	316	0	44
02	5908	X	5625	-0-	-283	-0-	5263	3	362	9	Y	329	317	0	56
03	6448	X	5995	-0-	-453	-0-	5653	3	342	9	Y	311	313	0	54
04	6240	X	5598	-0-	-642	-0-	5331	3	267	9	Y	243	248	0	49
05	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	5596	3	323	9	Y	294	279	0	64
06	6030	X	5568	-0-	-462	-0-	5227	3	341	9	Y	310	340	0	34
07	6231	X	4722	-0-	-1509	-0-	4405	3	317	9	Y	288	277	0	45
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5704	3	363	9	Y	330	342	0	33
09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5642	3	340	9	Y	309	305	0	37
10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	5925	3	361	9	Y	328	318	0	47
11	5880	X	5495	-0-	-385	-0-	5195	3	300	9	Y	273	285	0	35
*12	6169	X	4803	-0-	-1366	-0-	4514	3	289	9	Y	263	253	0	45

TOTAL GAS PROD: 67,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,573

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6682	-0-	-293	-0-	2	1	6324	3	Y	324	356	0			-0-
							356	9									
02	6664	X	5774	-0-	-890	-0-	5517	3	257	9	Y	234	234	0			-0-
03	7502	X	5562	-0-	-1940	-0-	5331	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
04	7260	X	5141	-0-	-2119	-0-	4763	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
05	7502	X	6319	-0-	-1183	-0-	5958	3	361	9	Y	328	328	0			-0-
06	6480	X	5527	-0-	-953	-0-	5289	3	238	9	Y	216	216	0			-0-
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	1	1	6518	3	Y	218	113	0			105
							240	9									
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	1	1	6552	3	Y	318	312	0			111
							350	9									
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6490	3	326	9	Y	296	383	0			24
10	6758	X	6595	-0-	-163	-0-	6295	3	300	9	Y	273	274	0			23
11	6690	X	4119	-0-	-2571	-0-	3930	3	189	9	Y	172	173	0			22
*12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-	1	0			21

TOTAL GAS PROD: 66,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,933

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	175	176	0			13
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6064	3	142	9	Y	129	129	0			13
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	5951	3	197	9	Y	179	177	0			15
04	3240	X	1121	-0-	-2119	-0-	980	3	141	9	Y	128	133	0			10
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	5	4	0			1
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	15	15	0			1
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	20	19	0			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	0			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7491	-0-	-352	-0-	7132	3	359	9	Y	326	319	0			49
02	7112	X	6902	-0-	-210	-0-	6478	3	424	9	Y	385	369	0			65
03	7874	X	7532	-0-	-342	-0-	7139	3	393	9	Y	357	360	0			62
04	7620	X	7130	-0-	-490	-0-	6753	3	377	9	Y	343	336	0			69
05	7843	X	6734	-0-	-1109	-0-	6418	3	316	9	Y	287	293	0			63
06	7410	X	6540	-0-	-870	-0-	6189	3	351	9	Y	319	347	0			35
07	7657	X	5093	-0-	-2564	-0-	4899	3	194	9	Y	176	183	0			28
08	7533	X	6788	-0-	-745	-0-	6506	3	282	9	Y	256	258	0			26
09	7140	X	6324	-0-	-816	-0-	6067	3	257	9	Y	234	232	0			28
10	6758	X	6691	-0-	-67	-0-	6385	3	306	9	Y	278	266	0			40
11	6570	X	3702	-0-	-2868	-0-	3541	3	161	9	Y	146	167	0			19
*12	6789	X	1653	-0-	-5136	-0-	1646	3	7	9	Y	6	24	0			1

TOTAL GAS PROD: 72,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,113

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	11470	X	3648	-0-	-7822	-0-	3455	3	193	9	Y	175	178	0			13
02	10360	X	2949	-0-	-7411	-0-	2808	3	141	9	Y	128	128	0			13
03	11470	X	3573	-0-	-7897	-0-	3444	3	129	9	Y	117	122	0			8
04	5340	X	123	-0-	-5217	-0-	123	3			Y	-0-	8	0			-0-
05	4092	X	86	-0-	-4006	-0-	73	3	13	9	Y	12	11	0			1
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	19	18	0			2
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	20	17	0			5
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	358	335	0			28
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	8	35	0			1
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1857	3	47	9	Y	43	38	0			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	31	0			4
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	18	0			2

TOTAL GAS PROD: 12,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

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
01	9269	X	5264	-0-	-4005	-0-	5162	3	102	9	Y	93	93	0			7
02	8232	X	4690	-0-	-3542	-0-	4555	3	135	9	Y	123	117	0			13
03	9114	X	5198	-0-	-3916	-0-	5004	3	194	9	Y	176	174	0			15
04	8820	X	7212	-0-	-1608	-0-	7005	3	207	9	Y	188	188	0			15
05	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	4640	3	130	9	Y	118	120	0			13
06	5100	X	407	-0-	-4693	-0-	387	3	20	9	Y	18	29	0			2
07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	46	36	0			12
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	97	101	0			8
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7638	3	23	9	Y	21	27	0			2
10	4774	X	1938	-0-	-2836	-0-	1925	3	13	9	Y	12	12	0			2
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

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
01	8928	X	5747	-0-	-3181	-0-	5584	3	163	9	Y	148	134	0			76
02	8064	X	4262	-0-	-3802	-0-	4140	3	122	9	Y	111	121	0			66
03	8928	X	5118	-0-	-3810	-0-	5061	3	57	9	Y	52	80	0			38
04	6900	X	4751	-0-	-2149	-0-	4558	3	193	9	Y	175	97	0			116
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5777	3	309	9	Y	281	269	0			128
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	116	185	0			59
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					59
08	6076	X	1350	-0-	-4726	-0-	1336	3	14	9	Y	13	39	0			33
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	45					78
10	6076	X	4587	-0-	-1489	-0-	4511	3	76	9	Y	69	104	0			43
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	257	198	0			102
*12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	137	198	0			41

TOTAL GAS PROD: 31,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	8375	3	318	9	Y	289	282	0			86
02	8260	X	6376	-0-	-1884	-0-	6154	3	222	9	Y	202	276	0			12
03	9021	X	7820	-0-	-1201	-0-	7462	3	358	9	Y	325	321	0			16
04	8730	X	7749	-0-	-981	-0-	7339	3	410	9	Y	373	375	0			14
05	9021	X	8095	-0-	-926	-0-	7648	3	447	9	Y	406	406	0			14
06	8400	X	6448	-0-	-1952	-0-	6196	3	252	9	Y	229	228	0			15
07	7998	X	5462	-0-	-2536	-0-	5203	3	259	9	Y	235	204	0			46
08	8091	X	4889	-0-	-3202	-0-	4601	3	288	9	Y	262	282	0			26
09	7830	X	1652	-0-	-6178	-0-	1440	3	212	9	Y	193	210	0			9
10	8091	X	3272	-0-	-4819	-0-	3015	3	257	9	Y	234	227	0			16
11	6450	X	787	-0-	-5663	-0-	523	3	264	9	Y	240	245	0			11
*12	5456	X	2614	-0-	-2842	-0-	2270	3	344	9	Y	313	314	0			10

TOTAL GAS PROD: 63,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,301

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

01	6076	X	5121	-0-	-955	-0-	4668	3	453	9	N	412	422	0			111
02	5488	X	4628	-0-	-860	-0-	4151	3	477	9	N	434	435	0			110
03	6355	X	5232	-0-	-1123	-0-	4737	3	495	9	N	450	410	0			150
04	6150	X	4828	-0-	-1322	-0-	4404	3	424	9	N	385	310	0			225
05	6355	X	4439	-0-	-1916	-0-	4133	3	306	9	N	278	360	0			143
06	5070	X	2907	-0-	-2163	-0-	2723	3	184	9	N	167	165	0			145
07	5239	X	3507	-0-	-1732	-0-	3294	3	213	9	N	194	201	0			138
08	5239	X	3774	-0-	-1465	-0-	3399	3	375	9	N	341	340	0			139
09	4830	X	3467	-0-	-1363	-0-	3241	3	226	9	N	205	168	0			176
10	4433	X	4038	-0-	-395	-0-	3755	3	283	9	N	257	271	0			162
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3336	3	382	9	N	347	391	0			118
*12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	3786	3	484	9	N	440	360	0			198

TOTAL GAS PROD: 49,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,910

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	6634	X	5211	-0-	-1423	-0-	4824	3	387	9	Y	352	335	0			83
02	5992	X	4136	-0-	-1856	-0-	3866	3	270	9	Y	245	205	0			123
03	6634	X	4592	-0-	-2042	-0-	4197	3	395	9	Y	359	338	0			144
04	5400	X	4242	-0-	-1158	-0-	4004	3	238	9	Y	216	254	0			106
05	5518	X	5501	-0-	-17	-0-	5215	3	286	9	Y	260	250	0			116
06	5040	X	3937	-0-	-1103	-0-	3791	3	146	9	Y	133	183	0			66
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	11	38	0			39
08	5487	X	88	-0-	-5399	-0-	60	3	28	9	Y	25					64
09	5310	X	1645	-0-	-3665	-0-	1633	3	12	9	Y	11	71	0			4
10	5487	X	1256	-0-	-4231	-0-	1217	3	39	9	Y	35	9	0			30
11	3930	X	180	-0-	-3750	-0-	145	3	35	9	Y	32	34	0			28
*12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	11	9	0			30

TOTAL GAS PROD: 30,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,690

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
01	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	13996	3	177	9	Y	161	165	0			12
02	12936	X	4534	-0-	-8402	-0-	4393	3	141	9	Y	128	127	0			13
03	15376	X	5551	-0-	-9825	-0-	5358	3	193	9	Y	175	173	0			15
04	14880	X	2249	-0-	-12631	-0-	2172	3	77	9	Y	70	79	0			6
05	15376	X	2886	-0-	-12490	-0-	2812	3	74	9	Y	67	66	0			7
06	13710	X	3062	-0-	-10648	-0-	3015	3	47	9	Y	43	45	0			5
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	84	67	0			22
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	136	147	0			11
09	3060	X	412	-0-	-2648	-0-	265	3	147	9	Y	134	132	0			13
10	3162	X	69	-0-	-3093	-0-	22	3	47	9	Y	43	50	0			6
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	31	32	0			5
*12	434	X	395	-0-	-39	-0-	377	3	18	9	Y	16	19	0			2

TOTAL GAS PROD: 33,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

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
01	9021	X	7390	-0-	-1631	-0-	6997	3	393	9	Y	357	361	0			106
02	8148	X	6483	-0-	-1665	-0-	6283	3	200	9	Y	182	277	0			11
03	8897	X	8462	-0-	-435	-0-	7822	3	640	9	Y	582	564	0			29
04	8610	X	8135	-0-	-475	-0-	7529	3	606	9	Y	551	560	0			20
05	7657	X	7587	-0-	-70	-0-	7075	3	512	9	Y	465	469	0			16
06	8190	X	5874	-0-	-2316	-0-	5548	3	326	9	Y	296	292	0			20
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	24	39	0			5
08	8463	X	1888	-0-	-6575	-0-	1824	3	64	9	Y	58	57	0			6
09	8130	X	297	-0-	-7833	-0-	247	3	50	9	Y	45	49	0			2
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	8	9	0			1
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	49	48	0			2
*12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	27	28	0			1

TOTAL GAS PROD: 46,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,644

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4778	-0-	4778	4778	4397	3	381	9	Y	346	328	0			37
02	T. A.		4676	-0-	4676	9454	4263	3	413	9	Y	375	385	0			27
03	T. A.		4846	-0-	4846	14300	4472	3	374	9	Y	340	345	0			22
04	T. A.		4683	-0-	4683	18983	4292	3	391	9	Y	355	338	0			39
05	24216	X	5233	-0-	-18983	-0-	4827	3	406	9	Y	369	374	0			34
06	5010	X	4744	-0-	-266	-0-	4474	3	270	9	Y	245	252	0			27
07	5177	X	4660	-0-	-517	-0-	4420	3	240	9	Y	218	220	0			25
08	5239	X	5194	-0-	-45	-0-	4857	3	337	9	Y	306	310	0			21
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	74	87	0			8
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	9	16	0			1
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,637

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7484	-0-	-1816	-0-	3	1	7314	3	Y	152	149	0			35
							167	9									
02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9344	3	136	9	Y	124	131	0			28
03	8525	X	7638	-0-	-887	-0-	1	1	7540	3	Y	88	99	0			17
							97	9									
04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10849	3	90	9	Y	82	87	0			12
05	10509	X	1176	-0-	-9333	-0-	1175	3	1	9	Y	1	13	0			-0-
06	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-					-0-
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	9297	-0-	-4467	-0-	4	1	9132	3	Y	146	151	0			34
							161	9									
02	12432	X	10280	-0-	-2152	-0-	10016	3	264	9	Y	240	219	0			55
03	12865	X	12111	-0-	-754	-0-	11800	3	311	9	Y	283	284	0			54
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11132	3	459	9	Y	417	411	0			60
05	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12589	3	428	9	Y	389	386	0			63
06	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11643	3	217	9	Y	197	183	0			77
07	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	1	1	12269	3	Y	194	194	0			77
							213	9									
08	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1	1	13633	3	Y	248	253	0			72
							273	9									
09	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13189	3	282	9	Y	256	259	0			69
10	13020	X	12347	-0-	-673	-0-	12120	3	227	9	Y	206	230	0			45
11	13470	X	12875	-0-	-595	-0-	12592	3	283	9	Y	257	216	0			86
*12	13919	X	11997	-0-	-1922	-0-	11873	3	124	9	Y	113	125	0			74

TOTAL GAS PROD: 145,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,946

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	9021	X	7854	-0-	-1167	-0-	7597	3	257	9	Y	234	230	0			70
02	8148	X	6875	-0-	-1273	-0-	6528	3	347	9	Y	315	366	0			19
03	8959	X	8268	-0-	-691	-0-	7858	3	410	9	Y	373	374	0			18
04	8670	X	7724	-0-	-946	-0-	7359	3	365	9	Y	332	338	0			12
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8208	3	516	9	Y	469	465	0			16
06	8010	X	6027	-0-	-1983	-0-	5862	3	165	9	Y	150	156	0			10
07	8277	X	4058	-0-	-4219	-0-	3961	3	97	9	Y	88	81	0			17
08	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	8191	3	190	9	Y	173	173	0			17
09	8430	X	4254	-0-	-4176	-0-	4101	3	153	9	Y	139	149	0			7
10	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	7935	3	163	9	Y	148	145	0			10
11	8100	X	7792	-0-	-308	-0-	7554	3	238	9	Y	216	216	0			10
*12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9026	3	634	9	Y	576	567	0			19

TOTAL GAS PROD: 87,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,213

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
01	11470	X	9258	-0-	-2212	-0-	8991	3	267	9	Y	243	289	0			72
02	11032	X	7212	-0-	-3820	-0-	6989	3	223	9	Y	203	263	0			12
03	13547	X	8475	-0-	-5072	-0-	8197	3	278	9	Y	253	253	0			12
04	13110	X	8043	-0-	-5067	-0-	7789	3	254	9	Y	231	234	0			9
05	13547	X	7356	-0-	-6191	-0-	7136	3	220	9	Y	200	202	0			7
06	8970	X	6025	-0-	-2945	-0-	5906	3	119	9	Y	108	108	0			7
07	8463	X	1510	-0-	-6953	-0-	1464	3	46	9	Y	42	41	0			8
08	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12588	3	212	9	Y	193	182	0			19
09	8040	X	5038	-0-	-3002	-0-	4874	3	164	9	Y	149	161	0			7
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	7864	3	146	9	Y	133	131	0			9
11	10950	X	6594	-0-	-4356	-0-	6447	3	147	9	Y	134	137	0			6
*12	11315	X	9754	-0-	-1561	-0-	9252	3	502	9	Y	456	447	0			15

TOTAL GAS PROD: 90,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,345

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
01	10354	X	7814	-0-	-2540	-0-	7524	3	290	9	Y	264	294	0			78
02	9352	X	6916	-0-	-2436	-0-	6626	3	290	9	Y	264	326	0			16
03	10323	X	7677	-0-	-2646	-0-	7358	3	319	9	Y	290	292	0			14
04	9780	X	6383	-0-	-3397	-0-	6163	3	220	9	Y	200	207	0			7
05	9145	X	4868	-0-	-4277	-0-	4733	3	135	9	Y	123	126	0			4
06	7560	X	3087	-0-	-4473	-0-	3026	3	61	9	Y	55	55	0			4
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	6	9	0			1
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	4	5	0			-0-
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	16058	X	14297	-0-	-1761	-0-	13873	3	424	9	Y	385	362	0			106
02	13804	X	13088	-0-	-716	-0-	12749	3	339	9	Y	308	270	0			144
03	15283	X	13502	-0-	-1781	-0-	13214	3	288	9	Y	262	322	0			84
04	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	13835	3	176	9	Y	160	182	0			62
05	14477	X	14097	-0-	-380	-0-	13813	3	284	9	Y	258	263	0			57
06	14010	X	11802	-0-	-2208	-0-	11642	3	160	9	Y	145	163	0			39
07	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14425	3	275	9	Y	250	242	0			47
08	14477	X	14155	-0-	-322	-0-	13856	3	299	9	Y	272	273	0			46
09	14010	X	13273	-0-	-737	-0-	12974	3	299	9	Y	272	245	0			73
10	14694	X	13044	-0-	-1650	-0-	12767	3	277	9	Y	252	255	0			70
11	14220	X	12660	-0-	-1560	-0-	12367	3	293	9	Y	266	233	0			103
*12	14694	X	10959	-0-	-3735	-0-	10760	3	199	9	Y	181	158	0			126

TOTAL GAS PROD: 159,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,011

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
01	14508	X	11925	-0-	-2583	-0-	11732	3	193	9	Y	175	192	0			48
02	13104	X	10114	-0-	-2990	-0-	9896	3	218	9	Y	198	153	0			93
03	13702	X	11790	-0-	-1912	-0-	11469	3	321	9	Y	292	291	0			94
04	12750	X	10121	-0-	-2629	-0-	9926	3	195	9	Y	177	202	0			69
05	12586	X	11581	-0-	-1005	-0-	11252	3	329	9	Y	299	302	0			66
06	11550	X	11388	-0-	-162	-0-	11179	3	209	9	Y	190	205	0			51
07	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	11805	3	318	9	Y	289	286	0			54
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	12715	3	485	9	Y	441	421	0			74
09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	11954	3	523	9	Y	475	421	0			128
10	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	11937	3	426	9	Y	387	407	0			108
11	12780	X	11024	-0-	-1756	-0-	10674	3	350	9	Y	318	303	0			123
*12	13206	X	10929	-0-	-2277	-0-	10601	3	328	9	Y	298	214	0			207

TOTAL GAS PROD: 139,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,539

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
01	15128	X	12244	-0-	-2884	-0-	11935	3	309	9	Y	281	281	0			30
02	13664	X	10807	-0-	-2857	-0-	10463	3	344	9	Y	313	321	0			22
03	14074	X	12751	-0-	-1323	-0-	12237	3	514	9	Y	467	458	0			31
04	13350	X	12344	-0-	-1006	-0-	11828	3	516	9	Y	469	448	0			52
05	13144	X	13091	-0-	-53	-0-	12556	3	535	9	Y	486	493	0			45
06	12330	X	11800	-0-	-530	-0-	11416	3	384	9	Y	349	355	0			39
07	12741	X	11918	-0-	-823	-0-	11343	3	575	9	Y	523	502	0			60
08	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	12650	3	930	9	Y	845	848	0			57
09	12660	X	10807	-0-	-1853	-0-	10246	3	561	9	Y	510	515	0			52
10	13082	X	11366	-0-	-1716	-0-	10975	3	391	9	Y	355	361	0			46
11	13140	X	9172	-0-	-3968	-0-	8799	3	373	9	Y	339	335	0			50
*12	13578	X	10781	-0-	-2797	-0-	10527	3	254	9	Y	231	232	0			49

TOTAL GAS PROD: 140,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,168

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	55	1	12030	3	Y	284	328	0			157
							312	9									
02	10164	X	7809	-0-	-2355	-0-	51	1	7576	3	Y	165	101	0			221
							182	9									
03	11005	X	8724	-0-	-2281	-0-	40	1	8527	3	Y	143	180	0			184
							157	9									
04	12000	X	40	-0-	-11960	-0-	9	1	31	9	Y	28	19	0			193
05	12400	X	31	-0-	-12369	-0-	5	1	26	9	Y	24					217
06	12000	X	19	-0-	-11981	-0-	9	1	10	9	Y	9					226
07	8711	X	25	-0-	-8686	-0-	17	1	8	9	Y	7					233
08	8711	X	28	-0-	-8683	-0-	24	1	4	9	Y	4	103	0			134
09	30	X	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	9	Y	2					136
10	943	X	943	-0-	-0-	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					136
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					136
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 30,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

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
01	16151	X	15181	-0-	-970	-0-	14939	3	242	9	Y	220	221	1			118
02	14588	X	14564	-0-	-24	-0-	14234	3	330	9	Y	300	155	1			263
03	15841	X	14959	-0-	-882	-0-	14672	3	287	9	Y	261	464	1			60
04	15210	X	14110	-0-	-1100	-0-	13875	3	235	9	Y	214	133	1			141
05	16120	X	14541	-0-	-1579	-0-	14307	3	234	9	Y	213	248	1			106
06	15600	X	13968	-0-	-1632	-0-	13807	3	161	9	Y	146	208	1			44
07	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	17037	3	165	9	Y	150	102	1			92
08	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	15926	3	182	9	Y	165	177	1			80
09	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15594	3	193	9	Y	175	162	1			93
10	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16154	3	267	9	Y	243	284	1			52
11	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15621	3	195	9	Y	177	166	1			63
*12	16275	X	15012	-0-	-1263	-0-	14803	3	209	9	Y	190	166	1			87

TOTAL GAS PROD: 183,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,454

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14074	-0-	-1023	-0-	13691	3	383	9	Y	348	414	0			70
02	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	13920	3	288	9	Y	262	215	0			117
03	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14516	3	296	9	Y	269	215	0			171
04	13620	X	13244	-0-	-376	-0-	13012	3	232	9	Y	211	250	0			132
05	15717	X	13599	-0-	-2118	-0-	13346	3	253	9	Y	230	238	0			124
06	15210	X	13998	-0-	-1212	-0-	13671	3	327	9	Y	297	248	0			173
07	15717	X	10225	-0-	-5492	-0-	9990	3	235	9	Y	214	315	0			72
08	14818	X	12175	-0-	-2643	-0-	11921	3	254	9	Y	231	172	0			131
09	14010	X	12767	-0-	-1243	-0-	12386	3	381	9	Y	346	260	0			217
10	14477	X	14459	-0-	-18	-0-	14336	3	123	9	Y	112	283	0			46
*11	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14104	3	160	9	Y	145	96	0			95
*12	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15030	3	196	9	Y	178	183	0			90

TOTAL GAS PROD: 163,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,843

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	17853	3	614	9	Y	558	551	0			79
02	15988	X	15864	-0-	-124	-0-	15369	3	495	9	Y	450	459	0			70
03	20057	X	16408	-0-	-3649	-0-	15927	3	481	9	Y	437	348	0			159
04	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20084	3	491	9	Y	446	543	0			62
05	20057	X	19715	-0-	-342	-0-	19209	3	506	9	Y	460	462	0			60
06	17880	X	16510	-0-	-1370	-0-	16253	3	257	9	Y	234	212	0			82
07	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	18	49	0			51
08	21266	X	20862	-0-	-404	-0-	20529	3	333	9	Y	303	247	0			107
09	20580	X	17660	-0-	-2920	-0-	17128	3	532	9	Y	484	502	0			89
10	19716	X	18186	-0-	-1530	-0-	17966	3	220	9	Y	200	151	0			138
11	20190	X	13420	-0-	-6770	-0-	12907	3	513	9	Y	466	472	0			132
*12	20863	X	8913	-0-	-11950	-0-	8682	3	231	9	Y	210	278	0			64

TOTAL GAS PROD: 186,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,266

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	112 25	1 9	463	3	Y	23	25	0			13
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	1	3	9	Y	3	8	0			8
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	1	1	9	Y	1	6	0			3
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					3
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	1			Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			2
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22970	X	22970	-0-	-0-	-0-	22187	3	783	9	Y	712	693	0			75
02	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	20106	3	658	9	Y	598	630	0			43
03	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	22611	3	678	9	Y	616	618	0			41
04	22230	X	21548	-0-	-682	-0-	21151	3	397	9	Y	361	362	0			40
05	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-	25787	3	388	9	Y	353	360	0			33
06	22530	X	17340	-0-	-5190	-0-	16948	3	392	9	Y	356	349	0			40
07	23281	X	22276	-0-	-1005	-0-	22145	3	131	9	Y	119	145	0			14
08	26164	X	21187	-0-	-4977	-0-	20908	3	279	9	Y	254	251	0			17
09	25320	X	16363	-0-	-8957	-0-	15999	3	364	9	Y	331	314	0			34
10	26164	X	16333	-0-	-9831	-0-	16066	3	267	9	Y	243	245	0			32
11	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	22924	3	308	9	Y	280	270	0			42
*12	22289	X	16154	-0-	-6135	-0-	16043	3	111	9	Y	101	121	0			22

TOTAL GAS PROD: 247,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,324

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	20068	-0-	-2314	-0-	19825	3	243	9	Y	221	225	1			118
02	20216	X	17052	-0-	-3164	-0-	16815	3	237	9	Y	215	145	1			188
03	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	21731	3	332	9	Y	302	421	1			69
04	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	20668	3	315	9	Y	286	167	1			188
05	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21200	3	323	9	Y	294	336	1			146
06	21360	X	21039	-0-	-321	-0-	20830	3	209	9	Y	190	278	1			58
07	22072	X	12052	-0-	-10020	-0-	12015	3	37	9	Y	34	71	1			21
08	22072	X	17398	-0-	-4674	-0-	17274	3	124	9	Y	113	79	1			55
09	21030	X	17708	-0-	-3322	-0-	17586	3	122	9	Y	111	107	1			59
10	21731	X	18317	-0-	-3414	-0-	18088	3	229	9	Y	208	223	1			44
11	21030	X	16980	-0-	-4050	-0-	16813	3	167	9	Y	152	142	1			54
*12	18290	X	17731	-0-	-559	-0-	17453	3	278	9	Y	253	191	1			116

TOTAL GAS PROD: 222,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,379

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
01	23095	X	22091	-0-	-1004	-0-	21600	3	491	9	Y	446	578	0			90
02	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	19428	3	422	9	Y	384	303	0			171
03	21669	X	20128	-0-	-1541	-0-	19721	3	407	9	Y	370	307	0			234
04	21390	X	18944	-0-	-2446	-0-	18570	3	374	9	Y	340	362	0			212
05	22103	X	19525	-0-	-2578	-0-	19140	3	385	9	Y	350	374	0			188
06	21390	X	19908	-0-	-1482	-0-	19666	3	1	4	Y	219	280	0			127
							241	9									
07	21979	X	13313	-0-	-8666	-0-	13093	3	220	9	Y	200	260	0			67
08	20119	X	18221	-0-	-1898	-0-	17949	3	272	9	Y	247	174	0			140
09	19920	X	19336	-0-	-584	-0-	19184	3	152	9	Y	138	191	0			87
10	20584	X	18538	-0-	-2046	-0-	18147	3	391	9	Y	355	409	0			33
11	19920	X	17575	-0-	-2345	-0-	17147	3	428	9	Y	389	245	0			177
*12	19995	X	18319	-0-	-1676	-0-	17770	3	549	9	Y	499	423	0			253

TOTAL GAS PROD: 225,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,937

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
01	17205	X	15101	-0-	-2104	-0-	118	1	14576	3	Y	370	314	0			205
							407	9									
02	15540	X	6643	-0-	-8897	-0-	108	1	6445	3	Y	82	131	0			156
							90	9									
03	16492	X	7569	-0-	-8923	-0-	83	1	7388	3	Y	89	127	0			118
							98	9									
04	15540	X	18	-0-	-15522	-0-	16	1	2	9	Y	2	12	0			108
05	16058	X	14	-0-	-16044	-0-	10	1	4	9	Y	4					112
06	14610	X	9	-0-	-14601	-0-	9	1			Y	-0-					112
07	7564	X	12	-0-	-7552	-0-	12	1			Y	-0-					112
08	7564	X	38	-0-	-7526	-0-	35	1	3	9	Y	3	50	0			65
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	9	Y	1					66
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					66
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					66
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 29,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11805	3	107	9	Y	97	79	0			50
02	8512	X	7999	-0-	-513	-0-	7866	3	133	9	Y	121	99	0			72
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7849	3	110	9	Y	100	99	0			73
04	11520	X	4137	-0-	-7383	-0-	4032	3	105	9	Y	95	105	0			63
05	11904	X	966	-0-	-10938	-0-	945	3	21	9	Y	19	73	0			9
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	78	47	0			40
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					40
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	13	27	0			26
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	46					72
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	95	107	0			60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	400	301	0			159
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	254	337	0			76

TOTAL GAS PROD: 32,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

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
01	26350	X	23916	-0-	-2434	-0-	23458	3	458	9	Y	416	432	1			222
02	23184	X	21660	-0-	-1524	-0-	21364	3	296	9	Y	269	256	1			235
03	25544	X	24684	-0-	-860	-0-	24086	3	598	9	Y	544	654	1			125
04	24060	X	22472	-0-	-1588	-0-	22043	3	429	9	Y	390	258	1			257
05	24583	X	23355	-0-	-1228	-0-	22852	3	503	9	Y	457	487	1			227
06	23880	X	19637	-0-	-4243	-0-	19279	3	358	9	Y	325	453	1			99
07	24676	X	20631	-0-	-4045	-0-	20385	3	246	9	Y	224	185	1			138
08	24676	X	19879	-0-	-4797	-0-	19548	3	331	9	Y	301	292	1			147
09	22590	X	19036	-0-	-3554	-0-	18740	3	296	9	Y	269	273	1			143
10	23343	X	20266	-0-	-3077	-0-	19894	3	372	9	Y	338	409	1			72
11	19980	X	19790	-0-	-190	-0-	19494	3	296	9	Y	269	246	1			95
*12	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20437	3	549	9	Y	499	366	1			228

TOTAL GAS PROD: 256,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,301

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
01	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	22106	3	747	9	Y	679	896	0			137
02	19992	X	19911	-0-	-81	-0-	19242	3	669	9	Y	608	474	0			271
03	22351	X	19188	-0-	-3163	-0-	18933	3	255	9	Y	232	356	0			147
04	22110	X	20346	-0-	-1764	-0-	19798	3	548	9	Y	498	334	0			311
05	22847	X	13013	-0-	-9834	-0-	12530	3	483	9	Y	439	514	0			236
06	22110	X	21408	-0-	-702	-0-	21154	3	1	4	Y	230	332	0			134
							253	9									
07	22041	X	14785	-0-	-7256	-0-	14382	3	403	9	Y	366	377	0			123
08	21018	X	17410	-0-	-3608	-0-	17024	3	386	9	Y	351	275	0			199
09	21420	X	18460	-0-	-2960	-0-	18008	3	452	9	Y	411	352	0			258
10	22134	X	17170	-0-	-4964	-0-	16859	3	311	9	Y	283	503	0			38
11	21420	X	18773	-0-	-2647	-0-	18123	3	650	9	Y	591	333	0			296
*12	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	20529	3	904	9	Y	822	701	0			417

TOTAL GAS PROD: 224,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,510

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	32116	X	32037	-0-	-79	-0-	28681	3	3356	9	Y	3051	3050	0			151
02	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	26945	3	3053	9	Y	2775	2721	0			205
03	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	29756	3	3247	9	Y	2952	2821	0			336
04	31725	X	31725	-0-	-0-	-0-	28567	3	3158	9	Y	2871	2930	0			277
05	32116	X	32094	-0-	-22	-0-	29124	3	2970	9	Y	2700	2703	0			274
06	31080	X	28814	-0-	-2266	-0-	26234	3	2580	9	Y	2345	2364	0			255
07	30411	X	21243	-0-	-9168	-0-	19700	3	1543	9	Y	1403	1291	0			367
08	30411	X	11283	-0-	-19128	-0-	10913	3	370	9	Y	336	548	0			155
09	35174	X	35174	-0-	-0-	-0-	31794	3	3380	9	Y	3073	2758	0			470
10	30411	X	27382	-0-	-3029	-0-	24801	3	2581	9	Y	2346	2717	0			99
11	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	36101	3	2583	9	Y	2348	2389	0			58
*12	43218	X	43218	-0-	-0-	-0-	39983	3	3235	9	Y	2941	2931	0			68

TOTAL GAS PROD: 364,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,141

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
01	34255	X	33564	-0-	-691	-0-	30871	3	2693	9	Y	2448	2400	0			311
02	30706	X	30706	-0-	-0-	-0-	27932	3	42	4	Y	2484	2555	0			240
							2732	9									
03	33139	X	30850	-0-	-2289	-0-	28137	3	2713	9	Y	2466	2472	0			234
04	32490	X	30179	-0-	-2311	-0-	27610	3	2569	9	Y	2335	2330	0			239
05	34007	X	30147	-0-	-3860	-0-	27598	3	2549	9	Y	2317	2165	0			391
06	32910	X	27151	-0-	-5759	-0-	24874	3	2277	9	Y	2070	1781	0			680
07	34007	X	20337	-0-	-13670	-0-	18413	3	1924	9	Y	1749	2081	0			348
08	31186	X	27603	-0-	-3583	-0-	25385	3	2218	9	Y	2016	1973	0			391
09	30180	X	28305	-0-	-1875	-0-	25658	3	2647	9	Y	2406	2430	0			367
10	35584	X	35584	-0-	-0-	-0-	33237	3	2347	9	Y	2134	2343	0			158
11	37371	X	37371	-0-	-0-	-0-	35024	3	2347	9	Y	2134	2076	0			216
*12	36432	X	36432	-0-	-0-	-0-	33924	3	2508	9	Y	2280	2309	0			187

TOTAL GAS PROD: 368,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,839

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
01	35991	X	33816	-0-	-2175	-0-	32674	3	46	4	Y	996	998	0			34
							1096	9									
02	32060	X	30763	-0-	-1297	-0-	29692	3	23	4	Y	953	961	0			26
							1048	9									
03	35495	X	34639	-0-	-856	-0-	33436	3	16	4	Y	1079	1077	0			28
							1187	9									
04	34230	X	33421	-0-	-809	-0-	32217	3	13	4	Y	1083	1074	0			37
							1191	9									
05	34596	X	34463	-0-	-133	-0-	33216	3	18	4	Y	1117	999	0			155
							1229	9									
06	33510	X	32233	-0-	-1277	-0-	31265	3	25	4	Y	857	990	0			22
							943	9									
07	34627	X	17508	-0-	-17119	-0-	16732	3	37	4	Y	672	672	0			22
							739	9									
08	34627	X	31876	-0-	-2751	-0-	30903	3	43	4	Y	845	744	0			123
							930	9									
09	33420	X	30414	-0-	-3006	-0-	29181	3	38	4	Y	1086	1182	0			27
							1195	9									
10	39717	X	39717	-0-	-0-	-0-	38464	3	88	4	Y	1059	1021	0			65
							1165	9									
11	37993	X	37993	-0-	-0-	-0-	37114	3	90	4	Y	717	724	0			58
							789	9									
*12	41318	X	41318	-0-	-0-	-0-	39921	3	132	4	Y	1150	1179	0			29
							1265	9									

TOTAL GAS PROD: 398,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,614

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. 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	42474	X	42474	-0-	-0-	-0-	40973	3	59	4	Y	1311	1312	0			44
							1442	9									
02	34167	X	34167	-0-	-0-	-0-	32833	3	28	4	Y	1187	1199	0			32
							1306	9									
03	42656	X	36260	-6396		-0-	34935	3	18	4	Y	1188	1190	0			30
							1307	9									
04	41280	X	35169	-6111		-0-	33898	3	17	4	Y	1140	1131	0			39
							1254	9									
05	42656	X	34472	-8184		-0-	33227	3	22	4	Y	1112	997	0			154
							1223	9									
06	41100	X	31812	-9288		-0-	30755	3	25	4	Y	938	1068	0			24
							1032	9									
07	37820	X	23691	-14129		-0-	22815	3	44	4	Y	756	755	0			25
							832	9									
08	38663	X	38663	-0-		-0-	37602	3	47	4	Y	922	812	0			135
							1014	9									
09	35160	X	28646	-6514		-0-	27474	3	36	4	Y	1033	1142	0			26
							1136	9									
10	34999	X	34999	-0-		-0-	33704	3	79	4	Y	1105	1063	0			68
							1216	9									
11	37410	X	22483	-14927		-0-	21672	3	75	4	Y	669	683	0			54
							736	9									
*12	38657	X	31895	-6762		-0-	30655	3	115	4	Y	1023	1051	0			26
							1125	9									

TOTAL GAS PROD: 394,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,384

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. 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	49616	X	49616	-0-	-0-	-0-	47189	3	61	4	Y	2151	2151	0			73
							2366	9									
02	41076	X	39518	-1558		-0-	37350	3	30	4	Y	1944	1964	0			53
							2138	9									
03	49662	X	43165	-6497		-0-	40759	3	20	4	Y	2169	2167	0			55
							2386	9									
04	48060	X	40821	-7239		-0-	38416	3	18	4	Y	2170	2150	0			75
							2387	9									
05	49662	X	40027	-9635		-0-	37653	3	23	4	Y	2137	1915	0			297
							2351	9									
06	48030	X	37299	-10731		-0-	34875	3	27	4	Y	2179	2420	0			56
							2397	9									
07	43741	X	28378	-15363		-0-	26504	3	48	4	Y	1660	1662	0			54
							1826	9									
08	44724	X	44724	-0-		-0-	42598	3	49	4	Y	1888	1666	0			276
							2077	9									
09	40830	X	29495	-11335		-0-	27764	3	29	4	Y	1547	1784	0			39
							1702	9									
10	40021	X	39481	-540		-0-	36954	3	83	4	Y	2222	2125	0			136
							2444	9									
11	43290	X	35871	-7419		-0-	33816	3	101	4	Y	1776	1768	0			144
							1954	9									
*12	44733	X	36554	-8179		-0-	34321	3	122	4	Y	1919	2014	0			49
							2111	9									

TOTAL GAS PROD: 464,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,762

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		5720	-0-	5720	5720	4370	3	1350	9	Y	1227	1224	0			3
03	T. A.		2291	-0-	2291	8011	1511	3	780	9	Y	709	710	0			2
04	T. A.		7563	-0-	7563	15574	6036	3	1527	9	Y	1388	1385	0			5
05	T. A.		3873	-0-	3873	19447	3155	3	718	9	Y	653	653	0			5
06	T. A.		8176	-0-	8176	27623	6369	3	1807	9	Y	1643	1635	0			13
07	36725	X	9102	-0-	-27623	-0-	7375	3	1727	9	Y	1570	1577	0			6
08	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	7929	3	32	4	Y	1396	1395	0			7
							1536	9									
09	8190	X	7837	-0-	-353	-0-	6418	3	91	4	Y	1207	1208	0			6
							1328	9									
10	9114	X	2791	-0-	-6323	-0-	2037	3	116	4	Y	580	581	0			5
							638	9									
11	9180	X	2405	-0-	-6775	-0-	1689	3	103	4	Y	557	558	0			4
							613	9									
*12	9486	X	521	-0-	-8965	-0-	93	4	428	9	Y	389	391	0			2

TOTAL GAS PROD: 59,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,319

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	18032	3	89	4	N	3017	2975	0			63
							3319	9									
02	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	19278	3	97	4	N	2697	2700	0			60
							2967	9									
03	31534	X	31534	-0-	-0-	-0-	27912	3	60	4	N	3238	3232	0			66
							3562	9									
04	34510	X	34510	-0-	-0-	-0-	30977	3	77	4	N	3142	3138	0			70
							3456	9									
05	36073	X	36073	-0-	-0-	-0-	30495	3	72	4	N	5005	4932	0			143
							5506	9									
06	31650	X	31650	-0-	-0-	-0-	24742	3	167	4	N	6128	5680	0			591
							6741	9									
07	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	20644	3	279	4	N	2438	2953	0			76
							2682	9									
08	37473	X	37473	-0-	-0-	-0-	31289	3	757	4	N	4934	4876	0			134
							5427	9									
09	37834	X	37834	-0-	-0-	-0-	32874	3	702	4	N	3871	3867	0			138
							4258	9									
10	43187	X	43187	-0-	-0-	-0-	38237	3	770	4	N	3800	3756	0			182
							4180	9									
11	40865	X	40865	-0-	-0-	-0-	36038	3	767	4	N	3691	3792	0			81
							4060	9									
*12	43661	X	43661	-0-	-0-	-0-	38263	3	814	4	N	4167	4180	0			68
							4584	9									

TOTAL GAS PROD: 404,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,128

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83142	X	78178	-0-	-4964	-0-	74708	3	59	4	Y	3101	3096	0			23
							3411	9									
02	74984	X	70112	-0-	-4872	-0-	66954	3	17	4	Y	2855	2851	0			27
							3141	9									
03	81530	X	75546	-0-	-5984	-0-	72189	3	17	4	Y	3036	3054	0			9
							3340	9									
04	78900	X	70360	-0-	-8540	-0-	67110	3	15	4	Y	2941	2930	0			20
							3235	9									
05	79980	X	69684	-0-	-10296	-0-	66596	3	26	4	Y	2784	2784	0			20
							3062	9									
06	75660	X	66607	-0-	-9053	-0-	63540	3	27	4	Y	2764	2755	0			29
							3040	9									
07	77624	X	67317	-0-	-10307	-0-	64251	3	3066	9	Y	2787	2801	0			15
08	75547	X	61552	-0-	-13995	-0-	58523	3	3029	9	Y	2754	2748	0			21
09	70350	X	61896	-0-	-8454	-0-	58878	3	1	4	Y	2743	2740	0			24
							3017	9									
10	69688	X	64105	-0-	-5583	-0-	61177	3	2928	9	Y	2662	2662	0			24
11	66600	X	59017	-0-	-7583	-0-	56184	3	2833	9	Y	2575	2572	0			27
*12	67332	X	62416	-0-	-4916	-0-	59533	3	3	4	Y	2618	2623	0			22
							2880	9									

TOTAL GAS PROD: 806,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,620

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77221	X	70657	-0-	-6564	-0-	68424	3	2233	9	Y	2030	2015	0			48
02	68124	X	62287	-0-	-5837	-0-	60440	3	1847	9	Y	1679	1696	0			31
03	74648	X	68417	-0-	-6231	-0-	66358	3	2059	9	Y	1872	1880	0			23
04	72240	X	66194	-0-	-6046	-0-	64305	3	1889	9	Y	1717	1708	0			32
05	70649	X	35106	-0-	-35543	-0-	34005	3	1101	9	Y	1001	1004	0			29
06	68370	X	55400	-0-	-12970	-0-	53538	3	1862	9	Y	1693	1661	0			61
07	89980	X	89980	-0-	-0-	-0-	87641	3	2339	9	Y	2126	2180	0			7
08	68417	X	61431	-0-	-6986	-0-	59640	3	1791	9	Y	1628	1607	0			28
09	66180	X	52641	-0-	-13539	-0-	50919	3	1722	9	Y	1565	1565	0			28
10	89993	X	57562	-0-	-32431	-0-	55647	3	1915	9	Y	1741	1723	0			46
11	87090	X	47606	-0-	-39484	-0-	45917	3	1689	9	Y	1535	1528	0			53
*12	89993	X	52612	-0-	-37381	-0-	50889	3	1723	9	Y	1566	1577	0			42

TOTAL GAS PROD: 719,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,153

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 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
01	43287	X	43287	-0-	-0-	-0-	39610	3	3677	9	Y	3343	3339	0			6
02	25228	X	22233	-0-	-2995	-0-	20399	3	1834	9	Y	1667	1670	0			3
03	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	390	393	0			-0-
04	58304	X	58304	-0-	-0-	-0-	53865	3	4439	9	Y	4035	4030	0			5
05	64245	X	64245	-0-	-0-	-0-	60954	3	3291	9	Y	2992	2993	0			4
06	52148	X	52148	-0-	-0-	-0-	49743	3	2405	9	Y	2186	2187	0			3
07	73550	X	73550	-0-	-0-	-0-	71223	3	2327	9	Y	2115	2115	0			3
08	64232	X	36926	-0-	-27306	-0-	35233	3	1693	9	Y	1539	1540	0			2
09	62160	X	29722	-0-	-32438	-0-	28005	3	1717	9	Y	1561	1561	0			2
10	73563	X	29027	-0-	-44536	-0-	27495	3	1532	9	Y	1393	1392	0			3
11	71190	X	24690	-0-	-46500	-0-	23073	3	1617	9	Y	1470	1470	0			3
*12	73563	X	21450	-0-	-52113	-0-	20077	3	1373	9	Y	1248	1249	0			2

TOTAL GAS PROD: 455,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,939

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	12791	3	2300	9	Y	2091	2089	0			3
02	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	14368	3	2202	9	Y	2002	2002	0			3
03	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	16164	3	2406	9	Y	2187	2188	0			2
04	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	11517	3	1876	9	Y	1705	1705	0			2
05	12028	X	7309	-0-	-4719	-0-	6146	3	1163	9	Y	1057	1058	0			1
06	11640	X	8637	-0-	-3003	-0-	7575	3	1062	9	Y	965	965	0			1
07	18569	X	1746	-0-	-16823	-0-	1666	3	80	9	Y	73	74	0			-0-
08	18569	X	4850	-0-	-13719	-0-	4598	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
09	13380	X	1965	-0-	-11415	-0-	1952	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					-0-
11	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,321

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
01	104904	X	61445	-0-	-43459	-0-	58279	3	3166	9	Y	2878	2875	0			5
02	101752	X	66255	-0-	-35497	-0-	63328	3	2927	9	Y	2661	2662	0			4
03	112654	X	75051	-0-	-37603	-0-	71725	3	3326	9	Y	3024	3025	0			3
04	109020	X	53534	-0-	-55486	-0-	50886	3	2648	9	Y	2407	2407	0			3
05	73346	X	35232	-0-	-38114	-0-	32854	3	2378	9	Y	2162	2162	0			3
06	72630	X	42007	-0-	-30623	-0-	39743	3	2264	9	Y	2058	2059	0			2
07	75051	X	13619	-0-	-61432	-0-	13092	3	527	9	Y	479	480	0			1
08	75051	X	35092	-0-	-39959	-0-	33639	3	1453	9	Y	1321	1321	0			1
09	53520	X	36621	-0-	-16899	-0-	34937	3	1684	9	Y	1531	1530	0			2
10	43400	X	40429	-0-	-2971	-0-	38881	3	1548	9	Y	1407	1406	0			3
11	42000	X	34654	-0-	-7346	-0-	33310	3	1344	9	Y	1222	1222	0			3
*12	37851	X	35051	-0-	-2800	-0-	33822	3	1229	9	Y	1117	1118	0			2

TOTAL GAS PROD: 528,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,267

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	15553	-0-	-11138	-0-	14142	3	1411	9	Y	1283	1282	0			2
02	24108	X	15408	-0-	-8700	-0-	13724	3	1684	9	Y	1531	1531	0			2
03	26691	X	16129	-0-	-10562	-0-	14332	3	1797	9	Y	1634	1635	0			1
04	25830	X	5545	-0-	-20285	-0-	4775	3	770	9	Y	700	700	0			1
05	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	176	177	0			-0-
06	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					-0-
07	17050	X	1169	-0-	-15881	-0-	1072	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
08	16120	X	4395	-0-	-11725	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,412

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84999	X	84999	-0-	-0-	-0-	81912	3	65	4	Y	2747	2744	0			20
							3022	9									
02	72436	X	69260	-0-	-3176	-0-	66448	3	17	4	Y	2541	2537	0			24
							2795	9									
03	85064	X	77884	-0-	-7180	-0-	74734	3	17	4	Y	2848	2864	0			8
							3133	9									
04	82320	X	70651	-0-	-11669	-0-	67809	3	16	4	Y	2569	2560	0			17
							2826	9									
05	85064	X	68043	-0-	-17021	-0-	65269	3	26	4	Y	2498	2497	0			18
							2748	9									
06	82260	X	56990	-0-	-25270	-0-	54100	3	28	4	Y	2602	2593	0			27
							2862	9									
07	77872	X	68684	-0-	-9188	-0-	65822	3	2862	9	Y	2602	2615	0			14
08	77872	X	62042	-0-	-15830	-0-	59450	3	2592	9	Y	2356	2352	0			18
09	70650	X	56593	-0-	-14057	-0-	53939	3	1	4	Y	2412	2409	0			21
							2653	9									
10	68696	X	56493	-0-	-12203	-0-	54031	3	1	4	Y	2237	2237	0			21
							2461	9									
11	66480	X	48077	-0-	-18403	-0-	45681	3	2396	9	Y	2178	2177	0			22
*12	68696	X	56037	-0-	-12659	-0-	53590	3	3	4	Y	2222	2226	0			18
							2444	9									

TOTAL GAS PROD: 775,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,812

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293352 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112096	X	110174	-0-	-1922	-0-	104786	3	107	4	Y	4801	4787	0			35
							5281	9									
02	101248	X	97914	-0-	-3334	-0-	94542	3	31	4	Y	3037	3043	0			29
							3341	9									
03	106826	X	103315	-0-	-3511	-0-	99910	3	30	4	Y	3068	3088	0			9
							3375	9									
04	106620	X	101620	-0-	-5000	-0-	98315	3	29	4	Y	2978	2967	0			20
							3276	9									
05	110174	X	101518	-0-	-8656	-0-	98413	3	50	4	Y	2777	2777	0			20
							3055	9									
06	106620	X	93783	-0-	-12837	-0-	90915	3	50	4	Y	2562	2555	0			27
							2818	9									
07	108407	X	99429	-0-	-8978	-0-	96132	3	3297	9	Y	2997	3008	0			16
08	104997	X	94429	-0-	-10568	-0-	91537	3	2892	9	Y	2629	2625	0			20
09	101610	X	88638	-0-	-12972	-0-	85598	3	1	4	Y	2763	2759	0			24
							3039	9									
10	101525	X	95241	-0-	-6284	-0-	92051	3	1	4	Y	2899	2896	0			27
							3189	9									
11	96210	X	84463	-0-	-11747	-0-	81512	3	1	4	Y	2682	2681	0			28
							2950	9									
*12	99417	X	86775	-0-	-12642	-0-	83515	3	5	4	Y	2959	2962	0			25
							3255	9									

TOTAL GAS PROD: 1,157,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,152

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299151 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8255 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6246	-0-	6246	31543	6134	3	112	9	Y	102	126	0		-0-
02	0		455	-0-	455	31998	421	3	34	9	Y	31	31	0		-0-
03	34067	X	2069	-0-	-31998	-0-	2018	3	51	9	Y	46	46	0		-0-
04	28260	X	605	-0-	-27655	-0-	582	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
05	29202	X	3625	-0-	-25577	-0-	3504	3	121	9	Y	110	109	0		1
06	28260	X	3580	-0-	-24680	-0-	3332	3	248	9	Y	225	224	0		2
07	29202	X	24082	-0-	-5120	-0-	18263	3	5819	9	Y	5290	5272	0		20
08	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	26410	3	6307	9	Y	5734	5727	0		27
09	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	12441	3	2138	9	Y	1944	1961	0		10
10	24087	X	-0-	-0-	-24087	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
11	72843	X	72843	-0-	-0-	-0-	61115	3	11728	9	Y	10662	10592	0		70
*12	82640	X	82640	-0-	-0-	-0-	70588	3	12052	9	Y	10956	10965	0		61

TOTAL GAS PROD: 243,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,121

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299265 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8320 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		20908	-0-	20908	63353	16748	3	4160	9	Y	3782	3821	0		10
02	0		17515	-0-	17515	80868	14228	3	3287	9	Y	2988	2990	0		8
03	96823	X	15955	-0-	-80868	-0-	12847	3	3108	9	Y	2825	2824	0		9
04	21840	X	14838	-0-	-7002	-0-	12258	3	2580	9	Y	2345	2346	0		8
05	22568	X	6336	-0-	-16232	-0-	4996	3	1340	9	Y	1218	1216	0		10
06	38752	X	38752	-0-	-0-	-0-	30902	3	7850	9	Y	7136	7090	0		56
07	48471	X	48471	-0-	-0-	-0-	39298	3	9173	9	Y	8339	8363	0		32
08	48850	X	48850	-0-	-0-	-0-	40192	3	8658	9	Y	7871	7865	0		38
09	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	24747	3	5237	9	Y	4761	4774	0		25
10	22568	X	6200	-0-	-16368	-0-	5765	3	435	9	Y	395	417	0		3
11	21840	X	8239	-0-	-13601	-0-	7146	3	1093	9	Y	994	990	0		7
*12	22568	X	11879	-0-	-10689	-0-	10244	3	1635	9	Y	1486	1485	0		8

TOTAL GAS PROD: 267,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,140

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 299897 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8532 - 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
01	0		25946	-0-	25946	25946	21360	3	4586	9	Y	4169	4160	0		11
02	0		9380	-0-	9380	35326	7947	3	1433	9	Y	1303	1311	0		3
03	0		3736	-0-	3736	39062	3596	3	140	9	Y	127	130	0		-0-
04	0		2911	-0-	2911	41973	2638	3	273	9	Y	248	247	0		1
05	0		1571	-0-	1571	43544	1276	3	295	9	Y	268	267	0		2
06	0		2274	-0-	2274	45818	1800	3	474	9	Y	431	430	0		3
07	0		2143	-0-	2143	47961	1783	3	360	9	Y	327	329	0		1
08	52791	X	4830	-0-	-47961	-0-	4379	3	451	9	Y	410	409	0		2
09	39000	X	1946	-0-	-37054	-0-	1566	3	380	9	Y	345	345	0		2
10	40300	X	1868	-0-	-38432	-0-	1864	3	4	9	Y	4	6	0		-0-
11	39000	X	927	-0-	-38073	-0-	924	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
*12	44000	X	44000	-0-	-0-	-0-	37271	3	6729	9	Y	6117	6083	0		34

TOTAL GAS PROD: 101,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,752

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3			149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2			151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3			154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3			157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2			159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3			162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2			164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	1			165
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2			170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2			172
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	117814	X	117814	-0-	-0-	-0-	117814	2			N	-0-					-0-
02	100682	X	100682	-0-	-0-	-0-	100682	2			N	-0-					-0-
03	96875	X	47752	-0-	-49123	-0-	47752	2			N	-0-					-0-
04	112020	X	39259	-0-	-72761	-0-	39259	2			N	-0-					-0-
05	117800	X	111031	-0-	-6769	-0-	111031	2			N	-0-					-0-
06	114006	X	114006	-0-	-0-	-0-	114006	2			N	-0-					-0-
07	118995	X	118995	-0-	-0-	-0-	118995	2			N	-0-					-0-
08	117265	X	117265	-0-	-0-	-0-	117265	2			N	-0-					-0-
09	114000	X	82597	-0-	-31403	-0-	82597	2			N	-0-					-0-
10	119009	X	3493	-0-	-115516	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	115170	X	-0-	-0-	-115170	-0-					N	-0-					-0-
12	119009	X	-0-	-0-	-119009	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
02	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
03	1922 #	1261	-0-	-661	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
04	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1230 #	448	-0-	-782	-0-	448	2		N	-0-			-0-
07	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
08	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
09	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
10	1891 #	307	-0-	-1584	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	1830 #	111	-0-	-1719	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

01	310	#	118	-0-	-192	-0-	117	3	1	9	Y	1	2	5			2
02	224	#	93	-0-	-131	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	5			2
03	248	#	121	-0-	-127	-0-	112	3	9	9	Y	8					10
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	Y	5					15
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					15
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-	14	1			1
07	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					1
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					1
09	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
10	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	Y	1					1
12	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

01	7785	R	2798	-0-	-4987	-0-	2798	3			Y	-0-					-0-
02	2026	R	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
03	2232	#	1310	-0-	-922	-0-	1263	3	47	4	Y	-0-					-0-
04	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1323	3	37	4	Y	-0-					-0-
05	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	1570	3	16	4	Y	-0-					-0-
06	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1032	3	34	4	Y	-0-					-0-
07	1085	#	977	-0-	-108	-0-	967	3	10	4	Y	-0-					-0-
08	1085	#	524	-0-	-561	-0-	482	3	42	4	Y	-0-					-0-
09	1050	#	759	-0-	-291	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
10	930	#	773	-0-	-157	-0-	771	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	900	#	731	-0-	-169	-0-	716	3	15	4	Y	-0-					-0-
12	930	#	685	-0-	-245	-0-	685	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	R	504	-0-	-0-	-0-	457	3	47	4	Y	-0-					-0-
02	406	R	406	-0-	-0-	-0-	381	3	25	4	Y	-0-					-0-
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	4	Y	-0-					-0-
04	390	#	298	-0-	-92	-0-	239	3	59	4	Y	-0-					-0-
05	403	#	312	-0-	-91	-0-	290	3	22	4	Y	-0-					-0-
06	390	#	308	-0-	-82	-0-	279	3	29	4	Y	-0-					-0-
07	403	#	242	-0-	-161	-0-	208	3	34	4	Y	-0-					-0-
08	341	#	191	-0-	-150	-0-	130	3	61	4	Y	-0-					-0-
09	300	#	277	-0-	-23	-0-	262	3	15	4	Y	-0-					-0-
10	310	#	241	-0-	-69	-0-	240	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	300	#	139	-0-	-161	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	103	-0-	-176	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

01	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	325	3	12	4	N	-0-					-0-
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	340	3	10	4	N	-0-					-0-
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	4	N	-0-					-0-
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	352	3	12	4	N	-0-					-0-
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4	4	N	-0-					-0-
08	341	#	220	-0-	-121	-0-	202	3	18	4	N	-0-					-0-
09	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341	#	335	-0-	-6	-0-	334	3	1	4	N	-0-					-0-
11	330	#	317	-0-	-13	-0-	310	3	7	4	N	-0-					-0-
12	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

01	992	#	624	-0-	-368	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	1092	#	507	-0-	-585	-0-	506	3	1	9	Y	1					1
03	1209	#	566	-0-	-643	-0-	560	3	6	9	Y	5					6
04	840	#	610	-0-	-230	-0-	608	3	2	9	Y	2					8
05	651	#	448	-0-	-203	-0-	448	3			Y	-0-					8
06	600	#	423	-0-	-177	-0-	423	3			Y	-0-	8	1			-0-
07	620	#	513	-0-	-107	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
08	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
09	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
10	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	1606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
12	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

01	433	R	433	-0-	-0-	-0-	378	3	55	9	Y	50	49	0			5
02	481	R	481	-0-	-0-	-0-	409	3	72	9	Y	65	63	0			7
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	117	3	26	4	Y	20	25	0			2
							22	9									
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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	EOM BALANCE
01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	196	3	116	9	Y	105	103	0	11
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	227	3	112	9	Y	102	102	0	11
03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	220	3	49	4	Y	111	110	0	12
							122	9							
04	292	R	292	-0-	-0-	-0-	199	3	7	4	Y	78	80	0	10
							86	9							
05	435	R	435	-0-	-0-	-0-	304	3	3	4	Y	116	112	0	14
							128	9							
06	441	R	441	-0-	-0-	-0-	322	3	2	4	Y	106	105	0	15
							117	9							
07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	317	3	17	4	Y	104	105	0	14
							114	9							
08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	246	3	74	4	Y	84	86	0	12
							92	9							
09	351	R	351	-0-	-0-	-0-	269	3	9	4	Y	66	68	0	10
							73	9							
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	273	3	12	4	Y	77	76	0	11
							85	9							
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	266	3	15	4	Y	72	72	0	11
							79	9							
12	360	R	360	-0-	-0-	-0-	274	3	86	9	Y	78	78	0	11

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

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	EOM BALANCE
01	217	#	80	-0-	-137	-0-	21	3	59	9	Y	54	53	0	3
02	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1090	3	65	9	Y	59	59	0	3
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	166	3	2	4	Y	38	40	0	1
							42	9							
04	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	904	3	91	4	Y	67	67	0	1
							74	9							
05	1023	#	466	-0-	-557	-0-	403	3	7	4	Y	51	50	0	2
							56	9							
06	990	#	158	-0-	-832	-0-	109	3	5	4	Y	40	40	0	2
							44	9							
07	1023	#	163	-0-	-860	-0-	113	3	4	4	Y	42	42	0	2
							46	9							
08	1023	#	178	-0-	-845	-0-	119	3	25	4	Y	31	32	0	1
							34	9							
09	990	#	195	-0-	-795	-0-	154	3	41	9	Y	37	36	0	2
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	199	3	1	4	Y	80	76	0	6
							88	9							
11	406	R	406	-0-	-0-	-0-	219	3	12	4	Y	159	152	0	13
							175	9							
12	390	R	390	-0-	-0-	-0-	204	3	186	9	Y	169	170	0	12

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

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	EOM BALANCE
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
01	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	985	3	85	9	N	77	75	0			4
02	769	R	769	-0-	-0-	-0-	716	3	53	9	N	48	50	0			2
03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	807	3	12	4	N	42	43	0			1
							46	9									
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	871	3	88	4	N	37	37	0			1
							41	9									
05	986	R	986	-0-	-0-	-0-	927	3	17	4	N	38	38	0			1
							42	9									
06	827	R	827	-0-	-0-	-0-	728	3	31	4	N	62	59	0			4
							68	9									
07	867	R	867	-0-	-0-	-0-	762	3	24	4	N	74	75	0			3
							81	9									
08	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	927	3	198	4	N	81	81	0			3
							89	9									
09	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1350	3	110	9	N	100	98	0			5
10	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1121	3	6	4	N	52	53	0			4
							57	9									
11	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	977	3	53	4	N	48	48	0			4
							53	9									
12	970	R	970	-0-	-0-	-0-	902	3	68	9	N	62	62	0			4

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

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
01	9981	R	9981	-0-	-0-	-0-	9981	3			Y	-0-	13	1			2
02	8974	R	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	4133	R	4133	-0-	-0-	-0-	4119	3	14	9	Y	13					13
04	8430	#	3296	-0-	-5134	-0-	3274	3	22	9	Y	20					33
05	8711	#	6442	-0-	-2269	-0-	6433	3	9	9	Y	8					41
06	10009	R	10009	-0-	-0-	-0-	9666	3	343	9	Y	312	191	1			162
07	15479	R	15479	-0-	-0-	-0-	15476	3	3	9	Y	3	124	1			41
08	12529	R	12529	-0-	-0-	-0-	12374	3	152	4	Y	3	22	1			22
							3	9									
09	14821	R	14821	-0-	-0-	-0-	14820	3	1	9	Y	1	13	1	10	5	-0-
10	15469	#	10257	-0-	-5212	-0-	10053	3	204	4	Y	-0-					-0-
11	14970	#	4	-0-	-14966	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	15859	R	15859	-0-	-0-	-0-	15859	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	#	4004	-0-	-708	-0-	3807	3	197	9	Y	179	179	1			152
02	4228	#	2189	-0-	-2039	-0-	2189	3			Y	-0-					152
03	4867	#	4484	-0-	-383	-0-	4484	3			Y	-0-					152
04	4770	#	2439	-0-	-2331	-0-	2439	3			Y	-0-					152
05	4929	#	2723	-0-	-2206	-0-	2723	3			Y	-0-					152
06	4350	#	4058	-0-	-292	-0-	4058	3			Y	-0-					152
07	4495	#	4353	-0-	-142	-0-	4155	3	198	9	Y	180	180	1			152
08	4495	#	2746	-0-	-1749	-0-	2551	3	195	9	Y	177	177	1			152
09	4126	R	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					152
10	4340	#	995	-0-	-3345	-0-	995	3			Y	-0-					152
11	4272	R	4272	-0-	-0-	-0-	4088	3	184	9	Y	167	167	1			152
12	4340	#	4247	-0-	-93	-0-	4247	3			Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 40,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	33 #	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-			-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	115 #	-0-	-0-	-115	-0-			Y	-0-			-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	110 #	-0-	-0-	-110	-0-			Y	-0-			-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59075	R	59075	-0-	-0-	-0-	58035	3	250	4	Y	718	495	0	246	1	57
							790	9									
02	55306	R	55306	-0-	-0-	-0-	53061	3	1464	4	Y	710	426	0	266	1	75
							781	9									
03	59246	R	59246	-0-	-0-	-0-	57404	3	1161	4	Y	619	383	0	262	1	49
							681	9									
04	52560	#	46464	-0-	-6096	-0-	43133	3	2893	4	Y	398	202	0	228	1	17
							438	9									
05	55614	#	51291	-0-	-4323	-0-	49922	3	865	4	Y	458	195	0	244	1	36
							504	9									
06	55710	#	42376	-0-	-13334	-0-	41368	3	559	4	Y	408	158	0	218	1	68
							449	9									
07	57567	#	49485	-0-	-8082	-0-	48439	3	650	4	Y	360	136	0	245	1	47
							396	9									
08	57567	#	56147	-0-	-1420	-0-	46544	3	9176	4	Y	388	229	0	141	1	65
							427	9									
09	49650	#	47065	-0-	-2585	-0-	46651	3	414	9	Y	376	281	0	129	1	31
10	51305	#	36857	-0-	-14448	-0-	36244	3	173	4	Y	400	282	0	107	1	42
							440	9									
11	54330	#	31323	-0-	-23007	-0-	30349	3	555	4	Y	381	250	0	138	1	35
							419	9									
12	56141	#	31743	-0-	-24398	-0-	31234	3	509	9	Y	463	351	0	116	1	31

TOTAL GAS PROD: 566,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,679

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	33 #	-0-	-0-	-33	-0-						Y	-0-					-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	163 #	-0-	-0-	-163	-0-			Y	-0-			-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 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
01	3059 R	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
02	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
03	3271 R	3271	-0-	-0-	-0-	3223	3	48	4	Y	-0-					-0-
04	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	2382	3	240	4	Y	-0-					-0-
05	2542 #	2084	-0-	-458	-0-	2046	3	38	4	Y	-0-					-0-
06	2460 #	1736	-0-	-724	-0-	1666	3	70	4	Y	-0-					-0-
07	2542 #	1546	-0-	-996	-0-	1498	3	48	4	Y	-0-					-0-
08	2542 #	1909	-0-	-633	-0-	1573	3	336	4	Y	-0-					-0-
09	T. A.	1620	-0-	1620	1620	1620	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	1658	-0-	1658	3278	1649	3	9	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	1445	-0-	1445	4723	1371	3	74	4	Y	-0-					-0-
12	T. A.	1405	-0-	1405	6128	1405	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	61 #	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	#	3556	-0-	-133	-0-	3503	3	53	9	Y	48	67	5			109
02	3332	#	2856	-0-	-476	-0-	2831	3	25	9	Y	23	87	5			45
03	3689	#	2817	-0-	-872	-0-	2802	3	15	9	Y	14					59
04	4505	R	4505	-0-	-0-	-0-	4463	3	42	9	Y	38					97
05	3656	R	3656	-0-	-0-	-0-	3604	3	52	9	Y	47					144
06	3450	#	3444	-0-	-6	-0-	3401	3	43	9	Y	39	139	1			44
07	4186	R	4186	-0-	-0-	-0-	4129	3	57	9	Y	52					96
08	3875	#	2879	-0-	-996	-0-	2856	3	23	9	Y	21					117
09	3750	#	3221	-0-	-529	-0-	3157	3	64	9	Y	58					175
10	4489	R	4489	-0-	-0-	-0-	4415	3	74	9	Y	67	182	1			60
11	2712	R	2712	-0-	-0-	-0-	2639	3	73	9	Y	66					126
12	4003	R	4003	-0-	-0-	-0-	3948	3	55	9	Y	50					176

TOTAL GAS PROD: 42,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	4			N	-0-					57
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	4			N	-0-					57
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	4			N	-0-					57
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	196	4	2	9	N	2					59
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	131	4	4	9	N	4					63
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	18	4	11	9	N	10					73
08	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	4	1	9	N	1					74
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-					74
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	4			N	-0-					74
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					74
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	999	-0-	-303	-0-	999	3		Y	-0-			-0-
02	1176	#	615	-0-	-561	-0-	615	3		Y	-0-			-0-
03	1302	#	946	-0-	-356	-0-	946	3		Y	-0-			-0-
04	960	#	821	-0-	-139	-0-	821	3		Y	-0-			-0-
05	992	#	690	-0-	-302	-0-	690	3		Y	-0-			-0-
06	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-			-0-
07	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	3		Y	-0-			-0-
08	961	#	665	-0-	-296	-0-	665	3		Y	-0-			-0-
09	1110	#	855	-0-	-255	-0-	855	3		Y	-0-			-0-
10	1147	#	898	-0-	-249	-0-	898	3		Y	-0-			-0-
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			-0-
12	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	168	1			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	162	1			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					86
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	166	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 447

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	84	1			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	82	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	87	1			50
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	86	1			30
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	88	1			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					50
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					60
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	86	1			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
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
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3100	N	9257	-0-	6157	6157	9257	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2289	-0-	-511	5646	2289	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5646					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5646					N	NO RPT					-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	5460					N	NO RPT					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	5280					N	NO RPT					-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	5094					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	71	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		962	-0-	962	962	79	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		182	-0-	182	1144	68	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		182	-0-	182	1326	68	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	1739	N	413	-0-	-1326	-0-	383	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	911	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

01	DLQ G-10	390	-0-	390	3063	390	3			Y	-0-					28
02	DLQ G-10	331	-0-	331	3394	331	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

01	DLQ G-10	8552	-0-	8552	27567	8552	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10	2710	-0-	2710	30277	2710	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 11,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (DEVONIAN) 28843 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
WORKER BEE D WELL #: 2 RRCID -> 296193 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8478 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248					248
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 248

EMBAR (DEVONIAN) //CONT.// 28843 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
WORKER BEE D WELL #: 1 RRCID -> 296204 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	954	2	395	4	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	1062	2	28	4	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	779	2	262	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1214	-0-	1214	1214	552	2	662	4	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1182	-0-	1182	2396	1182	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4035	-0-	4035	6431	605	2	3430	4	Y	-0-					-0-
08	2100	N	4642	-0-	2542	8973	680	2	3962	4	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2693	-0-	-307	8666	312	2	2381	4	Y	-0-					-0-
10	3100	N	149	-0-	-2951	5715	117	2	32	4	Y	-0-					-0-
11	5859		144	-0-	-5715	-0-	117	2	27	4	Y	-0-					-0-
12	1302		32	-0-	-1270	-0-	29	2	3	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
DRONE BEE WELL #: 2 RRCID -> 293240 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		248	-0-	248	522	248	2			Y	-0-					-0-
02	653		131	-0-	-522	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		5585	-0-	5585	5585	4640	2	945	9	Y	859	644	1			215

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM -B- WELL #: 1 RRCID -> 298208 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3975 - 6190

01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FIREBIRD ENERGY II LLC 101413
TEX Q A WELL #: 803H RRCID -> 300675 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 12210 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
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		123880	-0-	123880	123880		93996	2	2256	4	Y	25116	25017	1			99
								27628	9									
09	SHUT IN		199588	-0-	199588	323468		6027	1	154328	2	Y	34696	34631	1			164
								1067	4	38166	9							
10	SHUT IN		190027	-0-	190027	513495		5546	1	149648	2	Y	30566	30571	1			159
								1210	4	33623	9							
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	513495						Y	NO RPT					159
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	513495						Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 513,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,378

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GARDENDALE WHITE 0805A WELL #: 0801H RRCID -> 299150 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 11978 PERF.12106 - 22420

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	158813	X	44388	-0-	-114425	-0-		160	1	37574	3	N	6046	5917	1			704
								3	4	6651	9							
02	143444	X	36974	-0-	-106470	-0-		1112	1	29091	3	N	4808	5013	1			499
								1482	4	5289	9							
03	158813	X	43342	-0-	-115471	-0-		1240	1	36352	3	N	5227	5316	1			410
								5750	9									
04	153690	X	39592	-0-	-114098	-0-		600	1	33360	3	N	4801	4743	1			468
								351	4	5281	9							
05	158813	X	42622	-0-	-116191	-0-		1240	1	35879	3	N	4676	4558	1			586
								359	4	5144	9							
06	42960	X	36567	-0-	-6393	-0-		40	1	31890	3	N	4215	4595	1			206
								4637	9									
07	43338	X	36707	-0-	-6631	-0-		50	1	32115	3	N	4076	4003	1			279
								58	4	4484	9							
08	43338	X	33956	-0-	-9382	-0-		690	1	24861	3	N	3883	3803	1			359
								4134	4	4271	9							
09	41250	X	39753	-0-	-1497	-0-		1200	1	33990	3	N	4148	4004	1			503
								4563	9									
10	42625	X	38358	-0-	-4267	-0-		1240	1	32787	3	N	3937	3956	1			484
								4331	9									
11	36570	X	33663	-0-	-2907	-0-		1200	1	28514	3	N	3564	3416	1			632
								29	4	3920	9							
12	41075	X	32634	-0-	-8441	-0-		1240	1	27530	3	N	3513	3648	1			497
								3864	9									

TOTAL GAS PROD: 458,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,894

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
GARDENDALE BLUE 0904 WELL #: 1001H RRCID -> 299170 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12274 - 22548

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
01	330212	X	43399	-0-	-286813	-0-	116	1	37828	3	N	4708	4228	1			668
							276	4	5179	9							
02	298256	X	38024	-0-	-260232	-0-	808	1	30981	3	N	4172	4192	1			648
							1646	4	4589	9							
03	330212	X	42199	-0-	-288013	-0-	899	1	36306	3	N	4321	4300	1			669
							241	4	4753	9							
04	319560	X	32399	-0-	-287161	-0-	696	1	28138	3	N	3143	3596	1			216
							108	4	3457	9							
05	330212	X	34246	-0-	-295966	-0-	696	1	29321	3	N	3534	3415	1			335
							342	4	3887	9							
06	42000	X	37372	-0-	-4628	-0-	29	1	32841	3	N	3795	3926	1			204
							327	4	4175	9							
07	42191	X	38021	-0-	-4170	-0-	33741	3	104	4	N	3796	3571	1			429
							4176	9									
08	42191	X	36546	-0-	-5645	-0-	32630	3	1	4	N	3559	3599	1			389
							3915	9									
09	37380	X	28643	-0-	-8737	-0-	123	1	25084	3	N	2828	2719	1			498
							325	4	3111	9							
10	38626	X	34178	-0-	-4448	-0-	44	1	30313	3	N	3444	3645	1			297
							33	4	3788	9							
11	37380	X	32799	-0-	-4581	-0-	29201	3	3598	9	N	3271	3103	1			465
12	38006	X	32495	-0-	-5511	-0-	28863	3	16	4	N	3287	3328	1			424
							3616	9									

TOTAL GAS PROD: 430,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,858

ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

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
01	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	6922	3	345	4	Y	881	905	1			68
							969	9									
02	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	5009	3	385	4	Y	865	880	1			53
							952	9									
03	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	3318	3	422	4	Y	830	831	1			52
							913	9									
04	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	3063	3	408	4	Y	806	762	1			96
							887	9									
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	2563	3	1701	4	Y	811	820	1			87
							892	9									
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	3807	3	1602	4	Y	750	763	1			74
							825	9									
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	5668	3	647	4	Y	806	822	1			58
							887	9									
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5051	3	117	4	Y	849	830	1			77
							934	9									
09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	5025	3	1419	4	Y	740	755	1			62
							814	9									
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	6318	3	1251	4	Y	830	785	1			107
							913	9									
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	6979	3	409	4	Y	737	763	1			81
							811	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 72,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,905

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

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
01	5797	X	1286	-0-	-4511	-0-	235	3	83	4	Y	880	867	1			23
							968	9									
02	4900	X	2782	-0-	-2118	-0-	1488	3	289	4	Y	914	923	1			14
							1005	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1743	3	485	4	Y	944	932	1			26
							1038	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1520	3	777	4	Y	909	909	1			26
							1000	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1354	3	966	4	Y	884	887	1			23
							972	9									
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	3361	3	1510	4	Y	919	869	1			73
							1011	9									
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	5396	3	520	4	Y	984	1006	1			51
							1082	9									
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	4297	3	124	4	Y	855	841	1			65
							941	9									
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	4235	3	929	4	Y	892	914	1			43
							981	9									
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	4961	3	691	4	Y	907	896	1			54
							998	9									
11	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	5519	3	123	4	Y	939	929	1			64
							1033	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 51,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,027

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

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
01	13020	X	6166	-0-	-6854	-0-	5304	3	264	4	Y	544	545	1			41
							598	9									
02	8428	X	8031	-0-	-397	-0-	6880	3	528	4	Y	566	573	1			34
							623	9									
03	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	6955	3	884	4	Y	542	541	1			35
							596	9									
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	5960	3	795	4	Y	590	555	1			70
							649	9									
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	4179	3	2773	4	Y	663	662	1			71
							729	9									
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	6371	3	2681	4	Y	657	663	1			65
							723	9									
07	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	10182	3	1162	4	Y	668	685	1			48
							735	9									
08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	11442	3	265	4	Y	582	577	1			53
							640	9									
09	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	7965	3	2249	4	Y	578	582	1			49
							636	9									
10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	9336	3	1849	4	Y	583	557	1			75
							641	9									
11	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	10400	3	609	4	Y	549	563	1			61
							604	9									
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 106,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,522

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

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
01	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	7603 1189	3 9	379	4	Y	1081	1100	1			83
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	6243 1156	3 9	479	4	Y	1051	1070	1			64
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	6503 1117	3 9	826	4	Y	1015	1011	1			68
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	6066 1140	3 9	809	4	Y	1036	981	1			123
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	4370 1029	3 9	2899	4	Y	935	957	1			101
06	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	7409 966	3 9	3118	4	Y	878	892	1			87
07	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	9047 955	3 9	1032	4	Y	868	892	1			63
08	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	10932 960	3 9	253	4	Y	873	857	1			79
09	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	7175 833	3 9	2026	4	Y	757	772	1			64
10	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	7914 965	3 9	1567	4	Y	877	828	1			113
11	10260	X	10151	-0-	-109	-0-	8734 905	3 9	512	4	Y	823	845	1			91
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 107,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,194

UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

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
01	27815	X	27815	-0-	-0-	-0-	19756 1111	3 9	6948	4	Y	1010	996	1			27
02	24584	X	23365	-0-	-1219	-0-	18610 1141	3 9	3614	4	Y	1037	1048	1			16
03	27218	X	21962	-0-	-5256	-0-	16260 1175	3 9	4527	4	Y	1068	1059	1			25
04	27450	X	15648	-0-	-11802	-0-	9752 910	3 9	4986	4	Y	827	829	1			23
05	26629	X	13855	-0-	-12774	-0-	7583 859	3 9	5413	4	Y	781	784	1			20
06	25770	X	15772	-0-	-9998	-0-	10406 691	3 9	4675	4	Y	628	598	1			50
07	25854	X	13934	-0-	-11920	-0-	12111 655	3 9	1168	4	Y	595	614	1			31
08	21948	X	15973	-0-	-5975	-0-	14782 765	3 9	426	4	Y	695	673	1			53
09	15660	X	13446	-0-	-2214	-0-	10399 765	3 9	2282	4	Y	695	714	1			34
10	16306	X	13283	-0-	-3023	-0-	11029 719	3 9	1535	4	Y	654	649	1			39
11	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	12935 827	3 9	287	4	Y	752	739	1			52
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 189,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,742

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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. 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	9484	X	9484	-0-	-0-		-0-	7471	3	637	4	Y	1251	1229	1			73
								1376	9									
02	10710	X	10710	-0-	-0-		-0-	8802	3	848	4	Y	964	989	1			48
								1060	9									
03	12464	X	12464	-0-	-0-		-0-	10430	3	882	4	Y	1047	1045	1			50
								1152	9									
04	8910	X	7070	-0-	-1840		-0-	4865	3	1142	4	Y	966	975	1			41
								1063	9									
05	9486	X	7016	-0-	-2470		-0-	4273	3	1562	4	Y	1074	1029	1			86
								1181	9									
06	11490	X	5595	-0-	-5895		-0-	4028	3	505	4	Y	965	1002	1			49
								1062	9									
07	12462	X	5566	-0-	-6896		-0-	4114	3	423	4	Y	935	937	1			47
								1029	9									
08	12462	X	5787	-0-	-6675		-0-	4601	3	91	4	Y	995	983	1			59
								1095	9									
09	7080	X	5421	-0-	-1659		-0-	3909	3	510	4	Y	911	891	1			79
								1002	9									
10	7006	X	6440	-0-	-566		-0-	5075	3	335	4	Y	936	934	1			81
								1030	9									
11	6257	X	6257	-0-	-0-		-0-	5288	3	11	4	Y	871	876	1			76
								958	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557		-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 81,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,915

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. 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	13352	X	13352	-0-	-0-		-0-	11252	3	166	4	Y	1758	1693	1			140
								1934	9									
02	11349	X	11349	-0-	-0-		-0-	9625	3	153	4	Y	1428	1487	1			81
								1571	9									
03	11564	X	11564	-0-	-0-		-0-	9758	3	104	4	Y	1547	1524	1			104
								1702	9									
04	11590	X	11590	-0-	-0-		-0-	9783	3	56	4	Y	1592	1566	1			130
								1751	9									
05	12382	X	12382	-0-	-0-		-0-	9512	3	1076	4	Y	1631	1681	1			80
								1794	9									
06	12515	X	12515	-0-	-0-		-0-	10013	3	784	4	Y	1562	1558	1			84
								1718	9									
07	12016	X	12016	-0-	-0-		-0-	9253	3	1193	4	Y	1427	1410	1			101
								1570	9									
08	12294	X	12294	-0-	-0-		-0-	10501	3	183	4	Y	1464	1481	1			84
								1610	9									
09	11277	X	11277	-0-	-0-		-0-	6929	3	2832	4	Y	1378	1379	1			83
								1516	9									
10	12543	X	12543	-0-	-0-		-0-	9007	3	1909	4	Y	1479	1479	1			83
								1627	9									
11	12601	X	12601	-0-	-0-		-0-	11033	3	1568	9	Y	1425	1422	1			86
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470		-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 133,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,691

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221

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
01	8587	X	7152	-0-	-1435	-0-	6452	3	322	4	Y	344	361	1			27
							378	9									
02	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	7869	3	604	4	Y	516	512	1			31
							568	9									
03	8215	X	6822	-0-	-1393	-0-	5588	3	710	4	Y	476	483	1			24
							524	9									
04	7710	X	6211	-0-	-1499	-0-	5081	3	678	4	Y	411	386	1			49
							452	9									
05	7967	X	5406	-0-	-2561	-0-	3078	3	2043	4	Y	259	280	1			28
							285	9									
06	9390	X	5003	-0-	-4387	-0-	3416	3	1437	4	Y	136	151	1			13
							150	9									
07	9703	X	6716	-0-	-2987	-0-	5827	3	665	4	Y	204	202	1			15
							224	9									
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8135	3	189	4	Y	325	311	1			29
							358	9									
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	5598	3	1581	4	Y	292	296	1			25
							321	9									
10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	6070	3	1202	4	Y	332	314	1			43
							365	9									
11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	7820	3	458	4	Y	404	402	1			45
							444	9									
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 78,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,699

UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487

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
01	10199	X	6610	-0-	-3589	-0-	5973	3	298	4	Y	308	321	1			24
							339	9									
02	9212	X	8228	-0-	-984	-0-	7205	3	553	4	Y	427	426	1			25
							470	9									
03	8494	X	7499	-0-	-995	-0-	6261	3	796	4	Y	402	403	1			24
							442	9									
04	7710	X	6188	-0-	-1522	-0-	5120	3	683	4	Y	350	332	1			42
							385	9									
05	7750	X	6536	-0-	-1214	-0-	3706	3	2459	4	Y	337	343	1			36
							371	9									
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	5802	3	2442	4	Y	335	338	1			33
							369	9									
07	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	9036	3	1031	4	Y	369	375	1			27
							406	9									
08	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	9659	3	224	4	Y	363	357	1			33
							399	9									
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	7128	3	2013	4	Y	341	345	1			29
							375	9									
10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	7718	3	1528	4	Y	351	335	1			45
							386	9									
11	10050	X	8337	-0-	-1713	-0-	7556	3	443	4	Y	307	318	1			34
							338	9									
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 91,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,890

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	9479 2236	3 9	140	4	Y	2033	1954	1			161
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	8838 1712	3 9	141	4	Y	1556	1628	1			89
03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	9571 1858	3 9	102	4	Y	1689	1670	1			108
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	9201 1852	3 9	53	4	Y	1684	1654	1			138
05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	8913 1877	3 9	1009	4	Y	1706	1760	1			84
06	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	8919 1797	3 9	698	4	Y	1634	1630	1			88
07	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	8474 1785	3 9	1093	4	Y	1623	1596	1			115
08	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	10311 1729	3 9	180	4	Y	1572	1596	1			91
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	7649 1701	3 9	3126	4	Y	1546	1544	1			93
10	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	9574 1719	3 9	2029	4	Y	1563	1569	1			87
11	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	11359	3	1629	9	Y	1481	1479	1			89
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 130,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,087

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
01	15562	X	15367	-0-	-195	-0-	13476 1027	3 9	864	4	Y	934	987	1			64
02	12880	X	11792	-0-	-1088	-0-	10446 937	3 9	409	4	Y	852	844	1			72
03	14725	X	13823	-0-	-902	-0-	11334 976	3 9	1513	4	Y	887	911	1			48
04	14250	X	14176	-0-	-74	-0-	11712 959	3 9	1505	4	Y	872	779	1			141
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	10432 932	3 9	2119	4	Y	847	915	1			73
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	11149 916	3 9	1493	4	Y	833	820	1			86
07	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	11945 889	3 9	1095	4	Y	808	813	1			81
08	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	13580 928	3 9	143	4	Y	844	825	1			100
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	12192 859	3 9	267	4	Y	781	817	1			64
10	13206	X	12310	-0-	-896	-0-	10909 888	3 9	513	4	Y	807	829	1			42
11	13290	X	13128	-0-	-162	-0-	12020 923	3 9	185	4	Y	839	754	1			127
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 149,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,304

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-		11243	3	721	4	Y	1489	1570	1			102
								1638	9									
02	12180	X	12006	-0-	-174	-0-		9949	3	389	4	Y	1516	1491	1			127
								1668	9									
03	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-		12537	3	1674	4	Y	1560	1609	1			78
								1716	9									
04	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-		12852	3	1652	4	Y	1369	1226	1			221
								1506	9									
05	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-		11221	3	2280	4	Y	1328	1435	1			114
								1461	9									
06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-		12874	3	1724	4	Y	1405	1373	1			146
								1546	9									
07	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-		14278	3	1309	4	Y	1324	1337	1			133
								1456	9									
08	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-		14751	3	156	4	Y	1279	1261	1			151
								1407	9									
09	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-		14629	3	320	4	Y	1336	1378	1			109
								1470	9									
10	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-		12928	3	608	4	Y	1147	1197	1			59
								1262	9									
11	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-		13700	3	210	4	Y	1286	1150	1			195
								1415	9									
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-						Y	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 168,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,039

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-		10174	3	613	4	Y	1706	1681	1			70
								1877	9									
02	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-		9485	3	686	4	Y	1375	1409	1			36
								1513	9									
03	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-		13298	3	564	4	Y	1426	1403	1			59
								1569	9									
04	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-		10507	3	1056	4	Y	1446	1460	1			45
								1591	9									
05	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-		11203	3	820	4	Y	1394	1378	1			61
								1533	9									
06	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-		11888	3	791	4	Y	1210	1208	1			63
								1331	9									
07	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-		12593	3	1155	4	Y	1260	1257	1			66
								1386	9									
08	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-		13009	3	485	4	Y	1247	1263	1			50
								1372	9									
09	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-		8750	3	3883	4	Y	1181	1196	1			35
								1299	9									
10	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-		11345	3	1965	4	Y	1297	1229	1			103
								1427	9									
11	14130	X	13865	-0-	-265	-0-		12505	3	87	4	Y	1157	1168	1			92
								1273	9									
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-						Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 153,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,699

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700

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
01	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	20347	3	1227	4	Y	1319	1303	1			55
							1451	9									
02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	15889	3	1148	4	Y	1085	1111	1			29
							1194	9									
03	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	17251	3	731	4	Y	1111	1107	1			33
							1222	9									
04	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	18873	3	1897	4	Y	1148	1146	1			35
							1263	9									
05	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	18755	3	1373	4	Y	1141	1126	1			50
							1255	9									
06	18180	X	17869	-0-	-311	-0-	15791	3	1051	4	Y	934	935	1			49
							1027	9									
07	18786	X	16800	-0-	-1986	-0-	14453	3	1325	4	Y	929	930	1			48
							1022	9									
08	18786	X	16931	-0-	-1855	-0-	15188	3	566	4	Y	1070	1075	1			43
							1177	9									
09	18180	X	16652	-0-	-1528	-0-	10786	3	4786	4	Y	982	996	1			29
							1080	9									
10	18786	X	17286	-0-	-1500	-0-	13786	3	2388	4	Y	1011	959	1			81
							1112	9									
11	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	15747	3	109	4	Y	998	999	1			80
							1098	9									
12	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 206,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,728

UL G 9-35 B WELL #: 4H RRCID -> 291454 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287

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
01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	5800	3	494	4	Y	1762	1712	1			102
							1938	9									
02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	7085	3	683	4	Y	1338	1373	1			67
							1472	9									
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	6699	3	566	4	Y	1467	1452	1			82
							1614	9									
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	5175	3	1215	4	Y	1502	1521	1			63
							1652	9									
05	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	5977	3	2185	4	Y	1577	1514	1			126
							1735	9									
06	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	7074	3	886	4	Y	1460	1512	1			74
							1606	9									
07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	8633	3	887	4	Y	1541	1538	1			77
							1695	9									
08	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	9285	3	184	4	Y	1398	1392	1			83
							1538	9									
09	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	7116	3	929	4	Y	1050	1042	1			91
							1155	9									
10	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	7794	3	514	4	Y	1379	1350	1			120
							1517	9									
11	10860	X	9797	-0-	-1063	-0-	8393	3	18	4	Y	1260	1270	1			110
							1386	9									
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 104,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,734

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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. 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	11643	X	11643	-0-		-0-		-0-		9364	3	798	4	Y	1346	1315	1			79
										1481	9									
02	10329	X	10329	-0-		-0-		-0-		8317	3	801	4	Y	1101	1125	1			55
										1211	9									
03	10071	X	10071	-0-		-0-		-0-		8072	3	682	4	Y	1197	1190	1			62
										1317	9									
04	9382	X	9382	-0-		-0-		-0-		6602	3	1550	4	Y	1118	1133	1			47
										1230	9									
05	10819	X	10174	-0-		-645		-0-		6405	3	2341	4	Y	1298	1242	1			103
										1428	9									
06	10470	X	9970	-0-		-500		-0-		7805	3	978	4	Y	1079	1127	1			55
										1187	9									
07	12192	X	12192	-0-		-0-		-0-		9840	3	1011	4	Y	1219	1213	1			61
										1341	9									
08	12753	X	12753	-0-		-0-		-0-		11313	3	224	4	Y	1105	1101	1			65
										1216	9									
09	9840	X	9499	-0-		-341		-0-		7617	3	995	4	Y	806	801	1			70
										887	9									
10	11843	X	11843	-0-		-0-		-0-		9975	3	658	4	Y	1100	1074	1			96
										1210	9									
11	11790	X	11582	-0-		-208		-0-		10445	3	22	4	Y	1014	1021	1			89
										1115	9									
12	12183	X	NO RPT	-0-		-12183		-0-						Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 119,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,383

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. 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	12829	X	12829	-0-		-0-		-0-		9225	3	591	4	Y	2739	2880	1			187
										3013	9									
02	13122	X	13122	-0-		-0-		-0-		10084	3	395	4	Y	2403	2386	1			204
										2643	9									
03	14812	X	14812	-0-		-0-		-0-		10634	3	1420	4	Y	2507	2575	1			136
										2758	9									
04	13068	X	13068	-0-		-0-		-0-		9328	3	1199	4	Y	2310	2074	1			372
										2541	9									
05	14954	X	14954	-0-		-0-		-0-		10053	3	2042	4	Y	2599	2748	1			223
										2859	9									
06	15201	X	15201	-0-		-0-		-0-		11114	3	1488	4	Y	2363	2341	1			245
										2599	9									
07	16851	X	16851	-0-		-0-		-0-		12968	3	1189	4	Y	2449	2448	1			246
										2694	9									
08	17444	X	17444	-0-		-0-		-0-		14748	3	156	4	Y	2309	2283	1			272
										2540	9									
09	17313	X	17313	-0-		-0-		-0-		14611	3	320	4	Y	2165	2261	1			176
										2382	9									
10	19286	X	19286	-0-		-0-		-0-		16179	3	760	4	Y	2134	2200	1			110
										2347	9									
11	19234	X	19234	-0-		-0-		-0-		16678	3	256	4	Y	2091	1884	1			317
										2300	9									
12	15686	X	NO RPT	-0-		-15686		-0-						Y	NO RPT					317

TOTAL GAS PROD: 174,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,069

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1368	1411	1			28
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	1463	3	299	4	Y	1663	1671	1			20
							1829	9									
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1406	3	329	4	Y	1677	1682	1			15
							1845	9									
04	3000	N	3605	-0-	605	605	1226	3	241	4	Y	1944	1924	1			35
							2138	9									
05	3100	N	4314	-0-	1214	1819	1355	3	505	4	Y	2231	2202	1			64
							2454	9									
06	6831	X	5012	-0-	-1819	-0-	1315	3	1431	4	Y	2060	2060	1			64
							2266	9									
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1355	3	253	4	Y	2102	2138	1			28
							2312	9									
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1047	3	32	4	Y	2263	2214	1			77
							2489	9									
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1360	3	652	4	Y	2006	2011	1			72
							2207	9									
10	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	4429	3	1016	4	Y	2599	2575	1			96
							2859	9									
11	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	6243	3	139	4	Y	2593	2589	1			100
							2852	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 49,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,506

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
01	20553	X	19960	-0-	-593	-0-	17479	3	258	4	Y	2021	1945	1			161
							2223	9									
02	18564	X	17133	-0-	-1431	-0-	14988	3	239	4	Y	1733	1796	1			98
							1906	9									
03	20553	X	18557	-0-	-1996	-0-	16339	3	175	4	Y	1857	1842	1			113
							2043	9									
04	18720	X	18246	-0-	-474	-0-	16338	3	94	4	Y	1649	1627	1			135
							1814	9									
05	18011	X	17034	-0-	-977	-0-	13846	3	1567	4	Y	1474	1536	1			73
							1621	9									
06	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	14835	3	1162	4	Y	1481	1474	1			80
							1629	9									
07	18011	X	17818	-0-	-193	-0-	14260	3	1839	4	Y	1563	1532	1			111
							1719	9									
08	18011	X	16748	-0-	-1263	-0-	14844	3	259	4	Y	1495	1520	1			86
							1645	9									
09	17430	X	15440	-0-	-1990	-0-	9842	3	4022	4	Y	1433	1433	1			86
							1576	9									
10	18011	X	16169	-0-	-1842	-0-	11983	3	2540	4	Y	1496	1498	1			84
							1646	9									
11	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	14423	3	1593	9	Y	1448	1445	1			87
12	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 190,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,650

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
01	19933	X	16896	-0-	-3037	-0-	14266	3	211	4	Y	2199	2113	1			175
							2419	9									
02	17892	X	15946	-0-	-1946	-0-	13670	3	218	4	Y	1871	1940	1			106
							2058	9									
03	19809	X	18573	-0-	-1236	-0-	16196	3	173	4	Y	2004	1989	1			121
							2204	9									
04	18540	X	14808	-0-	-3732	-0-	13325	3	77	4	Y	1278	1294	1			105
							1406	9									
05	17360	X	9030	-0-	-8330	-0-	7326	3	829	4	Y	795	861	1			39
							875	9									
06	16800	X	9689	-0-	-7111	-0-	8005	3	627	4	Y	961	948	1			52
							1057	9									
07	17360	X	8460	-0-	-8900	-0-	6680	3	861	4	Y	835	828	1			59
							919	9									
08	17360	X	13660	-0-	-3700	-0-	11448	3	199	4	Y	1830	1783	1			106
							2013	9									
09	14820	X	13767	-0-	-1053	-0-	8373	3	3422	4	Y	1793	1791	1			108
							1972	9									
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	9905	3	2099	4	Y	1785	1793	1			100
							1964	9									
11	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	11955	3	1890	9	Y	1718	1715	1			103
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 148,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,069

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
01	14694	X	11788	-0-	-2906	-0-	10384	3	153	4	Y	1137	1092	1			90
							1251	9									
02	11844	X	10416	-0-	-1428	-0-	9188	3	146	4	Y	984	1018	1			56
							1082	9									
03	12524	X	10567	-0-	-1957	-0-	9309	3	99	4	Y	1054	1044	1			66
							1159	9									
04	11760	X	9630	-0-	-2130	-0-	8546	3	49	4	Y	941	930	1			77
							1035	9									
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	8549	3	967	4	Y	1048	1073	1			52
							1153	9									
06	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	8733	3	684	4	Y	1008	1006	1			54
							1109	9									
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	9903	3	1277	4	Y	1011	993	1			72
							1112	9									
08	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	9818	3	171	4	Y	976	992	1			56
							1074	9									
09	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	7697	3	3145	4	Y	883	886	1			53
							971	9									
10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	8577	3	1818	4	Y	914	916	1			51
							1005	9									
11	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	9774	3	947	9	Y	861	860	1			52
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 120,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,817

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-15 G WELL #: 7H RRCID -> 295112 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535

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
01	15283	X	12216	-0-	-3067	-0-		9958	3	496	4	Y	1602	1656	1			124
								1762	9									
02	13804	X	11278	-0-	-2526	-0-		8817	3	677	4	Y	1622	1648	1			98
								1784	9									
03	14198	X	11014	-0-	-3184	-0-		8257	3	1049	4	Y	1553	1556	1			95
								1708	9									
04	10650	X	8953	-0-	-1697	-0-		6376	3	850	4	Y	1570	1479	1			186
								1727	9									
05	10261	X	8950	-0-	-1311	-0-		4476	3	2970	4	Y	1367	1406	1			147
								1504	9									
06	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-		6601	3	2778	4	Y	1321	1338	1			130
								1453	9									
07	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-		10676	3	1218	4	Y	1359	1391	1			98
								1495	9									
08	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-		12027	3	279	4	Y	1284	1266	1			116
								1412	9									
09	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-		8304	3	2345	4	Y	1222	1235	1			103
								1344	9									
10	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-		9741	3	1929	4	Y	1388	1312	1			179
								1527	9									
11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-		10206	3	598	4	Y	1223	1267	1			135
								1345	9									
12	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-						Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 127,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,511

UL G 1-15 H WELL #: 8H RRCID -> 295389 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10787 - 16183

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
01	17391	X	12227	-0-	-5164	-0-		10191	3	508	4	Y	1389	1433	1			108
								1528	9									
02	15708	X	12550	-0-	-3158	-0-		10319	3	794	4	Y	1306	1334	1			80
								1437	9									
03	16647	X	11040	-0-	-5607	-0-		8570	3	1089	4	Y	1255	1259	1			76
								1381	9									
04	13680	X	10146	-0-	-3534	-0-		7661	3	1022	4	Y	1330	1248	1			158
								1463	9									
05	12214	X	9643	-0-	-2571	-0-		5002	3	3319	4	Y	1202	1231	1			129
								1322	9									
06	12750	X	12047	-0-	-703	-0-		7671	3	3228	4	Y	1044	1070	1			103
								1148	9									
07	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-		10844	3	1237	4	Y	1071	1097	1			77
								1178	9									
08	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-		11194	3	260	4	Y	1096	1074	1			99
								1206	9									
09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-		7780	3	2197	4	Y	971	988	1			82
								1068	9									
10	12462	X	12238	-0-	-224	-0-		9222	3	1826	4	Y	1082	1024	1			140
								1190	9									
11	11790	X	11130	-0-	-660	-0-		9494	3	556	4	Y	982	1013	1			109
								1080	9									
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-						Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 127,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,728

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
MIDLAND FARMS 3940 B WELL #: 2H RRCID -> 295576 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11250 - 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
01	24118	X	21522	-0-	-2596	-0-	15630	3	95	4	Y	5270	5254	1			215
							5797	9									
02	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	15855	3	5995	9	Y	5450	5276	1			389
03	24118	X	22339	-0-	-1779	-0-	16647	3	4	4	Y	5171	5246	1			314
							5688	9									
04	22170	X	20529	-0-	-1641	-0-	15984	3	2	4	Y	4130	4068	1			376
							4543	9									
05	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	13375	2	2246	4	Y	4286	4252	1	126	7	284
							4715	9									
06	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	17444	2	63	4	Y	3946	3937	1			293
							4341	9									
07	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	13396	3	5841	4	Y	3035	2786	1			542
							3339	9									
08	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	16764	3	217	4	Y	4029	3957	1			614
							4432	9									
09	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	11118	3	4141	4	Y	3797	4077	1			334
							4177	9									
10	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	15161	3	1323	4	Y	4399	4101	1			632
							4839	9									
11	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	16276	3	93	4	Y	4126	4293	1			465
							4539	9									
12	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					465

TOTAL GAS PROD: 234,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,639

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. (I) GAS 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	21871	X	21871	-0-	-0-	-0-	16933	3	109	4	Y	4390	4400	1			177
							4829	9									
02	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	15683	3	2957	9	Y	2688	2685	1			180
03	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	17079	3	4	4	Y	3722	3588	1			314
							4094	9									
04	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	15310	3	1	4	Y	3893	4207	1			-0-
							4282	9									
05	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	12777	2	2146	4	Y	4289	4021	1			268
							4718	9									
06	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	15552	2	57	4	Y	3572	3575	1			265
							3929	9									
07	19561	X	16584	-0-	-2977	-0-	9619	3	4194	4	Y	2519	2337	1			447
							2771	9									
08	19561	X	16182	-0-	-3379	-0-	12467	3	162	4	Y	3230	3185	1			492
							3553	9									
09	18930	X	17490	-0-	-1440	-0-	10361	3	3858	4	Y	2974	3204	1			262
							3271	9									
10	19561	X	17339	-0-	-2222	-0-	13022	3	1136	4	Y	2892	2738	1			416
							3181	9									
11	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	12925	3	73	4	Y	2691	2804	1			303
							2960	9									
12	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					303

TOTAL GAS PROD: 204,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,860

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 9-36 A WELL #: 1H RRCID -> 296159 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10560 - 20463

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
01	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-		20173	3	1720	4	Y	3970	3879	1			232
								4367	9									
02	21700	X	19417	-0-	-2283	-0-		14781	3	1424	4	Y	2920	3005	1			147
								3212	9									
03	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-		18744	3	1585	4	Y	3168	3177	1			138
								3485	9									
04	23820	X	22960	-0-	-860	-0-		16128	3	3786	4	Y	2769	2790	1			117
								3046	9									
05	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-		14490	3	5296	4	Y	2832	2723	1			226
								3115	9									
06	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-		15764	3	1974	4	Y	2726	2814	1			138
								2999	9									
07	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-		14471	3	1487	4	Y	2700	2703	1			135
								2970	9									
08	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-		16282	3	322	4	Y	2684	2660	1			159
								2952	9									
09	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-		12980	3	1695	4	Y	2518	2458	1			219
								2770	9									
10	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-		14952	3	987	4	Y	2794	2770	1			243
								3073	9									
11	18300	X	17756	-0-	-544	-0-		14903	3	31	4	Y	2565	2583	1			225
								2822	9									
12	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-						Y	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 228,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,646

UL G 9-36 B WELL #: 2H RRCID -> 296485 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10505 - 20408

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
01	25606	X	19163	-0-	-6443	-0-		14309	3	1220	4	Y	3304	3240	1			194
								3634	9									
02	21616	X	16051	-0-	-5565	-0-		12091	3	1165	4	Y	2541	2607	1			128
								2795	9									
03	21731	X	17799	-0-	-3932	-0-		13599	3	1150	4	Y	2773	2756	1			145
								3050	9									
04	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-		13566	3	3185	4	Y	2853	2878	1			120
								3138	9									
05	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-		13079	3	4781	4	Y	2656	2564	1			212
								2922	9									
06	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-		15070	3	1888	4	Y	2348	2441	1			119
								2583	9									
07	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-		14824	3	1523	4	Y	2227	2235	1			111
								2450	9									
08	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-		15194	3	301	4	Y	2221	2201	1			131
								2443	9									
09	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-		13471	3	1759	4	Y	2082	2032	1			181
								2290	9									
10	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-		16062	3	1060	4	Y	2316	2296	1			201
								2548	9									
11	17520	X	17144	-0-	-376	-0-		14768	3	31	4	Y	2132	2146	1			187
								2345	9									
12	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-						Y	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 204,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,453

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 9-25 D WELL #: 4H RRCID -> 296524 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10444 - 23225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28055	X	26798	-0-	-1257	-0-	21847	3	324	4	Y	4206	4059	1			335
							4627	9									
02	25340	X	23826	-0-	-1514	-0-	19687	3	313	4	Y	3478	3615	1			198
							3826	9									
03	28055	X	23831	-0-	-4224	-0-	19509	3	209	4	Y	3739	3707	1			230
							4113	9									
04	25500	X	24999	-0-	-501	-0-	21229	3	123	4	Y	3315	3274	1			271
							3647	9									
05	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	19776	3	2238	4	Y	3283	3392	1			162
							3611	9									
06	24483	X	24483	-0-	-0-	-0-	19543	3	1530	4	Y	3100	3095	1			167
							3410	9									
07	24866	X	24866	-0-	-0-	-0-	19114	3	2464	4	Y	2989	2944	1			212
							3288	9									
08	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	20169	3	351	4	Y	2849	2897	1			164
							3134	9									
09	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	13488	3	5511	4	Y	2675	2678	1			161
							2943	9									
10	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	15603	3	3307	4	Y	2830	2833	1			158
							3113	9									
11	24215	X	24215	-0-	-0-	-0-	20852	3	3363	9	Y	3057	3031	1			184
12	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 266,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,521

UL G 1-18 D WELL #: 4H RRCID -> 297027 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10785 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	17051	3	936	4	Y	2816	2878	1			57
							3098	9									
02	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	13755	3	2811	4	Y	2147	2178	1			26
							2362	9									
03	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	14207	3	3321	4	Y	2184	2191	1			19
							2402	9									
04	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	17074	3	3359	4	Y	1945	1929	1			35
							2140	9									
05	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	14510	3	5411	4	Y	1963	1941	1			57
							2159	9									
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	9422	3	10254	4	Y	1956	1952	1			61
							2152	9									
07	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	15872	3	2962	4	Y	1855	1892	1			24
							2041	9									
08	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	14863	3	454	4	Y	1743	1708	1			59
							1917	9									
09	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	9796	3	4695	4	Y	1786	1781	1			64
							1965	9									
10	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	11828	3	2713	4	Y	1830	1826	1			68
							2013	9									
11	20220	X	15973	-0-	-4247	-0-	13677	3	304	4	Y	1811	1809	1			70
							1992	9									
12	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 213,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,036

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-18 C WELL #: 3H RRCID -> 297141 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10800 - 19081

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	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	11224	3	616	4	Y	2183	2242	1			44
							2401	9									
02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	10399	3	2126	4	Y	1786	1808	1			22
							1965	9									
03	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	9859	3	2304	4	Y	1813	1819	1			16
							1994	9									
04	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	9902	3	1948	4	Y	1834	1817	1			33
							2017	9									
05	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	9070	3	3382	4	Y	1894	1872	1			55
							2083	9									
06	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	5408	3	5885	4	Y	1563	1569	1			49
							1719	9									
07	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	9658	3	1802	4	Y	1765	1791	1			23
							1942	9									
08	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	10663	3	326	4	Y	1644	1611	1			56
							1808	9									
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	7253	3	3476	4	Y	1588	1587	1			57
							1747	9									
10	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	9080	3	2083	4	Y	1635	1631	1			61
							1799	9									
11	12900	X	11947	-0-	-953	-0-	10050	3	223	4	Y	1522	1524	1			59
							1674	9									
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 147,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,227

UL G 1-29 B WELL #: 2H RRCID -> 297378 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11226 - 18967

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	36859	X	27579	-0-	-9280	-0-	23319	3	1495	4	Y	2514	2641	1			172
							2765	9									
02	29736	X	21643	-0-	-8093	-0-	18610	3	728	4	Y	2095	2089	1			178
							2305	9									
03	29016	X	27399	-0-	-1617	-0-	22046	3	2944	4	Y	2190	2255	1			113
							2409	9									
04	27960	X	26351	-0-	-1609	-0-	21495	3	2762	4	Y	1904	1710	1			307
							2094	9									
05	28892	X	25142	-0-	-3750	-0-	19284	3	3918	4	Y	1764	1920	1			151
							1940	9									
06	26700	X	23340	-0-	-3360	-0-	19123	3	2561	4	Y	1505	1500	1			156
							1656	9									
07	27404	X	25414	-0-	-1990	-0-	21776	3	1997	4	Y	1492	1498	1			150
							1641	9									
08	27404	X	24222	-0-	-3182	-0-	22400	3	236	4	Y	1442	1422	1			170
							1586	9									
09	26340	X	22862	-0-	-3478	-0-	20943	3	458	4	Y	1328	1390	1			108
							1461	9									
10	25141	X	23620	-0-	-1521	-0-	21057	3	990	4	Y	1430	1464	1			74
							1573	9									
11	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	19793	3	304	4	Y	1384	1248	1			210
							1522	9									
12	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 269,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,048

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-29 A WELL #: 1H RRCID -> 297441 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11372 - 17674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	27253	-0-	-9079	-0-		22293	3	1429	4	Y	3210	3405	1			221
								3531	9									
02	32172	X	23284	-0-	-8888	-0-		19263	3	754	4	Y	2970	2940	1			251
								3267	9									
03	32674	X	28926	-0-	-3748	-0-		22541	3	3010	4	Y	3068	3173	1			146
								3375	9									
04	30660	X	28273	-0-	-2387	-0-		22514	3	2893	4	Y	2605	2331	1			420
								2866	9									
05	26945	X	26945	-0-	-0-	-0-		20234	3	4111	4	Y	2364	2581	1			203
								2600	9									
06	25689	X	25689	-0-	-0-	-0-		20681	3	2769	4	Y	2035	2027	1			211
								2239	9									
07	26329	X	26329	-0-	-0-	-0-		22033	3	2021	4	Y	2068	2072	1			207
								2275	9									
08	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-		22941	3	242	4	Y	2096	2056	1			247
								2306	9									
09	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-		21644	3	473	4	Y	1968	2055	1			160
								2165	9									
10	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-		22192	3	1043	4	Y	2186	2233	1			113
								2405	9									
11	23818	X	23818	-0-	-0-	-0-		21159	3	325	4	Y	2122	1913	1			322
								2334	9									
12	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-						Y	NO RPT					322

TOTAL GAS PROD: 285,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,692

UL G 1-35 C WELL #: 3H RRCID -> 297791 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11045 - 19504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41013	X	33437	-0-	-7576	-0-		25098	3	3181	4	Y	4689	4790	1			68
								5158	9									
02	32480	X	27016	-0-	-5464	-0-		20235	3	2414	4	Y	3970	3874	1			164
								4367	9									
03	39308	X	32812	-0-	-6496	-0-		24812	3	3654	4	Y	3951	3950	1			165
								4346	9									
04	38040	X	30148	-0-	-7892	-0-		20510	3	5746	4	Y	3538	3402	1			301
								3892	9									
05	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-		20005	3	7713	4	Y	3634	3779	1			156
								3997	9									
06	25770	X	25580	-0-	-190	-0-		20131	3	2071	4	Y	3071	3084	1			143
								3378	9									
07	26629	X	26066	-0-	-563	-0-		19686	3	2843	4	Y	3215	3286	1			72
								3537	9									
08	26629	X	24460	-0-	-2169	-0-		20198	3	813	4	Y	3135	2887	1			320
								3449	9									
09	25770	X	22974	-0-	-2796	-0-		17053	3	2890	4	Y	2755	2986	1			89
								3031	9									
10	26629	X	23240	-0-	-3389	-0-		19083	3	1063	4	Y	2813	2826	1			76
								3094	9									
11	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-		18132	3	594	4	Y	2602	2579	1			99
								2862	9									
12	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-						Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 299,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,373

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 9-35 F WELL #: 6H RRCID -> 298197 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10585 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	20907	-0-	-7272	-0-	15052	3	1283	4	Y	4156	4061	1			243
							4572	9									
02	25452	X	16619	-0-	-8833	-0-	12057	3	1162	4	Y	3091	3178	1			156
							3400	9									
03	24583	X	18163	-0-	-6420	-0-	13339	3	1128	4	Y	3360	3360	1			156
							3696	9									
04	22440	X	17051	-0-	-5389	-0-	11176	3	2623	4	Y	2956	2987	1			125
							3252	9									
05	18724	X	16584	-0-	-2140	-0-	9870	3	3608	4	Y	2824	2724	1			225
							3106	9									
06	18120	X	16615	-0-	-1505	-0-	12299	3	1540	4	Y	2524	2621	1			128
							2776	9									
07	18414	X	15555	-0-	-2859	-0-	11689	3	1201	4	Y	2423	2430	1			121
							2665	9									
08	18166	X	16465	-0-	-1701	-0-	13547	3	268	4	Y	2409	2388	1			142
							2650	9									
09	17040	X	11948	-0-	-5092	-0-	8661	3	1131	4	Y	1960	1932	1			170
							2156	9									
10	17174	X	12159	-0-	-5015	-0-	9300	3	614	4	Y	2041	2034	1			177
							2245	9									
11	16620	X	11481	-0-	-5139	-0-	9255	3	19	4	Y	2006	2007	1			176
							2207	9									
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 173,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,750

UL G 1-5 D WELL #: 4H RRCID -> 298679 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10605 - 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
01	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	20643	3	7065	4	Y	7445	7324	1			221
							8190	9									
02	30774	X	30774	-0-	-0-	-0-	17379	3	7514	4	Y	5346	5528	1			39
							5881	9									
03	33325	X	29133	-0-	-4192	-0-	16471	3	6403	4	Y	5690	5671	1			58
							6259	9									
04	32250	X	27246	-0-	-5004	-0-	16771	3	4907	4	Y	5062	4902	1			218
							5568	9									
05	33325	X	25775	-0-	-7550	-0-	12499	3	8128	4	Y	4680	4705	1			193
							5148	9									
06	32250	X	22838	-0-	-9412	-0-	11070	3	7507	4	Y	3874	3951	1			116
							4261	9									
07	33325	X	20532	-0-	-12793	-0-	13837	3	2398	4	Y	3906	3850	1			172
							4297	9									
08	29140	X	20695	-0-	-8445	-0-	15396	3	1100	4	Y	3817	3852	1			137
							4199	9									
09	27240	X	18796	-0-	-8444	-0-	11607	3	3339	4	Y	3500	3472	1			165
							3850	9									
10	25761	X	18411	-0-	-7350	-0-	12660	3	1884	4	Y	3515	3536	1			144
							3867	9									
11	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	12862	3	743	4	Y	3537	3470	1			211
							3891	9									
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 267,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,372

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-21 D WELL #: 4H RRCID -> 299118 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10750 - 15775

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
01	0		55771	-0-		55771	155351	41019	3	2473	4	Y	11163	11104	1			466
								12279	9									
02	0		41040	-0-		41040	196391	31214	3	2256	4	Y	6882	7161	1			187
								7570	9									
03	239223	X	42832	-0-		-196391	-0-	33515	3	1421	4	Y	7178	7133	1			232
								7896	9									
04	47250	X	38566	-0-		-8684	-0-	29418	3	2940	4	Y	5644	5702	1			174
								6208	9									
05	48825	X	36685	-0-		-12140	-0-	29350	3	2137	4	Y	4725	4693	1			206
								5198	9									
06	47250	X	32274	-0-		-14976	-0-	26162	3	1732	4	Y	3982	3981	1			207
								4380	9									
07	48825	X	30430	-0-		-18395	-0-	24037	3	2202	4	Y	3810	3819	1			198
								4191	9									
08	42842	X	28769	-0-		-14073	-0-	24003	3	890	4	Y	3524	3582	1			140
								3876	9									
09	38580	X	25776	-0-		-12804	-0-	15454	3	6857	4	Y	3150	3197	1			93
								3465	9									
10	36673	X	27430	-0-		-9243	-0-	20286	3	3514	4	Y	3300	3130	1			263
								3630	9									
11	30090	X	23951	-0-		-6139	-0-	20671	3	144	4	Y	2851	2886	1			228
								3136	9									
12	30442	X	NO RPT	-0-		-30442	-0-					Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 383,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,209

UL G 1-25 E WELL #: 5H RRCID -> 299119 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10975 - 16901

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
01	0		64942	-0-		64942	198252	35330	3	12424	4	Y	15625	15444	1			416
								17188	9									
02	0		51407	-0-		51407	249659	33259	3	6459	4	Y	10626	10880	1			162
								11689	9									
03	310847	X	61188	-0-		-249659	-0-	38319	3	10669	4	Y	11091	10991	1			262
								12200	9									
04	54810	X	46963	-0-		-7847	-0-	25319	3	12873	4	Y	7974	8011	1			225
								8771	9									
05	56637	X	41851	-0-		-14786	-0-	19735	3	14010	4	Y	7369	7404	1			190
								8106	9									
06	54810	X	37851	-0-		-16959	-0-	21447	3	9584	4	Y	6200	5900	1			490
								6820	9									
07	56637	X	41827	-0-		-14810	-0-	32003	3	3084	4	Y	6127	6300	1			317
								6740	9									
08	56637	X	45186	-0-		-11451	-0-	38322	3	1099	4	Y	5241	5159	1			399
								5765	9									
09	46950	X	43428	-0-		-3522	-0-	31455	3	6902	4	Y	4610	4787	1			222
								5071	9									
10	45026	X	45026	-0-		-0-	-0-	35327	3	4917	4	Y	4347	4309	1			260
								4782	9									
11	38705	X	38705	-0-		-0-	-0-	34040	3	756	4	Y	3554	3570	1			244
								3909	9									
12	31713	X	NO RPT	-0-		-31713	-0-					Y	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 518,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,764

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-25 D WELL #: 4H RRCID -> 299180 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10780 - 17425

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
01	0		54089	-0-	54089	162133	29047	3	10215	4	Y	13479	13336	1			359
							14827	9									
02	0		45412	-0-	45412	207545	28650	3	5564	4	Y	10180	10384	1			155
							11198	9									
03	270310	X	62765	-0-	-207545	-0-	39950	3	11123	4	Y	10629	10489	1			295
							11692	9									
04	47155	X	47155	-0-	-0-	-0-	25095	3	12759	4	Y	8455	8511	1			239
							9301	9									
05	46066	X	45298	-0-	-768	-0-	21885	3	15536	4	Y	7161	7215	1			185
							7877	9									
06	44580	X	44396	-0-	-184	-0-	26093	3	11660	4	Y	6039	5747	1			477
							6643	9									
07	46066	X	45966	-0-	-100	-0-	36919	3	3558	4	Y	4990	5209	1			258
							5489	9									
08	46066	X	39111	-0-	-6955	-0-	33262	3	954	4	Y	4450	4369	1			339
							4895	9									
09	47160	X	32259	-0-	-14901	-0-	22823	3	5008	4	Y	4025	4170	1			194
							4428	9									
10	45880	X	37434	-0-	-8446	-0-	28909	3	4024	4	Y	4092	4041	1			245
							4501	9									
11	37950	X	31836	-0-	-6114	-0-	27383	3	608	4	Y	3495	3500	1			240
							3845	9									
12	39215	X	NO RPT	-0-	-39215	-0-					Y	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 485,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,995

UL G 1-21 C WELL #: 3H RRCID -> 299396 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10760 - 16145

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
01	0		59779	-0-	59779	132518	43162	3	2602	4	Y	12741	12659	1			531
							14015	9									
02	0		47011	-0-	47011	179529	34139	3	2468	4	Y	9458	9735	1			254
							10404	9									
03	53244	X	53736	-0-	492	126285	41249	3	1748	4	Y	9763	9697	1			320
							10739	9									
04	171412	X	45127	-0-	-126285	-0-	33408	3	3357	4	Y	7602	7687	1			235
							8362	9									
05	61132	X	50306	-0-	-10826	-0-	39140	3	2850	4	Y	7560	7466	1			329
							8316	9									
06	59160	X	55903	-0-	-3257	-0-	45579	3	3018	4	Y	6642	6626	1			345
							7306	9									
07	61132	X	46641	-0-	-14491	-0-	37165	3	3405	4	Y	5519	5577	1			287
							6071	9									
08	41612	X	41612	-0-	-0-	-0-	34978	3	1304	4	Y	4845	4939	1			193
							5330	9									
09	48690	X	36167	-0-	-12523	-0-	21837	3	9690	4	Y	4218	4286	1			125
							4640	9									
10	57753	X	34523	-0-	-23230	-0-	25311	3	4384	4	Y	4389	4164	1			350
							4828	9									
11	55890	X	31480	-0-	-24410	-0-	27078	3	188	4	Y	3831	3875	1			306
							4214	9									
12	46655	X	NO RPT	-0-	-46655	-0-					Y	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 502,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,568

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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. 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	33232	X	32011	-0-	-1221	-0-	12	1	26913	3	Y	3630	3585	0	10	4	110
							1093	4	3993	9							
02	41250	X	41250	-0-	-0-	-0-	17	1	34355	3	Y	4869	4830	0			149
							1522	4	5356	9							
03	45390	X	45390	-0-	-0-	-0-	37938	3	1522	4	Y	5391	5266	0	21	4	253
							5930	9									
04	43012	X	43012	-0-	-0-	-0-	18	1	36052	3	Y	4840	4799	0	60	4	234
							1618	4	5324	9							
05	44100	X	44100	-0-	-0-	-0-	36597	3	1528	4	Y	5432	5316	0			350
							5975	9									
06	43920	X	42180	-0-	-1740	-0-	34902	3	1672	4	Y	5096	5209	0			237
							5606	9									
07	45663	X	41209	-0-	-4454	-0-	33852	3	1499	4	Y	5325	5260	0	24	4	278
							5858	9									
08	45384	X	40572	-0-	-4812	-0-	33489	3	1522	4	Y	5055	5041	0			292
							5561	9									
09	43020	X	38327	-0-	-4693	-0-	17	1	31400	3	Y	4905	4901	0	25	4	271
							1514	4	5396	9							
10	44113	X	36681	-0-	-7432	-0-	18	1	30067	3	Y	4575	4522	0	17	4	307
							1563	4	5033	9							
*11	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	18	1	29206	3	Y	4599	4580	0	38	4	288
							1563	4	5059	9							
*12	33894	X	33894	-0-	-0-	-0-	18	1	27733	3	Y	4105	4161	0			232
							1627	4	4516	9							

TOTAL GAS PROD: 474,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,822

FEE LA WELL #: 1502LB RRCID -> 294592 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11294 - 21629

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	40424	X	32192	-0-	-8232	-0-	13	1	27783	3	Y	2970	2982	0	8	1	91
							1129	4	3267	9							
02	36512	X	32344	-0-	-4168	-0-	14	1	27589	3	Y	3199	3192	0			98
							1222	4	3519	9							
03	40424	X	35447	-0-	-4977	-0-	30187	3	1212	4	Y	3680	3590	0	15	4	173
							4048	9									
04	39120	X	31622	-0-	-7498	-0-	13	1	26888	3	Y	3194	3173	0	39	4	155
							1208	4	3513	9							
05	39649	X	32953	-0-	-6696	-0-	28498	3	1190	4	Y	2968	2930	0			193
							3265	9									
06	34290	X	31814	-0-	-2476	-0-	27881	3	1336	4	Y	2361	2443	0			111
							2597	9									
07	35805	X	31599	-0-	-4206	-0-	27232	3	1206	4	Y	2874	2823	0	13	4	149
							3161	9									
08	35433	X	30934	-0-	-4499	-0-	26698	3	1214	4	Y	2747	2738	0			158
							3022	9									
09	31890	X	29262	-0-	-2628	-0-	13	1	25308	3	Y	2473	2482	0	12	4	137
							1221	4	2720	9							
10	32953	X	29881	-0-	-3072	-0-	14	1	25498	3	Y	2767	2710	0	10	4	184
							1325	4	3044	9							
11	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	14	1	24767	3	Y	2782	2769	0	23	4	174
							1325	4	3060	9							
12	26927	X	26927	-0-	-0-	-0-	15	1	22702	3	Y	2616	2643	0			147
							1332	4	2878	9							

TOTAL GAS PROD: 374,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,631

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE LA WELL #: 1503LB RRCID -> 294593 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631

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	34981	X	34981	-0-	-0-	-0-	13	1	28756	3	Y	4585	4524	0	12	4	138
							1168	4	5044	9							
02	30100	X	26731	-0-	-3369	-0-	11	1	22230	3	Y	3186	3225	0			99
							985	4	3505	9							
03	33325	X	29687	-0-	-3638	-0-	24782	3	994	4	Y	3555	3473	0	14	4	167
							3911	9									
04	32250	X	24189	-0-	-8061	-0-	11	1	20348	3	Y	2652	2654	0	35	4	130
							913	4	2917	9							
05	34968	X	28585	-0-	-6383	-0-	24055	3	1004	4	Y	3205	3129	0			206
							3526	9									
06	33840	X	16377	-0-	-17463	-0-	14067	3	674	4	Y	1487	1619	0			74
							1636	9									
07	29698	X	28080	-0-	-1618	-0-	23574	3	1044	4	Y	3147	3046	0	14	4	161
							3462	9									
08	29698	X	26718	-0-	-2980	-0-	22696	3	1032	4	Y	2718	2722	0			157
							2990	9									
09	27660	X	25319	-0-	-2341	-0-	12	1	21473	3	Y	2544	2547	0	13	4	141
							1036	4	2798	9							
10	28582	X	19740	-0-	-8842	-0-	10	1	16866	3	Y	1806	1817	0	7	4	123
							877	4	1987	9							
11	21900	X	19268	-0-	-2632	-0-	10	1	16382	3	Y	1817	1811	0	15	4	114
							877	4	1999	9							
12	22630	X	17861	-0-	-4769	-0-	10	1	14978	3	Y	1813	1825	0			102
							879	4	1994	9							

TOTAL GAS PROD: 297,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,515

FEE LA WELL #: 1504LB RRCID -> 294594 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628

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	31886	X	31886	-0-	-0-	-0-	12	1	27182	3	Y	3262	3233	0	9	4	99
							1104	4	3588	9							
02	24752	X	20280	-0-	-4472	-0-	8	1	17198	3	Y	2102	2135	0			66
							762	4	2312	9							
03	27404	X	22345	-0-	-5059	-0-	19146	3	768	4	Y	2210	2163	0	9	4	104
							2431	9									
04	26520	X	19546	-0-	-6974	-0-	8	1	16876	3	Y	1731	1728	0	22	4	85
							758	4	1904	9							
05	23622	X	21647	-0-	-1975	-0-	18539	3	774	4	Y	2122	2071	0			136
							2334	9									
06	22860	X	19778	-0-	-3082	-0-	16978	3	813	4	Y	1806	1858	0			84
							1987	9									
07	22444	X	19876	-0-	-2568	-0-	16879	3	747	4	Y	2045	2013	0	10	4	106
							2250	9									
08	22351	X	18652	-0-	-3699	-0-	15994	3	727	4	Y	1755	1759	0			102
							1931	9									
09	20940	X	17579	-0-	-3361	-0-	8	1	14959	3	Y	1719	1717	0	9	4	95
							721	4	1891	9							
10	21638	X	16321	-0-	-5317	-0-	8	1	13853	3	Y	1582	1565	0	6	4	106
							720	4	1740	9							
11	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	8	1	13456	3	Y	1591	1584	0	13	4	100
							720	4	1750	9							
12	16368	X	13227	-0-	-3141	-0-	7	1	11178	3	Y	1260	1288	0			72
							656	4	1386	9							

TOTAL GAS PROD: 237,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,185

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BMN A WELL #: 901LB RRCID -> 294833 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45012	X	-0-	-0-	-45012	-0-					Y	-0-	31	0			1
02	42081	X	42081	-0-	-0-	-0-	30025	3	12056	9	Y	10960	10890	0			71
03	52984	X	52984	-0-	-0-	-0-	38864	3	14120	9	Y	12836	12805	0			102
04	66414	X	66414	-0-	-0-	-0-	51782	3	14632	9	Y	13302	13318	0			86
05	65498	X	65498	-0-	-0-	-0-	53415	3	191	4	Y	10811	10818	0			79
							11892	9									
06	59781	X	59781	-0-	-0-	-0-	49009	3	48	4	Y	9749	9767	0			61
							10724	9									
07	52819	X	52819	-0-	-0-	-0-	42712	3	10107	9	Y	9188	9197	0			52
08	74947	X	74947	-0-	-0-	-0-	64058	3	1014	4	Y	8977	8981	0			48
							9875	9									
09	71534	X	71534	-0-	-0-	-0-	62161	3	9373	9	Y	8521	8511	0			58
10	45750	X	45750	-0-	-0-	-0-	36536	3	9214	9	Y	8376	8365	0			69
11	41274	X	41274	-0-	-0-	-0-	33065	3	8209	9	Y	7463	7477	0			55
12	46067	X	46067	-0-	-0-	-0-	35715	3	10352	9	Y	9411	9419	0			47

TOTAL GAS PROD: 619,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,594

FEE BMN B WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47988	X	3613	-0-	-44375	-0-	2703	3	910	9	Y	827	856	0			6
02	47411	X	47411	-0-	-0-	-0-	32829	3	14582	9	Y	13256	13176	0			86
03	47988	X	33739	-0-	-14249	-0-	24314	3	9425	9	Y	8568	8586	0			68
04	46440	X	25965	-0-	-20475	-0-	18594	3	7371	9	Y	6701	6726	0			43
05	43772	X	31900	-0-	-11872	-0-	22952	3	82	4	Y	8060	8044	0			59
							8866	9									
06	45628	X	45628	-0-	-0-	-0-	33529	3	33	4	Y	10969	10959	0			69
							12066	9									
07	51395	X	51395	-0-	-0-	-0-	38556	3	12839	9	Y	11672	11675	0			66
08	76791	X	76791	-0-	-0-	-0-	63103	3	999	4	Y	11535	11540	0			61
							12689	9									
09	74444	X	74444	-0-	-0-	-0-	62852	3	11592	9	Y	10538	10528	0			71
10	50677	X	50677	-0-	-0-	-0-	39367	3	11310	9	Y	10282	10269	0			84
11	46164	X	46164	-0-	-0-	-0-	36076	3	10088	9	Y	9171	9187	0			68
12	50777	X	50777	-0-	-0-	-0-	38142	3	12635	9	Y	11486	11496	0			58

TOTAL GAS PROD: 538,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,065

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FASKEN ZA 4143 WELL #: 1LB RRCID -> 298974 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11320 - 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
01	26071	X	24219	-0-	-1852	-0-	17135	3	7084	9	N	6440	6343	1	59	4	199
02	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	19300	3	814	4	N	5455	5170	1			484
							6001	9									
03	27303	X	27303	-0-	-0-	-0-	19630	3	864	4	N	6190	6260	1			414
							6809	9									
04	25230	X	18801	-0-	-6429	-0-	13431	3	5370	9	N	4882	5035	1			261
05	28125	X	28125	-0-	-0-	-0-	5912	3	17102	4	N	4646	4688	1			219
							5111	9									
06	25230	X	20553	-0-	-4677	-0-	15424	3	511	4	N	4198	4078	1			339
							4618	9									
07	26071	X	19723	-0-	-6348	-0-	13422	3	1543	4	N	4325	4400	1			264
							4758	9									
08	26071	X	20523	-0-	-5548	-0-	15365	3	520	4	N	4216	4161	1			319
							4638	9									
09	25230	X	19952	-0-	-5278	-0-	15233	3	528	4	N	3810	3914	1			215
							4191	9									
10	26071	X	19648	-0-	-6423	-0-	52	1	15011	3	N	3660	3678	1			197
							559	4	4026	9							
11	20550	X	18033	-0-	-2517	-0-	12903	3	1100	4	N	3664	3599	1			262
							4030	9									
*12	20615	X	16253	-0-	-4362	-0-	47	1	11641	3	N	3650	3700	1			212
							550	4	4015	9							

TOTAL GAS PROD: 259,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,136

FEE BMN C WELL #: 3LB RRCID -> 299791 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12475 - 25084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56728	X	32983	-0-	-23745	-0-	22738	3	10245	9	N	9314	9254	0			60
03	87474	X	87474	-0-	-0-	-0-	58766	3	28708	9	N	26098	25952	0			206
04	106297	X	106297	-0-	-0-	-0-	69682	3	36615	9	N	33286	33278	0			214
05	115549	X	115549	-0-	-0-	-0-	78241	3	264	4	N	33676	33644	0			246
							37044	9									
06	109915	X	109915	-0-	-0-	-0-	77764	3	78	4	N	29157	29220	0			183
							32073	9									
07	92626	X	92626	-0-	-0-	-0-	62462	3	30164	9	N	27422	27450	0			155
08	134232	X	134232	-0-	-0-	-0-	104223	3	1798	4	N	25646	25664	0			137
							28211	9									
09	114306	X	114306	-0-	-0-	-0-	89319	3	24987	9	N	22715	22699	0			153
10	76432	X	76432	-0-	-0-	-0-	50312	3	26120	9	N	23745	23703	0			195
11	71853	X	71853	-0-	-0-	-0-	50052	3	21801	9	N	19819	19868	0			146
*12	62806	X	7221	-0-	-55585	-0-	4231	3	2990	9	N	2718	2850	0			14

TOTAL GAS PROD: 948,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 253,596

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BM 0601 WELL #: 1LB RRCID -> 299839 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12145 PERF.13260 - 21287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53956	X	43155	-0-	-10801	-0-	29326	3	13829	9	N	12572	12490	0	82
03	87099	X	87099	-0-	-0-	-0-	61377	3	25722	9	N	23384	23281	0	185
04	93852	X	93852	-0-	-0-	-0-	65935	3	27917	9	N	25379	25401	0	163
05	104914	X	104914	-0-	-0-	-0-	77329	3	261	4	N	24840	24821	0	182
							27324	9							
06	102518	X	102518	-0-	-0-	-0-	77527	3	78	4	N	22648	22688	0	142
							24913	9							
07	81873	X	81873	-0-	-0-	-0-	59013	3	22860	9	N	20782	20807	0	117
08	113468	X	113468	-0-	-0-	-0-	89982	3	1552	4	N	19940	19951	0	106
							21934	9							
09	122971	X	122971	-0-	-0-	-0-	101127	3	21844	9	N	19858	19830	0	134
10	68499	X	68499	-0-	-0-	-0-	48235	3	20264	9	N	18422	18405	0	151
11	61015	X	61015	-0-	-0-	-0-	46199	3	14816	9	N	13469	13520	0	100
*12	59737	X	40969	-0-	-18768	-0-	25862	3	15107	9	N	13734	13765	0	69

TOTAL GAS PROD: 920,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 215,028

FEE BVM A WELL #: 1LB RRCID -> 299901 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12458 - 23464

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	82234	X	82234	-0-	-0-	-0-	60499	3	21735	9	N	19759	19664	0	95
04	78169	X	78169	-0-	-0-	-0-	59116	3	19053	9	N	17321	17350	0	66
05	83398	X	83398	-0-	-0-	-0-	17	1	64530	3	N	17137	17149	0	54
							18851	9							
06	87590	X	87590	-0-	-0-	-0-	69444	3	18146	9	N	16496	16475	0	75
07	89056	X	89056	-0-	-0-	-0-	71819	3	17237	9	N	15670	15685	0	60
08	62961	X	56610	-0-	-6351	-0-	49689	3	6921	9	N	6292	6293	0	59
09	79264	X	79264	-0-	-0-	-0-	65856	3	13408	9	N	12189	12100	0	148
10	82116	X	82116	-0-	-0-	-0-	67424	3	14692	9	N	13356	13459	0	45
11	109768	X	109768	-0-	-0-	-0-	85041	3	24727	9	N	22479	22414	0	110
*12	76880	X	76880	-0-	-0-	-0-	63038	3	13842	9	N	12584	12660	0	34

TOTAL GAS PROD: 825,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 153,283

FEE BVM B WELL #: 2LB RRCID -> 299902 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12399 - 22668

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	84024	X	84024	-0-	-0-	-0-	60471	3	23553	9	N	21412	21309	0	103
04	86106	X	86106	-0-	-0-	-0-	63370	3	22736	9	N	20669	20693	0	79
05	89551	X	89551	-0-	-0-	-0-	18	1	66819	3	N	20649	20663	0	65
							22714	9							
06	87348	X	87348	-0-	-0-	-0-	66452	3	20896	9	N	18996	18974	0	87
07	93171	X	93171	-0-	-0-	-0-	71995	3	21176	9	N	19251	19264	0	74
08	62806	X	57621	-0-	-5185	-0-	48972	3	8649	9	N	7863	7863	0	74
09	81818	X	81818	-0-	-0-	-0-	65402	3	16416	9	N	14924	14817	0	181
10	84779	X	84779	-0-	-0-	-0-	66902	3	17877	9	N	16252	16378	0	55
11	114471	X	114471	-0-	-0-	-0-	84383	3	30088	9	N	27353	27274	0	134
*12	80679	X	80679	-0-	-0-	-0-	63573	3	17106	9	N	15551	15642	0	43

TOTAL GAS PROD: 859,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,920

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BM 0601 WELL #: 2LB RRCID -> 299924 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12149 PERF.13345 - 22433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		45218	-0-	45218	45218	30386	3	14832	9	Y	13484	13397	0	87
03	0		92320	-0-	92320	137538	65702	3	2	4	Y	24196	24092	0	191
							26616	9							
04	0		91583	-0-	91583	229121	58900	3	32683	9	Y	29712	29712	0	191
05	333089	X	103968	-0-	-229121	-0-	71727	3	243	4	Y	29089	29067	0	213
							31998	9							
06	104909	X	104909	-0-	-0-	-0-	78501	3	78	4	Y	23936	23999	0	150
							26330	9							
07	95613	X	95613	-0-	-0-	-0-	71275	3	24338	9	Y	22125	22150	0	125
08	125555	X	125555	-0-	-0-	-0-	102554	3	1769	4	Y	19302	19324	0	103
							21232	9							
09	72660	X	45677	-0-	-26983	-0-	37940	3	7737	9	Y	7034	7089	0	48
10	54660	X	54660	-0-	-0-	-0-	40745	3	13915	9	Y	12650	12595	0	103
11	72660	X	69965	-0-	-2695	-0-	55878	3	14087	9	Y	12806	12815	0	94
12	75082	X	49263	-0-	-25819	-0-	33576	3	15687	9	Y	14261	14283	0	72

TOTAL GAS PROD: 878,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 208,595

FEE BN 3328 WELL #: 2LB RRCID -> 299963 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12982 - 23033

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
04	0		26525	-0-	26525	26525	16953	3	9572	9	Y	8702	8575	0	127
05	0		59363	-0-	59363	85888	43413	3	433	4	Y	14106	14022	0	211
							15517	9							
06	0		76610	-0-	76610	162498	59378	3	392	4	Y	15309	15329	0	191
							16840	9							
07	0		81316	-0-	81316	243814	63415	3	17901	9	Y	16274	16281	0	184
08	354549	X	110735	-0-	-243814	-0-	92371	3	549	4	Y	16195	16208	0	171
							17815	9							
*09	77914	X	77914	-0-	-0-	-0-	60659	3	17255	9	Y	15686	15695	0	162
*10	77553	X	77553	-0-	-0-	-0-	62031	3	398	4	Y	13749	13809	0	102
							15124	9							
*11	73885	X	73885	-0-	-0-	-0-	59806	3	14079	9	Y	12799	12800	0	101
*12	74374	X	74374	-0-	-0-	-0-	60786	3	13588	9	Y	12353	12309	0	145

TOTAL GAS PROD: 658,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,173

FEE BN 3328 WELL #: 1LB RRCID -> 300000 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12964 - 22761

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
04	0		33215	-0-	33215	-0-	22565	3	10650	9	Y	9682	9541	0	141
05	0		68981	-0-	68981	68981	53071	3	529	4	Y	13983	13915	0	209
							15381	9							
06	0		68472	-0-	68472	137453	52311	3	345	4	Y	14378	14407	0	180
							15816	9							
07	0		79368	-0-	79368	216821	62858	3	16510	9	Y	15009	15019	0	170
08	325461	X	108640	-0-	-216821	-0-	91721	3	545	4	Y	14885	14898	0	157
							16374	9							
*09	77412	X	77412	-0-	-0-	-0-	60618	3	16794	9	Y	15267	15266	0	158
*10	80271	X	80271	-0-	-0-	-0-	64504	3	414	4	Y	13957	14012	0	103
							15353	9							
*11	77509	X	77509	-0-	-0-	-0-	63002	3	14507	9	Y	13188	13187	0	104
*12	77860	X	77860	-0-	-0-	-0-	63860	3	14000	9	Y	12727	12681	0	150

TOTAL GAS PROD: 671,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,076

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BAR A WELL #: 1 RRCID -> 300519 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12020 PERF.13090 - 23452

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
04	0		35192	-0-	35192	35192	22682	3	12510	9	Y	11373	11208	0	165
05	0		66198	-0-	66198	101390	49139	3	490	4	Y	15063	15004	0	224
							16569	9							
06	0		77322	-0-	77322	178712	58760	3	388	4	Y	16522	16541	0	205
							18174	9							
07	0		79525	-0-	79525	258237	60208	3	19317	9	Y	17561	17568	0	198
08	0		110403	-0-	110403	368640	90887	3	541	4	Y	17250	17267	0	181
							18975	9							
*09	451606	X	82966	-0-	-368640	-0-	62647	3	20319	9	Y	18472	18462	0	191
*10	79571	X	79571	-0-	-0-	-0-	61700	3	396	4	Y	15886	15959	0	118
							17475	9							
*11	78106	X	78106	-0-	-0-	-0-	61143	3	16963	9	Y	15421	15418	0	121
*12	95378	X	95378	-0-	-0-	-0-	62260	3	33118	9	Y	30107	30051	0	177

TOTAL GAS PROD: 704,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,655

FEE BAR A WELL #: 2 RRCID -> 300520 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12041 PERF.13089 - 24260

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
04	0		32987	-0-	32987	-0-	22736	3	10251	9	Y	9319	9184	0	135
05	0		66594	-0-	66594	66594	51564	3	515	4	Y	13195	13134	0	196
							14515	9							
06	0		73893	-0-	73893	140487	58483	3	385	4	Y	13659	13686	0	169
							15025	9							
07	0		78088	-0-	78088	218575	61882	3	16206	9	Y	14733	14736	0	166
08	0		107341	-0-	107341	325916	90697	3	539	4	Y	14641	14653	0	154
							16105	9							
*09	402996	X	77080	-0-	-325916	-0-	60325	3	16755	9	Y	15232	15229	0	157
*10	82855	X	82855	-0-	-0-	-0-	66229	3	424	4	Y	14729	14777	0	109
							16202	9							
*11	77501	X	77501	-0-	-0-	-0-	62266	3	15235	9	Y	13850	13850	0	109
*12	90331	X	90331	-0-	-0-	-0-	61169	3	29162	9	Y	26511	26464	0	156

TOTAL GAS PROD: 686,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,869

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
EASY TARGET 1991OP WELL #: 1H RRCID -> 299615 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11747 PERF.12059 - 24270

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	202089	X	104762	-0-	-97327	-0-	42	1	91083	3	N	12397	12397	0	-0-
							13637	9							
*02	182532	X	91252	-0-	-91280	-0-	30	1	82225	3	N	8179	8179	0	-0-
							8997	9							
*03	202089	X	104316	-0-	-97773	-0-	37	1	94664	3	N	8741	8741	0	-0-
							9615	9							
*04	195570	X	89021	-0-	-106549	-0-	15	1	79699	3	N	8378	8378	0	-0-
							91	4	9216	9					
*05	202089	X	90348	-0-	-111741	-0-	2	1	81823	3	N	7717	7717	0	-0-
							34	4	8489	9					
*06	195570	X	81977	-0-	-113593	-0-	2	1	73536	3	N	7672	7672	0	-0-
							8439	9							
*07	202089	X	79130	-0-	-122959	-0-	13	1	71265	3	N	7136	7136	0	-0-
							2	4	7850	9					
*08	202089	X	75294	-0-	-126795	-0-	13	1	68417	3	Y	6091	6091	0	-0-
							164	4	6700	9					
*09	67000	X	67000	-0-	-0-	-0-	13	1	61481	3	Y	5005	5005	0	-0-
							5506	9							
*10	90520	X	60596	-0-	-29924	-0-	14	1	55376	3	Y	4733	4733	0	-0-
							5206	9							
*11	81360	X	55977	-0-	-25383	-0-	17	1	51475	3	Y	4077	4077	0	-0-
							4485	9							
12	78337	X	56193	-0-	-22144	-0-	2	1	51754	3	Y	4034	4034	0	-0-
							4437	9							

TOTAL GAS PROD: 955,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,160

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
EASY TARGET 1993OP WELL #: 2H RRCID -> 299616 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12253 - 25910

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	219883	X	112991	-0-	-106892		-0-		45	1	96916	3	N	14573	14573	0			-0-
									16030	9									
*02	198604	X	95591	-0-	-103013		-0-		30	1	82993	3	N	11425	11425	0			-0-
									12568	9									
*03	219883	X	104936	-0-	-114947		-0-		36	1	94109	3	N	9810	9810	0			-0-
									10791	9									
*04	212790	X	89272	-0-	-123518		-0-		15	1	79662	3	N	8640	8640	0			-0-
									91	4	9504	9							
*05	219883	X	88837	-0-	-131046		-0-		2	1	78014	3	N	9808	9808	0			-0-
									32	4	10789	9							
*06	212790	X	84122	-0-	-128668		-0-		2	1	71922	3	N	11089	11089	0			-0-
									12198	9									
*07	219883	X	79843	-0-	-140040		-0-		12	1	69017	3	N	9829	9829	0			-0-
									2	4	10812	9							
*08	219883	X	74989	-0-	-144894		-0-		12	1	65406	3	Y	8558	8558	0			-0-
									157	4	9414	9							
*09	62804	X	62804	-0-	-0-		-0-		11	1	54840	3	Y	7230	7230	0			-0-
									7953	9									
*10	89001	X	60518	-0-	-28483		-0-		13	1	52011	3	Y	7722	7722	0			-0-
									8494	9									
*11	83520	X	56090	-0-	-27430		-0-		16	1	46914	3	Y	8327	8327	0			-0-
									9160	9									
12	79081	X	57098	-0-	-21983		-0-		1	1	47053	3	Y	9131	9131	0			-0-
									10044	9									

TOTAL GAS PROD: 967,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,142

EASY TARGET 3095OP WELL #: 3H RRCID -> 299626 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11712 PERF.12061 - 23022

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	227912	X	79649	-0-	-148263		-0-		33	1	70416	3	N	8364	8364	0			-0-
									9200	9									
*02	205856	X	65936	-0-	-139920		-0-		21	1	58949	3	N	6333	6333	0			-0-
									6966	9									
*03	227912	X	76314	-0-	-151598		-0-		27	1	69805	3	N	5893	5893	0			-0-
									6482	9									
*04	220560	X	62185	-0-	-158375		-0-		11	1	57291	3	N	4379	4379	0			-0-
									66	4	4817	9							
*05	227912	X	60889	-0-	-167023		-0-		1	1	56311	3	N	4140	4140	0			-0-
									23	4	4554	9							
*06	220560	X	55031	-0-	-165529		-0-		1	1	51396	3	N	3304	3304	0			-0-
									3634	9									
*07	227912	X	54005	-0-	-173907		-0-		9	1	50273	3	N	3384	3384	0			-0-
									1	4	3722	9							
*08	227912	X	50467	-0-	-177445		-0-		9	1	46953	3	Y	3084	3084	0			-0-
									113	4	3392	9							
*09	48419	X	48419	-0-	-0-		-0-		9	1	45163	3	Y	2952	2952	0			-0-
									3247	9									
*10	61008	X	44033	-0-	-16975		-0-		10	1	41161	3	Y	2602	2602	0			-0-
									2862	9									
*11	54600	X	39326	-0-	-15274		-0-		12	1	36609	3	Y	2459	2459	0			-0-
									2705	9									
12	53444	X	38238	-0-	-15206		-0-		1	1	35836	3	Y	2183	2183	0			-0-
									2401	9									

TOTAL GAS PROD: 674,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,077

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
EASY TARGET 3099OP WELL #: 6H RRCID -> 299627 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11843 - 23958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	268336	X	106691	-0-	-161645	-0-		45	1	96833	3	N	8921	8921	0			-0-
								9813	9									
*02	242368	X	96142	-0-	-146226	-0-		32	1	87359	3	N	7955	7955	0			-0-
								8751	9									
*03	268336	X	109527	-0-	-158809	-0-		39	1	100306	3	N	8347	8347	0			-0-
								9182	9									
*04	259680	X	95359	-0-	-164321	-0-		16	1	86376	3	N	8062	8062	0			-0-
								99	4	8868	9							
*05	268336	X	91599	-0-	-176737	-0-		2	1	83607	3	N	7233	7233	0			-0-
								34	4	7956	9							
*06	259680	X	83736	-0-	-175944	-0-		2	1	75305	3	N	7663	7663	0			-0-
								8429	9									
*07	268336	X	84323	-0-	-184013	-0-		14	1	75134	3	N	8339	8339	0			-0-
								2	4	9173	9							
*08	268336	X	77690	-0-	-190646	-0-		13	1	67308	3	Y	9279	9279	0			-0-
								162	4	10207	9							
*09	70928	X	70928	-0-	-0-	-0-		13	1	64097	3	Y	6198	6198	0			-0-
								6818	9									
*10	91791	X	68376	-0-	-23415	-0-		16	1	62444	3	Y	5378	5378	0			-0-
								5916	9									
*11	83100	X	59588	-0-	-23512	-0-		18	1	54990	3	Y	4164	4164	0			-0-
								4580	9									
12	83483	X	55434	-0-	-28049	-0-		2	1	51271	3	Y	3783	3783	0			-0-
								4161	9									

TOTAL GAS PROD: 999,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,322

EASY TARGET 3097OP WELL #: 4H RRCID -> 299975 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12023 - 24484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	246419	X	84885	-0-	-161534	-0-		34	1	73163	3	N	10625	10625	0			-0-
								11688	9									
02	222572	X	79914	-0-	-142658	-0-		25	1	68299	3	N	10536	10536	0			-0-
								11590	9									
03	246419	X	88120	-0-	-158299	-0-		30	1	77968	3	N	9202	9202	0			-0-
								10122	9									
04	238470	X	73922	-0-	-164548	-0-		12	1	65006	3	N	8027	8027	0			-0-
								74	4	8830	9							
*05	246419	X	72656	-0-	-173763	-0-		1	1	64631	3	N	7270	7270	0			-0-
								27	4	7997	9							
*06	238470	X	65551	-0-	-172919	-0-		2	1	58595	3	N	6322	6322	0			-0-
								6954	9									
*07	246419	X	62317	-0-	-184102	-0-		10	1	56128	3	N	5616	5616	0			-0-
								1	4	6178	9							
*08	246419	X	57914	-0-	-188505	-0-		10	1	52605	3	N	4703	4703	0			-0-
								126	4	5173	9							
09	238470	X	55181	-0-	-183289	-0-		10	1	49235	3	Y	5396	5396	0			-0-
								5936	9									
10	246419	X	51552	-0-	-194867	-0-		12	1	46306	3	Y	4758	4758	0			-0-
								5234	9									
*11	45594	X	45594	-0-	-0-	-0-		14	1	40906	3	Y	4249	4249	0			-0-
								4674	9									
12	61690	X	43559	-0-	-18131	-0-		1	1	38853	3	Y	4277	4277	0			-0-
								4705	9									

TOTAL GAS PROD: 781,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,981

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	231	1	2894	3	Y	438	416	1			446
							209	4	482	9							
02	3948	X	1648	-0-	-2300	-0-	184	1	995	3	Y	399	244	1			601
							30	4	439	9							
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	333	1	4380	3	Y	449	565	1			485
							34	4	494	9							
04	4230	X	3162	-0-	-1068	-0-	267	1	2146	3	Y	418	228	1			675
							289	4	460	9							
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	315	1	1924	3	Y	400	455	1			620
							304	4	440	9							
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	321	1	2879	3	Y	442	379	1			683
							203	4	486	9							
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	270	1	3946	3	Y	335	348	1			670
							208	4	369	9							
08	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	338	1	7248	3	Y	346	249	1			767
							521	4	381	9							
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	320	1	2878	3	Y	182	113	1			836
							157	4	200	9							
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	192	1	7659	3	Y	208	108	1			936
							115	4	229	9							
11	7200	X	6163	-0-	-1037	-0-	137	1	5652	3	Y	204	153	1			987
							150	4	224	9							
12	7440	X	6351	-0-	-1089	-0-	220	1	5672	3	Y	247	178	1			1056
							187	4	272	9							

TOTAL GAS PROD: 58,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,068

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
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	335	373	1			225
							1	4	369	9							
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	390	284	1			331
							429	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	370	546	1			155
							407	9									
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	15	3	2	4	Y	247	159	1			243
							272	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	3	2	4	Y	223	303	1			163
							245	9									
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	3	2	4	Y	243	245	1			161
							267	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	3	1	4	Y	67	87	1			141
							74	9									
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	307	3	22	4	Y	66	58	1			149
							73	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	558	3	30	4	Y	70	68	1			151
							77	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	438	3	7	4	Y	72	54	1			169
							79	9									
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	428	3	11	4	Y	69	76	1			162
							76	9									
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1443	3	48	4	Y	334	327	1			169
							367	9									

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,486

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11439	X	8213	-0-		-3226	-0-	286	1	6433	3	Y	1156	1347	1			124
								222	4	1272	9							
02	15138	X	15138	-0-		-0-	-0-	176	1	13836	3	Y	1012	902	1			234
								13	4	1113	9							
03	11439	X	11168	-0-		-271	-0-	149	1	9979	3	Y	945	963	1			216
								1040	9									
04	11070	X	9686	-0-		-1384	-0-	102	1	8752	3	Y	756	599	1			373
								832	9									
05	12150	X	12150	-0-		-0-	-0-	89	1	10891	3	Y	1064	1220	1			217
								1170	9									
06	9300	X	7587	-0-		-1713	-0-	85	1	6912	3	Y	536	549	1			204
								590	9									
07	9610	X	1457	-0-		-8153	-0-	120	1	1334	3	Y	-0-	204	1			-0-
								3	4									
08	9610	X	947	-0-		-8663	-0-	311	1	546	3	Y	82	61	1			21
								90	9									
09	9300	X	398	-0-		-8902	-0-	290	1	83	3	Y	23	39	1			5
								25	9									
10	9610	X	2352	-0-		-7258	-0-	355	1	1145	3	Y	771	581	1			195
								4	4	848	9							
11	7590	X	1329	-0-		-6261	-0-	438	1	10	3	Y	801	729	1			267
								881	9									
12	1457	X	984	-0-		-473	-0-	338	1	21	3	Y	568	697	1			138
								625	9									

TOTAL GAS PROD: 71,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,714

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. 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	14043	X	14043	-0-		-0-	-0-	361	1	9872	3	N	868	898	1			966
								2855	4	955	9							
02	11069	X	11069	-0-		-0-	-0-	330	1	9542	3	N	730	1249	1			447
								394	4	803	9							
03	13038	X	13038	-0-		-0-	-0-	347	1	7210	3	N	691	862	1			276
								4721	4	760	9							
04	13573	X	13573	-0-		-0-	-0-	400	1	10105	3	N	938	513	1			701
								2036	4	1032	9							
05	11955	X	11955	-0-		-0-	-0-	423	1	8740	3	N	567	658	1			610
								2168	4	624	9							
06	11779	X	11779	-0-		-0-	-0-	398	1	8249	3	N	736	1064	1			282
								2322	4	810	9							
07	11984	X	11984	-0-		-0-	-0-	449	1	8497	3	N	771	860	1			193
								2190	4	848	9							
08	6107	X	4048	-0-		-2059	-0-	387	1	2760	3	N	729	514	1			408
								99	4	802	9							
09	7220	X	7220	-0-		-0-	-0-	415	1	5235	3	N	702	721	1			389
								798	4	772	9							
10	7067	X	7067	-0-		-0-	-0-	410	1	5566	3	N	715	704	1			400
								304	4	787	9							
11	8837	X	8837	-0-		-0-	-0-	434	1	7186	3	N	726	513	1			613
								418	4	799	9							
12	6656	X	6656	-0-		-0-	-0-	340	1	5225	3	N	738	854	1			497
								279	4	812	9							

TOTAL GAS PROD: 121,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,911

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8824	X	8824	-0-		-0-		-0-	257	1	7643	3	Y	340	402	1			166
									550	4	374	9							
02	10999	X	10999	-0-		-0-		-0-	240	1	9984	3	Y	430	294	1			302
									302	4	473	9							
03	9091	X	9091	-0-		-0-		-0-	318	1	8452	3	Y	231	415	1			118
									67	4	254	9							
04	11120	X	11120	-0-		-0-		-0-	310	1	9249	3	Y	287	187	1			218
									1245	4	316	9							
05	11003	X	11003	-0-		-0-		-0-	300	1	8576	3	Y	702	697	1			223
									1355	4	772	9							
06	7092	X	7092	-0-		-0-		-0-	301	1	6167	3	Y	171	274	1			120
									436	4	188	9							
07	10637	X	10637	-0-		-0-		-0-	395	1	9478	3	Y	240	308	1			52
									500	4	264	9							
08	6824	X	6824	-0-		-0-		-0-	325	1	5798	3	Y	258	228	1			82
									417	4	284	9							
09	5589	X	5589	-0-		-0-		-0-	328	1	4726	3	Y	253	240	1			95
									257	4	278	9							
10	3046	X	3046	-0-		-0-		-0-	487	1	2279	3	Y	224	175	1			144
									34	4	246	9							
11	7099	X	7099	-0-		-0-		-0-	199	1	6428	3	Y	274	280	1			138
									171	4	301	9							
12	7862	X	7862	-0-		-0-		-0-	306	1	6967	3	Y	326	327	1			137
									230	4	359	9							

TOTAL GAS PROD: 99,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,736

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 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	10633	X	5582	-0-		-5051		-0-	355	1	4311	3	Y	698	793	1			75
									148	4	768	9							
02	9604	X	7187	-0-		-2417		-0-	337	1	6270	3	Y	522	476	1			121
									6	4	574	9							
03	9145	X	8114	-0-		-1031		-0-	451	1	7129	3	Y	485	495	1			111
									534	9									
04	7770	X	7670	-0-		-100		-0-	383	1	6870	3	Y	379	303	1			187
									417	9									
05	7750	X	5031	-0-		-2719		-0-	505	1	3923	3	Y	548	623	1			112
									603	9									
06	7500	X	5849	-0-		-1651		-0-	589	1	4872	3	Y	353	331	1			134
									388	9									
07	7750	X	7321	-0-		-429		-0-	432	1	6618	3	Y	231	314	1			51
									17	4	254	9							
08	14284	X	14284	-0-		-0-		-0-	261	1	13742	3	Y	253	239	1			65
									3	4	278	9							
09	7500	X	1601	-0-		-5899		-0-	264	1	1004	3	Y	303	307	1			61
									333	9									
10	7694	X	7694	-0-		-0-		-0-	336	1	6700	3	Y	575	490	1			146
									25	4	633	9							
11	13830	X	4204	-0-		-9626		-0-	119	1	3731	3	Y	320	359	1			107
									2	4	352	9							
12	14291	X	10116	-0-		-4175		-0-	128	1	8466	3	Y	1384	1154	1			337
									1522	9									

TOTAL GAS PROD: 84,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,051

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4867	X	1672	-0-		-3195		-0-	2	1	1004	3	Y	540	602	1			284
									72	4	594	9							
02	4396	X	1390	-0-		-3006		-0-	3	1	857	3	Y	458	334	1			408
									26	4	504	9							
03	4867	X	1398	-0-		-3469		-0-	4	1	949	3	Y	397	585	1			220
									8	4	437	9							
04	4710	X	1250	-0-		-3460		-0-	5	1	926	3	Y	177	114	1			283
									124	4	195	9							
05	2136	X	2136	-0-		-0-		-0-	1612	3	254	4	Y	245	333	1			195
									270	9									
06	1541	X	1541	-0-		-0-		-0-	1139	3	81	4	Y	292	295	1			192
									321	9									
07	1742	X	1742	-0-		-0-		-0-	1324	3	70	4	Y	316	406	1			102
									348	9									
08	1178	N	1009	-0-		-169		-0-	744	3	53	4	Y	193	171	1			124
									212	9									
09	1853	N	1853	-0-		-0-		-0-	1514	3	82	4	Y	234	226	1			132
									257	9									
10	1575	N	1575	-0-		-0-		-0-	1274	3	19	4	Y	256	193	1			195
									282	9									
11	1448	N	1448	-0-		-0-		-0-	1162	3	31	4	Y	232	255	1			172
									255	9									
12	1466	N	1466	-0-		-0-		-0-	1097	3	36	4	Y	303	297	1			178
									333	9									

TOTAL GAS PROD: 18,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,643

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 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	700	N	700	-0-		-0-		-0-	2	1	386	3	Y	258	287	1			139
									28	4	284	9							
02	767	N	767	-0-		-0-		-0-	3	1	445	3	Y	278	203	1			214
									13	4	306	9							
03	594	N	594	-0-		-0-		-0-	4	1	394	3	Y	175	258	1			131
									3	4	193	9							
04	1059	N	1059	-0-		-0-		-0-	5	1	621	3	Y	317	204	1			244
									84	4	349	9							
05	2066	N	2066	-0-		-0-		-0-	1401	3	221	4	Y	404	549	1			99
									444	9									
06	1439	N	1439	-0-		-0-		-0-	1080	3	77	4	Y	256	258	1			97
									282	9									
07	1299	N	1299	-0-		-0-		-0-	1046	3	55	4	Y	180	232	1			45
									198	9									
08	1136	N	1136	-0-		-0-		-0-	680	3	49	4	Y	370	328	1			87
									407	9									
09	1740	N	1740	-0-		-0-		-0-	1235	3	67	4	Y	398	384	1			101
									438	9									
10	1482	N	1482	-0-		-0-		-0-	1005	3	15	4	Y	420	316	1			205
									462	9									
11	1405	N	1405	-0-		-0-		-0-	948	3	25	4	Y	393	433	1			165
									432	9									
12	3100	N	4210	-0-		1110		1110	3753	3	124	4	Y	303	297	1			171
									333	9									

TOTAL GAS PROD: 17,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,752

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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 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	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-		253	1	4865	4	Y	1273	1417	1			280
								1400	9									
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-		187	1	637	3	Y	1166	1178	1			268
								3907	4	1283	9							
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-		258	1	97	3	Y	1239	1207	1			300
								4925	4	1363	9							
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-		236	1	5027	4	Y	1167	1055	1			412
								1284	9									
05	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-		269	1	24	3	Y	1168	1290	1			290
								5488	4	1285	9							
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-		223	1	590	3	Y	918	1022	1			186
								6451	4	1010	9							
07	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-		213	1	1244	3	Y	1053	1050	1			189
								5895	4	1158	9							
08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-		208	1	2124	3	Y	1255	1148	1			296
								4038	4	1381	9							
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-		243	1	1744	3	Y	1208	1162	1			342
								3189	4	1329	9							
10	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-		267	1	2719	3	Y	1213	1100	1			455
								3027	4	1334	9							
*11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-		3556	3	1473	4	Y	814	1015	1			254
								895	9									
*12	5115	X	4331	-0-	-784	-0-		2913	3	285	4	Y	1030	1008	1			276
								1133	9									

TOTAL GAS PROD: 81,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,504

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. 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	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-		214	1	4865	4	Y	1013	1118	1			223
								1114	9									
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-		215	1	614	3	Y	943	949	1			217
								3763	4	1037	9							
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-		209	1	94	3	Y	1108	1057	1			268
								4743	4	1219	9							
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-		196	1	4842	4	Y	978	901	1			345
								1076	9									
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-		223	1	23	3	Y	1078	1156	1			267
								5286	4	1186	9							
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-		209	1	301	3	Y	736	854	1			149
								3288	4	810	9							
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-		192	1	634	3	Y	853	849	1			153
								3005	4	938	9							
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-		208	1	2081	3	Y	997	915	1			235
								3958	4	1097	9							
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-		190	1	1744	3	Y	690	730	1			195
								3189	4	759	9							
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-		187	1	2364	3	Y	693	628	1			260
								2632	4	762	9							
*11	6000	X	5734	-0-	-266	-0-		3310	3	1371	4	Y	957	919	1			298
								1053	9									
*12	6200	X	3938	-0-	-2262	-0-		2854	3	280	4	Y	731	834	1			195
								804	9									

TOTAL GAS PROD: 69,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,777

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1925	-0-	-493	-0-	925	4	1000	9	Y	909	1007	1			200
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	160	1	980	4	Y	955	936	1			219
							1051	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	19	3	964	4	Y	848	862	1			205
							933	9									
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1174	4	1078	9	Y	980	839	1			346
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	5	3	1239	4	Y	927	1043	1			230
							1020	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	71	3	770	4	Y	735	816	1			149
							809	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	172	3	813	4	Y	919	903	1			165
							1011	9									
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	226	3	430	4	Y	930	876	1			219
							1023	9									
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	581	3	1063	4	Y	715	732	1			202
							787	9									
10	3100	N	3486	-0-	386	386	1264	3	1406	4	Y	742	666	1			278
							816	9									
*11	3000	N	2933	-0-	-67	319	1560	3	646	4	Y	661	733	1			206
							727	9									
*12	2574	N	2255	-0-	-319	-0-	1237	3	121	4	Y	815	803	1			218
							897	9									

TOTAL GAS PROD: 26,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,136

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 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
01	279	#	9	-0-	-270	-0-	9	4			Y	-0-	10	1			28
02	252	#	19	-0-	-233	-0-	19	4			Y	-0-	28	1			-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

01	3813	#	2136	-0-	-1677	-0-	1951	4	185	9	Y	168	203	1			76
02	5656	#	1230	-0-	-4426	-0-	844	4	386	9	Y	351	312	1			115
03	16794	R	16794	-0-	-0-	-0-	16489	4	305	9	Y	277	341	1			51
04	13740	R	13740	-0-	-0-	-0-	13395	4	345	9	Y	314	281	1			84
05	12909	R	12909	-0-	-0-	-0-	12537	4	372	9	Y	338	352	1			70
06	11544	R	11544	-0-	-0-	-0-	11034	4	510	9	Y	464	397	1			137
07	11749	#	8406	-0-	-3343	-0-	7849	4	557	9	Y	506	570	1			73
08	11749	#	9051	-0-	-2698	-0-	6984	3	1570	4	Y	452	398	1			127
							497	9									
09	11668	R	11668	-0-	-0-	-0-	11217	4	451	9	Y	410	458	1			79
10	11749	#	9212	-0-	-2537	-0-	2991	3	5764	4	Y	415	408	1			86
							457	9									
11	11250	#	3087	-0-	-8163	-0-	1533	3	1374	4	Y	164	203	1			47
							180	9									
12	8401	#	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 99,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,859

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

01	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	71	73	1			27
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	81	79	1			29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	87	1			17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	78	1			23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	98	1			20
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	84	1			27
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	47	1			3
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 520

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	1155	3	417	4	Y	139	146	1			36
							153	9									
02	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	943	3	265	4	Y	78	82	1			32
							86	9									
03	496	#	305	-0-	-191	-0-	159	3	71	4	Y	68	98	1			2
							75	9									
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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
01	7129	R	7129	-0-	-0-	-0-	7008	4	121	9	Y	110	101	1			112
02	6580	#	5879	-0-	-701	-0-	1777	3	3951	4	Y	137	151	1			98
							151	9									
03	7285	#	468	-0-	-6817	-0-	69	3	399	4	Y	-0-					98
04	6780	#	639	-0-	-6141	-0-	639	4			Y	-0-					98
05	7130	#	363	-0-	-6767	-0-	363	4			Y	-0-					98
06	6900	#	83	-0-	-6817	-0-	83	4			Y	-0-	98	1			-0-
07	6510	#	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
01	775	#	405	-0-	-370	-0-	177	4	228	9	Y	207	263	1			45
02	700	#	276	-0-	-424	-0-	125	4	151	9	Y	137	149	1			33
03	775	#	692	-0-	-83	-0-	534	4	158	9	Y	144	146	1			31
04	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1322	4	122	9	Y	111	106	1			36
05	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1274	4	110	9	Y	100	110	1			26
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	411	4	161	9	Y	146	126	1			46
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	300	4	165	9	Y	150	157	1			39
08	372	#	296	-0-	-76	-0-	90	3	37	4	Y	154	115	1			78
							169	9									
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	92	3	249	4	Y	190	196	1			72
							209	9									
10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	77	3	136	4	Y	195	190	1			77
							215	9									
11	570	#	447	-0-	-123	-0-	116	3	94	4	Y	215	206	1			86
							237	9									
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,749

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
01	4871	R	4871	-0-	-0-	-0-	960	3	3282	4	Y	572	461	1			242
							629	9									
02	3557	R	3557	-0-	-0-	-0-	1432	3	1942	4	Y	166	293	1			115
							183	9									
03	4192	R	4192	-0-	-0-	-0-	792	3	2997	4	Y	366	354	1			127
							403	9									
04	3937	R	3937	-0-	-0-	-0-	518	3	2994	4	Y	386	180	1			333
							425	9									
05	4681	#	3732	-0-	-949	-0-	403	3	2932	4	Y	361	516	1			178
							397	9									
06	4530	#	3403	-0-	-1127	-0-	1236	3	1770	4	Y	361	350	1			189
							397	9									
07	4185	#	3331	-0-	-854	-0-	1939	3	990	4	Y	365	285	1			269
							402	9									
08	4185	#	2995	-0-	-1190	-0-	1524	3	1098	4	Y	339	348	1			260
							373	9									
09	3930	#	3053	-0-	-877	-0-	1231	3	1414	4	Y	371	341	1			290
							408	9									
10	3720	#	3225	-0-	-495	-0-	1458	3	1329	4	Y	398	348	1			340
							438	9									
11	3120	#	2494	-0-	-626	-0-	1806	3	313	4	Y	341	516	1			165
							375	9									
12	3224	#	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 38,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,026

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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	EOM BALANCE
01	11991	R	11991	-0-	-0-	-0-	8316	3	3003	4	Y	611	679	1	168
							672	9							
02	9721	R	9721	-0-	-0-	-0-	7174	3	2016	4	Y	483	470	1	181
							531	9							
03	10075	#	9607	-0-	-468	-0-	6305	3	2814	4	Y	444	560	1	65
							488	9							
04	9874	R	9874	-0-	-0-	-0-	7402	3	1954	4	Y	471	327	1	209
							518	9							
05	11997	#	8910	-0-	-3087	-0-	6768	3	1692	4	Y	409	510	1	108
							450	9							
06	11610	#	9042	-0-	-2568	-0-	7928	3	649	4	Y	423	441	1	90
							465	9							
07	10757	#	10605	-0-	-152	-0-	8403	3	1677	4	Y	477	483	1	84
							525	9							
08	10245	R	10245	-0-	-0-	-0-	9294	3	413	4	Y	489	474	1	99
							538	9							
09	9870	#	8686	-0-	-1184	-0-	6076	3	2216	4	Y	358	364	1	93
							394	9							
10	9331	#	8231	-0-	-1100	-0-	7149	3	720	4	Y	329	270	1	152
							362	9							
11	9870	#	6934	-0-	-2936	-0-	6255	3	371	4	Y	280	326	1	106
							308	9							
12	10199	#	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: 103,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,774

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	EOM BALANCE
01	7998	X	3663	-0-	-4335	-0-	2904	3	759	9	N	690	1203	1	326
02	7224	X	6257	-0-	-967	-0-	1968	3	3020	4	N	1154	867	1	613
							1269	9							
03	7130	X	5216	-0-	-1914	-0-	4157	3	1059	9	N	963	1030	1	546
04	6900	X	5822	-0-	-1078	-0-	2673	3	1998	4	N	1046	676	1	916
							1151	9							
05	6913	X	6267	-0-	-646	-0-	4916	4	1351	9	N	1228	1827	1	317
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	5653	4	1256	9	N	1142	1001	1	458
07	6913	X	6706	-0-	-207	-0-	5421	4	1285	9	N	1168	1049	1	577
08	6262	X	6158	-0-	-104	-0-	2446	3	2632	4	N	982	1366	1	193
							1080	9							
09	6900	X	5843	-0-	-1057	-0-	4704	3	1139	9	N	1035	911	1	317
10	7130	X	5515	-0-	-1615	-0-	4515	3	1000	9	N	909	878	1	348
11	6900	X	5628	-0-	-1272	-0-	4491	3	1137	9	N	1034	882	1	500
12	6696	X	4470	-0-	-2226	-0-	1804	3	1625	4	N	946	888	1	558
							1041	9							

TOTAL GAS PROD: 68,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,297

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

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
01	11873	X	11809	-0-	-64	-0-	301	1	8986	3	Y	2011	2377	1			216
							310	4	2212	9							
02	10724	X	6402	-0-	-4322	-0-	196	1	4683	3	Y	1380	1277	1			319
							5	4	1518	9							
03	11873	X	10020	-0-	-1853	-0-	233	1	7799	3	Y	1807	1713	1			413
							1988	9									
04	11490	X	10295	-0-	-1195	-0-	233	1	8375	3	Y	1534	1190	1			757
							1687	9									
05	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	250	1	10499	3	Y	2186	2497	1			446
							2405	9									
06	8550	X	3027	-0-	-5523	-0-	69	1	2521	3	Y	397	692	1			151
							437	9									
07	8835	X	6295	-0-	-2540	-0-	311	1	4865	3	Y	1006	935	1			222
							12	4	1107	9							
08	8835	X	6566	-0-	-2269	-0-	409	1	4587	3	Y	1426	1280	1			368
							1	4	1569	9							
09	8550	X	6491	-0-	-2059	-0-	419	1	4610	3	Y	1327	1428	1			267
							2	4	1460	9							
10	8835	X	7040	-0-	-1795	-0-	305	1	5372	3	Y	1221	1179	1			309
							20	4	1343	9							
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	228	1	2350	3	Y	838	867	1			280
							1	4	922	9							
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	279	1	4131	3	Y	1289	1255	1			314
							1418	9									

TOTAL GAS PROD: 90,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,422

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

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
01	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	296	1	11354	3	Y	1041	1252	1			112
							392	4	1145	9							
02	9660	X	7354	-0-	-2306	-0-	224	1	6212	3	Y	829	749	1			192
							6	4	912	9							
03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	287	1	9275	3	Y	1084	1028	1			248
							1192	9									
04	11100	X	7730	-0-	-3370	-0-	273	1	6724	3	Y	666	585	1			329
							733	9									
05	10230	X	9789	-0-	-441	-0-	295	1	8272	3	Y	1111	1213	1			227
							1222	9									
06	9900	X	6774	-0-	-3126	-0-	381	1	5768	3	Y	568	579	1			216
							625	9									
07	10230	X	9152	-0-	-1078	-0-	294	1	8047	3	Y	719	777	1			158
							20	4	791	9							
08	10230	X	7868	-0-	-2362	-0-	196	1	7043	3	Y	571	582	1			147
							1	4	628	9							
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	207	1	9130	3	Y	531	571	1			107
							4	4	584	9							
10	9796	X	4845	-0-	-4951	-0-	322	1	3971	3	Y	488	471	1			124
							15	4	537	9							
11	8850	X	4910	-0-	-3940	-0-	154	1	3894	3	Y	782	645	1			261
							2	4	860	9							
12	10261	X	7115	-0-	-3146	-0-	189	1	5948	3	Y	889	934	1			216
							978	9									

TOTAL GAS PROD: 99,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,279

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	228	1	8673	3	Y	900	1004	1			409
							624	4	990	9							
02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	268	1	6245	3	Y	808	589	1			628
							189	4	889	9							
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	317	1	4366	3	Y	663	976	1			315
							35	4	729	9							
04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	238	1	8329	3	Y	897	578	1			634
							1121	4	987	9							
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	286	1	6661	3	Y	747	1016	1			365
							1053	4	822	9							
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	191	1	6438	3	Y	603	607	1			361
							455	4	663	9							
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	266	1	4792	3	Y	472	608	1			225
							253	4	519	9							
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	392	1	5000	3	Y	580	514	1			291
							360	4	638	9							
09	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	276	1	7023	3	Y	723	698	1			316
							383	4	795	9							
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	337	1	3948	3	Y	847	638	1			525
							59	4	932	9							
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	216	1	6739	3	Y	615	678	1			462
							179	4	677	9							
12	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	250	1	6346	3	Y	911	892	1			481
							209	4	1002	9							

TOTAL GAS PROD: 92,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,766

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

01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WINN OPERATING, LLC 100109
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			4
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

01	10695	X	7676	-0-	-3019	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
02	9660	X	4931	-0-	-4729	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	2705	-0-	-2751	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	3912	-0-	-6438	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	10454	-0-	-241	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	9707	-0-	-643	-0-	9707	3			N	-0-					-0-
12	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
01	1302	X	513	-0-	-789	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	121	-0-	-1055	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	477	-0-	-825	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	510	X	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	17227	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 298487 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9070 - 9155

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
04	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			Y	-0-					-0-
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			Y	-0-					-0-
07	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			Y	-0-					-0-
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-
*09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			Y	-0-					-0-
*10	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			Y	-0-					-0-
11	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			Y	-0-					-0-
12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2456	-0-	-232	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40765	X	40765	-0-	-0-	-0-	40765	2		Y	-0-			-0-
02	27552	X	-0-	-0-	-27552	-0-				Y	-0-			-0-
03	30504	X	-0-	-0-	-30504	-0-				Y	-0-			-0-
04	29520	X	-0-	-0-	-29520	-0-				Y	-0-			-0-
05	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	30779	2		Y	-0-			-0-
06	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	43024	2		Y	-0-			-0-
07	40231	X	40231	-0-	-0-	-0-	40231	2		Y	-0-			-0-
08	30783	X	28476	-0-	-2307	-0-	28476	2		Y	-0-			-0-
09	43020	X	35876	-0-	-7144	-0-	35876	2		Y	-0-			-0-
10	44454	X	41602	-0-	-2852	-0-	41602	2		Y	-0-			-0-
11	28421	X	28421	-0-	-0-	-0-	28421	2		Y	-0-			-0-
12	40238	X	36625	-0-	-3613	-0-	36625	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 325,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2		Y	-0-			-0-
02	6468	X	2990	-0-	-3478	-0-	2990	2		Y	-0-			-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-				Y	-0-			-0-
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		7536	-0-	7536	7536	7536	2		Y	-0-			-0-
06	16161	X	8625	-0-	-7536	-0-	8625	2		Y	-0-			-0-
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2		Y	-0-			-0-
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2		Y	-0-			-0-
09	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2		Y	-0-			-0-
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2		Y	-0-			-0-
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2		Y	-0-			-0-
12	7688	X	7354	-0-	-334	-0-	7354	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

01	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	7067	-0-	-3769	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-
04	14280	X	362	-0-	-13918	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
06	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
07	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
08	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
09	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
10	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13543	-0-	-737	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
12	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	28456	-0-	28456	28456	28431	3	25	9	N	23					90
02	14B2 EXT	34887	-0-	34887	63343	34887	3			N	-0-					90
03	14B DENY	38543	-0-	38543	101886	38543	3			N	-0-					90
04	14B DENY	36974	-0-	36974	138860	36974	3			N	-0-					90
05	166888 X	28028	-0-	-138860	-0-	28028	3			N	-0-					90
06	37380 X	37235	-0-	-145	-0-	37235	3			N	-0-					90
07	38626 X	27821	-0-	-10805	-0-	27821	3			N	-0-					90
08	38533 X	-0-	-0-	-38533	-0-					N	-0-					90
09	37230 X	-0-	-0-	-37230	-0-					N	-0-					90
10	38471 X	-0-	-0-	-38471	-0-					N	-0-					90
11	37230 X	24837	-0-	-12393	-0-	24837	3			N	-0-					90
12	27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 256,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

01	3532	X	196	-0-	-3336	-0-	186	3	10	9	N	9					199
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					260
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	5	185	1			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
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
01	DLQ G-10	13231	-0-	13231	48855	13231	3			Y	-0-					156
02	DLQ G-10	4372	-0-	4372	53227	4372	3			Y	-0-					156
03	5425	-0-	-0-	-5425	47802					Y	2	158	1			-0-
04	5250	-0-	-0-	-5250	42552					Y	-0-					-0-
05	5425	-0-	-0-	-5425	37127					Y	-0-					-0-
06	5250	3340	-0-	-1910	35217	3340	3			Y	-0-					-0-
07	5425	1762	-0-	-3663	31554	1762	3			Y	-0-					-0-
08	5425	-0-	-0-	-5425	26129					Y	-0-					-0-
09	5250	-0-	-0-	-5250	20879					Y	-0-					-0-
10	5425	-0-	-0-	-5425	15454					Y	-0-					-0-
11	T. A.	754	-0-	754	16208	754	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	16208					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2697	X	1678	-0-	-1019	-0-	1600	2	78	9	N	71	186	1			28
02	2436	X	1221	-0-	-1215	-0-	1210	2	11	9	N	10					38
03	2697	X	2096	-0-	-601	-0-	2081	2	15	9	N	14					52
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6657	2	202	9	N	184	184	1			52
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3794	2	53	9	N	48					100
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4647	2	118	9	N	107					207
07	2697	X	2302	-0-	-395	-0-	2247	2	55	9	N	50	184	1			73
08	2697	X	1825	-0-	-872	-0-	1788	2	37	9	N	34					107
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5112	2	140	9	N	127	184	1			50
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3036	2	64	9	N	58					108
*11	2610	X	1162	-0-	-1448	-0-	1154	2	8	9	N	7					115
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 36,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	1989	-0-	1989	1989	1989	3			N	-0-	160	7			50
02	14B2	EXT	766	-0-	766	2755	766	3			N	-0-					50
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2755					N	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2755					N	-0-					50
05	4453	X	1698	-0-	-2755	-0-	1698	3			N	-0-					50
06	1920	X	1680	-0-	-240	-0-	1680	3			N	-0-					50
07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					50
08	1705	X	1436	-0-	-269	-0-	1436	3			N	-0-					50
09	1680	X	1044	-0-	-636	-0-	1044	3			N	-0-					50
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					50
11	1680	X	1548	-0-	-132	-0-	1548	3			N	-0-					50
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	174	-0-	174	174	171	3	3	9	N	3					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					168
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					168
04	14B	DENY	2686	-0-	2686	2860	2532	3	154	9	N	140	170	1			138
05	3816	X	956	-0-	-2860	-0-	887	3	69	9	N	63					201
06	14B	DENY	506	-0-	506	506	494	3	12	9	N	11					212
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	506					N	-0-					212
08	506	N	-0-	-0-	-506	-0-					N	-0-					212
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					212
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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
01	14B DENY		500	-0-	500	500	500	3		N	-0-			169
02	14B2 EXT		298	-0-	298	798	298	3		N	-0-			169
03	14B DENY		1761	-0-	1761	2559	1761	3		N	-0-			169
04	14B DENY		331	-0-	331	2890	331	3		N	-0-			169
05	4053	X	1163	-0-	-2890	-0-	1163	3		N	-0-			169
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			169
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			169
08	1178	N	267	-0-	-911	-0-	267	3		N	-0-			169
09	720	N	402	-0-	-318	-0-	402	3		N	-0-			169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			169
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			169

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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
01	14B DENY		1565	-0-	1565	1565	1565	3		N	-0-			120
02	14B2 EXT		606	-0-	606	2171	606	3		N	-0-			120
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2171				N	-0-			120
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2171				N	-0-			120
05	3519	X	1348	-0-	-2171	-0-	1348	3		N	-0-			120
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			120
07	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			120
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			120
09	1560	X	1043	-0-	-517	-0-	1043	3		N	-0-			120
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			120
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			120
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

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
01	DLQ G-10		4497	-0-		4497	17768	4455	3	42	9	Y	38					182
02	DLQ G-10		3714	-0-		3714	21482	3714	3			Y	-0-					182
03	3100	N	3692	-0-		592	22074	3686	3	6	9	Y	5					187
04	25366	X	3292	-0-		-22074	-0-	3292	3			Y	-0-					187
05	3100	X	2391	-0-		-709	-0-	2388	3	3	9	Y	3					190
06	4616	X	4616	-0-		-0-	-0-	4616	3			Y	-0-					190
07	3100	X	2809	-0-		-291	-0-	2809	3			Y	-0-					190
08	3100	X	3097	-0-		-3	-0-	3097	3			Y	-0-					190
09	3000	X	2293	-0-		-707	-0-	2284	3	9	9	Y	8					198
10	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-					Y	-0-					198
11	3900	X	387	-0-		-3513	-0-	366	3	21	9	Y	19	154	1			63
12	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-					Y	6					69

TOTAL GAS PROD: 30,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

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
01	14B DENY		3950	-0-		3950	3950	3910	3	40	9	N	36					116
02	14B2 EXT		4805	-0-		4805	8755	4805	3			N	-0-					116
03	14B DENY		4743	-0-		4743	13498	4700	3	43	9	N	39					155
04	14B DENY		3145	-0-		3145	16643	3145	3			N	-0-					155
05	19776	X	3133	-0-		-16643	-0-	3133	3			N	-0-					155
06	6867	X	6867	-0-		-0-	-0-	6867	3			N	-0-					155
07	5332	X	3184	-0-		-2148	-0-	3161	3	23	9	N	21					176
08	4743	X	2262	-0-		-2481	-0-	2262	3			N	-0-					176
09	6870	X	1580	-0-		-5290	-0-	1580	3			N	-0-					176
10	7099	X	-0-	-0-		-7099	-0-					N	-0-					176
11	6870	X	2017	-0-		-4853	-0-	2017	3			N	-0-					176
12	3193	X	-0-	-0-		-3193	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 35,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

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
01	DLQ G-10		913	-0-		913	3409	913	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2084	-0-		2084	5493	2084	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2575	-0-		-525	4968	2575	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3018	-0-		18	4986	3018	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1847	-0-		-1253	3733	1847	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	370	-0-		-2630	1103	370	3			Y	-0-					-0-
07	1537	X	434	-0-		-1103	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
08	930	X	259	-0-		-671	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	900	X	128	-0-		-772	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-		-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	852	X	852	-0-		-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-		-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 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
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					94
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					94
03	1767	N	171	-0-	-1596	-0-	171	3			N	-0-					94
04	1710	N	856	-0-	-854	-0-	856	3			N	-0-					94
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					94
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					94
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					94
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					94
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					190
02	1120	N	540	-0-	-580	-0-	540	2			N	-0-					190
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					190
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					190
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					190
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					190
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					190
08	1829	N	1246	-0-	-583	-0-	1246	2			N	-0-					190
09	2100	N	1153	-0-	-947	-0-	1153	2			N	-0-					190
10	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					190
11	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	2			N	-0-					190
12	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 15,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	248	-0-	248	407	248	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	463	-0-	463	870	463	3		Y	-0-			-0-
05	1797 N	927	-0-	-870	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	317	-0-	317	317	317	3		Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	317				Y	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			6
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			186
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			186
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			186
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			186
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			186
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			186
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			186
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			186
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			186
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			186
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			186
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			186

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (WOODFORD SHALE) 28961 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 295395 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224 N	224	-0-	-0-	-0-	132	2	92 9	N	84			160
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			160
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			160
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	96	2	7 9	N	6			166
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			166
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			166
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			166
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			166
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			166
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			166

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
02	616	N	194	-0-	-422	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEKE PRODUCTION LLC 100657
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
K3 PRODUCTIONS LLC //CONT.// 449236
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.) 28963 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*06	510	#	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*07	527	#	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*08	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*09	4429	R	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
*10	4187	R	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
*11	4395	R	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
12	4146	R	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 10100 PERF. 7367 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	2	3	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	9	2	5	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

01	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-					47
02	644	N	498	-0-	-146	-0-	498	3			N	-0-					47
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	556	3	276	9	N	251					298
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					298
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					298
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	494	3			N	-0-					298
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					298
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					298
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					298
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					298
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					298
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-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-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	22847	X	16754	-0-	-6093	-0-	15117	3	1637	9	Y	1488	1499	0	50
02	20636	X	19611	-0-	-1025	-0-	17972	3	1639	9	Y	1490	1483	0	57
03	22847	X	21270	-0-	-1577	-0-	19542	3	1728	9	Y	1571	1584	0	44
04	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	17540	3	8	4	Y	1536	1528	0	52
							1690	9							
05	21700	X	16672	-0-	-5028	-0-	15165	3	1507	9	Y	1370	1377	0	45
06	21000	X	15718	-0-	-5282	-0-	14440	3	1278	9	Y	1162	1166	0	41
07	21700	X	12491	-0-	-9209	-0-	11130	3	6	4	Y	1232	1222	0	51
							1355	9							
08	21266	X	13759	-0-	-7507	-0-	12237	3	26	4	Y	1360	1397	0	14
							1496	9							
09	19230	X	12642	-0-	-6588	-0-	10941	3	41	4	Y	1509	1494	0	29
							1660	9							
10	16678	X	14650	-0-	-2028	-0-	12883	3	136	4	Y	1483	1497	0	15
							1631	9							
11	15720	X	11976	-0-	-3744	-0-	10570	3	35	4	Y	1246	1248	0	13
							1371	9							
12	13764	X	11685	-0-	-2079	-0-	10191	3	101	4	Y	1266	1253	0	26
							1393	9							

TOTAL GAS PROD: 186,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,713

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	10378	-0-	-8408	-0-	9682	3	696	9	Y	633	641	0	21
02	12740	X	12371	-0-	-369	-0-	11700	3	671	9	Y	610	608	0	23
03	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	15743	3	993	9	Y	903	901	0	25
04	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	14457	3	7	4	Y	951	944	0	32
							1046	9							
05	13702	X	12894	-0-	-808	-0-	11933	3	961	9	Y	874	877	0	29
06	16200	X	11025	-0-	-5175	-0-	10275	3	750	9	Y	682	687	0	24
07	16740	X	15087	-0-	-1653	-0-	14185	3	7	4	Y	814	805	0	33
							895	9							
08	16740	X	15264	-0-	-1476	-0-	14356	3	28	4	Y	800	825	0	8
							880	9							
09	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	14760	3	40	4	Y	909	899	0	18
							1000	9							
10	15097	X	4200	-0-	-10897	-0-	3819	3	51	4	Y	300	315	0	3
							330	9							
11	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	20386	3	56	4	Y	1172	1163	0	12
							1289	9							
12	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	21790	3	158	4	Y	1177	1165	0	24
							1295	9							

TOTAL GAS PROD: 174,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,825

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27311	X	18814	-0-	-8497	-0-	17273	3	1541	9	Y	1401	1407	0	47
02	24668	X	13956	-0-	-10712	-0-	12791	3	1165	9	Y	1059	1065	0	41
03	27311	X	21394	-0-	-5917	-0-	20057	3	1337	9	Y	1215	1222	0	34
04	23850	X	17726	-0-	-6124	-0-	16399	3	8	4	Y	1199	1192	0	41
							1319	9							
05	22785	X	15492	-0-	-7293	-0-	14402	3	1090	9	Y	991	999	0	33
06	20700	X	13168	-0-	-7532	-0-	12369	3	799	9	Y	726	733	0	26
07	21390	X	15853	-0-	-5537	-0-	14673	3	7	4	Y	1066	1048	0	44
							1173	9							
08	21390	X	19175	-0-	-2215	-0-	17898	3	31	4	Y	1133	1165	0	12
							1246	9							
09	17730	X	5140	-0-	-12590	-0-	4524	3	18	4	Y	544	545	0	11
							598	9							
10	15841	X	5206	-0-	-10635	-0-	4571	3	54	4	Y	528	534	0	5
							581	9							
11	18570	X	17878	-0-	-692	-0-	15906	3	48	4	Y	1749	1735	0	19
							1924	9							
12	19189	X	18275	-0-	-914	-0-	16379	3	141	4	Y	1595	1582	0	32
							1755	9							

TOTAL GAS PROD: 182,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,206

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	EOM BALANCE
01	38378	X	28441	-0-	-9937	-0-	26063	3	2378	9	Y	2162	2166	0	73
02	28504	X	26167	-0-	-2337	-0-	24306	3	1861	9	Y	1692	1700	0	65
03	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	29860	3	2094	9	Y	1904	1915	0	54
04	29040	X	26891	-0-	-2149	-0-	25007	3	10	4	Y	1704	1700	0	58
							1874	9							
05	28985	X	25645	-0-	-3340	-0-	23733	3	1912	9	Y	1738	1739	0	57
06	30930	X	28635	-0-	-2295	-0-	26940	3	1695	9	Y	1541	1544	0	54
07	31961	X	28851	-0-	-3110	-0-	27069	3	11	4	Y	1610	1598	0	66
							1771	9							
08	31961	X	31075	-0-	-886	-0-	29385	3	40	4	Y	1500	1551	0	15
							1650	9							
09	29808	X	29808	-0-	-0-	-0-	27736	3	58	4	Y	1831	1810	0	36
							2014	9							
10	33664	X	33664	-0-	-0-	-0-	31591	3	211	4	Y	1693	1712	0	17
							1862	9							
11	30060	X	25010	-0-	-5050	-0-	23355	3	56	4	Y	1454	1456	0	15
							1599	9							
12	31062	X	23852	-0-	-7210	-0-	22128	3	163	4	Y	1419	1405	0	29
							1561	9							

TOTAL GAS PROD: 339,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,248

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	24428	X	14732	-0-	-9696	-0-	13690	3	1042	9	Y	947	929	0			32
02	19824	X	16885	-0-	-2939	-0-	15361	3	1524	9	Y	1385	1364	0			53
03	21948	X	19478	-0-	-2470	-0-	17396	3	2082	9	Y	1893	1893	0			53
04	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	18171	3	8	4	Y	1966	1953	0			66
							2163	9									
05	18693	X	17025	-0-	-1668	-0-	15130	3	1895	9	Y	1723	1732	0			57
06	18840	X	15534	-0-	-3306	-0-	13717	3	1817	9	Y	1652	1651	0			58
07	21018	X	6309	-0-	-14709	-0-	5721	3	2	4	Y	533	569	0			22
							586	9									
08	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
09	20340	X	9822	-0-	-10518	-0-	8964	3	21	4	Y	761	746	0			15
							837	9									
10	33991	X	33991	-0-	-0-	-0-	30391	3	217	4	Y	3075	3059	0			31
							3383	9									
11	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	31797	3	66	4	Y	2579	2583	0			27
							2837	9									
12	38126	X	38126	-0-	-0-	-0-	35125	3	217	4	Y	2531	2507	0			51
							2784	9									

TOTAL GAS PROD: 226,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,045

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
01	25637	X	8823	-0-	-16814	-0-	8105	3	718	9	Y	653	631	0			22
02	22288	X	16284	-0-	-6004	-0-	14961	3	1323	9	Y	1203	1179	0			46
03	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	19812	3	1849	9	Y	1681	1680	0			47
04	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	15799	3	8	4	Y	1277	1281	0			43
							1405	9									
05	18042	X	13785	-0-	-4257	-0-	12865	3	920	9	Y	836	851	0			28
06	20970	X	14042	-0-	-6928	-0-	12748	3	1294	9	Y	1176	1163	0			41
07	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	21056	3	8	4	Y	1711	1682	0			70
							1882	9									
08	30372	X	30372	-0-	-0-	-0-	27913	3	35	4	Y	2204	2251	0			23
							2424	9									
09	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	24144	3	50	4	Y	2024	2008	0			39
							2226	9									
10	27150	X	27150	-0-	-0-	-0-	24905	3	177	4	Y	1880	1900	0			19
							2068	9									
11	28260	X	24508	-0-	-3752	-0-	22402	3	50	4	Y	1869	1868	0			20
							2056	9									
12	29202	X	9931	-0-	-19271	-0-	8757	3	114	4	Y	964	964	0			20
							1060	9									

TOTAL GAS PROD: 233,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,478

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
01	23808	X	5572	-0-	-18236	-0-	5125	3	447	9	Y	406	392	0	14
02	9464	X	4124	-0-	-5340	-0-	3310	3	814	9	Y	740	726	0	28
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5230	3	758	9	Y	689	698	0	19
04	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	13905	3	7	4	Y	768	761	0	26
							845	9							
05	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	15770	3	794	9	Y	722	724	0	24
06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9441	3	539	9	Y	490	497	0	17
07	15252	X	3633	-0-	-11619	-0-	3504	3	2	4	Y	115	127	0	5
							127	9							
08	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
09	16020	X	6326	-0-	-9694	-0-	6074	3	15	4	Y	215	211	0	4
							237	9							
10	26784	X	26784	-0-	-0-	-0-	25108	3	189	4	Y	1352	1342	0	14
							1487	9							
11	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	26234	3	60	4	Y	1273	1273	0	14
							1400	9							
12	28239	X	28239	-0-	-0-	-0-	26878	3	182	4	Y	1072	1064	0	22
							1179	9							

TOTAL GAS PROD: 149,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,842

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	EOM BALANCE
01	36146	X	28926	-0-	-7220	-0-	26786	3	2140	9	Y	1945	1965	0	66
02	32648	X	20272	-0-	-12376	-0-	18755	3	1517	9	Y	1379	1392	0	53
03	36146	X	24413	-0-	-11733	-0-	22035	3	2378	9	Y	2162	2154	0	61
04	27990	X	24090	-0-	-3900	-0-	22003	3	9	4	Y	1889	1886	0	64
							2078	9							
05	28923	X	19709	-0-	-9214	-0-	18105	3	1604	9	Y	1458	1474	0	48
06	27990	X	15022	-0-	-12968	-0-	13762	3	1260	9	Y	1145	1153	0	40
07	24893	X	8907	-0-	-15986	-0-	8422	3	4	4	Y	437	459	0	18
							481	9							
08	24893	X	1878	-0-	-23015	-0-	1730	3	2	4	Y	133	150	0	1
							146	9							
09	36758	X	36758	-0-	-0-	-0-	32646	3	68	4	Y	3676	3605	0	72
							4044	9							
10	43613	X	43613	-0-	-0-	-0-	39795	3	258	4	Y	3236	3275	0	33
							3560	9							
11	40700	X	40700	-0-	-0-	-0-	37911	3	79	4	Y	2464	2471	0	26
							2710	9							
12	38829	X	38829	-0-	-0-	-0-	36208	3	225	4	Y	2178	2160	0	44
							2396	9							

TOTAL GAS PROD: 303,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,102

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

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
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	4081	1	5134	3	N	177	193	1	1	8	547
							98	4	195	9							
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	3686	1	5242	3	N	116	181	1	1	8	481
							3	4	128	9							
03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	4081	1	11082	3	N	296	179	1	3	8	595
							16	4	326	9							
04	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	3949	1	10147	3	N	190	179	1	2	8	604
							170	4	209	9							
05	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	4081	1	10885	3	N	182	335	1			451
							173	4	200	9							
06	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	3949	1	7727	3	N	158	187	1			422
							150	4	174	9							
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1185	1	652	3	N	21					443
							11	4	23	9							
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	263	1	96	3	N	-0-					443
							8	4									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1441	1	2581	3	N	96					539
							77	4	106	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539

TOTAL GAS PROD: 82,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

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
01	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	4717	1	9005	3	N	724	730	1			312
							183	4	796	9							
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	4261	1	5295	3	N	552	361	1	120	6	383
							10	4	607	9							
03	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	4271	1	7637	3	N	965	770	1	254	6	321
							21	4	1062	9			3	8			
04	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	4134	1	6996	3	N	666	519	1	2	3	463
							133	4	733	9			3	6			
05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	4271	1	9338	3	N	794	1020	1			237
							178	4	873	9							
06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	4134	1	9095	3	N	729	684	1			282
							178	4	802	9							
07	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	4271	1	10836	3	N	721	701	1			302
							131	4	793	9							
08	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	4271	1	10881	3	N	630	544	1			388
							92	4	693	9							
09	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	4134	1	10296	3	N	689	855	1			222
							92	4	758	9							
10	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	4271	1	12659	3	N	844	740	1			326
							27	4	928	9							
11	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	4134	1	10163	3	N	822	888	1			260
							23	4	904	9							
12	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	4272	1	7715	3	N	604	557	1			307
							506	4	664	9							

TOTAL GAS PROD: 172,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,740

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	27962	X	19857	-0-		-8105		-0-		18203	3	71	4	N	1439	1453	1	11	8	271
										1583	9									
02	25256	X	12182	-0-		-13074		-0-		10547	3	107	4	N	1389	1433	1	10	6	212
										1528	9					5	8			
03	21855	X	9351	-0-		-12504		-0-		7326	3	1292	4	N	666	535	1	54	8	289
										733	9									
04	21150	X	20571	-0-		-579		-0-		18507	3	85	4	N	1799	1911	1	6	8	171
										1979	9									
05	29794	X	29794	-0-		-0-		-0-		26330	3	100	4	N	3058	2836	1			393
										3364	9									
06	19284	X	19284	-0-		-0-		-0-		16763	3	54	4	N	2243	2298	1			338
										2467	9									
07	24537	X	24537	-0-		-0-		-0-		21959	3	14	4	N	2331	2301	1			368
										2564	9									
08	29791	X	21137	-0-		-8654		-0-		19116	3	134	4	N	1715	1770	1			313
										1887	9									
09	28830	X	25844	-0-		-2986		-0-		23425	3	3	4	N	2196	2305	1			204
										2416	9									
10	29791	X	18101	-0-		-11690		-0-		16485	3	13	4	N	1457	1524	1			137
										1603	9									
11	23760	X	-0-	-0-		-23760		-0-						N	-0-					137
12	26691	X	1781	-0-		-24910		-0-		37	3	18	4	N	1569	1430	1			276
										1726	9									

TOTAL GAS PROD: 202,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,862

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. 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	30163	X	28788	-0-		-1375		-0-		8571	1	17852	3	N	2140	2146	1	13	8	573
										11	4	2354	9							
02	25872	X	25266	-0-		-606		-0-		7722	1	15262	3	N	2003	1908	1	75	6	584
										79	4	2203	9			9	8			
03	28644	X	23900	-0-		-4744		-0-		7134	1	14800	3	N	1769	1719	1	60	3	517
										20	4	1946	9			35	6	22	8	
04	27840	X	17537	-0-		-10303		-0-		2000	1	13600	3	N	1723	1762	1	5	8	473
										42	4	1895	9							
05	28768	X	26571	-0-		-2197		-0-		1868	1	21467	3	N	2921	3002	1			392
										23	4	3213	9							
06	27840	X	18084	-0-		-9756		-0-		727	1	14743	3	N	2336	2322	1			406
										44	4	2570	9							
07	27962	X	17033	-0-		-10929		-0-		674	1	14344	3	N	1764	1795	1			375
										75	4	1940	9							
08	26567	X	23013	-0-		-3554		-0-		3450	1	17179	3	N	2148	1934	1			589
										21	4	2363	9							
09	25710	X	21469	-0-		-4241		-0-		3393	1	16374	3	N	1538	1760	1			367
										10	4	1692	9							
10	26567	X	21246	-0-		-5321		-0-		1445	1	17968	3	N	1663	1760	1			270
										4	4	1829	9							
11	22260	X	1317	-0-		-20943		-0-		618	1	27	3	N	611	556	1			325
										672	9									
12	23002	X	4625	-0-		-18377		-0-		1975	1	73	3	N	2343	1998	1			670
										2577	9									

TOTAL GAS PROD: 228,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,959

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

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
01	61194	X	43449	-0-	-17745	-0-	4356	1	37776	3	Y	1034	847	1	71	6	172
							180	4	1137	9			14	8			
02	55272	X	43275	-0-	-11997	-0-	2141	1	40201	3	Y	838	707	1	139	6	152
							11	4	922	9			12	8			
03	61194	X	54921	-0-	-6273	-0-	3159	1	50522	3	Y	1122	729	1	95	3	151
							6	4	1234	9			285	6	14	8	
04	59220	X	49084	-0-	-10136	-0-	2375	1	45828	3	Y	599	390	1	14	3	276
							222	4	659	9			63	6	7	8	
05	61194	X	31698	-0-	-29496	-0-	985	1	29809	3	Y	734	876	1			134
							97	4	807	9							
06	52740	X	48105	-0-	-4635	-0-	1421	1	45305	3	Y	1114	1068	1			180
							154	4	1225	9							
07	54498	X	29719	-0-	-24779	-0-	2584	1	25431	3	Y	1359	1341	1			198
							209	4	1495	9							
08	54932	X	33235	-0-	-21697	-0-	4863	1	26965	3	Y	1279	1210	1			267
							1407	9									
09	48990	X	26850	-0-	-22140	-0-	1816	1	24047	3	Y	897	1039	1			125
							987	9									
10	49724	X	31510	-0-	-18214	-0-	2140	1	28029	3	Y	1219	1102	1			242
							1341	9									
11	48120	X	26037	-0-	-22083	-0-	1275	1	23654	3	Y	1007	1067	1			182
							1108	9									
12	33232	X	22691	-0-	-10541	-0-	1367	1	20530	3	Y	722	762	1			142
							794	9									

TOTAL GAS PROD: 440,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,924

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

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
01	48983	X	48983	-0-	-0-	-0-	1606	1	44395	3	Y	1921	1970	1	29	6	186
							869	4	2113	9			46	8			
*02	33796	X	33796	-0-	-0-	-0-	1043	1	31300	3	Y	1285	1267	1	45	6	132
							39	4	1414	9			27	8			
03	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-	1057	1	30181	3	Y	1119	970	1	49	6	206
							36	4	1231	9			26	8			
04	41147	X	41147	-0-	-0-	-0-	1304	1	37699	3	Y	1251	1102	1	24	3	207
							768	4	1376	9			96	6	28	8	
05	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	581	1	24472	3	Y	830	985	1			52
							480	4	913	9							
06	32190	X	32190	-0-	-0-	-0-	926	1	29602	3	Y	969	905	1			116
							596	4	1066	9							
07	35303	X	35303	-0-	-0-	-0-	904	1	32962	3	Y	875	907	1			84
							474	4	963	9							
08	34006	X	34006	-0-	-0-	-0-	697	1	31847	3	Y	906	906	1			84
							465	4	997	9							
09	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	671	1	20812	3	Y	638	619	1			103
							329	4	702	9							
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	216	1	12036	3	Y	224	308	1			19
							8	4	246	9							
11	30597	X	30597	-0-	-0-	-0-	434	1	29035	3	Y	1012	901	1			130
							15	4	1113	9							
12	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	416	1	24833	3	Y	831	811	1			150
							38	4	914	9							

TOTAL GAS PROD: 376,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,861

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

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
01	24521	X	15135	-0-	-9386	-0-	955	1	13274	3	Y	720	985	1			290
							114	4	792	9							
02	22148	X	14974	-0-	-7174	-0-	814	1	13510	3	Y	518	486	1	2	8	320
							80	4	570	9							
03	21762	X	19176	-0-	-2586	-0-	1774	1	15731	3	Y	1415	748	1	595	6	203
							114	4	1557	9			189	8			
04	21060	X	13145	-0-	-7915	-0-	1445	1	9555	3	Y	1906	428	1	1197	6	211
							48	4	2097	9			273	8			
05	18445	X	18220	-0-	-225	-0-	1958	1	15526	3	Y	592	534	1			269
							85	4	651	9							
06	17730	X	17721	-0-	-9	-0-	2065	1	14839	3	Y	677	714	1			232
							72	4	745	9							
07	18321	X	12494	-0-	-5827	-0-	807	1	11169	3	Y	428	235	1			425
							47	4	471	9							
08	19189	X	17160	-0-	-2029	-0-	1673	1	14468	3	Y	850	975	1			300
							84	4	935	9							
09	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	1608	1	16333	3	Y	822	776	1			346
							74	4	904	9							
10	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	801	1	19514	3	Y	966	1034	1			278
							78	4	1063	9							
11	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	17566	3	80	4	Y	850	884	1			244
							935	9									
12	19561	X	11067	-0-	-8494	-0-	10349	3	50	4	Y	607	590	1			261
							668	9									

TOTAL GAS PROD: 198,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,351

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

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
01	10509	X	2697	-0-	-7812	-0-	254	1	2284	3	Y	116	192	1			47
							31	4	128	9							
02	9492	X	180	-0-	-9312	-0-	61	1	105	3	Y	3	48	1			2
							11	4	3	9							
*03	8525	X	5156	-0-	-3369	-0-	526	1	4214	3	Y	346	107	1	145	6	50
							35	4	381	9			46	8			
04	6300	X	5595	-0-	-705	-0-	1651	1	3288	3	Y	530	112	1	333	6	59
							73	4	583	9			76	8			
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	753	1	5344	3	Y	196	166	1			89
							40	4	216	9							
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	898	1	7311	3	Y	355	323	1			121
							32	4	391	9							
07	5332	X	24	-0-	-5308	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	121	1			-0-
08	6355	X	4638	-0-	-1717	-0-	422	1	4098	3	Y	87	56	1			31
							22	4	96	9							
09	8640	X	7689	-0-	-951	-0-	567	1	6917	3	Y	163	125	1			69
							26	4	179	9							
10	8928	X	8195	-0-	-733	-0-	251	1	7651	3	Y	243	242	1			70
							26	4	267	9							
11	8640	X	6471	-0-	-2169	-0-	6238	3	28	4	Y	186	203	1			53
							205	9									
12	7936	X	7871	-0-	-65	-0-	7612	3	66	4	Y	175	153	1			75
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 63,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,400

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. 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	15686	X	5790	-0-	-9896	-0-	1019	1	3369	3	Y	1229	1246	1	46	6	164
							50	4	1352	9			21	8			
02	12964	X	8822	-0-	-4142	-0-	444	1	7741	3	Y	544	574	1	65	6	69
							39	4	598	9							
03	14353	X	10795	-0-	-3558	-0-	383	1	9471	3	Y	833	747	1	39	6	115
							25	4	916	9			1	8			
04	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	857	1	13624	3	Y	771	757	1	8	3	80
							73	4	848	9			30	6	11	8	
05	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	752	1	14184	3	Y	1203	1158	1			125
							36	4	1323	9							
06	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	790	1	10798	3	Y	74	186	1			13
							33	4	81	9							
07	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	994	1	15780	3	Y	1160	1064	1			109
							34	4	1276	9							
08	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	911	1	16431	3	Y	1091	1032	1			168
							47	4	1200	9							
09	15780	X	13108	-0-	-2672	-0-	579	1	11597	3	Y	829	890	1			107
							20	4	912	9							
10	18073	X	13780	-0-	-4293	-0-	652	1	12214	3	Y	778	812	1			73
							58	4	856	9							
11	18000	X	17801	-0-	-199	-0-	909	1	16848	3	Y	14	87	1			-0-
							29	4	15	9							
12	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	1236	1	17099	3	Y	1375	1215	1			160
							31	4	1513	9							

TOTAL GAS PROD: 170,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,901

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. 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	23994	X	15051	-0-	-8943	-0-	1705	1	11549	3	Y	1560	1591	1	58	6	209
							81	4	1716	9			27	8			
02	19656	X	14669	-0-	-4987	-0-	722	1	12534	3	Y	1232	1137	1	147	6	157
							58	4	1355	9							
03	23374	X	23282	-0-	-92	-0-	779	1	20339	3	Y	1921	1722	1	89	6	264
							51	4	2113	9			3	8			
04	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	1197	1	19364	3	Y	2067	1996	1	15	3	217
							120	4	2274	9			74	6	29	8	
05	23374	X	20305	-0-	-3069	-0-	948	1	17595	3	Y	1560	1615	1			162
							46	4	1716	9							
06	22440	X	18223	-0-	-4217	-0-	1131	1	15191	3	Y	1689	1546	1			305
							43	4	1858	9							
07	26304	X	26304	-0-	-0-	-0-	1451	1	22876	3	Y	1752	1892	1			165
							50	4	1927	9							
08	23591	X	23456	-0-	-135	-0-	1195	1	20418	3	Y	1635	1549	1			251
							44	4	1799	9							
09	22830	X	19052	-0-	-3778	-0-	839	1	16763	3	Y	1292	1377	1			166
							29	4	1421	9							
10	25482	X	20064	-0-	-5418	-0-	1068	1	17532	3	Y	1217	1269	1			114
							125	4	1339	9							
11	24660	X	21364	-0-	-3296	-0-	1052	1	18263	3	Y	1834	1630	1			318
							32	4	2017	9							
12	25482	X	23195	-0-	-2287	-0-	1328	1	20208	3	Y	1476	1622	1			172
							35	4	1624	9							

TOTAL GAS PROD: 247,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,235

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. 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	49700	X	49700	-0-	-0-	-0-	1589	1	44278	3	Y	2697	2865	1	41	6	261
							866	4	2967	9			65	8			
02	42148	X	42148	-0-	-0-	-0-	1393	1	38098	3	Y	2370	2255	1	82	6	244
							50	4	2607	9			50	8			
03	30411	X	27985	-0-	-2426	-0-	828	1	25455	3	Y	1518	1385	1	60	6	281
							32	4	1670	9			36	8			
04	35001	X	35001	-0-	-0-	-0-	1026	1	30397	3	Y	2693	2234	1	36	3	452
							616	4	2962	9			191	6	61	8	
05	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	1199	1	37161	3	Y	2664	2948	1			168
							743	4	2930	9							
06	41978	X	41978	-0-	-0-	-0-	1160	1	37314	3	Y	2503	2372	1			299
							751	4	2753	9							
07	43047	X	43047	-0-	-0-	-0-	1007	1	39255	3	Y	2033	2136	1			196
							549	4	2236	9							
08	41485	X	41485	-0-	-0-	-0-	802	1	38077	3	Y	1999	2010	1			185
							407	4	2199	9							
09	29430	X	8208	-0-	-21222	-0-	266	1	7434	3	Y	447	560	1			72
							16	4	492	9							
10	45737	X	45737	-0-	-0-	-0-	989	1	42378	3	Y	2030	1927	1			175
							137	4	2233	9							
11	43216	X	43216	-0-	-0-	-0-	595	1	40232	3	Y	2153	2050	1			278
							21	4	2368	9							
12	37128	X	37128	-0-	-0-	-0-	574	1	34488	3	Y	1836	1782	1			332
							46	4	2020	9							

TOTAL GAS PROD: 457,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,943

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	55862	X	4154	-0-	-51708	-0-	108	1	3893	3	Y	127	246	1			18
							13	4	140	9							
02	50456	X	40562	-0-	-9894	-0-	1178	1	37337	3	Y	1717	1497	1	85	6	153
							158	4	1889	9							
03	46810	X	36249	-0-	-10561	-0-	1932	1	32890	3	Y	1200	919	1	184	6	249
							107	4	1320	9			1	8			
04	43530	X	41968	-0-	-1562	-0-	2628	1	37297	3	Y	1755	1726	1	15	3	195
							112	4	1931	9			41	6	27	8	
05	44919	X	25346	-0-	-19573	-0-	1576	1	22520	3	Y	1072	1145	1			122
							71	4	1179	9							
06	43470	X	36290	-0-	-7180	-0-	2293	1	32196	3	Y	1515	1431	1			206
							134	4	1667	9							
07	44919	X	13977	-0-	-30942	-0-	861	1	12615	3	Y	431	569	1			68
							27	4	474	9							
08	43276	X	-0-	-0-	-43276	-0-					Y	-0-	68	1			-0-
09	41880	X	-0-	-0-	-41880	-0-					Y	-0-					-0-
10	37510	X	4917	-0-	-32593	-0-	166	1	4623	3	Y	50	21	1			29
							73	4	55	9							
11	36300	X	26524	-0-	-9776	-0-	960	1	24745	3	Y	689	641	1			77
							61	4	758	9							
12	27826	X	27826	-0-	-0-	-0-	978	1	25782	3	Y	930	857	1			150
							43	4	1023	9							

TOTAL GAS PROD: 257,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,486

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58348	X	58348	-0-	-0-	-0-	2213	1	53874	3	Y	1882	1932	1			270
							191	4	2070	9							
02	45640	X	44722	-0-	-918	-0-	1300	1	40677	3	Y	2335	2282	1	115	6	208
							176	4	2569	9							
03	50530	X	33569	-0-	-16961	-0-	1775	1	30187	3	Y	1396	1102	1	211	6	290
							71	4	1536	9			1	8			
04	50070	X	46350	-0-	-3720	-0-	2917	1	41419	3	Y	1717	1731	1	17	3	190
							125	4	1889	9			42	6	27	8	
05	51739	X	45763	-0-	-5976	-0-	3328	1	40577	3	Y	1572	1583	1			179
							129	4	1729	9							
06	50070	X	40882	-0-	-9188	-0-	2732	1	36324	3	Y	1463	1443	1			199
							217	4	1609	9							
07	52629	X	52629	-0-	-0-	-0-	4037	1	46874	3	Y	1449	1420	1			228
							124	4	1594	9							
08	50794	X	50794	-0-	-0-	-0-	3602	1	45047	3	Y	1191	1234	1			185
							835	4	1310	9							
09	53910	X	53910	-0-	-0-	-0-	2269	1	50148	3	Y	1238	1155	1			268
							131	4	1362	9							
10	51739	X	32151	-0-	-19588	-0-	1163	1	29508	3	Y	632	533	1			367
							785	4	695	9							
11	50070	X	47776	-0-	-2294	-0-	1717	1	44113	3	Y	1669	1847	1			189
							110	4	1836	9							
12	51739	X	46649	-0-	-5090	-0-	1645	1	43333	3	Y	1454	1409	1			234
							72	4	1599	9							

TOTAL GAS PROD: 553,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,998

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	36679	X	36679	-0-	-0-	-0-	1392	1	34208	3	Y	872	1077	1			125
							120	4	959	9							
02	32396	X	32105	-0-	-291	-0-	953	1	29802	3	Y	1110	1081	1	55	6	99
							129	4	1221	9							
03	35867	X	21652	-0-	-14215	-0-	1270	1	19654	3	Y	595	478	1	93	6	123
							73	4	655	9							
04	34710	X	29745	-0-	-4965	-0-	1844	1	26668	3	Y	1048	1002	1	11	3	116
							80	4	1153	9			26	6	16	8	
05	36094	X	36094	-0-	-0-	-0-	2597	1	32081	3	Y	1194	1174	1			136
							103	4	1313	9							
06	34710	X	31553	-0-	-3157	-0-	2123	1	28365	3	Y	826	850	1			112
							156	4	909	9							
07	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	3111	1	35887	3	Y	1081	1023	1			170
							95	4	1189	9							
08	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	2870	1	33686	3	Y	1379	1334	1			215
							541	4	1517	9							
09	39703	X	39703	-0-	-0-	-0-	1658	1	36378	3	Y	1428	1334	1			309
							96	4	1571	9							
10	35867	X	16114	-0-	-19753	-0-	703	1	14554	3	Y	400	477	1			232
							417	4	440	9							
11	34710	X	33428	-0-	-1282	-0-	1167	1	30586	3	Y	1455	1522	1			165
							74	4	1601	9							
12	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	1272	1	33488	3	Y	1371	1315	1			221
							56	4	1508	9							

TOTAL GAS PROD: 392,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,759

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	73098	X	37756	-0-		-35342	-0-	1387	1	32684	3	N	3231	2687	1	700	6	616
								131	4	3554	9			64	8			
02	66024	X	61193	-0-		-4831	-0-	247	1	56533	3	N	3920	4107	1	71	8	358
								101	4	4312	9							
03	58502	X	58502	-0-		-0-	-0-	276	1	54567	3	N	3239	3008	1	100	6	422
								96	4	3563	9			67	8			
04	46800	X	30446	-0-		-16354	-0-	228	1	28015	3	N	1801	1793	1	9	3	343
								222	4	1981	9			50	6	28	8	
05	67673	X	54630	-0-		-13043	-0-	2037	1	49308	3	N	2879	2671	1			551
								118	4	3167	9							
06	65490	X	51308	-0-		-14182	-0-	4562	1	43595	3	N	2786	2931	1			406
								86	4	3065	9							
07	67673	X	52508	-0-		-15165	-0-	3344	1	46421	3	N	2418	2523	1			301
								83	4	2660	9							
08	58497	X	25086	-0-		-33411	-0-	2123	1	21959	3	N	813	729	1			385
								110	4	894	9							
09	52860	X	52245	-0-		-615	-0-	3095	1	45906	3	N	2774	2505	1			654
								193	4	3051	9							
10	54622	X	53852	-0-		-770	-0-	1059	1	49973	3	N	2430	2700	1			384
								147	4	2673	9							
11	53833	X	53833	-0-		-0-	-0-	1698	1	49355	3	N	2409	2359	1			434
								130	4	2650	9							
12	55956	X	55956	-0-		-0-	-0-	3720	1	49258	3	N	2599	2391	1			642
								119	4	2859	9							

TOTAL GAS PROD: 587,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,299

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

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	14B2 EXT		107	-0-		107	107	5	1	91	3	Y	7	6	1			1
								3	4	8	9							
02	14B2 EXT		33227	-0-		33227	33334	1917	1	27387	3	Y	3397	2561	1	406	6	431
								186	4	3737	9							
03	14B2 EXT		49722	-0-		49722	83056	1759	1	44345	3	Y	3188	3023	1	153	6	438
								111	4	3507	9			5	8			
04	T. A.		46747	-0-		46747	129803	2643	1	40568	3	Y	2988	2935	1	26	3	312
								249	4	3287	9			111	6	42	8	
05	173256	X	43453	-0-		-129803	-0-	2140	1	38688	3	Y	2297	2371	1			238
								98	4	2527	9							
06	13022	X	13022	-0-		-0-	-0-	667	1	11376	3	Y	863	945	1			156
								30	4	949	9							
07	49538	X	27963	-0-		-21575	-0-	1266	1	25121	3	Y	1379	1405	1			130
								59	4	1517	9							
08	49724	X	47981	-0-		-1743	-0-	2421	1	42765	3	Y	1693	1563	1			260
								933	4	1862	9							
09	46560	X	45206	-0-		-1354	-0-	2151	1	41047	3	Y	1761	1795	1			226
								71	4	1937	9							
10	43462	X	34239	-0-		-9223	-0-	1581	1	31141	3	Y	1321	1424	1			123
								64	4	1453	9							
11	46440	X	39308	-0-		-7132	-0-	1780	1	35015	3	Y	2229	1968	1			384
								61	4	2452	9							
12	47988	X	34026	-0-		-13962	-0-	1535	1	30995	3	Y	1314	1546	1			152
								51	4	1445	9							

TOTAL GAS PROD: 415,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,437

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
01	37727	X	32395	-0-	-5332	-0-	2533	1	28109	3	Y	1491	1500	1	56	6	200
							113	4	1640	9			25	8			
02	33068	X	27851	-0-	-5217	-0-	1627	1	24531	3	Y	1399	1254	1	167	6	178
							154	4	1539	9							
03	38285	X	36057	-0-	-2228	-0-	1321	1	32871	3	Y	1621	1493	1	82	6	222
							82	4	1783	9			2	8			
04	37050	X	20239	-0-	-16811	-0-	954	1	18031	3	Y	1023	1075	1	10	3	107
							129	4	1125	9			39	6	14	8	
05	38285	X	36379	-0-	-1906	-0-	1782	1	32689	3	Y	1656	1591	1			172
							86	4	1822	9							
06	34800	X	33796	-0-	-1004	-0-	2250	1	29588	3	Y	1713	1575	1			310
							74	4	1884	9							
07	40550	X	40550	-0-	-0-	-0-	2233	1	36626	3	Y	1465	1637	1			138
							79	4	1612	9							
08	36394	X	30078	-0-	-6316	-0-	1396	1	26884	3	Y	919	916	1			141
							787	4	1011	9							
09	37823	X	37823	-0-	-0-	-0-	1810	1	34554	3	Y	1272	1250	1			163
							60	4	1399	9							
10	40548	X	32136	-0-	-8412	-0-	1652	1	29066	3	Y	1056	1120	1			99
							256	4	1162	9							
11	39240	X	34770	-0-	-4470	-0-	1825	1	30933	3	Y	1778	1571	1			306
							56	4	1956	9							
12	40548	X	27195	-0-	-13353	-0-	1405	1	24625	3	Y	1020	1208	1			118
							43	4	1122	9							

TOTAL GAS PROD: 389,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,413

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	60729	X	52517	-0-	-8212	-0-	7603	1	40696	3	Y	3110	3139	1	25	6	510
							797	4	3421	9							
02	59039	X	59039	-0-	-0-	-0-	6718	1	47723	3	Y	4116	4118	1	55	6	453
							70	4	4528	9							
03	70340	X	70340	-0-	-0-	-0-	2174	1	63189	3	Y	4271	4243	1	5	8	476
							279	4	4698	9							
04	74573	X	74573	-0-	-0-	-0-	2249	1	66786	3	Y	3923	3808	1	71	6	520
							1223	4	4315	9							
05	66150	X	66150	-0-	-0-	-0-	2173	1	59157	3	Y	3367	3358	1			529
							1116	4	3704	9							
06	58770	X	54575	-0-	-4195	-0-	2022	1	48962	3	Y	2410	2570	1			369
							940	4	2651	9							
07	76477	X	61890	-0-	-14587	-0-	2228	1	56592	3	Y	2204	2206	1			367
							646	4	2424	9							
08	76477	X	35739	-0-	-40738	-0-	1568	1	32400	3	Y	1019	1040	1			346
							650	4	1121	9							
09	74010	X	30589	-0-	-43421	-0-	1656	1	27307	3	Y	1436	1438	1			344
							46	4	1580	9							
10	66154	X	61230	-0-	-4924	-0-	2410	1	54208	3	Y	3109	3012	1			441
							1192	4	3420	9							
11	73180	X	73180	-0-	-0-	-0-	2574	1	67588	3	Y	2647	2702	1			386
							106	4	2912	9							
12	80066	X	80066	-0-	-0-	-0-	3062	1	73304	3	Y	2893	2871	1			408
							518	4	3182	9							

TOTAL GAS PROD: 719,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,505

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W107H RRCID -> 292146 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	62339	X	62339	-0-	-0-	-0-	10260	1	49054	3	Y	1869	2036	1	15	6	344
							969	4	2056	9							
02	67444	X	67444	-0-	-0-	-0-	8148	1	56324	3	Y	2627	2656	1	35	6	280
							82	4	2890	9							
03	65025	X	65025	-0-	-0-	-0-	2113	1	60861	3	Y	1628	1722	1	2	8	184
							260	4	1791	9							
04	61174	X	61174	-0-	-0-	-0-	1900	1	56530	3	Y	1554	1547	1	19	6	172
							1035	4	1709	9							
05	61845	X	61535	-0-	-310	-0-	2115	1	56240	3	Y	1925	1787	1			310
							1062	4	2118	9							
06	59850	X	56138	-0-	-3712	-0-	2127	1	50868	3	Y	1969	2019	1			260
							977	4	2166	9							
07	74121	X	58569	-0-	-15552	-0-	2059	1	53571	3	Y	2141	2114	1			287
							584	4	2355	9							
08	65038	X	55035	-0-	-10003	-0-	2720	1	50040	3	Y	1404	1394	1			297
							731	4	1544	9							
09	61020	X	35616	-0-	-25404	-0-	1664	1	32737	3	Y	1058	1069	1			286
							51	4	1164	9							
10	61535	X	56160	-0-	-5375	-0-	2308	1	52155	3	Y	808	867	1			227
							808	4	889	9							
11	58013	X	58013	-0-	-0-	-0-	2060	1	54072	3	Y	1632	1621	1			238
							86	4	1795	9							
12	58559	X	57277	-0-	-1282	-0-	2202	1	52743	3	Y	1783	1770	1			251
							371	4	1961	9							

TOTAL GAS PROD: 694,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,398

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. 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	46035	X	44807	-0-	-1228	-0-	12663	1	30372	3	Y	1091	1200	1	36	6	395
							572	4	1200	9			24	8			
02	41580	X	40350	-0-	-1230	-0-	13232	1	25618	3	Y	1342	1032	1	320	6	361
							24	4	1476	9			24	8			
03	39835	X	36869	-0-	-2966	-0-	3379	1	31416	3	Y	1474	1238	1	47	8	550
							453	4	1621	9							
04	43290	X	28349	-0-	-14941	-0-	1483	1	25016	3	Y	1284	1198	1	36	6	571
							438	4	1412	9			29	8			
05	44795	X	31282	-0-	-13513	-0-	1929	1	28294	3	Y	512	536	1			547
							496	4	563	9							
06	43350	X	29541	-0-	-13809	-0-	2086	1	26244	3	Y	664	793	1			418
							481	4	730	9							
07	37851	X	30412	-0-	-7439	-0-	1997	1	27672	3	Y	330	346	1			402
							380	4	363	9							
08	36859	X	27242	-0-	-9617	-0-	1853	1	23684	3	Y	601	568	1			435
							1044	4	661	9							
09	30290	X	30290	-0-	-0-	-0-	1937	1	27001	3	Y	1091	1036	1			490
							152	4	1200	9							
10	31279	X	29952	-0-	-1327	-0-	2364	1	26196	3	Y	957	990	1			457
							339	4	1053	9							
11	29550	X	27158	-0-	-2392	-0-	1944	1	24272	3	Y	784	826	1			415
							80	4	862	9							
12	31310	X	29338	-0-	-1972	-0-	2024	1	26213	3	Y	974	938	1			451
							30	4	1071	9							

TOTAL GAS PROD: 385,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,104

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	58218	X	15387	-0-	-42831	-0-	2458	1	11926	3	Y	710	676	1	24	6	292
							222	4	781	9			15	8			
02	52584	X	-0-	-0-	-52584	-0-					Y	-0-	261	1			31
03	53940	X	16546	-0-	-37394	-0-	819	1	14932	3	Y	464	413	1			82
							285	4	510	9							
04	52200	X	42261	-0-	-9939	-0-	2579	1	37911	3	Y	1007	894	1	34	6	157
							663	4	1108	9			4	8			
05	51863	X	37241	-0-	-14622	-0-	2269	1	32507	3	Y	1723	1617	1			263
							570	4	1895	9							
06	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	1976	1	26291	3	Y	1262	1231	1			294
							481	4	1388	9							
07	44237	X	34721	-0-	-9516	-0-	2201	1	30174	3	Y	1757	1748	1			303
							413	4	1933	9							
08	44237	X	32268	-0-	-11969	-0-	2344	1	26995	3	Y	1202	1200	1			305
							1607	4	1322	9							
09	42810	X	31755	-0-	-11055	-0-	2125	1	28437	3	Y	933	945	1			293
							167	4	1026	9							
10	37231	X	30538	-0-	-6693	-0-	2405	1	25812	3	Y	853	879	1			267
							1383	4	938	9							
11	33600	X	30829	-0-	-2771	-0-	2528	1	27231	3	Y	880	690	1			457
							102	4	968	9							
12	34720	X	34304	-0-	-416	-0-	2403	1	30676	3	Y	1082	1042	1			497
							35	4	1190	9							

TOTAL GAS PROD: 335,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,873

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
01	67504	X	67504	-0-	-0-	-0-	685	1	66182	3	N	579	612	0			85
							637	9									
02	49952	X	49952	-0-	-0-	-0-	1135	1	48558	3	N	235	215	0			105
							259	9									
03	30628	X	2741	-0-	-27887	-0-	817	1	1913	3	N	10	35	0			80
							11	9									
04	53640	X	47004	-0-	-6636	-0-	1169	1	45598	3	N	215	185	0			110
							237	9									
05	55428	X	26476	-0-	-28952	-0-	1114	1	25193	3	N	154	192	0			72
							169	9									
06	53640	X	31053	-0-	-22587	-0-	646	1	30288	3	N	108	62	0			118
							119	9									
07	55304	X	36551	-0-	-18753	-0-	898	1	35453	3	N	182	173	0			127
							200	9									
08	48577	X	1594	-0-	-46983	-0-	522	1	1063	3	N	8					135
							9	9									
09	47010	X	255	-0-	-46755	-0-	255	1			N	-0-	19	0			116
10	36549	X	18988	-0-	-17561	-0-	486	1	18481	4	N	19					135
							21	9									
11	35370	X	444	-0-	-34926	-0-	444	1			N	-0-					135
12	36549	X	480	-0-	-36069	-0-	480	1			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 283,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4005	-0-	-1110		-0-	777	1	3054	3	N	158	221	1			127
								174	9									
02	4620	X	4271	-0-	-349		-0-	702	1	3468	3	N	92	13	1			206
								101	9									
03	5608	X	5608	-0-	-0-		-0-	777	1	4703	3	N	116	217	1			105
								128	9									
04	5637	X	5637	-0-	-0-		-0-	752	1	4760	3	N	114	15	1			204
								125	9									
05	5620	X	5620	-0-	-0-		-0-	777	1	4726	3	N	106	204	1			106
								117	9									
06	4950	X	4548	-0-	-402		-0-	752	1	3701	3	N	86	8	1			184
								95	9									
07	5115	X	2917	-0-	-2198		-0-	577	1	2267	3	N	66	7	1			243
								73	9									
08	5115	X	2659	-0-	-2456		-0-	437	1	2193	3	N	26	197	1			72
								29	9									
09	5818	X	5818	-0-	-0-		-0-	752	1	4949	3	N	106	13	1			165
								117	9									
10	6533	X	6533	-0-	-0-		-0-	777	1	5632	3	N	113	17	1			261
								124	9									
11	6919	X	6919	-0-	-0-		-0-	752	1	6045	3	N	111	218	1			154
								122	9									
12	6477	X	6477	-0-	-0-		-0-	777	1	5577	3	N	112	26	1			240
								123	9									

TOTAL GAS PROD: 61,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7240	X	7240	-0-	-0-		-0-	413	1	6489	3	Y	307	360	1			107
								338	9									
02	7112	X	6124	-0-	-988		-0-	432	1	5426	3	Y	242	198	1			151
								266	9									
03	7914	X	7914	-0-	-0-		-0-	402	1	7203	3	Y	281	203	1			229
								309	9									
04	8213	X	8213	-0-	-0-		-0-	376	1	7540	3	Y	270	301	1			198
								297	9									
05	8498	X	8498	-0-	-0-		-0-	390	1	7845	3	Y	239	283	1			154
								263	9									
06	8077	X	8077	-0-	-0-		-0-	376	1	7482	3	Y	199	174	1			179
								219	9									
07	8301	X	8301	-0-	-0-		-0-	389	1	7702	3	Y	191	171	1			199
								210	9									
08	8376	X	8376	-0-	-0-		-0-	389	1	7801	3	Y	169	222	1			146
								186	9									
09	7567	X	7567	-0-	-0-		-0-	399	1	6948	3	Y	200	155	1			191
								220	9									
10	7305	X	7305	-0-	-0-		-0-	390	1	6703	3	Y	193	203	1			181
								212	9									
11	7004	X	7004	-0-	-0-		-0-	376	1	6448	3	Y	164	187	1			158
								180	9									
12	6820	X	6807	-0-	-13		-0-	389	1	6258	3	Y	145	103	1			200
								160	9									

TOTAL GAS PROD: 91,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,600

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	11885	3	323	9	Y	294	250	1			268
02	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	21596	3	508	9	Y	462	433	1			297
03	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	21683	3	590	9	Y	536	667	1			166
04	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	210	1	18810	3	Y	402	403	1			165
							442	9									
05	24459	X	12969	-0-	-11490	-0-	12591	3	378	9	Y	344	222	1			287
06	23670	X	6510	-0-	-17160	-0-	6157	3	9	4	Y	313	381	1			219
							344	9									
07	24459	X	6258	-0-	-18201	-0-	6115	3	143	9	Y	130	210	1			139
08	22258	X	6327	-0-	-15931	-0-	6188	3	139	9	Y	126	17	1			248
09	19470	X	5974	-0-	-13496	-0-	5810	3	164	9	Y	149	190	1			207
10	12958	X	4798	-0-	-8160	-0-	4668	3	130	9	Y	118	14	1			311
11	6510	X	4902	-0-	-1608	-0-	210	1	4554	3	Y	125	220	1			216
							138	9									
12	6324	X	5635	-0-	-689	-0-	5492	3	143	9	Y	130	22	1			324

TOTAL GAS PROD: 129,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,129

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

01	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	421	1	5714	3	Y	315	388	1	111				
							347	9											
02	6552	X	5797	-0-	-755	-0-	440	1	5048	3	Y	281	215	1	177				
							309	9											
03	7254	X	6976	-0-	-278	-0-	384	1	6288	3	Y	276	226	1	227				
							304	9											
04	7020	X	6944	-0-	-76	-0-	383	1	6251	3	Y	282	299	1	210				
							310	9											
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	397	1	6407	3	Y	282	306	1	186				
							310	9											
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	383	1	6193	3	Y	261	208	1	239				
							287	9											
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	396	1	6336	3	Y	255	221	1	273				
							281	9											
08	7068	X	6986	-0-	-82	-0-	396	1	6339	3	Y	228	295	1	206				
							251	9											
09	6840	X	6054	-0-	-786	-0-	407	1	5415	3	Y	211	208	1	209				
							232	9											
10	7068	X	6469	-0-	-599	-0-	398	1	5804	3	Y	243	219	1	233				
							267	9											
11	6840	X	6205	-0-	-635	-0-	383	1	5570	3	Y	229	233	1	229				
							252	9											
12	7006	X	5660	-0-	-1346	-0-	396	1	4997	3	Y	243	134	1	338				
							267	9											

TOTAL GAS PROD: 78,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,106

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
01	5890	X	3720	-0-	-2170	-0-	193	1	3399	3	N	116	19	1			269
							128	9									
02	4984	X	4670	-0-	-314	-0-	196	1	3079	3	N	45	206	1			108
							1345	4	50	9							
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	217	1	5359	3	N	100	20	1			188
							110	9									
04	5340	X	5094	-0-	-246	-0-	210	1	4789	3	N	86	14	1			260
							95	9									
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	217	1	5456	3	N	87	204	1			143
							96	9									
06	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	210	1	4877	3	N	75	9	1			209
							83	9									
07	5673	X	4888	-0-	-785	-0-	217	1	4594	3	N	70	10	1			269
							77	9									
08	5766	X	5145	-0-	-621	-0-	217	1	4804	3	N	113	207	1			175
							124	9									
09	5580	X	4894	-0-	-686	-0-	205	1	4606	3	N	75	12	1			238
							83	9									
10	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	217	1	5041	3	N	84	197	1			125
							92	9									
11	5160	X	4919	-0-	-241	-0-	210	1	4609	3	N	91	17	1			199
							100	9									
12	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	217	1	4570	3	N	87	20	1			266
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 60,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

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
01	14136	X	13063	-0-	-1073	-0-	12637	3	426	9	Y	387	353	1			247
02	12768	X	11684	-0-	-1084	-0-	11269	3	415	9	Y	377	308	1			316
03	13547	X	12423	-0-	-1124	-0-	11942	3	481	9	Y	437	523	1			230
04	13110	X	12051	-0-	-1059	-0-	142	1	11495	3	Y	376	328	1			278
							414	9									
05	13051	X	12694	-0-	-357	-0-	12338	3	356	9	Y	324	489	1			113
06	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	15999	3	369	9	Y	335	238	1			210
07	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11102	3	531	9	Y	483	473	1			220
08	12679	X	11112	-0-	-1567	-0-	10649	3	463	9	Y	421	510	1			131
09	16380	X	9502	-0-	-6878	-0-	9176	3	326	9	Y	296	267	1			160
10	16926	X	9391	-0-	-7535	-0-	9018	3	373	9	Y	339	279	1			220
11	16380	X	9089	-0-	-7291	-0-	132	1	8606	3	Y	319	325	1			214
							351	9									
12	11625	X	9163	-0-	-2462	-0-	8783	3	380	9	Y	345	384	1			175

TOTAL GAS PROD: 138,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,439

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
01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10254	3	230	9	N	209	243	1			196
02	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9182	3	173	9	N	157	220	1			133
03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10360	3	145	9	N	132	37	1			228
04	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10362	3	134	9	N	122	206	1			144
05	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10415	3	119	9	N	108	29	1			223
06	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10461	3	96	9	N	87	214	1			96
07	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11848	3	101	9	N	92	23	1			165
08	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	10918	3	120	9	N	109	31	1			243
09	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10357	3	116	9	N	105	214	1			134
10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10284	3	118	9	N	107	29	1			212
11	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9115	3	97	9	N	88	188	1			112
12	9021	X	7968	-0-	-1053	-0-	7905	3	63	9	N	57	34	1			135

TOTAL GAS PROD: 122,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

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
01	5053	X	2188	-0-	-2865	-0-	2043	3	145	9	Y	132	97	1			91
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4762	3	58	9	Y	53	107	1			37
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5803	3	123	9	Y	112	94	1			55
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	68	1	5552	3	Y	133	92	1			96
							146	9									
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5753	3	249	9	Y	226	242	1			80
06	5730	X	5659	-0-	-71	-0-	5440	3	219	9	Y	199	152	1			127
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5593	3	362	9	Y	329	305	1			151
08	6014	X	5938	-0-	-76	-0-	5668	3	270	9	Y	245	320	1			76
09	5820	X	4997	-0-	-823	-0-	4833	3	164	9	Y	149	145	1			80
10	6014	X	5321	-0-	-693	-0-	5167	3	154	9	Y	140	131	1			89
11	5760	X	5191	-0-	-569	-0-	78	1	5046	3	Y	61	115	1			35
							67	9									
12	5952	X	5723	-0-	-229	-0-	5677	3	46	9	Y	42	62	1			15

TOTAL GAS PROD: 63,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	591	1	1178	3	Y	11	10	1			12
							12	9									
02	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	534	1	508	3	Y	12	8	1			16
							13	9									
03	2325	X	1006	-0-	-1319	-0-	374	1	548	3	Y	11	10	1			17
							72	4	12	9							
04	2250	X	1224	-0-	-1026	-0-	572	1	184	3	Y	6	9	1			14
							461	4	7	9							
05	2325	X	1446	-0-	-879	-0-	576	1	323	3	Y	8	7	1			15
							538	4	9	9							
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	572	1	1607	3	Y	7	8	1			14
							8	9									
07	1271	X	1078	-0-	-193	-0-	591	1	265	3	Y	202	15	1			201
							222	9									
08	1457	X	1414	-0-	-43	-0-	267	1	1144	3	Y	3					204
							3	9									
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	79	1			125
10	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	11	1	1856	3	Y	10					135
							11	9									
11	2190	X	283	-0-	-1907	-0-	229	1	52	3	Y	2	8	1			129
							2	9									
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	313	1	5998	3	Y	35	3	1			161
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 19,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4044	-0-	-947		-0-	683	1	3223	3	Y	125	157	0	20	1	981
								138	9									
02	5236	X	4484	-0-	-752		-0-	618	1	3730	3	Y	124	123	0	13	1	969
								136	9									
03	5881	X	5881	-0-	-0-		-0-	676	1	5003	3	Y	184	353	0	20	1	780
								202	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-		-0-	870	1	4785	3	Y	183	121	0	16	1	826
								201	9									
05	5104	X	5104	-0-	-0-		-0-	684	1	4246	3	Y	158	122	0	14	1	848
								174	9									
06	5610	X	5119	-0-	-491		-0-	659	1	4324	3	Y	124	88	0	8	1	876
								136	9									
07	6045	X	5219	-0-	-826		-0-	665	1	4408	3	Y	133	153	0	10	1	846
								146	9									
08	7922	X	7922	-0-	-0-		-0-	684	1	4739	3	Y	2272	2248	0	15	1	855
								2499	9									
09	5850	X	4319	-0-	-1531		-0-	630	1	3588	3	Y	92	3	0	11	1	933
								101	9									
10	5439	X	5439	-0-	-0-		-0-	655	1	4764	3	Y	18	129	0	14	1	808
								20	9									
11	6210	X	1656	-0-	-4554		-0-	407	1	1185	3	Y	58	114	0	8	1	744
								64	9									
12	6417	X	4502	-0-	-1915		-0-	682	1	3754	3	Y	60	16	1			788
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 59,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,531

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	707	-0-	-161		-0-	694	1	9	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
02	645	N	645	-0-	-0-		-0-	640	1	2	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	919	N	919	-0-	-0-		-0-	706	1	211	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-		-0-	667	1	608	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-		-0-	709	1	953	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-		-0-	686	1	894	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	1333	N	743	-0-	-590		-0-	631	1	111	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
08	1550	N	844	-0-	-706		-0-	700	1	142	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	1500	N	993	-0-	-507		-0-	637	1	353	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
10	809	N	809	-0-	-0-		-0-	644	1	163	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	810	N	765	-0-	-45		-0-	613	1	149	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	1023	N	972	-0-	-51		-0-	709	1	259	3	Y	4	4	1			1
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

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
01	9641	X	4450	-0-	-5191	-0-		629	1	3786	3	Y	32	92	1			6
								35	9									
02	8708	X	1117	-0-	-7591	-0-		248	1	852	3	Y	15	13	1			8
								17	9									
03	9641	X	6330	-0-	-3311	-0-		886	1	5416	3	Y	25	26	1			7
								28	9									
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-		867	1	7570	3	Y	48	32	1			23
								53	9									
05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-		885	1	9643	3	Y	30	47	1			6
								33	9									
06	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-		868	1	9737	3	Y	32	19	1			19
								35	9									
07	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-		893	1	9265	3	Y	60	32	1			47
								66	9									
08	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-		897	1	11325	3	Y	79	77	1			49
								87	9									
09	10440	X	5696	-0-	-4744	-0-		676	1	4992	3	Y	25	59	1			15
								28	9									
10	10788	X	7368	-0-	-3420	-0-		869	1	6474	3	Y	23	30	1			8
								25	9									
11	10440	X	9372	-0-	-1068	-0-		864	1	8463	3	Y	41	34	1			15
								45	9									
12	10788	X	7623	-0-	-3165	-0-		830	1	6736	3	Y	52	36	1			31
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 94,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

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
01	17887	X	15865	-0-	-2022	-0-		217	1	14670	3	N	889	701	0	76	1	669
								978	9									
02	15904	X	14463	-0-	-1441	-0-		196	1	13440	3	N	752	757	0	44	1	620
								827	9									
03	17050	X	15699	-0-	-1351	-0-		217	1	14622	3	N	781	768	0	54	1	579
								1	4	859	9							
04	15930	X	15027	-0-	-903	-0-		210	1	14035	3	N	711	759	0	40	1	491
								782	9									
05	16244	X	15012	-0-	-1232	-0-		217	1	14070	3	N	659	504	0	40	1	606
								725	9									
06	15510	X	14159	-0-	-1351	-0-		210	1	13296	3	N	594	680	0	23	1	497
								653	9									
07	16027	X	14574	-0-	-1453	-0-		217	1	13664	3	N	625	543	0	28	1	551
								5	4	688	9							
08	15686	X	14252	-0-	-1434	-0-		217	1	13383	3	N	593	535	0	38	1	571
								652	9									
09	15030	X	12956	-0-	-2074	-0-		210	1	12187	3	N	508	440	0	32	1	607
								559	9									
10	15004	X	11621	-0-	-3383	-0-		217	1	10865	3	N	486	523	0	32	1	538
								4	4	535	9							
11	14160	X	8176	-0-	-5984	-0-		210	1	7624	3	N	311	265	0	29	1	555
								342	9									
12	14570	X	482	-0-	-14088	-0-		74	1	261	3	N	2	9	1			548
								145	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 152,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,911

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
01	14663	X	9999	-0-	-4664	-0-	783	1	8757	3	N	417	362	0	50	1	390
							459	9									
02	13244	X	7708	-0-	-5536	-0-	712	1	6758	3	N	216	89	0	24	1	493
							238	9									
03	14663	X	6968	-0-	-7695	-0-	789	1	5842	3	N	306	335	0	25	1	439
							337	9									
04	12960	X	4143	-0-	-8817	-0-	737	1	3292	3	N	104	129	0	12	1	402
							114	9									
05	12927	X	5519	-0-	-7408	-0-	754	1	4620	3	N	132	97	0	14	1	423
							145	9									
06	9690	X	4080	-0-	-5610	-0-	775	1	3237	3	N	62	188	0	7	1	290
							68	9									
07	8525	X	2112	-0-	-6413	-0-	800	1	1212	3	N	91	14	0	5	1	362
							100	9									
08	6975	X	2344	-0-	-4631	-0-	798	1	1517	3	N	26	6	1			382
							29	9									
09	5340	X	1672	-0-	-3668	-0-	777	1	884	3	N	10	5	1			387
							11	9									
10	5518	X	668	-0-	-4850	-0-	666	1	2	9	N	2	3	1			386
11	4080	X	781	-0-	-3299	-0-	777	1	4	9	N	4	3	1			387
12	2356	X	807	-0-	-1549	-0-	804	1	3	9	N	3	3	1			387

TOTAL GAS PROD: 46,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

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
01	11036	X	9623	-0-	-1413	-0-	9055	3	568	9	Y	516	475	0	46	1	255
02	9968	X	8855	-0-	-1113	-0-	8458	3	397	9	Y	361	328	0	27	1	261
03	11036	X	9697	-0-	-1339	-0-	9204	3	493	9	Y	448	374	0	33	1	302
04	10440	X	10258	-0-	-182	-0-	61	1	9705	3	Y	447	486	0	27	1	236
							492	9									
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	9720	3	482	9	Y	438	428	0	28	1	218
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9256	3	416	9	Y	378	360	0	16	1	220
07	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9292	3	444	9	Y	404	285	0	19	1	320
08	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	9774	3	419	9	Y	381	377	0	27	1	297
09	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9535	3	431	9	Y	392	321	0	25	1	343
10	9207	X	8951	-0-	-256	-0-	8560	3	391	9	Y	355	329	0	24	1	345
11	8910	X	8414	-0-	-496	-0-	210	1	7850	3	Y	322	151	0	28	1	488
							354	9									
12	9207	X	8233	-0-	-974	-0-	7849	3	384	9	Y	349	187	0	32	1	618

TOTAL GAS PROD: 113,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,791

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

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
01	17298	X	15826	-0-	-1472	-0-	217	1	14813	3	N	557	453	1			650
							183	4	613	9							
02	15624	X	14593	-0-	-1031	-0-	196	1	13917	3	N	436	640	1			446
							480	9									
03	17298	X	16672	-0-	-626	-0-	217	1	15693	3	N	567	507	1			506
							138	4	624	9							
04	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	210	1	15199	3	N	409	441	1			474
							394	4	450	9							
05	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	217	1	16881	3	N	451	247	1			678
							534	4	496	9							
06	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	210	1	18040	3	N	365	483	1			560
							402	9									
07	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	217	1	19679	3	N	466	550	1			476
							513	9									
08	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	217	1	18116	3	N	326	386	1			416
							359	9									
09	18660	X	18499	-0-	-161	-0-	210	1	17267	3	N	378	309	1			485
							606	4	416	9							
10	20398	X	18986	-0-	-1412	-0-	217	1	18029	3	N	401	419	1			467
							299	4	441	9							
11	19740	X	19532	-0-	-208	-0-	210	1	18848	3	N	431	307	1			591
							474	9									
12	20398	X	17936	-0-	-2462	-0-	217	1	17130	3	N	378	503	1			466
							173	4	416	9							

TOTAL GAS PROD: 214,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,165

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 10113 - 16323

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
01	10013	X	9002	-0-	-1011	-0-	738	1	7813	3	N	410	236	0	44	1	625
							451	9									
02	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	666	1	8558	3	N	627	589	0	29	1	634
							690	9									
03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	738	1	9564	3	N	923	1088	0	37	1	432
							1015	9									
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	678	1	7982	3	N	762	616	0	25	1	553
							37	4	838	9							
05	10974	X	9214	-0-	-1760	-0-	658	1	7819	3	N	670	694	0	24	1	505
							737	9									
06	10950	X	9745	-0-	-1205	-0-	683	1	8476	3	N	533	632	0	15	1	391
							586	9									
07	11315	X	10245	-0-	-1070	-0-	738	1	8999	3	N	462	270	0	19	1	564
							508	9									
08	11315	X	9918	-0-	-1397	-0-	738	1	8577	3	N	548	455	0	26	1	631
							603	9									
09	9750	X	9208	-0-	-542	-0-	714	1	8122	3	N	338	338	0	23	1	608
							372	9									
10	10230	X	8182	-0-	-2048	-0-	738	1	7093	3	N	319	287	0	22	1	618
							351	9									
11	9900	X	6081	-0-	-3819	-0-	714	1	5059	3	N	280	332	0	21	1	545
							308	9									
12	10230	X	5392	-0-	-4838	-0-	736	1	4367	3	N	263	212	0	22	1	574
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 107,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,135

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

01	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	217	1	10562	3	Y	581	437	0	54	1	668
							639	9									
02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9337	3	6	4	Y	548	619	0	30	1	567
							603	9									
03	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10194	3	633	9	Y	575	492	0	37	1	613
04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	186	1	9558	3	Y	505	468	0	27	1	623
							556	9									
05	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	9718	3	548	9	Y	498	398	0	28	1	695
06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9398	3	495	9	Y	450	436	0	16	1	693
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	9674	3	9	4	Y	455	514	0	19	1	615
							501	9									
08	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	10959	3	3	4	Y	454	551	0	30	1	488
							499	9									
09	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9447	3	3	4	Y	413	318	0	25	1	558
							454	9									
10	9858	X	8554	-0-	-1304	-0-	8236	3	6	4	Y	284	273	0	24	1	545
							312	9									
11	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	199	1	14137	3	Y	253	222	0	45	1	531
							278	9									
12	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19322	3	635	9	Y	577	465	0	75	1	568

TOTAL GAS PROD: 137,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,593

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1612	X	1362	-0-	-250	-0-	923	1	431	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	830	1	738	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1612	X	846	-0-	-766	-0-	596	1	247	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	894	1	630	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1736	X	1041	-0-	-695	-0-	618	1	420	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1680	X	234	-0-	-1446	-0-	233	1	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	N	703	-0-	-351	-0-	410	1	285	3	Y	2	2	1			-0-
							6	4	2	9							
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	499	1	214	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	807	1	920	3	Y	7	4	1			4
							13	4	8	9							
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	876	1	284	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	864	1	117	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. 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	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	869	1	1701	3	N	12	13	1			352
							13	9									
02	1932	X	1306	-0-	-626	-0-	673	1	627	3	N	5	5	1			352
							6	9									
03	2821	X	1500	-0-	-1321	-0-	857	1	639	3	N	4	5	1			351
							4	9									
04	2730	X	1257	-0-	-1473	-0-	633	1	618	3	N	5	4	1			352
							6	9									
05	2821	X	1868	-0-	-953	-0-	874	1	988	3	N	5	5	1			352
							6	9									
06	2490	X	1700	-0-	-790	-0-	848	1	849	3	N	3	3	1			352
							3	9									
07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	843	1	1050	3	N	4	4	1			352
							14	4	4	9							
08	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	876	1	906	3	N	5	5	1			352
							74	4	6	9							
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	831	1	1285	3	N	7	5	1			354
							8	9									
10	1922	X	1855	-0-	-67	-0-	874	1	975	3	N	5	5	1			354
							6	9									
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	848	1	1160	3	N	8	7	1			355
							9	9									
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	876	1	1353	3	N	9	9	1			355
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	13906	-0-	-4694	-0-	217	1	12576	3	N	587	642	1			643
							467	4	646	9							
02	15428	X	9662	-0-	-5766	-0-	196	1	8312	3	N	481	629	1			495
							625	4	529	9							
03	17081	X	11248	-0-	-5833	-0-	217	1	10119	3	N	580	470	1			605
							274	4	638	9							
04	16530	X	9698	-0-	-6832	-0-	210	1	8499	3	N	456	450	1			611
							487	4	502	9							
05	14291	X	11443	-0-	-2848	-0-	217	1	8979	3	N	488	414	1			685
							1710	4	537	9							
06	13470	X	11057	-0-	-2413	-0-	210	1	10385	3	N	420	442	1			663
							462	9									
07	11253	X	10775	-0-	-478	-0-	217	1	10041	3	N	470	660	1			473
							517	9									
08	11439	X	9855	-0-	-1584	-0-	217	1	9169	3	N	426	374	1			525
							469	9									
09	11070	X	7698	-0-	-3372	-0-	208	1	6863	3	N	211	253	1			483
							395	4	232	9							
10	11439	X	5238	-0-	-6201	-0-	217	1	4650	3	N	337	389	1			431
							371	9									
11	11070	X	6499	-0-	-4571	-0-	210	1	5908	3	N	346	230	1			547
							381	9									
12	10788	X	5893	-0-	-4895	-0-	217	1	5152	3	N	305	415	1			437
							188	4	336	9							

TOTAL GAS PROD: 112,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,107

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	5363	-0-	-6510	-0-	491	1	4729	3	Y	130	438	1			512
							143	9									
02	8092	X	5424	-0-	-2668	-0-	283	1	5017	3	Y	113	25	1			600
							124	9									
03	13764	X	922	-0-	-12842	-0-	207	1	515	3	Y	120	32	1			688
							68	4	132	9							
04	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-	190	1			498
05	13764	X	462	-0-	-13302	-0-	341	1	121	9	Y	110	187	1			421
06	5820	X	3630	-0-	-2190	-0-	487	1	3131	3	Y	11	2	1			430
							12	9									
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	210	1			220
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	311	1	1301	3	Y	118					338
							130	9									
09	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	497	1	1571	3	Y	13	126	1			225
							362	4	14	9							
10	2542	X	581	-0-	-1961	-0-	108	1	470	3	Y	3	7	1			221
							3	9									
11	2460	X	337	-0-	-2123	-0-	201	1	14	3	Y	111	7	1			325
							122	9									
12	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	354	1	10648	3	Y	160	3	1			482
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 32,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	20243	X	14586	-0-		-5657	-0-	928 761	1 9	12897	3	N	692	591	0	71	1	702
02	17724	X	13758	-0-		-3966	-0-	837 710	1 9	12211	3	N	645	739	0	41	1	567
03	17329	X	15260	-0-		-2069	-0-	926 817	1 9	13517	3	N	743	615	0	52	1	643
04	16110	X	13971	-0-		-2139	-0-	900 690	1 9	12381	3	N	627	644	0	37	1	589
05	16523	X	13656	-0-		-2867	-0-	928 650	1 9	12078	3	N	591	562	0	37	1	581
06	14760	X	12795	-0-		-1965	-0-	900 613	1 9	11282	3	N	557	617	0	21	1	500
07	15252	X	5541	-0-		-9711	-0-	826 185	1 9	4530	3	N	168	94	0	15	1	559
08	15252	X	13541	-0-		-1711	-0-	928 519	1 9	12094	3	N	472	322	0	33	1	676
09	13980	X	9849	-0-		-4131	-0-	900 351	1 9	8598	3	N	319	453	0	26	1	516
10	13671	X	10062	-0-		-3609	-0-	894 421	1 9	8747	3	N	383	265	0	27	1	607
11	13110	X	2814	-0-		-10296	-0-	385 99	1 9	2330	3	N	90	156	0	14	1	527
12	13547	X	8224	-0-		-5323	-0-	931 266	1 9	7027	3	N	242	107	0	28	1	634

TOTAL GAS PROD: 134,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,529

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. 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	34348	X	29552	-0-		-4796	-0-	29314 157	3 9	81	4	Y	143	12	0	149	1	27
02	31538	X	31538	-0-		-0-	-0-	31418	3	120	9	Y	109	6	0	98	1	32
03	33480	X	33311	-0-		-169	-0-	33190	3	121	9	Y	110	4	0	121	1	17
04	29993	X	29993	-0-		-0-	-0-	170 175	1 9	29648	3	Y	159	2	0	84	1	90
05	34906	X	4855	-0-		-30051	-0-	4664	3	191	9	Y	174	38	0	27	1	199
06	33780	X	3886	-0-		-29894	-0-	3739	3	147	9	Y	134	94	0	7	1	232
07	34906	X	5612	-0-		-29294	-0-	5449 86	3 9	77	4	Y	78	129	0	10	1	171
08	33325	X	4719	-0-		-28606	-0-	4631	3	88	9	Y	80	71	0	13	1	167
09	30000	X	4565	-0-		-25435	-0-	4163	3	402	9	Y	365	144	0	11	1	377
10	5611	X	4615	-0-		-996	-0-	4144	3	471	9	Y	428	465	0	12	1	328
11	5430	X	3652	-0-		-1778	-0-	81 569	1 9	3002	3	Y	517	417	0	11	1	417
12	5611	X	2989	-0-		-2622	-0-	2427	3	562	9	Y	511	363	0	11	1	554

TOTAL GAS PROD: 159,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,808

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

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
01	29760	X	23445	-0-	-6315	-0-	217	1	21831	3	N	1270	1219	0	113	1	696
							1397	9									
02	26880	X	25470	-0-	-1410	-0-	196	1	24151	3	N	1021	700	0	76	1	941
							1123	9									
03	40851	X	40851	-0-	-0-	-0-	217	1	38592	3	N	1856	1882	0	132	1	783
							2042	9									
04	40613	X	40613	-0-	-0-	-0-	210	1	38612	3	N	1628	1738	0	108	1	565
							1791	9									
05	42598	X	42598	-0-	-0-	-0-	217	1	40630	3	N	1592	1679	0	114	1	364
							1751	9									
06	38289	X	38289	-0-	-0-	-0-	210	1	36470	3	N	1463	1408	0	63	1	356
							1609	9									
07	37381	X	37381	-0-	-0-	-0-	217	1	35438	3	N	1569	1422	0	73	1	430
							1726	9									
08	39195	X	39195	-0-	-0-	-0-	217	1	37322	3	N	1505	1467	0	105	1	363
							1656	9									
09	36572	X	36572	-0-	-0-	-0-	210	1	34792	3	N	1427	1221	0	91	1	478
							1570	9									
10	37044	X	37044	-0-	-0-	-0-	217	1	35237	3	N	1445	1419	0	98	1	406
							1590	9									
11	35476	X	35476	-0-	-0-	-0-	210	1	33730	3	N	1396	1159	0	117	1	526
							1536	9									
12	36394	X	36085	-0-	-309	-0-	217	1	34266	3	N	1456	1425	0	141	1	416
							1602	9									

TOTAL GAS PROD: 433,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,628

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

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
01	6262	X	3525	-0-	-2737	-0-	654	1	2846	3	N	23	41	0	18	1	89
							25	9									
02	5656	X	3779	-0-	-1877	-0-	218	1	3543	3	N	16	10	0	12	1	83
							18	9									
03	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7681	3	28	9	N	25	16	0	25	1	67
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	73	1	7126	3	N	21	7	0	20	1	61
							23	9									
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	44	1	6382	3	N	67	21	0	19	1	88
							74	9									
06	7470	X	4436	-0-	-3034	-0-	4371	3	65	9	N	59	24	0	8	1	115
07	7719	X	3796	-0-	-3923	-0-	567	1	3186	3	N	39	8	1			146
							43	9									
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	676	1	7728	3	N	98	21	1			223
							108	9									
09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	654	1	6963	3	N	190	88	0	20	1	305
							209	9									
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	635	1	6243	3	N	122	178	0	20	1	229
							134	9									
11	8250	X	6145	-0-	-2105	-0-	752	1	5298	3	N	86	14	0	21	1	280
							95	9									
12	8525	X	4951	-0-	-3574	-0-	676	1	4188	3	N	79	21	1			338
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 71,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
01	21018	X	14015	-0-	-7003	-0-	13639	3	376	9	N	342	313	0	71	1	893
02	18984	X	12595	-0-	-6389	-0-	12366	3	229	9	N	208	104	0	40	1	957
03	19654	X	13949	-0-	-5705	-0-	13728	3	221	9	N	201	187	0	50	1	921
04	16860	X	13656	-0-	-3204	-0-	137	1	13317	3	N	184	96	0	37	1	972
							202	9									
05	17422	X	12458	-0-	-4964	-0-	12300	3	158	9	N	144	350	0	35	1	731
06	13560	X	12984	-0-	-576	-0-	12848	3	136	9	N	124	206	0	21	1	628
07	14105	X	9250	-0-	-4855	-0-	9087	3	163	9	N	148	21	1			755
08	14105	X	9814	-0-	-4291	-0-	9730	3	84	9	N	76	27	1			804
09	13650	X	11298	-0-	-2352	-0-	11123	3	175	9	N	159	320	0	28	1	615
10	13423	X	11073	-0-	-2350	-0-	10885	3	188	9	N	171	361	0	30	1	395
11	12990	X	7117	-0-	-5873	-0-	113	1	6920	3	N	76	24	0	27	1	420
							84	9									
12	11687	X	7276	-0-	-4411	-0-	7185	3	91	9	N	83	29	1			474

TOTAL GAS PROD: 135,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

01	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	464	1	27613	3	Y	541	680	1			395
							595	9									
02	27608	X	13659	-0-	-13949	-0-	309	1	12925	3	Y	386	332	1			449
							425	9									
03	36146	X	22201	-0-	-13945	-0-	513	1	21123	3	Y	514	412	1			551
							565	9									
04	34980	X	18414	-0-	-16566	-0-	463	1	17386	3	Y	514	585	1			480
							565	9									
05	36146	X	15111	-0-	-21035	-0-	421	1	14267	3	Y	380	480	1			380
							5	4	418	9							
06	27750	X	5926	-0-	-21824	-0-	310	1	5550	3	Y	60	13	1			427
							66	9									
07	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	487	1	12457	3	Y	429	452	1			404
							6	4	472	9							
08	20522	X	17994	-0-	-2528	-0-	583	1	16422	3	Y	559	429	1			534
							374	4	615	9							
09	18420	X	18221	-0-	-199	-0-	568	1	17104	3	Y	499	594	1			439
							549	9									
10	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	510	1	16850	3	Y	465	476	1			428
							244	4	512	9							
11	17400	X	16588	-0-	-812	-0-	478	1	15689	3	Y	383	222	1			589
							421	9									
12	18817	X	13930	-0-	-4887	-0-	449	1	13303	3	Y	162	241	1			510
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 202,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,892

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					444
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					444
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					444
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					444
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					444
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3286	-0-	-1364	-0-	525	1	2462	3	Y	265	249	0	14	1	518
							7	4	292	9							
02	3416	X	2104	-0-	-1312	-0-	474	1	1253	3	Y	343	246	0	6	1	609
							377	9									
03	3782	X	858	-0-	-2924	-0-	525	1	333	9	Y	303	325	0	3	1	584
04	3660	X	762	-0-	-2898	-0-	511	1	251	9	Y	228	416	0	1	1	395
05	3286	X	985	-0-	-2301	-0-	503	1	319	3	Y	148	205	0	2	1	336
							163	9									
06	3180	X	2535	-0-	-645	-0-	508	1	1807	3	Y	200	161	0	3	1	372
							220	9									
07	2325	X	1299	-0-	-1026	-0-	525	1	630	3	Y	123	209	0	3	1	283
							9	4	135	9							
08	992	X	851	-0-	-141	-0-	525	1	300	3	Y	24	119	0	3	1	185
							26	9									
09	2550	X	560	-0-	-1990	-0-	508	1	52	9	Y	47	161	0	1	1	70
10	2635	X	655	-0-	-1980	-0-	515	1	140	9	Y	127	97	0	1	1	99
11	2550	X	558	-0-	-1992	-0-	522	1	36	9	Y	33	104	0	2	1	26
12	1302	X	567	-0-	-735	-0-	524	1	43	9	Y	39	23	0	2	1	40

TOTAL GAS PROD: 15,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7209	-0-	-2401	-0-	217	1	6468	3	N	472	338	0	34	1	452
							5	4	519	9							
02	8232	X	6913	-0-	-1319	-0-	196	1	6246	3	N	428	369	0	20	1	491
							471	9									
03	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	218	1	7353	3	N	452	450	0	27	1	466
							497	9									
04	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	210	1	8240	3	N	427	421	0	23	1	449
							470	9									
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	217	1	8415	3	N	417	457	0	24	1	385
							459	9									
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	210	1	8082	3	N	377	399	0	14	1	349
							415	9									
07	9207	X	8748	-0-	-459	-0-	217	1	8109	3	N	384	338	0	17	1	378
							422	9									
08	9207	X	8470	-0-	-737	-0-	217	1	7846	3	N	370	238	0	23	1	487
							407	9									
09	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	210	1	16516	3	N	371	399	0	39	1	420
							408	9									
10	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	470	1	17520	3	N	366	365	0	49	1	372
							403	9									
11	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	210	1	16358	3	N	367	291	0	58	1	390
							404	9									
12	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	217	1	16682	3	N	367	272	0	69	1	416
							404	9									

TOTAL GAS PROD: 135,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,798

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1422	-0-	-3166	-0-	678	3	736	4	Y	7	11	1			761
							8	9									
02	4144	X	3545	-0-	-599	-0-	3532	3	13	9	Y	12	10	1			763
03	7626	X	2737	-0-	-4889	-0-	2693	3	44	9	Y	40	11	1			792
04	7380	X	3357	-0-	-4023	-0-	304	1	3042	3	Y	10	9	1			793
							11	9									
05	7626	X	3253	-0-	-4373	-0-	3244	3	9	9	Y	8	9	1			792
06	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	3286	3	8	9	Y	7	6	1			793
07	3937	X	2600	-0-	-1337	-0-	2556	3	38	4	Y	5	6	1			792
							6	9									
08	3472	X	2432	-0-	-1040	-0-	2424	3	8	9	Y	7	83	0	7	1	709
09	3360	X	2580	-0-	-780	-0-	2571	3	9	9	Y	8	7	1			710
10	3410	X	1910	-0-	-1500	-0-	1904	3	6	9	Y	5	6	1			709
11	3300	X	423	-0-	-2877	-0-	74	1	348	3	Y	1	2	1			708
							1	9									
12	2666	X	1687	-0-	-979	-0-	1679	3	8	9	Y	7	6	1			709

TOTAL GAS PROD: 29,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	1459	-0-	-3873	-0-	692	1	759	3	N	7	7	1			372
							8	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	626	1	2784	3	N	12	10	1			374
							133	4	13	9							
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	680	1	2448	3	N	10	12	1			372
							11	9									
04	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	611	1	1195	3	N	6	6	1			372
							14	4	7	9							
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	693	1	3252	3	N	11	10	1			373
							12	9									
06	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	671	1	2817	3	N	6	6	1			373
							7	9									
07	3937	X	2052	-0-	-1885	-0-	618	1	1428	3	N	5	5	1			373
							6	9									
08	3968	X	1718	-0-	-2250	-0-	693	1	1021	3	N	4	5	1			372
							4	9									
09	3840	X	1603	-0-	-2237	-0-	667	1	930	3	N	5	4	1			373
							6	9									
10	3968	X	1390	-0-	-2578	-0-	693	1	694	3	N	3	4	1			372
							3	9									
11	3510	X	1107	-0-	-2403	-0-	666	1	435	3	N	5	4	1			373
							6	9									
12	2046	X	966	-0-	-1080	-0-	693	1	270	3	N	3	4	1			372
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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. 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	42036	X	38158	-0-	-3878	-0-		939	1	36419	3	N	727	498	0	190	1	776
								800	9									
02	37968	X	31931	-0-	-6037	-0-		835	1	30660	3	N	396	225	0	102	1	845
								436	9									
03	42036	X	37372	-0-	-4664	-0-		939	1	35861	3	N	520	467	0	132	1	766
								572	9									
04	40500	X	37943	-0-	-2557	-0-		908	1	36273	3	N	693	657	0	103	1	699
								762	9									
05	40269	X	38323	-0-	-1946	-0-		937	1	36604	3	N	711	571	0	106	1	733
								782	9									
06	36930	X	36531	-0-	-399	-0-		901	1	35034	3	N	542	508	0	61	1	706
								596	9									
07	39215	X	36577	-0-	-2638	-0-		939	1	34977	3	N	601	533	0	73	1	701
								661	9									
08	39215	X	36154	-0-	-3061	-0-		935	1	34575	3	N	581	394	0	100	1	788
								5	4	639	9							
09	37950	X	32876	-0-	-5074	-0-		863	1	31364	3	N	590	527	0	84	1	767
								649	9									
10	38316	X	32202	-0-	-6114	-0-		893	1	30715	3	N	540	438	0	88	1	781
								594	9									
11	36540	X	13183	-0-	-23357	-0-		424	1	12631	3	N	116	84	0	57	1	756
								128	9									
12	36580	X	18726	-0-	-17854	-0-		581	1	18050	3	N	74	71	1			759
								14	4	81	9							

TOTAL GAS PROD: 389,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,091

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. 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	3100	N	2904	-0-	-196	-0-		707	1	2182	3	N	14	14	1			1
								15	9									
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-		639	1	2091	3	N	10	9	1			2
								11	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-		713	1	1901	3	N	9	10	1			1
								10	9									
04	2820	N	2436	-0-	-384	-0-		726	1	1702	3	N	7	7	1			1
								8	9									
05	3038	N	2114	-0-	-924	-0-		713	1	1384	3	N	6	6	1			1
								10	4	7	9							
06	2550	N	1707	-0-	-843	-0-		661	1	1000	3	N	3	3	1			1
								43	4	3	9							
07	2511	N	2032	-0-	-479	-0-		713	1	1300	3	N	4	4	1			1
								15	4	4	9							
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-		707	1	2190	3	N	8	8	1			1
								2	4	9	9							
09	3000	N	3250	-0-	250	250		690	1	2550	3	N	9	8	1			2
								10	9									
10	2046	N	1619	-0-	-427	-0-		703	1	910	3	N	5	6	1			1
								6	9									
11	2820	N	1223	-0-	-1597	-0-		717	1	502	3	N	4	4	1			1
								4	9									
12	3100	X	1485	-0-	-1615	-0-		713	1	755	3	N	6	6	1			1
								10	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 27,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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. 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	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	567	1	9610	3	N	129	26	0	49	1	167
							142	9									
02	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	512	1	8681	3	N	129	89	0	29	1	178
							142	9									
03	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	566	1	10280	3	N	135	54	0	39	1	220
							149	9									
04	8460	X	6625	-0-	-1835	-0-	580	1	5893	3	N	137	154	0	20	1	183
							1	4	151	9							
05	8742	X	7313	-0-	-1429	-0-	567	1	6612	3	N	77	61	0	20	1	179
							49	4	85	9							
06	8460	X	4405	-0-	-4055	-0-	453	1	3734	3	N	51	41	0	8	1	181
							162	4	56	9							
07	8742	X	6895	-0-	-1847	-0-	567	1	6022	3	N	215	103	0	13	1	280
							69	4	237	9							
08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	565	1	8910	3	N	43	1	0	25	1	297
							7	4	47	9							
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	535	1	7268	3	N	89	68	0	21	1	297
							98	9									
10	7316	X	5833	-0-	-1483	-0-	567	1	5213	3	N	48	44	0	18	1	283
							53	9									
11	8460	X	4790	-0-	-3670	-0-	662	1	4083	3	N	41	68	0	17	1	239
							45	9									
12	8742	X	5329	-0-	-3413	-0-	567	1	4668	3	N	29	32	0	21	1	215
							62	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 89,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

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. 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	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	521	1	18797	3	N	264	168	0	95	1	715
							290	9									
02	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	470	1	19511	3	N	231	390	0	63	1	493
							254	9									
03	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	519	1	22131	3	N	259	150	0	81	1	521
							285	9									
04	18990	X	17724	-0-	-1266	-0-	782	1	16578	3	N	328	365	0	50	1	434
							3	4	361	9							
05	22413	X	13586	-0-	-8827	-0-	521	1	12761	3	N	190	144	0	40	1	440
							95	4	209	9							
06	22200	X	11402	-0-	-10798	-0-	480	1	10352	3	N	109	101	0	20	1	428
							450	4	120	9							
07	22940	X	13014	-0-	-9926	-0-	521	1	12011	3	N	314	244	0	25	1	473
							137	4	345	9							
08	22940	X	17821	-0-	-5119	-0-	521	1	17200	3	N	79	2	0	47	1	503
							13	4	87	9							
09	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	504	1	17008	3	N	231	115	0	45	1	574
							254	9									
10	13578	X	12009	-0-	-1569	-0-	519	1	11354	3	N	124	85	0	37	1	576
							136	9									
11	17340	X	11443	-0-	-5897	-0-	779	1	10542	3	N	111	139	0	39	1	509
							122	9									
12	18290	X	11552	-0-	-6738	-0-	519	1	10725	3	N	152	69	0	47	1	545
							141	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 189,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,392

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					241
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1849	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	114	1	1158	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	923	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	1800	X	1669	-0-	-131	-0-	1666	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	1860	X	1353	-0-	-507	-0-	1330	3	20	4	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1860	X	974	-0-	-886	-0-	972	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1680	X	779	-0-	-901	-0-	776	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	1736	X	618	-0-	-1118	-0-	617	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	346	1	1643	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1364	X	195	-0-	-1169	-0-	195	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	27411	-0-	-5883	-0-	608	1	25663	3	Y	1036	907	0	135	1	495
							1140	9									
02	29624	X	22645	-0-	-6979	-0-	550	1	21391	3	Y	640	614	0	71	1	450
							704	9									
03	31930	X	23692	-0-	-8238	-0-	587	1	22321	3	Y	713	615	0	84	1	464
							784	9									
04	30030	X	24379	-0-	-5651	-0-	737	1	22931	3	Y	646	714	0	65	1	331
							711	9									
05	30039	X	23911	-0-	-6128	-0-	605	1	22537	3	Y	699	623	0	66	1	341
							769	9									
06	26520	X	22315	-0-	-4205	-0-	569	1	21157	3	Y	535	531	0	37	1	308
							589	9									
07	25203	X	22124	-0-	-3079	-0-	606	1	20813	3	Y	641	404	0	44	1	501
							705	9									
08	25203	X	21588	-0-	-3615	-0-	609	1	20337	3	Y	584	582	0	59	1	444
							642	9									
09	24390	X	19926	-0-	-4464	-0-	589	1	18757	3	Y	527	472	0	50	1	449
							580	9									
10	23901	X	14801	-0-	-9100	-0-	478	1	13860	3	Y	421	426	0	43	1	401
							463	9									
11	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-	174	0	9	1	218
12	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	1	85	0			133

TOTAL GAS PROD: 222,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,443

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 10035 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	18256	-0-	-2390	-0-	119	1	16408	3	Y	1572	1489	0	85	1	226
							1729	9									
02	18844	X	14527	-0-	-4317	-0-	13337	3	1190	9	Y	1082	1119	0	43	1	146
03	20863	X	17678	-0-	-3185	-0-	16262	3	1416	9	Y	1287	1225	0	58	1	150
04	20190	X	17156	-0-	-3034	-0-	40	1	15801	3	Y	1195	1197	0	44	1	104
							1315	9									
05	20367	X	17784	-0-	-2583	-0-	16413	3	1371	9	Y	1246	1211	0	46	1	93
06	17670	X	16946	-0-	-724	-0-	15824	3	1122	9	Y	1020	1001	0	27	1	85
07	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	16426	3	1282	9	Y	1165	1109	0	33	1	108
08	17236	X	16038	-0-	-1198	-0-	14969	3	1069	9	Y	972	928	0	43	1	109
09	16680	X	15033	-0-	-1647	-0-	14047	3	986	9	Y	896	856	0	37	1	112
10	17236	X	14851	-0-	-2385	-0-	13857	3	994	9	Y	904	844	0	39	1	133
11	16680	X	13459	-0-	-3221	-0-	41	1	12549	3	Y	790	768	0	44	1	111
							869	9									
12	17236	X	12384	-0-	-4852	-0-	11501	3	883	9	Y	803	707	0	48	1	159

TOTAL GAS PROD: 191,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,932

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1243	-0-		-772		-0-	223	1	1013	3	N	6	7	1			278
									7	9									
02	1988	X	349	-0-		-1639		-0-	220	1	127	3	N	2	2	1			278
									2	9									
03	2697	X	291	-0-		-2406		-0-	288	1	2	3	N	1	1	1			278
									1	9									
04	2610	X	279	-0-		-2331		-0-	278	1	1	9	N	1	1	1			278
05	2697	X	561	-0-		-2136		-0-	286	1	274	3	N	1	1	1			278
									1	9									
06	1200	X	1185	-0-		-15		-0-	278	1	905	3	N	2	2	1			278
									2	9									
07	1030	X	1030	-0-		-0-		-0-	287	1	741	3	N	2	2	1			278
									2	9									
08	1694	X	1694	-0-		-0-		-0-	279	1	1409	3	N	5	4	1			279
									6	9									
09	1200	X	278	-0-		-922		-0-	278	1			N	-0-	1	1			278
10	1240	X	407	-0-		-833		-0-	287	1	119	3	N	1	1	1			278
									1	9									
11	1650	X	340	-0-		-1310		-0-	227	1	112	3	N	1	1	1			278
									1	9									
12	1705	X	875	-0-		-830		-0-	288	1	584	3	N	3	3	1			278
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	1145	-0-		-13735		-0-	1135	3	3	4	Y	6	45	0	11	1	49
									7	9									
02	13272	X	4331	-0-		-8941		-0-	4312	3	19	9	Y	17	23	0	12	1	31
03	14694	X	7925	-0-		-6769		-0-	7893	3	32	9	Y	29	15	0	26	1	19
04	11100	X	6647	-0-		-4453		-0-	38	1	6577	3	Y	29	11	0	19	1	18
									32	9									
05	8990	X	6221	-0-		-2769		-0-	6202	3	19	9	Y	17	7	0	18	1	10
06	7680	X	5054	-0-		-2626		-0-	5039	3	15	9	Y	14	3	0	9	1	12
07	7936	X	4263	-0-		-3673		-0-	4195	3	59	4	Y	8	5	0	9	1	6
									9	9									
08	7936	X	3123	-0-		-4813		-0-	3020	3	103	9	Y	94	2	0	9	1	89
09	6660	X	4596	-0-		-2064		-0-	4583	3	13	9	Y	12	76	0	11	1	14
10	6231	X	4427	-0-		-1804		-0-	4408	3	19	9	Y	17	12	0	12	1	7
11	5040	X	4429	-0-		-611		-0-	115	1	4270	3	Y	40	9	0	15	1	23
									44	9									
12	4743	X	4037	-0-		-706		-0-	4019	3	18	9	Y	16	17	0	17	1	5

TOTAL GAS PROD: 56,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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. 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	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	378	1	22413	3	N	1167	1094	0	115	1	223
							1284	9									
02	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	319	1	18828	3	N	936	870	0	62	1	227
							1030	9									
03	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	378	1	22982	3	N	1159	1032	0	83	1	271
							1275	9									
04	24099	X	24099	-0-	-0-	-0-	447	1	22417	3	N	1123	1055	0	64	1	275
							1235	9									
05	23535	X	23535	-0-	-0-	-0-	378	1	21967	3	N	1082	1040	0	64	1	253
							1190	9									
06	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	366	1	22377	3	N	916	883	0	38	1	248
							1008	9									
07	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	378	1	20392	3	N	1018	950	0	43	1	273
							1120	9									
08	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	378	1	20580	3	N	879	845	0	59	1	248
							94	4	967	9							
09	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	366	1	19445	3	N	935	845	0	52	1	286
							404	4	1029	9							
10	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	374	1	18654	3	N	920	843	0	56	1	307
							1015	4	1012	9							
11	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	438	1	18726	3	N	955	980	0	66	1	216
							1051	9									
12	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	378	1	19650	3	N	950	828	0	81	1	257
							1045	9									

TOTAL GAS PROD: 267,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,040

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. 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	46903	X	38451	-0-	-8452	-0-	36944	3	1507	9	N	1370	1140	0	188	1	257
02	42364	X	32860	-0-	-9504	-0-	31591	3	1269	9	N	1154	1030	0	102	1	279
03	41850	X	37727	-0-	-4123	-0-	36198	3	1529	9	N	1390	1217	0	130	1	322
04	40500	X	37983	-0-	-2517	-0-	129	1	36449	3	N	1277	1187	0	101	1	311
							1405	9									
05	40110	X	40110	-0-	-0-	-0-	38770	3	1340	9	N	1218	1137	0	108	1	284
06	37388	X	37388	-0-	-0-	-0-	36170	3	1218	9	N	1107	1027	0	62	1	302
07	42351	X	42351	-0-	-0-	-0-	40934	3	1417	9	N	1288	1165	0	80	1	345
08	40114	X	39025	-0-	-1089	-0-	37582	3	172	4	N	1155	1071	0	107	1	322
							1271	9									
09	39965	X	39965	-0-	-0-	-0-	37860	3	786	4	N	1199	1057	0	99	1	365
							1319	9									
10	42346	X	39633	-0-	-2713	-0-	36403	3	1980	4	N	1136	1018	0	107	1	376
							1250	9									
11	40980	X	37481	-0-	-3499	-0-	137	1	36069	3	N	1159	1146	0	125	1	264
							1275	9									
12	42346	X	33400	-0-	-8946	-0-	32385	3	1015	9	N	923	805	0	136	1	246

TOTAL GAS PROD: 456,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,376

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

01	50828	X	50828	-0-	-0-	-0-	128	1	48676	3	Y	1840	1560	0	244	1	257
							2024	9									
02	47838	X	47838	-0-	-0-	-0-	45929	3	1909	9	Y	1735	1604	0	146	1	242
03	60544	X	60544	-0-	-0-	-0-	58418	3	2126	9	Y	1933	1743	0	206	1	226
04	61342	X	61342	-0-	-0-	-0-	150	1	59312	3	Y	1709	1611	0	164	1	160
							1880	9									
05	60856	X	60856	-0-	-0-	-0-	59160	3	1696	9	Y	1542	1405	0	168	1	129
06	56338	X	56338	-0-	-0-	-0-	54777	3	1561	9	Y	1419	1319	0	94	1	135
07	59396	X	57108	-0-	-2288	-0-	55796	3	1312	9	Y	1193	1092	0	113	1	123
08	59396	X	56380	-0-	-3016	-0-	55138	3	1242	9	Y	1129	963	0	155	1	134
09	57480	X	54799	-0-	-2681	-0-	53609	3	1190	9	Y	1082	928	0	138	1	150
10	59396	X	56156	-0-	-3240	-0-	54915	3	1241	9	Y	1128	951	0	151	1	176
11	56340	X	48944	-0-	-7396	-0-	154	1	47592	3	Y	1089	932	0	168	1	165
							1198	9									
12	57102	X	44789	-0-	-12313	-0-	43562	3	1227	9	Y	1115	878	0	182	1	220

TOTAL GAS PROD: 655,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,914

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

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
01	34100	X	18009	-0-	-16091	-0-	608	1	15738	3	N	1512	1511	0	84	1	171
							1663	9									
02	22428	X	18771	-0-	-3657	-0-	549	1	16514	3	N	1553	1448	0	53	1	223
							1708	9									
03	23889	X	23889	-0-	-0-	-0-	608	1	21134	3	N	1952	1819	0	76	1	280
							2147	9									
04	28710	X	28710	-0-	-0-	-0-	686	1	26060	3	N	1785	1795	0	72	1	198
							1964	9									
05	25201	X	25201	-0-	-0-	-0-	608	1	22651	3	N	1765	1674	0	68	1	221
							1942	9									
06	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	588	1	22145	3	N	1494	1525	0	38	1	152
							1643	9									
07	29667	X	23159	-0-	-6508	-0-	608	1	20812	3	N	1581	1441	0	44	1	248
							1739	9									
08	29667	X	26762	-0-	-2905	-0-	608	1	24380	3	N	1613	1633	0	69	1	159
							1774	9									
09	28710	X	24306	-0-	-4404	-0-	588	1	22238	3	N	1345	1290	0	60	1	154
							1480	9									
10	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	608	1	23096	3	N	1447	1379	0	65	1	157
							1592	9									
11	25890	X	23275	-0-	-2615	-0-	664	1	20918	3	N	1539	1387	0	75	1	234
							1693	9									
12	26753	X	17012	-0-	-9741	-0-	608	1	15223	3	N	1074	1088	0	70	1	150
							1181	9									

TOTAL GAS PROD: 278,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,660

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

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
01	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	566	1	9259	3	Y	533	491	0	52	1	81
							56	4	586	9							
02	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	511	1	8199	3	Y	371	385	0	28	1	39
							47	4	408	9							
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	566	1	8044	3	Y	372	343	0	32	1	36
							36	4	409	9							
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	571	1	6808	3	Y	255	241	0	21	1	29
							5	4	281	9							
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	555	1	4994	3	Y	156	150	0	17	1	18
							7	4	172	9							
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	548	1	5768	3	Y	230	209	0	10	1	29
							9	4	253	9							
07	9548	X	6177	-0-	-3371	-0-	566	1	5405	3	Y	179	176	0	12	1	20
							9	4	197	9							
08	9052	X	5772	-0-	-3280	-0-	566	1	5063	3	Y	124	94	0	16	1	34
							7	4	136	9							
09	7680	X	5684	-0-	-1996	-0-	542	1	4881	3	Y	227	210	0	14	1	37
							11	4	250	9							
10	6789	X	5709	-0-	-1080	-0-	556	1	4991	3	Y	143	144	0	15	1	21
							5	4	157	9							
11	6570	X	5850	-0-	-720	-0-	552	1	5091	3	Y	142	121	0	19	1	23
							51	4	156	9							
12	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	561	1	4923	3	Y	136	118	0	23	1	18
							50	4	150	9							

TOTAL GAS PROD: 83,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,868

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	33883	X	6843	-0-		-27040		-0-	87	1	5907	3	Y	772	807	0	32	1	112
									849	9									
02	29036	X	4520	-0-		-24516		-0-	41	1	3817	3	Y	602	621	0	13	1	80
									662	9									
03	37971	X	37971	-0-		-0-		-0-	298	1	34601	3	Y	2793	2444	0	104	1	325
									3072	9									
04	51902	X	51902	-0-		-0-		-0-	337	1	47672	3	Y	3539	3428	0	128	1	308
									3893	9									
05	52713	X	52713	-0-		-0-		-0-	48955	3	3758	9	Y	3416	3331	0	138	1	255
06	49859	X	49859	-0-		-0-		-0-	46374	3	3485	9	Y	3168	3080	0	79	1	264
07	49197	X	47767	-0-		-1430		-0-	44226	3	3541	9	Y	3219	3093	0	91	1	299
08	49197	X	44484	-0-		-4713		-0-	41044	3	3440	9	Y	3127	2959	0	117	1	350
09	47610	X	41222	-0-		-6388		-0-	37978	3	3244	9	Y	2949	2835	0	99	1	365
10	49197	X	38668	-0-		-10529		-0-	35476	3	3192	9	Y	2902	2744	0	100	1	423
11	47610	X	36186	-0-		-11424		-0-	108	1	33346	3	Y	2484	2446	0	116	1	345
									2732	9									
12	47771	X	36783	-0-		-10988		-0-	34235	3	2548	9	Y	2316	2064	0	140	1	457

TOTAL GAS PROD: 448,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,287

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 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	42656	X	39663	-0-		-2993		-0-	562	1	37706	3	Y	1062	853	0	197	1	155
									227	4	1168	9							
02	38528	X	35653	-0-		-2875		-0-	512	1	34052	3	Y	813	765	0	111	1	92
									195	4	894	9							
03	42656	X	38033	-0-		-4623		-0-	256	1	36535	3	Y	981	842	0	135	1	96
									163	4	1079	9							
04	41280	X	34815	-0-		-6465		-0-	651	1	33209	3	Y	847	749	0	95	1	99
									23	4	932	9							
05	42656	X	32986	-0-		-9670		-0-	567	1	31562	3	Y	740	658	0	92	1	89
									43	4	814	9							
06	38370	X	29082	-0-		-9288		-0-	549	1	27854	3	Y	576	537	0	49	1	79
									45	4	634	9							
07	38688	X	26988	-0-		-11700		-0-	558	1	25843	3	Y	496	461	0	55	1	59
									41	4	546	9							
08	38037	X	27196	-0-		-10841		-0-	567	1	26241	3	Y	320	220	0	75	1	84
									36	4	352	9							
09	34830	X	25963	-0-		-8867		-0-	549	1	24894	3	Y	423	367	0	66	1	74
									55	4	465	9							
10	32984	X	25933	-0-		-7051		-0-	561	1	24908	3	Y	398	340	0	71	1	61
									26	4	438	9							
11	29536	X	29536	-0-		-0-		-0-	661	1	27999	3	Y	539	413	0	97	1	90
									283	4	593	9							
12	27187	X	23392	-0-		-3795		-0-	437	1	22239	3	Y	445	376	0	99	1	60
									226	4	490	9							

TOTAL GAS PROD: 369,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,640

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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 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	75144	X	43215	-0-	-31929	-0-	504	1	41038	3	N	1521	1469	0	211	1	170
							1673	9									
02	67872	X	40988	-0-	-26884	-0-	455	1	39016	3	N	1379	1219	0	125	1	205
							1517	9									
03	49290	X	44632	-0-	-4658	-0-	504	1	42139	3	N	1808	1600	0	155	1	258
							1989	9									
04	47670	X	31952	-0-	-15718	-0-	600	1	30360	3	N	902	965	0	91	1	104
							992	9									
05	45508	X	44880	-0-	-628	-0-	504	1	42736	3	N	1491	1288	0	115	1	192
							1640	9									
06	43976	X	43976	-0-	-0-	-0-	487	1	41822	3	N	1515	1472	0	72	1	163
							1667	9									
07	45384	X	41207	-0-	-4177	-0-	504	1	39468	3	N	1123	1023	0	82	1	181
							1235	9									
08	44888	X	43673	-0-	-1215	-0-	504	1	41519	3	N	1500	1412	0	117	1	152
							1650	9									
09	43980	X	41064	-0-	-2916	-0-	487	1	39117	3	N	1327	1217	0	103	1	159
							1460	9									
10	45446	X	42053	-0-	-3393	-0-	504	1	40073	3	N	1342	1237	0	112	1	152
							1476	9									
11	43980	X	39335	-0-	-4645	-0-	621	1	37270	3	N	1313	1127	0	132	1	206
							1444	9									
12	43679	X	36384	-0-	-7295	-0-	504	1	34666	3	N	1104	1005	0	147	1	158
							1214	9									

TOTAL GAS PROD: 493,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,325

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 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	54879	X	54879	-0-	-0-	-0-	149	1	52702	3	Y	1844	1542	0	265	1	257
							2028	9									
02	48904	X	48904	-0-	-0-	-0-	46984	3	1920	9	Y	1745	1608	0	151	1	243
03	47579	X	47579	-0-	-0-	-0-	45601	3	1978	9	Y	1798	1662	0	169	1	210
04	45540	X	44529	-0-	-1011	-0-	108	1	42829	3	Y	1447	1404	0	120	1	133
							1592	9									
05	47058	X	41420	-0-	-5638	-0-	39931	3	1489	9	Y	1354	1263	0	115	1	109
06	45540	X	39831	-0-	-5709	-0-	38388	3	1443	9	Y	1312	1237	0	65	1	119
07	48205	X	41625	-0-	-6580	-0-	40302	3	1323	9	Y	1203	1123	0	80	1	119
08	47585	X	40408	-0-	-7177	-0-	39221	3	1187	9	Y	1079	961	0	111	1	126
09	44520	X	39999	-0-	-4521	-0-	38863	3	1136	9	Y	1033	921	0	100	1	138
10	41633	X	40683	-0-	-950	-0-	39524	3	1159	9	Y	1054	922	0	109	1	161
11	40290	X	37791	-0-	-2499	-0-	118	1	36534	3	Y	1035	916	0	127	1	153
							1139	9									
12	41633	X	37485	-0-	-4148	-0-	36329	3	1156	9	Y	1051	848	0	149	1	207

TOTAL GAS PROD: 515,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,955

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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. (I) GAS 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	18600	X	13120	-0-	-5480	-0-	513 547	1 9	12060	3	N	497	442	0	64	1	156
02	16240	X	13570	-0-	-2670	-0-	474 376	1 9	12720	3	N	342	361	0	41	1	96
03	16554	X	13906	-0-	-2648	-0-	520 388	1 9	12998	3	N	353	307	0	50	1	92
04	15450	X	12398	-0-	-3052	-0-	533 371	1 9	11494	3	N	337	286	0	34	1	109
05	15035	X	14536	-0-	-499	-0-	523 501	1 9	13512	3	N	455	390	0	39	1	135
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	508 429	1 9	14518	3	N	390	363	0	25	1	137
07	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	523 477	1 9	16901	3	N	434	373	0	34	1	164
08	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	524 514	1 9	18487	3	N	467	450	0	53	1	128
09	15450	X	14856	-0-	-594	-0-	491 398	1 9	13967	3	N	362	346	0	39	1	105
10	17887	X	11546	-0-	-6341	-0-	524 419	1 9	10603	3	N	381	300	0	33	1	153
11	18900	X	9745	-0-	-9155	-0-	549 411	1 9	8785	3	N	374	376	0	33	1	118
12	19530	X	9911	-0-	-9619	-0-	522 299	1 9	9090	3	N	272	247	0	39	1	104

TOTAL GAS PROD: 166,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,664

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
01	13454	X	11251	-0-	-2203	-0-	525 443	1 9	10283	3	N	403	334	0	54	1	126
02	10416	X	9732	-0-	-684	-0-	474 288	1 9	8970	3	N	262	284	0	30	1	74
03	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	510 288	1 9	11003	3	N	262	227	0	41	1	68
04	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	557 382	1 9	12446	3	N	347	268	0	35	1	112
05	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	523 353	1 9	13024	3	N	321	301	0	38	1	94
06	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	508 226	1 9	13008	3	N	205	204	0	23	1	72
07	13826	X	8895	-0-	-4931	-0-	514 187	1 9	8194	3	N	170	158	0	20	1	64
08	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	525 262	1 9	13578	3	N	238	201	0	37	1	64
09	13740	X	9104	-0-	-4636	-0-	508 319	1 9	8277	3	N	290	245	0	25	1	84
10	14198	X	6851	-0-	-7347	-0-	522 288	1 9	6041	3	N	262	221	0	20	1	105
11	13890	X	6642	-0-	-7248	-0-	536 301	1 9	5805	3	N	274	271	0	22	1	86
12	14353	X	5811	-0-	-8542	-0-	523 270	1 9	5018	3	N	245	212	0	23	1	96

TOTAL GAS PROD: 125,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,279

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
01	53975	X	53975	-0-	-0-	-0-	31	1	52092	3	N	1684	1343	0	263	1	517
							1852	9									
02	49364	X	48836	-0-	-528	-0-	94	1	47380	3	N	1238	1255	0	152	1	348
							1362	9									
03	54653	X	51594	-0-	-3059	-0-	157	1	49863	3	N	1431	1221	0	182	1	376
							1574	9									
04	52890	X	48708	-0-	-4182	-0-	463	1	46422	3	N	1657	1361	0	131	1	541
							1823	9									
05	54064	X	47786	-0-	-6278	-0-	46110	3	1676	9	N	1524	1480	0	131	1	454
06	52320	X	29132	-0-	-23188	-0-	343	1	27734	3	N	959	1018	0	55	1	340
							1055	9									
07	54064	X	47272	-0-	-6792	-0-	487	1	45367	3	N	1289	1056	0	85	1	488
							1418	9									
08	51584	X	42419	-0-	-9165	-0-	487	1	40294	3	N	1489	1445	0	117	1	415
							1638	9									
09	48720	X	45357	-0-	-3363	-0-	470	1	43390	3	N	1361	1270	0	111	1	395
							1497	9									
10	49264	X	49264	-0-	-0-	-0-	487	1	47209	3	N	1425	1123	0	129	1	568
							1568	9									
11	45750	X	44068	-0-	-1682	-0-	660	1	41992	3	N	1287	1303	0	149	1	403
							1416	9									
12	47275	X	46709	-0-	-566	-0-	487	1	44783	3	N	1308	1029	0	183	1	499
							1439	9									

TOTAL GAS PROD: 555,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,652

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
01	45508	X	36538	-0-	-8970	-0-	525	1	34967	3	N	951	702	0	180	1	284
							1046	9									
02	41104	X	35882	-0-	-5222	-0-	474	1	34621	3	N	715	689	0	111	1	199
							787	9									
03	40703	X	40665	-0-	-38	-0-	525	1	39261	3	N	799	651	0	143	1	204
							879	9									
04	38038	X	38038	-0-	-0-	-0-	648	1	36583	3	N	734	601	0	104	1	233
							807	9									
05	40862	X	40862	-0-	-0-	-0-	523	1	39591	3	N	680	604	0	112	1	197
							748	9									
06	42010	X	42010	-0-	-0-	-0-	506	1	40870	3	N	576	501	0	69	1	203
							634	9									
07	46888	X	46888	-0-	-0-	-0-	523	1	45604	3	N	692	548	0	90	1	257
							761	9									
08	47833	X	47833	-0-	-0-	-0-	525	1	46502	3	N	733	662	0	132	1	196
							806	9									
09	42378	X	42378	-0-	-0-	-0-	491	1	41022	3	N	786	646	0	109	1	227
							865	9									
10	46903	X	38787	-0-	-8116	-0-	525	1	37581	3	N	619	499	0	108	1	239
							681	9									
11	46290	X	37439	-0-	-8851	-0-	670	1	36063	3	N	642	557	0	127	1	197
							706	9									
12	47833	X	28698	-0-	-19135	-0-	406	1	27722	3	N	518	403	0	123	1	189
							570	9									

TOTAL GAS PROD: 476,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,445

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHERATOR STATE WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936

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	5859	X	5233	-0-	-626	-0-	524	1	4644	3	Y	34	7	0	26	1	4
							28	4	37	9							
02	5208	X	4330	-0-	-878	-0-	435	1	3858	3	Y	14	1	0	14	1	3
							22	4	15	9							
03	5766	X	5689	-0-	-77	-0-	524	1	5121	3	Y	19	20	1			2
							23	4	21	9							
04	5580	X	5078	-0-	-502	-0-	508	1	4550	3	Y	15	14	1			3
							3	4	17	9							
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	524	1	5155	3	Y	16	16	1			3
							7	4	18	9							
06	5520	X	4580	-0-	-940	-0-	508	1	4054	3	Y	10	2	0	8	1	3
							7	4	11	9							
07	5704	X	4533	-0-	-1171	-0-	524	1	3994	3	Y	8	9	1			2
							6	4	9	9							
08	5704	X	4372	-0-	-1332	-0-	495	1	3859	3	Y	12	12	1			2
							5	4	13	9							
09	5520	X	3314	-0-	-2206	-0-	502	1	2796	3	Y	9	9	1			2
							6	4	10	9							
10	5704	X	2342	-0-	-3362	-0-	503	1	1829	3	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
11	4590	X	2693	-0-	-1897	-0-	510	1	2151	3	Y	9	9	1			2
							22	4	10	9							
12	4526	X	2240	-0-	-2286	-0-	487	1	1724	3	Y	10	10	1			2
							18	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 50,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

SMITHERATOR STATE WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762

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	114793	X	114793	-0-	-0-	-0-	106050	3	638	4	Y	7368	6555	0	538	1	1123
							8105	9									
02	102480	X	99209	-0-	-3271	-0-	92199	3	529	4	Y	5892	6124	0	298	1	593
							6481	9									
03	113460	X	105575	-0-	-7885	-0-	98391	3	439	4	Y	6132	5777	0	360	1	588
							6745	9									
04	109800	X	92941	-0-	-16859	-0-	275	1	87094	3	Y	5011	4794	0	247	1	558
							60	4	5512	9							
05	113460	X	100373	-0-	-13087	-0-	94035	3	128	4	Y	5645	5299	0	263	1	641
							6210	9									
06	109800	X	89282	-0-	-20518	-0-	83765	3	135	4	Y	4893	4785	0	145	1	604
							5382	9									
07	86525	X	86525	-0-	-0-	-0-	80984	3	128	4	Y	4921	4822	0	167	1	536
							5413	9									
08	101277	X	78425	-0-	-22852	-0-	75871	3	105	4	Y	2226	1929	0	216	1	617
							2449	9									
09	97140	X	76935	-0-	-20205	-0-	72447	3	159	4	Y	3935	3724	0	188	1	640
							4329	9									
10	100378	X	73297	-0-	-27081	-0-	69125	3	72	4	Y	3727	3655	0	194	1	518
							4100	9									
11	89280	X	75082	-0-	-14198	-0-	275	1	69660	3	Y	4040	3698	0	241	1	619
							703	4	4444	9							
12	86521	X	73819	-0-	-12702	-0-	68854	3	700	4	Y	3877	3722	0	286	1	488
							4265	9									

TOTAL GAS PROD: 1,066,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,667

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
01	73315	X	69372	-0-	-3943	-0-	64244	3	5128	9	Y	4662	4413	0	325	1	438
02	74940	X	74940	-0-	-0-	-0-	70104	3	4836	9	Y	4396	4181	0	218	1	435
03	77072	X	77072	-0-	-0-	-0-	72345	3	4727	9	Y	4297	4059	0	265	1	408
04	74760	X	74760	-0-	-0-	-0-	80	1	70041	3	Y	4217	3930	0	195	1	500
							4639	9									
05	82956	X	77980	-0-	-4976	-0-	73287	3	4693	9	Y	4266	4060	0	206	1	500
06	80280	X	32438	-0-	-47842	-0-	30667	3	1771	9	Y	1610	1312	0	69	1	668
													61	5			
07	82956	X	64822	-0-	-18134	-0-	61026	3	3796	9	Y	3451	3501	0	112	1	506
08	77965	X	74378	-0-	-3587	-0-	70007	3	4371	9	Y	3974	3700	0	192	1	588
09	83856	X	83856	-0-	-0-	-0-	79212	3	4644	9	Y	4222	4128	0	199	1	483
10	86105	X	86105	-0-	-0-	-0-	81592	3	4513	9	Y	4103	3810	0	225	1	551
11	83306	X	83306	-0-	-0-	-0-	80	1	79026	3	Y	3818	3656	0	273	1	440
							4200	9									
12	86645	X	83978	-0-	-2667	-0-	79669	3	4309	9	Y	3917	3519	0	326	1	512

TOTAL GAS PROD: 883,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,933

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
01	62141	X	62141	-0-	-0-	-0-	59347	3	2794	9	Y	2540	2281	0	298	1	239
02	54364	X	54364	-0-	-0-	-0-	51934	3	2430	9	Y	2209	2054	0	167	1	227
03	56787	X	56787	-0-	-0-	-0-	54372	3	2415	9	Y	2195	2013	0	199	1	210
04	54270	X	52915	-0-	-1355	-0-	58	1	50757	3	Y	1909	1746	0	142	1	231
							2100	9									
05	56079	X	48067	-0-	-8012	-0-	46739	3	1328	9	Y	1207	1155	0	135	1	148
06	54270	X	35328	-0-	-18942	-0-	34494	3	834	9	Y	758	507	0	64	1	311
													24	5			
07	56050	X	56050	-0-	-0-	-0-	54259	3	1791	9	Y	1628	1595	0	100	1	244
08	57203	X	57203	-0-	-0-	-0-	55389	3	1814	9	Y	1649	1492	0	155	1	246
09	50430	X	48872	-0-	-1558	-0-	47334	3	1538	9	Y	1398	1349	0	126	1	169
10	52111	X	52018	-0-	-93	-0-	50563	3	1455	9	Y	1323	1169	0	138	1	185
11	51960	X	51960	-0-	-0-	-0-	51	1	50416	3	Y	1357	1201	0	173	1	168
							1493	9									
12	54022	X	54022	-0-	-0-	-0-	52476	3	1546	9	Y	1405	1170	0	213	1	190

TOTAL GAS PROD: 629,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,578

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
01	83861	X	83861	-0-	-0-	-0-	77258	3	6603	9	Y	6003	5654	0	383	1	564
02	73660	X	73660	-0-	-0-	-0-	67744	3	5916	9	Y	5378	5200	0	218	1	524
03	75297	X	75297	-0-	-0-	-0-	69509	3	5788	9	Y	5262	5034	0	255	1	497
04	67511	X	67511	-0-	-0-	-0-	72	1	62398	3	Y	4583	4364	0	176	1	540
							5041	9									
05	68889	X	68889	-0-	-0-	-0-	63876	3	5013	9	Y	4557	4386	0	180	1	531
06	59220	X	14074	-0-	-45146	-0-	13054	3	1020	9	Y	927	980	0	43	1	389
													46	5			
07	65456	X	65456	-0-	-0-	-0-	60506	3	4950	9	Y	4500	4131	0	102	1	656
08	86294	X	86294	-0-	-0-	-0-	80513	3	5781	9	Y	5255	4918	0	216	1	777
09	80866	X	80866	-0-	-0-	-0-	75477	3	5389	9	Y	4899	4926	0	196	1	554
10	86226	X	86226	-0-	-0-	-0-	80702	3	5524	9	Y	5022	4688	0	220	1	668
11	82796	X	82796	-0-	-0-	-0-	79	1	77627	3	Y	4627	4503	0	268	1	524
							5090	9									
12	81355	X	81355	-0-	-0-	-0-	76308	3	5047	9	Y	4588	4203	0	314	1	595

TOTAL GAS PROD: 866,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,601

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73346	X	64399	-0-	-8947	-0-	60283	3	4116	9	Y	3742	3411	0	306	1	451
02	66248	X	53585	-0-	-12663	-0-	50272	3	3313	9	Y	3012	2914	0	163	1	386
03	72974	X	52665	-0-	-20309	-0-	49548	3	3117	9	Y	2834	2704	0	183	1	333
04	70230	X	46487	-0-	-23743	-0-	47	1	43820	3	Y	2382	2243	0	124	1	348
							2620	9									
05	67332	X	43636	-0-	-23696	-0-	40942	3	2694	9	Y	2449	2304	0	117	1	376
06	62310	X	43108	-0-	-19202	-0-	40931	3	2177	9	Y	1979	1910	0	69	1	376
07	55273	X	42860	-0-	-12413	-0-	40596	3	2264	9	Y	2058	2024	0	82	1	328
08	52669	X	39227	-0-	-13442	-0-	37273	3	1954	9	Y	1776	1642	0	106	1	356
09	46500	X	8874	-0-	-37626	-0-	8529	3	345	9	Y	314	511	0	36	1	123
10	44547	X	34062	-0-	-10485	-0-	32749	3	1313	9	Y	1194	965	0	73	1	279
11	43110	X	36708	-0-	-6402	-0-	45	1	34792	3	Y	1701	1434	0	118	1	428
							1871	9									
12	42873	X	40256	-0-	-2617	-0-	38155	3	2101	9	Y	1910	1712	0	153	1	473

TOTAL GAS PROD: 505,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,351

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151001	X	144608	-0-	-6393	-0-	142423	3	2185	9	Y	1986	1268	0	715	1	224
02	136388	X	126716	-0-	-9672	-0-	124975	3	1741	9	Y	1583	1166	0	402	1	239
03	151001	X	137627	-0-	-13374	-0-	135769	3	1858	9	Y	1689	1234	0	492	1	202
04	145380	X	130751	-0-	-14629	-0-	138	1	128919	3	Y	1540	1141	0	361	1	240
							1694	9									
05	144615	X	131538	-0-	-13077	-0-	129867	3	1671	9	Y	1519	1144	0	367	1	248
06	139950	X	122860	-0-	-17090	-0-	121474	3	1386	9	Y	1260	1031	0	208	1	269
07	140182	X	128874	-0-	-11308	-0-	127441	3	1433	9	Y	1303	1091	0	255	1	226
08	137640	X	133216	-0-	-4424	-0-	131621	3	1595	9	Y	1450	1025	0	368	1	283
09	130740	X	123331	-0-	-7409	-0-	122044	3	1287	9	Y	1170	713	0	318	1	422
10	131533	X	125251	-0-	-6282	-0-	123962	3	2	4	Y	1170	973	0	342	1	277
							1287	9									
11	128910	X	120425	-0-	-8485	-0-	153	1	118890	3	Y	1256	808	0	411	1	314
							1382	9									
12	133207	X	130839	-0-	-2368	-0-	129366	3	1473	9	Y	1339	825	0	521	1	307

TOTAL GAS PROD: 1,556,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,265

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H007UB RRCID -> 296060 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10131 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92783	X	64539	-0-	-28244	-0-	61273	3	3266	9	Y	2969	2686	0	315	1	356
02	83804	X	50072	-0-	-33732	-0-	47729	3	2343	9	Y	2130	2052	0	157	1	277
03	84413	X	51193	-0-	-33220	-0-	48707	3	2486	9	Y	2260	2092	0	179	1	266
04	70710	X	53791	-0-	-16919	-0-	54	1	50907	3	Y	2573	2322	0	140	1	377
							2830	9									
05	73067	X	46108	-0-	-26959	-0-	43590	3	2518	9	Y	2289	2186	0	127	1	353
06	62460	X	45299	-0-	-17161	-0-	43064	3	2235	9	Y	2032	1925	0	73	1	387
07	55583	X	45119	-0-	-10464	-0-	42862	3	2257	9	Y	2052	2024	0	87	1	328
08	55583	X	20105	-0-	-35478	-0-	19158	3	947	9	Y	861	952	0	65	1	172
09	53790	X	38343	-0-	-15447	-0-	37169	3	1174	9	Y	1067	739	0	86	1	414
10	50467	X	50467	-0-	-0-	-0-	49061	3	1	4	Y	1277	1265	0	127	1	299
							1405	9									
11	45300	X	43511	-0-	-1789	-0-	54	1	42170	3	Y	1170	1026	0	149	1	294
							1287	9									
12	45105	X	38738	-0-	-6367	-0-	37685	3	1053	9	Y	957	860	0	159	1	232

TOTAL GAS PROD: 547,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,637

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H006MB RRCID -> 296224 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10358 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129797	X	123383	-0-	-6414	-0-	121698	3	1685	9	Y	1532	923	0	617	1	171
02	117236	X	108376	-0-	-8860	-0-	107223	3	1153	9	Y	1048	708	0	344	1	167
03	129797	X	115188	-0-	-14609	-0-	113815	3	1373	9	Y	1248	851	0	415	1	149
04	122310	X	111663	-0-	-10647	-0-	118	1	110397	3	Y	1044	719	0	308	1	166
							1148	9									
05	125302	X	111646	-0-	-13656	-0-	111053	3	593	9	Y	539	294	0	314	1	97
06	119400	X	101000	-0-	-18400	-0-	100150	3	850	9	Y	773	523	0	173	1	174
07	118637	X	105732	-0-	-12905	-0-	104934	3	798	9	Y	725	556	0	211	1	132
08	115382	X	95709	-0-	-19673	-0-	94924	3	785	9	Y	714	438	0	271	1	137
09	111660	X	103916	-0-	-7744	-0-	103380	3	536	9	Y	487	208	0	261	1	155
10	111631	X	106720	-0-	-4911	-0-	105939	3	2	4	Y	708	403	0	292	1	168
							779	9									
11	102330	X	97907	-0-	-4423	-0-	125	1	96915	3	Y	788	421	0	338	1	197
							867	9									
12	107384	X	73574	-0-	-33810	-0-	72888	3	686	9	Y	624	360	0	321	1	140

TOTAL GAS PROD: 1,254,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,230

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H005LA RRCID -> 296248 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9935 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	2040	-0-	-12902	-0-	1795	3	245	9	Y	223	191	0	10	1	27
02	10976	X	2614	-0-	-8362	-0-	2196	3	418	9	Y	380	353	0	7	1	47
03	5394	X	3144	-0-	-2250	-0-	2860	3	284	9	Y	258	265	0	10	1	30
04	5220	X	3204	-0-	-2016	-0-	3	1	2935	3	Y	242	229	0	8	1	35
							266	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3242	3	333	9	Y	303	283	0	9	1	46
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2481	3	592	9	Y	538	480	0	4	1	100
07	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	2910	3	199	9	Y	181	246	0	6	1	29
08	3565	X	2819	-0-	-746	-0-	2553	3	266	9	Y	242	215	0	7	1	49
09	3450	X	2985	-0-	-465	-0-	1994	3	991	9	Y	901	584	0	5	1	361
10	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	1750	3	1425	9	Y	1295	1349	0	5	1	302
11	3060	X	1937	-0-	-1123	-0-	1	1	979	3	Y	870	949	0	4	1	219
							957	9									
12	3100	X	1301	-0-	-1799	-0-	601	3	700	9	Y	636	692	0	3	1	160

TOTAL GAS PROD: 32,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,069

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H004UB RRCID -> 296258 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10058 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86676	X	54468	-0-	-32208	-0-	51929	3	2539	9	Y	2308	2057	0	268	1	276
02	78288	X	41165	-0-	-37123	-0-	39126	3	2039	9	Y	1854	1761	0	129	1	240
03	81840	X	40143	-0-	-41697	-0-	38069	3	2074	9	Y	1885	1762	0	141	1	222
04	63270	X	41545	-0-	-21725	-0-	42	1	39307	3	Y	1996	1817	0	109	1	292
							2196	9									
05	63426	X	39217	-0-	-24209	-0-	37105	3	2112	9	Y	1920	1810	0	106	1	296
06	52710	X	36785	-0-	-15925	-0-	35061	3	1724	9	Y	1567	1504	0	60	1	299
07	42284	X	34121	-0-	-8163	-0-	32300	3	1821	9	Y	1655	1623	0	67	1	264
08	42284	X	30755	-0-	-11529	-0-	29195	3	1560	9	Y	1418	1314	0	84	1	284
09	40920	X	19430	-0-	-21490	-0-	18477	3	953	9	Y	866	757	0	53	1	340
10	39215	X	15618	-0-	-23597	-0-	14740	3	878	9	Y	798	908	0	44	1	186
11	36780	X	12702	-0-	-24078	-0-	15	1	11886	3	Y	728	688	0	43	1	183
							801	9									
12	34131	X	8836	-0-	-25295	-0-	8133	3	703	9	Y	639	626	0	37	1	159

TOTAL GAS PROD: 374,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,634

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: H003UB RRCID -> 296259 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10069 - 15041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59613	X	30490	-0-	-29123	-0-	29441	3	1049	9	Y	954	812	0	154	1	113
02	53844	X	22438	-0-	-31406	-0-	21631	3	807	9	Y	734	678	0	72	1	97
03	49817	X	21462	-0-	-28355	-0-	20638	3	824	9	Y	749	681	0	77	1	88
04	40200	X	17501	-0-	-22699	-0-	18	1	16773	3	Y	645	590	0	48	1	95
							710	9									
05	38440	X	16168	-0-	-22272	-0-	15513	3	655	9	Y	595	553	0	45	1	92
06	29520	X	6989	-0-	-22531	-0-	6712	3	277	9	Y	252	279	0	15	1	50
07	22289	X	17723	-0-	-4566	-0-	17251	3	472	9	Y	429	379	0	30	1	70
08	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	30873	3	619	9	Y	563	442	0	80	1	111
09	25939	X	25939	-0-	-0-	-0-	25630	3	309	9	Y	281	221	0	68	1	103
10	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	22111	3	304	9	Y	276	250	0	64	1	65
11	21570	X	20204	-0-	-1366	-0-	26	1	19940	3	Y	216	157	0	70	1	54
							238	9									
12	22289	X	14933	-0-	-7356	-0-	14812	3	121	9	Y	110	75	0	65	1	24

TOTAL GAS PROD: 247,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,804

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	16202	-0-	-848	-0-	93	1	15677	2	Y	303	301	0	22
							99	4	333	9					
02	15400	X	14977	-0-	-423	-0-	66	1	14614	2	Y	270	271	0	21
							297	9							
03	16709	X	15908	-0-	-801	-0-	98	1	15453	2	Y	308	318	0	11
							18	4	339	9					
04	16170	X	14576	-0-	-1594	-0-	73	1	13962	2	Y	271	267	0	15
							243	4	298	9					
05	16585	X	15864	-0-	-721	-0-	96	1	15196	2	Y	281	281	0	15
							263	4	309	9					
06	16050	X	14509	-0-	-1541	-0-	116	1	13755	2	Y	251	250	0	16
							362	4	276	9					
07	16244	X	14857	-0-	-1387	-0-	116	1	14389	2	Y	219	217	0	18
							111	4	241	9					
08	15903	X	14232	-0-	-1671	-0-	110	1	13876	2	Y	224	227	0	15
							246	9							
09	15360	X	13340	-0-	-2020	-0-	86	1	13020	2	Y	213	208	0	20
							234	9							
10	15872	X	1018	-0-	-14854	-0-	7	1	996	2	Y	14	19	0	15
							15	9							
11	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	34	1	21646	2	Y	77	80	0	12
							21	4	85	9					
12	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	18129	2	211	9	Y	192	181	0	23

TOTAL GAS PROD: 175,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,623

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46872	X	45350	-0-	-1522	-0-	255	1	42812	2	Y	1830	1796	0	135
							270	4	2013	9					
02	42452	X	42452	-0-	-0-	-0-	183	1	40557	2	Y	1556	1572	0	119
							1712	9							
03	46872	X	43157	-0-	-3715	-0-	260	1	41222	2	Y	1480	1545	0	54
							47	4	1628	9					
04	45360	X	44334	-0-	-1026	-0-	219	1	41697	2	Y	1537	1508	0	83
							727	4	1691	9					
05	47123	X	47123	-0-	-0-	-0-	281	1	44453	2	Y	1472	1476	0	79
							770	4	1619	9					
06	45360	X	4563	-0-	-40797	-0-	36	1	4274	2	Y	128	196	0	11
							112	4	141	9					
*07	46996	X	30	-0-	-46966	-0-	28	2	2	9	Y	2	9	0	4
08	47120	X	59	-0-	-47061	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	0	4
*09	45600	X	14	-0-	-45586	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	0	4
10	47120	X	-0-	-0-	-47120	-0-					Y	-0-			4
11	4560	X	23	-0-	-4537	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0	4
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3	3	0	4

TOTAL GAS PROD: 227,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,011

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	14639	-0-	-706	-0-	82	1	13719	2	Y	684	683	0			52
							86	4	752	9							
02	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	66	1	14600	2	Y	724	719	0			57
							796	9									
03	15159	X	14792	-0-	-367	-0-	88	1	13905	2	Y	712	742	0			27
							16	4	783	9							
04	14670	X	14568	-0-	-102	-0-	71	1	13467	2	Y	723	710	0			40
							235	4	795	9							
05	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	92	1	14554	2	Y	849	843	0			46
							252	4	934	9							
06	15060	X	14636	-0-	-424	-0-	113	1	13413	2	Y	688	690	0			44
							353	4	757	9							
*07	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	116	1	14361	2	Y	748	729	0			63
							111	4	823	9							
08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	120	1	15072	2	Y	735	747	0			51
							809	9									
*09	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	95	1	14383	2	Y	651	641	0			61
							716	9									
10	15190	X	1176	-0-	-14014	-0-	8	1	1118	2	Y	45	60	0			46
							50	9									
11	14700	X	11009	-0-	-3691	-0-	16	1	10258	2	Y	659	603	0			102
							10	4	725	9							
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	15774	2	961	9	Y	874	872	0			104

TOTAL GAS PROD: 165,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,092

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
01	31124	X	23174	-0-	-7950	-0-	406	1	22633	2	Y	123	233	0			88
							135	9									
02	28112	X	21364	-0-	-6748	-0-	355	1	19925	2	Y	985	815	0			258
							1084	9									
03	51838	X	51838	-0-	-0-	-0-	579	1	47766	2	Y	3175	3164	0			269
							3493	9									
04	48808	X	48808	-0-	-0-	-0-	494	1	45225	2	Y	2808	2861	0			216
							3089	9									
05	31124	X	28190	-0-	-2934	-0-	353	1	26801	2	Y	942	938	0			220
							1036	9									
06	30120	X	23849	-0-	-6271	-0-	268	1	23122	2	Y	417	242	0			395
							459	9									
*07	25141	X	22776	-0-	-2365	-0-	418	1	22113	2	Y	223	275	0			343
							245	9									
08	25141	X	21432	-0-	-3709	-0-	415	1	20773	2	Y	222	341	0			224
							244	9									
09	34888	X	34888	-0-	-0-	-0-	413	1	34153	2	Y	293	223	0			294
							322	9									
10	25141	X	2796	-0-	-22345	-0-	39	1	2540	2	Y	197	172	0			319
							217	9									
11	23850	X	232	-0-	-23618	-0-	180	2	52	9	Y	47	46	0			320
12	25141	X	21259	-0-	-3882	-0-	410	1	20760	2	Y	81	39	0			362
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 300,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,513

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. 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	16492	X	15904	-0-	-588	-0-	217	1	15375	2	Y	269	265	0			18
							16	4	296	9							
02	14896	X	13750	-0-	-1146	-0-	247	1	13349	2	Y	140	150	0			8
							154	9									
03	16492	X	15336	-0-	-1156	-0-	247	1	14999	2	Y	82	85	0			5
							90	9									
04	15720	X	14345	-0-	-1375	-0-	228	1	14021	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
05	15903	X	13956	-0-	-1947	-0-	194	1	13612	2	Y	136	132	0			9
							150	9									
06	15390	X	8382	-0-	-7008	-0-	79	1	8195	2	Y	98	101	0			6
							108	9									
07	15345	X	12837	-0-	-2508	-0-	159	1	12626	2	Y	47	48	0			5
							52	9									
08	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	227	1	15953	2	Y	96	94	0			7
							106	9									
09	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	242	1	15561	2	Y	91	91	0			7
							100	9									
10	13950	X	1237	-0-	-12713	-0-	8	1	1195	2	Y	8	11	0			4
							25	4	9	9							
11	15060	X	5348	-0-	-9712	-0-	48	1	5202	2	Y	40	39	0			5
							54	4	44	9							
12	15562	X	14174	-0-	-1388	-0-	222	1	13839	2	Y	103	101	0			7
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 147,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

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. 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	75206	X	68694	-0-	-6512	-0-	517	1	68122	2	Y	50	52	0			3
							55	9									
02	67760	X	63506	-0-	-4254	-0-	523	1	62925	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
03	75020	X	70310	-0-	-4710	-0-	586	1	69646	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
04	72600	X	69411	-0-	-3189	-0-	340	1	69002	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
05	73222	X	69698	-0-	-3524	-0-	388	1	69235	2	Y	68	67	0			3
							75	9									
06	68040	X	65719	-0-	-2321	-0-	527	1	65124	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
*07	66019	X	66019	-0-	-0-	-0-	661	1	65296	2	Y	56	57	0			3
							62	9									
08	65503	X	65013	-0-	-490	-0-	555	1	64399	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
09	63390	X	61671	-0-	-1719	-0-	474	1	61136	2	Y	55	53	0			5
							61	9									
*10	65503	X	4403	-0-	-61100	-0-	43	1	4354	2	Y	5	5	0			5
							6	9									
11	81078	X	81078	-0-	-0-	-0-	80668	2	70	4	Y	309	247	0			67
							340	9									
12	79579	X	79579	-0-	-0-	-0-	104	1	79439	2	Y	33	98	0			2
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 765,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	108046	X	108046	-0-	-0-	-0-	806	1	106199	2	Y	946	944	0			42
							1041	9									
02	95088	X	94535	-0-	-553	-0-	772	1	92904	2	Y	781	794	0			29
							859	9									
03	105276	X	102041	-0-	-3235	-0-	844	1	100271	2	Y	842	855	0			16
							926	9									
04	101880	X	100950	-0-	-930	-0-	491	1	99529	2	Y	845	833	0			28
							930	9									
05	105276	X	101192	-0-	-4084	-0-	558	1	99717	2	Y	834	834	0			28
							917	9									
06	101880	X	97783	-0-	-4097	-0-	777	1	95981	2	Y	932	912	0			48
							1025	9									
07	101132	X	101132	-0-	-0-	-0-	1003	1	99067	2	Y	965	971	0			42
							1062	9									
08	98292	X	98292	-0-	-0-	-0-	832	1	96489	2	Y	883	889	0			36
							971	9									
*09	91526	X	91526	-0-	-0-	-0-	697	1	89869	2	Y	873	833	0			76
							960	9									
*10	92256	X	6484	-0-	-85772	-0-	63	1	6342	2	Y	72	71	0			77
							79	9									
11	108573	X	108573	-0-	-0-	-0-	107461	2	93	4	Y	926	800	0			203
							1019	9									
12	92256	X	89396	-0-	-2860	-0-	117	1	88681	2	Y	544	722	0			25
							598	9									

TOTAL GAS PROD: 1,099,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,443

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46810	X	40851	-0-	-5959	-0-	693	1	39147	2	Y	739	724	0			231
							198	4	813	9							
02	40040	X	33305	-0-	-6735	-0-	678	1	32001	2	Y	569	544	0			256
							626	9									
03	42687	X	18442	-0-	-24245	-0-	497	1	17527	2	Y	380	333	0			303
							418	9									
04	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-					Y	-0-					303
05	41044	X	38549	-0-	-2495	-0-	197	1	36812	2	Y	374	245	0			432
							1129	4	411	9							
06	39540	X	25020	-0-	-14520	-0-	294	1	24282	2	Y	404	378	0			458
							444	9									
*07	36859	X	30161	-0-	-6698	-0-	522	1	28642	2	Y	551	733	0			276
							391	4	606	9							
*08	38564	X	30436	-0-	-8128	-0-	499	1	29458	2	Y	435	338	0			373
							479	9									
09	37320	X	26216	-0-	-11104	-0-	443	1	24819	2	Y	867	948	0			292
							954	9									
10	38564	X	2132	-0-	-36432	-0-	40	1	2069	2	Y	21	135	0			178
							23	9									
11	29460	X	28	-0-	-29432	-0-	26	4	2	9	Y	2					180
12	36705	X	36705	-0-	-0-	-0-	36291	2	414	9	Y	376	255	0			301

TOTAL GAS PROD: 281,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,718

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		72695	-0-	72695	127961	69745	2	2693	4	Y	234	266	0			13
							257	9									
02	T. A.		53191	-0-	53191	181152	50708	2	2211	4	Y	247	240	0			20
							272	9									
03	T. A.		58433	-0-	58433	239585	166	1	57843	2	Y	265	267	0			18
							132	4	292	9							
04	T. A.		55611	-0-	55611	295196	159	1	55113	2	Y	267	262	0			23
							45	4	294	9							
05	350416	X	55220	-0-	-295196	-0-	167	1	54393	2	Y	228	235	0			16
							409	4	251	9							
06	70350	X	55156	-0-	-15194	-0-	158	1	54487	2	Y	185	193	0			8
							307	4	204	9							
*07	55955	X	50322	-0-	-5633	-0-	170	1	49741	2	Y	173	168	0			13
							221	4	190	9							
08	58392	X	58392	-0-	-0-	-0-	178	1	58061	2	Y	96	103	0			6
							47	4	106	9							
*09	56041	X	56041	-0-	-0-	-0-	178	1	55684	2	Y	122	120	0			8
							45	4	134	9							
*10	55955	X	3838	-0-	-52117	-0-	18	1	3805	2	Y	11	8	0			11
							3	4	12	9							
11	54150	X	21539	-0-	-32611	-0-	20984	2	265	4	Y	264	79	0			196
							290	9									
12	55955	X	25543	-0-	-30412	-0-	25282	2	17	4	Y	222	381	0			37
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 565,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,314

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	16995	-0-	-2628	-0-	234	1	16601	2	Y	130	127	0			9
							17	4	143	9							
02	17668	X	16722	-0-	-946	-0-	302	1	16320	2	Y	91	95	0			5
							100	9									
03	17546	X	16658	-0-	-888	-0-	269	1	16335	2	Y	49	51	0			3
							54	9									
04	16800	X	16110	-0-	-690	-0-	257	1	15786	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
05	18507	X	15342	-0-	-3165	-0-	214	1	15037	2	Y	83	81	0			5
							91	9									
06	17910	X	9184	-0-	-8726	-0-	87	1	9045	2	Y	47	49	0			3
							52	9									
07	18507	X	16167	-0-	-2340	-0-	200	1	15904	2	Y	57	56	0			4
							63	9									
08	16647	X	8330	-0-	-8317	-0-	116	1	8146	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
*09	16110	X	3668	-0-	-12442	-0-	55	1	3515	2	Y	89	87	0			6
							98	9									
10	16182	X	1237	-0-	-14945	-0-	8	1	1158	2	Y	43	43	0			6
							24	4	47	9							
11	15660	X	10543	-0-	-5117	-0-	89	1	9760	2	Y	540	514	0			32
							100	4	594	9							
12	33139	X	33139	-0-	-0-	-0-	501	1	31165	2	Y	1339	1318	0			53
							1473	9									

TOTAL GAS PROD: 164,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,591

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
01	15221	X	5944	-0-	-9277	-0-	503	1	4491	2	N	42	5	8			365
							904	4	46	9							
02	13748	X	8398	-0-	-5350	-0-	553	1	7745	2	N	12	5	8			372
							87	4	13	9							
03	15221	X	10070	-0-	-5151	-0-	1180	1	8872	2	N	16	15	8			373
							18	9									
04	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	2393	1	22739	2	N	1835	1583	0	57	8	568
							2019	9									
05	24801	X	24801	-0-	-0-	-0-	2467	1	20241	2	N	1841	1896	0			513
							68	4	2025	9							
06	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	2880	1	19266	2	N	1636	1832	0	12	8	305
							20	4	1800	9							
07	24089	X	24089	-0-	-0-	-0-	2530	1	19670	2	N	1667	1449	0	10	8	513
							55	4	1834	9							
08	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	2992	1	20612	2	N	1605	1576	0			542
							19	4	1766	9							
09	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	2998	1	19210	2	N	1362	1423	0	13	8	468
							1498	9									
10	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	3073	1	19345	2	N	1507	1574	0	19	8	382
							1658	9									
11	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	2857	1	16844	2	N	1208	1185	0			405
							400	4	1329	9							
12	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	3100	1	18259	2	N	1270	1267	0			408
							1397	9									

TOTAL GAS PROD: 241,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,001

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	29016	X	17166	-0-	-11850	-0-	124	1	16282	2	Y	691	711	0			31
							760	9									
02	26208	X	1759	-0-	-24449	-0-	11	1	1357	2	Y	355	372	0			14
							391	9									
03	50180	X	50180	-0-	-0-	-0-	343	1	40755	2	Y	8256	8150	0			120
							9082	9									
04	49925	X	49925	-0-	-0-	-0-	206	1	41720	2	Y	7272	7179	0			213
							7999	9									
05	46959	X	46959	-0-	-0-	-0-	234	1	41846	2	Y	4435	4517	0			131
							4879	9									
06	32214	X	32214	-0-	-0-	-0-	234	1	28905	2	Y	2795	2790	0			136
							3075	9									
07	51584	X	28808	-0-	-22776	-0-	267	1	26371	2	Y	1973	2028	0			81
							2170	9									
08	51584	X	28750	-0-	-22834	-0-	223	1	25910	2	Y	2379	2371	0			89
							2617	9									
09	49920	X	22928	-0-	-26992	-0-	166	1	21418	2	Y	1222	1208	0			103
							1344	9									
10	46965	X	1614	-0-	-45351	-0-	14	1	1541	2	Y	54	100	0			57
							59	9									
11	32220	X	11181	-0-	-21039	-0-	10704	2	9	4	Y	425	388	0			94
							468	9									
12	28799	X	25704	-0-	-3095	-0-	32	1	24169	2	Y	1366	1404	0			56
							1503	9									

TOTAL GAS PROD: 317,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,223

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
01	14632	X	4283	-0-	-10349	-0-	543	1	3733	2	N	6	3	8			91
							7	9									
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	547	1	6869	2	N	7	3	8			95
							8	9									
03	37835	X	37835	-0-	-0-	-0-	592	1	37230	2	N	12	7	8			100
							13	9									
04	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	598	1	15764	2	N	31	16	8			115
							34	9									
05	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	615	1	19236	2	N	15					130
							17	9									
06	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	560	1	21999	2	N	6	6	8			130
							74	4	7	9							
07	20770	X	20221	-0-	-549	-0-	613	1	19602	2	N	5	5	8			130
							6	9									
08	20770	X	16681	-0-	-4089	-0-	591	1	16084	2	N	-0-					130
							6	4									
09	20100	X	6673	-0-	-13427	-0-	200	1	6470	2	N	3	3	8			130
							3	9									
10	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	11	9	8			132
11	20100	X	34	-0-	-20066	-0-	8	4	26	9	N	24	61	1			95
12	20212	X	11	-0-	-20201	-0-	11	4			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 152,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	18538	X	17688	-0-	-850	-0-	237	1	16771	2	Y	603	595	0			37
							17	4	663	9							
02	16744	X	16716	-0-	-28	-0-	292	1	15778	2	Y	587	599	0			25
							646	9									
03	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	305	1	18504	2	Y	593	602	0			16
							652	9									
04	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	287	1	17691	2	Y	478	477	0			17
							526	9									
05	18507	X	18187	-0-	-320	-0-	248	1	17415	2	Y	476	468	0			25
							524	9									
06	18840	X	11142	-0-	-7698	-0-	104	1	10817	2	Y	201	217	0			9
							221	9									
*07	19468	X	16332	-0-	-3136	-0-	196	1	15593	2	Y	494	479	0			24
							543	9									
08	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	281	1	19750	2	Y	514	513	0			25
							565	9									
09	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	303	1	19525	2	Y	500	497	0			28
							550	9									
*10	18197	X	1505	-0-	-16692	-0-	10	1	1390	2	Y	67	85	0			10
							31	4	74	9							
11	19920	X	5271	-0-	-14649	-0-	46	1	5041	2	Y	120	120	0			10
							52	4	132	9							
12	21049	X	19683	-0-	-1366	-0-	301	1	18729	2	Y	594	578	0			26
							653	9									

TOTAL GAS PROD: 185,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,227

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
01	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	26	1	15156	2	Y	1137	1041	0			170
							31	4	1251	9							
02	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	18	1	9930	2	Y	891	1012	0			49
							980	9									
03	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	34	1	20506	2	Y	1551	1544	0			56
							1706	9									
04	28034	X	28034	-0-	-0-	-0-	43	1	26211	2	Y	1616	1626	0			46
							2	4	1778	9							
05	36199	X	36199	-0-	-0-	-0-	69	1	33985	2	Y	1950	1934	0			62
							2145	9									
06	33700	X	33700	-0-	-0-	-0-	64	1	31513	2	Y	1922	1867	0			117
							9	4	2114	9							
07	45996	X	45996	-0-	-0-	-0-	134	1	43831	2	Y	1838	1873	0			82
							9	4	2022	9							
08	47018	X	47018	-0-	-0-	-0-	147	1	44809	2	Y	1724	1734	0			72
							166	4	1896	9							
09	43350	X	43350	-0-	-0-	-0-	82	1	41587	2	Y	1528	1511	0			89
							1681	9									
10	38347	X	3404	-0-	-34943	-0-	5	1	3271	2	Y	116	152	0			53
							128	9									
*11	37110	X	131	-0-	-36979	-0-	119	2	2	4	Y	9					62
							10	9									
12	74127	X	74127	-0-	-0-	-0-	71875	2	2252	9	Y	2047	2030	0			79

TOTAL GAS PROD: 361,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,329

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	10881	X	4535	-0-	-6346	-0-	7	1	4303	2	Y	196	182	0			29
							9	4	216	9							
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	5	1	2915	2	Y	161	181	0			9
							177	9									
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	9	1	5173	2	Y	267	266	0			10
							294	9									
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	9	1	5779	2	Y	285	287	0			8
							314	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	11	1	5622	2	Y	293	292	0			9
							322	9									
06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	19	1	9297	2	Y	376	362	0			23
							3	4	414	9							
07	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	42	1	13799	2	Y	373	379	0			17
							3	4	410	9							
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	28	1	8677	2	Y	263	269	0			11
							32	4	289	9							
09	22166	X	22166	-0-	-0-	-0-	42	1	21516	2	Y	553	532	0			32
							608	9									
10	10695	X	1812	-0-	-8883	-0-	3	1	1770	2	Y	35	51	0			16
							39	9									
*11	10350	X	69	-0-	-10281	-0-	67	2	1	4	Y	1					17
							1	9									
12	10695	X	3215	-0-	-7480	-0-	3138	2	77	9	Y	70	84	0			3

TOTAL GAS PROD: 85,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,873

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
01	69356	X	69356	-0-	-0-	-0-	112	1	66430	2	Y	2436	2199	0			364
							134	4	2680	9							
02	57960	X	41917	-0-	-16043	-0-	73	1	40203	2	Y	1492	1772	0			84
							1641	9									
03	70712	X	70712	-0-	-0-	-0-	113	1	68142	2	Y	2234	2236	0			82
							2457	9									
04	68943	X	68943	-0-	-0-	-0-	109	1	66593	2	Y	2033	2056	0			59
							5	4	2236	9							
05	72146	X	72146	-0-	-0-	-0-	141	1	69673	2	Y	2120	2109	0			70
							2332	9									
06	62100	X	23273	-0-	-38827	-0-	45	1	22409	2	Y	738	759	0			49
							7	4	812	9							
07	71238	X	161	-0-	-71077	-0-	158	2	3	9	Y	3	47	0			5
08	71734	X	11	-0-	-71723	-0-	8	2	3	9	Y	3	3	0			5
09	69420	X	3	-0-	-69417	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			5
10	71734	X	-0-	-0-	-71734	-0-					Y	-0-					5
*11	23280	X	12	-0-	-23268	-0-	11	2	1	9	Y	1					6
12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	3	0			5

TOTAL GAS PROD: 346,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,064

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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	CODE	EOM BALANCE
01	72912	X	67994	-0-	-4918	-0-	113	1	66668	2	Y	980	884	0		148
							135	4	1078	9						
02	65856	X	51833	-0-	-14023	-0-	93	1	51203	2	Y	488	607	0		29
							537	9								
03	72912	X	64899	-0-	-8013	-0-	106	1	63725	2	Y	971	963	0		37
							1068	9								
04	69630	X	60814	-0-	-8816	-0-	97	1	59471	2	Y	1129	1132	0		34
							4	4	1242	9						
05	69936	X	60363	-0-	-9573	-0-	120	1	59565	2	Y	616	628	0		22
							678	9								
06	65790	X	58651	-0-	-7139	-0-	117	1	57801	2	Y	651	631	0		42
							17	4	716	9						
07	64914	X	54379	-0-	-10535	-0-	160	1	52468	2	Y	1582	1552	0		72
							11	4	1740	9						
08	64914	X	51661	-0-	-13253	-0-	164	1	49847	2	Y	1333	1348	0		57
							184	4	1466	9						
*09	60810	X	47041	-0-	-13769	-0-	91	1	46425	2	Y	477	504	0		30
							525	9								
10	60605	X	3719	-0-	-56886	-0-	5	1	3679	2	Y	32	45	0		17
							35	9								
11	58650	X	227	-0-	-58423	-0-	217	2	4	4	Y	5				22
							6	9								
12	90660	X	90660	-0-	-0-	-0-	90046	2	614	9	Y	558	556	0		24

TOTAL GAS PROD: 612,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,822

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	CODE	EOM BALANCE
01	70308	X	64704	-0-	-5604	-0-	105	1	61941	2	Y	2303	2074	0		343
							125	4	2533	9						
02	63504	X	46593	-0-	-16911	-0-	80	1	44239	2	Y	2067	2296	0		114
							2274	9								
03	70308	X	60316	-0-	-9992	-0-	96	1	57903	2	Y	2106	2143	0		77
							2317	9								
04	66960	X	57083	-0-	-9877	-0-	90	1	54859	2	Y	1936	1957	0		56
							4	4	2130	9						
05	65751	X	57562	-0-	-8189	-0-	112	1	55217	2	Y	2030	2020	0		66
							2233	9								
06	62610	X	61056	-0-	-1554	-0-	119	1	58759	2	Y	1964	1909	0		121
							18	4	2160	9						
07	59613	X	46040	-0-	-13573	-0-	135	1	44255	2	Y	1492	1544	0		69
							9	4	1641	9						
*08	59613	X	42597	-0-	-17016	-0-	133	1	40559	2	Y	1595	1596	0		68
							150	4	1755	9						
*09	57690	X	40509	-0-	-17181	-0-	76	1	38568	2	Y	1695	1663	0		100
							1865	9								
10	59613	X	3220	-0-	-56393	-0-	4	1	3083	2	Y	121	164	0		57
							133	9								
*11	57690	X	129	-0-	-57561	-0-	120	2	2	4	Y	6				63
							7	9								
12	77442	X	77442	-0-	-0-	-0-	76372	2	1070	9	Y	973	996	0		40

TOTAL GAS PROD: 557,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,288

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. 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	91760	X	84131	-0-		-7629		-0-	493	1	82621	2	Y	451	445	0		34
									521	4	496	9						
02	82880	X	75007	-0-		-7873		-0-	335	1	74224	2	Y	407	409	0		32
									448	9								
03	90675	X	80917	-0-		-9758		-0-	504	1	79842	2	Y	436	452	0		16
									91	4	480	9						
04	85440	X	77573	-0-		-7867		-0-	397	1	75386	2	Y	433	425	0		24
									1314	4	476	9						
05	84134	X	81388	-0-		-2746		-0-	500	1	79004	2	Y	468	466	0		26
									1369	4	515	9						
06	81420	X	75746	-0-		-5674		-0-	613	1	72779	2	Y	399	400	0		25
									1915	4	439	9						
*07	78306	X	77826	-0-		-480		-0-	615	1	76227	2	Y	361	356	0		30
									587	4	397	9						
08	78306	X	74957	-0-		-3349		-0-	588	1	73977	2	Y	356	361	0		25
									392	9								
*09	75780	X	71274	-0-		-4506		-0-	468	1	70450	2	Y	324	319	0		30
									356	9								
*10	78306	X	5060	-0-		-73246		-0-	38	1	4993	2	Y	26	30	0		26
									29	9								
11	75750	X	42329	-0-		-33421		-0-	66	1	42063	2	Y	145	148	0		23
									40	4	160	9						
12	77841	X	57118	-0-		-20723		-0-	1	1	56930	2	Y	170	172	0		21
									187	9								

TOTAL GAS PROD: 803,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,976

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. 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	102176	X	91578	-0-		-10598		-0-	535	1	89711	2	Y	697	692	0		54
									565	4	767	9						
02	92288	X	84126	-0-		-8162		-0-	374	1	82998	2	Y	685	684	0		55
									754	9								
03	102176	X	91261	-0-		-10915		-0-	567	1	89812	2	Y	709	736	0		28
									102	4	780	9						
04	95280	X	86961	-0-		-8319		-0-	443	1	84261	2	Y	716	703	0		41
									1469	4	788	9						
05	93155	X	90885	-0-		-2270		-0-	556	1	87943	2	Y	784	781	0		44
									1524	4	862	9						
06	90150	X	84409	-0-		-5741		-0-	681	1	80853	2	Y	679	679	0		44
									2128	4	747	9						
*07	88226	X	86528	-0-		-1698		-0-	681	1	84489	2	Y	644	633	0		55
									650	4	708	9						
08	88226	X	83814	-0-		-4412		-0-	656	1	82485	2	Y	612	623	0		44
									673	9								
09	85380	X	79034	-0-		-6346		-0-	517	1	77905	2	Y	556	547	0		53
									612	9								
10	88226	X	6069	-0-		-82157		-0-	42	1	5985	2	Y	38	51	0		40
									42	9								
11	84420	X	33325	-0-		-51095		-0-	52	1	33015	2	Y	206	211	0		35
									31	4	227	9						
12	86521	X	54583	-0-		-31938		-0-	1	1	54202	2	Y	345	336	0		44
									380	9								

TOTAL GAS PROD: 872,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,671

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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	EOM BALANCE
01	64015	X	60474	-0-	-3541	-0-	444	1	58513	2	Y	1379	1380	0	60
							1517	9							
02	57820	X	54373	-0-	-3447	-0-	438	1	52706	2	Y	1117	1137	0	40
							1229	9							
03	64015	X	59500	-0-	-4515	-0-	485	1	57612	2	Y	1275	1293	0	22
							1403	9							
04	61950	X	56534	-0-	-5416	-0-	270	1	54790	2	Y	1340	1320	0	42
							1474	9							
05	64015	X	58542	-0-	-5473	-0-	318	1	56862	2	Y	1238	1240	0	40
							1362	9							
06	58530	X	54411	-0-	-4119	-0-	427	1	52762	2	Y	1111	1094	0	57
							1222	9							
*07	60202	X	54867	-0-	-5335	-0-	539	1	53182	2	Y	1042	1054	0	45
							1146	9							
08	59489	X	53249	-0-	-6240	-0-	445	1	51590	2	Y	1104	1105	0	44
							1214	9							
09	56640	X	49642	-0-	-6998	-0-	374	1	48247	2	Y	928	892	0	80
							1021	9							
*10	58528	X	3598	-0-	-54930	-0-	34	1	3481	2	Y	75	76	0	79
							83	9							
11	54420	X	23872	-0-	-30548	-0-	23287	2	20	4	Y	514	479	0	114
							565	9							
12	54870	X	43777	-0-	-11093	-0-	56	1	42851	2	Y	791	871	0	34
							870	9							

TOTAL GAS PROD: 572,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,914

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	EOM BALANCE
01	157976	X	142776	-0-	-15200	-0-	240	1	141841	2	Y	372	328	0	61
							286	4	409	9					
02	142688	X	129284	-0-	-13404	-0-	233	1	128790	2	Y	236	278	0	19
							1	4	260	9					
03	157976	X	140389	-0-	-17587	-0-	232	1	139736	2	Y	383	382	0	20
							421	9							
04	149970	X	133381	-0-	-16589	-0-	218	1	132820	2	Y	303	308	0	15
							10	4	333	9					
05	151156	X	134040	-0-	-17116	-0-	270	1	133499	2	Y	246	247	0	14
							271	9							
06	138510	X	121952	-0-	-16558	-0-	245	1	121493	2	Y	162	160	0	16
							36	4	178	9					
*07	142879	X	124986	-0-	-17893	-0-	380	1	124345	2	Y	214	214	0	16
							26	4	235	9					
*08	140399	X	122516	-0-	-17883	-0-	399	1	121513	2	Y	141	145	0	12
							449	4	155	9					
09	133380	X	110622	-0-	-22758	-0-	217	1	110266	2	Y	126	124	0	14
							139	9							
10	134044	X	10197	-0-	-123847	-0-	15	1	10176	2	Y	5	10	0	9
							6	9							
11	121950	X	165	-0-	-121785	-0-	160	2	3	4	Y	2			11
							2	9							
12	124992	X	191	-0-	-124801	-0-	188	2	3	9	Y	3	7	0	7

TOTAL GAS PROD: 1,170,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,193

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	149172	X	133507	-0-	-15665	-0-	224	1	132304	2	Y	647	579	0			100
							267	4	712	9							
02	134736	X	115847	-0-	-18889	-0-	208	1	115121	2	Y	470	540	0			30
							1	4	517	9							
03	145855	X	126694	-0-	-19161	-0-	209	1	125958	2	Y	479	487	0			22
							527	9									
04	135360	X	116502	-0-	-18858	-0-	190	1	115830	2	Y	431	436	0			17
							8	4	474	9							
05	136090	X	120515	-0-	-15575	-0-	242	1	119815	2	Y	416	415	0			18
							458	9									
06	129210	X	113050	-0-	-16160	-0-	227	1	112398	2	Y	355	347	0			26
							34	4	391	9							
07	128247	X	113710	-0-	-14537	-0-	345	1	112995	2	Y	315	322	0			19
							23	4	347	9							
08	126697	X	111544	-0-	-15153	-0-	363	1	110402	2	Y	337	337	0			19
							408	4	371	9							
*09	116640	X	105697	-0-	-10943	-0-	207	1	105145	2	Y	314	310	0			23
							345	9									
10	120528	X	8318	-0-	-112210	-0-	12	1	8294	2	Y	11	24	0			10
							12	9									
11	113040	X	23154	-0-	-89886	-0-	22597	2	426	4	Y	119					129
							131	9									
12	113708	X	110613	-0-	-3095	-0-	109826	2	787	9	Y	715	812	0			32

TOTAL GAS PROD: 1,199,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,609

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
01	140709	X	126453	-0-	-14256	-0-	213	1	125818	2	Y	153	138	0			25
							254	4	168	9							
02	127092	X	113007	-0-	-14085	-0-	204	1	112657	2	Y	132	148	0			9
							1	4	145	9							
03	138229	X	119677	-0-	-18552	-0-	198	1	119343	2	Y	124	127	0			6
							136	9									
04	129060	X	114173	-0-	-14887	-0-	187	1	113850	2	Y	116	117	0			5
							8	4	128	9							
05	129859	X	115107	-0-	-14752	-0-	232	1	114779	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
06	122370	X	108175	-0-	-14195	-0-	218	1	107837	2	Y	80	78	0			7
							32	4	88	9							
07	121241	X	108170	-0-	-13071	-0-	329	1	107750	2	Y	63	65	0			5
							22	4	69	9							
08	119691	X	106452	-0-	-13239	-0-	347	1	105637	2	Y	71	71	0			5
							390	4	78	9							
09	114180	X	99336	-0-	-14844	-0-	195	1	99069	2	Y	65	64	0			6
							72	9									
10	115103	X	7794	-0-	-107309	-0-	11	1	7776	2	Y	6	7	0			5
							7	9									
11	108180	X	53785	-0-	-54395	-0-	52660	2	994	4	Y	119					124
							131	9									
12	108159	X	103172	-0-	-4987	-0-	103016	2	156	9	Y	142	259	0			7

TOTAL GAS PROD: 1,175,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529

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	59644	X	47540	-0-		-12104		-0-		640	1	45340	2	Y	1375	1377	0			82
										47	4	1513	9							
02	49784	X	42024	-0-		-7760		-0-		741	1	39986	2	Y	1179	1212	0			49
										1297	9									
03	51708	X	43583	-0-		-8125		-0-		689	1	41795	2	Y	999	1021	0			27
										1099	9									
04	47040	X	40209	-0-		-6831		-0-		625	1	38484	2	Y	1000	994	0			33
										1100	9									
05	48515	X	38700	-0-		-9815		-0-		528	1	37102	2	Y	973	957	0			49
										1070	9									
06	46020	X	37256	-0-		-8764		-0-		345	1	35864	2	Y	952	966	0			35
										1047	9									
*07	43648	X	37926	-0-		-5722		-0-		457	1	36260	2	Y	1099	1082	0			52
										1209	9									
08	43586	X	39949	-0-		-3637		-0-		544	1	38203	2	Y	1093	1093	0			52
										1202	9									
*09	40200	X	37801	-0-		-2399		-0-		562	1	36133	2	Y	1005	1002	0			55
										1106	9									
10	40499	X	40499	-0-		-0-		-0-		253	1	38834	2	Y	556	544	0			67
										800	4	612	9							
*11	38670	X	35259	-0-		-3411		-0-		308	1	33732	2	Y	793	811	0			49
										347	4	872	9							
12	39959	X	34760	-0-		-5199		-0-		533	1	33174	2	Y	957	965	0			41
										1053	9									

TOTAL GAS PROD: 475,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,981

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460

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	82894	X	68961	-0-		-13933		-0-		921	1	65317	2	Y	2414	2409	0			143
										68	4	2655	9							
02	74872	X	1633	-0-		-73239		-0-		21	1	1153	2	Y	417	537	0			23
										459	9									
03	79763	X	23887	-0-		-55876		-0-		246	1	14896	2	Y	7950	7785	0			188
										8745	9									
04	74250	X	66271	-0-		-7979		-0-		850	1	52328	2	Y	11903	11741	0			350
										13093	9									
05	73718	X	44328	-0-		-29390		-0-		577	1	40554	2	Y	2906	3116	0			140
										3197	9									
06	66750	X	13133	-0-		-53617		-0-		117	1	12111	2	Y	823	929	0			34
										905	9									
*07	66650	X	23732	-0-		-42918		-0-		270	1	21448	2	Y	1831	1778	0			87
										2014	9									
08	66650	X	55347	-0-		-11303		-0-		732	1	51394	2	Y	2928	2880	0			135
										3221	9									
09	64500	X	58517	-0-		-5983		-0-		854	1	54945	2	Y	2471	2473	0			133
										2718	9									
10	44330	X	6964	-0-		-37366		-0-		43	1	6598	2	Y	170	277	0			26
										136	4	187	9							
11	53550	X	4285	-0-		-49265		-0-		33	1	3617	2	Y	544	532	0			38
										37	4	598	9							
12	60481	X	41727	-0-		-18754		-0-		614	1	38212	2	Y	2637	2566	0			109
										2901	9									

TOTAL GAS PROD: 408,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,994

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7651 - 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
01	79887	X	72249	-0-	-7638	-0-	970	1	68777	2	Y	2210	2193	0			131
							71	4	2431	9							
02	72156	X	67940	-0-	-4216	-0-	1194	1	64429	2	Y	2106	2150	0			87
							2317	9									
03	78904	X	78904	-0-	-0-	-0-	1237	1	74964	2	Y	2457	2481	0			63
							2703	9									
04	73530	X	68906	-0-	-4624	-0-	1066	1	65627	2	Y	2012	2010	0			65
							2213	9									
05	75206	X	66021	-0-	-9185	-0-	899	1	63185	2	Y	1761	1738	0			88
							1937	9									
06	76350	X	62923	-0-	-13427	-0-	583	1	60500	2	Y	1673	1700	0			61
							1840	9									
07	77562	X	62139	-0-	-15423	-0-	753	1	59791	2	Y	1450	1441	0			70
							1595	9									
*08	77562	X	65912	-0-	-11650	-0-	904	1	63491	2	Y	1379	1382	0			67
							1517	9									
09	68910	X	60479	-0-	-8431	-0-	905	1	58204	2	Y	1245	1242	0			70
							1370	9									
10	66030	X	50739	-0-	-15291	-0-	318	1	48776	2	Y	582	580	0			72
							1005	4	640	9							
11	63780	X	63027	-0-	-753	-0-	552	1	60437	2	Y	1287	1280	0			79
							622	4	1416	9							
12	65906	X	60384	-0-	-5522	-0-	932	1	58025	2	Y	1297	1319	0			57
							1427	9									

TOTAL GAS PROD: 779,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,459

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7342 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176483	X	151347	-0-	-25136	-0-	143603	2	5545	4	Y	1999	2071	0			117
							2199	9									
02	159404	X	126378	-0-	-33026	-0-	119225	2	5199	4	Y	1776	1741	0			152
							1954	9									
03	176483	X	134533	-0-	-41950	-0-	377	1	131768	2	Y	1898	1916	0			134
							300	4	2088	9							
04	167820	X	127253	-0-	-40567	-0-	360	1	124886	2	Y	1732	1707	0			159
							102	4	1905	9							
05	163277	X	128334	-0-	-34943	-0-	385	1	125245	2	Y	1602	1637	0			124
							942	4	1762	9							
06	146460	X	122418	-0-	-24042	-0-	348	1	119771	2	Y	1476	1529	0			71
							675	4	1624	9							
*07	131130	X	110691	-0-	-20439	-0-	370	1	108339	2	Y	1364	1327	0			108
							482	4	1500	9							
*08	131130	X	119148	-0-	-11982	-0-	350	1	117348	2	Y	1232	1256	0			84
							95	4	1355	9							
09	126900	X	113035	-0-	-13865	-0-	356	1	111253	2	Y	1214	1207	0			91
							91	4	1335	9							
*10	128340	X	7552	-0-	-120788	-0-	35	1	7413	2	Y	89	77	0			103
							6	4	98	9							
11	122430	X	43493	-0-	-78937	-0-	42433	2	535	4	Y	477	217	0			363
							525	9									
12	119164	X	38963	-0-	-80201	-0-	38312	2	25	4	Y	569	829	0			103
							626	9									

TOTAL GAS PROD: 1,223,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,428

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7580 - 18346

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	102145	X	92518	-0-	-9627	-0-	86568	2	3343	4	Y	2370	2444	0			135
							2607	9									
02	92260	X	77050	-0-	-15210	-0-	71853	2	3134	4	Y	1875	1852	0			158
							2063	9									
03	102145	X	85055	-0-	-17090	-0-	237	1	82817	2	Y	1647	1690	0			115
							189	4	1812	9							
04	98850	X	81756	-0-	-17094	-0-	230	1	79772	2	Y	1535	1511	0			139
							65	4	1689	9							
05	99200	X	78910	-0-	-20290	-0-	234	1	76141	2	Y	1784	1788	0			135
							573	4	1962	9							
06	89520	X	80433	-0-	-9087	-0-	226	1	77789	2	Y	1799	1851	0			83
							439	4	1979	9							
*07	81158	X	74393	-0-	-6765	-0-	245	1	71867	2	Y	1783	1730	0			136
							320	4	1961	9							
08	81158	X	80619	-0-	-539	-0-	240	1	78424	2	Y	1719	1743	0			112
							64	4	1891	9							
09	78540	X	74768	-0-	-3772	-0-	234	1	72904	2	Y	1428	1436	0			104
							59	4	1571	9							
*10	81158	X	5048	-0-	-76110	-0-	23	1	4885	2	Y	124	91	0			137
							4	4	136	9							
11	78540	X	20595	-0-	-57945	-0-	20065	2	253	4	Y	252	196	0			193
							277	9									
12	80631	X	25226	-0-	-55405	-0-	24899	2	16	4	Y	283	423	0			53
							311	9									

TOTAL GAS PROD: 776,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,599

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7276 - 18042

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	136431	X	120115	-0-	-16316	-0-	114326	2	4415	4	Y	1249	1286	0			75
							1374	9									
02	123228	X	98029	-0-	-25199	-0-	92792	2	4047	4	Y	1082	1062	0			95
							1190	9									
03	136431	X	108384	-0-	-28047	-0-	305	1	106545	2	Y	1174	1184	0			85
							243	4	1291	9							
04	128580	X	102815	-0-	-25765	-0-	292	1	101309	2	Y	1028	1017	0			96
							83	4	1131	9							
05	127410	X	99067	-0-	-28343	-0-	299	1	97075	2	Y	875	901	0			70
							730	4	963	9							
06	116250	X	98658	-0-	-17592	-0-	282	1	96914	2	Y	832	860	0			42
							547	4	915	9							
*07	106299	X	89635	-0-	-16664	-0-	300	1	88068	2	Y	795	772	0			65
							392	4	875	9							
08	106299	X	99114	-0-	-7185	-0-	300	1	97944	2	Y	718	732	0			51
							80	4	790	9							
09	102810	X	88975	-0-	-13835	-0-	282	1	87952	2	Y	608	611	0			48
							72	4	669	9							
*10	101959	X	5959	-0-	-96000	-0-	28	1	5871	2	Y	50	39	0			59
							5	4	55	9							
*11	98670	X	37568	-0-	-61102	-0-	36862	2	465	4	Y	219	109	0			169
							241	9									
12	99107	X	32789	-0-	-66318	-0-	32509	2	21	4	Y	235	358	0			46
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 981,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,865

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 234H RRCID -> 299883 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		12685	-0-	12685	12685	11292	2	811	4	Y	529	338	0			191
							582	9									
11	SHUT IN		103136	-0-	103136	115821	98423	2	378	4	Y	3941	4054	0			78
							4335	9									
12	SHUT IN		195269	-0-	195269	311090	187587	2	979	4	Y	6094	6103	0			69
							6703	9									

TOTAL GAS PROD: 311,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,564

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 132H RRCID -> 299911 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		394	-0-	394	394	320	2	23	4	Y	46	29	0			17
							51	9									
11	SHUT IN		1269	-0-	1269	1663	966	2	4	4	Y	272	284	0			5
							299	9									
12	SHUT IN		79981	-0-	79981	81644	76703	2	400	4	Y	2616	2591	0			30
							2878	9									

TOTAL GAS PROD: 81,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,934

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 232H RRCID -> 299912 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		10078	-0-	10078	10078	9229	2	663	4	Y	169	108	0			61
							186	9									
11	SHUT IN		104597	-0-	104597	114675	99947	2	384	4	Y	3878	3862	0			77
							4266	9									
12	SHUT IN		223196	-0-	223196	337871	214589	2	1120	4	Y	6806	6806	0			77
							7487	9									

TOTAL GAS PROD: 337,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,853

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 133H RRCID -> 299913 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		419	-0-	419	419	348	2	25	4	Y	42	27	0			15
							46	9									
*11	SHUT IN		702	-0-	702	1121	606	2	2	4	Y	85	98	0			2
							94	9									
12	SHUT IN		32589	-0-	32589	33710	31273	2	163	4	Y	1048	1038	0			12
							1153	9									

TOTAL GAS PROD: 33,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 134H RRCID -> 299914 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		72	-0-	72	72	67	2	5	4	Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN		13577	-0-	13577	13649	11596	2	45	4	Y	1760	1725	0			35
							1936	9									
12	SHUT IN		82599	-0-	82599	96248	78274	2	408	4	Y	3561	3555	0			41
							3917	9									

TOTAL GAS PROD: 96,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,321

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 233H RRCID -> 299947 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		6941	-0-	6941	6941	6211	2	446	4	Y	258	165	0			93
							284	9									
11	SHUT IN		82978	-0-	82978	89919	78858	2	303	4	Y	3470	3494	0			69
							3817	9									
12	SHUT IN		224671	-0-	224671	314590	216208	2	1128	4	Y	6668	6661	0			76
							7335	9									

TOTAL GAS PROD: 314,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,396

VITAL ENERGY, INC. 100951
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	801	-0-	-4748	-0-	720	2	81	9	N	74					409
02	5012	X	3763	-0-	-1249	-0-	3375	2	388	9	N	353	350	1			412
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	124	366	1			170
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4375	2	5	4	N	561	332	1			399
							617	9									
05	4154	X	2374	-0-	-1780	-0-	2163	2	2	4	N	190	544	1			45
							209	9									
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					45
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					45
08	5177	X	970	-0-	-4207	-0-	728	4	242	9	N	220					265
09	5010	X	4124	-0-	-886	-0-	3653	4	471	9	N	428	604	1			89
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	570	2	2835	4	N	393	379	1			103
							432	9									
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	1754	2	1542	4	N	456	355	1			204
							502	9									
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 24,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,799

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COVINGTON SWD LP 102386
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2064	3	64	9	N	58					193
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2211	3	50	9	N	45	185	1			53
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2426	3	50	9	N	45					98
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2334	3	46	9	N	42					140
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2267	3	80	9	N	73					213
06	2430	X	1861	-0-	-569	-0-	1808	3	53	9	N	48	155	1			106
07	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2082	3	65	9	N	59					165
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2640	3	43	9	N	39					204
09	2370	X	2308	-0-	-62	-0-	2268	3	40	9	N	36	171	1			69
10	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	2297	3	44	9	N	40					109
11	2610	X	2088	-0-	-522	-0-	2030	3	58	9	N	53					162
*12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 25,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					195
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2781	3	47	9	N	43	188	1			50
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4863	3	4	9	N	4					54
04	1560	X	78	-0-	-1482	-0-	64	3	14	9	N	13					67
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5090	3	73	9	N	66					133
06	4650	X	3042	-0-	-1608	-0-	2992	3	50	9	N	45					178
07	4805	X	3317	-0-	-1488	-0-	3307	3	10	9	N	9					187
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5438	3	64	9	N	58	174	1			71
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4594	3	72	9	N	65					136
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5068	3	62	9	N	56					192
11	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	4151	3	77	9	N	70	186	1			76
*12	4805	X	1657	-0-	-3148	-0-	1569	3	88	9	N	80					156

TOTAL GAS PROD: 40,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	11532	X	10214	-0-	-1318	-0-	10089	3	125	9	N	114					199
02	10416	X	782	-0-	-9634	-0-	746	3	36	9	N	33	186	1			46
03	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14252	3	117	9	N	106					152
04	10260	X	6490	-0-	-3770	-0-	6437	3	53	9	N	48					200
05	10261	X	8372	-0-	-1889	-0-	8302	3	70	9	N	64	185	1			79
06	11790	X	3848	-0-	-7942	-0-	3816	3	32	9	N	29					108
07	12183	X	7343	-0-	-4840	-0-	7278	3	65	9	N	59					167
08	12183	X	4692	-0-	-7491	-0-	4629	3	63	9	N	57	183	1			41
09	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11540	3	164	9	N	149					190
10	8370	X	5547	-0-	-2823	-0-	5502	3	45	9	N	41	185	1			46
11	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	9895	3	109	9	N	99					145
*12	12090	X	11205	-0-	-885	-0-	11077	3	128	9	N	116	174	1			87

TOTAL GAS PROD: 94,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

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
01	5518	X	4119	-0-	-1399	-0-	4108	3	11	9	Y	10					30
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5626	3	39	9	Y	35	23	1			42
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6565	3	39	9	Y	35					77
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5154	3	20	9	Y	18					95
05	6262	X	2284	-0-	-3978	-0-	2284	3			Y	-0-					95
06	6390	X	1488	-0-	-4902	-0-	1487	3	1	9	Y	1					96
07	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7395	3	39	9	Y	35	49	1			82
08	6603	X	3982	-0-	-2621	-0-	3972	3	10	9	Y	9	50	1			41
09	5160	X	3622	-0-	-1538	-0-	3609	3	13	9	Y	12					53
10	7440	X	5143	-0-	-2297	-0-	5120	3	23	9	Y	21					74
11	7200	X	3194	-0-	-4006	-0-	3181	3	13	9	Y	12					86
*12	7440	X	2767	-0-	-4673	-0-	2744	3	23	9	Y	21	52	1			55

TOTAL GAS PROD: 51,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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
01	3100	N	4476	-0-	1376	1376	4184	3	292	9	N	265	375	1			212
02	2800	N	5463	-0-	2663	4039	5033	3	430	9	N	391	369	1			234
03	3100	N	6115	-0-	3015	7054	5662	3	453	9	N	412	557	1			89
04	9863	X	2809	-0-	-7054	-0-	2601	3	208	9	N	189	186	1			92
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1752	3	95	9	N	86					178
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7516	3	428	9	N	389	368	1			199
07	837	X	455	-0-	-382	-0-	168	3	287	9	N	261	182	1			278
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5064	3	435	9	N	395	367	1			306
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5354	3	360	9	N	327	555	1			78
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	320	186	1			212
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5106	3	611	9	N	555	366	1			401
*12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8607	3	254	9	N	231	564	1			68

TOTAL GAS PROD: 54,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,821

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2516	3	55	9	N	50					215
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	580	3	51	9	N	46	188	1			73
03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	12927	3	109	9	N	99					172
04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8154	3	55	9	N	50	178	1			44
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5960	3	54	9	N	49					93
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1106	3	42	9	N	38					131
07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9464	3	97	9	N	88					219
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6056	3	55	9	N	50	184	1			85
09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6211	3	84	9	N	76					161
10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6494	3	79	9	N	72	186	1			47
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5194	3	74	9	N	67					114
*12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6061	3	103	9	N	94					208

TOTAL GAS PROD: 71,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

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
01	11408	X	10419	-0-	-989	-0-	9756	3	663	9	Y	603	551	1			236
02	10276	X	9115	-0-	-1161	-0-	8565	3	550	9	Y	500	528	1			208
03	11222	X	9585	-0-	-1637	-0-	9218	3	367	9	Y	334	370	1			172
04	10860	X	9490	-0-	-1370	-0-	8795	3	695	9	Y	632	557	1			247
05	10664	X	8260	-0-	-2404	-0-	7755	3	505	9	Y	459	523	1			183
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	86					269
07	10106	X	3463	-0-	-6643	-0-	3374	3	89	9	Y	81					350
08	9796	X	6485	-0-	-3311	-0-	6259	3	226	9	Y	205	332	1			223
09	9480	X	6785	-0-	-2695	-0-	6519	3	266	9	Y	242	348	1			117
10	8246	X	7217	-0-	-1029	-0-	7028	3	189	9	Y	172	186	1			103
11	6270	X	5155	-0-	-1115	-0-	4806	3	349	9	Y	317	187	1			233
*12	7006	X	2554	-0-	-4452	-0-	2462	3	92	9	Y	84	180	1			137

TOTAL GAS PROD: 78,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,715

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
01	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13220	3	576	9	N	524	566	1			340
02	12740	X	11868	-0-	-872	-0-	11354	3	514	9	N	467	542	1			265
03	14105	X	13359	-0-	-746	-0-	12596	3	763	9	N	694	514	1			445
04	13650	X	12778	-0-	-872	-0-	12171	3	607	9	N	552	561	1			436
05	14105	X	13078	-0-	-1027	-0-	12454	3	624	9	N	567	551	1			452
06	13350	X	10344	-0-	-3006	-0-	9860	3	484	9	N	440	369	1			523
07	13361	X	12178	-0-	-1183	-0-	11640	3	538	9	N	489	733	1			279
08	13361	X	12420	-0-	-941	-0-	11767	3	653	9	N	594	550	1			323
09	12780	X	12490	-0-	-290	-0-	11802	3	688	9	N	625	549	1			399
10	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	12579	3	658	9	N	598	370	1			627
11	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12082	3	736	9	N	669	917	1			379
*12	12896	X	12621	-0-	-275	-0-	12101	3	520	9	N	473	652	1			200

TOTAL GAS PROD: 150,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,692

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	10416	X	10271	-0-	-145	-0-	9699	3	572	9	N	520	566	1			229
02	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	9947	3	556	9	N	505	370	1			364
03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	10705	3	556	9	N	505	560	1			309
04	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	10573	3	635	9	N	577	557	1			329
05	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	11635	3	372	9	N	338	554	1			113
06	11250	X	10833	-0-	-417	-0-	10295	3	538	9	N	489	372	1			230
07	11625	X	5282	-0-	-6343	-0-	5061	3	221	9	N	201	356	1			75
08	11997	X	30	-0-	-11967	-0-	30	3			N	-0-					75
09	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12234	3	378	9	N	344	177	1			242
10	11997	X	11493	-0-	-504	-0-	10933	3	560	9	N	509	556	1			195
11	10830	X	10382	-0-	-448	-0-	9846	3	536	9	N	487	557	1			125
*12	12090	X	7175	-0-	-4915	-0-	6841	3	334	9	N	304	379	1			50

TOTAL GAS PROD: 113,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,779

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	5191	-0-	-3396	-0-	4718	3	473	9	Y	430	36	0	377	1	181
02	7756	X	6800	-0-	-956	-0-	6392	3	408	9	Y	371	225	0	187	1	140
03	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8365	3	562	9	Y	511	98	0	186	1	367
04	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	7328	3	404	9	Y	367	631	0			103
05	7533	X	1492	-0-	-6041	-0-	1385	3	107	9	Y	97	58	0			142
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	8					150
07	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	37	40	0			147
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					147
09	7740	X	392	-0-	-7348	-0-	392	3			Y	-0-					147
10	1488	X	793	-0-	-695	-0-	793	3			Y	-0-					147
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4521	3	274	9	Y	249	299	0			97
*12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4685	3	307	9	Y	279	234	0			142

TOTAL GAS PROD: 41,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6734	-0-	-1667	-0-	6404	3	330	9	Y	300	430	0			144
02	7588	X	7467	-0-	-121	-0-	6775	3	692	9	Y	629	636	0			137
03	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9289	3	582	9	Y	529	590	0			76
04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	8678	3	592	9	Y	538	428	0			186
05	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8432	3	447	9	Y	406	423	0			169
06	9540	X	8151	-0-	-1389	-0-	7800	3	351	9	Y	319	413	0			75
07	9858	X	7532	-0-	-2326	-0-	7110	3	422	9	Y	384	311	0			148
08	9858	X	6407	-0-	-3451	-0-	6077	3	330	9	Y	300	375	0			73
09	9270	X	6373	-0-	-2897	-0-	5982	3	391	9	Y	355	356	0			72
10	8866	X	6434	-0-	-2432	-0-	6010	3	424	9	Y	385	335	0			122
11	8160	X	2559	-0-	-5601	-0-	2497	3	62	9	Y	56	68	0			110
*12	7533	X	3744	-0-	-3789	-0-	3666	3	78	9	Y	71	144	0			37

TOTAL GAS PROD: 83,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,272

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7736	-0-	-634	-0-	7311	3	425	9	N	386	392	0			245
02	7560	X	4326	-0-	-3234	-0-	4051	3	275	9	N	250	205	0			290
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8102	3	580	9	N	527	510	0			307
04	8100	X	6511	-0-	-1589	-0-	6104	3	407	9	N	370	386	0			291
05	8370	X	8361	-0-	-9	-0-	7901	3	460	9	N	418	79	0			630
06	8100	X	6632	-0-	-1468	-0-	6172	3	460	9	N	418	660	0			388
07	8370	X	4844	-0-	-3526	-0-	4473	3	371	9	N	337	346	0			379
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	161	336	0			204
09	8100	X	7005	-0-	-1095	-0-	6689	3	316	9	N	287					491
10	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	9809	3	638	9	N	580	692	0			379
11	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8248	3	527	9	N	479	455	0			403
*12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	7634	3	451	9	N	410	635	0			178

TOTAL GAS PROD: 81,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,623

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9602	3	238	9	N	216	337	0			93
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7339	3	163	9	N	148	155	0			86
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7284	3	173	9	N	157	126	0			117
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6622	3	171	9	N	155	177	0			95
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6405	3	179	9	N	163	158	0			100
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5937	3	193	9	N	175	88	0			187
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6700	3	138	9	N	125	168	0			144
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6649	3	293	9	N	266	289	0			121
09	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	6983	3	217	9	N	197	124	0			194
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7257	3	230	9	N	209	278	0			125
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6556	3	211	9	N	192	165	0			152
*12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	5928	3	164	9	N	149	198	0			103

TOTAL GAS PROD: 85,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,152

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5445	-0-	-2274	-0-	461	1	4684	3	Y	273	166	0			213
							300	9									
02	7084	X	5417	-0-	-1667	-0-	410	1	4687	3	Y	291	409	0			95
							320	9									
03	7843	X	7435	-0-	-408	-0-	418	1	6679	3	Y	307	208	0			194
							338	9									
04	7590	X	6355	-0-	-1235	-0-	339	1	5598	3	Y	380	478	0			96
							418	9									
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	343	1	6077	3	Y	334	277	0			153
							367	9									
06	7200	X	5296	-0-	-1904	-0-	326	1	4653	3	Y	288	357	0			84
							317	9									
07	7440	X	330	-0-	-7110	-0-	330	1			Y	-0-					84
08	7440	X	5441	-0-	-1999	-0-	323	1	4883	3	Y	214	183	0			115
							235	9									
09	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	7896	3	272	9	Y	247	161	0			201
10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7348	3	438	9	Y	398	363	0			236
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6066	3	384	9	Y	349	340	0			245
*12	8432	X	5921	-0-	-2511	-0-	5622	3	299	9	Y	272	380	0			137

TOTAL GAS PROD: 70,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,353

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	4812	-0-	-2411	-0-	4610	3	202	9	N	184	189	1			195
02	6524	X	6171	-0-	-353	-0-	5813	3	358	9	N	325	372	1			148
03	7223	X	2018	-0-	-5205	-0-	1695	3	323	9	N	294	184	1			258
04	6060	X	762	-0-	-5298	-0-	468	3	294	9	N	267	373	1			152
05	6820	X	2503	-0-	-4317	-0-	2175	3	328	9	N	298	185	1			265
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	343	368	1			240
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	287	366	1			161
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	419	369	1			211
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	308	371	1			148
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	334	186	1			296
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	5869	3	367	9	N	334	345	1			285
*12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3717	3	314	9	N	285	372	1			198

TOTAL GAS PROD: 26,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,678

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10181	3	604	9	N	549	564	1			249
02	9688	X	5226	-0-	-4462	-0-	5032	3	194	9	N	176	341	1			84
03	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	10455	3	559	9	N	508	370	1			222
04	10380	X	8057	-0-	-2323	-0-	7512	3	545	9	N	495	373	1			344
05	10726	X	8844	-0-	-1882	-0-	8299	3	545	9	N	495	554	1			285
06	10380	X	9372	-0-	-1008	-0-	8799	3	573	9	N	521	543	1			263
07	10726	X	8860	-0-	-1866	-0-	8391	3	469	9	N	426	368	1			321
08	10726	X	9400	-0-	-1326	-0-	8858	3	542	9	N	493	551	1			263
09	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	8821	3	568	9	N	516	557	1			222
10	9672	X	9008	-0-	-664	-0-	8333	3	675	9	N	614	720	1			116
11	9360	X	9234	-0-	-126	-0-	8656	3	578	9	N	525	377	1			264
*12	9703	X	8270	-0-	-1433	-0-	7790	3	480	9	N	436	368	1			332

TOTAL GAS PROD: 107,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,754

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6166	3	438	9	N	398	373	1			304
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6172	3	408	9	N	371	376	1			299
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	6988	3	444	9	N	404	371	1			332
04	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	6245	3	364	9	N	331	372	1			291
05	7285	X	1517	-0-	-5768	-0-	1148	3	369	9	N	335	370	1			256
06	7200	X	1458	-0-	-5742	-0-	1138	3	320	9	N	291	332	1			215
07	7440	X	6172	-0-	-1268	-0-	5794	3	378	9	N	344	370	1			189
08	7440	X	6478	-0-	-962	-0-	6061	3	417	9	N	379	369	1			199
09	6600	X	6300	-0-	-300	-0-	5903	3	397	9	N	361	367	1			193
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6475	3	430	9	N	391	372	1			212
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6131	3	396	9	N	360	375	1			197
*12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6539	3	418	9	N	380	372	1			205

TOTAL GAS PROD: 69,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,345

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	7459	-0-	-5933	-0-	7115	3	344	9	N	313	377	1			215
02	12432	X	11849	-0-	-583	-0-	11392	3	457	9	N	415	382	1			248
03	13764	X	13590	-0-	-174	-0-	13050	3	540	9	N	491	560	1			179
04	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	13649	3	608	9	N	553	553	1			179
05	13764	X	7648	-0-	-6116	-0-	7442	3	206	9	N	187	185	1			181
06	13140	X	2851	-0-	-10289	-0-	2810	3	41	9	N	37					218
07	13764	X	386	-0-	-13378	-0-	356	3	30	9	N	27					245
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-	184	1			61
09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-					61
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					61
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	1					62
*12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	12					74

TOTAL GAS PROD: 58,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	14326	-0-	-3592	-0-	13459	3	867	9	N	788	975	0			145
02	16156	X	14308	-0-	-1848	-0-	13530	3	778	9	N	707	684	0			168
03	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	18776	3	974	9	N	885	908	0			145
04	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	16563	3	876	9	N	796	787	0			154
05	15841	X	15552	-0-	-289	-0-	14705	3	847	9	N	770	549	0			375
06	19110	X	11380	-0-	-7730	-0-	10754	3	626	9	N	569	559	0	185	1	200
07	19747	X	9566	-0-	-10181	-0-	9422	3	144	9	N	131	183	0			148
08	19747	X	9851	-0-	-9896	-0-	9601	3	250	9	N	227	244	0			131
09	17430	X	10575	-0-	-6855	-0-	9958	3	617	9	N	561	510	0			182
10	15562	X	5040	-0-	-10522	-0-	4843	3	197	9	N	179	249	0			112
11	11370	X	10796	-0-	-574	-0-	10327	3	469	9	N	426	300	0			238
*12	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11289	3	451	9	N	410	592	0			56

TOTAL GAS PROD: 150,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,449

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8664	3	123	9	N	112	76	0			162
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5977	3	66	9	N	60	124	0			98
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7735	3	91	9	N	83	74	0			107
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7563	3	97	9	N	88					195
05	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8815	3	127	9	N	115	233	0			77
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6322	3	94	9	N	85					162
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	1	1	5817	3	N	58					220
							64	9									
08	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10307	3	84	9	N	76	191	0			105
09	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9331	3	114	9	N	104					209
10	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	15770	3	86	9	N	78	159	0			128
11	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	9951	3	197	9	N	179	234	0			73
*12	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12571	3	158	9	N	144	100	0			117

TOTAL GAS PROD: 110,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	6355	X	3121	-0-	-3234	-0-	2942	3	179	9	Y	163	209	0		48
02	5740	X	1047	-0-	-4693	-0-	867	3	180	9	Y	164	124	0		88
03	6355	X	3616	-0-	-2739	-0-	3409	3	207	9	Y	188	142	0		134
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5981	3	161	9	Y	146	174	0		106
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5973	3	189	9	Y	172	171	0		107
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4465	3	97	9	Y	88	129	0		66
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	106	121	0		51
08	6355	X	4679	-0-	-1676	-0-	4521	3	158	9	Y	144	98	0		97
09	6150	X	1560	-0-	-4590	-0-	1462	3	98	9	Y	89	115	0		71
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7434	3	140	9	Y	127	169	0		29
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7792	3	61	9	Y	55	64	0		20
*12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	3			Y	-0-	5	0		15

TOTAL GAS PROD: 56,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	7927	-0-	-3791	-0-	7410	3	517	9	N	470	590	0		126
02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	9737	3	581	9	N	528	500	0		154
03	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11311	3	532	9	N	484	509	0		129
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9251	3	619	9	N	563	531	0		161
05	11439	X	11161	-0-	-278	-0-	10570	3	591	9	N	537	549	0		149
06	11460	X	11419	-0-	-41	-0-	10838	3	581	9	N	528	552	0		125
07	11842	X	8918	-0-	-2924	-0-	8318	3	600	9	N	545	531	0		139
08	11842	X	9027	-0-	-2815	-0-	8466	3	561	9	N	510	528	0		121
09	11430	X	9074	-0-	-2356	-0-	8495	3	579	9	N	526	518	0		129
10	11811	X	10604	-0-	-1207	-0-	10045	3	559	9	N	508	504	0		133
11	11430	X	10771	-0-	-659	-0-	10217	3	554	9	N	504	476	0		161
*12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9491	3	502	9	N	456	411	0		206

TOTAL GAS PROD: 120,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,159

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5592	-0-	-1290	-0-	5520	3	72	9	Y	65	190	1		-0-
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					Y	-0-				-0-
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-				-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-				-0-
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-				-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	17443	-0-	-537	-0-	16934	3	509	9	Y	463	480	0			13
02	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	16731	3	447	9	Y	406	404	0			15
03	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	18584	3	502	9	Y	456	445	0			26
04	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18234	3	470	9	Y	427	444	0			9
05	19034	X	19002	-0-	-32	-0-	18522	3	480	9	Y	436	436	0			9
06	18480	X	14212	-0-	-4268	-0-	13792	3	420	9	Y	382	378	0			13
07	19313	X	17006	-0-	-2307	-0-	16570	3	436	9	Y	396	400	0			9
08	19313	X	17190	-0-	-2123	-0-	16730	3	460	9	Y	418	419	0			8
09	18690	X	15161	-0-	-3529	-0-	14761	3	400	9	Y	364	349	0			23
10	19003	X	16669	-0-	-2334	-0-	16263	3	406	9	Y	369	381	0			11
11	16650	X	14627	-0-	-2023	-0-	14249	3	378	9	Y	344	345	0			10
*12	17205	X	16722	-0-	-483	-0-	16262	3	460	9	Y	418	415	0			13

TOTAL GAS PROD: 203,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,879

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 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
01	8215	X	7539	-0-	-676	-0-	6458	3	1081	9	N	983	567	1			539
02	7196	X	7179	-0-	-17	-0-	6290	3	889	9	N	808	1123	1			224
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	7366	3	1139	9	N	1035	899	1			360
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	6947	3	979	9	N	890	929	1			321
05	7936	X	6694	-0-	-1242	-0-	5920	3	774	9	N	704	743	1			282
06	8220	X	6844	-0-	-1376	-0-	5896	3	10	4	N	853	926	1			209
							938	9									
07	8494	X	6331	-0-	-2163	-0-	5484	3	847	9	N	770	557	1			422
08	8494	X	7233	-0-	-1261	-0-	6156	3	1077	9	N	979	1108	1			293
09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	7680	3	899	9	N	817	926	1			184
10	7068	X	6638	-0-	-430	-0-	5657	3	981	9	N	892	737	1			339
11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	8503	3	1042	9	N	947	931	1			355
*12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8016	3	1045	9	N	950	1115	1			190

TOTAL GAS PROD: 92,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,628

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8361	3	317	9	N	288	302	0			106
02	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7056	3	278	9	N	253	249	0			110
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4187	3	242	9	N	220	245	0			85
04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	6991	3	263	9	N	239	204	0			120
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1043	3	64	9	N	58	70	0			108
06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10524	3	206	9	N	187	169	0			126
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7577	3	193	9	N	175	177	0			124
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	8790	3	279	9	N	254	254	0			124
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4984	3	211	9	N	192	125	0			191
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	102	0			103
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-	1	0			102
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	0			102

TOTAL GAS PROD: 62,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9023	-0-	-711	-0-	8313	3	710	9	N	645	549	1			374
02	8680	X	8280	-0-	-400	-0-	7584	3	696	9	N	633	738	1			269
03	9610	X	9294	-0-	-316	-0-	8521	3	773	9	N	703	749	1			223
04	9000	X	8451	-0-	-549	-0-	7613	3	838	9	N	762	744	1			241
05	9176	X	6959	-0-	-2217	-0-	6410	3	549	9	N	499	556	1			184
06	9000	X	6352	-0-	-2648	-0-	5846	3	506	9	N	460	370	1			274
07	9300	X	7162	-0-	-2138	-0-	6578	3	584	9	N	531	548	1			257
08	9300	X	5191	-0-	-4109	-0-	4644	3	547	9	N	497	553	1			201
09	8460	X	6372	-0-	-2088	-0-	5939	3	433	9	N	394	372	1			223
10	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	7375	3	750	9	N	682	556	1			349
11	6930	X	6735	-0-	-195	-0-	6109	3	626	9	N	569	557	1			361
*12	7161	X	7092	-0-	-69	-0-	6479	3	613	9	N	557	748	1			170

TOTAL GAS PROD: 89,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,932

VAGRANT 38 FEE UNIT 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
01	12927	X	11260	-0-	-1667	-0-	10850	3	410	9	Y	373	375	1			62
02	11900	X	10602	-0-	-1298	-0-	10327	3	275	9	Y	250	254	1			58
03	13175	X	12201	-0-	-974	-0-	11819	3	382	9	Y	347	333	1			72
04	12750	X	10990	-0-	-1760	-0-	10631	3	359	9	Y	326	332	1			66
05	11749	X	11512	-0-	-237	-0-	11218	3	294	9	Y	267	298	1			35
06	11820	X	8105	-0-	-3715	-0-	7811	3	294	9	Y	267	286	1			16
07	12214	X	5279	-0-	-6935	-0-	5160	3	119	9	Y	108					124
08	12214	X	9760	-0-	-2454	-0-	9500	3	260	9	Y	236	245	1			115
09	11130	X	4589	-0-	-6541	-0-	4421	3	168	9	Y	153	188	1			80
10	11501	X	11229	-0-	-272	-0-	10876	3	353	9	Y	321	248	1			153
11	9450	X	8898	-0-	-552	-0-	8500	3	398	9	Y	362	443	1			72
*12	9765	X	8487	-0-	-1278	-0-	8168	3	319	9	Y	290	290	1			72

TOTAL GAS PROD: 112,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,300

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
01	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12159	3	218	9	Y	198	187	1			184
02	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12762	3	232	9	Y	211	189	1			206
03	18290	X	13966	-0-	-4324	-0-	13710	3	256	9	Y	233	188	1			251
04	17700	X	13284	-0-	-4416	-0-	13027	3	257	9	Y	234	373	1			112
05	18290	X	13278	-0-	-5012	-0-	13002	3	276	9	Y	251	184	1			179
06	13920	X	9951	-0-	-3969	-0-	9721	3	230	9	Y	209	184	1			204
07	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					204
08	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					204
09	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-					204
10	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					204
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					204
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 75,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	510	532	0	109
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2512	3	473	9	N	430	412	0	127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	481	516	0	92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	682	533	0	241
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	216	0	301
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	335	0	151
07	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13336	3	328	9	N	298	319	0	130
08	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12475	3	498	9	N	453	184	0	399
09	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	14587	3	646	9	N	587	572	0	414
10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9181	3	568	9	N	516	757	0	173
11	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	16653	3	628	9	N	571	589	0	155
*12	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	18078	3	823	9	N	748	766	0	137

TOTAL GAS PROD: 90,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,737

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	EOM BALANCE
01	39892	X	39892	-0-	-0-	-0-	36985	3	2907	9	Y	2643	2490	0	314
02	37955	X	37955	-0-	-0-	-0-	35017	3	79	4	Y	2599	2730	0	183
							2859	9							
03	43151	X	43151	-0-	-0-	-0-	39752	3	266	4	Y	2848	2904	0	127
							3133	9							
04	35574	X	35574	-0-	-0-	-0-	32986	3	105	4	Y	2257	2267	0	117
							2483	9							
05	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	34729	3	1	4	Y	2857	2692	0	282
							3143	9							
06	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	15849	3	2	4	Y	1114	1294	0	102
							1225	9							
07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1158	3	40	9	Y	36	36	0	102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0	102
09	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	21488	3	149	4	Y	1469	1393	0	178
							1616	9							
10	40558	X	40558	-0-	-0-	-0-	36375	3	913	4	Y	2973	3045	0	106
							3270	9							
11	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	33597	3	3244	9	Y	2949	2949	0	106
*12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	4743	3	1670	9	Y	1518	1517	0	107

TOTAL GAS PROD: 319,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,270

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	EOM BALANCE
01	10602	X	9077	-0-	-1525	-0-	8815	3	262	9	Y	238	216	0	71
02	9576	X	7881	-0-	-1695	-0-	7655	3	226	9	Y	205	264	0	12
03	10602	X	9217	-0-	-1385	-0-	9010	3	207	9	Y	188	191	0	9
04	9510	X	9062	-0-	-448	-0-	8860	3	202	9	Y	184	186	0	7
05	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9197	3	211	9	Y	192	192	0	7
06	8910	X	7424	-0-	-1486	-0-	7240	3	184	9	Y	167	163	0	11
07	9362	X	7465	-0-	-1897	-0-	7291	3	174	9	Y	158	138	0	31
08	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	31	59	0	3
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	30	32	0	1
10	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	12992	3	315	9	Y	286	268	0	19
11	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10273	3	375	9	Y	341	344	0	16
*12	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	9779	3	362	9	Y	329	334	0	11

TOTAL GAS PROD: 93,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	12431	X	12340	-0-	-91	-0-	12277	3	63	9	Y	57					220
02	15232	X	10887	-0-	-4345	-0-	10802	3	85	9	Y	77	166	1			131
03	16864	X	11905	-0-	-4959	-0-	11819	3	86	9	Y	78					209
04	16320	X	10347	-0-	-5973	-0-	10302	3	45	9	Y	41					250
05	12772	X	7354	-0-	-5418	-0-	7337	3	17	9	Y	15					265
06	11940	X	2104	-0-	-9836	-0-	2097	3	7	9	Y	6					271
07	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16153	3	94	9	Y	85	136	1			220
08	11904	X	5563	-0-	-6341	-0-	5545	3	18	9	Y	16	134	1			102
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11286	3	40	9	Y	36					138
10	16244	X	12119	-0-	-4125	-0-	12056	3	63	9	Y	57					195
11	15720	X	1243	-0-	-14477	-0-	1240	3	3	9	Y	3					198
*12	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16403	3	105	9	Y	95	121	1			172

TOTAL GAS PROD: 117,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

TYPHOON 42 UNIT 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
01	16678	X	15291	-0-	-1387	-0-	15041	3	250	9	Y	227	275	0			109
02	15064	X	14414	-0-	-650	-0-	13876	3	538	9	Y	489	492	0			106
03	16678	X	16047	-0-	-631	-0-	15599	3	448	9	Y	407	455	0			58
04	15180	X	15588	-0-	408	-0-	15146	3	442	9	Y	402	321	0			139
05	15965	X	15314	-0-	-651	-0-	14899	3	415	9	Y	377	359	0			157
06	15540	X	13282	-0-	-2258	-0-	12953	3	329	9	Y	299	386	0			70
07	16120	X	14886	-0-	-1234	-0-	14472	3	414	9	Y	376	301	0			145
08	16120	X	13660	-0-	-2460	-0-	13362	3	298	9	Y	271	350	0			66
09	15600	X	13652	-0-	-1948	-0-	13267	3	385	9	Y	350	345	0			71
10	15314	X	15147	-0-	-167	-0-	14711	3	436	9	Y	396	341	0			126
11	14400	X	5256	-0-	-9144	-0-	5226	3	30	9	Y	27	70	0			83
*12	14880	X	3361	-0-	-11519	-0-	3296	3	65	9	Y	59	111	0			31

TOTAL GAS PROD: 155,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,680

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
01	14384	X	10984	-0-	-3400	-0-	10302	3	682	9	Y	620	614	0			185
02	12992	X	9088	-0-	-3904	-0-	8246	3	842	9	Y	765	904	0			46
03	14043	X	12818	-0-	-1225	-0-	11770	3	1048	9	Y	953	952	0			47
04	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	11681	3	1059	9	Y	963	974	0			36
05	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	10805	3	961	9	Y	874	880	0			30
06	12390	X	8591	-0-	-3799	-0-	7796	3	795	9	Y	723	704	0			49
07	13175	X	7058	-0-	-6117	-0-	6286	3	772	9	Y	702	613	0			138
08	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	14036	3	1170	9	Y	1064	1097	0			105
09	12750	X	9052	-0-	-3698	-0-	8223	3	829	9	Y	754	822	0			37
10	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	12994	3	1197	9	Y	1088	1052	0			73
11	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	13950	3	1067	9	Y	970	998	0			45
*12	15221	X	14639	-0-	-582	-0-	13552	3	1087	9	Y	988	1001	0			32

TOTAL GAS PROD: 141,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,464

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	10772	3	494	9	Y	449	456	0			55
02	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	9761	3	501	9	Y	455	438	0			72
03	10261	X	2968	-0-	-7293	-0-	2516	3	452	9	Y	411	406	0			77
04	10890	X	8757	-0-	-2133	-0-	8306	3	451	9	Y	410	398	0			89
05	11377	X	9871	-0-	-1506	-0-	9471	3	400	9	Y	364	377	0			76
06	11010	X	3869	-0-	-7141	-0-	3636	3	233	9	Y	212	267	0			21
07	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	8					8
09	9540	X	282	-0-	-9258	-0-	265	3	17	9	Y	15	17	0			6
10	9858	X	1013	-0-	-8845	-0-	904	3	109	9	Y	99	84	0			21
11	3870	X	1101	-0-	-2769	-0-	1024	3	77	9	Y	70	71	0			20
*12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	986	3	167	9	Y	152	129	0			43

TOTAL GAS PROD: 50,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

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
01	T. A.		12840	-0-	12840	12840	12313	3	527	9	Y	479	420	0			59
02	T. A.		5205	-0-	5205	18045	4982	3	223	9	Y	203	230	0			32
03	T. A.		632	-0-	632	18677	632	3			Y	-0-	32	0			-0-
04	T. A.		13570	-0-	13570	32247	13107	3	463	9	Y	421	330	0			91
05	41388	X	9141	-0-	-32247	-0-	8831	3	310	9	Y	282	314	0			59
06	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13131	3	393	9	Y	357	381	0			35
07	14012	X	5226	-0-	-8786	-0-	4958	3	268	9	Y	244	168	0			111
08	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	8	73	0			46
09	13560	X	138	-0-	-13422	-0-	121	3	17	9	Y	15	55	0			6
10	13981	X	5152	-0-	-8829	-0-	4973	3	179	9	Y	163	135	0			34
11	13530	X	2922	-0-	-10608	-0-	2913	3	9	9	Y	8	40	0			2
*12	5239	X	3763	-0-	-1476	-0-	3551	3	212	9	Y	193	141	0			54

TOTAL GAS PROD: 72,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,373

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
01	47280	X	47280	-0-	-0-	-0-	43087	3	4193	9	Y	3812	3700	0			316
02	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-	46208	3	4434	9	Y	4031	4035	0			312
03	57000	X	57000	-0-	-0-	-0-	52949	3	4051	9	Y	3683	3811	0			184
04	46556	X	46556	-0-	-0-	-0-	43281	3	3275	9	Y	2977	2927	0			234
05	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-	43088	3	3587	9	Y	3261	3280	0			215
06	33867	X	33867	-0-	-0-	-0-	31463	3	2404	9	Y	2185	2072	0			328
07	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	16619	3	916	9	Y	833	523	0			638
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	310	0			534
09	33389	X	33389	-0-	-0-	-0-	31042	3	2347	9	Y	2134	2197	0			471
10	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	15738	3	48	4	Y	1962	2110	0			323
							2158	9									
11	29932	X	29932	-0-	-0-	-0-	26900	3	3032	9	Y	2756	2893	0			186
*12	35366	X	35366	-0-	-0-	-0-	31440	3	3926	9	Y	3569	3673	0			82

TOTAL GAS PROD: 416,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,409

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	17550	3	1007	9	N	915	804	0			212
02	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	16487	3	886	9	N	805	842	0			175
03	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	18735	3	829	9	N	754	865	0			64
04	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	15994	3	948	9	N	862	742	0			184
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9087	3	262	9	N	238	372	0			50
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10039	3	494	9	N	449	284	0			215
07	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	17577	3	912	9	N	829	994	0			50
08	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	19557	3	996	9	N	905	902	0			53
09	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	20426	3	935	9	N	850	678	0			225
10	28628	X	28628	-0-	-0-	-0-	27827	3	801	9	N	728	827	0			126
11	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	28033	3	936	9	N	851	839	0			138
*12	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	28487	3	1074	9	N	976	976	0			138

TOTAL GAS PROD: 239,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,162

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
01	9889	X	8186	-0-	-1703	-0-	7938	3	248	9	N	225	188	1			248
02	8932	X	7263	-0-	-1669	-0-	7064	3	199	9	N	181	189	1			240
03	9889	X	9859	-0-	-30	-0-	9649	3	210	9	N	191	188	1			243
04	9570	X	9447	-0-	-123	-0-	9253	3	194	9	N	176	185	1			234
05	9889	X	5244	-0-	-4645	-0-	5198	3	46	9	N	42	186	1			90
06	9540	X	8443	-0-	-1097	-0-	8277	3	166	9	N	151	185	1			56
07	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					56
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					56
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					56
10	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	18342	3	105	9	N	95					151
11	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	20454	3	135	9	N	123					274
*12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	6920	3	199	9	N	181	187	1			268

TOTAL GAS PROD: 94,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

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
01	22723	X	19065	-0-	-3658	-0-	18509	3	9	4	Y	497	445	0			81
							547	9									
02	19544	X	19141	-0-	-403	-0-	18474	3	7	4	Y	600	611	0			70
							660	9									
03	22014	X	22014	-0-	-0-	-0-	20687	3	1	4	Y	1205	1153	0			122
							1326	9									
04	20790	X	20305	-0-	-485	-0-	19045	3	31	4	Y	1117	1106	0			133
							1229	9									
05	21483	X	19445	-0-	-2038	-0-	18358	3	32	4	Y	959	957	0			135
							1055	9									
06	21300	X	17986	-0-	-3314	-0-	17008	3	978	9	Y	889	872	0			152
07	22010	X	11368	-0-	-10642	-0-	10323	3	1045	9	Y	950	887	0			215
08	22010	X	15612	-0-	-6398	-0-	14724	3	888	9	Y	807	787	0			235
09	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	19865	3	115	4	Y	1261	1391	0			105
							1387	9									
10	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	19972	3	45	4	Y	1366	1359	0			112
							1503	9									
11	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	16970	3	39	4	Y	1113	1150	0			75
							1224	9									
*12	22072	X	18482	-0-	-3590	-0-	17270	3	13	4	Y	1090	1046	0			119
							1199	9									

TOTAL GAS PROD: 224,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,854

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25238	X	25238	-0-	-0-	-0-	24451	3	2	4	N	714	733	0			121
							785	9									
02	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22174	3	727	9	N	661	642	0			140
03	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	22921	3	2	4	N	700	730	0			110
							770	9									
04	23598	X	23598	-0-	-0-	-0-	22914	3	16	4	N	607	625	0			92
							668	9									
05	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	22501	3	18	4	N	662	556	0			198
							728	9									
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	490	3	23	4	N	130	253	0			75
							143	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	0			63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 119,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,475

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
06	T. A.		689	-0-	689	689	415	3	274	9	Y	249	191	0			59
07	14B2 EXT		5294	-0-	5294	5983	4503	3	791	9	Y	719	501	0			277
08	14B2 EXT		5787	-0-	5787	11770	5327	3	460	9	Y	418	593	0			102
09	14B2 EXT		6481	-0-	6481	18251	5696	3	785	9	Y	714	671	0			145
10	22675	X	4424	-0-	-18251	-0-	4130	3	294	9	Y	267	327	0			85
11	5610	X	2117	-0-	-3493	-0-	2020	3	97	9	Y	88	47	0			126
*12	6696	X	2155	-0-	-4541	-0-	1852	3	303	9	Y	275	257	0			144

TOTAL GAS PROD: 26,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,732

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11158	-0-	-1335	-0-	10570	3	13	4	Y	523	568	1			127
							575	9									
02	10640	X	10082	-0-	-558	-0-	9531	3	15	4	Y	487	374	1			240
							536	9									
03	11656	X	10892	-0-	-764	-0-	10310	3	13	4	Y	517	559	1			198
							569	9									
04	10860	X	10515	-0-	-345	-0-	9979	3	11	4	Y	477	374	1			301
							525	9									
05	11222	X	10586	-0-	-636	-0-	9936	3	12	4	Y	580	739	1			142
							638	9									
06	10800	X	8829	-0-	-1971	-0-	8351	3	15	4	Y	421	370	1			193
							463	9									
07	11160	X	10904	-0-	-256	-0-	10477	3	12	4	Y	377	331	1			239
							415	9									
08	10881	X	7398	-0-	-3483	-0-	7080	3	12	4	Y	278	184	1			333
							306	9									
09	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	10678	3	21	4	Y	345	364	1			314
							380	9									
10	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12443	3	11	4	Y	426	553	1			187
							469	9									
11	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13329	3	17	4	Y	489	369	1			307
							538	9									
*12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12016	3	19	4	Y	500	564	1			243
							550	9									

TOTAL GAS PROD: 130,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,420

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	8935	3	226	9	Y	205	214	0			25
02	10500	X	7864	-0-	-2636	-0-	7654	3	210	9	Y	191	186	0			30
03	11625	X	10363	-0-	-1262	-0-	10197	3	166	9	Y	151	153	0			28
04	11250	X	7606	-0-	-3644	-0-	7398	3	208	9	Y	189	176	0			41
05	9176	X	9081	-0-	-95	-0-	8903	3	178	9	Y	162	169	0			34
06	10020	X	2758	-0-	-7262	-0-	2503	3	255	9	Y	232	243	0			23
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	2	24	0			1
08	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	7					8
09	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11070	3	279	9	Y	254	161	0			101
10	9083	X	7463	-0-	-1620	-0-	7264	3	199	9	Y	181	244	0			38
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6478	3	188	9	Y	171	160	0			49
*12	11718	X	8304	-0-	-3414	-0-	8093	3	211	9	Y	192	187	0			54

TOTAL GAS PROD: 80,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6959	-0-	-1597	-0-	6502	3	457	9	Y	415	445	0			51
02	7728	X	3867	-0-	-3861	-0-	3567	3	300	9	Y	273	281	0			43
03	8091	X	6690	-0-	-1401	-0-	6244	3	446	9	Y	405	372	0			76
04	6720	X	6557	-0-	-163	-0-	6199	3	358	9	Y	325	330	0			71
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7178	3	326	9	Y	296	305	0			62
06	6720	X	5428	-0-	-1292	-0-	4992	3	436	9	Y	396	419	0			39
07	6789	X	6170	-0-	-619	-0-	5936	3	234	9	Y	213	155	0			97
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	7	63	0			41
09	7260	X	6521	-0-	-739	-0-	6342	3	179	9	Y	163	139	0			65
10	7502	X	6188	-0-	-1314	-0-	5910	3	278	9	Y	253	265	0			53
11	5970	X	4856	-0-	-1114	-0-	4437	3	419	9	Y	381	325	0			109
*12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7365	3	517	9	Y	470	447	0			132

TOTAL GAS PROD: 68,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,597

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	25699	X	25229	-0-	-470	-0-	24863	3	366	9	Y	333	332	0			2
02	23212	X	22757	-0-	-455	-0-	22506	3	251	9	Y	228	229	0			1
03	25482	X	24936	-0-	-546	-0-	24655	3	281	9	Y	255	255	0			1
04	24480	X	23611	-0-	-869	-0-	23307	3	304	9	Y	276	275	0			2
05	25234	X	22830	-0-	-2404	-0-	22551	3	279	9	Y	254	255	0			1
06	24420	X	10026	-0-	-14394	-0-	9891	3	135	9	Y	123	124	0			-0-
07	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	-0-					-0-
08	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					Y	90	89	0			1
09	23610	X	-0-	-0-	-23610	-0-					Y	215	216	0			-0-
10	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					Y	-0-					-0-
11	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,774

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
01	13950	X	13521	-0-	-429	-0-	13000	3	521	9	N	474	401	0			204
02	12600	X	9313	-0-	-3287	-0-	8845	3	468	9	N	425	345	0			284
03	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	13654	3	449	9	N	408	430	0			262
04	13500	X	13457	-0-	-43	-0-	13113	3	344	9	N	313	398	0			177
05	13516	X	13393	-0-	-123	-0-	12790	3	603	9	N	548	556	0			169
06	13500	X	8571	-0-	-4929	-0-	8262	3	309	9	N	281	276	0			174
07	13950	X	13368	-0-	-582	-0-	12932	3	436	9	N	396	506	0			64
08	13950	X	12541	-0-	-1409	-0-	12092	3	449	9	N	408	404	0			68
09	13470	X	9533	-0-	-3937	-0-	9196	3	337	9	N	306	176	0			198
10	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	13945	3	455	9	N	414	562	0			50
11	12930	X	12471	-0-	-459	-0-	11997	3	474	9	N	431	333	0			148
*12	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	12902	3	534	9	N	485	474	0			159

TOTAL GAS PROD: 148,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,889

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	34007	X	32810	-0-	-1197	-0-	31040	3	1770	9	N	1609	1626	0			159
02	30716	X	29039	-0-	-1677	-0-	27520	3	1519	9	N	1381	1373	0			167
03	32860	X	32856	-0-	-4	-0-	31128	3	1728	9	N	1571	1576	0			162
04	31800	X	30449	-0-	-1351	-0-	28873	3	1576	9	N	1433	1440	0			155
05	32860	X	30329	-0-	-2531	-0-	28693	3	1636	9	N	1487	1402	0			240
06	31800	X	24141	-0-	-7659	-0-	22999	3	1142	9	N	1038	1125	0			153
07	32860	X	29819	-0-	-3041	-0-	28357	3	1462	9	N	1329	1323	0			159
08	32860	X	13579	-0-	-19281	-0-	12931	3	648	9	N	589	624	0			124
09	30450	X	368	-0-	-30082	-0-	331	3	37	9	N	34	10	0			148
10	30318	X	258	-0-	-30060	-0-	258	3			N	-0-					148
11	28860	X	12902	-0-	-15958	-0-	12902	3			N	-0-					148
*12	29822	X	8000	-0-	-21822	-0-	7969	3	31	9	N	28	21	0			155

TOTAL GAS PROD: 244,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,499

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
01	21514	X	20949	-0-	-565	-0-	20552	3	397	9	Y	361	365	1			232
02	19740	X	19398	-0-	-342	-0-	18959	3	439	9	Y	399	375	1			256
03	21855	X	21711	-0-	-144	-0-	21273	3	438	9	Y	398	376	1			278
04	21150	X	20844	-0-	-306	-0-	20438	3	406	9	Y	369	374	1			273
05	21700	X	20987	-0-	-713	-0-	20572	3	415	9	Y	377	481	1			169
06	21000	X	15690	-0-	-5310	-0-	15354	3	336	9	Y	305	364	1			110
07	21421	X	1	-0-	-21420	-0-	1	3			Y	-0-					110
08	21421	X	872	-0-	-20549	-0-	872	3			Y	-0-					110
09	20730	X	16574	-0-	-4156	-0-	16023	3	551	9	Y	501	371	1			240
10	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22365	3	300	9	Y	273	207	1			306
11	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	19387	3	592	9	Y	538	552	1			292
*12	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	158	377	1			73

TOTAL GAS PROD: 179,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,679

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
01	19902	X	8959	-0-	-10943	-0-	8411	3	548	9	Y	498	497	0			5
02	17080	X	7908	-0-	-9172	-0-	7608	3	300	9	Y	273	276	0			2
03	14353	X	7157	-0-	-7196	-0-	6912	3	245	9	Y	223	223	0			2
04	13890	X	8995	-0-	-4895	-0-	8655	3	340	9	Y	309	311	0			-0-
05	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	18602	3	981	9	Y	892	883	0			9
06	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	9883	3	435	9	Y	395	399	0			5
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	9904	3	296	9	Y	269	272	0			2
08	19592	X	1929	-0-	-17663	-0-	1756	3	173	9	Y	157	159	0			-0-
09	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					Y	78	78	0			-0-
10	19592	X	7468	-0-	-12124	-0-	7204	3	264	9	Y	240	239	0			1
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	109	109	0			1
*12	10199	X	302	-0-	-9897	-0-	279	3	23	9	Y	21	22	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,464

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	20584	X	11304	-0-	-9280	-0-	9759	3	53	4	N	1356	1431	0			520
							1492	9									
02	16576	X	7371	-0-	-9205	-0-	5714	3	1407	4	N	227	265	0			482
							250	9									
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	19818	3	7	4	N	1147	1141	0			488
							1262	9									
04	20250	X	17741	-0-	-2509	-0-	16694	3	47	4	N	909	906	0			491
							1000	9									
05	20925	X	17660	-0-	-3265	-0-	16343	3	38	4	N	1163	1079	0			575
							1279	9									
06	20400	X	11344	-0-	-9056	-0-	11045	3	55	4	N	222	634	0			163
							244	9									
07	21080	X	5945	-0-	-15135	-0-	5818	3	2	4	N	114	250	0			27
							125	9									
08	21080	X	6000	-0-	-15080	-0-	5728	3	46	4	N	205	96	0			136
							226	9									
09	17730	X	7710	-0-	-10020	-0-	7416	3	294	9	N	267	282	0			121
10	17670	X	13989	-0-	-3681	-0-	13060	3	20	4	N	826	852	0			95
							909	9									
11	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	16923	3	1499	9	N	1363	1305	0			153
*12	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	17371	3	46	4	N	1231	1234	0			150
							1354	9									

TOTAL GAS PROD: 157,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,030

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11253	X	7059	-0-	-4194	-0-	6297	3	22	4	Y	673	699	0			69
							740	9									
02	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	8583	3	1835	4	Y	611	407	0			273
							672	9									
03	11749	X	10923	-0-	-826	-0-	10427	3	3	4	Y	448	679	0			42
							493	9									
04	11370	X	9407	-0-	-1963	-0-	9009	3	18	4	Y	345	345	0			42
							380	9									
05	12276	X	8955	-0-	-3321	-0-	8352	3	13	4	Y	536	488	0			90
							590	9									
06	11880	X	6022	-0-	-5858	-0-	5489	3	20	4	Y	466	430	0			126
							513	9									
07	12276	X	2744	-0-	-9532	-0-	2217	3	1	4	Y	478	491	0			113
							526	9									
08	10912	X	2746	-0-	-8166	-0-	2226	3	16	4	Y	458	267	0			304
							504	9									
09	9420	X	5676	-0-	-3744	-0-	4572	3	1104	9	Y	1004	853	0			455
10	8959	X	8734	-0-	-225	-0-	8178	3	10	4	Y	496	894	0			57
							546	9									
11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8135	3	497	9	Y	452	458	0			51
*12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8266	3	16	4	Y	341	350	0			42
							375	9									

TOTAL GAS PROD: 90,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,308

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	8911	3	1288	9	Y	1171	1091	0			194
02	8680	X	5377	-0-	-3303	-0-	4836	3	541	9	Y	492	528	0			158
03	9610	X	6943	-0-	-2667	-0-	5934	3	1009	9	Y	917	836	0			239
04	9360	X	5219	-0-	-4141	-0-	4462	3	757	9	Y	688	745	0			182
05	9672	X	6576	-0-	-3096	-0-	5650	3	926	9	Y	842	756	0			268
06	9360	X	4395	-0-	-4965	-0-	3793	3	602	9	Y	547	669	0			146
07	6944	X	6159	-0-	-785	-0-	5244	3	915	9	Y	832	666	0			312
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	6357	3	1100	9	Y	1000	1056	0			256
09	6360	X	1159	-0-	-5201	-0-	960	3	199	9	Y	181	297	0			140
10	6572	X	4704	-0-	-1868	-0-	4062	3	642	9	Y	584	620	0			104
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7066	3	986	9	Y	896	715	0			285
*12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	7685	3	1299	9	Y	1181	1298	0			168

TOTAL GAS PROD: 75,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,331

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	17985	-0-	-3901	-0-	16816	3	1169	9	Y	1063	1006	0			80
02	19824	X	19382	-0-	-442	-0-	18065	3	1317	9	Y	1197	1217	0			60
03	21948	X	21499	-0-	-449	-0-	19718	3	1781	9	Y	1619	1579	0			100
04	21240	X	20235	-0-	-1005	-0-	18851	3	1384	9	Y	1258	1302	0			56
05	21452	X	19152	-0-	-2300	-0-	17833	3	1319	9	Y	1199	1147	0			108
06	20820	X	15323	-0-	-5497	-0-	14287	3	1036	9	Y	942	959	0			91
07	21452	X	292	-0-	-21160	-0-	282	3	10	9	Y	9	99	0			1
08	21452	X	3163	-0-	-18289	-0-	2578	3	585	9	Y	532	426	0			107
09	20250	X	7525	-0-	-12725	-0-	6718	3	807	9	Y	734	827	0			14
10	19158	X	8327	-0-	-10831	-0-	7729	3	598	9	Y	544	555	0			3
11	15330	X	5205	-0-	-10125	-0-	4972	3	233	9	Y	212	212	0			3
*12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8046	3	388	9	Y	353	349	0			7

TOTAL GAS PROD: 146,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,662

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10226 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
02	T. A.		39752	-0-	39752	39752	39601	3	151	9	Y	137	243	0			-0-
03	T. A.		36834	-0-	36834	76586	35915	3	919	9	Y	835	834	0			1
04	T. A.		30132	-0-	30132	106718	29359	3	773	9	Y	703	703	0			1
05	T. A.		26337	-0-	26337	133055	25634	3	703	9	Y	639	639	0			1
06	T. A.		20949	-0-	20949	154004	20297	3	652	9	Y	593	593	0			1
07	166693	X	12689	-0-	-154004	-0-	12525	3	164	9	Y	149	150	0			-0-
08	36828	X	465	-0-	-36363	-0-	286	3	179	9	Y	163	163	0			-0-
09	30120	X	-0-	-0-	-30120	-0-					Y	-0-					-0-
10	34055	X	34055	-0-	-0-	-0-	33216	3	839	9	Y	763	762	0			1
11	26572	X	26572	-0-	-0-	-0-	25766	3	806	9	Y	733	732	0			2
*12	25850	X	25850	-0-	-0-	-0-	24992	3	858	9	Y	780	781	0			1

TOTAL GAS PROD: 253,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,495

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	27963	3	378	9	N	344	344	0			-0-
02	33180	X	25106	-0-	-8074	-0-	24739	3	367	9	N	334	333	0			1
03	36735	X	19566	-0-	-17169	-0-	19269	3	297	9	N	270	270	0			1
04	35550	X	8235	-0-	-27315	-0-	8130	3	105	9	N	95	96	0			-0-
05	29450	X	24806	-0-	-4644	-0-	24498	3	308	9	N	280	280	0			-0-
06	27420	X	24984	-0-	-2436	-0-	24629	3	355	9	N	323	322	0			1
07	27807	X	15510	-0-	-12297	-0-	15366	3	144	9	N	131	132	0			-0-
08	24800	X	7530	-0-	-17270	-0-	7444	3	86	9	N	78	78	0			-0-
09	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	-0-					-0-
10	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	30504	3	290	9	N	264	264	0			-0-
11	30863	X	30863	-0-	-0-	-0-	30400	3	463	9	N	421	420	0			1
*12	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30239	3	461	9	N	419	420	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,959

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	17051	-0-	-1146	-0-	16768	3	283	9	Y	257	256	0			2
02	16380	X	14987	-0-	-1393	-0-	14854	3	133	9	Y	121	122	0			1
03	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17790	3	123	9	Y	112	113	0			-0-
04	17130	X	16082	-0-	-1048	-0-	15979	3	103	9	Y	94	93	0			1
05	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17491	3	101	9	Y	92	92	0			1
06	17340	X	7764	-0-	-9576	-0-	7728	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
07	17918	X	8801	-0-	-9117	-0-	8546	3	255	9	Y	232	222	0			10
08	17918	X	14972	-0-	-2946	-0-	14741	3	231	9	Y	210	219	0			1
09	17010	X	6271	-0-	-10739	-0-	6192	3	79	9	Y	72	73	0			-0-
10	17577	X	5904	-0-	-11673	-0-	5621	3	283	9	Y	257	257	0			-0-
11	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					-0-
*12	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23705	3	283	9	Y	257	257	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,737

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8033	-0-	-430	-0-	6051	3	1982	9	Y	1802	1839	1			299
02	7644	X	7051	-0-	-593	-0-	5699	3	1352	9	Y	1229	1245	1			283
03	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	6947	3	1990	9	Y	1809	1714	1			378
04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	6267	3	1557	9	Y	1415	1507	1			286
05	8029	X	7098	-0-	-931	-0-	5973	3	1125	9	Y	1023	1177	1			132
06	8640	X	4478	-0-	-4162	-0-	3499	3	979	9	Y	890	969	1			53
07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					53
08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	135	123	1			65
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	243	182	1			126
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	352	310	1			168
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	822	827	1			163
*12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2407	3	681	9	Y	619	629	1			153

TOTAL GAS PROD: 46,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,339

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20739	X	16739	-0-	-4000	-0-	15817	3	922	9	Y	838	807	0			69
02	16296	X	15022	-0-	-1274	-0-	14257	3	765	9	Y	695	710	0			54
03	18042	X	15279	-0-	-2763	-0-	14417	3	862	9	Y	784	799	0			39
04	17070	X	12782	-0-	-4288	-0-	11987	3	795	9	Y	723	705	0			57
05	16740	X	15847	-0-	-893	-0-	14909	3	938	9	Y	853	854	0			56
06	16200	X	8028	-0-	-8172	-0-	7249	3	779	9	Y	708	658	0			106
07	16647	X	2040	-0-	-14607	-0-	1994	3	46	9	Y	42	116	0			32
08	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	104	16	0			120
09	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	19020	3	658	9	Y	598	586	0			132
10	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	19831	3	36	4	Y	818	815	0			135
							900	9									
11	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	18502	3	1041	9	Y	946	1017	0			64
*12	20336	X	16432	-0-	-3904	-0-	15170	3	1262	9	Y	1147	1185	0			26

TOTAL GAS PROD: 162,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,256

LEONATUS 11 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
01	T. A.		187	-0-	187	187	187	3			Y	-0-					273
02	19792	X	19605	-0-	-187	-0-	19486	3	119	9	Y	108	108	0			273
03	60510	X	60510	-0-	-0-	-0-	60510	3			Y	-0-	87	0	185	1	1
04	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	22735	3	41	9	Y	37	38	0			-0-
05	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	28381	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	21097	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
07	60512	X	11952	-0-	-48560	-0-	11851	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
08	60512	X	6855	-0-	-53657	-0-	6769	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
09	27480	X	-0-	-0-	-27480	-0-					Y	-0-					-0-
10	36931	X	36931	-0-	-0-	-0-	36559	3	372	9	Y	338	337	0			1
11	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	22959	3	19	9	Y	17	18	0			-0-
*12	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	17679	3	77	9	Y	70	70	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10547	3	86	9	N	78	57	0			105
02	4704	X	2417	-0-	-2287	-0-	2340	3	77	9	N	70	78	0			97
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7366	3	69	9	N	63					160
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					160
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					160
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	2	15	0			147
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					147
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-	147	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1358	-0-	-998	-0-	1206	3	152	9	Y	138	138	0			31
02	1792	X	559	-0-	-1233	-0-	423	3	136	9	Y	124	122	0			33
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	640	3	155	9	Y	141	154	0			20
04	1320	X	1018	-0-	-302	-0-	869	3	149	9	Y	135	112	0			43
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	1982	3	140	9	Y	127	126	0			44
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1801	3	100	9	Y	91	90	0			45
07	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	949	3	151	9	Y	137	134	0			48
08	2108	X	1407	-0-	-701	-0-	1276	3	131	9	Y	119	56	0			111
09	2040	X	1250	-0-	-790	-0-	1132	3	118	9	Y	107	105	0			113
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2419	3	119	9	Y	108	190	0			31
11	1890	X	1562	-0-	-328	-0-	1477	3	85	9	Y	77	82	0			26
*12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1879	3	145	9	Y	132	127	0			31

TOTAL GAS PROD: 17,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	18592	3	2033	9	Y	1848	1885	0			138
02	18396	X	17082	-0-	-1314	-0-	15391	3	1691	9	Y	1537	1592	0			83
03	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	18514	3	2168	9	Y	1971	1997	0			57
04	19950	X	19094	-0-	-856	-0-	17152	3	1942	9	Y	1765	1737	0			85
05	20615	X	12763	-0-	-7852	-0-	11310	3	1453	9	Y	1321	1406	0			-0-
06	20010	X	4378	-0-	-15632	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-
07	33118	X	33118	-0-	-0-	-0-	33088	3	30	4	Y	-0-					-0-
08	20677	X	14329	-0-	-6348	-0-	14291	3	38	4	Y	-0-					-0-
09	32207	X	32207	-0-	-0-	-0-	32188	3	19	4	Y	-0-					-0-
10	28179	X	14386	-0-	-13793	-0-	14382	3	4	4	Y	-0-					-0-
11	27270	X	9417	-0-	-17853	-0-	9417	3			Y	-0-					-0-
*12	28179	X	3058	-0-	-25121	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,442

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9193	-0-	-1130	-0-	8559	3	634	9	Y	576	562	0			130
02	8148	X	7808	-0-	-340	-0-	7173	3	635	9	Y	577	552	0			155
03	10168	X	5916	-0-	-4252	-0-	5362	3	554	9	Y	504	586	0			73
04	9840	X	9162	-0-	-678	-0-	8707	3	455	9	Y	414	354	0			133
05	10168	X	8774	-0-	-1394	-0-	8271	3	503	9	Y	457	432	0			158
06	8910	X	4927	-0-	-3983	-0-	4696	3	231	9	Y	210	264	0			104
07	9455	X	3034	-0-	-6421	-0-	2607	3	427	9	Y	388	355	0			137
08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9721	3	372	9	Y	338	160	0			315
09	9150	X	5595	-0-	-3555	-0-	5259	3	336	9	Y	305	299	0			321
10	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11413	3	552	9	Y	502	679	0			144
11	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	9676	3	547	9	Y	497	474	0			167
*12	10106	X	7830	-0-	-2276	-0-	7252	3	578	9	Y	525	568	0			124

TOTAL GAS PROD: 94,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,293

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	36498	3	1878	9	Y	1707	1634	0			263
02	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21188	3	479	9	Y	435	534	0			164
03	64601	X	64601	-0-	-0-	-0-	63462	3	1139	9	Y	1035	979	0			220
04	61897	X	61897	-0-	-0-	-0-	59388	3	2509	9	Y	2281	2303	0			198
05	62948	X	62948	-0-	-0-	-0-	59235	3	3713	9	Y	3375	3255	0			318
06	47701	X	47701	-0-	-0-	-0-	45022	3	2679	9	Y	2435	2614	0			139
07	44063	X	44063	-0-	-0-	-0-	40850	3	3213	9	Y	2921	2935	0			125
08	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	24611	3	1767	9	Y	1606	1500	0			231
09	39510	X	39510	-0-	-0-	-0-	36533	3	2977	9	Y	2706	2789	0			148
10	72279	X	72279	-0-	-0-	-0-	68291	3	3988	9	Y	3625	3597	0			176
11	62670	X	62670	-0-	-0-	-0-	58753	3	3917	9	Y	3561	3493	0			244
*12	63293	X	63293	-0-	-0-	-0-	59701	3	3592	9	Y	3265	3400	0			109

TOTAL GAS PROD: 605,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,952

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	20738	-0-	-1086	-0-	18938	3	1800	9	Y	1636	1625	0			190
02	21336	X	12699	-0-	-8637	-0-	11543	3	1156	9	Y	1051	1104	0			137
03	23622	X	22102	-0-	-1520	-0-	21665	3	437	9	Y	397	503	0			31
04	22860	X	19201	-0-	-3659	-0-	18136	3	1065	9	Y	968	951	0			48
05	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	24751	3	1601	9	Y	1455	1443	0			60
06	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	20653	3	1263	9	Y	1148	1164	0			44
07	22103	X	13290	-0-	-8813	-0-	12398	3	892	9	Y	811	837	0			18
08	26350	X	687	-0-	-25663	-0-	679	3	8	9	Y	7	21	0			4
09	25500	X	1015	-0-	-24485	-0-	928	3	87	9	Y	79	64	0			19
10	32983	X	32983	-0-	-0-	-0-	30669	3	2314	9	Y	2104	2060	0			63
11	21930	X	21176	-0-	-754	-0-	19849	3	1327	9	Y	1206	1188	0			81
*12	30740	X	30740	-0-	-0-	-0-	28749	3	1991	9	Y	1810	1835	0			56

TOTAL GAS PROD: 222,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,672

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
01	22661	X	19171	-0-	-3490	-0-	18012	3	1159	9	Y	1054	984	0			304
02	20468	X	16034	-0-	-4434	-0-	15001	3	1033	9	Y	939	1243	0			-0-
03	22661	X	21458	-0-	-1203	-0-	19171	3	2287	9	Y	2079	1915	0			164
04	21240	X	17833	-0-	-3407	-0-	16858	3	975	9	Y	886	1006	0			44
05	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	22741	3	1625	9	Y	1477	1460	0			61
06	20760	X	20361	-0-	-399	-0-	19092	3	1269	9	Y	1154	1171	0			44
07	21452	X	11518	-0-	-9934	-0-	10608	3	910	9	Y	827	853	0			18
08	24366	X	5807	-0-	-18559	-0-	5654	3	153	9	Y	139	85	0			72
09	23580	X	9923	-0-	-13657	-0-	9542	3	381	9	Y	346	336	0			82
10	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	24466	3	1760	9	Y	1600	1634	0			48
11	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	20501	3	1521	9	Y	1383	1338	0			93
*12	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	23096	3	1673	9	Y	1521	1567	0			47

TOTAL GAS PROD: 219,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,405

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	EOM BALANCE
01	13299	X	11647	-0-	-1652	-0-	11182	3	465	9	Y	423	445	0	75
02	11564	X	10875	-0-	-689	-0-	10449	3	426	9	Y	387	347	0	115
03	12803	X	10830	-0-	-1973	-0-	10436	3	394	9	Y	358	383	0	90
04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	10842	3	462	9	Y	420	422	0	88
05	12028	X	7068	-0-	-4960	-0-	6794	3	274	9	Y	249	263	0	74
06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12168	3	366	9	Y	333	316	0	91
07	12028	X	8549	-0-	-3479	-0-	7781	3	382	4	Y	351	350	0	92
							386	9							
08	11687	X	8354	-0-	-3333	-0-	8120	3	234	9	Y	213	211	0	94
09	12540	X	12514	-0-	-26	-0-	12076	3	438	9	Y	398	410	0	82
10	12958	X	11196	-0-	-1762	-0-	10739	3	457	9	Y	415	396	0	101
11	12540	X	6850	-0-	-5690	-0-	6501	3	349	9	Y	317	332	0	86
*12	12927	X	12048	-0-	-879	-0-	11645	3	403	9	Y	366	369	0	83

TOTAL GAS PROD: 123,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,230

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	EOM BALANCE
01	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	20417	3	211	4	N	1905	1922	0	40
							2096	9							
02	24233	X	24233	-0-	-0-	-0-	22102	3	209	4	N	1747	1748	0	39
							1922	9							
03	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	21423	3	80	4	N	1855	1856	0	38
							2041	9							
04	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	20485	3	83	4	N	1856	1853	0	41
							2042	9							
05	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	17941	3	73	4	N	1220	1226	0	35
							1342	9							
06	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	14542	3	171	4	N	642	615	0	62
							706	9							
07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	17797	3	338	4	N	901	935	0	28
							991	9							
08	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	16441	3	669	4	N	1181	1177	0	32
							1299	9							
09	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	11666	3	441	4	N	879	880	0	31
							967	9							
10	23446	X	23446	-0-	-0-	-0-	20457	3	712	4	N	2070	2002	0	99
							2277	9							
11	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	19976	3	694	4	N	2050	2104	0	45
							2255	9							
*12	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	20705	3	817	4	N	1858	1873	0	30
							2044	9							

TOTAL GAS PROD: 248,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,164

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	EOM BALANCE
01	28210	X	25110	-0-	-3100	-0-	24048	3	1062	9	N	965	1136	1	290
02	25480	X	24442	-0-	-1038	-0-	23383	3	1059	9	N	963	737	1	516
03	28210	X	26829	-0-	-1381	-0-	25738	3	1091	9	N	992	1117	1	391
04	26040	X	24124	-0-	-1916	-0-	22895	3	1229	9	N	1117	1114	1	394
05	27063	X	24943	-0-	-2120	-0-	24075	3	868	9	N	789	924	1	259
06	26190	X	22405	-0-	-3785	-0-	21436	3	969	9	N	881	739	1	401
07	27063	X	20244	-0-	-6819	-0-	19362	3	882	9	N	802	542	1	661
08	26815	X	3712	-0-	-23103	-0-	3425	3	287	9	N	261	601	1	321
09	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	24228	3	493	9	N	448	557	1	212
10	28428	X	28428	-0-	-0-	-0-	27580	3	848	9	N	771	743	1	240
11	22410	X	17072	-0-	-5338	-0-	16082	3	990	9	N	900	933	1	207
*12	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	27309	3	1126	9	N	1024	924	1	307

TOTAL GAS PROD: 270,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,913

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TYPHOON 42 UNIT 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
01	33139	X	32581	-0-	-558	-0-	31050	3	3	4	N	1389	1316	1			338
							1528	9									
02	29932	X	29052	-0-	-880	-0-	27901	3	5	4	N	1042	1110	1			270
							1146	9									
03	32953	X	32604	-0-	-349	-0-	30892	3	6	4	N	1551	1489	1			332
							1706	9									
04	31710	X	30644	-0-	-1066	-0-	29370	3	5	4	N	1154	1120	1			366
							1269	9									
05	32581	X	31048	-0-	-1533	-0-	29779	3	6	4	N	1148	1109	1			405
							1263	9									
06	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	24103	3	12	4	N	931	923	1			413
							1024	9									
07	29663	X	29663	-0-	-0-	-0-	28617	3	4	4	N	947	1101	1			259
							1042	9									
08	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	29454	3	1	4	N	1057	920	1			396
							1163	9									
09	29215	X	29215	-0-	-0-	-0-	28055	3	8	4	N	1047	1085	1			358
							1152	9									
10	30169	X	30169	-0-	-0-	-0-	29239	3	3	4	N	843	930	1			271
							927	9									
11	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	17720	3	7	4	N	828	811	1			288
							911	9									
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	189	1			154

TOTAL GAS PROD: 319,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,992

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

01	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	9345	3	1770	9	N	1609	1607	0			2
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4086	3	746	9	N	678	678	0			2
03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	6022	3	1165	9	N	1059	1058	0			3
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4065	3	810	9	N	736	737	0			2
05	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	7679	3	1153	9	N	1048	1048	0			2
06	19991	X	19991	-0-	-0-	-0-	17352	3	2639	9	N	2399	2396	0			5
07	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	18861	3	2431	9	N	2210	2211	0			4
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11032	3	906	9	N	824	826	0			2
09	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	22681	3	1990	9	N	1809	1808	0			3
10	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	27280	3	2184	9	N	1985	1985	0			3
11	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	28796	3	2131	9	N	1937	1935	0			5
*12	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	31871	3	2245	9	N	2041	2044	0			2

TOTAL GAS PROD: 209,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,335

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	40238	X	35262	-0-	-4976	-0-	33593	3	1669	9	N	1517	1692	1			373
02	36344	X	29764	-0-	-6580	-0-	28416	3	1348	9	N	1225	1117	1			481
03	40238	X	38121	-0-	-2117	-0-	36383	3	1738	9	N	1580	1486	1			575
04	38070	X	33920	-0-	-4150	-0-	32504	3	1416	9	N	1287	1485	1			377
05	39339	X	37453	-0-	-1886	-0-	35747	3	8	4	N	1544	1480	1			441
							1698	9									
06	36900	X	23120	-0-	-13780	-0-	21894	3	35	4	N	1083	921	1			603
							1191	9									
07	38130	X	23992	-0-	-14138	-0-	22529	3	678	4	N	714	916	1			401
							785	9									
08	38130	X	21972	-0-	-16158	-0-	20761	3	1211	9	N	1101	904	1			598
09	36240	X	35111	-0-	-1129	-0-	33691	3	1420	9	N	1291	1455	1			434
10	37448	X	31240	-0-	-6208	-0-	29614	3	1626	9	N	1478	914	1			998
11	23220	X	22550	-0-	-670	-0-	21262	3	1288	9	N	1171	1432	1			737
*12	36906	X	36906	-0-	-0-	-0-	35069	3	1837	9	N	1670	2072	1			335

TOTAL GAS PROD: 369,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,661

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
01	27931	X	26120	-0-	-1811	-0-	25028	3	1092	9	N	993	1160	0			184
02	25256	X	24059	-0-	-1197	-0-	23145	3	914	9	N	831	840	0			175
03	27962	X	26750	-0-	-1212	-0-	25662	3	1088	9	N	989	787	0			377
04	27060	X	25682	-0-	-1378	-0-	24752	3	930	9	N	845	1060	0			162
05	27249	X	25903	-0-	-1346	-0-	24865	3	1038	9	N	944	901	0			205
06	25890	X	19802	-0-	-6088	-0-	19098	3	704	9	N	640	627	0			218
07	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	72	173	0			117
08	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	32402	3	977	9	N	888	773	0			232
09	25680	X	24734	-0-	-946	-0-	23965	3	769	9	N	699	688	0			243
10	25916	X	22031	-0-	-3885	-0-	21755	3	276	9	N	251	346	0			148
11	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-					148
*12	30752	X	28153	-0-	-2599	-0-	27187	3	966	9	N	878	909	0			117

TOTAL GAS PROD: 256,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,030

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
01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10057	3	696	9	N	633	645	0			357
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9134	3	559	9	N	508	538	0			327
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8233	3	556	9	N	505	528	0			304
04	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9211	3	527	9	N	479	445	0			338
05	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	8955	3	518	9	N	471	499	0			310
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7496	3	472	9	N	429	401	0			338
07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8199	3	483	9	N	439	500	0			277
08	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	7854	3	508	9	N	462	470	0			269
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7311	3	391	9	N	355	484	0			140
10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	8591	3	590	9	N	536	554	0			122
11	4380	X	1292	-0-	-3088	-0-	1182	3	110	9	N	100	73	0			149
*12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 91,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,917

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	26474	X	111	-0-	-26363	-0-	2	4	109	9	Y	99	248	0		10
02	18032	X	14507	-0-	-3525	-0-	13447	3	754	4	Y	278	164	0		124
							306	9								
03	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	24561	3	3	4	Y	1156	1172	0		108
							1272	9								
04	19320	X	18866	-0-	-454	-0-	17968	3	20	4	Y	798	809	0		97
							878	9								
05	19158	X	17731	-0-	-1427	-0-	16656	3	16	4	Y	963	899	0		161
							1059	9								
06	24990	X	7485	-0-	-17505	-0-	6906	3	21	4	Y	507	531	0		137
							558	9								
07	25823	X	75	-0-	-25748	-0-	1	4	74	9	Y	67	188	0		16
08	25823	X	14336	-0-	-11487	-0-	14096	3	20	4	Y	200	83	0		133
							220	9								
09	18870	X	13512	-0-	-5358	-0-	13285	3	227	9	Y	206	246	0		93
10	17732	X	14305	-0-	-3427	-0-	13612	3	11	4	Y	620	642	0		71
							682	9								
11	13860	X	9076	-0-	-4784	-0-	8408	3	668	9	Y	607	610	0		68
*12	14322	X	8039	-0-	-6283	-0-	7352	3	17	4	Y	609	603	0		74
							670	9								

TOTAL GAS PROD: 143,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,110

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
01	18848	X	33	-0-	-18815	-0-	2	4	31	9	Y	28	77	0		3
02	12572	X	-0-	-0-	-12572	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
03	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17536	3	3	4	Y	330	299	0		31
							363	9								
04	13710	X	13600	-0-	-110	-0-	13315	3	21	4	Y	240	242	0		29
							264	9								
05	14167	X	14033	-0-	-134	-0-	13632	3	18	4	Y	348	319	0		58
							383	9								
06	17310	X	7849	-0-	-9461	-0-	7628	3	26	4	Y	177	187	0		48
							195	9								
07	17887	X	1406	-0-	-16481	-0-	1354	3	1	4	Y	46	83	0		11
							51	9								
08	17887	X	1496	-0-	-16391	-0-	1447	3	13	4	Y	33	22	0		22
							36	9								
09	13590	X	103	-0-	-13487	-0-	69	3	34	9	Y	31	39	0		14
10	14043	X	592	-0-	-13451	-0-	272	3	13	4	Y	279	261	0		32
							307	9								
11	7860	X	374	-0-	-7486	-0-	195	3	179	9	Y	163	177	0		18
*12	1488	X	12	-0-	-1476	-0-	2	3	10	4	Y	-0-	18	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 57,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,675

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	241	-0-	-5122	-0-	150	3	2	4	Y	81	268	0			8
							89	9									
02	6608	X	1302	-0-	-5306	-0-	43	3	981	4	Y	253	148	0			113
							278	9									
03	8649	X	848	-0-	-7801	-0-	420	3	4	4	Y	385	462	0			36
							424	9									
04	8370	X	2010	-0-	-6360	-0-	1649	3	25	4	Y	305	304	0			37
							336	9									
05	8649	X	4168	-0-	-4481	-0-	3776	3	20	4	Y	338	318	0			57
							372	9									
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2101	3	29	4	Y	280	261	0			76
							308	9									
07	2077	X	206	-0-	-1871	-0-	1	4	205	9	Y	186	218	0			44
08	4154	X	103	-0-	-4051	-0-	12	4	91	9	Y	83	72	0			55
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1	1	0			-0-
*12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	6	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 11,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31964	X	31964	-0-	-0-	-0-	29971	3	1993	9	Y	1812	1808	0			54
02	29001	X	29001	-0-	-0-	-0-	27260	3	1741	9	Y	1583	1584	0			53
03	35081	X	35081	-0-	-0-	-0-	33027	3	2054	9	Y	1867	1874	0			46
04	33587	X	33587	-0-	-0-	-0-	31633	3	1954	9	Y	1776	1762	0			60
05	36471	X	36471	-0-	-0-	-0-	34460	3	2011	9	Y	1828	1823	0			65
06	29703	X	29703	-0-	-0-	-0-	28104	3	1599	9	Y	1454	1429	0			90
07	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	17866	3	1108	9	Y	1007	1044	0			53
08	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	17999	3	858	9	Y	780	799	0			34
09	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	13836	3	1007	9	Y	915	906	0			43
10	73	X	73	-0-	-0-	-0-	44	3	29	9	Y	26	63	0			6
11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7135	3	627	9	Y	570	572	0			4
*12	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	8375	3	1002	9	Y	911	913	0			2

TOTAL GAS PROD: 265,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,529

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	26020	-0-	-2438	-0-	24293	3	1727	9	Y	1570	1567	0			78
02	25704	X	24225	-0-	-1479	-0-	22524	3	1701	9	Y	1546	1510	0			114
03	28334	X	26969	-0-	-1365	-0-	25080	3	1889	9	Y	1717	1635	0			196
04	27240	X	25832	-0-	-1408	-0-	23974	3	1858	9	Y	1689	1722	0			163
05	26815	X	25476	-0-	-1339	-0-	23636	3	1840	9	Y	1673	1666	0			170
06	26100	X	22635	-0-	-3465	-0-	21107	3	1528	9	Y	1389	1408	0			151
07	26970	X	17312	-0-	-9658	-0-	16252	3	1060	9	Y	964	863	0			252
08	26970	X	18000	-0-	-8970	-0-	17114	3	886	9	Y	805	686	0			371
09	25830	X	25545	-0-	-285	-0-	23344	3	2201	9	Y	2001	2066	0			306
10	25482	X	22023	-0-	-3459	-0-	20305	3	1718	9	Y	1562	1802	0			66
11	22650	X	21347	-0-	-1303	-0-	19756	3	1591	9	Y	1446	1476	0			36
*12	26412	X	25111	-0-	-1301	-0-	23105	3	2006	9	Y	1824	1818	0			42

TOTAL GAS PROD: 280,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,186

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 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
01	27032	X	25129	-0-	-1903	-0-	23803	3	10	4	Y	1196	1111	0			195
							1316	9									
02	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	22495	3	7	4	Y	903	992	0			106
							993	9									
03	26815	X	26030	-0-	-785	-0-	25131	3	2	4	Y	815	838	0			83
							897	9									
04	25950	X	23063	-0-	-2887	-0-	22290	3	34	4	Y	672	675	0			80
							739	9									
05	26815	X	19525	-0-	-7290	-0-	18860	3	35	4	Y	573	572	0			81
							630	9									
06	25200	X	14463	-0-	-10737	-0-	14005	3	458	9	Y	416	426	0			71
07	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	16	83	0			4
08	28865	X	28865	-0-	-0-	-0-	28336	3	529	9	Y	481	345	0			140
09	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	25483	3	126	4	Y	619	708	0			51
							681	9									
10	28701	X	28701	-0-	-0-	-0-	27804	3	50	4	Y	770	758	0			63
							847	9									
11	27930	X	26393	-0-	-1537	-0-	25541	3	43	4	Y	735	748	0			50
							809	9									
*12	28861	X	23811	-0-	-5050	-0-	23140	3	14	4	Y	597	582	0			65
							657	9									

TOTAL GAS PROD: 265,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,793

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	22674	-0-	-2591	-0-	21193	3	7	4	Y	1340	1245	0			219
							1474	9									
02	22820	X	21561	-0-	-1259	-0-	20376	3	5	4	Y	1073	1166	0			126
							1180	9									
03	24552	X	21323	-0-	-3229	-0-	20375	3	1	4	Y	861	900	0			87
							947	9									
04	23400	X	19799	-0-	-3601	-0-	18895	3	26	4	Y	798	790	0			95
							878	9									
05	24180	X	17206	-0-	-6974	-0-	16407	3	26	4	Y	703	699	0			99
							773	9									
06	23100	X	15379	-0-	-7721	-0-	14706	3	673	9	Y	612	607	0			104
07	23870	X	6644	-0-	-17226	-0-	6229	3	415	9	Y	377	396	0			85
08	21328	X	16026	-0-	-5302	-0-	15345	3	681	9	Y	619	524	0			180
09	19800	X	15312	-0-	-4488	-0-	14504	3	95	4	Y	648	774	0			54
							713	9									
10	17205	X	8689	-0-	-8516	-0-	8260	3	37	4	Y	356	381	0			29
							392	9									
11	15510	X	1648	-0-	-13862	-0-	1538	3	32	4	Y	71	95	0			5
							78	9									
*12	16027	X	271	-0-	-15756	-0-	265	3	5	4	Y	1	6	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 166,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,459

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	21011	-0-	-4812	-0-	20177	3	7	4	Y	752	687	0			123
							827	9									
02	23324	X	20709	-0-	-2615	-0-	20121	3	5	4	Y	530	591	0			62
							583	9									
03	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	23382	3	1	4	Y	553	559	0			56
							608	9									
04	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	20673	3	24	4	Y	488	486	0			58
							537	9									
05	22940	X	20356	-0-	-2584	-0-	19805	3	25	4	Y	478	469	0			67
							526	9									
06	23220	X	9792	-0-	-13428	-0-	9459	3	333	9	Y	303	318	0			52
07	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					Y	16	64	0			4
08	23994	X	11854	-0-	-12140	-0-	11725	3	129	9	Y	117	87	0			34
09	21240	X	913	-0-	-20327	-0-	812	3	89	4	Y	11	44	0			1
							12	9									
10	20367	X	500	-0-	-19867	-0-	465	3	34	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	11460	X	111	-0-	-11349	-0-	69	3	29	4	Y	12	11	0			1
							13	9									
*12	11842	X	110	-0-	-11732	-0-	104	3	5	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 130,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,262

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					165
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAGRANT 38 FEE UNIT 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
01	96731	X	96731	-0-	-0-	-0-	90856	3	5875	9	Y	5341	5361	0			153
02	82311	X	82311	-0-	-0-	-0-	77636	3	4675	9	Y	4250	4128	0			275
03	95325	X	95325	-0-	-0-	-0-	89463	3	5862	9	Y	5329	5368	0			236
04	92598	X	92598	-0-	-0-	-0-	86882	3	5716	9	Y	5196	5259	0			173
05	80811	X	80811	-0-	-0-	-0-	75887	3	4924	9	Y	4476	4431	0			218
06	34793	X	34793	-0-	-0-	-0-	33473	3	1320	9	Y	1200	1309	0			109
07	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1592	3	31	9	Y	28					137
08	36332	X	36332	-0-	-0-	-0-	33663	3	2669	9	Y	2426	2213	0			350
09	79515	X	79515	-0-	-0-	-0-	72395	3	7120	9	Y	6473	6449	0			374
10	78669	X	78669	-0-	-0-	-0-	72518	3	6151	9	Y	5592	5504	0			462
11	64878	X	64878	-0-	-0-	-0-	59936	3	4942	9	Y	4493	4699	0			256
*12	63750	X	63750	-0-	-0-	-0-	58558	3	5192	9	Y	4720	4668	0			308

TOTAL GAS PROD: 807,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,524

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
VAGRANT 38 FEE UNIT 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

	ALLOW		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
01	100936	X	38035	-0-	-62901	-0-	36877 3 1157 9	1 4	Y	1052	1051	0	5
02	91168	X	50015	-0-	-41153	-0-	48829 3 1180 9	6 4	Y	1073	1072	0	6
03	77252	X	50220	-0-	-27032	-0-	48860 3 1357 9	3 4	Y	1234	1234	0	6
04	64770	X	39991	-0-	-24779	-0-	38711 3 1273 9	7 4	Y	1157	1155	0	8
05	55366	X	42408	-0-	-12958	-0-	41206 3 1184 9	18 4	Y	1076	1080	0	4
06	53580	X	11303	-0-	-42277	-0-	10908 3 366 9	29 4	Y	333	335	0	2
07	55366	X	32432	-0-	-22934	-0-	31792 3 625 9	15 4	Y	568	568	0	2
08	50220	X	30345	-0-	-19875	-0-	29801 3 539 9	5 4	Y	490	490	0	2
09	41040	X	40365	-0-	-675	-0-	39767 3 596 9	2 4	Y	542	538	0	6
10	87352	X	87352	-0-	-0-	-0-	85813 3 1532 9	7 4	Y	1393	1390	0	9
11	50513	X	50513	-0-	-0-	-0-	49587 3	926 9	Y	842	843	0	8
*12	63147	X	63147	-0-	-0-	-0-	61982 3	1165 9	Y	1059	1063	0	4

TOTAL GAS PROD: 536,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,819

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	100550	X	100550	-0-	-0-	-0-	94561	3	1	4	Y	5444	5441	0			27
							5988	9									
02	100640	X	100640	-0-	-0-	-0-	94785	3	6	4	Y	5317	5312	0			32
							5849	9									
03	122482	X	122482	-0-	-0-	-0-	116301	3	4	4	Y	5615	5621	0			26
							6177	9									
04	105181	X	105181	-0-	-0-	-0-	100246	3	7	4	Y	4480	4475	0			31
							4928	9									
05	106590	X	106590	-0-	-0-	-0-	101366	3	20	4	Y	4731	4743	0			19
							5204	9									
06	30085	X	30085	-0-	-0-	-0-	28338	3	22	4	Y	1568	1578	0			9
							1725	9									
07	112608	X	112608	-0-	-0-	-0-	104846	3	9	4	Y	7048	7035	0			22
							7753	9									
08	121507	X	121507	-0-	-0-	-0-	112492	3	6	4	Y	8190	8182	0			30
							9009	9									
09	95334	X	95334	-0-	-0-	-0-	90382	3	2	4	Y	4500	4483	0			47
							4950	9									
10	92515	X	92515	-0-	-0-	-0-	88202	3	4	4	Y	3917	3937	0			27
							4309	9									
11	81807	X	81807	-0-	-0-	-0-	74220	3	7587	9	Y	6897	6862	0			62
*12	85263	X	85263	-0-	-0-	-0-	78014	3	7249	9	Y	6590	6628	0			24

TOTAL GAS PROD: 1,154,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,297

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
01	57447	X	57447	-0-	-0-	-0-	56676	3	2	4	Y	699	698	0			4
							769	9									
02	51296	X	49411	-0-	-1885	-0-	48689	3	6	4	Y	651	651	0			4
							716	9									
03	68448	X	60894	-0-	-7554	-0-	59892	3	4	4	Y	907	907	0			4
							998	9									
04	66240	X	38495	-0-	-27745	-0-	37817	3	7	4	Y	610	610	0			4
							671	9									
05	68448	X	37224	-0-	-31224	-0-	36628	3	16	4	Y	527	529	0			2
							580	9									
06	58920	X	9753	-0-	-49167	-0-	9441	3	25	4	Y	261	262	0			1
							287	9									
07	60884	X	27808	-0-	-33076	-0-	27308	3	13	4	Y	443	443	0			1
							487	9									
08	60884	X	30748	-0-	-30136	-0-	30246	3	5	4	Y	452	451	0			2
							497	9									
09	38490	X	34887	-0-	-3603	-0-	34417	3	2	4	Y	425	423	0			4
							468	9									
10	48948	X	48948	-0-	-0-	-0-	47917	3	4	4	Y	934	932	0			6
							1027	9									
11	29760	X	24283	-0-	-5477	-0-	23609	3	674	9	Y	613	614	0			5
*12	36053	X	30360	-0-	-5693	-0-	29510	3	850	9	Y	773	775	0			3

TOTAL GAS PROD: 450,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,295

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. 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	159207	X	159207	-0-	-0-	-0-	154085	3	4	4	Y	4653	4642	0			23
							5118	9									
02	116518	X	116518	-0-	-0-	-0-	112814	3	10	4	Y	3358	3361	0			20
							3694	9									
03	114058	X	114058	-0-	-0-	-0-	110654	3	7	4	Y	3088	3094	0			14
							3397	9									
04	71901	X	71901	-0-	-0-	-0-	69193	3	11	4	Y	2452	2449	0			17
							2697	9									
05	77231	X	77231	-0-	-0-	-0-	74404	3	30	4	Y	2543	2550	0			10
							2797	9									
06	23338	X	23338	-0-	-0-	-0-	22464	3	47	4	Y	752	758	0			4
							827	9									
07	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	26908	3	19	4	Y	859	860	0			3
							945	9									
08	31865	X	31865	-0-	-0-	-0-	30640	3	9	4	Y	1105	1104	0			4
							1216	9									
09	60342	X	60342	-0-	-0-	-0-	58074	3	3	4	Y	2059	2042	0			21
							2265	9									
10	94075	X	94075	-0-	-0-	-0-	90819	3	8	4	Y	2953	2954	0			20
							3248	9									
11	98550	X	98550	-0-	-0-	-0-	96428	3	2122	9	Y	1929	1932	0			17
*12	120795	X	120795	-0-	-0-	-0-	118099	3	2696	9	Y	2451	2459	0			9

TOTAL GAS PROD: 995,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,202

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. 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	79121	X	79121	-0-	-0-	-0-	75317	3	1	4	Y	3457	3453	0			17
							3803	9									
02	64787	X	64787	-0-	-0-	-0-	61400	3	3	4	Y	3076	3075	0			18
							3384	9									
03	69515	X	69515	-0-	-0-	-0-	65545	3	2	4	Y	3607	3609	0			16
							3968	9									
04	98602	X	98602	-0-	-0-	-0-	94938	3	10	4	Y	3322	3315	0			23
							3654	9									
05	94400	X	94400	-0-	-0-	-0-	91097	3	26	4	Y	2979	2990	0			12
							3277	9									
06	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	26636	3	42	4	Y	774	782	0			4
							851	9									
07	83182	X	83182	-0-	-0-	-0-	80701	3	22	4	Y	2235	2232	0			7
							2459	9									
08	68784	X	68784	-0-	-0-	-0-	66293	3	8	4	Y	2257	2256	0			8
							2483	9									
09	81517	X	81517	-0-	-0-	-0-	78705	3	3	4	Y	2554	2536	0			26
							2809	9									
10	87796	X	87796	-0-	-0-	-0-	83938	3	4	4	Y	3504	3506	0			24
							3854	9									
11	50293	X	50293	-0-	-0-	-0-	47663	3	2630	9	Y	2391	2394	0			21
*12	58572	X	58572	-0-	-0-	-0-	55291	3	3281	9	Y	2983	2993	0			11

TOTAL GAS PROD: 864,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,139

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	33821	X	32163	-0-	-1658	-0-	29849	3	18	4	Y	2087	1925	1			572
							2296	9									
02	30548	X	28605	-0-	-1943	-0-	26715	3	1890	9	Y	1718	1988	1			302
03	36735	X	31203	-0-	-5532	-0-	28903	3	2300	9	Y	2091	1462	1			931
04	35550	X	29448	-0-	-6102	-0-	27358	3	2090	9	Y	1900	2254	1			577
05	36735	X	30278	-0-	-6457	-0-	28159	3	2119	9	Y	1926	1842	1			661
06	31140	X	25742	-0-	-5398	-0-	23763	3	1979	9	Y	1799	1841	1			619
07	31682	X	30083	-0-	-1599	-0-	27791	3	2292	9	Y	2084	2039	1			664
08	31217	X	15122	-0-	-16095	-0-	14224	3	898	9	Y	816	1107	1			373
09	29908	X	29908	-0-	-0-	-0-	27533	3	2375	9	Y	2159	1666	1			866
10	30287	X	30258	-0-	-29	-0-	28483	3	1775	9	Y	1614	2006	1			474
11	29100	X	20321	-0-	-8779	-0-	18530	3	1791	9	Y	1628	1534	1			568
*12	30907	X	25127	-0-	-5780	-0-	23236	3	1891	9	Y	1719	1934	1			353

TOTAL GAS PROD: 328,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,541

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					67
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	383	1	22	3	N	-0-					67
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	1550	1	1053	3	N	158					225
							174	9									
04	3000	N	12695	-0-	9695	9695	1458	1	10558	3	N	617	543	1			299
							679	9									
05	3100	N	15782	-0-	12682	22377	1400	1	13448	3	N	849	911	1			237
							934	9									
06	3000	N	15780	-0-	12780	35157	1463	1	13310	3	N	915	908	1			244
							1007	9									
07	48367	X	13210	-0-	-35157	-0-	1377	1	11105	3	N	662	635	1			271
							728	9									
08	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	1550	1	13722	3	N	846	909	1			208
							931	9									
09	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	1458	1	12170	3	N	813	827	1			194
							894	9									
10	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	1550	1	11990	3	N	872	882	1			184
							959	9									
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1500	1	4798	3	N	335	337	1			182
							369	9									
*12	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	1392	1	10115	3	N	674	660	1			196
							741	9									

TOTAL GAS PROD: 124,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,741

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	22626	-0-	-624	-0-	21111	3	1515	9	Y	1377	1376	0	1	8	1
02	21000	X	18809	-0-	-2191	-0-	17675	3	1134	9	Y	1031	1024	0	3	8	5
03	23281	X	17733	-0-	-5548	-0-	16466	3	1267	9	Y	1152	1150	0	4	8	3
04	22530	X	17913	-0-	-4617	-0-	16640	3	1273	9	Y	1157	1159	0			1
05	23281	X	18810	-0-	-4471	-0-	17484	3	1326	9	Y	1205	1201	0	2	8	3
06	21900	X	19855	-0-	-2045	-0-	18532	3	1323	9	Y	1203	1200	0	4	8	2
07	20832	X	17848	-0-	-2984	-0-	16669	3	1179	9	Y	1072	1072	0	1	8	1
08	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	18749	3	1298	9	Y	1180	1176	0	2	8	3
09	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	19516	3	1313	9	Y	1194	1191	0	2	8	4
10	20522	X	19644	-0-	-878	-0-	18372	3	1272	9	Y	1156	1158	0	1	8	1
11	19860	X	19783	-0-	-77	-0-	18454	3	1329	9	Y	1208	1208	0			1
*12	21514	X	19381	-0-	-2133	-0-	18249	3	1132	9	Y	1029	1027	0	2	8	1

TOTAL GAS PROD: 233,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,964

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	13735	-0-	-3284	-0-	11835	3	1900	9	Y	1727	1725	0	1	8	2
02	15372	X	12849	-0-	-2523	-0-	11200	3	1649	9	Y	1499	1490	0	3	8	8
03	16864	X	15384	-0-	-1480	-0-	13196	3	2188	9	Y	1989	1984	0	7	8	6
04	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	15240	3	2276	9	Y	2069	2071	0	1	8	3
05	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	18143	3	2391	9	Y	2174	2167	0	5	8	5
06	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	19038	3	2626	9	Y	2387	2380	0	9	8	3
07	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	19865	3	2325	9	Y	2114	2114	0	1	8	2
08	20522	X	20512	-0-	-10	-0-	18150	3	2362	9	Y	2147	2139	0	4	8	6
09	21660	X	19654	-0-	-2006	-0-	17462	3	2192	9	Y	1993	1989	0	4	8	6
10	22382	X	21205	-0-	-1177	-0-	18943	3	2262	9	Y	2056	2058	0	2	8	2
11	21660	X	16597	-0-	-5063	-0-	14905	3	1692	9	Y	1538	1537	0	1	8	2
*12	22196	X	16736	-0-	-5460	-0-	15328	3	1408	9	Y	1280	1278	0	2	8	2

TOTAL GAS PROD: 218,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,973

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	22393	3	69	4	Y	1019	1019	0			49
							1121	9									
02	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	20225	3	75	4	Y	850	860	0			39
							935	9									
03	24645	X	21097	-0-	-3548	-0-	20273	3	88	4	Y	669	681	0			27
							736	9									
04	23850	X	22131	-0-	-1719	-0-	21264	3	88	4	Y	708	652	0			83
							779	9									
05	24645	X	20906	-0-	-3739	-0-	20097	3	106	4	Y	639	691	0			31
							703	9									
06	22830	X	12574	-0-	-10256	-0-	11882	3	130	4	Y	511	514	0			28
							562	9									
07	22630	X	320	-0-	-22310	-0-	104	4	216	9	Y	196	214	0			10
08	22630	X	406	-0-	-22224	-0-	95	4	311	9	Y	283	210	0			83
09	21900	X	342	-0-	-21558	-0-	76	4	266	9	Y	242	315	0			10
10	20894	X	139	-0-	-20755	-0-	120	4	19	9	Y	17	26	0			1
11	12570	X	68	-0-	-12502	-0-	50	4	18	9	Y	16	16	0			1
*12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,150

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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					19
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

	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
01	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	20057	3	1225	9	Y	1114	1078	0			80
02	21168	X	19874	-0-	-1294	-0-	18628	3	1246	9	Y	1133	1158	0			55
03	23436	X	22174	-0-	-1262	-0-	20821	3	1353	9	Y	1230	1241	0			44
04	22680	X	20765	-0-	-1915	-0-	19581	3	1184	9	Y	1076	1046	0			74
05	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	30897	3	1150	9	Y	1045	1024	0			95
06	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	25250	3	1064	9	Y	967	999	0			63
07	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	28865	3	1119	9	Y	1017	962	0			118
08	32054	X	19118	-0-	-12936	-0-	18122	3	996	9	Y	905	933	0			90
09	31020	X	11595	-0-	-19425	-0-	10800	3	795	9	Y	723	746	0			67
10	32054	X	18339	-0-	-13715	-0-	17079	3	1260	9	Y	1145	1139	0			73
11	29010	X	20735	-0-	-8275	-0-	19551	3	1184	9	Y	1076	1098	0			51
*12	29977	X	17854	-0-	-12123	-0-	16732	3	1122	9	Y	1020	996	0			75

TOTAL GAS PROD: 260,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,451

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10868 - 20451

	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
01	9393	X	9057	-0-	-336	-0-	7465	3	1592	9	Y	1447	1446	0	1	8	1
02	7700	X	7150	-0-	-550	-0-	5721	3	1429	9	Y	1299	1290	0	3	8	7
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	8414	3	1823	9	Y	1657	1653	0	6	8	5
04	9090	X	7944	-0-	-1146	-0-	6535	3	1409	9	Y	1281	1283	0	1	8	2
05	9393	X	3315	-0-	-6078	-0-	2572	3	743	9	Y	675	673	0	2	8	2
06	9090	X	2729	-0-	-6361	-0-	2050	3	679	9	Y	617	613	0	5	8	1
07	10230	X	2665	-0-	-7565	-0-	2062	3	603	9	Y	548	547	0	1	8	1
08	10230	X	8157	-0-	-2073	-0-	6676	3	1481	9	Y	1346	1339	0	4	8	4
09	7950	X	7477	-0-	-473	-0-	6164	3	1313	9	Y	1194	1191	0	3	8	4
10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	6415	3	1353	9	Y	1230	1231	0	2	8	1
11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	7925	3	1724	9	Y	1567	1564	0	2	8	2
*12	8153	X	5199	-0-	-2954	-0-	4300	3	899	9	Y	817	816	0	2	8	1

TOTAL GAS PROD: 81,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,678

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	24416	3	1857	9	Y	1688	1686	0	1	8	2
02	23520	X	23309	-0-	-211	-0-	21820	3	1489	9	Y	1354	1343	0	6	8	7
03	26505	X	26191	-0-	-314	-0-	24517	3	1674	9	Y	1522	1512	0	12	8	5
04	25650	X	24058	-0-	-1592	-0-	22464	3	1594	9	Y	1449	1451	0	1	8	2
05	26505	X	23908	-0-	-2597	-0-	22260	3	1648	9	Y	1498	1490	0	6	8	4
06	25440	X	22327	-0-	-3113	-0-	20776	3	1551	9	Y	1410	1402	0	10	8	2
07	26195	X	22484	-0-	-3711	-0-	20856	3	1628	9	Y	1480	1469	0	11	8	2
08	26195	X	21739	-0-	-4456	-0-	20362	3	1377	9	Y	1252	1247	0	3	8	4
09	24060	X	22544	-0-	-1516	-0-	21118	3	1426	9	Y	1296	1291	0	5	8	4
10	23901	X	22196	-0-	-1705	-0-	20824	3	1372	9	Y	1247	1247	0	3	8	1
11	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	21034	3	1463	9	Y	1330	1328	0	2	8	1
*12	23281	X	22948	-0-	-333	-0-	21762	3	1186	9	Y	1078	1075	0	3	8	1

TOTAL GAS PROD: 280,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,604

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
01	31155	X	-0-	-0-	-31155	-0-					Y	15	15	0			-0-
02	27776	X	23532	-0-	-4244	-0-	20064	3	11	4	Y	3143	3125	0			18
							3457	9									
03	30442	X	21753	-0-	-8689	-0-	19864	3	6	4	Y	1712	1724	0			6
							1883	9									
04	28530	X	16777	-0-	-11753	-0-	15610	3	5	4	Y	1056	1056	0			6
							1162	9									
05	26040	X	18274	-0-	-7766	-0-	17008	3	6	4	Y	1145	1144	0			7
							1260	9									
06	25200	X	15625	-0-	-9575	-0-	14582	3	6	4	Y	943	943	0			7
							1037	9									
07	26040	X	17871	-0-	-8169	-0-	16685	3	7	4	Y	1072	1072	0			7
							1179	9									
08	21762	X	14432	-0-	-7330	-0-	13523	3	6	4	Y	821	819	0			9
							903	9									
09	17670	X	17236	-0-	-434	-0-	16148	3	7	4	Y	983	983	0			9
							1081	9									
10	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	18870	3	8	4	Y	1010	1009	0			10
							1111	9									
11	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	18500	3	7	4	Y	1029	1031	0			8
							1132	9									
*12	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	19197	3	8	4	Y	1079	1076	0			11
							1187	9									

TOTAL GAS PROD: 205,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,008

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	EOM BALANCE
01	25451	X	18491	-0-	-6960	-0-	16805	3	1686	9	Y	1533	1519	0	195
02	22988	X	13507	-0-	-9481	-0-	11778	3	27	4	Y	1547	1592	0	150
							1702	9							
03	25451	X	23625	-0-	-1826	-0-	21850	3	1775	9	Y	1614	1611	0	153
04	24630	X	22871	-0-	-1759	-0-	21056	3	1815	9	Y	1650	1634	0	169
05	25172	X	17138	-0-	-8034	-0-	15933	3	1205	9	Y	1095	1079	0	185
06	22860	X	20016	-0-	-2844	-0-	18557	3	1459	9	Y	1326	1075	0	436
07	23622	X	11091	-0-	-12531	-0-	9698	3	1393	9	Y	1266	1450	0	252
08	23622	X	20330	-0-	-3292	-0-	19136	3	1194	9	Y	1085	1127	0	210
09	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	21850	3	1964	9	Y	1785	1723	0	272
10	20677	X	16817	-0-	-3860	-0-	15090	3	1727	9	Y	1570	1726	0	116
11	20010	X	15854	-0-	-4156	-0-	14147	3	1707	9	Y	1552	1511	0	157
*12	24614	X	16829	-0-	-7785	-0-	14842	3	1987	9	Y	1806	1815	0	148

TOTAL GAS PROD: 220,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,829

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	EOM BALANCE
01	46562	X	45032	-0-	-1530	-0-	42865	3	2167	9	Y	1970	1917	0	269
02	42448	X	41600	-0-	-848	-0-	39652	3	1948	9	Y	1771	1784	0	256
03	46996	X	45977	-0-	-1019	-0-	44044	3	1933	9	Y	1757	1801	0	212
04	45480	X	43643	-0-	-1837	-0-	41771	3	1872	9	Y	1702	1712	0	202
05	46066	X	41402	-0-	-4664	-0-	39753	3	1649	9	Y	1499	1505	0	196
06	44580	X	32898	-0-	-11682	-0-	31689	3	1209	9	Y	1099	1119	0	176
07	46066	X	40615	-0-	-5451	-0-	38917	3	1698	9	Y	1544	1537	0	183
08	45973	X	21136	-0-	-24837	-0-	20235	3	901	9	Y	819	693	0	309
09	45697	X	45697	-0-	-0-	-0-	43611	3	2086	9	Y	1896	1976	0	229
10	41416	X	35289	-0-	-6127	-0-	33723	3	1566	9	Y	1424	1331	0	322
11	39300	X	35717	-0-	-3583	-0-	33969	3	1748	9	Y	1589	1528	0	383
*12	46407	X	40516	-0-	-5891	-0-	38573	3	1943	9	Y	1766	1863	0	286

TOTAL GAS PROD: 469,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,836

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	EOM BALANCE
01	45074	X	34186	-0-	-10888	-0-	32792	3	48	4	Y	1224	1193	0	31
							1346	9							
02	35980	X	34185	-0-	-1795	-0-	33009	3	19	4	Y	1052	1077	0	6
							1157	9							
03	37156	X	37156	-0-	-0-	-0-	36024	3	11	4	Y	1019	1021	0	4
							1121	9							
04	33090	X	32892	-0-	-198	-0-	31901	3	10	4	Y	892	891	0	5
							981	9							
05	37851	X	26044	-0-	-11807	-0-	25302	3	9	4	Y	666	667	0	4
							733	9							
06	36630	X	26330	-0-	-10300	-0-	25693	3	10	4	Y	570	569	0	5
							627	9							
07	37851	X	33081	-0-	-4770	-0-	32121	3	13	4	Y	861	860	0	6
							947	9							
08	37169	X	29604	-0-	-7565	-0-	28861	3	13	4	Y	664	663	0	7
							730	9							
09	32880	X	26230	-0-	-6650	-0-	25395	3	12	4	Y	748	748	0	7
							823	9							
10	33077	X	30670	-0-	-2407	-0-	29819	3	13	4	Y	762	762	0	7
							838	9							
11	32010	X	22507	-0-	-9503	-0-	21781	3	8	4	Y	653	655	0	5
							718	9							
*12	33077	X	27522	-0-	-5555	-0-	26703	3	12	4	Y	734	731	0	8
							807	9							

TOTAL GAS PROD: 360,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,845

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	36177	X	35178	-0-	-999	-0-	32630	3	2548	9	Y	2316	2386	0			146
02	32676	X	28173	-0-	-4503	-0-	26095	3	2078	9	Y	1889	1817	0			218
03	36177	X	33632	-0-	-2545	-0-	31347	3	2285	9	Y	2077	2140	0			155
04	34770	X	33489	-0-	-1281	-0-	31077	3	2412	9	Y	2193	2228	0			120
05	35185	X	27961	-0-	-7224	-0-	26047	3	1914	9	Y	1740	1672	0			188
06	34050	X	24672	-0-	-9378	-0-	23253	3	1419	9	Y	1290	1311	0			167
07	34596	X	10952	-0-	-23644	-0-	10025	3	927	9	Y	843	926	0			84
08	34596	X	27188	-0-	-7408	-0-	25364	3	1824	9	Y	1658	1532	0			210
09	33480	X	30189	-0-	-3291	-0-	27612	3	2577	9	Y	2343	2442	0			111
10	30858	X	30858	-0-	-0-	-0-	28337	3	2521	9	Y	2292	2212	0			191
11	27469	X	27469	-0-	-0-	-0-	25335	3	2134	9	Y	1940	2034	0			97
*12	31186	X	29366	-0-	-1820	-0-	26920	3	2446	9	Y	2224	2227	0			94

TOTAL GAS PROD: 339,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,805

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
01	48453	X	46797	-0-	-1656	-0-	44956	3	1841	9	Y	1674	1616	0			120
02	43736	X	40205	-0-	-3531	-0-	38340	3	1865	9	Y	1695	1733	0			82
03	47027	X	45650	-0-	-1377	-0-	43443	3	2207	9	Y	2006	2016	0			72
04	45300	X	34425	-0-	-10875	-0-	32895	3	1530	9	Y	1391	1367	0			96
05	46810	X	-0-	-0-	-46810	-0-					Y	-0-	96	0			-0-
06	45300	X	23262	-0-	-22038	-0-	22550	3	712	9	Y	647	605	0			42
07	45384	X	2941	-0-	-42443	-0-	2766	3	175	9	Y	159	183	0			18
08	45384	X	36329	-0-	-9055	-0-	34671	3	1658	9	Y	1507	1375	0			150
09	34440	X	34206	-0-	-234	-0-	32349	3	1857	9	Y	1688	1681	0			157
10	39040	X	39040	-0-	-0-	-0-	36970	3	2070	9	Y	1882	1919	0			120
11	37283	X	37283	-0-	-0-	-0-	35251	3	2032	9	Y	1847	1879	0			88
*12	38594	X	38594	-0-	-0-	-0-	36663	3	1931	9	Y	1755	1714	0			129

TOTAL GAS PROD: 378,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,251

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
01	11997	X	10182	-0-	-1815	-0-	8908	3	1274	9	Y	1158	1212	0			206
02	10444	X	9296	-0-	-1148	-0-	8123	3	1173	9	Y	1066	956	0			316
03	11563	X	9991	-0-	-1572	-0-	8750	3	1241	9	Y	1128	1160	0			284
04	9930	X	9483	-0-	-447	-0-	8229	3	1254	9	Y	1140	1186	0			238
05	10292	X	6435	-0-	-3857	-0-	5669	3	766	9	Y	696	727	0			207
06	9960	X	9254	-0-	-706	-0-	8255	3	999	9	Y	908	866	0			249
07	10292	X	7434	-0-	-2858	-0-	6110	3	371	4	Y	866	887	0			228
							953	9									
08	9982	X	6033	-0-	-3949	-0-	5396	3	637	9	Y	579	552	0			255
09	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	8917	3	1165	9	Y	1059	1097	0			217
10	9548	X	8539	-0-	-1009	-0-	7244	3	1295	9	Y	1177	1108	0			286
11	9240	X	5125	-0-	-4115	-0-	4271	3	854	9	Y	776	852	0			210
*12	10416	X	9805	-0-	-611	-0-	8781	3	1024	9	Y	931	930	0			211

TOTAL GAS PROD: 101,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,484

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	89841	X	89841	-0-	-0-	-0-	85287	3	4554	9	Y	4140	4138	0			120
02	80513	X	80513	-0-	-0-	-0-	76844	3	3669	9	Y	3335	3333	0			122
03	56385	X	56385	-0-	-0-	-0-	54962	3	1423	9	Y	1294	1343	0			73
04	110571	X	110571	-0-	-0-	-0-	105411	3	5160	9	Y	4691	4667	0			97
05	131730	X	131730	-0-	-0-	-0-	123450	3	8280	9	Y	7527	7463	0			161
06	69910	X	69910	-0-	-0-	-0-	65766	3	4144	9	Y	3767	3801	0			127
07	86246	X	86246	-0-	-0-	-0-	81463	3	4783	9	Y	4348	4380	0			95
08	83566	X	83566	-0-	-0-	-0-	79162	3	4404	9	Y	4004	4018	0			81
09	67665	X	67665	-0-	-0-	-0-	64542	3	3123	9	Y	2839	2742	0			178
10	75253	X	75253	-0-	-0-	-0-	71724	3	3529	9	Y	3208	3290	0			96
11	67784	X	67784	-0-	-0-	-0-	64430	3	3354	9	Y	3049	3055	0			90
*12	75059	X	75059	-0-	-0-	-0-	71509	3	3550	9	Y	3227	3218	0			99

TOTAL GAS PROD: 994,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,429

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01		52662	X	52662	-0-	-0-	-0-	49550	3	61	4	Y	2774	2860	0			168
								3051	9									
02		43047	X	43047	-0-	-0-	-0-	40828	3	54	4	Y	1968	2026	0			110
								2165	9									
03		48080	X	48080	-0-	-0-	-0-	45710	3	12	4	Y	2144	2181	0			73
								2358	9									
04		31113	X	31113	-0-	-0-	-0-	30226	3	12	4	Y	795	829	0			39
								875	9									
05		20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	19755	3	867	9	Y	788	788	0			39
06		16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16450	3	89	9	Y	81	117	0			3
07		11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	10515	3	35	4	Y	734	734	0			3
								807	9									
08		24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	23735	3	69	4	Y	392	394	0			1
								431	9									
09		15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	14416	3	24	4	Y	767	766	0			2
								844	9									
10		17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	16486	3	5	4	Y	977	974	0			5
								1075	9									
11		13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	11927	3	1110	9	Y	1009	1009	0			5
*12		11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	10697	3	760	9	Y	691	691	0			5

TOTAL GAS PROD: 304,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,120

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	40827	X	37889	-0-	-2938	-0-	36871	3	47	4	Y	883	881	0			30
							971	9									
02	36120	X	34384	-0-	-1736	-0-	33601	3	24	4	Y	690	701	0			19
							759	9									
03	39990	X	38354	-0-	-1636	-0-	37577	3	17	4	Y	691	692	0			18
							760	9									
04	38700	X	34928	-0-	-3772	-0-	34239	3	15	4	Y	613	610	0			21
							674	9									
05	39525	X	36120	-0-	-3405	-0-	35447	3	21	4	Y	593	532	0			82
							652	9									
06	37110	X	30578	-0-	-6532	-0-	29944	3	20	4	Y	558	626	0			14
							614	9									
07	38347	X	15951	-0-	-22396	-0-	15553	3	29	4	Y	335	338	0			11
							369	9									
08	44535	X	44535	-0-	-0-	-0-	43783	3	50	4	Y	638	556	0			93
							702	9									
09	34950	X	28518	-0-	-6432	-0-	27826	3	36	4	Y	596	674	0			15
							656	9									
10	36115	X	30730	-0-	-5385	-0-	30118	3	71	4	Y	492	477	0			30
							541	9									
11	43110	X	20964	-0-	-22146	-0-	20552	3	54	4	Y	325	329	0			26
							358	9									
*12	47850	X	47850	-0-	-0-	-0-	46813	3	142	4	Y	814	819	0			21
							895	9									

TOTAL GAS PROD: 400,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,228

STATE CHARISMATIC 5-8 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
01	43493	X	43458	-0-	-35	-0-	41148	3	2310	9	N	2100	2081	1			351
02	39284	X	35731	-0-	-3553	-0-	33586	3	2145	9	N	1950	1739	1			562
03	43245	X	38628	-0-	-4617	-0-	36319	3	2309	9	N	2099	2377	1			284
04	42060	X	38297	-0-	-3763	-0-	36000	3	2297	9	N	2088	2096	1			276
05	43462	X	39392	-0-	-4070	-0-	36974	3	2418	9	N	2198	2197	1			277
06	42060	X	26115	-0-	-15945	-0-	24629	3	1486	9	N	1351	1311	1			317
07	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-					N	368	380	1			305
08	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-					N	3					308
09	38579	X	38579	-0-	-0-	-0-	36774	3	1805	9	N	1641	1600	1			349
10	41831	X	41831	-0-	-0-	-0-	39752	3	2079	9	N	1890	1961	1			278
11	26130	X	1488	-0-	-24642	-0-	1393	3	95	9	N	86	364	0			-0-
*12	39866	X	-0-	-0-	-39866	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,774

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
01	22227	X	19147	-0-	-3080	-0-	17252	3	1895	9	Y	1723	1651	0			206
02	20076	X	17880	-0-	-2196	-0-	15935	3	1945	9	Y	1768	1834	0			140
03	22227	X	15881	-0-	-6346	-0-	14232	3	1649	9	Y	1499	1533	0			106
04	21120	X	9477	-0-	-11643	-0-	8583	3	894	9	Y	813	838	0			81
05	21452	X	17729	-0-	-3723	-0-	16056	3	1673	9	Y	1521	1508	0			94
06	19170	X	13805	-0-	-5365	-0-	12539	3	1266	9	Y	1151	1129	0			116
07	19809	X	16800	-0-	-3009	-0-	15176	3	1624	9	Y	1476	1418	0			174
08	17732	X	15889	-0-	-1843	-0-	14346	3	1543	9	Y	1403	1450	0			127
09	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	16577	3	2445	9	Y	2223	2120	0			230
10	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	18010	3	1953	9	Y	1775	1905	0			100
11	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	16904	3	1774	9	Y	1613	1610	0			103
*12	19654	X	4661	-0-	-14993	-0-	4252	3	409	9	Y	372	423	0			52

TOTAL GAS PROD: 188,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,337

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	96415	X	96415	-0-	-0-	-0-	95390	3	1025	9	Y	932	928	0			28
02	82084	X	82084	-0-	-0-	-0-	81304	3	780	9	Y	709	713	0			24
03	93920	X	93920	-0-	-0-	-0-	92981	3	939	9	Y	854	857	0			21
04	92398	X	92398	-0-	-0-	-0-	91510	3	888	9	Y	807	801	0			27
05	101015	X	101015	-0-	-0-	-0-	100094	3	921	9	Y	837	834	0			30
06	63509	X	63509	-0-	-0-	-0-	62867	3	642	9	Y	584	578	0			36
07	45781	X	45781	-0-	-0-	-0-	45426	3	355	9	Y	323	342	0			17
08	55644	X	55644	-0-	-0-	-0-	55108	3	536	9	Y	487	483	0			21
09	60488	X	60488	-0-	-0-	-0-	59814	3	674	9	Y	613	605	0			29
10	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14947	3	6	9	Y	5	33	0			1
11	42945	X	42945	-0-	-0-	-0-	42913	3	32	9	Y	29	30	0			-0-
*12	40837	X	40837	-0-	-0-	-0-	40785	3	52	9	Y	47	47	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 789,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,227

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
01	54312	X	46796	-0-	-7516	-0-	46709	3	87	9	Y	79	79	0			2
02	49056	X	42196	-0-	-6860	-0-	42091	3	105	9	Y	95	94	0			3
03	54312	X	48247	-0-	-6065	-0-	48169	3	78	9	Y	71	72	0			2
04	52530	X	44701	-0-	-7829	-0-	44671	3	30	9	Y	27	28	0			1
05	47540	X	47540	-0-	-0-	-0-	47461	3	79	9	Y	72	70	0			3
06	46680	X	22360	-0-	-24320	-0-	22309	3	51	9	Y	46	46	0			3
07	48236	X	5931	-0-	-42305	-0-	5914	3	17	9	Y	15	17	0			1
08	48236	X	27096	-0-	-21140	-0-	27082	3	14	9	Y	13	13	0			1
09	46020	X	27454	-0-	-18566	-0-	27428	3	26	9	Y	24	24	0			1
10	47554	X	-0-	-0-	-47554	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	26220	X	-0-	-0-	-26220	-0-					Y	-0-					-0-
*12	28365	X	6465	-0-	-21900	-0-	6450	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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
01	35216	X	30195	-0-	-5021	-0-	29883	3	312	9	Y	284	283	0			9
02	31808	X	29045	-0-	-2763	-0-	28718	3	327	9	Y	297	296	0			10
03	42718	X	39764	-0-	-2954	-0-	39525	3	239	9	Y	217	222	0			5
04	73959	X	73959	-0-	-0-	-0-	73830	3	129	9	Y	117	118	0			4
05	42718	X	26907	-0-	-15811	-0-	26800	3	107	9	Y	97	98	0			3
06	38490	X	26605	-0-	-11885	-0-	26318	3	287	9	Y	261	248	0			16
07	76415	X	29099	-0-	-47316	-0-	28941	3	158	9	Y	144	152	0			8
08	76415	X	37470	-0-	-38945	-0-	37270	3	200	9	Y	182	182	0			8
09	73950	X	32216	-0-	-41734	-0-	32043	3	173	9	Y	157	158	0			7
10	29109	X	-0-	-0-	-29109	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	36270	X	-0-	-0-	-36270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	37479	X	17085	-0-	-20394	-0-	17042	3	43	9	Y	39	39	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,795

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	90401	X	90401	-0-	-0-	-0-	89154	3	1247	9	Y	1134	1124	0			34
02	82105	X	82105	-0-	-0-	-0-	81048	3	1057	9	Y	961	963	0			32
03	87527	X	87527	-0-	-0-	-0-	86372	3	1155	9	Y	1050	1056	0			26
04	81969	X	81969	-0-	-0-	-0-	81067	3	902	9	Y	820	818	0			28
05	87744	X	87744	-0-	-0-	-0-	86829	3	915	9	Y	832	830	0			30
06	69298	X	69298	-0-	-0-	-0-	68451	3	847	9	Y	770	752	0			48
07	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	35118	3	468	9	Y	425	451	0			22
08	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	23118	3	352	9	Y	320	328	0			14
09	39929	X	39929	-0-	-0-	-0-	39279	3	650	9	Y	591	577	0			28
10	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21600	3	80	9	Y	73	83	0			18
11	43320	X	43320	-0-	-0-	-0-	42895	3	425	9	Y	386	402	0			2
*12	52626	X	52626	-0-	-0-	-0-	52152	3	474	9	Y	431	432	0			1

TOTAL GAS PROD: 715,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,793

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
01	40830	X	40830	-0-	-0-	-0-	40639	3	191	9	Y	174	174	0			5
02	40152	X	40044	-0-	-108	-0-	39908	3	136	9	Y	124	125	0			4
03	46159	X	43526	-0-	-2633	-0-	43346	3	180	9	Y	164	164	0			4
04	44670	X	37866	-0-	-6804	-0-	37705	3	161	9	Y	146	145	0			5
05	46159	X	40284	-0-	-5875	-0-	40140	3	144	9	Y	131	131	0			5
06	51422	X	51422	-0-	-0-	-0-	51181	3	241	9	Y	219	210	0			14
07	44330	X	42579	-0-	-1751	-0-	42413	3	166	9	Y	151	157	0			8
08	63400	X	63400	-0-	-0-	-0-	63157	3	243	9	Y	221	219	0			10
09	60578	X	60578	-0-	-0-	-0-	60338	3	240	9	Y	218	218	0			10
10	53134	X	26105	-0-	-27029	-0-	26043	3	62	9	Y	56	52	0			14
11	61350	X	60401	-0-	-949	-0-	60170	3	231	9	Y	210	223	0			1
*12	63395	X	54764	-0-	-8631	-0-	54516	3	248	9	Y	225	226	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 561,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,039

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
01	25794	X	25794	-0-	-0-	-0-	24960	3	834	9	Y	758	762	0			57
02	7700	X	5095	-0-	-2605	-0-	4508	3	587	9	Y	534	535	0			56
03	12059	X	4561	-0-	-7498	-0-	3838	3	723	9	Y	657	658	0			55
04	11670	X	5320	-0-	-6350	-0-	4483	3	837	9	Y	761	755	0			61
05	12059	X	6797	-0-	-5262	-0-	5808	3	989	9	Y	899	863	0			97
06	11670	X	2431	-0-	-9239	-0-	1617	3	814	9	Y	740	755	0			82
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	1068	877	0			273
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	1024	1216	0			81
09	6570	X	3513	-0-	-3057	-0-	2624	3	889	9	Y	808	811	0			78
10	6789	X	2484	-0-	-4305	-0-	1409	3	1075	9	Y	977	927	0			128
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1092	1058	0			162
*12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1100	1149	0			113

TOTAL GAS PROD: 55,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,418

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	52266	X	49470	-0-	-2796	-0-	48473	3	997	9	Y	906	902	0			45
02	47208	X	45204	-0-	-2004	-0-	44259	3	945	9	Y	859	841	0			63
03	52235	X	50424	-0-	-1811	-0-	49456	3	968	9	Y	880	843	0			100
04	50550	X	47358	-0-	-3192	-0-	46392	3	966	9	Y	878	893	0			85
05	50065	X	46671	-0-	-3394	-0-	45729	3	942	9	Y	856	854	0			87
06	48810	X	36024	-0-	-12786	-0-	35399	3	625	9	Y	568	593	0			62
07	50437	X	6054	-0-	-44383	-0-	5831	3	223	9	Y	203	212	0			53
08	50437	X	6475	-0-	-43962	-0-	6178	3	297	9	Y	270	199	0			124
09	65568	X	65568	-0-	-0-	-0-	64813	3	755	9	Y	686	705	0			105
10	46686	X	44037	-0-	-2649	-0-	43389	3	648	9	Y	589	669	0			25
11	36030	X	31232	-0-	-4798	-0-	30619	3	613	9	Y	557	568	0			14
*12	50623	X	31945	-0-	-18678	-0-	30987	3	958	9	Y	871	865	0			20

TOTAL GAS PROD: 460,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,123

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
01	39990	X	38323	-0-	-1667	-0-	35014	3	3309	9	Y	3008	3082	0			189
02	36120	X	33527	-0-	-2593	-0-	30602	3	2925	9	Y	2659	2541	0			307
03	39928	X	36784	-0-	-3144	-0-	33704	3	3080	9	Y	2800	2898	0			209
04	37410	X	34830	-0-	-2580	-0-	31906	3	2924	9	Y	2658	2721	0			146
05	38440	X	28791	-0-	-9649	-0-	26464	3	2327	9	Y	2115	2032	0			229
06	37080	X	23287	-0-	-13793	-0-	21405	3	1882	9	Y	1711	1718	0			222
07	37107	X	30177	-0-	-6930	-0-	27381	3	2796	9	Y	2542	2510	0			254
08	36797	X	19589	-0-	-17208	-0-	18303	3	1286	9	Y	1169	1275	0			148
09	34830	X	33115	-0-	-1715	-0-	29892	3	3223	9	Y	2930	2939	0			139
10	34228	X	34228	-0-	-0-	-0-	30942	3	3286	9	Y	2987	2877	0			249
11	30359	X	30359	-0-	-0-	-0-	27623	3	2736	9	Y	2487	2611	0			125
*12	34224	X	33164	-0-	-1060	-0-	30003	3	3161	9	Y	2874	2878	0			121

TOTAL GAS PROD: 376,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,940

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30690	X	30123	-0-	-567	-0-	27905	3	2218	9	Y	2016	1903	0			151
02	27720	X	26213	-0-	-1507	-0-	24410	3	1803	9	Y	1639	1707	0			83
03	30690	X	28474	-0-	-2216	-0-	26645	3	1829	9	Y	1663	1643	0			103
04	29400	X	27570	-0-	-1830	-0-	25733	3	1837	9	Y	1670	1699	0			74
05	30380	X	27121	-0-	-3259	-0-	25296	3	1825	9	Y	1659	1583	0			150
06	29160	X	21790	-0-	-7370	-0-	20395	3	1395	9	Y	1268	1295	0			123
07	27559	X	7019	-0-	-20540	-0-	7009	3	10	9	Y	9	131	0			1
08	27559	X	4679	-0-	-22880	-0-	4679	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	31414	X	31414	-0-	-0-	-0-	29634	3	1780	9	Y	1618	1588	0			30
10	28774	X	28774	-0-	-0-	-0-	26324	3	2450	9	Y	2227	2244	0			13
11	26402	X	26402	-0-	-0-	-0-	23972	3	2430	9	Y	2209	2196	0			26
*12	27559	X	26485	-0-	-1074	-0-	24054	3	2431	9	Y	2210	2193	0			43

TOTAL GAS PROD: 286,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,188

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45570	X	45352	-0-	-218	-0-	43624	3	1728	9	Y	1571	1540	0			215
02	41328	X	39610	-0-	-1718	-0-	37985	3	1625	9	Y	1477	1478	0			214
03	45756	X	44118	-0-	-1638	-0-	42318	3	1800	9	Y	1636	1653	0			197
04	44280	X	42805	-0-	-1475	-0-	41031	3	1774	9	Y	1613	1619	0			191
05	45353	X	42378	-0-	-2975	-0-	40670	3	1708	9	Y	1553	1541	0			203
06	43890	X	39708	-0-	-4182	-0-	38282	3	1426	9	Y	1296	1291	0			208
07	44237	X	37586	-0-	-6651	-0-	36265	3	1321	9	Y	1201	1267	0			142
08	44237	X	41830	-0-	-2407	-0-	40723	3	1107	9	Y	1006	768	0			380
09	42810	X	39929	-0-	-2881	-0-	38279	3	1650	9	Y	1500	1699	0			181
10	42377	X	40317	-0-	-2060	-0-	38800	3	1517	9	Y	1379	1248	0			312
11	40470	X	38161	-0-	-2309	-0-	36651	3	1510	9	Y	1373	1354	0			331
*12	41819	X	35723	-0-	-6096	-0-	34221	3	1502	9	Y	1365	1475	0			221

TOTAL GAS PROD: 487,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,970

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47426	X	47426	-0-	-0-	-0-	45784	3	69	4	Y	1430	1420	0			69
							1573	9									
02	40292	X	33085	-0-	-7207	-0-	31713	3	75	4	Y	1179	1194	0			54
							1297	9									
03	44609	X	36118	-0-	-8491	-0-	34445	3	88	4	Y	1441	1436	0			59
							1585	9									
04	45900	X	35162	-0-	-10738	-0-	33471	3	88	4	Y	1457	1345	0			171
							1603	9									
05	47430	X	34347	-0-	-13083	-0-	32700	3	106	4	Y	1401	1505	0			67
							1541	9									
06	45900	X	24931	-0-	-20969	-0-	23663	3	124	4	Y	1040	1051	0			56
							1144	9									
07	36642	X	17290	-0-	-19352	-0-	16193	3	105	4	Y	902	912	0			46
							992	9									
08	36332	X	3445	-0-	-32887	-0-	2872	3	76	4	Y	452	365	0			133
							497	9									
09	35160	X	27259	-0-	-7901	-0-	25675	3	86	4	Y	1362	1440	0			55
							1498	9									
10	35336	X	35336	-0-	-0-	-0-	33613	3	125	4	Y	1453	1393	0			115
							1598	9									
11	28294	X	28294	-0-	-0-	-0-	26805	3	91	4	Y	1271	1295	0			91
							1398	9									
*12	30333	X	30333	-0-	-0-	-0-	28555	3	73	4	Y	1550	1552	0			89
							1705	9									

TOTAL GAS PROD: 353,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,938

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71548	X	60569	-0-	-10979	-0-	58683	3	69	4	Y	1652	1647	0			80
							1817	9									
02	70560	X	65387	-0-	-5173	-0-	63359	3	75	4	Y	1775	1774	0			81
							1953	9									
03	78120	X	63462	-0-	-14658	-0-	61649	3	88	4	Y	1568	1585	0			64
							1725	9									
04	75600	X	61502	-0-	-14098	-0-	59670	3	88	4	Y	1585	1463	0			186
							1744	9									
05	72385	X	64642	-0-	-7743	-0-	62880	3	106	4	Y	1505	1619	0			72
							1656	9									
06	70050	X	56919	-0-	-13131	-0-	55554	3	129	4	Y	1124	1135	0			61
							1236	9									
07	72385	X	55079	-0-	-17306	-0-	53731	3	97	4	Y	1137	1141	0			57
							1251	9									
08	76870	X	76870	-0-	-0-	-0-	76038	3	88	4	Y	676	534	0			199
							744	9									
09	65928	X	65928	-0-	-0-	-0-	64196	3	96	4	Y	1487	1625	0			61
							1636	9									
10	64635	X	37976	-0-	-26659	-0-	36998	3	121	4	Y	779	778	0			62
							857	9									
11	74400	X	67117	-0-	-7283	-0-	65297	3	91	4	Y	1572	1521	0			113
							1729	9									
*12	76880	X	59023	-0-	-17857	-0-	57346	3	73	4	Y	1458	1487	0			84
							1604	9									

TOTAL GAS PROD: 734,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,318

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33170	X	30047	-0-	-3123	-0-	29015	3	69	4	Y	875	873	0			42
							963	9									
02	29428	X	27468	-0-	-1960	-0-	26600	3	75	4	Y	721	730	0			33
							793	9									
03	34348	X	29520	-0-	-4828	-0-	28599	3	88	4	Y	757	759	0			31
							833	9									
04	33240	X	30969	-0-	-2271	-0-	30114	3	87	4	Y	698	647	0			82
							768	9									
05	34348	X	33675	-0-	-673	-0-	32616	3	106	4	Y	866	906	0			42
							953	9									
06	29430	X	24862	-0-	-4568	-0-	24230	3	129	4	Y	457	474	0			25
							503	9									
07	31992	X	11580	-0-	-20412	-0-	11101	3	105	4	Y	340	348	0			17
							374	9									
08	33666	X	16200	-0-	-17466	-0-	15712	3	94	4	Y	358	270	0			105
							394	9									
09	32580	X	23820	-0-	-8760	-0-	22997	3	76	4	Y	679	756	0			28
							747	9									
10	38221	X	38221	-0-	-0-	-0-	37136	3	125	4	Y	873	832	0			69
							960	9									
11	38419	X	38419	-0-	-0-	-0-	37741	3	86	4	Y	538	568	0			39
							592	9									
*12	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	34702	3	73	4	Y	997	979	0			57
							1097	9									

TOTAL GAS PROD: 340,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,159

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 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	46996	X	46318	-0-		-678	-0-	44606	3	69	4	Y	1494	1457	0			72
								1643	9									
02	42952	X	41604	-0-		-1348	-0-	39938	3	75	4	Y	1446	1452	0			66
								1591	9									
03	47554	X	43538	-0-		-4016	-0-	41870	3	88	4	Y	1436	1444	0			58
								1580	9									
04	46020	X	42821	-0-		-3199	-0-	41422	3	88	4	Y	1192	1110	0			140
								1311	9									
05	46314	X	42144	-0-		-4170	-0-	40692	3	106	4	Y	1224	1305	0			59
								1346	9									
06	44820	X	34780	-0-		-10040	-0-	33649	3	118	4	Y	921	930	0			50
								1013	9									
07	46066	X	38087	-0-		-7979	-0-	37094	3	105	4	Y	807	816	0			41
								888	9									
08	44237	X	40655	-0-		-3582	-0-	39981	3	88	4	Y	533	417	0			157
								586	9									
09	42810	X	31253	-0-		-11557	-0-	30439	3	95	4	Y	654	784	0			27
								719	9									
10	47812	X	47812	-0-		-0-	-0-	46542	3	125	4	Y	1041	985	0			83
								1145	9									
11	54186	X	54186	-0-		-0-	-0-	53109	3	86	4	Y	901	919	0			65
								991	9									
*12	40641	X	20985	-0-		-19656	-0-	20230	3	41	4	Y	649	677	0			37
								714	9									

TOTAL GAS PROD: 484,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,298

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 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	29078	X	18777	-0-		-10301	-0-	17969	3	69	4	Y	672	684	0			33
								739	9									
02	26264	X	21131	-0-		-5133	-0-	20169	3	75	4	Y	806	802	0			37
								887	9									
03	30907	X	22360	-0-		-8547	-0-	21435	3	88	4	Y	761	767	0			31
								837	9									
04	29910	X	22075	-0-		-7835	-0-	21149	3	88	4	Y	762	704	0			89
								838	9									
05	30907	X	21295	-0-		-9612	-0-	20394	3	106	4	Y	723	777	0			35
								795	9									
06	22650	X	16549	-0-		-6101	-0-	15732	3	129	4	Y	625	626	0			34
								688	9									
07	23405	X	11550	-0-		-11855	-0-	10892	3	105	4	Y	503	512	0			25
								553	9									
08	22816	X	7781	-0-		-15035	-0-	7243	3	76	4	Y	420	322	0			123
								462	9									
09	22080	X	7939	-0-		-14141	-0-	7175	3	86	4	Y	616	714	0			25
								678	9									
10	21653	X	21653	-0-		-0-	-0-	20658	3	125	4	Y	791	753	0			63
								870	9									
11	24831	X	24831	-0-		-0-	-0-	24130	3	86	4	Y	559	582	0			40
								615	9									
*12	20497	X	20497	-0-		-0-	-0-	19444	3	73	4	Y	891	880	0			51
								980	9									

TOTAL GAS PROD: 216,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,129

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	4	15	9	Y	14	14	0		1
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	4	18	9	Y	16	16	0		1
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	8	4	Y	13	13	0		1
							14	9								
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	139	3	6	4	Y	3	4	0		-0-
							3	9								
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	201	3	7	4	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	240	3	20	4	Y	-0-				-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
10	279	X	142	-0-	-137	-0-	59	4	83	9	Y	75	69	0		6
11	270	X	208	-0-	-62	-0-	61	4	147	9	Y	134	130	0		10
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-	10	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40052	X	28650	-0-	-11402	-0-	26574	3	39	4	Y	1852	1805	0		47
							2037	9								
02	34539	X	34539	-0-	-0-	-0-	32237	3	18	4	Y	2076	2111	0		12
							2284	9								
03	38378	X	38378	-0-	-0-	-0-	36656	3	11	4	Y	1555	1561	0		6
							1711	9								
04	36603	X	36603	-0-	-0-	-0-	35134	3	11	4	Y	1325	1324	0		7
							1458	9								
05	38254	X	35155	-0-	-3099	-0-	33868	3	12	4	Y	1159	1159	0		7
							1275	9								
06	37140	X	32097	-0-	-5043	-0-	31054	3	13	4	Y	936	936	0		7
							1030	9								
07	38378	X	34410	-0-	-3968	-0-	32973	3	14	4	Y	1294	1293	0		8
							1423	9								
08	38378	X	23759	-0-	-14619	-0-	23009	3	10	4	Y	673	674	0		7
							740	9								
09	36600	X	29605	-0-	-6995	-0-	28505	3	13	4	Y	988	986	0		9
							1087	9								
10	37025	X	37025	-0-	-0-	-0-	35587	3	15	4	Y	1294	1290	0		13
							1423	9								
11	33300	X	29143	-0-	-4157	-0-	27917	3	10	4	Y	1105	1110	0		8
							1216	9								
*12	34410	X	33243	-0-	-1167	-0-	31967	3	14	4	Y	1147	1143	0		12
							1262	9								

TOTAL GAS PROD: 392,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,404

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	37076	X	26701	-0-	-10375	-0-	24379	3	36	4	Y	2078	2025	0			53
							2286	9									
02	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	29531	3	17	4	Y	2325	2365	0			13
							2558	9									
03	35559	X	35559	-0-	-0-	-0-	33629	3	10	4	Y	1745	1752	0			6
							1920	9									
04	33878	X	33878	-0-	-0-	-0-	32232	3	10	4	Y	1487	1485	0			8
							1636	9									
05	35557	X	32513	-0-	-3044	-0-	31071	3	11	4	Y	1301	1301	0			8
							1431	9									
06	34410	X	29658	-0-	-4752	-0-	28490	3	12	4	Y	1051	1051	0			8
							1156	9									
07	35557	X	32007	-0-	-3550	-0-	30390	3	13	4	Y	1458	1457	0			9
							1604	9									
08	35557	X	21949	-0-	-13608	-0-	21109	3	9	4	Y	755	756	0			8
							831	9									
09	33870	X	27382	-0-	-6488	-0-	26151	3	12	4	Y	1108	1106	0			10
							1219	9									
10	34259	X	34259	-0-	-0-	-0-	32648	3	14	4	Y	1452	1448	0			14
							1597	9									
11	30960	X	26986	-0-	-3974	-0-	25612	3	10	4	Y	1240	1245	0			9
							1364	9									
*12	31992	X	30809	-0-	-1183	-0-	29378	3	13	4	Y	1289	1285	0			13
							1418	9									

TOTAL GAS PROD: 363,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,289

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	40548	X	29450	-0-	-11098	-0-	27127	3	40	4	Y	2075	2022	0			53
							2283	9									
02	35485	X	35485	-0-	-0-	-0-	32908	3	19	4	Y	2325	2365	0			13
							2558	9									
03	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	37419	3	11	4	Y	1742	1749	0			6
							1916	9									
04	37511	X	37511	-0-	-0-	-0-	35865	3	11	4	Y	1486	1484	0			8
							1635	9									
05	39277	X	36013	-0-	-3264	-0-	34572	3	12	4	Y	1299	1299	0			8
							1429	9									
06	38070	X	32699	-0-	-5371	-0-	31538	3	13	4	Y	1044	1044	0			8
							1148	9									
07	39339	X	35431	-0-	-3908	-0-	33815	3	14	4	Y	1456	1455	0			9
							1602	9									
08	39339	X	24327	-0-	-15012	-0-	23488	3	10	4	Y	754	755	0			8
							829	9									
09	37500	X	30329	-0-	-7171	-0-	29098	3	13	4	Y	1107	1105	0			10
							1218	9									
10	37938	X	37938	-0-	-0-	-0-	36327	3	16	4	Y	1450	1446	0			14
							1595	9									
11	34290	X	29871	-0-	-4419	-0-	28498	3	11	4	Y	1238	1243	0			9
							1362	9									
*12	35433	X	34119	-0-	-1314	-0-	32689	3	14	4	Y	1287	1283	0			13
							1416	9									

TOTAL GAS PROD: 402,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,263

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. 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	52328	X	50551	-0-	-1777	-0-	48296	3	71	4	Y	1985	1935	0			50
							2184	9									
02	52563	X	52563	-0-	-0-	-0-	50708	3	29	4	Y	1660	1700	0			10
							1826	9									
03	58607	X	58607	-0-	-0-	-0-	56687	3	17	4	Y	1730	1734	0			6
							1903	9									
04	57030	X	57030	-0-	-0-	-0-	55203	3	17	4	Y	1645	1642	0			9
							1810	9									
05	69214	X	69214	-0-	-0-	-0-	67586	3	23	4	Y	1459	1459	0			9
							1605	9									
06	56730	X	46961	-0-	-9769	-0-	45655	3	19	4	Y	1170	1170	0			9
							1287	9									
07	58931	X	47709	-0-	-11222	-0-	46289	3	19	4	Y	1274	1275	0			8
							1401	9									
08	69223	X	41841	-0-	-27382	-0-	40669	3	18	4	Y	1049	1046	0			11
							1154	9									
09	66990	X	44332	-0-	-22658	-0-	43029	3	19	4	Y	1167	1167	0			11
							1284	9									
10	69223	X	49090	-0-	-20133	-0-	47454	3	20	4	Y	1469	1466	0			14
							1616	9									
11	46950	X	43875	-0-	-3075	-0-	42586	3	16	4	Y	1157	1162	0			9
							1273	9									
*12	51634	X	51634	-0-	-0-	-0-	49882	3	22	4	Y	1573	1566	0			16
							1730	9									

TOTAL GAS PROD: 613,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,338

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. 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	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	26839	3	40	4	Y	1080	1053	0			27
							1188	9									
02	28340	X	28340	-0-	-0-	-0-	27293	3	15	4	Y	938	960	0			5
							1032	9									
03	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	29896	3	9	4	Y	911	913	0			3
							1002	9									
04	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	26218	3	8	4	Y	790	789	0			4
							869	9									
05	23622	X	21483	-0-	-2139	-0-	20825	3	7	4	Y	592	592	0			4
							651	9									
06	22860	X	21718	-0-	-1142	-0-	21153	3	9	4	Y	505	505	0			4
							556	9									
07	31372	X	23419	-0-	-7953	-0-	22688	3	9	4	Y	656	656	0			4
							722	9									
08	30907	X	23864	-0-	-7043	-0-	23219	3	10	4	Y	577	575	0			6
							635	9									
09	27090	X	21774	-0-	-5316	-0-	21030	3	10	4	Y	667	667	0			6
							734	9									
10	25260	X	25260	-0-	-0-	-0-	24506	3	10	4	Y	676	675	0			7
							744	9									
11	23100	X	18542	-0-	-4558	-0-	17900	3	7	4	Y	577	580	0			4
							635	9									
*12	23870	X	22671	-0-	-1199	-0-	21946	3	10	4	Y	650	647	0			7
							715	9									

TOTAL GAS PROD: 293,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,619

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	39215	X	37969	-0-	-1246	-0-	36023	3	53	4	Y	1721	1677	0			44
							1893	9									
02	39316	X	39316	-0-	-0-	-0-	37719	3	21	4	Y	1433	1469	0			8
							1576	9									
03	43825	X	43825	-0-	-0-	-0-	42167	3	13	4	Y	1495	1498	0			5
							1645	9									
04	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	41063	3	12	4	Y	1421	1419	0			7
							1563	9									
05	51679	X	51679	-0-	-0-	-0-	50274	3	17	4	Y	1262	1261	0			8
							1388	9									
06	42420	X	35086	-0-	-7334	-0-	33960	3	14	4	Y	1011	1011	0			8
							1112	9									
07	44051	X	35656	-0-	-8395	-0-	34432	3	14	4	Y	1100	1101	0			7
							1210	9									
08	51677	X	31263	-0-	-20414	-0-	30252	3	13	4	Y	907	904	0			10
							998	9									
09	50010	X	33130	-0-	-16880	-0-	32007	3	15	4	Y	1007	1008	0			9
							1108	9									
10	51677	X	36710	-0-	-14967	-0-	35298	3	15	4	Y	1270	1267	0			12
							1397	9									
11	35100	X	32788	-0-	-2312	-0-	31677	3	12	4	Y	999	1004	0			7
							1099	9									
*12	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	37105	3	16	4	Y	1360	1353	0			14
							1496	9									

TOTAL GAS PROD: 458,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,986

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. 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	39866	X	36164	-0-	-3702	-0-	34687	3	51	4	Y	1296	1263	0			33
							1426	9									
02	36495	X	36495	-0-	-0-	-0-	35239	3	20	4	Y	1124	1151	0			6
							1236	9									
03	39866	X	39634	-0-	-232	-0-	38426	3	11	4	Y	1088	1090	0			4
							1197	9									
04	35010	X	34793	-0-	-217	-0-	33745	3	10	4	Y	944	943	0			5
							1038	9									
05	40393	X	27552	-0-	-12841	-0-	26766	3	9	4	Y	706	707	0			4
							777	9									
06	39090	X	27863	-0-	-11227	-0-	27188	3	11	4	Y	604	603	0			5
							664	9									
07	40393	X	37147	-0-	-3246	-0-	36067	3	15	4	Y	968	967	0			6
							1065	9									
08	39649	X	31347	-0-	-8302	-0-	30558	3	13	4	Y	705	703	0			8
							776	9									
09	34800	X	27918	-0-	-6882	-0-	27030	3	12	4	Y	796	797	0			7
							876	9									
10	37138	X	32398	-0-	-4740	-0-	31498	3	13	4	Y	806	805	0			8
							887	9									
11	35940	X	23775	-0-	-12165	-0-	23007	3	9	4	Y	690	693	0			5
							759	9									
*12	37138	X	27916	-0-	-9222	-0-	27084	3	12	4	Y	745	742	0			8
							820	9									

TOTAL GAS PROD: 383,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,472

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. 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	29431	X	29431	-0-	-0-	-0-	28074	3	60	4	N	1179	1243	0			63
							1297	9									
02	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	23486	3	57	4	N	939	949	0			53
							1033	9									
03	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	25272	3	12	4	Y	1078	1092	0			39
							1186	9									
04	29510	X	29510	-0-	-0-	-0-	27945	3	24	4	Y	1401	1367	0			73
							1541	9									
05	35739	X	35739	-0-	-0-	-0-	34188	3	59	4	Y	1356	1385	0			44
							1492	9									
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	4081	3	1242	9	Y	1129	1142	0			31
07	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	19552	3	58	4	Y	3055	3074	0			12
							3361	9									
08	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	16443	3	54	4	Y	2157	2150	0			7
							2373	9									
09	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6440	3	27	4	Y	683	688	0			2
							751	9									
10	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	12134	3	7	4	Y	1088	1085	0			5
							1197	9									
11	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	13498	3	1242	9	Y	1129	1129	0			5
*12	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	18159	3	1519	9	Y	1381	1376	0			10

TOTAL GAS PROD: 247,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,575

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01		55180	X	42954	-0-	-12226	-0-	39130 3799	3 9	25	4	N	3454	3159	0			587
02		49840	X	40082	-0-	-9758	-0-	35688 4348	3 9	46	4	N	3953	4242	0			298
03		55180	X	39510	-0-	-15670	-0-	35869 3520	3 9	121	4	N	3200	3149	0			349
04		41580	X	36483	-0-	-5097	-0-	33359 3026	3 9	98	4	N	2751	2780	0			320
05		44392	X	32850	-0-	-11542	-0-	30059 2666	3 9	125	4	N	2424	2605	0			139
06		42960	X	31831	-0-	-11129	-0-	28922 2772	3 9	137	4	N	2520	2339	0			320
07		44392	X	33855	-0-	-10537	-0-	30755 2956	3 9	144	4	N	2687	2741	0			266
08		39525	X	32397	-0-	-7128	-0-	29480 2786	3 9	131	4	N	2533	2528	0			271
09		36480	X	31490	-0-	-4990	-0-	28535 2847	3 9	108	4	N	2588	2402	0			457
10		33852	X	33338	-0-	-514	-0-	30217 3006	3 9	115	4	N	2733	2795	0			395
11		32760	X	30806	-0-	-1954	-0-	27976 2747	3 9	83	4	N	2497	2606	0			286
*12		33852	X	31268	-0-	-2584	-0-	28485 2705	3 9	78	4	N	2459	2446	0			299

TOTAL GAS PROD: 416,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,799

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	35452	X	35452	-0-	-0-	-0-	32399	3	69	4	Y	2713	2726	0			132
							2984	9									
02	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	19150	3	75	4	Y	1615	1674	0			73
							1777	9									
03	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	42837	3	87	4	Y	2809	2768	0			114
							3090	9									
04	40640	X	40640	-0-	-0-	-0-	37292	3	88	4	Y	2964	2731	0			347
							3260	9									
05	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	29773	3	90	4	Y	2504	2731	0			120
							2754	9									
06	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	29529	3	121	4	Y	2282	2279	0			123
							2510	9									
07	46004	X	31497	-0-	-14507	-0-	28792	3	105	4	Y	2364	2368	0			119
							2600	9									
08	46004	X	19994	-0-	-26010	-0-	18210	3	93	4	Y	1537	1204	0			452
							1691	9									
09	40650	X	34767	-0-	-5883	-0-	31785	3	96	4	Y	2624	2969	0			107
							2886	9									
10	69104	X	69104	-0-	-0-	-0-	65627	3	125	4	Y	3047	2912	0			242
							3352	9									
11	32456	X	32456	-0-	-0-	-0-	29693	3	91	4	Y	2429	2496	0			175
							2672	9									
*12	39789	X	39789	-0-	-0-	-0-	36613	3	73	4	Y	2821	2834	0			162
							3103	9									

TOTAL GAS PROD: 435,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,709

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

01	32519	X	25809	-0-	-6710	-0-	24135	3	1674	9	Y	1522	1439	0			182
02	27832	X	25205	-0-	-2627	-0-	23378	3	1827	9	Y	1661	1712	0			131
03	32457	X	27972	-0-	-4485	-0-	26773	3	1199	9	Y	1090	1144	0			77
04	31410	X	26111	-0-	-5299	-0-	24745	3	1366	9	Y	1242	1196	0			123
05	32457	X	28322	-0-	-4135	-0-	26090	3	2232	9	Y	2029	2026	0			126
06	27060	X	24584	-0-	-2476	-0-	23108	3	1476	9	Y	1342	1333	0			135
07	27962	X	27440	-0-	-522	-0-	25196	3	2244	9	Y	2040	1934	0			241
08	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	26072	3	2541	9	Y	2310	2341	0			210
09	27420	X	22939	-0-	-4481	-0-	21689	3	1250	9	Y	1136	1228	0			118
10	28334	X	24393	-0-	-3941	-0-	22443	3	1950	9	Y	1773	1791	0			100
11	27690	X	22390	-0-	-5300	-0-	20576	3	1814	9	Y	1649	1644	0			105
*12	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	36544	3	2795	9	Y	2541	2289	0			357

TOTAL GAS PROD: 323,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,335

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

01	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	17506	3	1420	9	Y	1291	1292	0			18
02	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	17173	3	1203	9	Y	1094	1099	0			13
03	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	17875	3	798	9	Y	725	732	0			6
04	18330	X	16718	-0-	-1612	-0-	16041	3	677	9	Y	615	612	0			9
05	20336	X	16449	-0-	-3887	-0-	15066	3	1383	9	Y	1257	1248	0			18
06	19680	X	15616	-0-	-4064	-0-	14231	3	1385	9	Y	1259	1262	0			15
07	19747	X	16083	-0-	-3664	-0-	14702	3	1381	9	Y	1255	1246	0			24
08	18662	X	16843	-0-	-1819	-0-	15388	3	1455	9	Y	1323	1333	0			14
09	16710	X	16020	-0-	-690	-0-	14776	3	1244	9	Y	1131	1128	0			17
10	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	15557	3	1337	9	Y	1215	1209	0			23
11	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	15364	3	1334	9	Y	1213	1219	0			17
*12	16833	X	16613	-0-	-220	-0-	15269	3	1344	9	Y	1222	1220	0			19

TOTAL GAS PROD: 203,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,600

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	21985	3	3121	9	Y	2837	2834	0			39
02	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	18159	3	2014	9	Y	1831	1848	0			22
03	24211	X	21963	-0-	-2248	-0-	19722	3	2241	9	Y	2037	2043	0			16
04	24300	X	20525	-0-	-3775	-0-	19284	3	1241	9	Y	1128	1128	0			16
05	25110	X	19733	-0-	-5377	-0-	18754	3	979	9	Y	890	893	0			13
06	24300	X	18767	-0-	-5533	-0-	17485	3	1282	9	Y	1165	1164	0			14
07	22320	X	18627	-0-	-3693	-0-	17501	3	1126	9	Y	1024	1018	0			20
08	21948	X	20340	-0-	-1608	-0-	18319	3	2021	9	Y	1837	1837	0			20
09	20520	X	19333	-0-	-1187	-0-	18392	3	941	9	Y	855	862	0			13
10	19747	X	18928	-0-	-819	-0-	18321	3	607	9	Y	552	555	0			10
11	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	18343	3	1680	9	Y	1527	1515	0			22
*12	20336	X	20200	-0-	-136	-0-	18648	3	1552	9	Y	1411	1411	0			22

TOTAL GAS PROD: 243,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,094

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
01	24242	X	19876	-0-	-4366	-0-	18587	3	1289	9	Y	1172	1122	0			140
02	21896	X	17941	-0-	-3955	-0-	16615	3	1326	9	Y	1205	1250	0			95
03	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	21495	3	1992	9	Y	1811	1778	0			128
04	21330	X	19843	-0-	-1487	-0-	18388	3	1455	9	Y	1323	1320	0			131
05	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	19985	3	1334	9	Y	1213	1269	0			75
06	22740	X	17349	-0-	-5391	-0-	16124	3	1225	9	Y	1114	1077	0			112
07	23498	X	22978	-0-	-520	-0-	21434	3	1544	9	Y	1404	1350	0			166
08	23498	X	20732	-0-	-2766	-0-	19467	3	1265	9	Y	1150	1212	0			104
09	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	20076	3	1639	9	Y	1490	1440	0			154
10	22971	X	22396	-0-	-575	-0-	20856	3	1540	9	Y	1400	1475	0			79
11	22230	X	20963	-0-	-1267	-0-	19541	3	1422	9	Y	1293	1290	0			82
*12	22971	X	5445	-0-	-17526	-0-	5130	3	315	9	Y	286	328	0			40

TOTAL GAS PROD: 234,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,861

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
01	31465	X	18180	-0-	-13285	-0-	16600	3	1580	9	Y	1436	1406	0			172
02	28420	X	20662	-0-	-7758	-0-	18766	3	1896	9	Y	1724	1760	0			136
03	30101	X	21309	-0-	-8792	-0-	18679	3	2630	9	Y	2391	2357	0			170
04	23640	X	23016	-0-	-624	-0-	20490	3	2526	9	Y	2296	2238	0			228
05	24428	X	16906	-0-	-7522	-0-	15223	3	1683	9	Y	1530	1663	0			95
06	22140	X	17525	-0-	-4615	-0-	15656	3	1869	9	Y	1699	1623	0			171
07	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	22808	3	2716	9	Y	2469	2348	0			292
08	23777	X	18544	-0-	-5233	-0-	16732	3	1812	9	Y	1647	1790	0			149
09	23010	X	18819	-0-	-4191	-0-	16357	3	2462	9	Y	2238	2155	0			232
10	25513	X	21106	-0-	-4407	-0-	18788	3	2318	9	Y	2107	2221	0			118
11	24690	X	19571	-0-	-5119	-0-	17329	3	2242	9	Y	2038	2026	0			130
*12	25513	X	10299	-0-	-15214	-0-	9385	3	914	9	Y	831	844	0			117

TOTAL GAS PROD: 231,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,406

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. 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	66929	X	61426	-0-		-5503	-0-	58794	3	78	4	N	2322	2456	0			125
								2554	9									
02	57652	X	57051	-0-		-601	-0-	54673	3	78	4	N	2091	2097	0			119
								2300	9									
03	63495	X	63495	-0-		-0-	-0-	60625	3	18	4	Y	2593	2618	0			94
								2852	9									
04	66810	X	66810	-0-		-0-	-0-	63953	3	27	4	Y	2573	2534	0			133
								2830	9									
05	63178	X	44430	-0-		-18748	-0-	42872	3	39	4	Y	1381	1469	0			45
								1519	9									
06	130656	X	130656	-0-		-0-	-0-	120957	3	9699	9	Y	8817	8622	0			240
07	153446	X	153446	-0-		-0-	-0-	136503	3	132	4	Y	15283	15463	0			60
								16811	9									
08	93662	X	93662	-0-		-0-	-0-	86055	3	93	4	Y	6831	6809	0			22
								7514	9									
09	88530	X	67859	-0-		-20671	-0-	62927	3	47	4	Y	4441	4449	0			14
								4885	9									
10	91481	X	67442	-0-		-24039	-0-	62771	3	8	4	Y	4239	4233	0			20
								4663	9									
11	88530	X	61678	-0-		-26852	-0-	57684	3	3994	9	Y	3631	3635	0			16
*12	91481	X	64590	-0-		-26891	-0-	60825	3	3765	9	Y	3423	3414	0			25

TOTAL GAS PROD: 932,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,625

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. 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	11067	X	8291	-0-		-2776	-0-	6281	3	2010	9	Y	1827	1830	0			25
02	10164	X	5604	-0-		-4560	-0-	4304	3	1300	9	Y	1182	1192	0			15
03	11253	X	4488	-0-		-6765	-0-	3552	3	936	9	Y	851	859	0			7
04	10890	X	3924	-0-		-6966	-0-	3249	3	675	9	Y	614	612	0			9
05	8897	X	3291	-0-		-5606	-0-	2910	3	381	9	Y	346	350	0			5
06	8010	X	3953	-0-		-4057	-0-	3303	3	650	9	Y	591	589	0			7
07	5332	X	3993	-0-		-1339	-0-	3704	3	289	9	Y	263	265	0			5
08	4495	X	3903	-0-		-592	-0-	3889	3	14	9	Y	13	18	0			-0-
09	3960	X	3594	-0-		-366	-0-	3267	3	327	9	Y	297	293	0			4
10	4092	X	2602	-0-		-1490	-0-	2429	3	173	9	Y	157	158	0			3
11	3960	X	356	-0-		-3604	-0-	354	3	2	9	Y	2	5	0			-0-
*12	8178	X	8178	-0-		-0-	-0-	7065	3	1113	9	Y	1012	996	0			16

TOTAL GAS PROD: 52,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,155

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. 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	24676	X	19356	-0-		-5320	-0-	17641	3	1715	9	Y	1559	1559	0			21
02	22288	X	17184	-0-		-5104	-0-	15772	3	1412	9	Y	1284	1289	0			16
03	24676	X	19266	-0-		-5410	-0-	17823	3	1443	9	Y	1312	1317	0			11
04	18870	X	18039	-0-		-831	-0-	17097	3	942	9	Y	856	855	0			12
05	19344	X	17024	-0-		-2320	-0-	16229	3	795	9	Y	723	724	0			11
06	18720	X	16539	-0-		-2181	-0-	15669	3	870	9	Y	791	793	0			9
07	19251	X	16258	-0-		-2993	-0-	15412	3	846	9	Y	769	763	0			15
08	19251	X	17311	-0-		-1940	-0-	16466	3	845	9	Y	768	775	0			8
09	18030	X	16955	-0-		-1075	-0-	16118	3	837	9	Y	761	758	0			11
10	22372	X	22372	-0-		-0-	-0-	21485	3	887	9	Y	806	802	0			15
11	17544	X	17544	-0-		-0-	-0-	16700	3	844	9	Y	767	771	0			11
*12	17515	X	16425	-0-		-1090	-0-	15664	3	761	9	Y	692	692	0			11

TOTAL GAS PROD: 214,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,088

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58955	X	58955	-0-	-0-	-0-	53303	3	5652	9	Y	5138	5135	0	8
02	26493	X	26493	-0-	-0-	-0-	23871	3	2622	9	Y	2384	2388	0	4
03	75111	X	75111	-0-	-0-	-0-	70084	3	5027	9	Y	4570	4570	0	4
04	62513	X	62513	-0-	-0-	-0-	57745	3	23	4	Y	4314	4313	0	5
							4745	9							
05	58567	X	58567	-0-	-0-	-0-	54464	3	11	4	Y	3720	3720	0	5
							4092	9							
06	48403	X	48403	-0-	-0-	-0-	44885	3	44	4	Y	3158	3159	0	4
							3474	9							
07	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	18317	3	31	4	Y	1581	1583	0	2
							1739	9							
08	58430	X	58430	-0-	-0-	-0-	53708	3	18	4	Y	4276	4274	0	4
							4704	9							
09	56917	X	56917	-0-	-0-	-0-	52750	3	3	4	Y	3785	3783	0	6
							4164	9							
10	59539	X	59539	-0-	-0-	-0-	55410	3	2	4	Y	3752	3751	0	7
							4127	9							
11	54653	X	54653	-0-	-0-	-0-	50845	3	6	4	Y	3456	3456	0	7
							3802	9							
*12	58847	X	58847	-0-	-0-	-0-	54899	3	24	4	Y	3567	3568	0	6
							3924	9							

TOTAL GAS PROD: 638,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,701

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60690	X	60690	-0-	-0-	-0-	54567	3	6123	9	Y	5566	5562	0	9
02	34549	X	34549	-0-	-0-	-0-	32525	3	2024	9	Y	1840	1846	0	3
03	73811	X	73811	-0-	-0-	-0-	67138	3	6673	9	Y	6066	6064	0	5
04	65583	X	65583	-0-	-0-	-0-	60999	3	38	4	Y	4133	4133	0	5
							4546	9							
05	72361	X	72361	-0-	-0-	-0-	67422	3	21	4	Y	4471	4471	0	5
							4918	9							
06	50010	X	50010	-0-	-0-	-0-	46626	3	75	4	Y	3008	3009	0	4
							3309	9							
07	32761	X	32761	-0-	-0-	-0-	30909	3	50	4	Y	1638	1640	0	2
							1802	9							
08	62017	X	62017	-0-	-0-	-0-	57267	3	29	4	Y	4292	4290	0	4
							4721	9							
09	59175	X	59175	-0-	-0-	-0-	55020	3	6	4	Y	3772	3770	0	6
							4149	9							
10	66402	X	66402	-0-	-0-	-0-	62157	3	3	4	Y	3856	3855	0	7
							4242	9							
11	61007	X	61007	-0-	-0-	-0-	57459	3	9	4	Y	3217	3217	0	7
							3539	9							
*12	62812	X	62812	-0-	-0-	-0-	59025	3	39	4	Y	3407	3409	0	5
							3748	9							

TOTAL GAS PROD: 701,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,266

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. 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	44423	X	40941	-0-	-3482	-0-	39755	3	23	4	Y	1057	1053	0			8
							1163	9									
02	39144	X	37416	-0-	-1728	-0-	35550	3	22	4	Y	1676	1677	0			7
							1844	9									
03	43338	X	42042	-0-	-1296	-0-	40108	3	5	4	Y	1754	1753	0			8
							1929	9									
04	40680	X	20720	-0-	-19960	-0-	20123	3	6	4	Y	537	542	0			3
							591	9									
05	41416	X	41010	-0-	-406	-0-	40150	3	13	4	Y	770	769	0			4
							847	9									
06	40680	X	26090	-0-	-14590	-0-	25516	3	2	4	Y	520	521	0			3
							572	9									
07	42036	X	34857	-0-	-7179	-0-	34489	3	10	4	Y	325	326	0			2
							358	9									
08	42132	X	42132	-0-	-0-	-0-	41592	3	32	4	Y	462	462	0			2
							508	9									
09	39690	X	34151	-0-	-5539	-0-	33458	3	26	4	Y	606	605	0			3
							667	9									
10	41013	X	34160	-0-	-6853	-0-	33379	3	14	4	Y	697	695	0			5
							767	9									
11	40770	X	30311	-0-	-10459	-0-	29655	3	19	4	Y	579	579	0			5
							637	9									
*12	42129	X	36019	-0-	-6110	-0-	35146	3	7	4	Y	787	784	0			8
							866	9									

TOTAL GAS PROD: 419,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,770

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. 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	34554	X	34554	-0-	-0-	-0-	30789	3	23	4	Y	3402	3392	0			26
							3742	9									
02	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-	25708	3	21	4	Y	3034	3047	0			13
							3337	9									
03	26815	X	24364	-0-	-2451	-0-	21150	3	5	4	Y	2917	2917	0			13
							3209	9									
04	31080	X	16025	-0-	-15055	-0-	13875	3	6	4	Y	1949	1950	0			12
							2144	9									
05	32116	X	23767	-0-	-8349	-0-	20741	3	13	4	Y	2739	2738	0			13
							3013	9									
06	31080	X	18981	-0-	-12099	-0-	16942	3	2	4	Y	1852	1855	0			10
							2037	9									
07	32178	X	3821	-0-	-28357	-0-	3099	3	1	4	Y	655	662	0			3
							721	9									
08	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	29446	3	33	4	Y	6918	6888	0			33
							7610	9									
09	23010	X	20614	-0-	-2396	-0-	17755	3	26	4	Y	2575	2596	0			12
							2833	9									
10	23777	X	19517	-0-	-4260	-0-	16420	3	14	4	Y	2803	2794	0			21
							3083	9									
11	35880	X	15159	-0-	-20721	-0-	12953	3	20	4	Y	1987	1990	0			18
							2186	9									
*12	37076	X	18846	-0-	-18230	-0-	16041	3	7	4	Y	2544	2535	0			27
							2798	9									

TOTAL GAS PROD: 261,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,375

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
VAGRANT 38 FEE UNIT 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
01	36177	X	32519	-0-	-3658	-0-	28056	3	4463	9	N	4057	4079	0		117
02	32676	X	29311	-0-	-3365	-0-	25298	3	4013	9	N	3648	3529	0		236
03	36177	X	30902	-0-	-5275	-0-	26771	3	4131	9	N	3755	3824	0		167
04	34290	X	31457	-0-	-2833	-0-	26982	3	4475	9	N	4068	4099	0		136
05	33697	X	28118	-0-	-5579	-0-	24028	3	4090	9	N	3718	3673	0		181
06	31470	X	16045	-0-	-15425	-0-	13850	3	2195	9	N	1995	1995	0		181
07	32519	X	10	-0-	-32509	-0-	9	3	1	9	N	1				182
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	214	3	24	9	N	22	201	0		3
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	N	6	9	0		-0-
10	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	8339	3	2422	9	N	2202	2020	0		182
11	26598	X	26598	-0-	-0-	-0-	22684	3	3914	9	N	3558	3538	0		202
*12	27943	X	27943	-0-	-0-	-0-	24468	3	3475	9	N	3159	3155	0		206

TOTAL GAS PROD: 234,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,189

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
01	47213	X	1392	-0-	-45821	-0-	1373	3	2	4	Y	15	15	0		-0-
							17	9								
02	64597	X	64597	-0-	-0-	-0-	55735	3	31	4	Y	8028	7982	0		46
							8831	9								
03	70261	X	70261	-0-	-0-	-0-	63297	3	19	4	Y	6314	6337	0		23
							6945	9								
04	49940	X	49940	-0-	-0-	-0-	45399	3	14	4	Y	4115	4116	0		22
							4527	9								
05	51708	X	40254	-0-	-11454	-0-	36594	3	12	4	Y	3316	3318	0		20
							3648	9								
06	50040	X	25859	-0-	-24181	-0-	23163	3	9	4	Y	2443	2444	0		19
							2687	9								
07	71517	X	16010	-0-	-55507	-0-	14234	3	6	4	Y	1609	1618	0		10
							1770	9								
08	70246	X	26935	-0-	-43311	-0-	24541	3	11	4	Y	2166	2153	0		23
							2383	9								
09	49950	X	20900	-0-	-29050	-0-	18693	3	8	4	Y	1999	2004	0		18
							2199	9								
10	40269	X	20212	-0-	-20057	-0-	18189	3	8	4	Y	1832	1832	0		18
							2015	9								
11	26070	X	19296	-0-	-6774	-0-	17408	3	7	4	Y	1710	1715	0		13
							1881	9								
*12	26939	X	21634	-0-	-5305	-0-	19556	3	9	4	Y	1881	1874	0		20
							2069	9								

TOTAL GAS PROD: 377,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,428

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	61265	X	61265	-0-	-0-	-0-	55517	3	5748	9	Y	5225	5221	0			9
02	45329	X	45329	-0-	-0-	-0-	41032	3	4297	9	Y	3906	3909	0			6
03	61535	X	61535	-0-	-0-	-0-	55933	3	5602	9	Y	5093	5095	0			4
04	55893	X	55893	-0-	-0-	-0-	51176	3	39	4	Y	4253	4252	0			5
							4678	9									
05	59934	X	59934	-0-	-0-	-0-	54923	3	22	4	Y	4535	4534	0			6
							4989	9									
06	48270	X	48270	-0-	-0-	-0-	44520	3	81	4	Y	3335	3337	0			4
							3669	9									
07	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	15305	3	55	4	Y	1123	1126	0			1
							1235	9									
08	53364	X	53364	-0-	-0-	-0-	49514	3	30	4	Y	3473	3470	0			4
							3820	9									
09	53788	X	53788	-0-	-0-	-0-	50526	3	6	4	Y	2960	2960	0			4
							3256	9									
10	59465	X	59465	-0-	-0-	-0-	55940	3	3	4	Y	3202	3200	0			6
							3522	9									
11	54701	X	54701	-0-	-0-	-0-	50797	3	10	4	Y	3540	3538	0			8
							3894	9									
*12	56384	X	56384	-0-	-0-	-0-	52540	3	40	4	Y	3458	3461	0			5
							3804	9									

TOTAL GAS PROD: 626,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,103

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. GAS	(I) 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	31403	X	27468	-0-		-3935	-0-	25347	3	44	4	Y	1888	1880	0			64
								2077	9									
02	27020	X	25252	-0-		-1768	-0-	23449	3	24	4	Y	1617	1637	0			44
								1779	9									
03	29884	X	27490	-0-		-2394	-0-	25628	3	17	4	Y	1677	1678	0			43
								1845	9									
04	28920	X	26399	-0-		-2521	-0-	24718	3	13	4	Y	1516	1507	0			52
								1668	9									
05	28706	X	24745	-0-		-3961	-0-	23198	3	17	4	Y	1391	1250	0			193
								1530	9									
06	27060	X	20725	-0-		-6335	-0-	19468	3	18	4	Y	1126	1290	0			29
								1239	9									
07	27962	X	13165	-0-		-14797	-0-	12237	3	28	4	Y	818	820	0			27
								900	9									
08	27497	X	19070	-0-		-8427	-0-	17835	3	33	4	Y	1093	960	0			160
								1202	9									
09	26400	X	18852	-0-		-7548	-0-	17476	3	31	4	Y	1223	1352	0			31
								1345	9									
10	24738	X	21520	-0-		-3218	-0-	19944	3	66	4	Y	1373	1320	0			84
								1510	9									
11	20730	X	14014	-0-		-6716	-0-	12734	3	61	4	Y	1108	1102	0			90
								1219	9									
*12	20747	X	20747	-0-		-0-	-0-	19042	3	84	4	Y	1474	1527	0			37
								1621	9									

TOTAL GAS PROD: 259,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,304

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. GAS	(I) 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	66030	X	54628	-0-		-11402	-0-	52391	3	57	4	Y	1982	2041	0			8
								2180	9									
02	77700	X	71671	-0-		-6029	-0-	68444	3	1	4	Y	2933	2933	0			8
								3226	9									
03	86025	X	85909	-0-		-116	-0-	82552	3	3357	9	Y	3052	3055	0			5
04	83250	X	82132	-0-		-1118	-0-	79151	3	2981	9	Y	2710	2709	0			6
05	79842	X	79842	-0-		-0-	-0-	76873	3	1	4	Y	2698	2698	0			6
								2968	9									
06	83130	X	71950	-0-		-11180	-0-	69376	3	4	4	Y	2336	2335	0			7
								2570	9									
07	85002	X	69543	-0-		-15459	-0-	66926	3	3	4	Y	2376	2378	0			5
								2614	9									
08	85002	X	71518	-0-		-13484	-0-	68822	3	3	4	Y	2448	2444	0			4
								2693	9									
09	82140	X	64807	-0-		-17333	-0-	62444	3	1	4	Y	2147	2147	0			4
								2362	9									
10	79856	X	71289	-0-		-8567	-0-	68687	3	3	4	Y	2363	2358	0			9
								2599	9									
11	71940	X	57591	-0-		-14349	-0-	55740	3	7	4	Y	1676	1675	0			10
								1844	9									
*12	71517	X	64033	-0-		-7484	-0-	61928	3	5	4	Y	1909	1908	0			11
								2100	9									

TOTAL GAS PROD: 844,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,630

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. GAS LIFT (I)(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
01	37975	X	9312	-0-	-28663		-0-	9063	3	14	4	Y	214	210	0			7
								235	9									
02	34020	X	31658	-0-	-2362		-0-	30620	3	24	4	Y	922	904	0			25
								1014	9									
03	37665	X	34439	-0-	-3226		-0-	33376	3	17	4	Y	951	952	0			24
								1046	9									
04	35520	X	32569	-0-	-2951		-0-	31607	3	15	4	Y	861	855	0			30
								947	9									
05	35061	X	33348	-0-	-1713		-0-	32334	3	17	4	Y	906	810	0			126
								997	9									
06	33930	X	29372	-0-	-4558		-0-	28573	3	19	4	Y	709	817	0			18
								780	9									
07	35061	X	21820	-0-	-13241		-0-	21217	3	36	4	Y	515	516	0			17
								567	9									
08	34441	X	31824	-0-	-2617		-0-	31181	3	42	4	Y	546	483	0			80
								601	9									
09	32580	X	27921	-0-	-4659		-0-	27038	3	35	4	Y	771	832	0			19
								848	9									
10	33356	X	30340	-0-	-3016		-0-	29448	3	80	4	Y	738	712	0			45
								812	9									
11	30810	X	16788	-0-	-14022		-0-	16208	3	55	4	Y	477	483	0			39
								525	9									
*12	31837	X	26086	-0-	-5751		-0-	25192	3	96	4	Y	725	746	0			18
								798	9									

TOTAL GAS PROD: 325,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,335

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. GAS LIFT (I)(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
01	38626	X	36737	-0-	-1889		-0-	35936	3	54	4	Y	679	681	0			23
								747	9									
02	35308	X	32974	-0-	-2334		-0-	32230	3	26	4	Y	653	658	0			18
								718	9									
03	39091	X	36858	-0-	-2233		-0-	36108	3	18	4	Y	665	666	0			17
								732	9									
04	37830	X	34089	-0-	-3741		-0-	33371	3	15	4	Y	639	634	0			22
								703	9									
05	36735	X	33367	-0-	-3368		-0-	32644	3	19	4	Y	640	573	0			89
								704	9									
06	35670	X	27620	-0-	-8050		-0-	27067	3	22	4	Y	483	560	0			12
								531	9									
07	36859	X	16081	-0-	-20778		-0-	15702	3	34	4	Y	314	316	0			10
								345	9									
08	36859	X	25179	-0-	-11680		-0-	24747	3	39	4	Y	357	315	0			52
								393	9									
09	34080	X	22775	-0-	-11305		-0-	22118	3	33	4	Y	567	605	0			14
								624	9									
10	48741	X	48741	-0-	-0-		-0-	48049	3	86	4	Y	551	531	0			34
								606	9									
11	27630	X	18106	-0-	-9524		-0-	17801	3	60	4	Y	223	239	0			18
								245	9									
*12	26584	X	26584	-0-	-0-		-0-	25882	3	104	4	Y	544	548	0			14
								598	9									

TOTAL GAS PROD: 359,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,315

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	EOM BALANCE
01	35154	X	28143	-0-	-7011	-0-	27035	3	1108	9	N	1007	1036	0	138
02	32144	X	30732	-0-	-1412	-0-	29250	3	1482	9	N	1347	1290	0	195
03	35588	X	34870	-0-	-718	-0-	33345	3	1525	9	N	1386	1414	0	167
04	34440	X	32977	-0-	-1463	-0-	31534	3	1443	9	N	1312	1324	0	155
05	34038	X	30979	-0-	-3059	-0-	29609	3	1370	9	N	1245	1237	0	163
06	33750	X	24021	-0-	-9729	-0-	23005	3	1016	9	N	924	939	0	148
07	34875	X	29626	-0-	-5249	-0-	28349	3	1277	9	N	1161	1171	0	138
08	34875	X	11222	-0-	-23653	-0-	10442	3	780	9	N	709	579	0	268
09	32970	X	28755	-0-	-4215	-0-	27373	3	1382	9	N	1256	1372	0	152
10	30969	X	30514	-0-	-455	-0-	29133	3	1381	9	N	1255	1123	0	284
11	28858	X	28858	-0-	-0-	-0-	27526	3	1332	9	N	1211	1203	0	292
*12	29729	X	27216	-0-	-2513	-0-	25962	3	1254	9	N	1140	1248	0	184

TOTAL GAS PROD: 337,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,953

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	EOM BALANCE
01	67867	X	67867	-0-	-0-	-0-	61520	3	1	4	Y	5769	5763	0	29
							6346	9							
02	82810	X	82810	-0-	-0-	-0-	76260	3	6	4	Y	5949	5943	0	35
							6544	9							
03	110757	X	110757	-0-	-0-	-0-	103329	3	6	4	Y	6747	6751	0	31
							7422	9							
04	91520	X	91520	-0-	-0-	-0-	86109	3	12	4	Y	4908	4905	0	34
							5399	9							
05	93691	X	93691	-0-	-0-	-0-	86878	3	33	4	Y	6164	6173	0	25
							6780	9							
06	45457	X	45457	-0-	-0-	-0-	42911	3	82	4	Y	2240	2253	0	12
							2464	9							
07	39289	X	39289	-0-	-0-	-0-	36532	3	32	4	Y	2477	2481	0	8
							2725	9							
08	45953	X	45953	-0-	-0-	-0-	42014	3	15	4	Y	3567	3562	0	13
							3924	9							
09	61570	X	61570	-0-	-0-	-0-	56080	3	3	4	Y	4988	4949	0	52
							5487	9							
10	71817	X	71817	-0-	-0-	-0-	64382	3	6	4	Y	6754	6760	0	46
							7429	9							
11	61262	X	61262	-0-	-0-	-0-	56526	3	4736	9	Y	4305	4313	0	38
*12	72019	X	72019	-0-	-0-	-0-	65834	3	6185	9	Y	5623	5641	0	20

TOTAL GAS PROD: 844,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,491

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	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	43400	X	41027	-0-	-2373	-0-	39854	3	55	4	Y	1016	1014	0			34
							1118	9									
02	39200	X	37152	-0-	-2048	-0-	36091	3	28	4	Y	939	947	0			26
							1033	9									
03	43400	X	42029	-0-	-1371	-0-	40995	3	18	4	Y	924	926	0			24
							1016	9									
04	40500	X	40249	-0-	-251	-0-	39317	3	15	4	Y	834	829	0			29
							917	9									
05	41137	X	38475	-0-	-2662	-0-	37609	3	19	4	Y	770	692	0			107
							847	9									
06	40680	X	35820	-0-	-4860	-0-	35045	3	23	4	Y	684	773	0			18
							752	9									
07	42036	X	27366	-0-	-14670	-0-	26801	3	40	4	Y	477	479	0			16
							525	9									
08	42036	X	35231	-0-	-6805	-0-	34655	3	44	4	Y	484	429	0			71
							532	9									
09	40260	X	18488	-0-	-21772	-0-	17916	3	31	4	Y	492	551	0			12
							541	9									
10	38471	X	25037	-0-	-13434	-0-	24405	3	73	4	Y	508	489	0			31
							559	9									
11	35820	X	178	-0-	-35642	-0-	32	4	146	9	Y	133	153	0			11
*12	35216	X	13	-0-	-35203	-0-	10	4	3	9	Y	3	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 341,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,264

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

	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
01	7874	X	3771	-0-	-4103	-0-	2947	3	824	9	Y	749	773	0			2
02	16940	X	3202	-0-	-13738	-0-	2589	3	613	9	Y	557	558	0			1
03	22506	X	13346	-0-	-9160	-0-	11608	3	1738	9	Y	1580	1576	0			5
04	21780	X	17539	-0-	-4241	-0-	15397	3	2142	9	Y	1947	1945	0			7
05	22506	X	12571	-0-	-9935	-0-	10888	3	1683	9	Y	1530	1524	0			13
06	22374	X	22374	-0-	-0-	-0-	19452	3	2922	9	Y	2656	2648	0			21
07	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	17488	3	2266	9	Y	2060	2073	0			8
08	18135	X	15464	-0-	-2671	-0-	13772	3	32	4	Y	1509	1510	0			7
							1660	9									
09	18900	X	12197	-0-	-6703	-0-	10530	3	91	4	Y	1433	1433	0			7
							1576	9									
10	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	18033	3	115	4	Y	1817	1809	0			15
							1999	9									
11	18900	X	16632	-0-	-2268	-0-	14861	3	103	4	Y	1516	1521	0			10
							1668	9									
*12	19530	X	18176	-0-	-1354	-0-	16213	3	93	4	Y	1700	1700	0			10
							1870	9									

TOTAL GAS PROD: 175,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,054

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	179	4	54	9	N	49	49	0			1
02	2464	X	1425	-0-	-1039	-0-	1168	3	61	4	N	178	175	0			4
							196	9									
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	4	0			-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	20	0			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	47	0			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

01	28830	X	21679	-0-	-7151	-0-	18810	3	174	4	N	2450	2470	0			51
							2695	9									
02	26040	X	12585	-0-	-13455	-0-	10720	3	116	4	N	1590	1605	0			36
							1749	9									
03	28830	X	67	-0-	-28763	-0-	48	4	19	9	N	17	53	0			-0-
04	27900	X	16	-0-	-27884	-0-	9	4	7	9	N	6	6	0			-0-
05	28830	X	108	-0-	-28722	-0-	8	4	100	9	N	91	88	0			3
06	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-	3	0			-0-
07	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	1744	1690	0			54
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	384	428	0			10
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	10	0			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,282

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61101	X	46891	-0-	-14210	-0-	42832	3	304	4	N	3414	3419	0			71
							3755	9									
02	48076	X	37990	-0-	-10086	-0-	34829	3	271	4	N	2627	2639	0			59
							2890	9									
03	54762	X	54762	-0-	-0-	-0-	50313	3	156	4	N	3903	3882	0			80
							4293	9									
04	49842	X	49842	-0-	-0-	-0-	45407	3	144	4	N	3901	3895	0			86
							4291	9									
05	47740	X	37809	-0-	-9931	-0-	34966	3	150	4	N	2448	2464	0			70
							2693	9									
06	53010	X	35670	-0-	-17340	-0-	33502	3	470	4	N	1544	1465	0			149
							1698	9									
07	54777	X	33091	-0-	-21686	-0-	30078	3	683	4	N	2118	2201	0			66
							2330	9									
08	54777	X	23590	-0-	-31187	-0-	21367	3	944	4	N	1163	1197	0			32
							1279	9									
09	49830	X	1012	-0-	-48818	-0-	257	3	581	4	N	158	184	0			6
							174	9									
10	37820	X	133	-0-	-37687	-0-	123	4	10	9	N	9	15	0			-0-
11	57608	X	57608	-0-	-0-	-0-	51234	3	1508	4	N	4424	4327	0			97
							4866	9									
*12	49663	X	49663	-0-	-0-	-0-	43064	3	1463	4	N	4669	4690	0			76
							5136	9									

TOTAL GAS PROD: 428,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,378

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46571	X	46571	-0-	-0-	-0-	43856	3	309	4	N	2187	2189	0			46
							2406	9									
02	40480	X	40480	-0-	-0-	-0-	38155	3	245	4	N	1891	1895	0			42
							2080	9									
03	47170	X	47170	-0-	-0-	-0-	44657	3	133	4	N	2164	2162	0			44
							2380	9									
04	45322	X	45322	-0-	-0-	-0-	42732	3	122	4	N	2244	2238	0			50
							2468	9									
05	46562	X	44214	-0-	-2348	-0-	42280	3	170	4	N	1604	1608	0			46
							1764	9									
06	45660	X	38193	-0-	-7467	-0-	35502	3	402	4	N	2081	1926	0			201
							2289	9									
07	47182	X	36091	-0-	-11091	-0-	34194	3	741	4	N	1051	1219	0			33
							1156	9									
08	47182	X	33526	-0-	-13656	-0-	31131	3	1168	4	N	1115	1118	0			30
							1227	9									
09	45330	X	41118	-0-	-4212	-0-	37624	3	1231	4	N	2057	2014	0			73
							2263	9									
10	55167	X	55167	-0-	-0-	-0-	50129	3	1633	4	N	3095	3020	0			148
							3405	9									
11	48195	X	48195	-0-	-0-	-0-	43739	3	1506	4	N	2682	2771	0			59
							2950	9									
*12	45234	X	45234	-0-	-0-	-0-	41252	3	1563	4	N	2199	2222	0			36
							2419	9									

TOTAL GAS PROD: 521,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,370

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	83917	X	76977	-0-		-6940	-0-	74793	3	9	4	Y	1977	1946	0			144
								2175	9									
02	75740	X	70203	-0-		-5537	-0-	68351	3	15	4	Y	1670	1708	0			106
								1837	9									
03	83855	X	74501	-0-		-9354	-0-	72478	3	1	4	Y	1838	1862	0			82
								2022	9									
04	81150	X	75132	-0-		-6018	-0-	73226	3	1906	9	Y	1733	1660	0			155
05	81437	X	69593	-0-		-11844	-0-	67980	3	1613	9	Y	1466	1530	0			91
06	75210	X	45675	-0-		-29535	-0-	44669	3	19	4	Y	897	874	0			114
								987	9									
07	77717	X	12	-0-		-77705	-0-	5	4	7	9	Y	6	61	0			59
08	77624	X	7	-0-		-77617	-0-	5	4	2	9	Y	2	60	0			1
09	75120	X	11	-0-		-75109	-0-	2	4	9	9	Y	8	8	0			1
10	69595	X	378	-0-		-69217	-0-	180	3	7	4	Y	174	159	0			16
								191	9									
11	45690	X	88	-0-		-45602	-0-	52	3	11	4	Y	23	37	0			2
								25	9									
*12	72	X	72	-0-		-0-	-0-	67	3	1	4	Y	4	6	0			-0-
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 412,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,798

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. 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	64981	X	64981	-0-	-0-	-0-	64044	3	10	4	Y	843	835	0			61
							927	9									
02	56808	X	56808	-0-	-0-	-0-	55891	3	17	4	Y	818	827	0			52
							900	9									
03	61132	X	49747	-0-	-11385	-0-	48983	3	1	4	Y	694	715	0			31
							763	9									
04	62880	X	57276	-0-	-5604	-0-	56346	3	930	9	Y	845	801	0			75
05	64976	X	51746	-0-	-13230	-0-	50866	3	880	9	Y	800	825	0			50
06	62880	X	53597	-0-	-9283	-0-	52557	3	22	4	Y	925	857	0			118
							1018	9									
07	169885	X	169885	-0-	-0-	-0-	169641	3	47	4	Y	179	63	0			234
							197	9									
08	128376	X	128376	-0-	-0-	-0-	127955	3	29	4	Y	356	458	0			132
							392	9									
09	57270	X	14	-0-	-57256	-0-	1	4	13	9	Y	12	142	0			2
10	103695	X	190	-0-	-103505	-0-	7	4	183	9	Y	166	152	0			16
11	100350	X	7	-0-	-100343	-0-	7	4			Y	-0-	16	0			-0-
*12	103695	X	-0-	-0-	-103695	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,638

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. 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	53413	X	43168	-0-	-10245	-0-	42152	3	7	4	Y	917	909	0			67
							1009	9									
02	48244	X	43831	-0-	-4413	-0-	42874	3	12	4	Y	859	871	0			55
							945	9									
03	47771	X	46212	-0-	-1559	-0-	45098	3	1	4	Y	1012	1022	0			45
							1113	9									
04	52123	X	52123	-0-	-0-	-0-	51101	3	1022	9	Y	929	891	0			83
05	48515	X	47137	-0-	-1378	-0-	46342	3	795	9	Y	723	761	0			45
06	46950	X	26728	-0-	-20222	-0-	26275	3	14	4	Y	399	393	0			51
							439	9									
07	53847	X	-0-	-0-	-53847	-0-					Y	1	27	0			25
08	53847	X	33396	-0-	-20451	-0-	33312	3	7	4	Y	70	69	0			26
							77	9									
09	59509	X	59509	-0-	-0-	-0-	59077	3	7	4	Y	386	358	0			54
							425	9									
10	74668	X	74668	-0-	-0-	-0-	73982	3	22	4	Y	604	601	0			57
							664	9									
11	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	35632	3	38	4	Y	207	246	0			18
							228	9									
*12	61504	X	46	-0-	-61458	-0-	2	4	44	9	Y	40	55	0			3

TOTAL GAS PROD: 462,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,147

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. GAS LIFT	(I)(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
01	262105	X	159548	-0-		-102557		-0-	155547	3	17	4	Y	3622	3576	0			263
									3984	9									
02	214088	X	100363	-0-		-113725		-0-	96561	3	21	4	Y	3437	3481	0			219
									3781	9									
03	223045	X	84780	-0-		-138265		-0-	81025	3	1	4	Y	3413	3479	0			153
									3754	9									
04	173100	X	105545	-0-		-67555		-0-	101744	3	3801	9	Y	3455	3300	0			308
05	174087	X	174087	-0-		-0-		-0-	170206	3	1	4	Y	3527	3616	0			219
									3880	9									
06	154410	X	148334	-0-		-6076		-0-	145369	3	44	4	Y	2655	2536	0			338
									2921	9									
07	111104	X	1008	-0-		-110096		-0-	749	3	259	9	Y	235	181	0			392
08	174096	X	73864	-0-		-100232		-0-	73125	3	15	4	Y	658	806	0			244
									724	9									
09	168480	X	118883	-0-		-49597		-0-	116286	3	12	4	Y	2350	2263	0			331
									2585	9									
10	174096	X	107059	-0-		-67037		-0-	103761	3	28	4	Y	2973	3024	0			280
									3270	9									
11	148320	X	75289	-0-		-73031		-0-	72579	3	73	4	Y	2397	2465	0			212
									2637	9									
*12	122853	X	82502	-0-		-40351		-0-	79830	3	14	4	Y	2416	2437	0			191
									2658	9									

TOTAL GAS PROD: 1,231,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,138

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. GAS LIFT	(I)(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
01	76818	X	71828	-0-		-4990		-0-	69935	3	55	4	Y	1671	1669	0			12
									1838	9									
02	68124	X	64778	-0-		-3346		-0-	63079	3	16	4	Y	1530	1527	0			15
									1683	9									
03	73005	X	69675	-0-		-3330		-0-	67882	3	16	4	Y	1615	1625	0			5
									1777	9									
04	69510	X	65206	-0-		-4304		-0-	63465	3	15	4	Y	1569	1564	0			10
									1726	9									
05	71827	X	64354	-0-		-7473		-0-	62733	3	25	4	Y	1451	1451	0			10
									1596	9									
06	69510	X	62838	-0-		-6672		-0-	61221	3	27	4	Y	1445	1440	0			15
									1590	9									
07	71734	X	65403	-0-		-6331		-0-	63739	3	1664	9	Y	1513	1520	0			8
08	69688	X	60588	-0-		-9100		-0-	59038	3	1550	9	Y	1409	1406	0			11
09	65220	X	61015	-0-		-4205		-0-	59330	3	1	4	Y	1531	1529	0			13
									1684	9									
10	65410	X	64141	-0-		-1269		-0-	62458	3	1683	9	Y	1530	1529	0			14
11	63300	X	60809	-0-		-2491		-0-	59090	3	1719	9	Y	1563	1561	0			16
*12	65410	X	61710	-0-		-3700		-0-	59959	3	3	4	Y	1589	1592	0			13
									1748	9									

TOTAL GAS PROD: 772,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,416

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	85703	X	85703	-0-	-0-	-0-	82289	3	3414	9	Y	3104	3117	0		9
02	78904	X	70164	-0-	-8740	-0-	67374	3	2790	9	Y	2536	2523	0		22
03	87358	X	84546	-0-	-2812	-0-	81260	3	3286	9	Y	2987	2999	0		10
04	84540	X	75998	-0-	-8542	-0-	73325	3	2673	9	Y	2430	2426	0		14
05	85715	X	73592	-0-	-12123	-0-	70895	3	2697	9	Y	2452	2455	0		11
06	82950	X	65212	-0-	-17738	-0-	62936	3	2276	9	Y	2069	2070	0		10
07	84537	X	68046	-0-	-16491	-0-	65168	3	2878	9	Y	2616	2598	0		28
08	84537	X	57532	-0-	-27005	-0-	54450	3	3082	9	Y	2802	2806	0		24
09	75990	X	63072	-0-	-12918	-0-	60602	3	2470	9	Y	2245	2247	0		22
10	73594	X	64367	-0-	-9227	-0-	61681	3	2686	9	Y	2442	2444	0		20
11	65850	X	62371	-0-	-3479	-0-	60015	3	2356	9	Y	2142	2144	0		18
*12	68045	X	61919	-0-	-6126	-0-	59696	3	2223	9	Y	2021	2017	0		22

TOTAL GAS PROD: 832,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,846

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
01	82967	X	82967	-0-	-0-	-0-	79097	3	3870	9	Y	3518	3528	0		10
02	69328	X	64971	-0-	-4357	-0-	62037	3	2934	9	Y	2667	2654	0		23
03	76756	X	69310	-0-	-7446	-0-	66158	3	3152	9	Y	2865	2878	0		10
04	75990	X	67898	-0-	-8092	-0-	64896	3	3002	9	Y	2729	2724	0		15
05	78523	X	64949	-0-	-13574	-0-	62086	3	2863	9	Y	2603	2606	0		12
06	75990	X	59421	-0-	-16569	-0-	56972	3	2449	9	Y	2226	2227	0		11
07	71920	X	59774	-0-	-12146	-0-	57276	3	2498	9	Y	2271	2258	0		24
08	70153	X	61159	-0-	-8994	-0-	58731	3	2428	9	Y	2207	2212	0		19
09	67890	X	62439	-0-	-5451	-0-	59560	3	2879	9	Y	2617	2611	0		25
10	66579	X	66579	-0-	-0-	-0-	63826	3	2753	9	Y	2503	2508	0		20
11	65508	X	65508	-0-	-0-	-0-	62804	3	2704	9	Y	2458	2457	0		21
*12	135673	X	135673	-0-	-0-	-0-	122309	3	13364	9	Y	12149	12039	0		131

TOTAL GAS PROD: 860,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,813

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
01	61184	X	61184	-0-	-0-	-0-	56496	3	4688	9	Y	4262	4277	0		12
02	70289	X	70289	-0-	-0-	-0-	65507	3	4782	9	Y	4347	4322	0		37
03	68432	X	68432	-0-	-0-	-0-	63881	3	4551	9	Y	4137	4160	0		14
04	74087	X	74087	-0-	-0-	-0-	69486	3	4601	9	Y	4183	4173	0		24
05	73076	X	73076	-0-	-0-	-0-	67821	3	5255	9	Y	4777	4779	0		22
06	66792	X	66792	-0-	-0-	-0-	59728	3	7064	9	Y	6422	6413	0		31
07	77810	X	62291	-0-	-15519	-0-	55403	3	6888	9	Y	6262	6226	0		67
08	91507	X	91507	-0-	-0-	-0-	79646	3	11861	9	Y	10783	10757	0		93
09	76685	X	76685	-0-	-0-	-0-	72404	3	4281	9	Y	3892	3947	0		38
10	84241	X	84241	-0-	-0-	-0-	75875	3	8366	9	Y	7605	7582	0		61
11	88560	X	49706	-0-	-38854	-0-	45240	3	4466	9	Y	4060	4087	0		34
*12	91512	X	63560	-0-	-27952	-0-	61320	3	2240	9	Y	2036	2048	0		22

TOTAL GAS PROD: 841,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,766

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	56327	X	10749	-0-	-45578	-0-	10079	3	670	9	Y	609	626	0		2
02	50484	X	30303	-0-	-20181	-0-	27425	3	2878	9	Y	2616	2596	0		22
03	54591	X	36725	-0-	-17866	-0-	33969	3	2756	9	Y	2505	2518	0		9
04	52740	X	34771	-0-	-17969	-0-	32212	3	2559	9	Y	2326	2322	0		13
05	52297	X	34069	-0-	-18228	-0-	31606	3	2463	9	Y	2239	2242	0		10
06	35550	X	30499	-0-	-5051	-0-	28339	3	2160	9	Y	1964	1965	0		9
07	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	35188	3	2490	9	Y	2264	2249	0		24
08	36735	X	26186	-0-	-10549	-0-	24383	3	1803	9	Y	1639	1649	0		14
09	34770	X	19932	-0-	-14838	-0-	18054	3	1878	9	Y	1707	1704	0		17
10	37665	X	18037	-0-	-19628	-0-	16329	3	1708	9	Y	1553	1558	0		12
11	36450	X	14717	-0-	-21733	-0-	13134	3	1583	9	Y	1439	1439	0		12
*12	37665	X	25137	-0-	-12528	-0-	23052	3	2085	9	Y	1895	1887	0		20

TOTAL GAS PROD: 318,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,756

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
01	51863	X	48019	-0-	-3844	-0-	43791	3	4228	9	Y	3844	3857	0		11
02	45276	X	42587	-0-	-2689	-0-	38933	3	3654	9	Y	3322	3305	0		28
03	48577	X	46129	-0-	-2448	-0-	42270	3	3859	9	Y	3508	3524	0		12
04	46590	X	46491	-0-	-99	-0-	42604	3	3887	9	Y	3534	3526	0		20
05	48143	X	45450	-0-	-2693	-0-	41654	3	3796	9	Y	3451	3455	0		16
06	46470	X	40037	-0-	-6433	-0-	36763	3	3274	9	Y	2976	2978	0		14
07	48050	X	40113	-0-	-7937	-0-	36663	3	3450	9	Y	3136	3116	0		34
08	48050	X	38761	-0-	-9289	-0-	35501	3	3260	9	Y	2964	2972	0		26
09	46500	X	40392	-0-	-6108	-0-	36764	3	3628	9	Y	3298	3292	0		32
10	45446	X	41442	-0-	-4004	-0-	38101	3	3341	9	Y	3037	3045	0		24
11	40050	X	33339	-0-	-6711	-0-	30585	3	2754	9	Y	2504	2507	0		21
*12	41726	X	16892	-0-	-24834	-0-	5046	3	11846	9	Y	10769	10674	0		116

TOTAL GAS PROD: 479,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,343

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
01	82832	X	81598	-0-	-1234	-0-	76568	3	5030	9	Y	4573	4588	0		13
02	74816	X	67968	-0-	-6848	-0-	63811	3	4157	9	Y	3779	3760	0		32
03	82832	X	71722	-0-	-11110	-0-	67500	3	4222	9	Y	3838	3857	0		13
04	78960	X	67927	-0-	-11033	-0-	64038	3	3889	9	Y	3535	3528	0		20
05	81592	X	66034	-0-	-15558	-0-	62123	3	3911	9	Y	3555	3559	0		16
06	78960	X	48773	-0-	-30187	-0-	45713	3	3060	9	Y	2782	2785	0		13
07	75237	X	56645	-0-	-18592	-0-	52688	3	3957	9	Y	3597	3572	0		38
08	71734	X	60611	-0-	-11123	-0-	56763	3	3848	9	Y	3498	3506	0		30
09	67920	X	59748	-0-	-8172	-0-	55600	3	4148	9	Y	3771	3764	0		37
10	66030	X	59849	-0-	-6181	-0-	56072	3	3777	9	Y	3434	3443	0		28
11	58650	X	42233	-0-	-16417	-0-	39264	3	2969	9	Y	2699	2704	0		23
*12	61752	X	-0-	-0-	-61752	-0-					Y	334	353	0		4

TOTAL GAS PROD: 683,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,395

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	37076	X	34028	-0-	-3048	-0-	30931	3	3097	9	Y	2815	2826	0			8
02	33488	X	20643	-0-	-12845	-0-	18556	3	2087	9	Y	1897	1889	0			16
03	50361	X	50361	-0-	-0-	-0-	46268	3	4093	9	Y	3721	3724	0			13
04	59708	X	59708	-0-	-0-	-0-	55581	3	4127	9	Y	3752	3744	0			21
05	63377	X	63377	-0-	-0-	-0-	59132	3	4245	9	Y	3859	3862	0			18
06	42406	X	42406	-0-	-0-	-0-	39722	3	2684	9	Y	2440	2446	0			12
07	61690	X	53610	-0-	-8080	-0-	50592	3	3018	9	Y	2744	2727	0			29
08	63364	X	47147	-0-	-16217	-0-	44105	3	3042	9	Y	2765	2770	0			24
09	61320	X	58349	-0-	-2971	-0-	54745	3	3604	9	Y	3276	3268	0			32
10	63364	X	62598	-0-	-766	-0-	59164	3	3434	9	Y	3122	3129	0			25
11	62944	X	62944	-0-	-0-	-0-	59486	3	3458	9	Y	3144	3142	0			27
*12	60295	X	49450	-0-	-10845	-0-	46602	3	2848	9	Y	2589	2588	0			28

TOTAL GAS PROD: 604,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,124

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
01	73749	X	68484	-0-	-5265	-0-	65972	3	2512	9	N	2284	2188	0			164
02	64092	X	59263	-0-	-4829	-0-	57419	3	1844	9	N	1676	1759	0			81
03	69533	X	65714	-0-	-3819	-0-	63600	3	2114	9	N	1922	1934	0			69
04	67290	X	61491	-0-	-5799	-0-	59479	3	2012	9	N	1829	1772	0			126
05	68789	X	62627	-0-	-6162	-0-	61028	3	1599	9	N	1454	1447	0			133
06	66270	X	53000	-0-	-13270	-0-	51547	3	1453	9	N	1321	1368	0			86
07	65720	X	56537	-0-	-9183	-0-	54985	3	1552	9	N	1411	1333	0			164
08	65720	X	49969	-0-	-15751	-0-	48570	3	1399	9	N	1272	1309	0			127
09	61500	X	49674	-0-	-11826	-0-	48094	3	1580	9	N	1436	1430	0			133
10	62620	X	53912	-0-	-8708	-0-	52258	3	1654	9	N	1504	1541	0			96
11	54720	X	51784	-0-	-2936	-0-	50082	3	1702	9	N	1547	1569	0			74
*12	56544	X	49119	-0-	-7425	-0-	47584	3	1535	9	N	1395	1367	0			102

TOTAL GAS PROD: 681,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,051

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
01	70246	X	62654	-0-	-7592	-0-	60259	3	2395	9	N	2177	2105	0			156
02	63448	X	59174	-0-	-4274	-0-	56776	3	2398	9	N	2180	2231	0			105
03	67766	X	65685	-0-	-2081	-0-	63200	3	2485	9	N	2259	2283	0			81
04	65580	X	57785	-0-	-7795	-0-	55593	3	2192	9	N	1993	1937	0			137
05	66960	X	55529	-0-	-11431	-0-	53344	3	2185	9	N	1986	1942	0			181
06	63570	X	51836	-0-	-11734	-0-	49559	3	2277	9	N	2070	2116	0			135
07	65689	X	56895	-0-	-8794	-0-	54667	3	2228	9	N	2025	1925	0			235
08	65689	X	46828	-0-	-18861	-0-	44921	3	1907	9	N	1734	1796	0			173
09	57780	X	45204	-0-	-12576	-0-	43392	3	1812	9	N	1647	1667	0			153
10	56885	X	48806	-0-	-8079	-0-	46624	3	2182	9	N	1984	2010	0			127
11	55050	X	47712	-0-	-7338	-0-	45660	3	2052	9	N	1865	1903	0			89
*12	56885	X	46350	-0-	-10535	-0-	44416	3	1934	9	N	1758	1718	0			129

TOTAL GAS PROD: 644,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,678

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
01	85281	X	75085	-0-	-10196	-0-	71821	3	3264	9	Y	2967	2952	0			70
02	76300	X	68361	-0-	-7939	-0-	64463	3	3898	9	Y	3544	3548	0			66
03	81065	X	75605	-0-	-5460	-0-	72279	3	3326	9	Y	3024	3053	0			37
04	78330	X	72063	-0-	-6267	-0-	68840	3	3223	9	Y	2930	2913	0			54
05	77872	X	69608	-0-	-8264	-0-	66850	3	2758	9	Y	2507	2489	0			72
06	73230	X	64166	-0-	-9064	-0-	60934	3	3232	9	Y	2938	2904	0			106
07	75671	X	65724	-0-	-9947	-0-	62310	3	3414	9	Y	3104	3200	0			10
08	75609	X	65819	-0-	-9790	-0-	63278	3	2541	9	Y	2310	2280	0			40
09	72060	X	64095	-0-	-7965	-0-	61228	3	2867	9	Y	2606	2599	0			47
10	71164	X	71164	-0-	-0-	-0-	67784	3	3380	9	Y	3073	3040	0			80
11	64170	X	63026	-0-	-1144	-0-	60259	3	2767	9	Y	2515	2508	0			87
*12	66247	X	56744	-0-	-9503	-0-	54102	3	2642	9	Y	2402	2424	0			65

TOTAL GAS PROD: 811,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,920

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
01	85777	X	76198	-0-	-9579	-0-	74204	3	1994	9	Y	1813	1802	0			43
02	75544	X	67322	-0-	-8222	-0-	65659	3	1663	9	Y	1512	1527	0			28
03	81623	X	75491	-0-	-6132	-0-	73668	3	1823	9	Y	1657	1665	0			20
04	78990	X	72962	-0-	-6028	-0-	71370	3	1592	9	Y	1447	1440	0			27
05	78833	X	74541	-0-	-4292	-0-	73063	3	1478	9	Y	1344	1332	0			39
06	73740	X	54785	-0-	-18955	-0-	53690	3	1095	9	Y	995	998	0			36
07	75485	X	20226	-0-	-55259	-0-	19912	3	314	9	Y	285	320	0			1
08	75485	X	62662	-0-	-12823	-0-	61130	3	1532	9	Y	1393	1370	0			24
09	72960	X	58505	-0-	-14455	-0-	57027	3	1478	9	Y	1344	1344	0			24
10	74555	X	63027	-0-	-11528	-0-	61398	3	1629	9	Y	1481	1466	0			39
11	60630	X	60614	-0-	-16	-0-	58910	3	1704	9	Y	1549	1534	0			54
*12	62651	X	51331	-0-	-11320	-0-	50153	3	1178	9	Y	1071	1096	0			29

TOTAL GAS PROD: 737,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,891

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
01	83731	X	76967	-0-	-6764	-0-	74159	3	2808	9	Y	2553	2531	0			60
02	74648	X	67870	-0-	-6778	-0-	65982	3	1888	9	Y	1716	1744	0			32
03	80569	X	76536	-0-	-4033	-0-	74367	3	2169	9	Y	1972	1980	0			24
04	77970	X	73284	-0-	-4686	-0-	71746	3	1538	9	Y	1398	1396	0			26
05	79515	X	78960	-0-	-555	-0-	77784	3	1176	9	Y	1069	1064	0			31
06	74490	X	55831	-0-	-18659	-0-	54868	3	963	9	Y	875	875	0			31
07	76539	X	12827	-0-	-63712	-0-	12654	3	173	9	Y	157	188	0			-0-
08	78957	X	55890	-0-	-23067	-0-	54710	3	1180	9	Y	1073	1054	0			19
09	76410	X	59588	-0-	-16822	-0-	58145	3	1443	9	Y	1312	1308	0			23
10	78957	X	66069	-0-	-12888	-0-	64343	3	1726	9	Y	1569	1551	0			41
11	60151	X	60151	-0-	-0-	-0-	58292	3	1859	9	Y	1690	1673	0			58
*12	61566	X	59728	-0-	-1838	-0-	57795	3	1933	9	Y	1757	1767	0			48

TOTAL GAS PROD: 743,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,141

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	58652	X	54014	-0-	-4638	-0-	49733	3	4281	9	N	3892	3894	0			53
02	49756	X	47251	-0-	-2505	-0-	43736	3	3515	9	N	3195	3209	0			39
03	55087	X	53268	-0-	-1819	-0-	49098	3	4170	9	N	3791	3800	0			30
04	52680	X	50808	-0-	-1872	-0-	47076	3	3732	9	N	3393	3375	0			48
05	54095	X	48194	-0-	-5901	-0-	45162	3	3032	9	N	2756	2764	0			40
06	52260	X	46445	-0-	-5815	-0-	43280	3	3165	9	N	2877	2883	0			34
07	53258	X	44650	-0-	-8608	-0-	41694	3	2956	9	N	2687	2670	0			51
08	53258	X	45025	-0-	-8233	-0-	41857	3	3168	9	N	2880	2899	0			32
09	50820	X	45362	-0-	-5458	-0-	42367	3	2995	9	N	2723	2714	0			41
10	48205	X	47606	-0-	-599	-0-	44339	3	3267	9	N	2970	2955	0			56
11	47662	X	47662	-0-	-0-	-0-	44666	3	2996	9	N	2724	2742	0			38
*12	46872	X	45301	-0-	-1571	-0-	42627	3	2674	9	N	2431	2431	0			38

TOTAL GAS PROD: 575,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,319

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
01	62558	X	52527	-0-	-10031	-0-	50079	3	2448	9	N	2225	2227	0			30
02	53172	X	44652	-0-	-8520	-0-	42770	3	1882	9	N	1711	1720	0			21
03	56668	X	50337	-0-	-6331	-0-	47482	3	2855	9	N	2595	2595	0			21
04	53250	X	49139	-0-	-4111	-0-	45910	3	3229	9	N	2935	2915	0			41
05	52514	X	49092	-0-	-3422	-0-	45032	3	4060	9	N	3691	3678	0			54
06	50820	X	47044	-0-	-3776	-0-	42262	3	4782	9	N	4347	4350	0			51
07	50778	X	46713	-0-	-4065	-0-	41832	3	4881	9	N	4437	4403	0			85
08	50778	X	45672	-0-	-5106	-0-	40749	3	4923	9	N	4475	4511	0			49
09	49140	X	45678	-0-	-3462	-0-	40468	3	5210	9	N	4736	4714	0			71
10	49104	X	45769	-0-	-3335	-0-	41470	3	4299	9	N	3908	3905	0			74
11	47040	X	44378	-0-	-2662	-0-	40082	3	4296	9	N	3905	3924	0			55
*12	47213	X	41526	-0-	-5687	-0-	37333	3	4193	9	N	3812	3808	0			59

TOTAL GAS PROD: 562,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,777

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
01	78585	X	70735	-0-	-7850	-0-	68020	3	2715	9	Y	2468	2455	0			58
02	68320	X	61479	-0-	-6841	-0-	59102	3	2377	9	Y	2161	2179	0			40
03	73966	X	70800	-0-	-3166	-0-	68075	3	2725	9	Y	2477	2487	0			30
04	71580	X	66887	-0-	-4693	-0-	64197	3	2690	9	Y	2445	2430	0			45
05	71982	X	62450	-0-	-9532	-0-	60137	3	2313	9	Y	2103	2087	0			61
06	68520	X	50119	-0-	-18401	-0-	48459	3	1660	9	Y	1509	1516	0			54
07	70804	X	55172	-0-	-15632	-0-	53456	3	1716	9	Y	1560	1609	0			5
08	70804	X	37890	-0-	-32914	-0-	36372	3	1518	9	Y	1380	1361	0			24
09	66900	X	52100	-0-	-14800	-0-	49916	3	2184	9	Y	1985	1974	0			35
10	62465	X	61648	-0-	-817	-0-	59147	3	2501	9	Y	2274	2250	0			59
11	54520	X	54520	-0-	-0-	-0-	52170	3	2350	9	Y	2136	2121	0			74
*12	55180	X	47262	-0-	-7918	-0-	45345	3	1917	9	Y	1743	1770	0			47

TOTAL GAS PROD: 691,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,241

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57073	X	57073	-0-	-0-	-0-	54247	3	2826	9	N	2569	2570	0			35
02	51436	X	50840	-0-	-596	-0-	48484	3	2356	9	N	2142	2151	0			26
03	57423	X	57423	-0-	-0-	-0-	54532	3	2891	9	N	2628	2633	0			21
04	55230	X	54944	-0-	-286	-0-	52350	3	2594	9	N	2358	2346	0			33
05	57071	X	51347	-0-	-5724	-0-	49327	3	2020	9	N	1836	1842	0			27
06	55560	X	47242	-0-	-8318	-0-	45204	3	2038	9	N	1853	1858	0			22
07	57412	X	48760	-0-	-8652	-0-	46914	3	1846	9	N	1678	1668	0			32
08	57412	X	50241	-0-	-7171	-0-	48095	3	2146	9	N	1951	1962	0			21
09	54930	X	48647	-0-	-6283	-0-	46621	3	2026	9	N	1842	1835	0			28
10	51336	X	48896	-0-	-2440	-0-	46761	3	2135	9	N	1941	1932	0			37
11	49433	X	49433	-0-	-0-	-0-	47430	3	2003	9	N	1821	1832	0			26
*12	50282	X	46572	-0-	-3710	-0-	44745	3	1827	9	N	1661	1661	0			26

TOTAL GAS PROD: 611,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,280

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64502	X	64502	-0-	-0-	-0-	58806	3	5696	9	Y	5178	5173	0			9
02	58853	X	58853	-0-	-0-	-0-	53992	3	4861	9	Y	4419	4421	0			7
03	61225	X	46056	-0-	-15169	-0-	42603	3	3453	9	Y	3139	3143	0			3
04	62430	X	17962	-0-	-44468	-0-	16090	3	1872	9	Y	1702	1703	0			2
05	65162	X	47705	-0-	-17457	-0-	43332	3	4373	9	Y	3975	3972	0			5
06	63060	X	41052	-0-	-22008	-0-	37658	3	3394	9	Y	3085	3086	0			4
07	64232	X	24615	-0-	-39617	-0-	22473	3	2142	9	Y	1947	1949	0			2
08	47709	X	38178	-0-	-9531	-0-	34459	3	3719	9	Y	3381	3379	0			4
09	47939	X	47939	-0-	-0-	-0-	43893	3	4046	9	Y	3678	3676	0			6
10	64416	X	64416	-0-	-0-	-0-	59727	3	4689	9	Y	4263	4261	0			8
11	70393	X	70393	-0-	-0-	-0-	64930	3	5463	9	Y	4966	4963	0			11
*12	49538	X	49089	-0-	-449	-0-	45147	3	3942	9	Y	3584	3589	0			6

TOTAL GAS PROD: 570,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,317

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38823	X	38823	-0-	-0-	-0-	34501	3	4322	9	N	3929	3926	0			54
02	36246	X	36246	-0-	-0-	-0-	32495	3	3751	9	N	3410	3422	0			42
03	42369	X	42369	-0-	-0-	-0-	38270	3	4099	9	N	3726	3738	0			30
04	42012	X	42012	-0-	-0-	-0-	38115	3	3897	9	N	3543	3523	0			50
05	40571	X	40571	-0-	-0-	-0-	37075	3	3496	9	N	3178	3182	0			46
06	41010	X	40445	-0-	-565	-0-	36773	3	3672	9	N	3338	3345	0			39
07	43400	X	41629	-0-	-1771	-0-	37804	3	3825	9	N	3477	3450	0			66
08	43400	X	42157	-0-	-1243	-0-	38752	3	3405	9	N	3095	3127	0			34
09	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	38163	3	4040	9	N	3673	3652	0			55
10	45445	X	45445	-0-	-0-	-0-	41576	3	3869	9	N	3517	3505	0			67
11	45054	X	45054	-0-	-0-	-0-	42034	3	3020	9	N	2745	2773	0			39
*12	43617	X	43413	-0-	-204	-0-	40685	3	2728	9	N	2480	2481	0			38

TOTAL GAS PROD: 500,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,111

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38368	X	38368	-0-	-0-	-0-	33769	3	4599	9	Y	4181	4177	0			7
02	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	17742	3	2047	9	Y	1861	1865	0			3
03	39505	X	39505	-0-	-0-	-0-	35538	3	3967	9	Y	3606	3606	0			3
04	48790	X	48790	-0-	-0-	-0-	44692	3	4098	9	Y	3725	3723	0			5
05	47960	X	47960	-0-	-0-	-0-	44425	3	3535	9	Y	3214	3215	0			4
06	38220	X	33248	-0-	-4972	-0-	30565	3	2683	9	Y	2439	2440	0			3
07	50406	X	14247	-0-	-36159	-0-	13247	3	1000	9	Y	909	911	0			1
08	50406	X	29822	-0-	-20584	-0-	27158	3	2664	9	Y	2422	2420	0			3
09	48780	X	26277	-0-	-22503	-0-	23895	3	2382	9	Y	2165	2165	0			3
10	47957	X	29363	-0-	-18594	-0-	26818	3	2545	9	Y	2314	2313	0			4
11	33240	X	24240	-0-	-9000	-0-	22239	3	2001	9	Y	1819	1819	0			4
*12	29822	X	22974	-0-	-6848	-0-	21076	3	1898	9	Y	1725	1726	0			3

TOTAL GAS PROD: 374,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,380

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 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
01	60760	X	55917	-0-	-4843	-0-	50825	3	5092	9	Y	4629	4624	0			8
02	60284	X	54170	-0-	-6114	-0-	49640	3	4530	9	Y	4118	4120	0			6
03	66743	X	61500	-0-	-5243	-0-	56709	3	4791	9	Y	4355	4357	0			4
04	64590	X	61358	-0-	-3232	-0-	56754	3	4604	9	Y	4185	4184	0			5
05	59985	X	58487	-0-	-1498	-0-	54063	3	4424	9	Y	4022	4022	0			5
06	59622	X	59622	-0-	-0-	-0-	55585	3	4037	9	Y	3670	3671	0			4
07	107378	X	107378	-0-	-0-	-0-	102376	3	5002	9	Y	4547	4545	0			6
08	63395	X	59317	-0-	-4078	-0-	55062	3	4255	9	Y	3868	3870	0			4
09	61350	X	56107	-0-	-5243	-0-	52323	3	3784	9	Y	3440	3439	0			5
10	69936	X	56338	-0-	-13598	-0-	52566	3	3772	9	Y	3429	3428	0			6
11	67680	X	51140	-0-	-16540	-0-	47645	3	3495	9	Y	3177	3176	0			7
*12	69936	X	52143	-0-	-17793	-0-	48631	3	3512	9	Y	3193	3195	0			5

TOTAL GAS PROD: 733,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,633

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54410	X	54410	-0-	-0-	-0-	49393	3	5017	9	Y	4561	4557	0			8
02	31948	X	25428	-0-	-6520	-0-	23221	3	2207	9	Y	2006	2011	0			3
03	50791	X	50791	-0-	-0-	-0-	46255	3	4536	9	Y	4124	4123	0			4
04	53460	X	53460	-0-	-0-	-0-	49405	3	4055	9	Y	3686	3685	0			5
05	54405	X	42838	-0-	-11567	-0-	39228	3	3610	9	Y	3282	3283	0			4
06	52650	X	37031	-0-	-15619	-0-	34301	3	2730	9	Y	2482	2483	0			3
07	55242	X	11197	-0-	-44045	-0-	10259	3	938	9	Y	853	855	0			1
08	55242	X	43436	-0-	-11806	-0-	39497	3	3939	9	Y	3581	3578	0			4
09	53460	X	39109	-0-	-14351	-0-	36195	3	2914	9	Y	2649	2649	0			4
10	43802	X	43802	-0-	-0-	-0-	40729	3	3073	9	Y	2794	2793	0			5
11	42030	X	39467	-0-	-2563	-0-	36841	3	2626	9	Y	2387	2387	0			5
*12	43431	X	37398	-0-	-6033	-0-	34959	3	2439	9	Y	2217	2219	0			3

TOTAL GAS PROD: 478,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,622

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57517	X	57517	-0-	-0-	-0-	54252	3	3265	9	N	2968	2968	0			41
02	50022	X	50022	-0-	-0-	-0-	47263	3	2759	9	N	2508	2518	0			31
03	55494	X	55494	-0-	-0-	-0-	52238	3	3256	9	N	2960	2967	0			24
04	55650	X	53227	-0-	-2423	-0-	50345	3	2882	9	N	2620	2607	0			37
05	57505	X	51250	-0-	-6255	-0-	49113	3	2137	9	N	1943	1952	0			28
06	55650	X	48393	-0-	-7257	-0-	46009	3	2384	9	N	2167	2170	0			25
07	55490	X	47097	-0-	-8393	-0-	44967	3	2130	9	N	1936	1924	0			37
08	55490	X	47335	-0-	-8155	-0-	45007	3	2328	9	N	2116	2130	0			23
09	53220	X	45047	-0-	-8173	-0-	42873	3	2174	9	N	1976	1969	0			30
10	51243	X	48339	-0-	-2904	-0-	46043	3	2296	9	N	2087	2077	0			40
11	48390	X	44084	-0-	-4306	-0-	42360	3	1724	9	N	1567	1585	0			22
*12	47337	X	43591	-0-	-3746	-0-	38854	3	4737	9	N	4306	4261	0			67

TOTAL GAS PROD: 591,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,154

LT. GIBSON 1 STATE C WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76167	X	69451	-0-	-6716	-0-	66353	3	3098	9	Y	2816	2827	0			8
02	68796	X	61167	-0-	-7629	-0-	58425	3	2742	9	Y	2493	2480	0			21
03	75454	X	69362	-0-	-6092	-0-	66546	3	2816	9	Y	2560	2572	0			9
04	73020	X	66825	-0-	-6195	-0-	64122	3	2703	9	Y	2457	2452	0			14
05	74555	X	63877	-0-	-10678	-0-	61234	3	2643	9	Y	2403	2406	0			11
06	67200	X	55125	-0-	-12075	-0-	52841	3	2284	9	Y	2076	2077	0			10
07	69347	X	53109	-0-	-16238	-0-	50853	3	2256	9	Y	2051	2039	0			22
08	69347	X	56237	-0-	-13110	-0-	53863	3	2374	9	Y	2158	2161	0			19
09	66840	X	54366	-0-	-12474	-0-	51752	3	2614	9	Y	2376	2372	0			23
10	63891	X	57057	-0-	-6834	-0-	54646	3	2411	9	Y	2192	2197	0			18
11	55140	X	51306	-0-	-3834	-0-	49137	3	2169	9	Y	1972	1973	0			17
*12	56234	X	50692	-0-	-5542	-0-	48433	3	2259	9	Y	2054	2049	0			22

TOTAL GAS PROD: 708,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,608

LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45877	X	45877	-0-	-0-	-0-	41977	3	3900	9	Y	3545	3560	0			10
02	41412	X	39038	-0-	-2374	-0-	35837	3	3201	9	Y	2910	2895	0			25
03	45849	X	39540	-0-	-6309	-0-	36600	3	2940	9	Y	2673	2689	0			9
04	44370	X	40156	-0-	-4214	-0-	36960	3	3196	9	Y	2905	2898	0			16
05	45849	X	38096	-0-	-7753	-0-	35271	3	2825	9	Y	2568	2572	0			12
06	44370	X	30838	-0-	-13532	-0-	27999	3	2839	9	Y	2581	2581	0			12
07	41695	X	27238	-0-	-14457	-0-	24680	3	2558	9	Y	2325	2312	0			25
08	41509	X	31290	-0-	-10219	-0-	28859	3	2431	9	Y	2210	2216	0			19
09	40170	X	30689	-0-	-9481	-0-	28211	3	2478	9	Y	2253	2250	0			22
10	38099	X	31272	-0-	-6827	-0-	29061	3	2211	9	Y	2010	2016	0			16
11	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	28935	3	2242	9	Y	2038	2037	0			17
*12	32693	X	32693	-0-	-0-	-0-	30306	3	2387	9	Y	2170	2164	0			23

TOTAL GAS PROD: 417,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,188

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LT. GIBSON 1 STATE F WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50304	X	50304	-0-	-0-	-0-	40764	3	9540	9	Y	8673	8651	0			25
02	47461	X	47461	-0-	-0-	-0-	40953	3	6508	9	Y	5916	5891	0			50
03	38998	X	36529	-0-	-2469	-0-	32226	3	4303	9	Y	3912	3949	0			13
04	39990	X	38834	-0-	-1156	-0-	35035	3	3799	9	Y	3454	3447	0			20
05	41323	X	40003	-0-	-1320	-0-	36369	3	3634	9	Y	3304	3309	0			15
06	39990	X	31907	-0-	-8083	-0-	28978	3	2929	9	Y	2663	2665	0			13
07	42594	X	31874	-0-	-10720	-0-	28641	3	3233	9	Y	2939	2921	0			31
08	40114	X	36701	-0-	-3413	-0-	33745	3	2956	9	Y	2687	2695	0			23
09	38820	X	35349	-0-	-3471	-0-	32347	3	3002	9	Y	2729	2725	0			27
10	40313	X	40313	-0-	-0-	-0-	37350	3	2963	9	Y	2694	2699	0			22
11	51126	X	51126	-0-	-0-	-0-	47928	3	3198	9	Y	2907	2904	0			25
*12	60821	X	60821	-0-	-0-	-0-	56935	3	3886	9	Y	3533	3520	0			38

TOTAL GAS PROD: 501,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,411

LT. GIBSON 1 STATE G WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92969	X	-0-	-0-	-92969	-0-					Y	199	198	0			1
02	83972	X	18290	-0-	-65682	-0-	16131	3	2159	9	Y	1963	1947	0			17
03	92969	X	45688	-0-	-47281	-0-	41528	3	4160	9	Y	3782	3786	0			13
04	66120	X	56735	-0-	-9385	-0-	52514	3	4221	9	Y	3837	3828	0			22
05	72519	X	72519	-0-	-0-	-0-	68387	3	4132	9	Y	3756	3761	0			17
06	69281	X	69281	-0-	-0-	-0-	65718	3	3563	9	Y	3239	3241	0			15
07	71629	X	71629	-0-	-0-	-0-	67563	3	4066	9	Y	3696	3671	0			40
08	80656	X	80656	-0-	-0-	-0-	77273	3	3383	9	Y	3075	3088	0			27
09	80300	X	80300	-0-	-0-	-0-	76877	3	3423	9	Y	3112	3109	0			30
10	80605	X	80605	-0-	-0-	-0-	77557	3	3048	9	Y	2771	2779	0			22
11	70740	X	72	-0-	-70668	-0-	62	3	10	9	Y	9	31	0			-0-
*12	73098	X	22795	-0-	-50303	-0-	21427	3	1368	9	Y	1244	1231	0			13

TOTAL GAS PROD: 598,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,683

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
01	53382	X	30766	-0-	-22616	-0-	27804	3	30	4	Y	2665	2743	0			11
							2932	9									
02	48216	X	40832	-0-	-7384	-0-	36231	3	1	4	Y	4182	4181	0			12
							4600	9									
03	51361	X	51361	-0-	-0-	-0-	46811	3	4550	9	Y	4136	4141	0			7
04	49080	X	49001	-0-	-79	-0-	44800	3	4201	9	Y	3819	3817	0			9
05	50007	X	50007	-0-	-0-	-0-	45661	3	1	4	Y	3950	3950	0			9
							4345	9									
06	49710	X	42019	-0-	-7691	-0-	37941	3	2	4	Y	3705	3703	0			11
							4076	9									
07	50561	X	42246	-0-	-8315	-0-	38007	3	2	4	Y	3852	3856	0			7
							4237	9									
08	50561	X	41362	-0-	-9199	-0-	37262	3	2	4	Y	3725	3718	0			7
							4098	9									
09	48930	X	38142	-0-	-10788	-0-	34551	3	1	4	Y	3264	3265	0			6
							3590	9									
10	50003	X	41385	-0-	-8618	-0-	37533	3	2	4	Y	3500	3493	0			13
							3850	9									
11	42030	X	40232	-0-	-1798	-0-	36760	3	5	4	Y	3152	3146	0			19
							3467	9									
*12	42253	X	40874	-0-	-1379	-0-	37579	3	3	4	Y	2993	2995	0			17
							3292	9									

TOTAL GAS PROD: 508,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,943

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	42630	X	42630	-0-	-0-	-0-	39273	3	3357	9	Y	3052	3063	0			9
02	40908	X	35404	-0-	-5504	-0-	32521	3	2883	9	Y	2621	2608	0			22
03	45291	X	33838	-0-	-11453	-0-	30946	3	2892	9	Y	2629	2642	0			9
04	43830	X	35992	-0-	-7838	-0-	33113	3	2879	9	Y	2617	2611	0			15
05	45167	X	32569	-0-	-12598	-0-	29857	3	2712	9	Y	2465	2469	0			11
06	41250	X	26839	-0-	-14411	-0-	24485	3	2354	9	Y	2140	2141	0			10
07	39184	X	15845	-0-	-23339	-0-	13848	3	1997	9	Y	1815	1806	0			19
08	37200	X	23295	-0-	-13905	-0-	20959	3	2336	9	Y	2124	2125	0			18
09	36000	X	22991	-0-	-13009	-0-	20564	3	2427	9	Y	2206	2203	0			21
10	32581	X	25498	-0-	-7083	-0-	23182	3	2316	9	Y	2105	2109	0			17
11	26850	X	22212	-0-	-4638	-0-	20163	3	2049	9	Y	1863	1864	0			16
*12	23746	X	22932	-0-	-814	-0-	20686	3	2246	9	Y	2042	2036	0			22

TOTAL GAS PROD: 340,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,679

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
01	89435	X	81242	-0-	-8193	-0-	75236	3	6006	9	Y	5460	5481	0			16
02	80640	X	69327	-0-	-11313	-0-	64297	3	5030	9	Y	4573	4550	0			39
03	87854	X	78081	-0-	-9773	-0-	72535	3	5546	9	Y	5042	5064	0			17
04	85020	X	75837	-0-	-9183	-0-	70625	3	5212	9	Y	4738	4728	0			27
05	86273	X	72743	-0-	-13530	-0-	67680	3	5063	9	Y	4603	4609	0			21
06	78630	X	60340	-0-	-18290	-0-	56148	3	4192	9	Y	3811	3814	0			18
07	78368	X	56057	-0-	-22311	-0-	51983	3	4074	9	Y	3704	3682	0			40
08	78368	X	69311	-0-	-9057	-0-	64489	3	4822	9	Y	4384	4386	0			38
09	75840	X	66893	-0-	-8947	-0-	61830	3	5063	9	Y	4603	4596	0			45
10	72757	X	70619	-0-	-2138	-0-	65781	3	4838	9	Y	4398	4408	0			35
11	67080	X	64686	-0-	-2394	-0-	60198	3	4488	9	Y	4080	4080	0			35
*12	69316	X	65915	-0-	-3401	-0-	61138	3	4777	9	Y	4343	4331	0			47

TOTAL GAS PROD: 831,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,739

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
01	60884	X	32517	-0-	-28367	-0-	30040	3	32	4	Y	2223	2286	0			9
							2445	9									
02	54992	X	38114	-0-	-16878	-0-	34526	3	1	4	Y	3261	3261	0			9
							3587	9									
03	55118	X	45088	-0-	-10030	-0-	41437	3	3651	9	Y	3319	3323	0			5
04	53340	X	42546	-0-	-10794	-0-	39336	3	3210	9	Y	2918	2916	0			7
05	52390	X	40174	-0-	-12216	-0-	36988	3	1	4	Y	2895	2895	0			7
							3185	9									
06	43620	X	37634	-0-	-5986	-0-	34678	3	2	4	Y	2685	2684	0			8
							2954	9									
07	45074	X	40473	-0-	-4601	-0-	37391	3	2	4	Y	2800	2803	0			5
							3080	9									
08	45074	X	38759	-0-	-6315	-0-	35814	3	2	4	Y	2675	2670	0			5
							2943	9									
09	42540	X	34951	-0-	-7589	-0-	32375	3	1	4	Y	2341	2342	0			4
							2575	9									
10	40486	X	38009	-0-	-2477	-0-	35300	3	2	4	Y	2461	2456	0			9
							2707	9									
11	47667	X	47667	-0-	-0-	-0-	44799	3	6	4	Y	2602	2595	0			16
							2862	9									
*12	46377	X	46377	-0-	-0-	-0-	41652	3	3	4	Y	4293	4285	0			24
							4722	9									

TOTAL GAS PROD: 482,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,473

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. 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	75640	X	21437	-0-		-54203	-0-	19897	3	21	4	Y	1381	1420	0			6
								1519	9									
02	32430	X	32430	-0-		-0-	-0-	30106	3	2324	9	Y	2113	2113	0			6
03	39957	X	39957	-0-		-0-	-0-	37109	3	2848	9	Y	2589	2591	0			4
04	37473	X	37473	-0-		-0-	-0-	34885	3	2588	9	Y	2353	2352	0			5
05	37791	X	37791	-0-		-0-	-0-	35283	3	1	4	Y	2279	2279	0			5
								2507	9									
06	38670	X	34790	-0-		-3880	-0-	32560	3	2	4	Y	2025	2024	0			6
								2228	9									
07	38254	X	37940	-0-		-314	-0-	35341	3	2	4	Y	2361	2362	0			5
								2597	9									
08	39048	X	39048	-0-		-0-	-0-	36468	3	2	4	Y	2344	2340	0			4
								2578	9									
09	37020	X	36032	-0-		-988	-0-	33698	3	1	4	Y	2121	2121	0			4
								2333	9									
10	40142	X	40142	-0-		-0-	-0-	37662	3	2	4	Y	2253	2249	0			8
								2478	9									
11	37433	X	37433	-0-		-0-	-0-	35093	3	4	4	Y	2124	2119	0			13
								2336	9									
*12	38254	X	34148	-0-		-4106	-0-	32164	3	3	4	Y	1801	1804	0			10
								1981	9									

TOTAL GAS PROD: 428,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,744

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. 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	51863	X	1136	-0-		-50727	-0-	911	3	9	4	N	196	194	0			2
								216	9									
02	46564	X	15590	-0-		-30974	-0-	14149	3	21	4	N	1291	1287	0			6
								1420	9									
03	51553	X	19259	-0-		-32294	-0-	17899	3	5	4	N	1232	1232	0			6
								1355	9									
04	48090	X	29442	-0-		-18648	-0-	26038	3	10	4	N	3085	3071	0			20
								3394	9									
05	34739	X	34739	-0-		-0-	-0-	30967	3	13	4	N	3417	3421	0			16
								3759	9									
06	28310	X	28310	-0-		-0-	-0-	24269	3	2	4	N	3672	3668	0			20
								4039	9									
07	30411	X	27898	-0-		-2513	-0-	23646	3	24	4	N	3844	3845	0			19
								4228	9									
08	34751	X	25398	-0-		-9353	-0-	21974	3	36	4	N	3080	3084	0			15
								3388	9									
09	33875	X	33875	-0-		-0-	-0-	29654	3	26	4	N	3814	3811	0			18
								4195	9									
10	34751	X	29647	-0-		-5104	-0-	26716	3	13	4	N	2653	2651	0			20
								2918	9									
11	28320	X	13783	-0-		-14537	-0-	12812	3	19	4	N	865	877	0			8
								952	9									
*12	34999	X	12371	-0-		-22628	-0-	11510	3	7	4	N	776	776	0			8
								854	9									

TOTAL GAS PROD: 271,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,925

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	46934	X	27595	-0-	-19339	-0-	22861	3	20	4	N	4285	4267	0			33
							4714	9									
02	41244	X	26465	-0-	-14779	-0-	21922	3	18	4	N	4114	4129	0			18
							4525	9									
03	45446	X	2665	-0-	-42781	-0-	2654	3	1	4	N	9	27	0			-0-
							10	9									
04	43950	X	8387	-0-	-35563	-0-	6716	3	9	4	N	1511	1501	0			10
							1662	9									
05	29295	X	19339	-0-	-9956	-0-	15640	3	13	4	N	3351	3345	0			16
							3686	9									
06	28350	X	12728	-0-	-15622	-0-	10304	3	2	4	N	2202	2206	0			12
							2422	9									
07	29295	X	14942	-0-	-14353	-0-	11925	3	24	4	N	2721	2720	0			13
							2993	9									
08	19344	X	17239	-0-	-2105	-0-	13767	3	37	4	N	3123	3121	0			15
							3435	9									
09	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	17876	3	26	4	N	3597	3595	0			17
							3957	9									
10	19344	X	14501	-0-	-4843	-0-	11993	3	13	4	N	2268	2268	0			17
							2495	9									
11	16680	X	2824	-0-	-13856	-0-	2400	3	10	4	N	376	390	0			3
							414	9									
*12	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,557

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
01	46252	X	24939	-0-	-21313	-0-	22264	3	13	4	N	2420	2425	0			19
							2662	9									
02	42840	X	29512	-0-	-13328	-0-	25722	3	18	4	N	3429	3433	0			15
							3772	9									
03	47430	X	41886	-0-	-5544	-0-	37379	3	5	4	N	4093	4089	0			19
							4502	9									
04	45900	X	45043	-0-	-857	-0-	40523	3	10	4	N	4100	4093	0			26
							4510	9									
05	47337	X	43695	-0-	-3642	-0-	39309	3	13	4	N	3975	3982	0			19
							4373	9									
06	40530	X	35714	-0-	-4816	-0-	32414	3	2	4	N	2998	3001	0			16
							3298	9									
07	46531	X	9581	-0-	-36950	-0-	8536	3	5	4	N	945	956	0			5
							1040	9									
08	46531	X	40553	-0-	-5978	-0-	35552	3	33	4	N	4516	4499	0			22
							4968	9									
09	45030	X	43099	-0-	-1931	-0-	38812	3	26	4	N	3874	3878	0			18
							4261	9									
10	43710	X	42330	-0-	-1380	-0-	38160	3	14	4	N	3778	3768	0			28
							4156	9									
11	39240	X	34932	-0-	-4308	-0-	31494	3	21	4	N	3106	3107	0			27
							3417	9									
*12	44547	X	38368	-0-	-6179	-0-	34144	3	7	4	N	3834	3821	0			40
							4217	9									

TOTAL GAS PROD: 429,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,068

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	50778	X	24090	-0-	-26688	-0-	21865	3	12	4	N	2012	2017	0			16
							2213	9									
02	44212	X	28658	-0-	-15554	-0-	25923	3	18	4	N	2470	2475	0			11
							2717	9									
03	48949	X	42416	-0-	-6533	-0-	38398	3	5	4	N	3648	3642	0			17
							4013	9									
04	47050	X	47050	-0-	-0-	-0-	42815	3	10	4	N	3841	3833	0			25
							4225	9									
05	47120	X	42812	-0-	-4308	-0-	38901	3	13	4	N	3544	3552	0			17
							3898	9									
06	41040	X	27939	-0-	-13101	-0-	25489	3	2	4	N	2225	2230	0			12
							2448	9									
07	48608	X	12865	-0-	-35743	-0-	11588	3	5	4	N	1156	1162	0			6
							1272	9									
08	48608	X	27560	-0-	-21048	-0-	24065	3	33	4	N	3147	3138	0			15
							3462	9									
09	47040	X	40522	-0-	-6518	-0-	37199	3	26	4	N	2997	2998	0			14
							3297	9									
10	42811	X	34325	-0-	-8486	-0-	30513	3	14	4	N	3453	3441	0			26
							3798	9									
11	30963	X	30963	-0-	-0-	-0-	28277	3	21	4	N	2423	2428	0			21
							2665	9									
*12	41881	X	31697	-0-	-10184	-0-	28600	3	7	4	N	2809	2801	0			29
							3090	9									

TOTAL GAS PROD: 390,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,725

APOLLO 48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293139 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9464 - 20071

01	61721	X	56011	-0-	-5710	-0-	51384	3	4627	9	Y	4206	4193	0			38
02	55748	X	47579	-0-	-8169	-0-	43530	3	4049	9	Y	3681	3686	0			33
03	61721	X	50860	-0-	-10861	-0-	46331	3	4529	9	Y	4117	4114	0			36
04	59460	X	50795	-0-	-8665	-0-	46845	3	3950	9	Y	3591	3626	0			1
05	61411	X	50073	-0-	-11338	-0-	45696	3	4377	9	Y	3979	3939	0			41
06	54210	X	34883	-0-	-19327	-0-	31509	3	3374	9	Y	3067	3071	0			37
07	52669	X	39190	-0-	-13479	-0-	35806	3	3384	9	Y	3076	3092	0			21
08	52483	X	42782	-0-	-9701	-0-	39100	3	3682	9	Y	3347	3360	0			8
09	50790	X	38962	-0-	-11828	-0-	35633	3	3329	9	Y	3026	3027	0			7
10	50065	X	42604	-0-	-7461	-0-	39041	3	3563	9	Y	3239	3232	0			14
11	41400	X	29581	-0-	-11819	-0-	26823	3	2758	9	Y	2507	2506	0			15
*12	42780	X	42620	-0-	-160	-0-	39740	3	2880	9	Y	2618	2624	0			9

TOTAL GAS PROD: 525,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,454

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. 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	49321	X	18992	-0-		-30329		-0-		16870	3	21	4	N	1910	1900	0			15
										2101	9									
02	42644	X	27709	-0-		-14935		-0-		24508	3	20	4	N	2892	2894	0			13
										3181	9									
03	46686	X	36053	-0-		-10633		-0-		32323	3	5	4	N	3386	3383	0			16
										3725	9									
04	45180	X	41047	-0-		-4133		-0-		36763	3	10	4	N	3885	3876	0			25
										4274	9									
05	40534	X	40534	-0-		-0-		-0-		36650	3	13	4	N	3519	3527	0			17
										3871	9									
06	34890	X	33805	-0-		-1085		-0-		30935	3	2	4	N	2607	2610	0			14
										2868	9									
07	42408	X	36845	-0-		-5563		-0-		33689	3	24	4	N	2847	2847	0			14
										3132	9									
08	42408	X	33381	-0-		-9027		-0-		30423	3	37	4	N	2655	2656	0			13
										2921	9									
09	41040	X	28505	-0-		-12535		-0-		26072	3	26	4	N	2188	2191	0			10
										2407	9									
10	40548	X	24690	-0-		-15858		-0-		22617	3	13	4	N	1873	1869	0			14
										2060	9									
11	35670	X	16679	-0-		-18991		-0-		15972	3	18	4	N	626	634	0			6
										689	9									
*12	36859	X	25499	-0-		-11360		-0-		23283	3	7	4	N	2008	1993	0			21
										2209	9									

TOTAL GAS PROD: 363,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,396

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. 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	55025	X	52441	-0-		-2584		-0-		48409	3	132	4	N	3545	3535	0			27
										3900	9									
02	48524	X	46993	-0-		-1531		-0-		43340	3	61	4	N	3265	3278	0			14
										3592	9									
03	52855	X	49929	-0-		-2926		-0-		46270	3	58	4	N	3274	3273	0			15
										3601	9									
04	50760	X	50661	-0-		-99		-0-		46986	3	112	4	N	3239	3233	0			21
										3563	9									
05	52452	X	48390	-0-		-4062		-0-		44940	3	144	4	N	3005	3012	0			14
										3306	9									
06	50760	X	33528	-0-		-17232		-0-		31410	3	13	4	N	1914	1918	0			10
										2105	9									
07	55669	X	55669	-0-		-0-		-0-		52544	3	246	4	N	2617	2614	0			13
										2879	9									
08	52359	X	42228	-0-		-10131		-0-		39201	3	405	4	N	2384	2386	0			11
										2622	9									
09	50670	X	37553	-0-		-13117		-0-		34520	3	280	4	N	2503	2502	0			12
										2753	9									
10	55676	X	39185	-0-		-16491		-0-		36074	3	144	4	N	2697	2689	0			20
										2967	9									
11	53880	X	33237	-0-		-20643		-0-		31163	3	208	4	N	1696	1701	0			15
										1866	9									
*12	55676	X	40876	-0-		-14800		-0-		37804	3	80	4	N	2720	2707	0			28
										2992	9									

TOTAL GAS PROD: 530,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,859

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	58683	X	48644	-0-	-10039	-0-	45268	3	3376	9	Y	3069	3061	0			28
02	56196	X	43623	-0-	-12573	-0-	40667	3	2956	9	Y	2687	2691	0			24
03	62217	X	47995	-0-	-14222	-0-	44788	3	3207	9	Y	2915	2914	0			25
04	60210	X	44660	-0-	-15550	-0-	41948	3	2712	9	Y	2465	2489	0			1
05	55490	X	39944	-0-	-15546	-0-	36822	3	3122	9	Y	2838	2810	0			29
06	47070	X	32910	-0-	-14160	-0-	30393	3	2517	9	Y	2288	2289	0			28
07	48298	X	34916	-0-	-13382	-0-	32390	3	2526	9	Y	2296	2308	0			16
08	47988	X	39819	-0-	-8169	-0-	36935	3	2884	9	Y	2622	2632	0			6
09	44670	X	42831	-0-	-1839	-0-	40089	3	2742	9	Y	2493	2493	0			6
10	43307	X	43307	-0-	-0-	-0-	40547	3	2760	9	Y	2509	2504	0			11
11	43181	X	43181	-0-	-0-	-0-	40843	3	2338	9	Y	2125	2123	0			13
*12	63944	X	63944	-0-	-0-	-0-	61692	3	2252	9	Y	2047	2053	0			7

TOTAL GAS PROD: 525,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,354

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
01	68578	X	68578	-0-	-0-	-0-	60426	3	8152	9	Y	7411	7385	0			68
02	63509	X	63509	-0-	-0-	-0-	55871	3	7638	9	Y	6944	6949	0			63
03	73714	X	73714	-0-	-0-	-0-	65340	3	8374	9	Y	7613	7610	0			66
04	69420	X	56703	-0-	-12717	-0-	50487	3	6216	9	Y	5651	5715	0			2
05	71734	X	63312	-0-	-8422	-0-	55104	3	8208	9	Y	7462	7387	0			77
06	71340	X	56395	-0-	-14945	-0-	48627	3	7768	9	Y	7062	7054	0			85
07	73718	X	56868	-0-	-16850	-0-	49772	3	7096	9	Y	6451	6492	0			44
08	73718	X	59614	-0-	-14104	-0-	53095	3	6519	9	Y	5926	5956	0			14
09	85901	X	85901	-0-	-0-	-0-	78444	3	7457	9	Y	6779	6776	0			17
10	66444	X	66444	-0-	-0-	-0-	59915	3	6529	9	Y	5935	5927	0			25
11	57690	X	47147	-0-	-10543	-0-	42076	3	5071	9	Y	4610	4608	0			27
*12	88753	X	5428	-0-	-83325	-0-	3731	3	1697	9	Y	1543	1565	0			5

TOTAL GAS PROD: 703,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,387

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
01	52855	X	37014	-0-	-15841	-0-	32548	3	4466	9	Y	4060	4031	0			37
02	46340	X	15347	-0-	-30993	-0-	14052	3	1295	9	Y	1177	1203	0			11
03	50406	X	1658	-0-	-48748	-0-	1604	3	54	9	Y	49	60	0			-0-
04	35820	X	-0-	-0-	-35820	-0-					Y	19	19	0			-0-
05	37014	X	229	-0-	-36785	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	35820	X	1138	-0-	-34682	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	20201	3	3707	9	Y	3370	3362	0			8
09	38091	X	38091	-0-	-0-	-0-	785	1	32377	3	Y	4481	4478	0			11
							4929	9									
10	47495	X	47495	-0-	-0-	-0-	816	1	41428	3	Y	4774	4765	0			20
							5251	9									
11	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	766	1	19998	3	Y	2049	2057	0			12
							2254	9									
*12	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	818	1	30915	3	Y	3354	3354	0			12
							3689	9									

TOTAL GAS PROD: 223,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,334

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	67673	X	56473	-0-	-11200	-0-	50681	3	5792	9	Y	5265	5235	0			48
02	60396	X	38153	-0-	-22243	-0-	34531	3	3622	9	Y	3293	3311	0			30
03	64015	X	7110	-0-	-56905	-0-	6766	3	344	9	Y	313	340	0			3
04	54660	X	16	-0-	-54644	-0-	16	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	56482	X	4942	-0-	-51540	-0-	4251	3	691	9	Y	628	622	0			6
06	54660	X	9130	-0-	-45530	-0-	7537	3	1593	9	Y	1448	1436	0			18
07	28799	X	18662	-0-	-10137	-0-	15404	3	3258	9	Y	2962	2960	0			20
08	33660	X	33660	-0-	-0-	-0-	28987	3	4673	9	Y	4248	4258	0			10
09	43755	X	43755	-0-	-0-	-0-	39409	3	4346	9	Y	3951	3951	0			10
10	54516	X	54516	-0-	-0-	-0-	48463	3	6053	9	Y	5503	5490	0			23
11	53602	X	53602	-0-	-0-	-0-	48101	3	5501	9	Y	5001	4994	0			30
*12	30455	X	30455	-0-	-0-	-0-	28297	3	2158	9	Y	1962	1985	0			7

TOTAL GAS PROD: 350,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,574

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
01	66092	X	-0-	-0-	-66092	-0-					Y	-0-					-0-
02	59192	X	-0-	-0-	-59192	-0-					Y	-0-					-0-
03	65534	X	-0-	-0-	-65534	-0-					Y	-0-					-0-
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	51227	X	51227	-0-	-0-	-0-	47056	3	4171	9	Y	3792	3780	0			35
02	45063	X	45063	-0-	-0-	-0-	41337	3	3726	9	Y	3387	3391	0			31
03	51863	X	51699	-0-	-164	-0-	47552	3	4147	9	Y	3770	3768	0			33
04	57129	X	57129	-0-	-0-	-0-	53151	3	3978	9	Y	3616	3648	0			1
05	57584	X	57584	-0-	-0-	-0-	52646	3	4938	9	Y	4489	4444	0			46
06	53488	X	53488	-0-	-0-	-0-	48811	3	4677	9	Y	4252	4247	0			51
07	65197	X	65197	-0-	-0-	-0-	59799	3	5398	9	Y	4907	4925	0			33
08	59608	X	59608	-0-	-0-	-0-	54974	3	4634	9	Y	4213	4236	0			10
09	57120	X	53989	-0-	-3131	-0-	49929	3	4060	9	Y	3691	3692	0			9
10	61504	X	50237	-0-	-11267	-0-	46567	3	3670	9	Y	3336	3331	0			14
11	59520	X	53323	-0-	-6197	-0-	49761	3	3562	9	Y	3238	3233	0			19
*12	69965	X	69965	-0-	-0-	-0-	66486	3	3479	9	Y	3163	3171	0			11

TOTAL GAS PROD: 668,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,854

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	62688	X	62688	-0-	-0-	-0-	58579	3	4109	9	Y	3735	3723	0			34
02	59304	X	57505	-0-	-1799	-0-	53523	3	3982	9	Y	3620	3621	0			33
03	65658	X	47603	-0-	-18055	-0-	44706	3	2897	9	Y	2634	2644	0			23
04	63540	X	7615	-0-	-55925	-0-	7223	3	392	9	Y	356	379	0			-0-
05	64635	X	20160	-0-	-44475	-0-	19182	3	978	9	Y	889	880	0			9
06	61620	X	22386	-0-	-39234	-0-	20604	3	1782	9	Y	1620	1609	0			20
07	57722	X	8856	-0-	-48866	-0-	7756	3	1100	9	Y	1000	1013	0			7
08	47616	X	16905	-0-	-30711	-0-	15456	3	1449	9	Y	1317	1321	0			3
09	22380	X	20174	-0-	-2206	-0-	18953	3	1221	9	Y	1110	1110	0			3
10	24900	X	24900	-0-	-0-	-0-	23350	3	1550	9	Y	1409	1406	0			6
11	22380	X	17511	-0-	-4869	-0-	16312	3	1199	9	Y	1090	1090	0			6
*12	29592	X	29592	-0-	-0-	-0-	28084	3	1508	9	Y	1371	1372	0			5

TOTAL GAS PROD: 335,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,151

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
01	65751	X	64727	-0-	-1024	-0-	59861	3	4866	9	Y	4424	4419	0			13
02	59388	X	53897	-0-	-5491	-0-	50927	3	2970	9	Y	2700	2690	0			23
03	65751	X	58584	-0-	-7167	-0-	55801	3	2783	9	Y	2530	2544	0			9
04	62640	X	54876	-0-	-7764	-0-	52511	3	2365	9	Y	2150	2147	0			12
05	64728	X	54447	-0-	-10281	-0-	52131	3	2316	9	Y	2105	2107	0			10
06	62640	X	47741	-0-	-14899	-0-	45823	3	1918	9	Y	1744	1746	0			8
07	59675	X	46677	-0-	-12998	-0-	44689	3	1988	9	Y	1807	1796	0			19
08	58590	X	50415	-0-	-8175	-0-	48352	3	2063	9	Y	1875	1878	0			16
09	54870	X	47674	-0-	-7196	-0-	45549	3	2125	9	Y	1932	1929	0			19
10	54436	X	51740	-0-	-2696	-0-	49653	3	2087	9	Y	1897	1901	0			15
11	48780	X	47848	-0-	-932	-0-	45495	3	2353	9	Y	2139	2136	0			18
*12	53735	X	53735	-0-	-0-	-0-	51568	3	2167	9	Y	1970	1967	0			21

TOTAL GAS PROD: 632,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,273

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
01	61845	X	58135	-0-	-3710	-0-	51492	3	6643	9	Y	6039	6050	0			16
02	55048	X	53357	-0-	-1691	-0-	47402	3	5955	9	Y	5414	5399	0			31
03	58776	X	56619	-0-	-2157	-0-	50326	3	6293	9	Y	5721	5730	0			22
04	56250	X	53942	-0-	-2308	-0-	48067	3	5875	9	Y	5341	5339	0			24
05	59086	X	52449	-0-	-6637	-0-	46766	3	5683	9	Y	5166	5144	0			46
06	57180	X	36403	-0-	-20777	-0-	32227	3	4176	9	Y	3796	3767	0			75
07	56637	X	40957	-0-	-15680	-0-	35610	3	5347	9	Y	4861	4892	0			44
08	56606	X	38114	-0-	-18492	-0-	33079	3	5035	9	Y	4577	4557	0			64
09	53940	X	40335	-0-	-13605	-0-	34846	3	5489	9	Y	4990	5003	0			51
10	52452	X	47637	-0-	-4815	-0-	41715	3	5922	9	Y	5384	5376	0			59
11	44599	X	44599	-0-	-0-	-0-	39478	3	5121	9	Y	4655	4682	0			32
*12	44148	X	44148	-0-	-0-	-0-	39092	3	5056	9	Y	4596	4581	0			47

TOTAL GAS PROD: 566,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,540

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	71424	X	56779	-0-	-14645	-0-	50782	3	5997	9	Y	5452	5463	0			14
02	61040	X	50972	-0-	-10068	-0-	45695	3	5277	9	Y	4797	4783	0			28
03	65255	X	58301	-0-	-6954	-0-	52410	3	5891	9	Y	5355	5362	0			21
04	61500	X	59200	-0-	-2300	-0-	53507	3	5693	9	Y	5175	5173	0			23
05	58559	X	56253	-0-	-2306	-0-	51017	3	5236	9	Y	4760	4740	0			43
06	56430	X	28469	-0-	-27961	-0-	25660	3	2809	9	Y	2554	2546	0			51
07	60822	X	28399	-0-	-32423	-0-	25327	3	3072	9	Y	2793	2819	0			25
08	60822	X	28555	-0-	-32267	-0-	25284	3	3271	9	Y	2974	2957	0			42
09	58860	X	31975	-0-	-26885	-0-	28314	3	3661	9	Y	3328	3336	0			34
10	56265	X	37583	-0-	-18682	-0-	33180	3	4403	9	Y	4003	3993	0			44
11	41313	X	41313	-0-	-0-	-0-	36675	3	4638	9	Y	4216	4231	0			29
*12	45972	X	45972	-0-	-0-	-0-	40972	3	5000	9	Y	4545	4528	0			46

TOTAL GAS PROD: 523,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,952

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
01	38316	X	36235	-0-	-2081	-0-	33178	3	26	4	Y	2755	2751	0			20
							3031	9									
02	33908	X	33527	-0-	-381	-0-	30901	3	8	4	Y	2380	2377	0			23
							2618	9									
03	38905	X	37203	-0-	-1702	-0-	34509	3	8	4	Y	2442	2458	0			7
							2686	9									
04	37650	X	35904	-0-	-1746	-0-	33278	3	8	4	Y	2380	2371	0			16
							2618	9									
05	38905	X	37130	-0-	-1775	-0-	34458	3	13	4	Y	2417	2416	0			17
							2659	9									
06	36000	X	35827	-0-	-173	-0-	33255	3	14	4	Y	2325	2318	0			24
							2558	9									
07	37200	X	36338	-0-	-862	-0-	33978	3	2360	9	Y	2145	2158	0			11
08	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	37628	3	2654	9	Y	2413	2405	0			19
09	38573	X	38573	-0-	-0-	-0-	36088	3	2485	9	Y	2259	2259	0			19
10	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	36914	3	2267	9	Y	2061	2061	0			19
11	39007	X	39007	-0-	-0-	-0-	36667	3	2340	9	Y	2127	2124	0			22
*12	40269	X	38395	-0-	-1874	-0-	35723	3	2	4	Y	2427	2429	0			20
							2670	9									

TOTAL GAS PROD: 447,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,131

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. GAS LIFT	(I)(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
01	98363	X	87641	-0-		-10722		-0-	84991 2582	3 9	68	4	Y	2347	2344	0			17
02	88564	X	77976	-0-		-10588		-0-	75647 2310	3 9	19	4	Y	2100	2097	0			20
03	98053	X	86084	-0-		-11969		-0-	83624 2441	3 9	19	4	Y	2219	2232	0			7
04	94890	X	80045	-0-		-14845		-0-	77733 2294	3 9	18	4	Y	2085	2078	0			14
05	93217	X	68640	-0-		-24577		-0-	66799 1813	3 9	28	4	Y	1648	1650	0			12
06	84810	X	66282	-0-		-18528		-0-	64435 1815	3 9	32	4	Y	1650	1645	0			17
07	86335	X	49855	-0-		-36480		-0-	48371	3	1484	9	Y	1349	1359	0			7
08	86087	X	57958	-0-		-28129		-0-	56038	3	1920	9	Y	1745	1739	0			13
09	80040	X	56889	-0-		-23151		-0-	54898 1990	3 9	1	4	Y	1809	1806	0			16
10	68634	X	66326	-0-		-2308		-0-	64154 2171	3 9	1	4	Y	1974	1972	0			18
11	66270	X	62714	-0-		-3556		-0-	60501	3	2213	9	Y	2012	2009	0			21
*12	61994	X	61994	-0-		-0-		-0-	59932 2058	3 9	4	4	Y	1871	1876	0			16

TOTAL GAS PROD: 822,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,809

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. GAS LIFT	(I)(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
01	83638	X	70385	-0-		-13253		-0-	63559	3	6826	9	Y	6205	6217	0			16
02	71596	X	62595	-0-		-9001		-0-	56577	3	6018	9	Y	5471	5455	0			32
03	76787	X	68222	-0-		-8565		-0-	61810	3	6412	9	Y	5829	5839	0			22
04	71940	X	64276	-0-		-7664		-0-	58385	3	5891	9	Y	5355	5353	0			24
05	72230	X	65780	-0-		-6450		-0-	59984	3	5796	9	Y	5269	5246	0			47
06	68100	X	52236	-0-		-15864		-0-	47873	3	4363	9	Y	3966	3934	0			79
07	69316	X	61498	-0-		-7818		-0-	56281	3	5217	9	Y	4743	4779	0			43
08	68231	X	64496	-0-		-3735		-0-	58668	3	5828	9	Y	5298	5267	0			74
09	64290	X	57853	-0-		-6437		-0-	52492	3	5361	9	Y	4874	4898	0			50
10	65782	X	61484	-0-		-4298		-0-	55718	3	5766	9	Y	5242	5235	0			57
11	62430	X	54289	-0-		-8141		-0-	49519	3	4770	9	Y	4336	4363	0			30
*12	64511	X	58006	-0-		-6505		-0-	52387	3	5619	9	Y	5108	5086	0			52

TOTAL GAS PROD: 741,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,696

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. GAS LIFT	(I)(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
01	76229	X	69427	-0-		-6802		-0-	61884	3	7543	9	Y	6857	6870	0			18
02	64904	X	63109	-0-		-1795		-0-	56219	3	6890	9	Y	6264	6246	0			36
03	71858	X	67017	-0-		-4841		-0-	59625	3	7392	9	Y	6720	6730	0			26
04	69540	X	63354	-0-		-6186		-0-	56588	3	6766	9	Y	6151	6149	0			28
05	70928	X	58167	-0-		-12761		-0-	52108	3	6059	9	Y	5508	5487	0			49
06	67620	X	48913	-0-		-18707		-0-	43400	3	5513	9	Y	5012	4962	0			99
07	67983	X	41713	-0-		-26270		-0-	36657	3	5056	9	Y	4596	4654	0			41
08	67022	X	53276	-0-		-13746		-0-	46708	3	6568	9	Y	5971	5928	0			84
09	63360	X	54094	-0-		-9266		-0-	47431	3	6663	9	Y	6057	6079	0			62
10	60510	X	60510	-0-		-0-		-0-	53258	3	7252	9	Y	6593	6583	0			72
11	51570	X	50996	-0-		-574		-0-	45035	3	5961	9	Y	5419	5454	0			37
*12	55893	X	53508	-0-		-2385		-0-	47010	3	6498	9	Y	5907	5884	0			60

TOTAL GAS PROD: 684,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,055

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	77686	X	62329	-0-	-15357	-0-	55385	3	6944	9	Y	6313	6326	0			17
02	66416	X	56545	-0-	-9871	-0-	50300	3	6245	9	Y	5677	5661	0			33
03	71145	X	62765	-0-	-8380	-0-	56003	3	6762	9	Y	6147	6156	0			24
04	66120	X	59977	-0-	-6143	-0-	53657	3	6320	9	Y	5745	5743	0			26
05	67394	X	58389	-0-	-9005	-0-	52328	3	6061	9	Y	5510	5487	0			49
06	60750	X	41838	-0-	-18912	-0-	37416	3	4422	9	Y	4020	3989	0			80
07	62775	X	32393	-0-	-30382	-0-	28817	3	3576	9	Y	3251	3302	0			29
08	62775	X	50250	-0-	-12525	-0-	44395	3	5855	9	Y	5323	5277	0			75
09	59970	X	44261	-0-	-15709	-0-	39128	3	5133	9	Y	4666	4693	0			48
10	58404	X	53970	-0-	-4434	-0-	48144	3	5826	9	Y	5296	5286	0			58
11	48630	X	40918	-0-	-7712	-0-	36024	3	4894	9	Y	4449	4476	0			31
*12	50251	X	48111	-0-	-2140	-0-	42913	3	5198	9	Y	4725	4708	0			48

TOTAL GAS PROD: 611,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,122

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
01	77097	X	66402	-0-	-10695	-0-	58971	3	7431	9	Y	6755	6768	0			18
02	66864	X	60759	-0-	-6105	-0-	54153	3	6606	9	Y	6005	5988	0			35
03	74028	X	67921	-0-	-6107	-0-	60811	3	7110	9	Y	6464	6474	0			25
04	68970	X	64540	-0-	-4430	-0-	57883	3	6657	9	Y	6052	6050	0			27
05	67270	X	63298	-0-	-3972	-0-	56750	3	6548	9	Y	5953	5927	0			53
06	65730	X	52367	-0-	-13363	-0-	47328	3	5039	9	Y	4581	4543	0			91
07	67921	X	58458	-0-	-9463	-0-	52408	3	6050	9	Y	5500	5542	0			49
08	67921	X	65387	-0-	-2534	-0-	57764	3	7623	9	Y	6930	6882	0			97
09	64530	X	52953	-0-	-11577	-0-	47324	3	5629	9	Y	5117	5161	0			53
10	63302	X	60189	-0-	-3113	-0-	53746	3	6443	9	Y	5857	5846	0			64
11	63270	X	53897	-0-	-9373	-0-	48038	3	5859	9	Y	5326	5353	0			37
*12	65379	X	55851	-0-	-9528	-0-	49798	3	6053	9	Y	5503	5484	0			56

TOTAL GAS PROD: 722,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,043

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
01	42005	X	35167	-0-	-6838	-0-	31005	3	4162	9	Y	3784	3785	0			19
02	37940	X	34611	-0-	-3329	-0-	30700	3	3911	9	Y	3555	3553	0			21
03	42005	X	37186	-0-	-4819	-0-	33124	3	4062	9	Y	3693	3697	0			17
04	36600	X	30322	-0-	-6278	-0-	26862	3	3460	9	Y	3145	3140	0			22
05	38316	X	31842	-0-	-6474	-0-	27794	3	4048	9	Y	3680	3687	0			15
06	37080	X	24049	-0-	-13031	-0-	19632	3	4417	9	Y	4015	4008	0			22
07	38316	X	21017	-0-	-17299	-0-	18360	3	2657	9	Y	2415	2429	0			8
08	37200	X	21057	-0-	-16143	-0-	17743	3	3314	9	Y	3013	3010	0			11
09	30810	X	21341	-0-	-9469	-0-	16962	3	4379	9	Y	3981	3951	0			41
10	31837	X	26002	-0-	-5835	-0-	22630	3	3372	9	Y	3065	3085	0			21
11	24060	X	23968	-0-	-92	-0-	21338	3	2630	9	Y	2391	2391	0			21
*12	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	25126	3	3460	9	Y	3145	3155	0			11

TOTAL GAS PROD: 335,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,882

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
01	61535	X	49458	-0-	-12077	-0-	44139	3	5319	9	Y	4835	4831	0			24
02	53648	X	42566	-0-	-11082	-0-	38338	3	4228	9	Y	3844	3845	0			23
03	56451	X	50111	-0-	-6340	-0-	45509	3	4602	9	Y	4184	4188	0			19
04	54330	X	35253	-0-	-19077	-0-	32149	3	3104	9	Y	2822	2822	0			19
05	49445	X	42159	-0-	-7286	-0-	37691	3	4468	9	Y	4062	4065	0			16
06	48480	X	28407	-0-	-20073	-0-	25769	3	2638	9	Y	2398	2401	0			13
07	50096	X	26293	-0-	-23803	-0-	23751	3	2542	9	Y	2311	2317	0			7
08	50096	X	28952	-0-	-21144	-0-	26301	3	2651	9	Y	2410	2408	0			9
09	40800	X	38844	-0-	-1956	-0-	34589	3	4255	9	Y	3868	3837	0			40
10	43909	X	43909	-0-	-0-	-0-	39319	3	4590	9	Y	4173	4185	0			28
11	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	41852	3	3246	9	Y	2951	2953	0			26
*12	48738	X	48738	-0-	-0-	-0-	46088	3	2650	9	Y	2409	2426	0			9

TOTAL GAS PROD: 479,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,267

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
01	64852	X	50320	-0-	-14532	-0-	42891	3	7429	9	Y	6754	6751	0			34
02	51772	X	44650	-0-	-7122	-0-	38158	3	6492	9	Y	5902	5901	0			35
03	57319	X	49874	-0-	-7445	-0-	42811	3	7063	9	Y	6421	6427	0			29
04	53280	X	44121	-0-	-9159	-0-	38019	3	6102	9	Y	5547	5538	0			38
05	56239	X	56239	-0-	-0-	-0-	48901	3	7338	9	Y	6671	6682	0			27
06	48690	X	38846	-0-	-9844	-0-	33831	3	5015	9	Y	4559	4561	0			25
07	49879	X	32253	-0-	-17626	-0-	27992	3	4261	9	Y	3874	3887	0			12
08	56234	X	32433	-0-	-23801	-0-	27854	3	4579	9	Y	4163	4160	0			15
09	54420	X	38937	-0-	-15483	-0-	33039	3	5898	9	Y	5362	5321	0			56
10	56234	X	44273	-0-	-11961	-0-	37713	3	6560	9	Y	5964	5980	0			40
11	40297	X	40297	-0-	-0-	-0-	35161	3	5136	9	Y	4669	4667	0			42
*12	42342	X	42342	-0-	-0-	-0-	36411	3	5931	9	Y	5392	5415	0			19

TOTAL GAS PROD: 514,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,278

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
01	75857	X	53687	-0-	-22170	-0-	47388	3	6299	9	Y	5726	5737	0			15
02	63252	X	49466	-0-	-13786	-0-	43762	3	5704	9	Y	5185	5170	0			30
03	68789	X	53181	-0-	-15608	-0-	47029	3	6152	9	Y	5593	5601	0			22
04	61140	X	50330	-0-	-10810	-0-	44654	3	5676	9	Y	5160	5159	0			23
05	54777	X	47889	-0-	-6888	-0-	42526	3	5363	9	Y	4875	4854	0			44
06	53010	X	12763	-0-	-40247	-0-	11252	3	1511	9	Y	1374	1391	0			27
07	54777	X	5814	-0-	-48963	-0-	5445	3	369	9	Y	335	359	0			3
08	53196	X	37727	-0-	-15469	-0-	32317	3	5410	9	Y	4918	4852	0			69
09	50340	X	44195	-0-	-6145	-0-	38710	3	5485	9	Y	4986	5004	0			51
10	50002	X	50002	-0-	-0-	-0-	44061	3	5941	9	Y	5401	5393	0			59
11	48331	X	48331	-0-	-0-	-0-	42910	3	5421	9	Y	4928	4953	0			34
*12	47723	X	47723	-0-	-0-	-0-	42440	3	5283	9	Y	4803	4788	0			49

TOTAL GAS PROD: 501,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,284

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. GAS LIFT (I)(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
01	99200	X	89709	-0-	-9491	-0-	82219	3	7490	9	Y	6809	6826	0			18
02	88312	X	77817	-0-	-10495	-0-	71317	3	6500	9	Y	5909	5893	0			34
03	94953	X	86805	-0-	-8148	-0-	79270	3	7535	9	Y	6850	6858	0			26
04	91890	X	81961	-0-	-9929	-0-	74975	3	6986	9	Y	6351	6348	0			29
05	94953	X	79698	-0-	-15255	-0-	73389	3	6309	9	Y	5735	5713	0			51
06	86820	X	74762	-0-	-12058	-0-	69377	3	5385	9	Y	4895	4849	0			97
07	86800	X	83334	-0-	-3466	-0-	75891	3	7443	9	Y	6766	6802	0			61
08	86800	X	56152	-0-	-30648	-0-	51247	3	4905	9	Y	4459	4457	0			63
09	81960	X	42879	-0-	-39081	-0-	39207	3	3672	9	Y	3338	3367	0			34
10	83328	X	54487	-0-	-28841	-0-	48744	3	5743	9	Y	5221	5198	0			57
11	80640	X	48236	-0-	-32404	-0-	43338	3	4898	9	Y	4453	4479	0			31
*12	83328	X	49132	-0-	-34196	-0-	43949	3	5183	9	Y	4712	4695	0			48

TOTAL GAS PROD: 824,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,498

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. GAS LIFT (I)(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
01	41881	X	36201	-0-	-5680	-0-	31733	3	4468	9	Y	4062	4069	0			11
02	37828	X	33519	-0-	-4309	-0-	29446	3	4073	9	Y	3703	3693	0			21
03	41881	X	36320	-0-	-5561	-0-	32037	3	4283	9	Y	3894	3900	0			15
04	39300	X	34939	-0-	-4361	-0-	30925	3	4014	9	Y	3649	3647	0			17
05	37107	X	30502	-0-	-6605	-0-	26945	3	3557	9	Y	3234	3222	0			29
06	35910	X	10700	-0-	-25210	-0-	9256	3	1444	9	Y	1313	1316	0			26
07	36301	X	10392	-0-	-25909	-0-	9011	3	1381	9	Y	1255	1270	0			11
08	36301	X	18566	-0-	-17735	-0-	15705	3	2861	9	Y	2601	2576	0			36
09	34950	X	31646	-0-	-3304	-0-	27470	3	4176	9	Y	3796	3793	0			39
10	39746	X	39746	-0-	-0-	-0-	34460	3	5286	9	Y	4805	4791	0			53
11	34323	X	34323	-0-	-0-	-0-	29869	3	4454	9	Y	4049	4074	0			28
*12	36104	X	36104	-0-	-0-	-0-	31121	3	4983	9	Y	4530	4512	0			46

TOTAL GAS PROD: 352,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,891

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. GAS LIFT (I)(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
01	109275	X	87614	-0-	-21661	-0-	84351	3	3263	9	Y	2966	2940	0			70
02	94220	X	77634	-0-	-16586	-0-	75216	3	2418	9	Y	2198	2227	0			41
03	100502	X	85560	-0-	-14942	-0-	83059	3	2501	9	Y	2274	2287	0			28
04	97260	X	81877	-0-	-15383	-0-	79631	3	2246	9	Y	2042	2032	0			38
05	92597	X	77076	-0-	-15521	-0-	75073	3	2003	9	Y	1821	1806	0			53
06	84780	X	52868	-0-	-31912	-0-	51687	3	1181	9	Y	1074	1088	0			39
07	85963	X	13520	-0-	-72443	-0-	13272	3	248	9	Y	225	263	0			1
08	85560	X	52325	-0-	-33235	-0-	50618	3	1707	9	Y	1552	1526	0			27
09	81870	X	54510	-0-	-27360	-0-	52774	3	1736	9	Y	1578	1577	0			28
10	77066	X	64284	-0-	-12782	-0-	62278	3	2006	9	Y	1824	1804	0			48
11	54396	X	54396	-0-	-0-	-0-	52870	3	1526	9	Y	1387	1387	0			48
*12	56327	X	49134	-0-	-7193	-0-	47786	3	1348	9	Y	1225	1240	0			33

TOTAL GAS PROD: 750,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,166

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. 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	70091	X	46148	-0-		-23943	-0-	43317	3	47	4	Y	2531	2597	0			11
								2784	9									
02	62944	X	53313	-0-		-9631	-0-	49353	3	1	4	Y	3599	3600	0			10
								3959	9									
03	64108	X	58877	-0-		-5231	-0-	55123	3	3754	9	Y	3413	3417	0			6
04	62040	X	56050	-0-		-5990	-0-	52669	3	3381	9	Y	3074	3073	0			7
05	59024	X	52454	-0-		-6570	-0-	49200	3	1	4	Y	2957	2957	0			7
								3253	9									
06	57120	X	46801	-0-		-10319	-0-	43930	3	3	4	Y	2607	2606	0			8
								2868	9									
07	56482	X	50863	-0-		-5619	-0-	47540	3	2	4	Y	3019	3021	0			6
								3321	9									
08	56482	X	48174	-0-		-8308	-0-	45130	3	2	4	Y	2765	2766	0			5
								3042	9									
09	54660	X	41082	-0-		-13578	-0-	38521	3	1	4	Y	2327	2328	0			4
								2560	9									
10	52452	X	47396	-0-		-5056	-0-	44412	3	2	4	Y	2711	2705	0			10
								2982	9									
11	49904	X	49904	-0-		-0-	-0-	46882	3	6	4	Y	2742	2735	0			17
								3016	9									
*12	50871	X	2853	-0-		-48018	-0-	2853	3			Y	-0-	17	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 553,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,745

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. 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	100626	X	53819	-0-		-46807	-0-	50237	3	54	4	Y	3207	3298	0			13
								3528	9									
02	88340	X	68006	-0-		-20334	-0-	62884	3	1	4	Y	4655	4655	0			13
								5121	9									
03	85095	X	74377	-0-		-10718	-0-	69127	3	5250	9	Y	4773	4778	0			8
04	82350	X	70700	-0-		-11650	-0-	66055	3	4645	9	Y	4223	4221	0			10
05	75485	X	67407	-0-		-8078	-0-	62851	3	1	4	Y	4141	4141	0			10
								4555	9									
06	72870	X	49312	-0-		-23558	-0-	45990	3	3	4	Y	3017	3018	0			9
								3319	9									
07	75299	X	64194	-0-		-11105	-0-	59714	3	3	4	Y	4070	4071	0			8
								4477	9									
08	74369	X	56771	-0-		-17598	-0-	52698	3	2	4	Y	3701	3702	0			7
								4071	9									
09	70710	X	53639	-0-		-17071	-0-	49789	3	1	4	Y	3499	3499	0			7
								3849	9									
10	67394	X	60415	-0-		-6979	-0-	56341	3	3	4	Y	3701	3695	0			13
								4071	9									
11	62130	X	16523	-0-		-45607	-0-	15279	3	2	4	Y	1129	1135	0			7
								1242	9									
*12	64201	X	53973	-0-		-10228	-0-	50628	3	4	4	Y	3037	3027	0			17
								3341	9									

TOTAL GAS PROD: 689,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,153

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67239	X	50003	-0-	-17236	-0-	47804	3	2199	9	Y	1999	1979	0			47
02	60732	X	43029	-0-	-17703	-0-	41624	3	1405	9	Y	1277	1300	0			24
03	67239	X	51068	-0-	-16171	-0-	48886	3	2182	9	Y	1984	1984	0			24
04	56460	X	47043	-0-	-9417	-0-	45649	3	1394	9	Y	1267	1268	0			23
05	50902	X	49460	-0-	-1442	-0-	47734	3	1726	9	Y	1569	1547	0			45
06	49410	X	41728	-0-	-7682	-0-	39910	3	1818	9	Y	1653	1639	0			59
07	66103	X	66103	-0-	-0-	-0-	64594	3	1509	9	Y	1372	1427	0			4
08	53171	X	53171	-0-	-0-	-0-	51620	3	1551	9	Y	1410	1390	0			24
09	49170	X	49170	-0-	-0-	-0-	47675	3	1495	9	Y	1359	1359	0			24
10	66092	X	44277	-0-	-21815	-0-	42928	3	1349	9	Y	1226	1218	0			32
11	63960	X	22547	-0-	-41413	-0-	21620	3	927	9	Y	843	846	0			29
*12	66092	X	23776	-0-	-42316	-0-	22677	3	1099	9	Y	999	1001	0			27

TOTAL GAS PROD: 541,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,958

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293969 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8937 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74958	X	61179	-0-	-13779	-0-	56370	3	4809	9	N	4372	4369	0			131
02	64120	X	58269	-0-	-5851	-0-	53899	3	4370	9	N	3973	3970	0			134
03	70990	X	63191	-0-	-7799	-0-	58482	3	4709	9	N	4281	4310	0			105
04	68700	X	57822	-0-	-10878	-0-	53487	3	4335	9	N	3941	3913	0			133
05	67735	X	60412	-0-	-7323	-0-	56104	3	4308	9	N	3916	3909	0			140
06	62430	X	38813	-0-	-23617	-0-	35702	3	3111	9	N	2828	2792	0			176
07	64511	X	46253	-0-	-18258	-0-	42570	3	3683	9	N	3348	3348	0			176
08	63178	X	41360	-0-	-21818	-0-	37988	3	3372	9	N	3065	3108	0			133
09	58470	X	44654	-0-	-13816	-0-	41025	3	3629	9	N	3299	3275	0			157
10	60419	X	11202	-0-	-49217	-0-	10245	3	957	9	N	870	813	0			214
11	44760	X	42897	-0-	-1863	-0-	39271	3	3626	9	N	3296	3489	0			21
*12	46252	X	27689	-0-	-18563	-0-	25230	3	2459	9	N	2235	2252	0			4

TOTAL GAS PROD: 553,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,424

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84010	X	72946	-0-	-11064	-0-	67206	3	5740	9	N	5218	5223	0			157
02	79492	X	68809	-0-	-10683	-0-	63652	3	5157	9	N	4688	4687	0			158
03	88009	X	76960	-0-	-11049	-0-	71471	3	5489	9	N	4990	5025	0			123
04	85170	X	70577	-0-	-14593	-0-	65405	3	5172	9	N	4702	4666	0			159
05	82584	X	78992	-0-	-3592	-0-	73419	3	5573	9	N	5066	5044	0			181
06	74490	X	41571	-0-	-32919	-0-	38355	3	3216	9	N	2924	2923	0			182
07	76973	X	62361	-0-	-14612	-0-	56753	3	5608	9	N	5098	5011	0			269
08	78988	X	71436	-0-	-7552	-0-	64602	3	6834	9	N	6213	6213	0			269
09	76440	X	64753	-0-	-11687	-0-	58832	3	5921	9	N	5383	5397	0			255
10	78988	X	684	-0-	-78304	-0-	263	3	421	9	N	383	544	0			94
11	69120	X	14856	-0-	-54264	-0-	12667	3	2189	9	N	1990	2072	0			12
*12	71424	X	13843	-0-	-57581	-0-	11722	3	2121	9	N	1928	1937	0			3

TOTAL GAS PROD: 637,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,583

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293973 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9235 - 19466

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
01	110484	X	85594	-0-	-24890	-0-	80828	3	4766	9	N	4333	4317	0			130
02	91868	X	78280	-0-	-13588	-0-	74086	3	4194	9	N	3813	3815	0			128
03	101711	X	84269	-0-	-17442	-0-	79879	3	4390	9	N	3991	4021	0			98
04	88110	X	78908	-0-	-9202	-0-	74673	3	4235	9	N	3850	3818	0			130
05	86676	X	81324	-0-	-5352	-0-	77239	3	4085	9	N	3714	3711	0			133
06	83880	X	55791	-0-	-28089	-0-	52889	3	2902	9	N	2638	2607	0			164
07	86676	X	79987	-0-	-6689	-0-	75903	3	4084	9	N	3713	3681	0			196
08	84258	X	68675	-0-	-15583	-0-	65207	3	3468	9	N	3153	3212	0			137
09	78900	X	70433	-0-	-8467	-0-	66635	3	3798	9	N	3453	3426	0			164
10	81313	X	23485	-0-	-57828	-0-	22863	3	622	9	N	565	590	0			139
11	77400	X	63439	-0-	-13961	-0-	60182	3	3257	9	N	2961	3081	0			19
*12	79980	X	38861	-0-	-41119	-0-	36641	3	2220	9	N	2018	2033	0			4

TOTAL GAS PROD: 809,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,202

AUTHENTIC 13 E STATE WELL #: 5H RRCID -> 293974 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9583 - 25783

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
01	84351	X	35574	-0-	-48777	-0-	30798	3	4776	9	Y	4342	4342	0			11
02	75404	X	53308	-0-	-22096	-0-	46447	3	6861	9	Y	6237	6212	0			36
03	83483	X	51090	-0-	-32393	-0-	44376	3	6714	9	Y	6104	6116	0			24
04	73230	X	55520	-0-	-17710	-0-	48645	3	6875	9	Y	6250	6246	0			28
05	59024	X	53260	-0-	-5764	-0-	47017	3	6243	9	Y	5675	5652	0			51
06	57120	X	24961	-0-	-32159	-0-	21703	3	3258	9	Y	2962	2954	0			59
07	53878	X	28232	-0-	-25646	-0-	24319	3	3913	9	Y	3557	3584	0			32
08	53878	X	32848	-0-	-21030	-0-	30035	3	2813	9	Y	2557	2553	0			36
09	52140	X	44000	-0-	-8140	-0-	38860	3	5140	9	Y	4673	4661	0			48
10	53258	X	50222	-0-	-3036	-0-	45354	3	4868	9	Y	4425	4424	0			49
11	48927	X	48927	-0-	-0-	-0-	43249	3	5678	9	Y	5162	5175	0			36
*12	49840	X	49840	-0-	-0-	-0-	44110	3	5730	9	Y	5209	5192	0			53

TOTAL GAS PROD: 527,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,153

AUTHENTIC 13 G STATE WELL #: 7H RRCID -> 293975 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959

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
01	76384	X	70175	-0-	-6209	-0-	63562	3	6613	9	Y	6012	6023	0			16
02	68964	X	63969	-0-	-4995	-0-	58018	3	5951	9	Y	5410	5395	0			31
03	74927	X	68658	-0-	-6269	-0-	62175	3	6483	9	Y	5894	5902	0			23
04	67920	X	66248	-0-	-1672	-0-	60343	3	5905	9	Y	5368	5367	0			24
05	70835	X	61933	-0-	-8902	-0-	56233	3	5700	9	Y	5182	5160	0			46
06	68550	X	43728	-0-	-24822	-0-	39309	3	4419	9	Y	4017	3983	0			80
07	69626	X	51730	-0-	-17896	-0-	46463	3	5267	9	Y	4788	4825	0			43
08	68665	X	32312	-0-	-36353	-0-	28772	3	3540	9	Y	3218	3216	0			45
09	66240	X	49309	-0-	-16931	-0-	44212	3	5097	9	Y	4634	4631	0			48
10	61938	X	58972	-0-	-2966	-0-	53130	3	5842	9	Y	5311	5301	0			58
11	54833	X	54833	-0-	-0-	-0-	49569	3	5264	9	Y	4785	4810	0			33
*12	52093	X	52093	-0-	-0-	-0-	47087	3	5006	9	Y	4551	4538	0			46

TOTAL GAS PROD: 673,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,170

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	64418	X	58410	-0-	-6008	-0-	54226	3	4184	9	N	3804	3797	0			114
02	58184	X	50196	-0-	-7988	-0-	46609	3	3587	9	N	3261	3265	0			110
03	64418	X	53949	-0-	-10469	-0-	50207	3	3742	9	N	3402	3428	0			84
04	62130	X	50184	-0-	-11946	-0-	46628	3	3556	9	N	3233	3208	0			109
05	62310	X	51658	-0-	-10652	-0-	48216	3	3442	9	N	3129	3126	0			112
06	56520	X	30811	-0-	-25709	-0-	28389	3	2422	9	N	2202	2177	0			137
07	55583	X	48215	-0-	-7368	-0-	44412	3	3803	9	N	3457	3412	0			182
08	53940	X	42065	-0-	-11875	-0-	38961	3	3104	9	N	2822	2882	0			122
09	50190	X	44591	-0-	-5599	-0-	41188	3	3403	9	N	3094	3069	0			147
10	51646	X	24306	-0-	-27340	-0-	23585	3	721	9	N	655	641	0			161
11	66478	X	66478	-0-	-0-	-0-	62050	3	4428	9	N	4025	4161	0			25
*12	48205	X	37965	-0-	-10240	-0-	35151	3	2814	9	N	2558	2578	0			5

TOTAL GAS PROD: 558,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,642

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113305	X	87334	-0-	-25971	-0-	80359	3	6975	9	N	6341	6293	0			190
02	94080	X	65713	-0-	-28367	-0-	60722	3	4991	9	N	4537	4574	0			153
03	104160	X	71321	-0-	-32839	-0-	65656	3	5665	9	N	5150	5176	0			127
04	84510	X	73666	-0-	-10844	-0-	67532	3	6134	9	N	5576	5514	0			189
05	87327	X	265	-0-	-87062	-0-	47	3	218	9	N	198	380	0			7
06	84510	X	-0-	-0-	-84510	-0-					N	7	14	0			-0-
07	76136	X	-0-	-0-	-76136	-0-					N	27	26	0			1
08	76136	X	-0-	-0-	-76136	-0-					N	411	394	0			18
09	73680	X	5993	-0-	-67687	-0-	5070	3	923	9	N	839	817	0			40
10	421	X	421	-0-	-0-	-0-	182	3	239	9	N	217	204	0			53
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	4824	3	1024	9	N	931	978	0			6
*12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	6942	3	845	9	N	768	773	0			1

TOTAL GAS PROD: 318,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,002

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
01	71765	X	67739	-0-	-4026	-0-	60842	3	6897	9	Y	6270	6281	0			16
02	64568	X	56356	-0-	-8212	-0-	50768	3	5588	9	Y	5080	5067	0			29
03	72571	X	63227	-0-	-9344	-0-	56800	3	6427	9	Y	5843	5849	0			23
04	70230	X	57488	-0-	-12742	-0-	51868	3	5620	9	Y	5109	5109	0			23
05	72571	X	55709	-0-	-16862	-0-	50324	3	5385	9	Y	4895	4874	0			44
06	65550	X	53028	-0-	-12522	-0-	47877	3	5151	9	Y	4683	4634	0			93
07	62961	X	56564	-0-	-6397	-0-	50893	3	5671	9	Y	5155	5202	0			46
08	64692	X	64692	-0-	-0-	-0-	58711	3	5981	9	Y	5437	5407	0			76
09	57480	X	49959	-0-	-7521	-0-	45154	3	4805	9	Y	4368	4399	0			45
10	56575	X	47215	-0-	-9360	-0-	42255	3	4960	9	Y	4509	4505	0			49
11	60930	X	43811	-0-	-17119	-0-	39333	3	4478	9	Y	4071	4092	0			28
*12	62961	X	44268	-0-	-18693	-0-	39547	3	4721	9	Y	4292	4276	0			44

TOTAL GAS PROD: 660,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,712

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	96038	X	78108	-0-	-17930	-0-	76837	3	1271	9	Y	1155	1154	0			27
02	79576	X	67213	-0-	-12363	-0-	66124	3	1089	9	Y	990	999	0			18
03	88102	X	71468	-0-	-16634	-0-	70177	3	1291	9	Y	1174	1178	0			14
04	85260	X	68089	-0-	-17171	-0-	66904	3	1185	9	Y	1077	1071	0			20
05	85343	X	44507	-0-	-40836	-0-	43737	3	770	9	Y	700	700	0			20
06	75600	X	43752	-0-	-31848	-0-	42982	3	770	9	Y	700	695	0			25
07	74400	X	4261	-0-	-70139	-0-	4213	3	48	9	Y	44	69	0			-0-
08	71455	X	14822	-0-	-56633	-0-	14369	3	453	9	Y	412	405	0			7
09	68100	X	15191	-0-	-52909	-0-	14685	3	506	9	Y	460	459	0			8
10	45198	X	32443	-0-	-12755	-0-	31661	3	782	9	Y	711	700	0			19
11	54693	X	54693	-0-	-0-	-0-	53991	3	702	9	Y	638	635	0			22
*12	15686	X	7914	-0-	-7772	-0-	7851	3	63	9	Y	57	77	0			2

TOTAL GAS PROD: 502,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,118

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71486	X	37342	-0-	-34144	-0-	34018	3	37	4	Y	2988	3075	0			12
							3287	9									
02	64568	X	40923	-0-	-23645	-0-	36728	3	1	4	Y	3813	3814	0			11
							4194	9									
03	58962	X	58942	-0-	-20	-0-	54072	3	4870	9	Y	4427	4431	0			7
04	57060	X	55861	-0-	-1199	-0-	51590	3	4271	9	Y	3883	3881	0			9
05	58962	X	48208	-0-	-10754	-0-	44248	3	1	4	Y	3599	3599	0			9
							3959	9									
06	57030	X	34862	-0-	-22168	-0-	31592	3	2	4	Y	2971	2971	0			9
							3268	9									
07	56761	X	45648	-0-	-11113	-0-	41255	3	2	4	Y	3992	3993	0			8
							4391	9									
08	56761	X	44963	-0-	-11798	-0-	40847	3	2	4	Y	3740	3741	0			7
							4114	9									
09	54930	X	41374	-0-	-13556	-0-	37715	3	1	4	Y	3325	3326	0			6
							3658	9									
10	68302	X	68302	-0-	-0-	-0-	63692	3	3	4	Y	4188	4179	0			15
							4607	9									
11	44190	X	43039	-0-	-1151	-0-	39629	3	5	4	Y	3095	3091	0			19
							3405	9									
*12	47980	X	47980	-0-	-0-	-0-	44455	3	4	4	Y	3201	3202	0			18
							3521	9									

TOTAL GAS PROD: 567,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,222

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101618	X	91588	-0-	-10030	-0-	88234	3	3354	9	Y	3049	3030	0			72
02	90188	X	62874	-0-	-27314	-0-	60574	3	2300	9	Y	2091	2124	0			39
03	89714	X	60618	-0-	-29096	-0-	58459	3	2159	9	Y	1963	1978	0			24
04	88620	X	64616	-0-	-24004	-0-	61296	3	3320	9	Y	3018	2986	0			56
05	91574	X	28484	-0-	-63090	-0-	26766	3	1718	9	Y	1562	1573	0			45
06	88620	X	32112	-0-	-56508	-0-	30625	3	1487	9	Y	1352	1348	0			49
07	69626	X	35216	-0-	-34410	-0-	33761	3	1455	9	Y	1323	1368	0			4
08	66774	X	31094	-0-	-35680	-0-	29421	3	1673	9	Y	1521	1499	0			26
09	64620	X	23300	-0-	-41320	-0-	21602	3	1698	9	Y	1544	1542	0			28
10	35216	X	30388	-0-	-4828	-0-	27929	3	2459	9	Y	2235	2205	0			58
11	34080	X	32941	-0-	-1139	-0-	30786	3	2155	9	Y	1959	1949	0			68
*12	54567	X	54567	-0-	-0-	-0-	52082	3	2485	9	Y	2259	2266	0			61

TOTAL GAS PROD: 547,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,876

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123318	X	98392	-0-	-24926	-0-	92588	3	5804	9	N	5276	5253	0			158
02	107744	X	88616	-0-	-19128	-0-	83484	3	5132	9	N	4665	4666	0			157
03	119288	X	95759	-0-	-23529	-0-	90512	3	5247	9	N	4770	4810	0			117
04	101820	X	89981	-0-	-11839	-0-	84922	3	5059	9	N	4599	4560	0			156
05	98394	X	94246	-0-	-4148	-0-	89248	3	4998	9	N	4544	4537	0			163
06	95220	X	65476	-0-	-29744	-0-	61778	3	3698	9	N	3362	3316	0			209
07	98115	X	81869	-0-	-16246	-0-	77448	3	4421	9	N	4019	4016	0			212
08	95759	X	73214	-0-	-22545	-0-	69198	3	4016	9	N	3651	3705	0			158
09	91200	X	77708	-0-	-13492	-0-	73342	3	4366	9	N	3969	3939	0			188
10	94240	X	15694	-0-	-78546	-0-	15367	3	327	9	N	297	412	0			73
11	79230	X	55400	-0-	-23830	-0-	52144	3	3256	9	N	2960	3014	0			19
*12	81871	X	38191	-0-	-43680	-0-	35834	3	2357	9	N	2143	2158	0			4

TOTAL GAS PROD: 874,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,255

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 294273 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 2102 - 5030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294305 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9364 - 20083

01	130014	X	112718	-0-	-17296	-0-	103526	3	9192	9	Y	8356	8338	0			57
02	117432	X	101563	-0-	-15869	-0-	94458	3	7105	9	Y	6459	6483	0			33
03	124093	X	104664	-0-	-19429	-0-	96050	3	8614	9	Y	7831	7835	0			29
04	114030	X	83580	-0-	-30450	-0-	75808	3	7772	9	Y	7065	7050	0			44
05	112716	X	91353	-0-	-21363	-0-	82832	3	8521	9	Y	7746	7746	0			44
06	109080	X	36878	-0-	-72202	-0-	33790	3	3088	9	Y	2807	2851	0			-0-
07	107539	X	24928	-0-	-82611	-0-	22989	3	1939	9	Y	1763	1686	0			77
08	104656	X	81724	-0-	-22932	-0-	74375	3	7349	9	Y	6681	6712	0			46
09	88410	X	61207	-0-	-27203	-0-	57078	3	4129	9	Y	3754	3795	0			5
10	91357	X	59990	-0-	-31367	-0-	56752	3	3238	9	Y	2944	2946	0			3
11	79080	X	30586	-0-	-48494	-0-	24354	3	6232	9	Y	5665	5662	0			6
*12	81716	X	78973	-0-	-2743	-0-	73824	3	5149	9	Y	4681	4683	0			4

TOTAL GAS PROD: 868,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,752

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 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	EOM BALANCE
01	119412	X	101431	-0-	-17981	-0-	93237	3	8194	9	Y	7449	7433	0	51
02	107856	X	92643	-0-	-15213	-0-	86375	3	6268	9	Y	5698	5720	0	29
03	117676	X	108997	-0-	-8679	-0-	101493	3	7504	9	Y	6822	6825	0	26
04	107070	X	105741	-0-	-1329	-0-	98533	3	7208	9	Y	6553	6538	0	41
05	102827	X	101426	-0-	-1401	-0-	95082	3	6344	9	Y	5767	5775	0	33
06	105480	X	42012	-0-	-63468	-0-	39405	3	2607	9	Y	2370	2403	0	-0-
07	105896	X	17934	-0-	-87962	-0-	16834	3	1100	9	Y	1000	956	0	44
08	105896	X	80505	-0-	-25391	-0-	73082	3	7423	9	Y	6748	6746	0	46
09	102480	X	39461	-0-	-63019	-0-	35864	3	3597	9	Y	3270	3312	0	4
10	101432	X	51623	-0-	-49809	-0-	47221	3	4402	9	Y	4002	4002	0	4
11	77910	X	16756	-0-	-61154	-0-	16756	3			Y	-0-	4	0	-0-
*12	103125	X	103125	-0-	-0-	-0-	95801	3	7324	9	Y	6658	6653	0	5

TOTAL GAS PROD: 861,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,337

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 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	EOM BALANCE
01	90768	X	86138	-0-	-4630	-0-	78042	3	8096	9	Y	7360	7343	0	50
02	74424	X	64869	-0-	-9555	-0-	59316	3	5553	9	Y	5048	5072	0	26
03	82615	X	81202	-0-	-1413	-0-	73630	3	7572	9	Y	6884	6884	0	26
04	83370	X	58378	-0-	-24992	-0-	52863	3	5515	9	Y	5014	5009	0	31
05	86149	X	45140	-0-	-41009	-0-	41055	3	4085	9	Y	3714	3724	0	21
06	83370	X	12892	-0-	-70478	-0-	11330	3	1562	9	Y	1420	1441	0	-0-
07	81189	X	8173	-0-	-73016	-0-	6972	3	1201	9	Y	1092	1044	0	48
08	81189	X	52185	-0-	-29004	-0-	47008	3	5177	9	Y	4706	4722	0	32
09	58380	X	23387	-0-	-34993	-0-	23313	3	74	9	Y	67	99	0	-0-
10	45136	X	-0-	-0-	-45136	-0-					Y	-0-			-0-
11	50490	X	-0-	-0-	-50490	-0-					Y	-0-			-0-
*12	52173	X	-0-	-0-	-52173	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 432,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,305

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 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	EOM BALANCE
01	143375	X	117356	-0-	-26019	-0-	107997	3	9359	9	Y	8508	8490	0	58
02	118888	X	101920	-0-	-16968	-0-	94131	3	7789	9	Y	7081	7103	0	36
03	128247	X	111071	-0-	-17176	-0-	102710	3	8361	9	Y	7601	7608	0	29
04	119640	X	104676	-0-	-14964	-0-	96649	3	8027	9	Y	7297	7280	0	46
05	117366	X	102285	-0-	-15081	-0-	94654	3	7631	9	Y	6937	6943	0	40
06	113580	X	47352	-0-	-66228	-0-	43582	3	3770	9	Y	3427	3467	0	-0-
07	112840	X	33109	-0-	-79731	-0-	30374	3	2735	9	Y	2486	2377	0	109
08	111073	X	92577	-0-	-18496	-0-	83482	3	9095	9	Y	8268	8320	0	57
09	104670	X	41248	-0-	-63422	-0-	37080	3	4168	9	Y	3789	3841	0	5
10	102300	X	27231	-0-	-75069	-0-	26807	3	424	9	Y	385	390	0	-0-
11	89580	X	4816	-0-	-84764	-0-	4816	3			Y	-0-			-0-
*12	92566	X	20700	-0-	-71866	-0-	20700	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 804,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,779

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101587	X	33964	-0-	-67623	-0-	30000	3	3964	9	Y	3604	3600	0			25
02	87808	X	39940	-0-	-47868	-0-	35250	3	4690	9	Y	4264	4267	0			22
03	96689	X	30842	-0-	-65847	-0-	26511	3	4331	9	Y	3937	3944	0			15
04	86802	X	86802	-0-	-0-	-0-	78501	3	8301	9	Y	7546	7514	0			47
05	87348	X	87348	-0-	-0-	-0-	80698	3	6650	9	Y	6045	6057	0			35
06	42780	X	36952	-0-	-5828	-0-	34078	3	2874	9	Y	2613	2648	0			-0-
07	89683	X	8598	-0-	-81085	-0-	7289	3	1309	9	Y	1190	1138	0			52
08	89683	X	63145	-0-	-26538	-0-	55976	3	7169	9	Y	6517	6524	0			45
09	86790	X	37189	-0-	-49601	-0-	35045	3	2144	9	Y	1949	1992	0			2
10	87358	X	35977	-0-	-51381	-0-	33432	3	2545	9	Y	2314	2314	0			2
11	61110	X	5931	-0-	-55179	-0-	3214	3	2717	9	Y	2470	2470	0			2
*12	63147	X	52238	-0-	-10909	-0-	46247	3	5991	9	Y	5446	5444	0			4

TOTAL GAS PROD: 518,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,895

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59582	X	54392	-0-	-5190	-0-	48686	3	5706	9	Y	5187	5196	0			14
02	53648	X	48279	-0-	-5369	-0-	43173	3	5106	9	Y	4642	4629	0			27
03	59117	X	52029	-0-	-7088	-0-	46474	3	5555	9	Y	5050	5058	0			19
04	54750	X	48993	-0-	-5757	-0-	43858	3	5135	9	Y	4668	4666	0			21
05	54405	X	48318	-0-	-6087	-0-	43421	3	4897	9	Y	4452	4433	0			40
06	52650	X	40347	-0-	-12303	-0-	36364	3	3983	9	Y	3621	3589	0			72
07	51801	X	48646	-0-	-3155	-0-	43344	3	5302	9	Y	4820	4849	0			43
08	51801	X	37649	-0-	-14152	-0-	33672	3	3977	9	Y	3615	3607	0			51
09	48990	X	41984	-0-	-7006	-0-	37005	3	4979	9	Y	4526	4530	0			47
10	48639	X	34793	-0-	-13846	-0-	30607	3	4186	9	Y	3805	3810	0			42
11	47070	X	26945	-0-	-20125	-0-	23558	3	3387	9	Y	3079	3100	0			21
*12	48639	X	33463	-0-	-15176	-0-	29367	3	4096	9	Y	3724	3707	0			38

TOTAL GAS PROD: 515,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,189

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9388 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122543	X	109259	-0-	-13284	-0-	99826	3	9433	9	Y	8575	8576	0			9
02	108836	X	88409	-0-	-20427	-0-	81638	3	6771	9	Y	6155	6148	0			16
03	120497	X	-0-	-0-	-120497	-0-					Y	1	17	0			-0-
04	116610	X	-0-	-0-	-116610	-0-					Y	-0-					-0-
05	109244	X	4289	-0-	-104955	-0-	3196	3	1093	9	Y	994	992	0			2
06	105720	X	10481	-0-	-95239	-0-	8508	3	1973	9	Y	1794	1792	0			4
07	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	16465	3	3495	9	Y	3177	3176	0			5
08	38528	X	38528	-0-	-0-	-0-	33416	3	5112	9	Y	4647	4643	0			9
09	10470	X	5731	-0-	-4739	-0-	4453	3	1278	9	Y	1162	1169	0			2
10	31782	X	31782	-0-	-0-	-0-	26975	3	4807	9	Y	4370	4365	0			7
11	61755	X	61755	-0-	-0-	-0-	54515	3	7240	9	Y	6582	6572	0			17
*12	39425	X	39425	-0-	-0-	-0-	34794	3	4631	9	Y	4210	4223	0			4

TOTAL GAS PROD: 409,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,667

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9600 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105803	X	91911	-0-	-13892	-0-	84681	3	7230	9	Y	6573	6560	0			45
02	91336	X	76528	-0-	-14808	-0-	71365	3	5163	9	Y	4694	4715	0			24
03	99293	X	86867	-0-	-12426	-0-	80505	3	6362	9	Y	5784	5786	0			22
04	93420	X	83922	-0-	-9498	-0-	77879	3	6043	9	Y	5494	5482	0			34
05	95046	X	79806	-0-	-15240	-0-	74284	3	5522	9	Y	5020	5025	0			29
06	88950	X	37062	-0-	-51888	-0-	34623	3	2439	9	Y	2217	2246	0			-0-
07	86862	X	10473	-0-	-76389	-0-	9125	3	1348	9	Y	1225	1171	0			54
08	86862	X	82756	-0-	-4106	-0-	75996	3	6760	9	Y	6145	6157	0			42
09	83910	X	49368	-0-	-34542	-0-	46499	3	2869	9	Y	2608	2647	0			3
10	79794	X	43972	-0-	-35822	-0-	41853	3	2119	9	Y	1926	1927	0			2
11	80100	X	5840	-0-	-74260	-0-	5840	3			Y	-0-	2	0			-0-
*12	82770	X	63990	-0-	-18780	-0-	58668	3	5322	9	Y	4838	4834	0			4

TOTAL GAS PROD: 712,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,524

PREWIT-BARBARO 23 B FEE WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 8993 PERF. 9149 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108066	X	96286	-0-	-11780	-0-	82354	3	13932	9	Y	12665	12692	0			33
02	97608	X	87755	-0-	-9853	-0-	75493	3	12262	9	Y	11147	11115	0			65
03	108066	X	93804	-0-	-14262	-0-	81153	3	12651	9	Y	11501	11522	0			44
04	104580	X	6239	-0-	-98341	-0-	5331	3	908	9	Y	825	865	0			4
05	97991	X	24558	-0-	-73433	-0-	19649	3	4909	9	Y	4463	4427	0			40
06	94020	X	19215	-0-	-74805	-0-	15288	3	3927	9	Y	3570	3539	0			71
07	85126	X	12727	-0-	-72399	-0-	9595	3	3132	9	Y	2847	2892	0			26
08	85126	X	19900	-0-	-65226	-0-	16048	3	3852	9	Y	3502	3479	0			49
09	23760	X	23700	-0-	-60	-0-	19353	3	4347	9	Y	3952	3960	0			41
10	29978	X	29978	-0-	-0-	-0-	24489	3	5489	9	Y	4990	4976	0			55
11	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	19320	3	4396	9	Y	3996	4023	0			28
*12	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	23689	3	5261	9	Y	4783	4762	0			49

TOTAL GAS PROD: 466,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,241

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 294795 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 9294 - 20090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135284	X	94423	-0-	-40861	-0-	85903	3	8520	9	Y	7745	7727	0			53
02	119588	X	42508	-0-	-77080	-0-	38660	3	3848	9	Y	3498	3533	0			18
03	128185	X	10798	-0-	-117387	-0-	9283	3	1515	9	Y	1377	1390	0			5
04	119880	X	2087	-0-	-117793	-0-	1597	3	490	9	Y	445	447	0			3
05	109678	X	48789	-0-	-60889	-0-	41279	3	7510	9	Y	6827	6791	0			39
06	91380	X	24925	-0-	-66455	-0-	21518	3	3407	9	Y	3097	3136	0			-0-
07	47058	X	16058	-0-	-31000	-0-	13966	3	2092	9	Y	1902	1819	0			83
08	65385	X	65385	-0-	-0-	-0-	56913	3	8472	9	Y	7702	7732	0			53
09	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	53071	3	5154	9	Y	4685	4732	0			6
10	48794	X	35830	-0-	-12964	-0-	31288	3	4542	9	Y	4129	4131	0			4
11	60120	X	50778	-0-	-9342	-0-	50775	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
*12	63752	X	63752	-0-	-0-	-0-	57556	3	6196	9	Y	5633	5628	0			5

TOTAL GAS PROD: 513,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,043

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PREWIT-BARBARO 23 C FEE WELL #: 12H RRCID -> 294815 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9296 - 20087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	122109	X	95245	-0-	-26864	-0-		87840	3	7405	9	Y	6732	6748	0			18
02	106652	X	84818	-0-	-21834	-0-		78514	3	6304	9	Y	5731	5716	0			33
03	118079	X	92319	-0-	-25760	-0-		85849	3	6470	9	Y	5882	5892	0			23
04	100320	X	6180	-0-	-94140	-0-		5714	3	466	9	Y	424	445	0			2
05	103230	X	2024	-0-	-101206	-0-		1958	3	66	9	Y	60	61	0			1
06	92160	X	-0-	-0-	-92160	-0-						Y	9	10	0			-0-
07	89404	X	1221	-0-	-88183	-0-		1125	3	96	9	Y	87	86	0			1
08	89404	X	7393	-0-	-82011	-0-		6023	3	1370	9	Y	1245	1229	0			17
09	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-		18601	3	3619	9	Y	3290	3273	0			34
10	70545	X	70545	-0-	-0-	-0-		61294	3	9251	9	Y	8410	8352	0			92
11	82244	X	82244	-0-	-0-	-0-		73158	3	9086	9	Y	8260	8295	0			57
*12	92295	X	92295	-0-	-0-	-0-		82908	3	9387	9	Y	8534	8504	0			87

TOTAL GAS PROD: 556,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,664

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294886 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 9186 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	95325	X	76252	-0-	-19073	-0-		68773	3	7479	9	Y	6799	6787	0			46
02	81872	X	67058	-0-	-14814	-0-		60977	3	6081	9	Y	5528	5546	0			28
03	85312	X	76297	-0-	-9015	-0-		68721	3	7576	9	Y	6887	6889	0			26
04	81000	X	56389	-0-	-24611	-0-		50564	3	5825	9	Y	5295	5288	0			33
05	83018	X	44365	-0-	-38653	-0-		39692	3	4673	9	Y	4248	4257	0			24
06	73830	X	2447	-0-	-71383	-0-		1950	3	497	9	Y	452	476	0			-0-
07	75795	X	7937	-0-	-67858	-0-		6871	3	1066	9	Y	969	927	0			42
08	75795	X	67345	-0-	-8450	-0-		60503	3	6842	9	Y	6220	6219	0			43
09	76040	X	76040	-0-	-0-	-0-		70559	3	5481	9	Y	4983	5020	0			6
10	74152	X	74152	-0-	-0-	-0-		69851	3	4301	9	Y	3910	3912	0			4
11	65160	X	33678	-0-	-31482	-0-		33678	3			Y	-0-	4	0			-0-
*12	120153	X	120153	-0-	-0-	-0-		111737	3	8416	9	Y	7651	7645	0			6

TOTAL GAS PROD: 702,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,942

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295053 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9295 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	106020	X	101331	-0-	-4689	-0-		94383	3	6948	9	Y	6316	6316	0			7
02	100660	X	88556	-0-	-12104	-0-		82619	3	5937	9	Y	5397	5390	0			14
03	111445	X	54785	-0-	-56660	-0-		51196	3	3589	9	Y	3263	3267	0			10
04	107850	X	3594	-0-	-104256	-0-		3346	3	248	9	Y	225	234	0			1
05	102114	X	27690	-0-	-74424	-0-		24123	3	3567	9	Y	3243	3239	0			5
06	98070	X	69881	-0-	-28189	-0-		63569	3	6312	9	Y	5738	5731	0			12
07	98053	X	72779	-0-	-25274	-0-		66618	3	6161	9	Y	5601	5604	0			9
08	78522	X	78522	-0-	-0-	-0-		72112	3	6410	9	Y	5827	5825	0			11
09	77603	X	77603	-0-	-0-	-0-		71895	3	5708	9	Y	5189	5191	0			9
10	73907	X	73907	-0-	-0-	-0-		68795	3	5112	9	Y	4647	4649	0			7
11	78170	X	78170	-0-	-0-	-0-		73243	3	4927	9	Y	4479	4474	0			12
*12	80197	X	76234	-0-	-3963	-0-		71608	3	4626	9	Y	4205	4213	0			4

TOTAL GAS PROD: 803,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,130

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295054 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9112 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102827	X	86380	-0-	-16447	-0-	78745	3	7635	9	Y	6941	6942	0			8
02	84504	X	73369	-0-	-11135	-0-	66998	3	6371	9	Y	5792	5785	0			15
03	93558	X	21122	-0-	-72436	-0-	19388	3	1734	9	Y	1576	1586	0			5
04	90540	X	-0-	-0-	-90540	-0-					Y	107	112	0			-0-
05	91574	X	24967	-0-	-66607	-0-	20808	3	4159	9	Y	3781	3775	0			6
06	83580	X	46060	-0-	-37520	-0-	39758	3	6302	9	Y	5729	5723	0			12
07	69626	X	51702	-0-	-17924	-0-	45047	3	6655	9	Y	6050	6052	0			10
08	52836	X	52836	-0-	-0-	-0-	46436	3	6400	9	Y	5818	5817	0			11
09	62737	X	62737	-0-	-0-	-0-	56036	3	6701	9	Y	6092	6092	0			11
10	67023	X	67023	-0-	-0-	-0-	60302	3	6721	9	Y	6110	6111	0			10
11	63603	X	63603	-0-	-0-	-0-	57720	3	5883	9	Y	5348	5344	0			14
*12	79337	X	79337	-0-	-0-	-0-	73177	3	6160	9	Y	5600	5609	0			5

TOTAL GAS PROD: 629,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,944

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295065 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9262 - 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
01	69285	X	51771	-0-	-17514	-0-	47921	3	3850	9	Y	3500	3501	0			4
02	57092	X	51236	-0-	-5856	-0-	47465	3	3771	9	Y	3428	3423	0			9
03	63209	X	5583	-0-	-57626	-0-	5151	3	432	9	Y	393	401	0			1
04	61170	X	-0-	-0-	-61170	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	58621	X	-0-	-0-	-58621	-0-					Y	-0-					-0-
06	54900	X	-0-	-0-	-54900	-0-					Y	-0-					-0-
07	52080	X	7578	-0-	-44502	-0-	7476	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
08	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	21266	3	1714	9	Y	1558	1555	0			3
09	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	27894	3	2758	9	Y	2507	2506	0			4
10	34298	X	34298	-0-	-0-	-0-	31527	3	2771	9	Y	2519	2519	0			4
11	22230	X	20947	-0-	-1283	-0-	20567	3	380	9	Y	345	348	0			1
*12	31682	X	6956	-0-	-24726	-0-	6902	3	54	9	Y	49	50	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,392

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295074 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9052 - 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
01	84134	X	75184	-0-	-8950	-0-	68736	3	6448	9	Y	5862	5863	0			6
02	67183	X	67183	-0-	-0-	-0-	61866	3	5317	9	Y	4834	4828	0			12
03	75454	X	33770	-0-	-41684	-0-	30727	3	3043	9	Y	2766	2770	0			8
04	73020	X	40224	-0-	-32796	-0-	36233	3	3991	9	Y	3628	3627	0			9
05	75454	X	30554	-0-	-44900	-0-	26196	3	4358	9	Y	3962	3965	0			6
06	72750	X	34179	-0-	-38571	-0-	30608	3	3571	9	Y	3246	3245	0			7
07	74369	X	39329	-0-	-35040	-0-	34447	3	4882	9	Y	4438	4438	0			7
08	52019	X	52019	-0-	-0-	-0-	45561	3	6458	9	Y	5871	5867	0			11
09	55195	X	55195	-0-	-0-	-0-	49186	3	6009	9	Y	5463	5464	0			10
10	62660	X	62660	-0-	-0-	-0-	57051	3	5609	9	Y	5099	5101	0			8
11	58373	X	58373	-0-	-0-	-0-	53449	3	4924	9	Y	4476	4472	0			12
*12	57040	X	51702	-0-	-5338	-0-	47949	3	3753	9	Y	3412	3421	0			3

TOTAL GAS PROD: 600,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,057

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PREWIT-BARBARO 23 G FEE WELL #: 16H RRCID -> 295075 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9379 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92132	X	77582	-0-	-14550	-0-	69830	3	7752	9	Y	7047	7063	0			19
02	83216	X	68230	-0-	-14986	-0-	61457	3	6773	9	Y	6157	6140	0			36
03	92132	X	78352	-0-	-13780	-0-	70686	3	7666	9	Y	6969	6978	0			27
04	84930	X	73855	-0-	-11075	-0-	66861	3	6994	9	Y	6358	6356	0			29
05	84351	X	69961	-0-	-14390	-0-	63636	3	6325	9	Y	5750	5727	0			52
06	75810	X	50772	-0-	-25038	-0-	46231	3	4541	9	Y	4128	4098	0			82
07	78337	X	44145	-0-	-34192	-0-	40115	3	4030	9	Y	3664	3713	0			33
08	78337	X	55170	-0-	-23167	-0-	50065	3	5105	9	Y	4641	4609	0			65
09	73860	X	50728	-0-	-23132	-0-	46590	3	4138	9	Y	3762	3788	0			39
10	69967	X	57601	-0-	-12366	-0-	53236	3	4365	9	Y	3968	3963	0			44
11	56024	X	56024	-0-	-0-	-0-	52321	3	3703	9	Y	3366	3387	0			23
*12	57543	X	57543	-0-	-0-	-0-	53874	3	3669	9	Y	3335	3324	0			34

TOTAL GAS PROD: 739,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,145

PREWIT-BARBARO 23 K FEE WELL #: 20H RRCID -> 295076 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9312 - 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
01	99851	X	73828	-0-	-26023	-0-	65709	3	8119	9	Y	7381	7397	0			19
02	82712	X	69933	-0-	-12779	-0-	62644	3	7289	9	Y	6626	6607	0			38
03	88009	X	71946	-0-	-16063	-0-	64291	3	7655	9	Y	6959	6970	0			27
04	85170	X	67342	-0-	-17828	-0-	60558	3	6784	9	Y	6167	6166	0			28
05	77438	X	67547	-0-	-9891	-0-	61018	3	6529	9	Y	5935	5910	0			53
06	74940	X	65954	-0-	-8986	-0-	60069	3	5885	9	Y	5350	5297	0			106
07	77438	X	69329	-0-	-8109	-0-	62574	3	6755	9	Y	6141	6192	0			55
08	71951	X	63866	-0-	-8085	-0-	56944	3	6922	9	Y	6293	6260	0			88
09	67350	X	58931	-0-	-8419	-0-	52767	3	6164	9	Y	5604	5634	0			58
10	69316	X	61719	-0-	-7597	-0-	55668	3	6051	9	Y	5501	5499	0			60
11	67080	X	57999	-0-	-9081	-0-	52688	3	5311	9	Y	4828	4855	0			33
*12	69316	X	39697	-0-	-29619	-0-	35940	3	3757	9	Y	3415	3413	0			35

TOTAL GAS PROD: 768,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,200

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295151 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9214 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95139	X	80820	-0-	-14319	-0-	72440	3	8380	9	Y	7618	7620	0			8
02	72689	X	72689	-0-	-0-	-0-	65502	3	7187	9	Y	6534	6525	0			17
03	87668	X	19615	-0-	-68053	-0-	17248	3	2367	9	Y	2152	2162	0			7
04	84840	X	22485	-0-	-62355	-0-	19690	3	2795	9	Y	2541	2542	0			6
05	87668	X	-0-	-0-	-87668	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	78210	X	1218	-0-	-76992	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
07	67921	X	-0-	-0-	-67921	-0-					Y	-0-					-0-
08	23250	X	756	-0-	-22494	-0-	545	3	211	9	Y	192	192	0			-0-
09	22500	X	5790	-0-	-16710	-0-	5155	3	635	9	Y	577	576	0			1
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	1631	3	453	9	Y	412	412	0			1
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	65	66	0			-0-
*12	5983	X	23	-0-	-5960	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,091

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PREWIT-BARBARO 23 D FEE WELL #: 13H RRCID -> 295482 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9653 - 20155

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
01	106113	X	77280	-0-	-28833	-0-	69229	3	8051	9	Y	7319	7336	0			19
02	91308	X	62101	-0-	-29207	-0-	54911	3	7190	9	Y	6536	6517	0			38
03	94209	X	67057	-0-	-27152	-0-	59260	3	7797	9	Y	7088	7099	0			27
04	90600	X	82304	-0-	-8296	-0-	71908	3	10396	9	Y	9451	9435	0			43
05	103362	X	103362	-0-	-0-	-0-	78125	3	25237	9	Y	22943	22780	0			206
06	74790	X	10237	-0-	-64553	-0-	7114	3	3123	9	Y	2839	2989	0			56
07	85033	X	993	-0-	-84040	-0-	259	3	734	9	Y	667	717	0			6
08	103354	X	37242	-0-	-66112	-0-	30221	3	7021	9	Y	6383	6299	0			90
09	102367	X	102367	-0-	-0-	-0-	89900	3	12467	9	Y	11334	11308	0			116
10	108264	X	108264	-0-	-0-	-0-	97420	3	10844	9	Y	9858	9866	0			108
11	103921	X	103921	-0-	-0-	-0-	94848	3	9073	9	Y	8248	8299	0			57
*12	105884	X	105884	-0-	-0-	-0-	97261	3	8623	9	Y	7839	7816	0			80

TOTAL GAS PROD: 861,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,505

PREWIT-BARBARO 23 F FEE WELL #: 15H RRCID -> 295483 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9465 - 19761

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
01	92070	X	72160	-0-	-19910	-0-	63337	3	8823	9	Y	8021	8039	0			21
02	83160	X	63604	-0-	-19556	-0-	56225	3	7379	9	Y	6708	6690	0			39
03	88846	X	71928	-0-	-16918	-0-	63696	3	8232	9	Y	7484	7494	0			29
04	81300	X	69650	-0-	-11650	-0-	62204	3	7446	9	Y	6769	6767	0			31
05	81004	X	81004	-0-	-0-	-0-	72506	3	8498	9	Y	7725	7687	0			69
06	72796	X	72796	-0-	-0-	-0-	64457	3	8339	9	Y	7581	7500	0			150
07	71982	X	64251	-0-	-7731	-0-	56116	3	8135	9	Y	7395	7479	0			66
08	81003	X	66834	-0-	-14169	-0-	57795	3	9039	9	Y	8217	8168	0			115
09	78390	X	51448	-0-	-26942	-0-	45242	3	6206	9	Y	5642	5699	0			58
10	81003	X	56347	-0-	-24656	-0-	50081	3	6266	9	Y	5696	5692	0			62
11	72810	X	50970	-0-	-21840	-0-	45770	3	5200	9	Y	4727	4756	0			33
*12	66836	X	51317	-0-	-15519	-0-	46069	3	5248	9	Y	4771	4755	0			49

TOTAL GAS PROD: 772,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,736

PREWIT-BARBARO 23 M FEE WELL #: 22H RRCID -> 295493 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 9595 - 20217

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
01	99448	X	82413	-0-	-17035	-0-	74628	3	7785	9	Y	7077	7092	0			19
02	89544	X	64253	-0-	-25291	-0-	58350	3	5903	9	Y	5366	5354	0			31
03	95666	X	75324	-0-	-20342	-0-	68326	3	6998	9	Y	6362	6368	0			25
04	81900	X	70747	-0-	-11153	-0-	64563	3	6184	9	Y	5622	5622	0			25
05	84630	X	62135	-0-	-22495	-0-	56649	3	5486	9	Y	4987	4967	0			45
06	79740	X	26883	-0-	-52857	-0-	23715	3	3168	9	Y	2880	2868	0			57
07	75330	X	10235	-0-	-65095	-0-	8466	3	1769	9	Y	1608	1651	0			14
08	75330	X	37090	-0-	-38240	-0-	32550	3	4540	9	Y	4127	4083	0			58
09	70740	X	54085	-0-	-16655	-0-	49073	3	5012	9	Y	4556	4567	0			47
10	69035	X	69035	-0-	-0-	-0-	63539	3	5496	9	Y	4996	4988	0			55
11	59986	X	59986	-0-	-0-	-0-	55552	3	4434	9	Y	4031	4058	0			28
*12	67935	X	67935	-0-	-0-	-0-	62765	3	5170	9	Y	4700	4680	0			48

TOTAL GAS PROD: 680,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,312

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PREWIT-BARBARO 23 I FEE WELL #: 18H RRCID -> 295513 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9190 - 19992

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	99417	X	74127	-0-	-25290	-0-	66010	3	8117	9	Y	7379	7397	0	19
02	82040	X	66484	-0-	-15556	-0-	59356	3	7128	9	Y	6480	6461	0	38
03	87699	X	70740	-0-	-16959	-0-	63199	3	7541	9	Y	6855	6867	0	26
04	80430	X	47958	-0-	-32472	-0-	42237	3	5721	9	Y	5201	5203	0	24
05	78678	X	8560	-0-	-70118	-0-	5236	3	3324	9	Y	3022	3019	0	27
06	71730	X	3061	-0-	-68669	-0-	2593	3	468	9	Y	425	444	0	8
07	73594	X	5784	-0-	-67810	-0-	4768	3	1016	9	Y	924	924	0	8
08	70742	X	16973	-0-	-53769	-0-	13397	3	3576	9	Y	3251	3213	0	46
09	47970	X	22641	-0-	-25329	-0-	18059	3	4582	9	Y	4165	4168	0	43
10	29824	X	29824	-0-	-0-	-0-	24322	3	5502	9	Y	5002	4990	0	55
11	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	19456	3	4464	9	Y	4058	4085	0	28
*12	31750	X	31750	-0-	-0-	-0-	26455	3	5295	9	Y	4814	4793	0	49

TOTAL GAS PROD: 401,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,576

PREWIT-BARBARO 23 L FEE WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9332 - 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	EOM BALANCE
01	63643	X	59051	-0-	-4592	-0-	51504	3	7547	9	Y	6861	6873	0	18
02	57484	X	51111	-0-	-6373	-0-	45132	3	5979	9	Y	5435	5421	0	32
03	63643	X	54479	-0-	-9164	-0-	48269	3	6210	9	Y	5645	5655	0	22
04	59490	X	52176	-0-	-7314	-0-	46686	3	5490	9	Y	4991	4990	0	23
05	59055	X	49918	-0-	-9137	-0-	44734	3	5184	9	Y	4713	4694	0	42
06	57150	X	40752	-0-	-16398	-0-	36339	3	4413	9	Y	4012	3975	0	79
07	56575	X	32705	-0-	-23870	-0-	28886	3	3819	9	Y	3472	3520	0	31
08	54467	X	44479	-0-	-9988	-0-	39246	3	5233	9	Y	4757	4721	0	67
09	52170	X	41643	-0-	-10527	-0-	37097	3	4546	9	Y	4133	4158	0	42
10	49910	X	46747	-0-	-3163	-0-	41877	3	4870	9	Y	4427	4420	0	49
11	43050	X	42249	-0-	-801	-0-	37860	3	4389	9	Y	3990	4012	0	27
*12	44527	X	44527	-0-	-0-	-0-	39694	3	4833	9	Y	4394	4376	0	45

TOTAL GAS PROD: 559,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,830

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	160301	X	129223	-0-	-31078	-0-	122806	3	96	4	Y	5746	5740	0	42
							6321	9							
02	138040	X	113955	-0-	-24085	-0-	108248	3	27	4	Y	5164	5157	0	49
							5680	9							
03	143592	X	123179	-0-	-20413	-0-	117502	3	27	4	Y	5136	5170	0	15
							5650	9							
04	138960	X	114648	-0-	-24312	-0-	109357	3	25	4	Y	4787	4770	0	32
							5266	9							
05	139314	X	108927	-0-	-30387	-0-	104095	3	41	4	Y	4355	4356	0	31
							4791	9							
06	125040	X	101455	-0-	-23585	-0-	96950	3	42	4	Y	4057	4045	0	43
							4463	9							
07	118947	X	101664	-0-	-17283	-0-	97220	3	4444	9	Y	4040	4061	0	22
08	118947	X	94709	-0-	-24238	-0-	90872	3	3837	9	Y	3488	3483	0	27
09	114660	X	92246	-0-	-22414	-0-	88413	3	1	4	Y	3484	3481	0	30
							3832	9							
10	108934	X	95693	-0-	-13241	-0-	91864	3	1	4	Y	3480	3478	0	32
							3828	9							
11	101460	X	91322	-0-	-10138	-0-	87680	3	3642	9	Y	3311	3309	0	34
*12	101649	X	92989	-0-	-8660	-0-	89452	3	4	4	Y	3212	3219	0	27
							3533	9							

TOTAL GAS PROD: 1,260,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,260

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143561	X	123246	-0-	-20315	-0-	116935	3	93	4	Y	5653	5647	0			42
							6218	9									
02	129668	X	109482	-0-	-20186	-0-	103895	3	26	4	Y	5055	5049	0			48
							5561	9									
03	139717	X	119439	-0-	-20278	-0-	113840	3	26	4	Y	5066	5099	0			15
							5573	9									
04	134520	X	111022	-0-	-23498	-0-	105846	3	24	4	Y	4684	4668	0			31
							5152	9									
05	135253	X	102019	-0-	-33234	-0-	97284	3	38	4	Y	4270	4270	0			31
							4697	9									
06	119280	X	92933	-0-	-26347	-0-	88586	3	38	4	Y	3917	3907	0			41
							4309	9									
07	118296	X	82241	-0-	-36055	-0-	78269	3	3972	9	Y	3611	3633	0			19
08	118296	X	78434	-0-	-39862	-0-	74808	3	3626	9	Y	3296	3290	0			25
09	111030	X	82935	-0-	-28095	-0-	78861	3	1	4	Y	3703	3696	0			32
							4073	9									
10	102021	X	90871	-0-	-11150	-0-	85491	3	1	4	Y	4890	4877	0			45
							5379	9									
11	92940	X	83961	-0-	-8979	-0-	80409	3	3552	9	Y	3229	3241	0			33
*12	85715	X	84771	-0-	-944	-0-	81347	3	4	4	Y	3109	3116	0			26
							3420	9									

TOTAL GAS PROD: 1,161,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,483

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8331 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163370	X	126480	-0-	-36890	-0-	122641	3	97	4	Y	3402	3399	0			25
							3742	9									
02	137312	X	110825	-0-	-26487	-0-	107535	3	27	4	Y	2966	2963	0			28
							3263	9									
03	141298	X	118755	-0-	-22543	-0-	115430	3	27	4	Y	2998	3017	0			9
							3298	9									
04	135720	X	107667	-0-	-28053	-0-	104603	3	24	4	Y	2764	2755	0			18
							3040	9									
05	135160	X	105550	-0-	-29610	-0-	102792	3	40	4	Y	2471	2471	0			18
							2718	9									
06	122400	X	79920	-0-	-42480	-0-	77914	3	34	4	Y	1793	1792	0			19
							1972	9									
07	122698	X	95246	-0-	-27452	-0-	92933	3	2313	9	Y	2103	2111	0			11
08	118761	X	97750	-0-	-21011	-0-	95376	3	2374	9	Y	2158	2152	0			17
09	107670	X	90516	-0-	-17154	-0-	88135	3	1	4	Y	2164	2162	0			19
							2380	9									
10	105555	X	93101	-0-	-12454	-0-	90795	3	1	4	Y	2095	2095	0			19
							2305	9									
11	94590	X	88262	-0-	-6328	-0-	86008	3	2254	9	Y	2049	2047	0			21
*12	97743	X	86860	-0-	-10883	-0-	84698	3	4	4	Y	1962	1967	0			16
							2158	9									

TOTAL GAS PROD: 1,200,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,925

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
COUNT TURF 47-38 STATE E WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8708 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	120435	X	103005	-0-		-17430	-0-	94368	3	8637	9	Y	7852	7883	0			23
02	108780	X	89408	-0-		-19372	-0-	82185	3	7223	9	Y	6566	6533	0			56
03	119877	X	96334	-0-		-23543	-0-	88896	3	7438	9	Y	6762	6795	0			23
04	113190	X	90429	-0-		-22761	-0-	83778	3	6651	9	Y	6046	6035	0			34
05	111352	X	89011	-0-		-22341	-0-	82623	3	6388	9	Y	5807	5814	0			27
06	99690	X	73543	-0-		-26147	-0-	68128	3	5415	9	Y	4923	4927	0			23
07	98983	X	75181	-0-		-23802	-0-	69655	3	5526	9	Y	5024	4993	0			54
08	96348	X	77093	-0-		-19255	-0-	71745	3	5348	9	Y	4862	4874	0			42
09	90420	X	72762	-0-		-17658	-0-	67618	3	5144	9	Y	4676	4673	0			45
10	89001	X	73556	-0-		-15445	-0-	68860	3	4696	9	Y	4269	4280	0			34
11	74610	X	66483	-0-		-8127	-0-	62168	3	4315	9	Y	3923	3924	0			33
*12	77097	X	70310	-0-		-6787	-0-	65618	3	4692	9	Y	4265	4252	0			46

TOTAL GAS PROD: 977,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,975

COUNT TURF 47-38 STATE G WELL #: 9H RRCID -> 296250 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8705 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	77779	X	70408	-0-		-7371	-0-	64059	3	6349	9	Y	5772	5794	0			17
02	70252	X	63867	-0-		-6385	-0-	58381	3	5486	9	Y	4987	4961	0			43
03	77779	X	67645	-0-		-10134	-0-	62055	3	5590	9	Y	5082	5108	0			17
04	75270	X	63364	-0-		-11906	-0-	58467	3	4897	9	Y	4452	4444	0			25
05	75733	X	60822	-0-		-14911	-0-	56249	3	4573	9	Y	4157	4163	0			19
06	68430	X	52903	-0-		-15527	-0-	48902	3	4001	9	Y	3637	3639	0			17
07	70556	X	43946	-0-		-26610	-0-	40467	3	3479	9	Y	3163	3146	0			34
08	67642	X	53731	-0-		-13911	-0-	50051	3	3680	9	Y	3345	3350	0			29
09	63360	X	51131	-0-		-12229	-0-	47476	3	3655	9	Y	3323	3320	0			32
10	60822	X	55907	-0-		-4915	-0-	52441	3	3466	9	Y	3151	3158	0			25
11	52890	X	48008	-0-		-4882	-0-	45007	3	3001	9	Y	2728	2730	0			23
*12	53723	X	52790	-0-		-933	-0-	49299	3	3491	9	Y	3174	3163	0			34

TOTAL GAS PROD: 684,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,971

COUNT TURF 47-38 STATE F WELL #: 8H RRCID -> 296254 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8688 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	142352	X	125350	-0-		-17002	-0-	116048	3	9302	9	Y	8456	8489	0			25
02	128576	X	109904	-0-		-18672	-0-	102009	3	7895	9	Y	7177	7141	0			61
03	142352	X	118102	-0-		-24250	-0-	109934	3	8168	9	Y	7425	7461	0			25
04	135810	X	110305	-0-		-25505	-0-	102945	3	7360	9	Y	6691	6678	0			38
05	133889	X	109201	-0-		-24688	-0-	102071	3	7130	9	Y	6482	6490	0			30
06	121320	X	90893	-0-		-30427	-0-	85087	3	5806	9	Y	5278	5283	0			25
07	121675	X	94268	-0-		-27407	-0-	88269	3	5999	9	Y	5454	5421	0			58
08	118110	X	96800	-0-		-21310	-0-	91004	3	5796	9	Y	5269	5282	0			45
09	110310	X	91447	-0-		-18863	-0-	85582	3	5865	9	Y	5332	5325	0			52
10	109213	X	92618	-0-		-16595	-0-	87336	3	5282	9	Y	4802	4816	0			38
11	93690	X	81569	-0-		-12121	-0-	76791	3	4778	9	Y	4344	4345	0			37
*12	96813	X	86647	-0-		-10166	-0-	81458	3	5189	9	Y	4717	4703	0			51

TOTAL GAS PROD: 1,207,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,427

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
COUNT TURF 47-38 STATE A WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8821 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	89211	X	89211	-0-	-0-	-0-	77804	3	11407	9	Y	10370	10412	0	30
02	79006	X	79006	-0-	-0-	-0-	69512	3	9494	9	Y	8631	8587	0	74
03	83454	X	83454	-0-	-0-	-0-	73812	3	9642	9	Y	8765	8809	0	30
04	80259	X	80259	-0-	-0-	-0-	71688	3	8571	9	Y	7792	7778	0	44
05	81881	X	81881	-0-	-0-	-0-	73523	3	8358	9	Y	7598	7607	0	35
06	66837	X	66837	-0-	-0-	-0-	59919	3	6918	9	Y	6289	6294	0	30
07	81623	X	58760	-0-	-22863	-0-	51771	3	6989	9	Y	6354	6316	0	68
08	81623	X	64453	-0-	-17170	-0-	57876	3	6577	9	Y	5979	5995	0	52
09	78990	X	64049	-0-	-14941	-0-	57200	3	6849	9	Y	6226	6217	0	61
10	81623	X	60659	-0-	-20964	-0-	54992	3	5667	9	Y	5152	5172	0	41
11	66840	X	64195	-0-	-2645	-0-	58100	3	6095	9	Y	5541	5535	0	47
*12	66185	X	61712	-0-	-4473	-0-	55742	3	5970	9	Y	5427	5416	0	58

TOTAL GAS PROD: 854,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,124

COUNT TURF 47-38 STATE B WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8920 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	128446	X	128446	-0-	-0-	-0-	119471	3	8975	9	Y	8159	8190	0	24
02	114293	X	114293	-0-	-0-	-0-	106582	3	7711	9	Y	7010	6974	0	60
03	113115	X	113115	-0-	-0-	-0-	105692	3	7423	9	Y	6748	6785	0	23
04	116372	X	116372	-0-	-0-	-0-	109087	3	7285	9	Y	6623	6609	0	37
05	111710	X	111710	-0-	-0-	-0-	104804	3	6906	9	Y	6278	6286	0	29
06	95059	X	95059	-0-	-0-	-0-	89386	3	5673	9	Y	5157	5161	0	25
07	126542	X	84527	-0-	-42015	-0-	79389	3	5138	9	Y	4671	4646	0	50
08	120249	X	97032	-0-	-23217	-0-	91587	3	5445	9	Y	4950	4957	0	43
09	116370	X	101427	-0-	-14943	-0-	95431	3	5996	9	Y	5451	5441	0	53
10	111724	X	100420	-0-	-11304	-0-	95184	3	5236	9	Y	4760	4775	0	38
11	95070	X	87026	-0-	-8044	-0-	82494	3	4532	9	Y	4120	4123	0	35
*12	104811	X	91223	-0-	-13588	-0-	86325	3	4898	9	Y	4453	4440	0	48

TOTAL GAS PROD: 1,240,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,380

COUNT TURF 47-38 STATE C WELL #: 5H RRCID -> 296381 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8735 - 18936

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	185318	X	91625	-0-	-93693	-0-	83944	3	7681	9	Y	6983	7003	0	20
02	155820	X	78174	-0-	-77646	-0-	71697	3	6477	9	Y	5888	5858	0	50
03	162037	X	87459	-0-	-74578	-0-	80593	3	6866	9	Y	6242	6271	0	21
04	156810	X	82078	-0-	-74732	-0-	76049	3	6029	9	Y	5481	5471	0	31
05	95914	X	82277	-0-	-13637	-0-	76498	3	5779	9	Y	5254	5261	0	24
06	88680	X	71749	-0-	-16931	-0-	66918	3	4831	9	Y	4392	4395	0	21
07	87451	X	68139	-0-	-19312	-0-	63321	3	4818	9	Y	4380	4354	0	47
08	87451	X	71775	-0-	-15676	-0-	67076	3	4699	9	Y	4272	4282	0	37
09	82080	X	69544	-0-	-12536	-0-	64612	3	4932	9	Y	4484	4477	0	44
10	82274	X	73160	-0-	-9114	-0-	68846	3	4314	9	Y	3922	3935	0	31
11	71760	X	63082	-0-	-8678	-0-	59263	3	3819	9	Y	3472	3474	0	29
*12	71858	X	70685	-0-	-1173	-0-	66305	3	4380	9	Y	3982	3968	0	43

TOTAL GAS PROD: 909,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,752

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
COUNT TURF 47-38 STATE D WELL #: 6H RRCID -> 296382 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8928 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	105635	X	105635	-0-		-0-	-0-	97287	3	8348	9	Y	7589	7620	0		22
02	94776	X	94776	-0-		-0-	-0-	87787	3	6989	9	Y	6354	6322	0		54
03	104493	X	104493	-0-		-0-	-0-	97201	3	7292	9	Y	6629	6660	0		23
04	98850	X	98850	-0-		-0-	-0-	92360	3	6490	9	Y	5900	5890	0		33
05	97953	X	97953	-0-		-0-	-0-	91648	3	6305	9	Y	5732	5739	0		26
06	82096	X	82096	-0-		-0-	-0-	76907	3	5189	9	Y	4717	4721	0		22
07	104935	X	71829	-0-		-33106	-0-	66847	3	4982	9	Y	4529	4503	0		48
08	104501	X	85082	-0-		-19419	-0-	79906	3	5176	9	Y	4705	4712	0		41
09	98850	X	83402	-0-		-15448	-0-	78111	3	5291	9	Y	4810	4804	0		47
10	97960	X	85364	-0-		-12596	-0-	80584	3	4780	9	Y	4345	4357	0		35
11	82350	X	75929	-0-		-6421	-0-	71578	3	4351	9	Y	3955	3957	0		33
*12	86180	X	79039	-0-		-7141	-0-	74269	3	4770	9	Y	4336	4322	0		47

TOTAL GAS PROD: 1,064,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,601

CLYDE VAN DUSEN 12 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296509 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 9378 PERF.10070 - 20420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		66735	-0-		66735	1389600	56609	3	10126	9	Y	9205	9211	0		15
02	T. A.		24041	-0-		24041	1413641	20603	3	3438	9	Y	3125	3135	0		5
03	1531820	X	118179	-0-		-1413641	-0-	98111	3	20068	9	Y	18244	18233	0		16
04	122253	X	122253	-0-		-0-	-0-	105131	3	17122	9	Y	15565	15562	0		19
05	131021	X	131021	-0-		-0-	-0-	113521	3	17500	9	Y	15909	15909	0		19
06	106058	X	106058	-0-		-0-	-0-	91250	3	14808	9	Y	13462	13465	0		16
07	131815	X	131815	-0-		-0-	-0-	114997	3	16818	9	Y	15289	15286	0		19
08	131006	X	92354	-0-		-38652	-0-	81329	3	11025	9	Y	10023	10032	0		10
09	126780	X	82604	-0-		-44176	-0-	72969	3	9635	9	Y	8759	8756	0		13
10	131812	X	60013	-0-		-71799	-0-	52648	3	7365	9	Y	6695	6695	0		13
11	127560	X	45268	-0-		-82292	-0-	39451	3	5817	9	Y	5288	5290	0		11
*12	131812	X	24649	-0-		-107163	-0-	20628	3	4021	9	Y	3655	3660	0		6

TOTAL GAS PROD: 1,004,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,219

CLYDE VAN DUSEN 12 WR C WELL #: 4H RRCID -> 296516 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9697 - 20192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		61160	-0-		61160	1548936	52538	3	8622	9	Y	7838	7844	0		13
02	T. A.		49958	-0-		49958	1598894	41088	3	8870	9	Y	8064	8065	0		12
03	1743212	X	144318	-0-		-1598894	-0-	121819	3	22499	9	Y	20454	20449	0		17
04	135818	X	135818	-0-		-0-	-0-	118047	3	17771	9	Y	16155	16152	0		20
05	140294	X	140294	-0-		-0-	-0-	123428	3	16866	9	Y	15333	15334	0		19
06	129913	X	129913	-0-		-0-	-0-	115885	3	14028	9	Y	12753	12757	0		15
07	157325	X	142314	-0-		-15011	-0-	127372	3	14942	9	Y	13584	13582	0		17
08	144305	X	130065	-0-		-14240	-0-	116924	3	13141	9	Y	11946	11951	0		12
09	135810	X	123814	-0-		-11996	-0-	112000	3	11814	9	Y	10740	10736	0		16
10	142321	X	102985	-0-		-39336	-0-	92907	3	10078	9	Y	9162	9161	0		17
11	137730	X	94859	-0-		-42871	-0-	86195	3	8664	9	Y	7876	7876	0		17
*12	142321	X	80246	-0-		-62075	-0-	71777	3	8469	9	Y	7699	7704	0		12

TOTAL GAS PROD: 1,335,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,604

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CLYDE VAN DUSEN 12 WR E WELL #: 6H RRCID -> 296518 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9602 - 19973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		58229	-0-	58229	1384452	50180	3	8049	9	Y	7317	7322	0			12
02	T. A.		65606	-0-	65606	1450058	55982	3	9624	9	Y	8749	8748	0			13
03	1581671	X	131613	-0-	-1450058	-0-	112471	3	19142	9	Y	17402	17400	0			15
04	133288	X	133288	-0-	-0-	-0-	116620	3	16668	9	Y	15153	15149	0			19
05	113203	X	113203	-0-	-0-	-0-	99230	3	13973	9	Y	12703	12707	0			15
06	67373	X	67373	-0-	-0-	-0-	58034	3	9339	9	Y	8490	8495	0			10
07	137733	X	54663	-0-	-83070	-0-	47771	3	6892	9	Y	6265	6267	0			8
08	137733	X	81637	-0-	-56096	-0-	72104	3	9533	9	Y	8666	8665	0			9
09	133290	X	71166	-0-	-62124	-0-	63477	3	7689	9	Y	6990	6988	0			11
10	113212	X	89482	-0-	-23730	-0-	80521	3	8961	9	Y	8146	8142	0			15
11	84751	X	84751	-0-	-0-	-0-	76761	3	7990	9	Y	7264	7264	0			15
*12	84978	X	84978	-0-	-0-	-0-	76708	3	8270	9	Y	7518	7521	0			12

TOTAL GAS PROD: 1,035,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,663

CLYDE VAN DUSEN 12 WR G WELL #: 8H RRCID -> 296520 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9692 - 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	T. A.		60670	-0-	60670	1582818	52675	3	7995	9	Y	7268	7273	0			12
02	T. A.		45194	-0-	45194	1628012	36825	3	8369	9	Y	7608	7608	0			12
03	1780523	X	152511	-0-	-1628012	-0-	131090	3	21421	9	Y	19474	19469	0			17
04	163719	X	163719	-0-	-0-	-0-	145039	3	18680	9	Y	16982	16978	0			21
05	150832	X	150832	-0-	-0-	-0-	133904	3	16928	9	Y	15389	15391	0			19
06	104656	X	104656	-0-	-0-	-0-	92404	3	12252	9	Y	11138	11144	0			13
07	169167	X	132875	-0-	-36292	-0-	118088	3	14787	9	Y	13443	13440	0			16
08	169167	X	121335	-0-	-47832	-0-	109070	3	12265	9	Y	11150	11154	0			12
09	163710	X	79225	-0-	-84485	-0-	69335	3	9890	9	Y	8991	8989	0			14
10	150846	X	9115	-0-	-141731	-0-	7261	3	1854	9	Y	1685	1696	0			3
11	128580	X	13765	-0-	-114815	-0-	10924	3	2841	9	Y	2583	2581	0			5
*12	132866	X	98482	-0-	-34384	-0-	87962	3	10520	9	Y	9564	9554	0			15

TOTAL GAS PROD: 1,132,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,275

CLYDE VAN DUSEN 12 WR I WELL #: 10H RRCID -> 296521 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9877 - 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
01	T. A.		42599	-0-	42599	1273189	35218	3	7381	9	Y	6710	6714	0			11
02	T. A.		23618	-0-	23618	1296807	19430	3	4188	9	Y	3807	3812	0			6
03	1395259	X	98452	-0-	-1296807	-0-	78831	3	19621	9	Y	17837	17828	0			15
04	114831	X	114831	-0-	-0-	-0-	95746	3	19085	9	Y	17350	17344	0			21
05	131467	X	131467	-0-	-0-	-0-	111510	3	19957	9	Y	18143	18142	0			22
06	92802	X	92802	-0-	-0-	-0-	76854	3	15948	9	Y	14498	14503	0			17
07	120704	X	120704	-0-	-0-	-0-	102278	3	18426	9	Y	16751	16748	0			20
08	131471	X	45546	-0-	-85925	-0-	37905	3	7641	9	Y	6946	6959	0			7
09	127230	X	13070	-0-	-114160	-0-	10812	3	2258	9	Y	2053	2057	0			3
10	131471	X	60745	-0-	-70726	-0-	50927	3	9818	9	Y	8925	8911	0			17
11	116820	X	63630	-0-	-53190	-0-	53898	3	9732	9	Y	8847	8845	0			19
*12	120714	X	69585	-0-	-51129	-0-	59877	3	9708	9	Y	8825	8830	0			14

TOTAL GAS PROD: 877,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,692

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CLYDE VAN DUSEN 12 WR J WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9286 PERF.10049 - 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	EOM BALANCE
01	T. A.		32037	-0-	32037	1029494	24659	3	7378	9	Y	6707	6708	0	11
02	T. A.		21824	-0-	21824	1051318	15253	3	6571	9	Y	5974	5976	0	9
03	1133456	X	82138	-0-	-1051318	-0-	62679	3	19459	9	Y	17690	17684	0	15
04	73341	X	73341	-0-	-0-	-0-	57539	3	15802	9	Y	14365	14362	0	18
05	69885	X	69885	-0-	-0-	-0-	54759	3	15126	9	Y	13751	13752	0	17
06	40144	X	40144	-0-	-0-	-0-	30374	3	9770	9	Y	8882	8889	0	10
07	77500	X	60476	-0-	-17024	-0-	46984	3	13492	9	Y	12265	12260	0	15
08	77500	X	33142	-0-	-44358	-0-	25515	3	7627	9	Y	6934	6942	0	7
09	73350	X	10140	-0-	-63210	-0-	7557	3	2583	9	Y	2348	2351	0	4
10	69874	X	50622	-0-	-19252	-0-	39550	3	11072	9	Y	10065	10050	0	19
11	58530	X	52216	-0-	-6314	-0-	41302	3	10914	9	Y	9922	9920	0	21
*12	60481	X	52242	-0-	-8239	-0-	41805	3	10437	9	Y	9488	9494	0	15

TOTAL GAS PROD: 578,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,391

CLYDE VAN DUSEN 12 WR H WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9620 - 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	EOM BALANCE
01	T. A.		35104	-0-	35104	1192089	28882	3	6222	9	Y	5656	5660	0	9
02	T. A.		32713	-0-	32713	1224802	25033	3	7680	9	Y	6982	6980	0	11
03	1305455	X	80653	-0-	-1224802	-0-	64226	3	16427	9	Y	14934	14932	0	13
04	76891	X	76891	-0-	-0-	-0-	63997	3	12894	9	Y	11722	11721	0	14
05	76326	X	76326	-0-	-0-	-0-	64036	3	12290	9	Y	11173	11173	0	14
06	53359	X	53359	-0-	-0-	-0-	43914	3	9445	9	Y	8586	8590	0	10
07	80662	X	58129	-0-	-22533	-0-	48253	3	9876	9	Y	8978	8977	0	11
08	80662	X	58692	-0-	-21970	-0-	49571	3	9121	9	Y	8292	8294	0	9
09	76890	X	43207	-0-	-33683	-0-	34781	3	8426	9	Y	7660	7657	0	12
10	76322	X	58275	-0-	-18047	-0-	48319	3	9956	9	Y	9051	9046	0	17
11	58358	X	58358	-0-	-0-	-0-	49152	3	9206	9	Y	8369	8368	0	18
*12	58683	X	47507	-0-	-11176	-0-	39988	3	7519	9	Y	6835	6842	0	11

TOTAL GAS PROD: 679,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,238

CLYDE VAN DUSEN 12 WR F WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9394 - 19835

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	T. A.		39429	-0-	39429	1215278	32730	3	6699	9	Y	6090	6094	0	10
02	T. A.		79926	-0-	79926	1295204	67296	3	12630	9	Y	11482	11475	0	17
03	1393001	X	97797	-0-	-1295204	-0-	80682	3	17115	9	Y	15559	15563	0	13
04	91627	X	91627	-0-	-0-	-0-	77965	3	13662	9	Y	12420	12418	0	15
05	93560	X	93560	-0-	-0-	-0-	80088	3	13472	9	Y	12247	12247	0	15
06	103984	X	103984	-0-	-0-	-0-	91488	3	12496	9	Y	11360	11362	0	13
07	97805	X	96231	-0-	-1574	-0-	83827	3	12404	9	Y	11276	11275	0	14
08	97805	X	81427	-0-	-16378	-0-	71435	3	9992	9	Y	9084	9089	0	9
09	106966	X	106966	-0-	-0-	-0-	95285	3	11681	9	Y	10619	10612	0	16
10	107446	X	105613	-0-	-1833	-0-	93876	3	11737	9	Y	10670	10666	0	20
11	103980	X	71811	-0-	-32169	-0-	63451	3	8360	9	Y	7600	7604	0	16
*12	110453	X	68797	-0-	-41656	-0-	60893	3	7904	9	Y	7185	7190	0	11

TOTAL GAS PROD: 1,037,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,592

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CLYDE VAN DUSEN 12 WR D WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9521 - 19927

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
01	117800	X	35281	-0-	-82519	-0-	28711	3	6570	9	Y	5973	5977	0			10
02	106400	X	37554	-0-	-68846	-0-	29583	3	7971	9	Y	7246	7245	0			11
03	117800	X	104109	-0-	-13691	-0-	85777	3	18332	9	Y	16665	16662	0			14
04	114000	X	99084	-0-	-14916	-0-	84156	3	14928	9	Y	13571	13568	0			17
05	102855	X	102855	-0-	-0-	-0-	88754	3	14101	9	Y	12819	12820	0			16
06	100740	X	87642	-0-	-13098	-0-	75928	3	11714	9	Y	10649	10652	0			13
07	113326	X	113326	-0-	-0-	-0-	99157	3	14169	9	Y	12881	12878	0			16
08	104098	X	90721	-0-	-13377	-0-	79713	3	11008	9	Y	10007	10013	0			10
09	99540	X	69031	-0-	-30509	-0-	60496	3	8535	9	Y	7759	7757	0			12
10	113336	X	90475	-0-	-22861	-0-	81066	3	9409	9	Y	8554	8550	0			16
11	109680	X	33122	-0-	-76558	-0-	29450	3	3672	9	Y	3338	3347	0			7
*12	113336	X	44500	-0-	-68836	-0-	38417	3	6083	9	Y	5530	5528	0			9

TOTAL GAS PROD: 907,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,992

CLYDE VAN DUSEN 12 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296651 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9674 - 19981

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
01	SHUT-IN		36656	-0-	36656	971925	29855	3	6801	9	Y	6183	6187	0			10
02	SHUT-IN		19737	-0-	19737	991662	15947	3	3790	9	Y	3445	3450	0			5
03	1025723	X	34061	-0-	-991662	-0-	24670	3	9391	9	Y	8537	8535	0			7
04	161070	X	44628	-0-	-116442	-0-	34163	3	10465	9	Y	9514	9509	0			12
05	166439	X	64202	-0-	-102237	-0-	52740	3	11462	9	Y	10420	10419	0			13
06	50303	X	50303	-0-	-0-	-0-	41639	3	8664	9	Y	7876	7880	0			9
07	57065	X	57065	-0-	-0-	-0-	47610	3	9455	9	Y	8595	8594	0			10
08	64201	X	41223	-0-	-22978	-0-	34011	3	7212	9	Y	6556	6559	0			7
09	62130	X	29990	-0-	-32140	-0-	24324	3	5666	9	Y	5151	5150	0			8
10	64201	X	41343	-0-	-22858	-0-	35148	3	6195	9	Y	5632	5629	0			11
11	55230	X	12177	-0-	-43053	-0-	9063	3	3114	9	Y	2831	2836	0			6
*12	57071	X	26362	-0-	-30709	-0-	21749	3	4613	9	Y	4194	4193	0			7

TOTAL GAS PROD: 457,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,934

PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE WELL #: 1H RRCID -> 296786 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 24420

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
01	74772	X	64378	-0-	-10394	-0-	60251	3	4127	9	Y	3752	3763	0			10
02	67872	X	57178	-0-	-10694	-0-	54044	3	3134	9	Y	2849	2842	0			17
03	82185	X	82185	-0-	-0-	-0-	78479	3	3706	9	Y	3369	3373	0			13
04	72720	X	72641	-0-	-79	-0-	68956	3	3685	9	Y	3350	3348	0			15
05	66247	X	44051	-0-	-22196	-0-	42037	3	2014	9	Y	1831	1830	0			16
06	79530	X	25943	-0-	-53587	-0-	24274	3	1669	9	Y	1517	1503	0			30
07	82181	X	25012	-0-	-57169	-0-	23164	3	1848	9	Y	1680	1695	0			15
08	82181	X	24803	-0-	-57378	-0-	23101	3	1702	9	Y	1547	1540	0			22
09	72630	X	32700	-0-	-39930	-0-	30249	3	2451	9	Y	2228	2227	0			23
10	44051	X	35864	-0-	-8187	-0-	33038	3	2826	9	Y	2569	2564	0			28
11	30705	X	30705	-0-	-0-	-0-	28413	3	2292	9	Y	2084	2098	0			14
*12	33790	X	30552	-0-	-3238	-0-	27979	3	2573	9	Y	2339	2329	0			24

TOTAL GAS PROD: 526,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,115

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

LEONATUS 11 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296812 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9544 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1366897	X	147025	-0-	-1219872	-0-	126158	3	20867	9	Y	18970	18957	0			31
02	191268	X	1061	-0-	-190207	-0-	944	3	117	9	Y	106	137	0			-0-
03	211761	X	104998	-0-	-106763	-0-	89696	3	15302	9	Y	13911	13899	0			12
04	204930	X	111551	-0-	-93379	-0-	96316	3	15235	9	Y	13850	13845	0			17
05	149544	X	89969	-0-	-59575	-0-	77931	3	12038	9	Y	10944	10948	0			13
06	142290	X	40839	-0-	-101451	-0-	34480	3	6359	9	Y	5781	5787	0			7
07	115258	X	32484	-0-	-82774	-0-	26783	3	5701	9	Y	5183	5184	0			6
08	115258	X	54617	-0-	-60641	-0-	45249	3	9368	9	Y	8516	8513	0			9
09	111540	X	95611	-0-	-15929	-0-	84970	3	10641	9	Y	9674	9668	0			15
10	192994	X	192994	-0-	-0-	-0-	176469	3	16525	9	Y	15023	15010	0			28
11	175513	X	175513	-0-	-0-	-0-	159956	3	15557	9	Y	14143	14141	0			30
*12	144454	X	144454	-0-	-0-	-0-	132564	3	11890	9	Y	10809	10822	0			17

TOTAL GAS PROD: 1,191,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,910

LEONATUS 11 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296815 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9480 - 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
01	1148005	X	118048	-0-	-1029957	-0-	97653	3	20395	9	Y	18541	18528	0			31
02	179536	X	43914	-0-	-135622	-0-	37277	3	6637	9	Y	6034	6056	0			9
03	198772	X	70351	-0-	-128421	-0-	57357	3	12994	9	Y	11813	11812	0			10
04	150810	X	124529	-0-	-26281	-0-	105705	3	18824	9	Y	17113	17102	0			21
05	128671	X	128671	-0-	-0-	-0-	111645	3	17026	9	Y	15478	15480	0			19
06	122750	X	122750	-0-	-0-	-0-	107940	3	14810	9	Y	13464	13467	0			16
07	136781	X	136781	-0-	-0-	-0-	120479	3	16302	9	Y	14820	14818	0			18
08	140719	X	140719	-0-	-0-	-0-	124917	3	15802	9	Y	14365	14368	0			15
09	124530	X	105284	-0-	-19246	-0-	93437	3	11847	9	Y	10770	10769	0			16
10	136772	X	44267	-0-	-92505	-0-	38584	3	5683	9	Y	5166	5172	0			10
11	136170	X	6551	-0-	-129619	-0-	5357	3	1194	9	Y	1085	1093	0			2
*12	140709	X	77182	-0-	-63527	-0-	69709	3	7473	9	Y	6794	6785	0			11

TOTAL GAS PROD: 1,119,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,443

LEONATUS 11 WR F WELL #: 7H RRCID -> 298555 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9478 - 19948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139500	X	63523	-0-	-75977	-0-	54271	3	9252	9	Y	8411	8408	0			14
02	126000	X	40042	-0-	-85958	-0-	34907	3	5135	9	Y	4668	4675	0			7
03	139500	X	127885	-0-	-11615	-0-	109762	3	18123	9	Y	16475	16468	0			14
04	135000	X	107676	-0-	-27324	-0-	94469	3	13207	9	Y	12006	12005	0			15
05	98146	X	80269	-0-	-17877	-0-	70656	3	9613	9	Y	8739	8743	0			11
06	123750	X	31362	-0-	-92388	-0-	27082	3	4280	9	Y	3891	3897	0			5
07	127875	X	26610	-0-	-101265	-0-	22768	3	3842	9	Y	3493	3494	0			4
08	127875	X	59386	-0-	-68489	-0-	52647	3	6739	9	Y	6126	6124	0			6
09	107670	X	74748	-0-	-32922	-0-	66887	3	7861	9	Y	7146	7141	0			11
10	80464	X	80464	-0-	-0-	-0-	72434	3	8030	9	Y	7300	7297	0			14
11	75256	X	75256	-0-	-0-	-0-	68092	3	7164	9	Y	6513	6513	0			14
*12	77252	X	70562	-0-	-6690	-0-	63633	3	6929	9	Y	6299	6303	0			10

TOTAL GAS PROD: 837,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,067

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

LEONATUS 11 WR G WELL #: 8H RRCID -> 298595 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 9500 - 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	CODE	EOM BALANCE
01	124620	X	112169	-0-	-12451	-0-	93151	3	19018	9	Y	17289	17277	0		28
02	112560	X	-0-	-0-	-112560	-0-					Y	13	41	0		-0-
03	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	12636	3	4436	9	Y	4033	4030	0		3
04	120600	X	116105	-0-	-4495	-0-	96800	3	19305	9	Y	17550	17531	0		22
05	172333	X	172333	-0-	-0-	-0-	151166	3	21167	9	Y	19243	19242	0		23
06	176908	X	176908	-0-	-0-	-0-	157157	3	19751	9	Y	17955	17957	0		21
07	182726	X	182726	-0-	-0-	-0-	162947	3	19779	9	Y	17981	17980	0		22
08	141118	X	141118	-0-	-0-	-0-	125607	3	15511	9	Y	14101	14108	0		15
09	123824	X	123824	-0-	-0-	-0-	110777	3	13047	9	Y	11861	11858	0		18
10	124620	X	110972	-0-	-13648	-0-	99818	3	11154	9	Y	10140	10139	0		19
11	120600	X	98063	-0-	-22537	-0-	88523	3	9540	9	Y	8673	8674	0		18
*12	124620	X	85528	-0-	-39092	-0-	77161	3	8367	9	Y	7606	7612	0		12

TOTAL GAS PROD: 1,336,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,445

LEONATUS 11 WR C WELL #: 4H RRCID -> 298730 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9450 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	155000	X	112278	-0-	-42722	-0-	93840	3	18438	9	Y	16762	16750	0		28
02	140000	X	20751	-0-	-119249	-0-	17235	3	3516	9	Y	3196	3219	0		5
03	155000	X	89515	-0-	-65485	-0-	73919	3	15596	9	Y	14178	14171	0		12
04	149250	X	102272	-0-	-46978	-0-	87352	3	14920	9	Y	13564	13559	0		17
05	122853	X	91555	-0-	-31298	-0-	79045	3	12510	9	Y	11373	11376	0		14
06	108660	X	71315	-0-	-37345	-0-	60961	3	10354	9	Y	9413	9416	0		11
07	105679	X	92069	-0-	-13610	-0-	79706	3	12363	9	Y	11239	11236	0		14
08	105679	X	93836	-0-	-11843	-0-	82065	3	11771	9	Y	10701	10704	0		11
09	102270	X	69887	-0-	-32383	-0-	60938	3	8949	9	Y	8135	8134	0		12
10	92070	X	60435	-0-	-31635	-0-	53348	3	7087	9	Y	6443	6443	0		12
11	90810	X	12478	-0-	-78332	-0-	10423	3	2055	9	Y	1868	1876	0		4
*12	93837	X	62585	-0-	-31252	-0-	55502	3	7083	9	Y	6439	6433	0		10

TOTAL GAS PROD: 878,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,311

LEONATUS 11 WR E WELL #: 6H RRCID -> 298759 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9350 - 19671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	1343490	X	128980	-0-	-1214510	-0-	106259	3	22721	9	Y	20655	20639	0		34
02	114800	X	4964	-0-	-109836	-0-	3607	3	1357	9	Y	1234	1266	0		2
03	127100	X	79200	-0-	-47900	-0-	63329	3	15871	9	Y	14428	14418	0		12
04	123000	X	107863	-0-	-15137	-0-	90393	3	17470	9	Y	15882	15874	0		20
05	127100	X	104360	-0-	-22740	-0-	89245	3	15115	9	Y	13741	13744	0		17
06	123000	X	94306	-0-	-28694	-0-	80866	3	13440	9	Y	12218	12221	0		14
07	114148	X	114148	-0-	-0-	-0-	98942	3	15206	9	Y	13824	13821	0		17
08	111445	X	111312	-0-	-133	-0-	97178	3	14134	9	Y	12849	12853	0		13
09	107850	X	95486	-0-	-12364	-0-	83892	3	11594	9	Y	10540	10537	0		16
10	114142	X	72648	-0-	-41494	-0-	63917	3	8731	9	Y	7937	7938	0		15
11	110460	X	20961	-0-	-89499	-0-	17209	3	3752	9	Y	3411	3419	0		7
*12	114142	X	26476	-0-	-87666	-0-	21875	3	4601	9	Y	4183	4183	0		7

TOTAL GAS PROD: 960,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,902

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LEONATUS 11 WR D WELL #: 5H RRCID -> 298779 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9531 - 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
01	176700	X	156993	-0-	-19707	-0-	134699	3	22294	9	Y	20267	20253	0			33
02	159600	X	27148	-0-	-132452	-0-	23497	3	3651	9	Y	3319	3347	0			5
03	176700	X	124123	-0-	-52577	-0-	105010	3	19113	9	Y	17375	17365	0			15
04	171000	X	132930	-0-	-38070	-0-	115132	3	17798	9	Y	16180	16175	0			20
05	156984	X	135700	-0-	-21284	-0-	119212	3	16488	9	Y	14989	14991	0			18
06	151920	X	129254	-0-	-22666	-0-	114589	3	14665	9	Y	13332	13334	0			16
07	137361	X	122079	-0-	-15282	-0-	108505	3	13574	9	Y	12340	12341	0			15
08	137361	X	119618	-0-	-17743	-0-	106235	3	13383	9	Y	12166	12168	0			13
09	132930	X	128865	-0-	-4065	-0-	116141	3	12724	9	Y	11567	11563	0			17
10	135687	X	114345	-0-	-21342	-0-	103424	3	10921	9	Y	9928	9926	0			19
11	129240	X	113806	-0-	-15434	-0-	103218	3	10588	9	Y	9625	9624	0			20
*12	133176	X	72995	-0-	-60181	-0-	65738	3	7257	9	Y	6597	6607	0			10

TOTAL GAS PROD: 1,377,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 147,685

LEONATUS 11 WR H WELL #: 9H RRCID -> 298819 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9620 - 20217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1278065	X	144928	-0-	-1133137	-0-	123136	3	21792	9	Y	19811	19796	0			33
02	131852	X	30443	-0-	-101409	-0-	26020	3	4423	9	Y	4021	4048	0			6
03	145979	X	134829	-0-	-11150	-0-	112917	3	21912	9	Y	19920	19909	0			17
04	141270	X	123355	-0-	-17915	-0-	105976	3	17379	9	Y	15799	15797	0			19
05	145979	X	118917	-0-	-27062	-0-	102802	3	16115	9	Y	14650	14651	0			18
06	140250	X	109768	-0-	-30482	-0-	95409	3	14359	9	Y	13054	13057	0			15
07	134819	X	110399	-0-	-24420	-0-	96106	3	14293	9	Y	12994	12993	0			16
08	134819	X	84223	-0-	-50596	-0-	74029	3	10194	9	Y	9267	9273	0			10
09	123360	X	79603	-0-	-43757	-0-	70560	3	9043	9	Y	8221	8219	0			12
10	118916	X	85442	-0-	-33474	-0-	76773	3	8669	9	Y	7881	7878	0			15
11	109770	X	8087	-0-	-101683	-0-	6452	3	1635	9	Y	1486	1498	0			3
*12	110391	X	57453	-0-	-52938	-0-	51000	3	6453	9	Y	5866	5860	0			9

TOTAL GAS PROD: 1,087,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,970

RIVA RIDGE 10 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299032 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9495 - 19850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		138482	-0-	138482	939669	117725	3	20757	9	Y	18870	18875	0			20
02	998668	X	58999	-0-	-939669	-0-	50652	3	8347	9	Y	7588	7589	0			19
03	185938	X	58302	-0-	-127636	-0-	49305	3	8997	9	Y	8179	8173	0			25
04	179940	X	115147	-0-	-64793	-0-	98997	3	16150	9	Y	14682	14670	0			37
05	185938	X	95335	-0-	-90603	-0-	80987	3	14348	9	Y	13044	13060	0			21
06	179940	X	7227	-0-	-172713	-0-	5637	3	1590	9	Y	1445	1463	0			3
07	118978	X	114437	-0-	-4541	-0-	99046	3	15391	9	Y	13992	13972	0			23
08	131984	X	131984	-0-	-0-	-0-	117314	3	14670	9	Y	13336	13334	0			25
09	124811	X	124811	-0-	-0-	-0-	111945	3	12866	9	Y	11696	11700	0			21
10	114452	X	92379	-0-	-22073	-0-	82433	3	9946	9	Y	9042	9049	0			14
11	127740	X	115008	-0-	-12732	-0-	103539	3	11469	9	Y	10426	10412	0			28
*12	131998	X	90514	-0-	-41484	-0-	80783	3	9731	9	Y	8846	8866	0			8

TOTAL GAS PROD: 1,142,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,146

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RIVA RIDGE 10 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299086 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9750 - 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	EOM BALANCE
01	912642	X	151710	-0-	-760932	-0-	130260	3	21450	9	Y	19500	19507	0	21
02	178080	X	63151	-0-	-114929	-0-	54804	3	8347	9	Y	7588	7590	0	19
03	197160	X	14692	-0-	-182468	-0-	11895	3	2797	9	Y	2543	2554	0	8
04	190800	X	78264	-0-	-112536	-0-	66711	3	11553	9	Y	10503	10484	0	27
05	197160	X	77420	-0-	-119740	-0-	65177	3	12243	9	Y	11130	11139	0	18
06	146820	X	122852	-0-	-23968	-0-	105447	3	17405	9	Y	15823	15807	0	34
07	97891	X	97891	-0-	-0-	-0-	86286	3	11605	9	Y	10550	10567	0	17
08	138815	X	138815	-0-	-0-	-0-	124922	3	13893	9	Y	12630	12623	0	24
09	147636	X	147636	-0-	-0-	-0-	134358	3	13278	9	Y	12071	12074	0	21
10	126945	X	80680	-0-	-46265	-0-	72845	3	7835	9	Y	7123	7133	0	11
11	134340	X	19859	-0-	-114481	-0-	16861	3	2998	9	Y	2725	2729	0	7
*12	176828	X	176828	-0-	-0-	-0-	161616	3	15212	9	Y	13829	13823	0	13

TOTAL GAS PROD: 1,169,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,015

RIVA RIDGE 10 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299087 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 9433 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		150696	-0-	150696	1181677	128972	3	21724	9	Y	19749	19756	0	21
02	1235541	X	53864	-0-	-1181677	-0-	46058	3	7806	9	Y	7096	7099	0	18
03	236530	X	30706	-0-	-205824	-0-	25599	3	5107	9	Y	4643	4647	0	14
04	228900	X	40397	-0-	-188503	-0-	33524	3	6873	9	Y	6248	6246	0	16
05	236530	X	13921	-0-	-222609	-0-	10505	3	3416	9	Y	3105	3116	0	5
06	228900	X	50101	-0-	-178799	-0-	39204	3	10897	9	Y	9906	9890	0	21
07	97879	X	97879	-0-	-0-	-0-	83703	3	14176	9	Y	12887	12887	0	21
08	88560	X	88560	-0-	-0-	-0-	76925	3	11635	9	Y	10577	10578	0	20
09	86855	X	86855	-0-	-0-	-0-	76139	3	10716	9	Y	9742	9745	0	17
10	97867	X	62774	-0-	-35093	-0-	55167	3	7607	9	Y	6915	6921	0	11
11	94710	X	20461	-0-	-74249	-0-	16704	3	3757	9	Y	3415	3417	0	9
*12	97867	X	36571	-0-	-61296	-0-	31720	3	4851	9	Y	4410	4415	0	4

TOTAL GAS PROD: 732,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,693

RIVA RIDGE 10 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299088 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9266 - 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	EOM BALANCE
01	0		80078	-0-	80078	631102	65358	3	14720	9	Y	13382	13382	0	14
02	0		29453	-0-	29453	660555	23999	3	5454	9	Y	4958	4959	0	13
03	690106	X	29551	-0-	-660555	-0-	24152	3	5399	9	Y	4908	4906	0	15
04	76350	X	34719	-0-	-41631	-0-	28453	3	6266	9	Y	5696	5697	0	14
05	78895	X	37778	-0-	-41117	-0-	30637	3	7141	9	Y	6492	6496	0	10
06	97549	X	97549	-0-	-0-	-0-	81448	3	16101	9	Y	14637	14616	0	31
07	78895	X	70929	-0-	-7966	-0-	59747	3	11182	9	Y	10165	10179	0	17
08	66088	X	66088	-0-	-0-	-0-	56072	3	10016	9	Y	9105	9105	0	17
09	76350	X	59826	-0-	-16524	-0-	51035	3	8791	9	Y	7992	7995	0	14
10	78895	X	60468	-0-	-18427	-0-	52479	3	7989	9	Y	7263	7266	0	11
11	76350	X	-0-	-0-	-76350	-0-					Y	1185	1193	0	3
*12	70928	X	51521	-0-	-19407	-0-	44338	3	7183	9	Y	6530	6527	0	6

TOTAL GAS PROD: 617,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,313

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RIVA RIDGE 10 WR F WELL #: 8H RRCID -> 299090 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9102 PERF.12708 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		46284	-0-		46284	252226	40062	3	6222	9	Y	5656	5657	0			6
02	0		17460	-0-		17460	269686	15175	3	2285	9	Y	2077	2078	0			5
03	303476	X	33790	-0-		-269686	-0-	29643	3	4147	9	Y	3770	3764	0			11
04	57630	X	21625	-0-		-36005	-0-	18902	3	2723	9	Y	2475	2480	0			6
05	59551	X	20614	-0-		-38937	-0-	17889	3	2725	9	Y	2477	2479	0			4
06	57630	X	39757	-0-		-17873	-0-	34806	3	4951	9	Y	4501	4495	0			10
07	59551	X	38693	-0-		-20858	-0-	34621	3	4072	9	Y	3702	3706	0			6
08	33790	X	29698	-0-		-4092	-0-	26553	3	3145	9	Y	2859	2860	0			5
09	39750	X	30084	-0-		-9666	-0-	26965	3	3119	9	Y	2835	2835	0			5
10	41075	X	33829	-0-		-7246	-0-	30820	3	3009	9	Y	2735	2736	0			4
11	39750	X	33833	-0-		-5917	-0-	30574	3	3259	9	Y	2963	2959	0			8
*12	38688	X	20401	-0-		-18287	-0-	18384	3	2017	9	Y	1834	1840	0			2

TOTAL GAS PROD: 366,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,884

RIVA RIDGE 10 WR G WELL #: 9H RRCID -> 299098 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9604 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		167163	-0-		167163	722824	142026	3	25137	9	Y	22852	22854	0			25
02	0		68828	-0-		68828	791652	58976	3	9852	9	Y	8956	8958	0			23
03	888970	X	97318	-0-		-791652	-0-	82942	3	14376	9	Y	13069	13052	0			40
04	156595	X	156595	-0-		-0-	-0-	135798	3	20797	9	Y	18906	18898	0			48
05	148616	X	148616	-0-		-0-	-0-	129613	3	19003	9	Y	17275	17296	0			27
06	83177	X	83177	-0-		-0-	-0-	72210	3	10967	9	Y	9970	9976	0			21
07	151298	X	151298	-0-		-0-	-0-	133562	3	17736	9	Y	16124	16119	0			26
08	171713	X	171713	-0-		-0-	-0-	153249	3	18464	9	Y	16785	16780	0			31
09	157674	X	157674	-0-		-0-	-0-	141100	3	16574	9	Y	15067	15071	0			27
10	145406	X	145406	-0-		-0-	-0-	131042	3	14364	9	Y	13058	13064	0			21
11	137880	X	137880	-0-		-0-	-0-	124538	3	13342	9	Y	12129	12118	0			32
*12	135513	X	135513	-0-		-0-	-0-	122723	3	12790	9	Y	11627	11648	0			11

TOTAL GAS PROD: 1,621,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 175,818

RIVA RIDGE 10 WR H WELL #: 10H RRCID -> 299099 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9614 - 19914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		113533	-0-		113533	893739	94156	3	19377	9	Y	17615	17620	0			19
02	0		51518	-0-		51518	945257	43638	3	7880	9	Y	7164	7165	0			18
03	1002354	X	57097	-0-		-945257	-0-	46137	3	10960	9	Y	9964	9952	0			30
04	110100	X	89520	-0-		-20580	-0-	74490	3	15030	9	Y	13664	13659	0			35
05	113770	X	102428	-0-		-11342	-0-	87964	3	14464	9	Y	13149	13163	0			21
06	110100	X	101762	-0-		-8338	-0-	88421	3	13341	9	Y	12128	12123	0			26
07	113770	X	92173	-0-		-21597	-0-	80106	3	12067	9	Y	10970	10978	0			18
08	102424	X	100428	-0-		-1996	-0-	87899	3	12529	9	Y	11390	11387	0			21
09	101760	X	59447	-0-		-42313	-0-	51979	3	7468	9	Y	6789	6798	0			12
10	105152	X	40357	-0-		-64795	-0-	34798	3	5559	9	Y	5054	5058	0			8
11	101760	X	1708	-0-		-100052	-0-	613	3	1095	9	Y	995	1000	0			3
*12	100440	X	57471	-0-		-42969	-0-	51073	3	6398	9	Y	5816	5814	0			5

TOTAL GAS PROD: 867,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,698

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LEONATUS 11 WR I WELL #: 10H RRCID -> 299102 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9590 - 20132

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
01	963709	X	79864	-0-	-883845	-0-	65994	3	13870	9	Y	12609	12598	0			21
02	85988	X	-0-	-0-	-85988	-0-					Y	3	24	0			-0-
03	95201	X	55838	-0-	-39363	-0-	45252	3	10586	9	Y	9624	9616	0			8
04	191126	X	191126	-0-	-0-	-0-	165277	3	25849	9	Y	23499	23478	0			29
05	95201	X	31245	-0-	-63956	-0-	27205	3	4040	9	Y	3673	3698	0			4
06	77280	X	-0-	-0-	-77280	-0-					Y	2940	2941	0			3
07	95201	X	12954	-0-	-82247	-0-	9431	3	3523	9	Y	3203	3202	0			4
08	179378	X	179378	-0-	-0-	-0-	160909	3	18469	9	Y	16790	16777	0			17
09	187798	X	187798	-0-	-0-	-0-	170917	3	16881	9	Y	15346	15340	0			23
10	178531	X	178531	-0-	-0-	-0-	163319	3	15212	9	Y	13829	13826	0			26
11	168247	X	168247	-0-	-0-	-0-	154670	3	13577	9	Y	12343	12343	0			26
*12	147696	X	147696	-0-	-0-	-0-	134862	3	12834	9	Y	11667	11675	0			18

TOTAL GAS PROD: 1,232,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,526

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299320 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8745 - 19013

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
02	0		73398	-0-	73398	73398	55947	3	31	4	Y	15836	15745	0			91
							17420	9									
03	0		167387	-0-	167387	240785	137658	3	41	4	Y	26989	26981	0			99
							29688	9									
04	402178	X	161393	-0-	-240785	-0-	137482	3	41	4	Y	21700	21685	0			114
							23870	9									
05	161045	X	151542	-0-	-9503	-0-	130759	3	44	4	Y	18854	18856	0			112
							20739	9									
06	155850	X	121201	-0-	-34649	-0-	104622	3	42	4	Y	15034	15027	0			119
							16537	9									
07	161045	X	118561	-0-	-42484	-0-	102492	3	43	4	Y	14569	14593	0			95
							16026	9									
08	161045	X	132629	-0-	-28416	-0-	116287	3	51	4	Y	14810	14745	0			160
							16291	9									
09	155850	X	110481	-0-	-45369	-0-	96470	3	44	4	Y	12697	12742	0			115
							13967	9									
10	151528	X	102066	-0-	-49462	-0-	89024	3	38	4	Y	11822	11821	0			116
							13004	9									
11	128340	X	113562	-0-	-14778	-0-	100516	3	38	4	Y	11825	11853	0			88
							13008	9									
*12	132618	X	110569	-0-	-22049	-0-	98580	3	43	4	Y	10860	10835	0			113
							11946	9									

TOTAL GAS PROD: 1,362,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 174,996

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299322 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8935 - 19041

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	0		86350	-0-	86350	86350	77736	3	44	4	Y	7791	7746	0			45
							8570	9									
03	0		195540	-0-	195540	281890	178632	3	53	4	Y	15323	15312	0			56
							16855	9									
04	473087	X	191197	-0-	-281890	-0-	177856	3	53	4	Y	12080	12072	0			64
							13288	9									
05	213280	X	162946	-0-	-50334	-0-	152064	3	52	4	Y	9845	9850	0			59
							10830	9									
06	206400	X	137900	-0-	-68500	-0-	129247	3	52	4	Y	7819	7816	0			62
							8601	9									
07	213280	X	136003	-0-	-77277	-0-	127619	3	53	4	Y	7574	7587	0			49
							8331	9									
08	213280	X	144226	-0-	-69054	-0-	136199	3	59	4	Y	7244	7215	0			78
							7968	9									
09	191190	X	119287	-0-	-71903	-0-	112710	3	51	4	Y	5933	5957	0			54
							6526	9									
10	162936	X	126520	-0-	-36416	-0-	119821	3	51	4	Y	6044	6039	0			59
							6648	9									
11	139560	X	120661	-0-	-18899	-0-	114770	3	43	4	Y	5316	5335	0			40
							5848	9									
*12	144212	X	119222	-0-	-24990	-0-	113604	3	50	4	Y	5062	5049	0			53
							5568	9									

TOTAL GAS PROD: 1,539,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,031

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299323 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8441 - 18581

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	0		19844	-0-	19844	19844	14212	3	8	4	Y	5113	5084	0			29
							5624	9									
03	0		68901	-0-	68901	88745	56469	3	17	4	Y	11286	11274	0			41
							12415	9									
04	153391	X	64646	-0-	-88745	-0-	54212	3	16	4	Y	9471	9462	0			50
							10418	9									
05	101990	X	57463	-0-	-44527	-0-	48435	3	16	4	Y	8193	8194	0			49
							9012	9									
06	98700	X	44503	-0-	-54197	-0-	37524	3	15	4	Y	6331	6330	0			50
							6964	9									
07	101990	X	49174	-0-	-52816	-0-	41613	3	17	4	Y	6858	6863	0			45
							7544	9									
08	101990	X	54505	-0-	-47485	-0-	46785	3	20	4	Y	7000	6969	0			76
							7700	9									
09	64650	X	53939	-0-	-10711	-0-	46384	3	21	4	Y	6849	6863	0			62
							7534	9									
10	60340	X	60340	-0-	-0-	-0-	52387	3	22	4	Y	7210	7201	0			71
							7931	9									
11	59098	X	59098	-0-	-0-	-0-	51619	3	19	4	Y	6782	6803	0			50
							7460	9									
*12	55738	X	50635	-0-	-5103	-0-	43609	3	19	4	Y	6370	6353	0			67
							7007	9									

TOTAL GAS PROD: 583,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,463

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 6HR RRCID -> 299330 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8844 - 19064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		80262	-0-	80262	80262	64033	3	19	4	N	14736	14682	0			54
							16210	9									
04	168095	X	87833	-0-	-80262	-0-	72315	3	22	4	N	14087	14067	0			74
							15496	9									
05	93062	X	59810	-0-	-33252	-0-	49417	3	17	4	N	9433	9451	0			56
							10376	9									
06	90060	X	40765	-0-	-49295	-0-	33423	3	14	4	N	6662	6665	0			53
							7328	9									
07	93062	X	26521	-0-	-66541	-0-	20876	3	9	4	N	5124	5144	0			33
							5636	9									
08	93062	X	9141	-0-	-83921	-0-	6315	3	3	4	N	2566	2571	0			28
							2823	9									
09	87840	X	4805	-0-	-83035	-0-	3367	3	2	4	N	1305	1321	0			12
							1436	9									
10	59799	X	6847	-0-	-52952	-0-	4875	3	2	4	N	1791	1785	0			18
							1970	9									
11	40770	X	10664	-0-	-30106	-0-	8682	3	3	4	N	1799	1804	0			13
							1979	9									
*12	26536	X	15202	-0-	-11334	-0-	12187	3	5	4	N	2736	2720	0			29
							3010	9									

TOTAL GAS PROD: 341,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,239

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 299362 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9150 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		438754	-0-	438754	80725	346097	3	92657	9	Y	84234	84091	0			228
02	0		435033	-0-	435033	515758	370398	3	64635	9	Y	58759	58836	0			151
03	0		426680	-0-	426680	942438	375058	3	51622	9	Y	46929	46938	0			142
04	1235439	X	293001	-0-	-942438	-0-	261200	3	31801	9	Y	28910	28948	0			104
05	376278	X	175819	-0-	-200459	-0-	154431	3	21388	9	Y	19444	19385	0			163
06	364140	X	233864	-0-	-130276	-0-	206679	3	27185	9	Y	24714	24684	0			193
07	376278	X	284511	-0-	-91767	-0-	257142	3	27369	9	Y	24881	24979	0			95
08	376278	X	245994	-0-	-130284	-0-	224534	3	21460	9	Y	19509	19511	0			93
09	293010	X	214178	-0-	-78832	-0-	196581	3	17597	9	Y	15997	16007	0			83
10	284518	X	171896	-0-	-112622	-0-	159266	3	12630	9	Y	11482	11469	0			96
11	275340	X	157618	-0-	-117722	-0-	145785	3	11833	9	Y	10757	10782	0			71
*12	284518	X	17048	-0-	-267470	-0-	14782	3	2266	9	Y	2060	2119	0			12

TOTAL GAS PROD: 3,094,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 347,676

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299363 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9090 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		184076	-0-	184076	480379	153154	3	30922	9	Y	28111	28284	0			76
02	0		156210	-0-	156210	636589	133960	3	22250	9	Y	20227	20251	0			52
03	0		151508	-0-	151508	788097	132789	3	18719	9	Y	17017	17018	0			51
04	925809	X	137712	-0-	-788097	-0-	121745	3	15967	9	Y	14515	14514	0			52
05	151497	X	125223	-0-	-26274	-0-	109715	3	15508	9	Y	14098	14032	0			118
06	146610	X	113990	-0-	-32620	-0-	98733	3	15257	9	Y	13870	13880	0			108
07	151497	X	147801	-0-	-3696	-0-	131772	3	16029	9	Y	14572	14624	0			56
08	151497	X	133565	-0-	-17932	-0-	120744	3	12821	9	Y	11655	11655	0			56
09	137700	X	114547	-0-	-23153	-0-	103505	3	11042	9	Y	10038	10042	0			52
10	147808	X	107580	-0-	-40228	-0-	97140	3	10440	9	Y	9491	9464	0			79
11	143040	X	84393	-0-	-58647	-0-	77207	3	7186	9	Y	6533	6569	0			43
*12	147808	X	84026	-0-	-63782	-0-	77192	3	6834	9	Y	6213	6221	0			35

TOTAL GAS PROD: 1,540,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,340

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LOOKOUT 7 FEE WR B WELL #: 3H RRCID -> 299366 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9205 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		85666	-0-	85666	85666	69940	3	75	4	Y	14228	14169	0			59
							15651	9									
02	0		198978	-0-	198978	284644	167925	3	3	4	Y	28227	28207	0			79
							31050	9									
03	0		228976	-0-	228976	513620	198637	3	30339	9	Y	27581	27614	0			46
04	0		197558	-0-	197558	711178	175188	3	1	4	Y	20335	20334	0			47
							22369	9									
05	912700	X	201522	-0-	-711178	-0-	181284	3	3	4	Y	18395	18398	0			44
							20235	9									
06	180060	X	164280	-0-	-15780	-0-	148219	3	9	4	Y	14593	14594	0			43
							16052	9									
07	186062	X	168547	-0-	-17515	-0-	152238	3	7	4	Y	14820	14834	0			29
							16302	9									
08	186062	X	144352	-0-	-41710	-0-	129871	3	6	4	Y	13159	13164	0			24
							14475	9									
09	180060	X	139829	-0-	-40231	-0-	128365	3	2	4	Y	10420	10424	0			20
							11462	9									
10	186062	X	132740	-0-	-53322	-0-	122308	3	5	4	Y	9479	9465	0			34
							10427	9									
11	164280	X	120191	-0-	-44089	-0-	111192	3	14	4	Y	8168	8152	0			50
							8985	9									
*12	168547	X	115689	-0-	-52858	-0-	107294	3	9	4	Y	7624	7632	0			42
							8386	9									

TOTAL GAS PROD: 1,898,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 187,029

LOOKOUT 7 FEE WR C WELL #: 4H RRCID -> 299367 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9016 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		79217	-0-	79217	79217	63231	3	68	4	Y	14471	14411	0			60
							15918	9									
02	0		170204	-0-	170204	249421	136178	3	2	4	Y	30931	30905	0			86
							34024	9									
03	0		190314	-0-	190314	439735	158298	3	32016	9	Y	29105	29143	0			48
04	0		161990	-0-	161990	601725	138298	3	1	4	Y	21537	21535	0			50
							23691	9									
05	741211	X	139486	-0-	-601725	-0-	120561	3	2	4	Y	17203	17212	0			41
							18923	9									
06	150000	X	90139	-0-	-59861	-0-	77601	3	5	4	Y	11394	11402	0			33
							12533	9									
07	155000	X	68324	-0-	-86676	-0-	59809	3	3	4	Y	7738	7756	0			15
							8512	9									
08	155000	X	42458	-0-	-112542	-0-	36959	3	2	4	Y	4997	5003	0			9
							5497	9									
09	150000	X	111152	-0-	-38848	-0-	100553	3	2	4	Y	9634	9625	0			18
							10597	9									
10	139500	X	99482	-0-	-40018	-0-	89854	3	4	4	Y	8749	8735	0			32
							9624	9									
11	94326	X	94326	-0-	-0-	-0-	85764	3	11	4	Y	7774	7758	0			48
							8551	9									
*12	114855	X	68958	-0-	-45897	-0-	61917	3	5	4	Y	6396	6408	0			36
							7036	9									

TOTAL GAS PROD: 1,316,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,929

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LOOKOUT 7 FEE WR H WELL #: 9H RRCID -> 299368 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9480 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24195	-0-	24195	24195	18739	3	20	4	Y	4942	4921	0			21
							5436	9									
02	0		143123	-0-	143123	167318	115393	3	2	4	Y	25207	25158	0			70
							27728	9									
03	0		225701	-0-	225701	393019	186203	3	39498	9	Y	35907	35918	0			59
04	0		202743	-0-	202743	595762	170301	3	1	4	Y	29492	29483	0			68
							32441	9									
05	810751	X	214989	-0-	-595762	-0-	183472	3	3	4	Y	28649	28649	0			68
							31514	9									
06	170310	X	108049	-0-	-62261	-0-	90297	3	5	4	Y	16134	16155	0			47
							17747	9									
07	182388	X	182388	-0-	-0-	-0-	158005	3	7	4	Y	22160	22164	0			43
							24376	9									
08	175987	X	169035	-0-	-6952	-0-	147741	3	7	4	Y	19352	19360	0			35
							21287	9									
09	181507	X	181507	-0-	-0-	-0-	161092	3	3	4	Y	18556	18556	0			35
							20412	9									
10	175987	X	168687	-0-	-7300	-0-	150226	3	7	4	Y	16776	16750	0			61
							18454	9									
11	170310	X	75956	-0-	-94354	-0-	64953	3	8	4	Y	9995	9994	0			62
							10995	9									
*12	175987	X	137887	-0-	-38100	-0-	123549	3	10	4	Y	13025	13015	0			72
							14328	9									

TOTAL GAS PROD: 1,834,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 240,195

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299369 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9300 - 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
01	0		86857	-0-	86857	87445	68360	3	18497	9	Y	16815	16769	0			46
02	0		215166	-0-	215166	302611	171763	3	43403	9	Y	39457	39401	0			102
03	0		209595	-0-	209595	512206	174710	3	34885	9	Y	31714	31720	0			96
04	684825	X	172619	-0-	-512206	-0-	147676	3	24943	9	Y	22675	22689	0			82
05	163370	X	144637	-0-	-18733	-0-	125103	3	19534	9	Y	17758	17772	0			68
06	158100	X	121710	-0-	-36390	-0-	106242	3	15468	9	Y	14062	14021	0			109
07	163370	X	130498	-0-	-32872	-0-	115490	3	15008	9	Y	13644	13701	0			52
08	163370	X	109268	-0-	-54102	-0-	96670	3	12598	9	Y	11453	11450	0			55
09	140160	X	92765	-0-	-47395	-0-	82626	3	10139	9	Y	9217	9224	0			48
10	144646	X	90254	-0-	-54392	-0-	81321	3	8933	9	Y	8121	8101	0			68
11	126300	X	70955	-0-	-55345	-0-	63535	3	7420	9	Y	6745	6768	0			45
*12	130510	X	24075	-0-	-106435	-0-	18521	3	5554	9	Y	5049	5066	0			28

TOTAL GAS PROD: 1,468,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 196,710

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299371 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9370 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		128279	-0-	128279	128740	104431	3	23848	9	Y	21680	21621	0			59
02	0		214701	-0-	214701	343441	181807	3	32894	9	Y	29904	29886	0			77
03	0		220923	-0-	220923	564364	192039	3	28884	9	Y	26258	26256	0			79
04	754987	X	190623	-0-	-564364	-0-	168180	3	22443	9	Y	20403	20409	0			73
05	189472	X	182839	-0-	-6633	-0-	161883	3	20956	9	Y	19051	18964	0			160
06	183360	X	144964	-0-	-38396	-0-	129274	3	15690	9	Y	14264	14313	0			111
07	189472	X	138537	-0-	-50935	-0-	124328	3	14209	9	Y	12917	12979	0			49
08	189472	X	145380	-0-	-44092	-0-	131464	3	13916	9	Y	12651	12640	0			60
09	183360	X	135204	-0-	-48156	-0-	123137	3	12067	9	Y	10970	10973	0			57
10	182838	X	135880	-0-	-46958	-0-	124929	3	10951	9	Y	9955	9929	0			83
11	144960	X	37330	-0-	-107630	-0-	34335	3	2995	9	Y	2723	2788	0			18
*12	194160	X	194160	-0-	-0-	-0-	178379	3	15781	9	Y	14346	14283	0			81

TOTAL GAS PROD: 1,868,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 195,122

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 299372 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9210 - 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
01	0		112838	-0-	112838	214092	93298	3	19540	9	Y	17764	17815	0			48
02	0		165443	-0-	165443	379535	141617	3	23826	9	Y	21660	21652	0			56
03	0		179239	-0-	179239	558774	156902	3	22337	9	Y	20306	20301	0			61
04	684456	X	125682	-0-	-558774	-0-	111342	3	14340	9	Y	13036	13050	0			47
05	157356	X	153129	-0-	-4227	-0-	133968	3	19161	9	Y	17419	17320	0			146
06	152280	X	7978	-0-	-144302	-0-	6800	3	1178	9	Y	1071	1209	0			8
07	162640	X	162640	-0-	-0-	-0-	142886	3	19754	9	Y	17958	17897	0			69
08	165323	X	165323	-0-	-0-	-0-	148769	3	16554	9	Y	15049	15046	0			72
09	162800	X	162800	-0-	-0-	-0-	147843	3	14957	9	Y	13597	13598	0			71
10	157356	X	128322	-0-	-29034	-0-	118126	3	10196	9	Y	9269	9263	0			77
11	152280	X	119742	-0-	-32538	-0-	109812	3	9930	9	Y	9027	9044	0			60
*12	160659	X	160659	-0-	-0-	-0-	148160	3	12499	9	Y	11363	11359	0			64

TOTAL GAS PROD: 1,643,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 167,519

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 299373 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9282 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		126070	-0-	126070	256591	102286	3	23784	9	Y	21622	21684	0			59
02	0		111164	-0-	111164	367755	93859	3	17305	9	Y	15732	15750	0			41
03	0		107539	-0-	107539	475294	92364	3	15175	9	Y	13795	13794	0			42
04	562042	X	86748	-0-	-475294	-0-	74816	3	11932	9	Y	10847	10850	0			39
05	116746	X	11841	-0-	-104905	-0-	10091	3	1750	9	Y	1591	1617	0			13
06	112980	X	5519	-0-	-107461	-0-	4420	3	1099	9	Y	999	1004	0			8
07	116746	X	96227	-0-	-20519	-0-	83453	3	12774	9	Y	11613	11577	0			44
08	116746	X	74620	-0-	-42126	-0-	66185	3	8435	9	Y	7668	7675	0			37
09	86760	X	49427	-0-	-37333	-0-	44084	3	5343	9	Y	4857	4869	0			25
10	96224	X	46669	-0-	-49555	-0-	42170	3	4499	9	Y	4090	4081	0			34
11	177556	X	177556	-0-	-0-	-0-	162784	3	14772	9	Y	13429	13374	0			89
*12	160237	X	160237	-0-	-0-	-0-	147150	3	13087	9	Y	11897	11919	0			67

TOTAL GAS PROD: 1,053,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,140

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 299374 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9110 - 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
01	0		222945	-0-	222945	377640	175602	3	47343	9	Y	43039	43094	0			116
02	0		216444	-0-	216444	594084	180034	3	36410	9	Y	33100	33131	0			85
03	0		218052	-0-	218052	812136	186441	3	31611	9	Y	28737	28735	0			87
04	994611	X	182475	-0-	-812136	-0-	158071	3	24404	9	Y	22185	22192	0			80
05	214117	X	14339	-0-	-199778	-0-	12206	3	2133	9	Y	1939	2003	0			16
06	207210	X	-0-	-0-	-207210	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	214117	X	92637	-0-	-121480	-0-	79402	3	13235	9	Y	12032	11986	0			46
08	214117	X	191953	-0-	-22164	-0-	171259	3	20694	9	Y	18813	18769	0			90
09	182490	X	173671	-0-	-8819	-0-	155369	3	18302	9	Y	16638	16641	0			87
10	152084	X	152084	-0-	-0-	-0-	136193	3	15891	9	Y	14446	14413	0			120
11	185760	X	125987	-0-	-59773	-0-	113611	3	12376	9	Y	11251	11297	0			74
*12	191952	X	125336	-0-	-66616	-0-	113415	3	11921	9	Y	10837	10850	0			61

TOTAL GAS PROD: 1,715,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 213,017

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RIVA RIDGE 10 WR I WELL #: 11H RRCID -> 299383 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9900 - 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	EOM BALANCE
01	0		114216	-0-	114216	984460	95740	3	18476	9	Y	16796	16805	0	18
02	0		57107	-0-	57107	1041567	48573	3	8534	9	Y	7758	7756	0	20
03	1083596	X	42029	-0-	-1041567	-0-	34589	3	7440	9	Y	6764	6763	0	21
04	153600	X	63054	-0-	-90546	-0-	52745	3	10309	9	Y	9372	9369	0	24
05	158720	X	71730	-0-	-86990	-0-	61041	3	10689	9	Y	9717	9726	0	15
06	153600	X	79616	-0-	-73984	-0-	68635	3	10981	9	Y	9983	9977	0	21
07	158720	X	69868	-0-	-88852	-0-	60140	3	9728	9	Y	8844	8851	0	14
08	71734	X	39829	-0-	-31905	-0-	34141	3	5688	9	Y	5171	5175	0	10
09	98079	X	98079	-0-	-0-	-0-	86879	3	11200	9	Y	10182	10174	0	18
10	154876	X	154876	-0-	-0-	-0-	139663	3	15213	9	Y	13830	13826	0	22
11	176310	X	176310	-0-	-0-	-0-	159580	3	16730	9	Y	15209	15191	0	40
*12	158052	X	158052	-0-	-0-	-0-	143990	3	14062	9	Y	12784	12812	0	12

TOTAL GAS PROD: 1,124,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,410

LOOKOUT 7 FEE WR D WELL #: 5H RRCID -> 299398 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9150 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		72476	-0-	72476	72476	59423	3	64	4	Y	11808	11759	0	49
							12989	9							
02	0		190160	-0-	190160	262636	159400	3	2	4	Y	27962	27933	0	78
							30758	9							
03	0		238252	-0-	238252	500888	205297	3	32955	9	Y	29959	29988	0	49
04	0		208642	-0-	208642	709530	182987	3	1	4	Y	23322	23317	0	54
							25654	9							
05	912102	X	202572	-0-	-709530	-0-	179703	3	3	4	Y	20787	20791	0	50
							22866	9							
06	195000	X	156990	-0-	-38010	-0-	140647	3	8	4	Y	14850	14856	0	44
							16335	9							
07	201500	X	175085	-0-	-26415	-0-	158048	3	7	4	Y	15482	15496	0	30
							17030	9							
08	201500	X	158527	-0-	-42973	-0-	143034	3	6	4	Y	14079	14083	0	26
							15487	9							
09	195000	X	157673	-0-	-37327	-0-	144100	3	3	4	Y	12336	12339	0	23
							13570	9							
10	201500	X	149611	-0-	-51889	-0-	137341	3	6	4	Y	11149	11132	0	40
							12264	9							
11	169440	X	138365	-0-	-31075	-0-	127407	3	16	4	Y	9947	9926	0	61
							10942	9							
*12	175088	X	126331	-0-	-48757	-0-	116531	3	10	4	Y	8900	8912	0	49
							9790	9							

TOTAL GAS PROD: 1,974,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 200,581

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LOOKOUT 7 FEE WR G WELL #: 8H RRCID -> 299399 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 9120 - 19466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		108220	-0-	108220	108220	84626	3	91	4	Y	21366	21277	0			89
							23503	9									
02	0		216806	-0-	216806	325026	174033	3	3	4	Y	38882	38863	0			108
							42770	9									
03	0		226392	-0-	226392	551418	188615	3	37777	9	Y	34343	34394	0			57
04	0		166522	-0-	166522	717940	142086	3	1	4	Y	22214	22220	0			51
							24435	9									
05	905594	X	187654	-0-	-717940	-0-	163683	3	3	4	Y	21789	21788	0			52
							23968	9									
06	144105	X	144105	-0-	-0-	-0-	126710	3	7	4	Y	15807	15813	0			46
							17388	9									
07	168176	X	168176	-0-	-0-	-0-	149967	3	7	4	Y	16547	16561	0			32
							18202	9									
08	151821	X	151821	-0-	-0-	-0-	137011	3	6	4	Y	13458	13466	0			24
							14804	9									
09	140265	X	140265	-0-	-0-	-0-	127516	3	2	4	Y	11588	11590	0			22
							12747	9									
10	131812	X	129302	-0-	-2510	-0-	118053	3	5	4	Y	10222	10207	0			37
							11244	9									
11	146676	X	146676	-0-	-0-	-0-	134723	3	17	4	Y	10851	10821	0			67
							11936	9									
*12	131812	X	112302	-0-	-19510	-0-	103028	3	9	4	Y	8423	8443	0			47
							9265	9									

TOTAL GAS PROD: 1,898,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 225,490

LOOKOUT 7 FEE WR A WELL #: 2H RRCID -> 299418 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9215 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		56099	-0-	56099	56099	45588	3	49	4	Y	9511	9471	0			40
							10462	9									
02	0		108774	-0-	108774	164873	87875	3	1	4	Y	18998	18985	0			53
							20898	9									
03	0		123382	-0-	123382	288255	104656	3	18726	9	Y	17024	17049	0			28
04	0		113281	-0-	113281	401536	97884	3	1	4	Y	13996	13992	0			32
							15396	9									
05	513431	X	111895	-0-	-401536	-0-	97977	3	2	4	Y	12651	12653	0			30
							13916	9									
06	129960	X	79321	-0-	-50639	-0-	69213	3	4	4	Y	9185	9188	0			27
							10104	9									
07	134292	X	37182	-0-	-97110	-0-	31640	3	2	4	Y	5036	5053	0			10
							5540	9									
08	134292	X	103955	-0-	-30337	-0-	93068	3	4	4	Y	9894	9886	0			18
							10883	9									
09	129960	X	85780	-0-	-44180	-0-	77190	3	1	4	Y	7808	7811	0			15
							8589	9									
10	111910	X	81850	-0-	-30060	-0-	73323	3	3	4	Y	7749	7736	0			28
							8524	9									
11	100590	X	60522	-0-	-40068	-0-	53882	3	7	4	Y	6030	6021	0			37
							6633	9									
*12	103943	X	51374	-0-	-52569	-0-	44684	3	4	4	Y	6078	6081	0			34
							6686	9									

TOTAL GAS PROD: 1,013,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,960

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LOOKOUT 7 FEE WR F WELL #: 7H RRCID -> 299432 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9150 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65460	-0-	65460	65460	53329	3	58	4	Y	10975	10929	0			46
							12073	9									
02	0		185525	-0-	185525	250985	154007	3	2	4	Y	28651	28617	0			80
							31516	9									
03	0		238515	-0-	238515	489500	203466	3	35049	9	Y	31863	31890	0			53
04	0		208600	-0-	208600	698100	181708	3	1	4	Y	24446	24443	0			56
							26891	9									
05	901048	X	202948	-0-	-698100	-0-	179552	3	3	4	Y	21266	21271	0			51
							23393	9									
06	176730	X	161441	-0-	-15289	-0-	144386	3	8	4	Y	15497	15503	0			45
							17047	9									
07	184234	X	184234	-0-	-0-	-0-	166739	3	8	4	Y	15897	15911	0			31
							17487	9									
08	182621	X	168572	-0-	-14049	-0-	153954	3	7	4	Y	13283	13290	0			24
							14611	9									
09	176730	X	157720	-0-	-19010	-0-	144977	3	3	4	Y	11582	11584	0			22
							12740	9									
10	182621	X	153425	-0-	-29196	-0-	141980	3	6	4	Y	10399	10383	0			38
							11439	9									
11	176730	X	145937	-0-	-30793	-0-	135692	3	17	4	Y	9298	9279	0			57
							10228	9									
*12	182621	X	134734	-0-	-47887	-0-	125829	3	10	4	Y	8086	8098	0			45
							8895	9									

TOTAL GAS PROD: 2,007,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 201,243

LOOKOUT 7 FEE WR E WELL #: 6H RRCID -> 299494 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8914 - 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
01	0		99231	-0-	99231	99231	78278	3	84	4	Y	18972	18893	0			79
							20869	9									
02	0		205408	-0-	205408	304639	166094	3	3	4	Y	35737	35716	0			100
							39311	9									
03	0		217754	-0-	217754	522393	182772	3	34982	9	Y	31802	31850	0			52
04	0		182327	-0-	182327	704720	156866	3	1	4	Y	23145	23144	0			53
							25460	9									
05	873221	X	168501	-0-	-704720	-0-	146753	3	3	4	Y	19768	19774	0			47
							21745	9									
06	167280	X	147192	-0-	-20088	-0-	130339	3	8	4	Y	15314	15316	0			45
							16845	9									
07	172856	X	142906	-0-	-29950	-0-	127259	3	6	4	Y	14219	14236	0			28
							15641	9									
08	172856	X	132956	-0-	-39900	-0-	119549	3	5	4	Y	12184	12190	0			22
							13402	9									
09	167280	X	114315	-0-	-52965	-0-	103295	3	2	4	Y	10016	10019	0			19
							11018	9									
10	168516	X	111219	-0-	-57297	-0-	101054	3	5	4	Y	9236	9221	0			34
							10160	9									
11	147180	X	102698	-0-	-44482	-0-	93737	3	12	4	Y	8135	8119	0			50
							8949	9									
*12	142910	X	83437	-0-	-59473	-0-	76114	3	6	4	Y	6652	6665	0			37
							7317	9									

TOTAL GAS PROD: 1,707,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 205,180

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HOOP JR 9 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299617 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9101 - 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
01	0		235427	-0-	235427	880515	205841	3	29586	9	Y	26896	26905	0			29
02	0		186914	-0-	186914	1067429	165423	3	21491	9	Y	19537	19516	0			50
03	0		82094	-0-	82094	1149523	72906	3	9188	9	Y	8353	8378	0			25
04	0		163363	-0-	163363	1312886	144104	3	19259	9	Y	17508	17489	0			44
05	0		196379	-0-	196379	1509265	177790	3	18589	9	Y	16899	16916	0			27
06	1686184	X	176919	-0-	-1509265	-0-	161526	3	15393	9	Y	13994	13991	0			30
07	179800	X	135304	-0-	-44496	-0-	122799	3	12505	9	Y	11368	11379	0			19
08	179800	X	155996	-0-	-23804	-0-	142702	3	13294	9	Y	12085	12081	0			23
09	174000	X	128244	-0-	-45756	-0-	118301	3	9943	9	Y	9039	9046	0			16
10	179800	X	102682	-0-	-77118	-0-	95254	3	7428	9	Y	6753	6758	0			11
11	174000	X	112737	-0-	-61263	-0-	105092	3	7645	9	Y	6950	6943	0			18
*12	155992	X	71853	-0-	-84139	-0-	66492	3	5361	9	Y	4874	4888	0			4

TOTAL GAS PROD: 1,747,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,256

HOOP JR 9 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299625 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9202 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		214458	-0-	214458	1086982	188153	3	26305	9	Y	23914	23924	0			26
02	0		178777	-0-	178777	1265759	159227	3	19550	9	Y	17773	17754	0			45
03	0		21059	-0-	21059	1286818	18732	3	2327	9	Y	2115	2154	0			6
04	0		119126	-0-	119126	1405944	103139	3	15987	9	Y	14534	14503	0			37
05	1568543	X	162599	-0-	-1405944	-0-	143229	3	19370	9	Y	17609	17618	0			28
06	175800	X	158244	-0-	-17556	-0-	143144	3	15100	9	Y	13727	13725	0			30
07	181660	X	154222	-0-	-27438	-0-	142001	3	12221	9	Y	11110	11122	0			18
08	181660	X	153236	-0-	-28424	-0-	141601	3	11635	9	Y	10577	10575	0			20
09	175800	X	132955	-0-	-42845	-0-	123095	3	9860	9	Y	8964	8968	0			16
10	163525	X	109482	-0-	-54043	-0-	101673	3	7809	9	Y	7099	7104	0			11
11	158250	X	94098	-0-	-64152	-0-	87585	3	6513	9	Y	5921	5916	0			16
*12	154225	X	88261	-0-	-65964	-0-	82084	3	6177	9	Y	5615	5626	0			5

TOTAL GAS PROD: 1,586,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,958

HOOP JR 9 WR F WELL #: 7H RRCID -> 299794 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9266 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		185825	-0-	185825	938107	162418	3	23407	9	Y	21279	21286	0			23
02	0		160616	-0-	160616	1098723	142253	3	18363	9	Y	16694	16674	0			43
03	0		61339	-0-	61339	1160062	54465	3	6874	9	Y	6249	6273	0			19
04	0		28991	-0-	28991	1189053	24898	3	4093	9	Y	3721	3731	0			9
05	0		43914	-0-	43914	1232967	36905	3	7009	9	Y	6372	6371	0			10
06	1337133	X	104166	-0-	-1232967	-0-	91217	3	12949	9	Y	11772	11757	0			25
07	181505	X	114474	-0-	-67031	-0-	102306	3	12168	9	Y	11062	11069	0			18
08	181505	X	56032	-0-	-125473	-0-	49418	3	6614	9	Y	6013	6020	0			11
09	175650	X	108519	-0-	-67131	-0-	98761	3	9758	9	Y	8871	8866	0			16
10	214467	X	214467	-0-	-0-	-0-	200021	3	14446	9	Y	13133	13128	0			21
*11	202979	X	202979	-0-	-0-	-0-	189718	3	13261	9	Y	12055	12044	0			32
12	114483	X	NO RPT	-0-	-114483	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,281,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,221

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HOOP JR 9 WR A WELL #: 2HR RRCID -> 299833 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9099 - 19703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		99297	-0-	99297	401343	82675	3	16622	9	N	15111	15122	0			16
02	0		80046	-0-	80046	481389	69134	3	10912	9	N	9920	9911	0			25
03	0		33473	-0-	33473	514862	27250	3	6223	9	Y	5657	5665	0			17
04	0		101251	-0-	101251	616113	87362	3	13889	9	Y	12626	12611	0			32
05	728784	X	112671	-0-	-616113	-0-	100306	3	12365	9	Y	11241	11255	0			18
06	175800	X	91519	-0-	-84281	-0-	81737	3	9782	9	Y	8893	8892	0			19
07	181660	X	71656	-0-	-110004	-0-	63415	3	8241	9	Y	7492	7499	0			12
08	181660	X	105790	-0-	-75870	-0-	95404	3	10386	9	Y	9442	9436	0			18
09	175800	X	57684	-0-	-118116	-0-	52078	3	5606	9	Y	5096	5105	0			9
10	112685	X	62660	-0-	-50025	-0-	56929	3	5731	9	Y	5210	5211	0			8
11	102390	X	65689	-0-	-36701	-0-	60273	3	5416	9	Y	4924	4919	0			13
*12	105803	X	34245	-0-	-71558	-0-	30359	3	3886	9	Y	3533	3543	0			3

TOTAL GAS PROD: 915,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,145

HOOP JR 9 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299837 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9250 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		190543	-0-	190543	763453	165558	3	24985	9	Y	22714	22720	0			25
02	0		157882	-0-	157882	921335	139102	3	18780	9	Y	17073	17054	0			44
03	0		58148	-0-	58148	979483	53118	3	5030	9	Y	4573	4603	0			14
04	0		86467	-0-	86467	1065950	75421	3	11046	9	Y	10042	10030	0			26
05	0		132339	-0-	132339	1198289	117063	3	15276	9	Y	13887	13891	0			22
06	1346495	X	148206	-0-	-1198289	-0-	134408	3	13798	9	Y	12544	12539	0			27
07	182125	X	140874	-0-	-41251	-0-	128727	3	12147	9	Y	11043	11052	0			18
08	182125	X	137395	-0-	-44730	-0-	125619	3	11776	9	Y	10705	10703	0			20
09	176250	X	129842	-0-	-46408	-0-	119476	3	10366	9	Y	9424	9427	0			17
10	182125	X	117154	-0-	-64971	-0-	108193	3	8961	9	Y	8146	8150	0			13
11	148200	X	102946	-0-	-45254	-0-	95348	3	7598	9	Y	6907	6902	0			18
*12	140864	X	106698	-0-	-34166	-0-	99211	3	7487	9	Y	6806	6818	0			6

TOTAL GAS PROD: 1,508,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,864

HOOP JR 9 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299855 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9310 - 19510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		133937	-0-	133937	567663	115934	3	18003	9	Y	16366	16379	0			18
02	0		128127	-0-	128127	695790	112385	3	15742	9	Y	14311	14292	0			37
03	0		35724	-0-	35724	731514	33507	3	2217	9	Y	2015	2046	0			6
04	0		114671	-0-	114671	846185	101157	3	13514	9	Y	12285	12260	0			31
05	941171	X	94986	-0-	-846185	-0-	84076	3	10910	9	Y	9918	9933	0			16
06	177000	X	57180	-0-	-119820	-0-	50174	3	7006	9	Y	6369	6371	0			14
07	182900	X	45918	-0-	-136982	-0-	39816	3	6102	9	Y	5547	5552	0			9
08	182900	X	28033	-0-	-154867	-0-	24423	3	3610	9	Y	3282	3285	0			6
09	177000	X	136361	-0-	-40639	-0-	124429	3	11932	9	Y	10847	10834	0			19
10	161294	X	161294	-0-	-0-	-0-	148674	3	12620	9	Y	11473	11474	0			18
11	128042	X	128042	-0-	-0-	-0-	118413	3	9629	9	Y	8754	8749	0			23
*12	214478	X	214478	-0-	-0-	-0-	200431	3	14047	9	Y	12770	12781	0			12

TOTAL GAS PROD: 1,278,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,937

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HOOP JR 9 WR I WELL #: 10H RRCID -> 300281 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 9260 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		149919	-0-	149919	957346	129653	3	20266	9	Y	18424	18430	0			20
02	0		127333	-0-	127333	1084679	112042	3	15291	9	Y	13901	13885	0			36
03	0		23188	-0-	23188	1107867	18983	3	4205	9	Y	3823	3847	0			12
04	0		41480	-0-	41480	1149347	35432	3	6048	9	Y	5498	5496	0			14
05	0		138322	-0-	138322	1287669	120182	3	18140	9	Y	16491	16479	0			26
06	1425750	X	138081	-0-	-1287669	-0-	122572	3	15509	9	Y	14099	14095	0			30
07	181598	X	149177	-0-	-32421	-0-	135034	3	14143	9	Y	12857	12866	0			21
08	181598	X	133252	-0-	-48346	-0-	121377	3	11875	9	Y	10795	10796	0			20
09	175740	X	113272	-0-	-62468	-0-	103707	3	9565	9	Y	8695	8700	0			15
10	181598	X	128112	-0-	-53486	-0-	118884	3	9228	9	Y	8389	8391	0			13
11	175740	X	122065	-0-	-53675	-0-	112312	3	9753	9	Y	8866	8856	0			23
*12	77026	X	77026	-0-	-0-	-0-	70587	3	6439	9	Y	5854	5872	0			5

TOTAL GAS PROD: 1,341,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,692

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 300329 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9301 - 19505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		366	-0-	366	366	183	3	183	9	Y	166	165	0			1
09	125812	X	125446	-0-	-366	-0-	100051	3	25395	9	Y	23086	23059	0			28
10	DELQ PR		417258	-0-	417258	417258	321961	3	95297	9	Y	86634	86577	0			85
*11	663701	X	246443	-0-	-417258	-0-	201290	3	45153	9	Y	41048	41092	0			41
*12	181114	X	181114	-0-	-0-	-0-	150626	3	30488	9	Y	27716	27735	0			22

TOTAL GAS PROD: 970,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 178,650

HOOP JR 9 WR G WELL #: 8H RRCID -> 300441 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9124 - 19487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		178756	-0-	178756	1110378	156214	3	22542	9	N	20493	20502	0			22
02	0		146589	-0-	146589	1256967	129761	3	16828	9	N	15298	15281	0			39
03	0		105968	-0-	105968	1362935	94866	3	11102	9	Y	10093	10101	0			31
04	0		39415	-0-	39415	1402350	33615	3	5800	9	Y	5273	5291	0			13
05	0		94424	-0-	94424	1496774	79714	3	14710	9	Y	13373	13365	0			21
06	1603952	X	107178	-0-	-1496774	-0-	93983	3	13195	9	Y	11995	11990	0			26
07	181505	X	129151	-0-	-52354	-0-	116884	3	12267	9	Y	11152	11160	0			18
08	181505	X	147404	-0-	-34101	-0-	134956	3	12448	9	Y	11316	11313	0			21
09	175650	X	118151	-0-	-57499	-0-	108740	3	9411	9	Y	8555	8561	0			15
10	181505	X	96327	-0-	-85178	-0-	88913	3	7414	9	Y	6740	6744	0			11
11	175650	X	82802	-0-	-92848	-0-	76812	3	5990	9	Y	5445	5442	0			14
*12	181505	X	37675	-0-	-143830	-0-	33775	3	3900	9	Y	3545	3556	0			3

TOTAL GAS PROD: 1,283,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,278

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 300466 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9396 - 19493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		4225	-0-	4225	4225	3265	3	960	9	N	873	867	0			6
09	0		274140	-0-	274140	278365	212426	3	61714	9	Y	56104	56042	0			68
10	DELQ PR		212877	-0-	212877	491242	165928	3	46949	9	Y	42681	42707	0			42
11	145770	X	NO RPT	-0-	-145770	345472					Y	NO RPT					42
*12	435082	X	89610	-0-	-345472	-0-	72097	3	17513	9	Y	15921	15930	0			13

TOTAL GAS PROD: 580,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,579

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HOOP JR 9 WR H WELL #: 9H RRCID -> 300536 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9345 - 19746

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	0		177197	-0-	177197	601326		155355	3	21842	9	N	19856	19864	0			21
02	0		157559	-0-	157559	758885		140201	3	17358	9	N	15780	15761	0			40
03	0		65009	-0-	65009	823894		57110	3	7899	9	Y	7181	7199	0			22
04	0		59559	-0-	59559	883453		52652	3	6907	9	Y	6279	6285	0			16
05	0		157554	-0-	157554	1041007		140151	3	17403	9	Y	15821	15812	0			25
06	1191735	X	150728	-0-	-1041007	-0-		135832	3	14896	9	Y	13542	13538	0			29
07	181970	X	155046	-0-	-26924	-0-		141565	3	13481	9	Y	12255	12264	0			20
08	181970	X	151163	-0-	-30807	-0-		138985	3	12178	9	Y	11071	11070	0			21
09	176100	X	149973	-0-	-26127	-0-		139106	3	10867	9	Y	9879	9882	0			18
10	181970	X	138646	-0-	-43324	-0-		129239	3	9407	9	Y	8552	8556	0			14
11	176100	X	141379	-0-	-34721	-0-		132394	3	8985	9	Y	8168	8160	0			22
*12	181970	X	135409	-0-	-46561	-0-		126788	3	8621	9	Y	7837	7852	0			7

TOTAL GAS PROD: 1,639,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,221

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300555 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9483 - 19432

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
09	0		4682	-0-	4682	4682		3556	3	1126	9	Y	1024	1023	0			1
10	0		204695	-0-	204695	209377		163692	3	41003	9	Y	37275	37240	0			36
11	201580	X	NO RPT	-0-	-201580	7797						Y	NO RPT					36
*12	312449	X	258276	-0-	-54173	-0-		210402	3	47874	9	Y	43522	43557	0			35

TOTAL GAS PROD: 467,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,821

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300558 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9349 - 19514

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
09	0		18915	-0-	18915	18915		14853	3	4062	9	Y	3693	3689	0			4
10	0		323650	-0-	323650	342565		245859	3	77791	9	Y	70719	70654	0			69
11	110026	X	NO RPT	-0-	-110026	232539						Y	NO RPT					69
*12	418719	X	186180	-0-	-232539	-0-		145942	3	40238	9	Y	36580	36616	0			29

TOTAL GAS PROD: 528,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,992

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 300559 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9775 - 19644

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
08	0		14278	-0-	14278	14278		11405	3	2873	9	Y	2612	2594	0			18
09	0		335540	-0-	335540	349818		266849	3	68691	9	Y	62446	62388	0			76
10	0		238004	-0-	238004	587822		196131	3	41873	9	Y	38066	38105	0			37
11	224315	X	NO RPT	-0-	-224315	363507						Y	NO RPT					37
*12	512786	X	149279	-0-	-363507	-0-		127564	3	21715	9	Y	19741	19751	0			16

TOTAL GAS PROD: 737,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,865

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 300560 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9576 - 19674

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
09	0		130296	-0-	130296	130296		103497	3	26799	9	Y	24363	24334	0			29
10	0		289915	-0-	289915	420211		235692	3	54223	9	Y	49294	49275	0			48
11	91056	X	NO RPT	-0-	-91056	329155						Y	NO RPT					48
*12	485069	X	155914	-0-	-329155	-0-		128639	3	27275	9	Y	24795	24811	0			20

TOTAL GAS PROD: 576,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,452

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 300561 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9586 - 19665

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	26934	X	NO RPT	-0-	-26934	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	269340	X	NO RPT	-0-	-269340	-0-						Y	NO RPT					-0-
*12	278318	X	146092	-0-	-132226	-0-		124122	3	21970	9	Y	19973	19985	0			16

TOTAL GAS PROD: 146,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,973

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 300581 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9205 - 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	EOM BALANCE
09	0		44122	-0-	44122	44122	36094	3	8028	9	Y	7298	7289	0	9
10	0		357413	-0-	357413	401535	277809	3	79604	9	Y	72367	72305	0	71
11	69342	X	NO RPT	-0-	-69342	332193					Y	NO RPT			71
*12	483438	X	151245	-0-	-332193	-0-	120780	3	30465	9	Y	27695	27712	0	22

TOTAL GAS PROD: 552,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,360

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 300771 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9491 - 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	EOM BALANCE
08	0		32235	-0-	32235	32235	24034	3	8201	9	Y	7455	7404	0	51
09	0		298148	-0-	298148	330383	229207	3	68941	9	Y	62674	62649	0	76
10	0		174518	-0-	174518	504901	135786	3	38732	9	Y	35211	35253	0	34
11	167185	X	NO RPT	-0-	-167185	337716					Y	NO RPT			34
*12	456213	X	118497	-0-	-337716	-0-	94975	3	23522	9	Y	21384	21393	0	17

TOTAL GAS PROD: 623,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,724

RICH STRIKE 21-28 E WELL #: 7H RRCID -> 300780 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9491 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
06	0		17767	-0-	17767	17767	14322	3	3445	9	Y	3132	3128	0	4
07	0		257162	-0-	257162	274929	198622	3	84	4	Y	53142	53108	0	38
							58456	9							
08	0		299238	-0-	299238	574167	246166	3	41	4	Y	48210	48198	0	50
							53031	9							
09	0		190278	-0-	190278	764445	163606	3	6	4	Y	24242	24255	0	37
							26666	9							
10	0		82400	-0-	82400	846845	70322	3	1	4	Y	10979	10994	0	22
							12077	9							
11	0		175113	-0-	175113	1021958	154428	3	1	4	Y	18804	18790	0	36
							20684	9							
12	64728	X	NO RPT	-0-	-64728	957230					Y	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 1,021,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 158,509

RICH STRIKE 21-28 F WELL #: 8H RRCID -> 300781 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9450 - 19636

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
06	0		22976	-0-	22976	22976	18936	3	4040	9	Y	3673	3668	0	5
07	0		317954	-0-	317954	340930	250476	3	106	4	Y	61247	61208	0	44
							67372	9							
08	0		257485	-0-	257485	598415	216723	3	38	4	Y	37022	37028	0	38
							40724	9							
09	0		256404	-0-	256404	854819	224515	3	9	4	Y	28982	28976	0	44
							31880	9							
10	0		213696	-0-	213696	1068515	187920	3	4	4	Y	23429	23427	0	46
							25772	9							
11	0		184465	-0-	184465	1252980	165239	3	1	4	Y	17477	17489	0	34
							19225	9							
*12	1422400	X	169420	-0-	-1252980	-0-	152853	3	16567	9	Y	15061	15057	0	38

TOTAL GAS PROD: 1,422,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 186,891

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RICH STRIKE 21-28 G WELL #: 9H RRCID -> 300787 COMPL. DATE 07/13/2025 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9202 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		367679	-0-	367679	367679	284220	3	121	4	Y	75762	75724	0			55
							83338	9									
08	0		303308	-0-	303308	670987	252743	3	43	4	Y	45929	45936	0			48
							50522	9									
09	0		198403	-0-	198403	869390	171350	3	6	4	Y	24588	24599	0			37
							27047	9									
10	0		80099	-0-	80099	949489	67900	3	1	4	Y	11089	11104	0			22
							12198	9									
11	0		175725	-0-	175725	1125214	156224	3	1	4	Y	17727	17715	0			34
							19500	9									
*12	1269983	X	144769	-0-	-1125214	-0-	130001	3	14768	9	Y	13425	13425	0			34

TOTAL GAS PROD: 1,269,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 188,520

RICH STRIKE 21-28 H WELL #: 10H RRCID -> 300788 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9373 - 19434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		56690	-0-	56690	56690	45357	3	11333	9	Y	10303	10290	0			13
07	0		179585	-0-	179585	236275	141739	3	61	4	Y	34350	34338	0			25
							37785	9									
08	0		193199	-0-	193199	429474	162774	3	28	4	Y	27634	27630	0			29
							30397	9									
09	0		242090	-0-	242090	671564	216409	3	8	4	Y	23339	23333	0			35
							25673	9									
10	0		196536	-0-	196536	868100	177663	3	4	4	Y	17154	17155	0			34
							18869	9									
11	0		169307	-0-	169307	1037407	157249	3	1	4	Y	10961	10974	0			21
							12057	9									
*12	1184893	X	147486	-0-	-1037407	-0-	134796	3	12690	9	Y	11536	11528	0			29

TOTAL GAS PROD: 1,184,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,277

MACBETH 22-27 E WELL #: 6H RRCID -> 300845 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9353 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		81530	-0-	81530	81530	64875	3	16655	9	N	15141	15055	0			86
06	0		271540	-0-	271540	353070	211775	3	59765	9	N	54332	54349	0			69
07	0		100620	-0-	100620	453690	81459	3	41	4	N	17382	17438	0			13
							19120	9									
08	0		162857	-0-	162857	616547	138831	3	24	4	N	21820	21810	0			23
							24002	9									
09	0		197365	-0-	197365	813912	172942	3	7	4	N	22196	22186	0			33
							24416	9									
10	0		185642	-0-	185642	999554	164310	3	3	4	N	19390	19385	0			38
							21329	9									
11	0		150974	-0-	150974	1150528	135061	3	1	4	N	14465	14475	0			28
							15912	9									
*12	1296494	X	145966	-0-	-1150528	-0-	131927	3	14039	9	N	12763	12759	0			32

TOTAL GAS PROD: 1,296,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,489

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MACBETH 22-27 F WELL #: 7H RRCID -> 300846 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9156 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
05	0		50648	-0-	50648	50648	39745	3	10903	9	N	9912	9856	0	56
06	0		279486	-0-	279486	330134	209731	3	69755	9	N	63414	63390	0	80
07	0		237299	-0-	237299	567433	186780	3	81	4	N	45853	45900	0	33
							50438	9							
08	0		204931	-0-	204931	772364	172714	3	29	4	N	29262	29265	0	30
							32188	9							
09	0		173359	-0-	173359	945723	149459	3	5	4	N	21723	21720	0	33
							23895	9							
10	0		110039	-0-	110039	1055762	94972	3	2	4	N	13695	13701	0	27
							15065	9							
11	0		113655	-0-	113655	1169417	98916	3	1	4	N	13398	13399	0	26
							14738	9							
*12	1304343	X	134926	-0-	-1169417	-0-	120931	3	13995	9	N	12723	12717	0	32

TOTAL GAS PROD: 1,304,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 209,980

MACBETH 22-27 G WELL #: 8H RRCID -> 300847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		132201	-0-	132201	132201	107444	3	24757	9	N	22506	22378	0	128
06	0		277620	-0-	277620	409821	217392	3	60228	9	N	54753	54812	0	69
07	0		226570	-0-	226570	636391	184726	3	81	4	N	37966	38008	0	27
							41763	9							
08	0		220474	-0-	220474	856865	189118	3	33	4	N	28475	28472	0	30
							31323	9							
09	0		132189	-0-	132189	989054	114265	3	4	4	N	16291	16296	0	25
							17920	9							
10	0		194834	-0-	194834	1183888	170109	3	4	4	N	22474	22455	0	44
							24721	9							
11	0		161297	-0-	161297	1345185	143093	3	1	4	N	16548	16560	0	32
							18203	9							
*12	1490914	X	145729	-0-	-1345185	-0-	130256	3	15473	9	N	14066	14063	0	35

TOTAL GAS PROD: 1,490,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 213,079

MACBETH 22-27 B WELL #: 3H RRCID -> 300849 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9793 - 19623

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
06	0		166236	-0-	166236	166236	129006	3	37230	9	N	33845	33802	0	43
07	0		224007	-0-	224007	390243	172579	3	74	4	N	46685	46694	0	34
							51354	9							
08	0		256192	-0-	256192	646435	213839	3	36	4	N	38470	38464	0	40
							42317	9							
09	0		187071	-0-	187071	833506	160163	3	6	4	N	24456	24459	0	37
							26902	9							
10	0		125427	-0-	125427	958933	107790	3	2	4	N	16032	16038	0	31
							17635	9							
11	0		162014	-0-	162014	1120947	142724	3	1	4	N	17535	17532	0	34
							19289	9							
*12	1268676	X	147729	-0-	-1120947	-0-	131911	3	15818	9	N	14380	14378	0	36

TOTAL GAS PROD: 1,268,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 191,403

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

MACBETH 22-27 C WELL #: 4H RRCID -> 300850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		305	-0-	305	305	305	3			N	-0-					-0-
06	0		256101	-0-	256101	256406	201816	3	54285	9	N	49350	49288	0			62
07	0		245029	-0-	245029	501435	201839	3	88	4	N	39184	39218	0			28
							43102	9									
08	0		246224	-0-	246224	747659	211584	3	36	4	N	31458	31453	0			33
							34604	9									
09	0		137385	-0-	137385	885044	119751	3	4	4	N	16027	16036	0			24
							17630	9									
10	0		191782	-0-	191782	1076826	168522	3	4	4	N	21142	21125	0			41
							23256	9									
11	0		147158	-0-	147158	1223984	130438	3	1	4	N	15199	15211	0			29
							16719	9									
12	1357625	X	133641	-0-	-1223984	-0-	119466	3	14175	9	N	12886	12883	0			32

TOTAL GAS PROD: 1,357,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 185,246

MACBETH 22-27 D WELL #: 5H RRCID -> 300851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1183	-0-	1183	1183	1001	3	182	9	N	165	164	0			1
06	0		263076	-0-	263076	264259	199156	3	63920	9	N	58109	58037	0			73
07	0		242964	-0-	242964	507223	191832	3	82	4	N	46409	46448	0			34
							51050	9									
08	0		223814	-0-	223814	731037	189282	3	32	4	N	31364	31365	0			33
							34500	9									
09	0		160538	-0-	160538	891575	138158	3	5	4	N	20341	20343	0			31
							22375	9									
10	0		81027	-0-	81027	972602	68719	3	2	4	N	11187	11196	0			22
							12306	9									
11	0		150080	-0-	150080	1122682	133170	3	1	4	N	15372	15364	0			30
							16909	9									
*12	1256893	X	134211	-0-	-1122682	-0-	120683	3	13528	9	N	12298	12297	0			31

TOTAL GAS PROD: 1,256,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 195,245

MACBETH 22-27 I WELL #: 10H RRCID -> 300854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		65703	-0-	65703	65703	52758	3	12945	9	N	11768	11701	0			67
06	0		172896	-0-	172896	238599	136713	3	36183	9	N	32894	32920	0			41
07	0		168877	-0-	168877	407476	136686	3	62	4	N	29208	29228	0			21
							32129	9									
08	0		197818	-0-	197818	605294	167459	3	29	4	N	27573	27565	0			29
							30330	9									
09	0		166869	-0-	166869	772163	143788	3	5	4	N	20978	20975	0			32
							23076	9									
10	0		118384	-0-	118384	890547	102206	3	2	4	N	14705	14708	0			29
							16176	9									
11	0		173114	-0-	173114	1063661	151554	3	1	4	N	19599	19590	0			38
							21559	9									
*12	1224980	X	161319	-0-	-1063661	-0-	143903	3	17416	9	N	15833	15831	0			40

TOTAL GAS PROD: 1,224,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,558

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MACBETH 22-27 H WELL #: 9H RRCID -> 300857 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 9217 - 19500

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
05	0		120652	-0-	120652	120652	92257	3	28395	9	N	25814	25667	0	147
06	0		256549	-0-	256549	377201	193510	3	63039	9	N	57308	57383	0	72
07	0		244811	-0-	244811	622012	195278	3	85	4	N	44953	44993	0	32
							49448	9							
08	0		187711	-0-	187711	809723	158477	3	28	4	N	26551	26555	0	28
							29206	9							
09	0		155572	-0-	155572	965295	133891	3	5	4	N	19705	19703	0	30
							21676	9							
10	0		87596	-0-	87596	1052891	74671	3	2	4	N	11748	11755	0	23
							12923	9							
11	0		137823	-0-	137823	1190714	122104	3	1	4	N	14289	14285	0	27
							15718	9							
*12	1315490	X	124776	-0-	-1190714	-0-	111589	3	13187	9	N	11988	11985	0	30

TOTAL GAS PROD: 1,315,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 212,356

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

01	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	483	1	26377	2	N	1140	1485	1	382
							201	4	1254	9					
02	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	521	1	21905	2	N	957	527	1	812
							91	4	1053	9					
03	25276	X	25276	-0-	-0-	-0-	539	1	23449	2	N	1128	1335	1	605
							47	4	1241	9					
04	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	317	1	19807	2	N	818	776	1	647
							51	4	900	9					
05	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	627	1	23312	2	N	1153	1138	1	662
							792	4	1268	9					
06	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	676	1	21821	2	N	1074	1152	1	584
							1355	4	1181	9					
07	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	694	1	23463	2	N	1053	1100	1	537
							1158	9							
08	25081	X	25081	-0-	-0-	-0-	688	1	23305	2	N	989	1128	1	398
							1088	9							
09	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	604	1	21959	2	N	745	931	1	212
							35	4	820	9					
10	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	261	1	2369	2	N	206	192	1	226
							2877	4	2605	5					
11	29672	X	29672	-0-	-0-	-0-	660	1	27880	2	N	1000	781	1	445
							28	4	4	5					
12	25188	X	25188	-0-	-0-	-0-	707	1	23280	2	N	1092	1171	1	366
							1201	9							

TOTAL GAS PROD: 286,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,355

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	15469	X	13435	-0-	-2034	-0-	508	1	6038	2	N	1095	958	1			345
							35	4	5649	5							
02	13972	X	7218	-0-	-6754	-0-	271	1	3740	2	N	561	330	1			576
							351	4	2239	5							
03	15469	X	14594	-0-	-875	-0-	495	1	11809	2	N	1567	1652	1			491
							3	4	563	5							
04	12990	X	11512	-0-	-1478	-0-	471	1	9512	2	N	1194	1381	1			304
							5	4	211	5							
05	13423	X	10617	-0-	-2806	-0-	586	1	8415	2	N	1108	1243	1			169
							337	4	60	5							
06	14130	X	12901	-0-	-1229	-0-	471	1	9195	2	N	981	947	1			203
							137	4	2019	5							
07	14601	X	11535	-0-	-3066	-0-	473	1	9785	2	N	900	930	1			173
							43	4	244	5							
08	14601	X	10823	-0-	-3778	-0-	497	1	9144	2	N	930	941	1			162
							150	4	9	5							
09	12900	X	10603	-0-	-2297	-0-	509	1	8591	2	N	916	915	1			163
							394	4	101	5							
10	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	519	1	9130	2	N	941	934	1			170
							88	4	3203	5							
11	12900	X	12306	-0-	-594	-0-	486	1	8644	2	N	900	878	1			192
							238	4	1948	5							
12	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	517	1	9718	2	N	1067	1094	1			165
							421	4	825	5							

TOTAL GAS PROD: 142,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,160

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. 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	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	664	1	14138	2	N	1220	1234	1			199
							108	5	1342	9							
02	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	508	1	11766	2	N	849	848	1			200
							125	4	188	5							
03	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	561	1	13152	2	N	1092	1069	1			223
							1201	9									
04	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	532	1	12421	2	N	922	865	1			280
							12	4	69	5							
05	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	554	1	12431	2	N	871	977	1			174
							256	4	206	5							
06	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	522	1	12001	2	N	861	861	1			174
							139	4	182	5							
07	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	600	1	12574	2	N	866	769	1			271
							126	4	170	5							
08	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	594	1	12161	2	N	846	848	1			269
							33	4	928	5							
09	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	520	1	11035	2	N	891	958	1			202
							42	4	3448	5							
10	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	562	1	10948	2	N	882	910	1			174
							19	4	3406	5							
11	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	595	1	5742	2	N	334	347	1			161
							8	4	9870	5							
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	108	1	1157	2	N	1					162
							7	4	2399	5							

TOTAL GAS PROD: 168,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,635

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	11036	2	4	4	N	1415	1422	1			350
							1557	9									
02	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	10625	2	1321	9	N	1201	1184	1			367
03	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	12431	2	36	4	N	1340	1350	1			357
							1474	9									
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	9400	2	1048	9	N	953	1008	1			302
05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	10337	2	149	4	N	1065	1113	1			254
							1172	9									
06	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	11792	2	154	4	N	1198	1290	1			162
							1318	9									
07	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	12982	2	92	4	N	1148	1078	1			232
							1263	9									
08	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	11677	2	8	4	N	1034	1109	1			157
							1137	9									
09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	11639	2	1019	9	N	926	934	1			149
10	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	5561	2	9	4	N	481	434	1			196
							4378	5	529	9							
11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	484	1	7721	2	N	802	820	1			178
							2724	5	882	9							
12	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	730	1	8163	2	N	909	864	1			223
							23	4	974	5							

TOTAL GAS PROD: 146,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,472

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	892	1	12847	2	N	1282	1331	1			232
							282	5	1410	9							
02	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	596	1	10323	2	N	889	698	1			423
							812	5	978	9							
03	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	653	1	12577	2	N	1245	1125	1			543
							17	4	442	5							
04	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	559	1	10577	2	N	1050	858	1			735
							152	4	971	5							
05	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	561	1	12953	2	N	922	1505	1			152
							351	4	5507	5							
06	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	571	1	13355	2	N	965	934	1			183
							234	4	629	5							
07	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	549	1	12905	2	N	747	557	1			373
							53	4	822	9							
08	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	521	1	13144	2	N	974	1154	1			193
							255	4	1071	9							
09	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	543	1	10000	2	N	689	633	1			249
							304	4	33	5							
10	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	655	1	12326	2	N	848	877	1			220
							39	4	913	5							
11	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	652	1	12249	2	N	860	858	1			222
							4	4	703	5							
12	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	664	1	12464	2	N	703	725	1			200
							2	4	5141	5							

TOTAL GAS PROD: 182,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,174

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	48705	X	48705	-0-	-0-	-0-	688	1	43617	2	N	1212	1872	1			473
							3067	4	1333	9							
02	43906	X	43906	-0-	-0-	-0-	631	1	42193	2	N	970	1089	1			354
							15	4	1067	9							
03	43493	X	43332	-0-	-161	-0-	629	1	41401	2	N	1102	831	1			625
							90	4	1212	9							
04	42090	X	24356	-0-	-17734	-0-	327	1	23539	2	N	380	399	1			606
							72	4	418	9							
05	44718	X	44718	-0-	-0-	-0-	696	1	40944	2	N	890	1157	1			339
							2099	4	979	9							
06	42090	X	41485	-0-	-605	-0-	645	1	38101	2	N	996	752	1			583
							1643	4	1096	9							
07	43493	X	41578	-0-	-1915	-0-	683	1	39381	2	N	884	1155	1			312
							542	4	972	9							
08	43493	X	40540	-0-	-2953	-0-	664	1	38995	2	N	701	726	1			287
							110	4	771	9							
09	42090	X	34542	-0-	-7548	-0-	672	1	31586	2	N	603	559	1			331
							164	4	1457	5							
10	43493	X	13192	-0-	-30301	-0-	279	1	5726	2	N	51	192	1			190
							940	4	6191	5							
11	41677	X	41677	-0-	-0-	-0-	583	1	40069	2	N	635	388	1			437
							2	4	324	5							
12	41571	X	36104	-0-	-5467	-0-	528	1	34206	2	N	809	750	1			496
							11	4	469	5							

TOTAL GAS PROD: 454,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,233

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	682	1	14223	2	N	763	745	1			248
							15	4	3923	5							
02	14980	X	14325	-0-	-655	-0-	517	1	10583	2	N	494	531	1			211
							10	4	2672	5							
03	18941	X	17122	-0-	-1819	-0-	664	1	13037	2	N	701	687	1			225
							11	4	2639	5							
04	18330	X	12335	-0-	-5995	-0-	411	1	10694	2	N	259	266	1			218
							11	4	934	5							
05	18941	X	16364	-0-	-2577	-0-	649	1	13564	2	N	682	692	1			208
							1401	5	750	9							
06	18330	X	16208	-0-	-2122	-0-	608	1	12871	2	N	682	701	1			189
							3	4	1976	5							
07	17112	X	16652	-0-	-460	-0-	631	1	12961	2	N	702	702	1			189
							2288	5	772	9							
08	17112	X	16080	-0-	-1032	-0-	629	1	14302	2	N	669	695	1			163
							413	5	736	9							
09	16200	X	14271	-0-	-1929	-0-	601	1	13119	2	N	501	511	1			153
							551	9									
10	16740	X	1917	-0-	-14823	-0-	310	1	473	2	N	45	74	1			124
							1084	4	50	9							
11	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	536	1	24725	2	N	680	639	1			165
							7	4	1393	5							
12	16647	X	15783	-0-	-864	-0-	616	1	13972	2	N	754	723	1			196
							366	5	829	9							

TOTAL GAS PROD: 188,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,932

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	13361	X	3108	-0-		-10253		-0-	435	1	2212	2	N	155	324	1			554
									290	4	171	9							
02	12068	X	2378	-0-		-9690		-0-	339	1	1885	2	N	91					645
									54	4	100	9							
03	15874	X	15874	-0-		-0-		-0-	485	1	14685	2	N	627	609	1			663
									14	4	690	9							
04	10197	X	10197	-0-		-0-		-0-	333	1	9381	2	N	427	377	1			713
									13	4	470	9							
05	11950	X	11950	-0-		-0-		-0-	536	1	10849	2	N	473	378	1			808
									45	4	520	9							
06	15360	X	13340	-0-		-2020		-0-	532	1	6927	2	N	406	380	1			834
									5434	4	447	9							
07	17063	X	17063	-0-		-0-		-0-	754	1	15190	2	N	968	1114	1			688
									54	4	1065	9							
08	16398	X	16398	-0-		-0-		-0-	746	1	14938	2	N	594	1120	1			162
									61	4	653	9							
09	13562	X	13562	-0-		-0-		-0-	677	1	12067	2	N	728	380	1			510
									17	4	801	9							
10	17019	X	180	-0-		-16839		-0-	53	1	79	4	N	39	410	1			139
									5	5	43	9							
11	16470	X	13895	-0-		-2575		-0-	542	1	10096	2	N	464	388	1			215
									299	4	2448	5							
12	17019	X	10995	-0-		-6024		-0-	701	1	9536	2	N	661	381	1			495
									31	5	727	9							

TOTAL GAS PROD: 128,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,633

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. 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	18042	X	13847	-0-		-4195		-0-	376	1	12299	2	N	467	930	1			660
									658	4	514	9							
02	16296	X	15266	-0-		-1030		-0-	421	1	13629	2	N	720	546	1			834
									424	4	792	9							
03	18042	X	17640	-0-		-402		-0-	468	1	15878	2	N	828	791	1			871
									383	4	911	9							
04	16170	X	10831	-0-		-5339		-0-	235	1	9550	2	N	451	775	1			547
									550	4	496	9							
05	17029	X	17029	-0-		-0-		-0-	547	1	15568	2	N	618	747	1			418
									234	4	680	9							
06	17176	X	17176	-0-		-0-		-0-	601	1	14808	2	N	911	713	1			616
									765	4	1002	9							
07	17639	X	15891	-0-		-1748		-0-	605	1	14313	2	N	655	748	1			523
									252	4	721	9							
08	17639	X	16932	-0-		-707		-0-	601	1	15526	2	N	614	761	1			376
									130	4	675	9							
09	17542	X	17542	-0-		-0-		-0-	594	1	16190	2	N	665	746	1			295
									26	4	732	9							
10	17763	X	2071	-0-		-15692		-0-	43	1	1678	2	N	51	192	1			154
									24	4	270	5							
11	19296	X	19296	-0-		-0-		-0-	594	1	15732	2	N	587	391	1			350
									221	4	2103	5							
12	22453	X	22453	-0-		-0-		-0-	684	1	15538	2	N	837	759	1			428
									64	4	5246	5							

TOTAL GAS PROD: 185,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,404

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	9455	-0-	-2697	-0-	9132	2	323	9	N	294	247	8			445
02	10220	X	8187	-0-	-2033	-0-	8141	2	46	9	N	42					487
03	11315	X	8845	-0-	-2470	-0-	8798	2	47	9	N	43					530
04	9660	X	6025	-0-	-3635	-0-	5971	2	54	9	N	49	31	8			548
05	9982	X	4428	-0-	-5554	-0-	4404	2	24	9	N	22					570
06	9150	X	7581	-0-	-1569	-0-	7557	2	24	9	N	22					592
07	9052	X	8083	-0-	-969	-0-	8057	2	26	9	N	24	2	1			614
08	8835	X	5939	-0-	-2896	-0-	5914	2	25	9	N	23					637
09	7590	X	6550	-0-	-1040	-0-	6526	2	24	9	N	22					659
10	8091	X	238	-0-	-7853	-0-	237	2	1	9	N	1					660
11	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8356	2	23	9	N	21					681
12	8091	X	4498	-0-	-3593	-0-	4498	2			N	-0-					681

TOTAL GAS PROD: 78,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

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
01	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	592	1	13188	2	N	796	868	1			308
							67	4	183	5							
02	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	499	1	10103	2	N	615	659	1			264
							495	4	501	5							
03	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	399	1	11412	2	N	541	550	1			255
							1310	5	595	9							
04	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	429	1	11154	2	N	631	586	1			300
							8	4	701	5							
05	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	532	1	12172	2	N	713	772	1			241
							79	4	387	5							
06	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	533	1	10103	2	N	736	769	1			208
							1416	4	1144	5							
07	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	542	1	10177	2	N	659	693	1			174
							1681	4	1027	5							
08	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	513	1	10706	2	N	671	658	1			187
							164	4	986	5							
09	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	515	1	9843	2	N	655	663	1			179
							145	4	1143	5							
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	154	1	808	2	N	174	228	1			125
							1951	4	809	5							
11	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	443	1	14680	2	N	654	595	1			184
							9	4	1195	5							
12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	555	1	12640	2	N	750	760	1			174
							2	4	40	5							

TOTAL GAS PROD: 156,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,595

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	12849	2	1	4	N	1549	1470	1			277
							1704	9									
02	24898	X	24898	-0-	-0-	-0-	20819	2	963	4	N	2400	1986	1			691
							476	5	2640	9							
03	26275	X	26275	-0-	-0-	-0-	477	1	22553	2	N	2949	2972	1			668
							1	4	3244	9							
04	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	621	1	17868	2	N	2231	2299	1			600
							1	4	358	5							
05	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	479	1	18521	2	N	2298	2543	1			355
							174	4	65	5							
06	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	559	1	17070	2	N	2075	2027	1			403
							3	5	2283	9							
07	21338	X	21338	-0-	-0-	-0-	674	1	18088	2	N	2254	2428	1			229
							83	4	14	5							
08	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	544	1	16704	2	N	1770	1810	1			189
							81	4	166	5							
09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	563	1	17063	2	N	1961	1951	1			199
							217	4	379	5							
10	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	603	1	17586	2	N	2114	2167	1			146
							521	4	64	5							
11	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	618	1	17584	2	N	1918	1957	1			107
							476	4	66	5							
12	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	638	1	16724	2	N	2181	2087	1			201
							1268	4	2399	9							

TOTAL GAS PROD: 252,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,700

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
01	29395	X	29395	-0-	-0-	-0-	607	1	26542	2	N	740	1147	1			597
							1432	4	814	9							
02	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	580	1	25371	2	N	742	521	1			818
							146	4	816	9							
03	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	552	1	29650	2	N	772	748	1			842
							16	4	849	9							
04	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	256	1	17112	2	N	179	584	1			437
							6	4	81	5							
05	29266	X	29266	-0-	-0-	-0-	345	1	27768	2	N	790	774	1			453
							284	4	869	9							
06	27216	X	27216	-0-	-0-	-0-	485	1	25749	2	N	682	761	1			374
							232	4	750	9							
07	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	563	1	25169	2	N	691	760	1			305
							1092	4	760	9							
08	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	542	1	25822	2	N	597	748	1			154
							160	4	657	9							
09	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	412	1	24602	2	N	502	191	1			465
							126	4	552	9							
10	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	414	1	17784	2	N	581	772	1			274
							3742	4	639	9							
11	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	591	1	22432	2	N	626	387	1			513
							360	4	93	5							
12	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	628	1	23280	2	N	691	783	1			421
							84	4	760	9							

TOTAL GAS PROD: 313,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,593

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

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
01	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	22640	2	34	4	N	2333	2172	1			358
							2566	9									
02	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-	18137	2	296	4	N	1535	1511	1			382
							1689	9									
03	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	20091	2	1579	9	N	1435	1472	1			345
04	19800	X	18145	-0-	-1655	-0-	16678	2	178	4	N	1172	1042	1			475
							1289	9									
05	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	19703	2	304	4	N	1478	1756	1			197
							1626	9									
06	19800	X	19795	-0-	-5	-0-	18051	2	341	4	N	1275	1293	1			179
							1403	9									
07	20460	X	20265	-0-	-195	-0-	19073	2	24	4	N	1062	1016	1			225
							1168	9									
08	20460	X	19636	-0-	-824	-0-	259	1	18126	2	N	1137	1186	1			176
							1251	9									
09	19800	X	19058	-0-	-742	-0-	17874	2	14	4	N	1064	933	1			307
							1170	9									
10	20460	X	19759	-0-	-701	-0-	18356	2	139	4	N	1149	1288	1			168
							1264	9									
11	19800	X	18649	-0-	-1151	-0-	17267	2	186	4	N	1087	1065	1			190
							1196	9									
12	20274	X	18569	-0-	-1705	-0-	17047	2	374	4	N	1044	1029	1			205
							1148	9									

TOTAL GAS PROD: 242,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,771

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

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
01	43245	X	38242	-0-	-5003	-0-	34588	2	1216	4	N	2216	2178	1			258
							2438	9									
02	38780	X	34401	-0-	-4379	-0-	31816	2	208	4	N	2161	2160	1			259
							2377	9									
03	42315	X	39150	-0-	-3165	-0-	36241	2	267	4	N	2402	2457	1			204
							2642	9									
04	39210	X	38564	-0-	-646	-0-	35287	2	710	4	N	2334	2236	1			302
							2567	9									
05	40517	X	38802	-0-	-1715	-0-	36223	2	47	4	N	2302	2356	1			248
							2532	9									
06	39369	X	39369	-0-	-0-	-0-	35106	2	1653	4	N	2373	2367	1			254
							2610	9									
07	39254	X	39254	-0-	-0-	-0-	35394	2	1339	4	N	2292	2314	1			232
							2521	9									
08	39835	X	39309	-0-	-526	-0-	36274	2	567	4	N	2244	2239	1			237
							2468	9									
09	39360	X	36189	-0-	-3171	-0-	33544	2	381	4	N	2058	2117	1			178
							2264	9									
10	40672	X	7785	-0-	-32887	-0-	1368	2	5923	4	N	449	489	1			138
							494	9									
11	39611	X	39611	-0-	-0-	-0-	35715	2	6	4	N	2179	2117	1			200
							1493	5	2397	9							
12	39308	X	37898	-0-	-1410	-0-	31141	2	4258	5	N	2272	2303	1			169
							2499	9									

TOTAL GAS PROD: 428,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,282

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

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
01	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	620	1	13249	2	N	1651	1645	1			228
							42	4	263	5							
02	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	539	1	11281	2	N	1397	1348	1			277
							427	4	367	5							
03	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	612	1	13404	2	N	1666	1641	1	1	8	301
							38	4	7	5							
04	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	422	1	5965	2	N	1103	1118	1			286
							154	4	3034	5							
05	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	439	1	869	4	N	371	367	1			290
							11172	5	408	9							
06	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	669	1	17064	2	N	4685	4703	1			272
							488	4	1600	5							
07	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	671	1	12709	2	N	2965	2973	1	2	8	262
							293	4	316	5							
08	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	643	1	9972	2	N	2207	2223	1			246
							109	4	202	5							
09	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	518	1	9103	2	N	1766	1839	1			173
							383	4	360	5							
10	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	586	1	10606	2	N	1893	1873	1			193
							263	4	201	5							
11	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	542	1	10935	2	N	1711	1733	1			171
							244	4	140	5							
12	32603	X	32603	-0-	-0-	-0-	510	1	27606	2	N	2799	2733	1			237
							997	4	411	5							

TOTAL GAS PROD: 197,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,214

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	165	1	4079	2	N	526	358	1			745
							544	4	850	5							
02	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	11225	2	69	4	N	4029	4393	1			381
							4432	9									
03	29469	X	29469	-0-	-0-	-0-	23319	2	70	4	N	5527	5560	1			348
							6080	9									
04	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	11421	2	1	4	N	1900	1855	1			393
							2090	9									
05	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	17255	2	237	4	N	2191	2230	1			354
							2410	9									
06	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	22694	2	191	4	N	2538	2694	1			198
							2792	9									
07	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	22493	2	114	4	N	2086	2080	1			204
							2295	9									
08	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	22086	2	32	4	N	1850	1843	1			211
							2035	9									
09	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	22220	2	2087	9	N	1897	1886	1			222
10	25417	X	25417	-0-	-0-	-0-	23289	2	42	4	N	1896	1918	1			200
							2086	9									
11	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	21962	2	1	4	N	1566	1556	1			210
							1723	9									
12	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	22860	2	138	4	N	1531	1551	1			190
							1684	9									

TOTAL GAS PROD: 257,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,537

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
01	43536	X	43536	-0-	-0-	-0-	36500	2	58	4	N	6344	6353	1			355
							6978	9									
02	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	19187	2	21	4	N	2162	2131	1			386
							2378	9									
03	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	20095	2	1	4	N	1880	1922	1			344
							2068	9									
04	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	15016	2	9	4	N	1455	1357	1			442
							1601	9									
05	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	18942	2	310	4	N	1660	1796	1			306
							1826	9									
06	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	17460	2	226	4	N	1268	1380	1			194
							1395	9									
07	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	18376	2	120	4	N	1229	1270	1			153
							1352	9									
08	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	18197	2	37	4	N	1289	1223	1			219
							1418	9									
09	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	17757	2	1372	9	N	1247	1271	1			195
10	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	17935	2	108	4	N	1286	1287	1			194
							1415	9									
11	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	17516	2	96	4	N	1215	1234	1			175
							1337	9									
12	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	17871	2	283	4	N	1226	1171	1			230
							1349	9									

TOTAL GAS PROD: 260,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,261

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	635	1	24845	2	N	1011	924	1		275
							22	4	1112	9						
02	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	570	1	17423	2	N	1066	1061	1		280
							10	4	1173	9						
03	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	629	1	17847	2	N	1034	1042	1		272
							13	4	1137	9						
04	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	571	1	15301	2	N	817	793	1		296
							248	4	899	9						
05	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	619	1	15529	2	N	915	1021	1		190
							12	4	1007	9						
06	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	635	1	14978	2	N	922	963	1		149
							494	4	1014	9						
07	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	687	1	15473	2	N	1022	995	1		176
							345	4	1124	9						
08	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	718	1	15867	2	N	998	993	1		181
							245	4	1098	9						
09	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	637	1	14647	2	N	850	843	1		188
							145	4	935	9						
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	168	1	614	2	N	205	280	1		113
							1739	4	226	9						
11	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	614	1	20230	2	N	965	889	1		189
							9	4	235	5						
12	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	636	1	18447	2	N	899	949	1		139
							989	9								

TOTAL GAS PROD: 213,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,704

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	18654	-0-	-1651	-0-	601	1	17180	2	N	629	680	1		255
							181	4	692	9						
02	17976	X	13203	-0-	-4773	-0-	414	1	12321	2	N	413	350	1		318
							14	4	454	9						
03	20460	X	16093	-0-	-4367	-0-	619	1	14813	2	N	569	630	1		257
							35	4	626	9						
04	19800	X	10842	-0-	-8958	-0-	257	1	9923	2	N	358	334	1		281
							268	4	394	9						
05	20460	X	15714	-0-	-4746	-0-	596	1	14456	2	N	447	543	1		185
							170	4	492	9						
06	18060	X	14878	-0-	-3182	-0-	595	1	13512	2	N	355	373	1		167
							380	4	391	9						
07	16089	X	15043	-0-	-1046	-0-	612	1	13555	2	N	549	540	1		176
							272	4	604	9						
08	16089	X	14645	-0-	-1444	-0-	606	1	13527	2	N	434	355	1		255
							35	4	477	9						
09	15210	X	14241	-0-	-969	-0-	570	1	12830	2	N	446	461	1		240
							350	4	491	9						
10	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	582	1	17032	2	N	563	650	1		153
							1422	4	314	5						
11	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	567	1	14040	2	N	504	486	1		171
							464	4	3	5						
12	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	537	1	14089	2	N	472	453	1		190
							18	4	3181	5						

TOTAL GAS PROD: 187,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,739

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	629	1	15357	2	N	757	746	1			342
							401	4	833	9							
02	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	508	1	14784	2	N	652	606	1			388
							10	4	717	9							
03	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	600	1	15385	2	N	761	811	1			338
							31	4	837	9							
04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	333	1	9722	2	N	385	467	1			256
							196	4	424	9							
05	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	692	1	14425	2	N	724	807	1			173
							760	4	796	9							
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	622	1	13181	2	N	656	623	1			206
							797	4	722	9							
07	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	602	1	13671	2	N	685	691	1			200
							637	4	754	9							
08	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	620	1	14734	2	N	636	675	1			161
							82	4	700	9							
09	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	558	1	12456	2	N	500	507	1			154
							101	4	550	9							
10	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	422	1	7230	2	N	166	166	1			154
							2146	4	7162	5							
11	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	616	1	17278	2	N	651	611	1			194
							634	4	2092	5							
12	26369	X	26369	-0-	-0-	-0-	688	1	14703	2	N	764	779	1			179
							5	4	10133	5							

TOTAL GAS PROD: 203,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,337

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	33720	2	624	4	N	2095	2074	1			307
							2305	9									
02	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	18	1	24944	2	N	1347	1300	1			354
							115	4	1482	9							
03	36398	X	36398	-0-	-0-	-0-	41	1	34369	2	N	1690	1837	1			207
							129	4	1859	9							
04	35319	X	35319	-0-	-0-	-0-	32327	2	947	4	N	1859	1794	1			272
							2045	9									
05	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	33028	2	233	4	N	1823	1886	1			209
							2005	9									
06	33323	X	33323	-0-	-0-	-0-	22	1	29322	2	N	1674	1678	1			205
							2138	4	1841	9							
07	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	25	1	27971	2	N	1582	1607	1			180
							3191	4	1740	9							
08	32166	X	32166	-0-	-0-	-0-	30	1	29115	2	N	1627	1616	1			191
							1231	4	1790	9							
09	31334	X	31334	-0-	-0-	-0-	44	1	28093	2	N	1611	1624	1			178
							1425	4	1772	9							
10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	2	N	376	430	1			124
							5477	4	27	5							
11	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	15	1	34671	2	N	1819	1748	1			195
							575	4	938	5							
*12	32693	X	32693	-0-	-0-	-0-	30685	2	41	4	N	1760	1759	1			196
							31	5	1936	9							

TOTAL GAS PROD: 377,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,263

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	40586	X	40586	-0-	-0-	-0-	37329	2	543	4	N	2467	2480	1			197
							2714	9									
02	32981	X	32981	-0-	-0-	-0-	30349	2	79	4	N	2056	2075	1			178
							291	5	2262	9							
03	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	30517	2	119	4	N	2247	2003	1			422
							2169	5	2472	9							
04	38744	X	38744	-0-	-0-	-0-	36044	2	11	4	N	2114	2227	1			309
							364	5	2325	9							
05	42779	X	42779	-0-	-0-	-0-	40094	2	2685	9	N	2441	2529	1			221
06	41135	X	41135	-0-	-0-	-0-	38479	2	129	4	N	2297	2319	1			199
							2527	9									
07	33852	X	33852	-0-	-0-	-0-	46	1	30942	2	N	1710	1733	1			176
							99	4	884	5							
08	37794	X	37794	-0-	-0-	-0-	9	1	34969	2	N	2093	2080	1			189
							20	4	494	5							
09	36385	X	36385	-0-	-0-	-0-	158	1	31672	2	N	1939	1952	1			176
							262	4	2160	5							
10	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	1	1	1450	2	N	472	521	1			127
							6229	4	519	9							
11	45712	X	45712	-0-	-0-	-0-	43	1	37695	2	N	2457	2375	1			209
							5226	4	45	5							
12	39840	X	39840	-0-	-0-	-0-	141	1	36963	2	N	2239	2256	1			192
							273	4	2463	9							

TOTAL GAS PROD: 433,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,532

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	21943	2	55	4	N	2861	2791	1			330
							3147	9									
02	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	19211	2	27	4	N	2215	2288	1			257
							2437	9									
03	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	19358	2	12	4	N	2375	2327	1			305
							2613	9									
04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	115	1	9067	2	N	559	439	1			425
							24	4	615	9							
05	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	134	1	12049	2	N	1779	2008	1			196
							265	4	3517	5							
06	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	13368	2	260	4	N	2417	2390	1			223
							6008	5	2659	9							
07	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	344	1	13256	2	N	2416	2435	1			204
							441	4	6809	5							
08	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	471	1	14995	2	N	2472	2482	1			194
							578	5	2719	9							
09	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	424	1	12738	2	N	2164	2200	1			158
							19	4	2512	5							
10	20485	X	20485	-0-	-0-	-0-	554	1	12644	2	N	2369	2346	1			181
							248	4	4433	5							
11	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	588	1	8830	2	N	1642	1677	1			146
							165	4	1688	5							
12	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	628	1	10317	2	N	218	195	1			169
							314	4	12070	5							

TOTAL GAS PROD: 236,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,487

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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. 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	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	551	1	24965	2	N	1599	1588	1			119
							37	4	1759	9							
02	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	501	1	17314	2	N	1258	1214	1			163
							474	4	1384	9							
03	18383	X	15041	-0-	-3342	-0-	589	1	13356	2	N	996	952	1			207
							1096	9									
04	17790	X	12940	-0-	-4850	-0-	495	1	10959	2	N	680	675	1			212
							47	4	691	5							
05	18383	X	16070	-0-	-2313	-0-	509	1	13946	2	N	1274	1372	1			114
							125	4	89	5							
06	17790	X	13866	-0-	-3924	-0-	517	1	12065	2	N	1039	1074	1			79
							141	4	1143	9							
07	18383	X	12790	-0-	-5593	-0-	524	1	11273	2	N	862	830	1			111
							45	4	948	9							
08	16058	X	12158	-0-	-3900	-0-	517	1	10618	2	N	863	885	1			89
							74	4	949	9							
09	15540	X	10862	-0-	-4678	-0-	521	1	8471	2	N	691	632	1			148
							178	4	932	5							
10	16058	X	11035	-0-	-5023	-0-	549	1	8935	2	N	725	755	1			118
							61	4	692	5							
11	13860	X	9868	-0-	-3992	-0-	531	1	8574	2	N	619	625	1			112
							82	4	681	9							
12	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	401	1	23040	2	N	846	906	1			52
							850	4	931	9							

TOTAL GAS PROD: 186,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,452

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. 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	20305	X	14305	-0-	-6000	-0-	581	1	11872	2	N	1127	1101	1			306
							73	4	539	5							
02	16492	X	14131	-0-	-2361	-0-	579	1	10304	2	N	981	965	1			322
							200	4	1969	5							
03	17856	X	14774	-0-	-3082	-0-	693	1	12758	2	N	1158	1138	1			342
							2	4	47	5							
04	14400	X	9460	-0-	-4940	-0-	471	1	7477	2	N	712	706	1			348
							142	4	587	5							
05	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	521	1	6363	2	N	2317	2493	1			172
							403	4	6663	5							
06	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	693	1	14173	2	N	3579	3572	1			179
							236	4	187	5							
07	15655	X	9954	-0-	-5701	-0-	712	1	7199	2	N	1782	1782	1			179
							72	4	11	5							
08	16492	X	10190	-0-	-6302	-0-	677	1	6860	2	N	1431	1438	1			172
							80	4	999	5							
09	19230	X	12133	-0-	-7097	-0-	653	1	7312	2	N	1400	1368	1			204
							59	4	2569	5							
10	19871	X	12380	-0-	-7491	-0-	706	1	5893	2	N	1129	1132	1			201
							184	4	4355	5							
11	19230	X	14692	-0-	-4538	-0-	563	1	3253	2	N	694	721	1			174
							59	4	10054	5							
12	46723	X	46723	-0-	-0-	-0-	275	1	40307	2	N	2856	2826	1			204
							920	4	2079	5							

TOTAL GAS PROD: 194,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,166

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
01	28148	X	27899	-0-	-249	-0-	24873	2	82	4	N	2676	2634	1			264
							2944	9									
02	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	23537	2	521	4	N	2602	2602	1			264
							2862	9									
03	28024	X	26715	-0-	-1309	-0-	23967	2	85	4	N	2421	2448	1			237
							2663	9									
04	27120	X	22964	-0-	-4156	-0-	20721	2	1	4	N	2038	2169	1			106
							2242	9									
05	28768	X	23315	-0-	-5453	-0-	20797	2	293	4	N	2023	1908	1			221
							2225	9									
06	27840	X	24145	-0-	-3695	-0-	21699	2	14	4	N	2211	2275	1			157
							2432	9									
07	28768	X	24656	-0-	-4112	-0-	22131	2	112	4	N	2194	2150	1			201
							2413	9									
08	26722	X	26561	-0-	-161	-0-	23863	2	54	4	N	2404	2412	1			193
							2644	9									
09	24690	X	24690	-0-	-0-	-0-	22374	2	2316	9	N	2105	2090	1			208
10	24955	X	24750	-0-	-205	-0-	22333	2	99	4	N	2107	1995	1			320
							2318	9									
11	25710	X	23802	-0-	-1908	-0-	21639	2	2163	9	N	1966	2031	1			255
12	26567	X	23673	-0-	-2894	-0-	21374	2	129	4	N	1973	2051	1			177
							2170	9									

TOTAL GAS PROD: 300,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,720

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
01	25792	X	21788	-0-	-4004	-0-	593	1	19252	2	N	1017	1368	1			480
							824	4	1119	9							
02	22344	X	19743	-0-	-2601	-0-	567	1	18153	2	N	930	974	1			436
							1023	9									
03	24242	X	22728	-0-	-1514	-0-	604	1	20908	2	N	1047	1190	1			293
							64	4	1152	9							
04	23460	X	17611	-0-	-5849	-0-	382	1	16120	2	N	696	674	1			315
							343	4	766	9							
05	23808	X	22346	-0-	-1462	-0-	590	1	20335	2	N	976	1108	1			183
							347	4	1074	9							
06	21990	X	21615	-0-	-375	-0-	526	1	19425	2	N	968	953	1			198
							599	4	1065	9							
07	22723	X	21577	-0-	-1146	-0-	552	1	19524	2	N	903	947	1			154
							508	4	993	9							
08	22723	X	20567	-0-	-2156	-0-	569	1	18931	2	N	915	831	1			238
							60	4	1007	9							
09	21630	X	20115	-0-	-1515	-0-	560	1	18215	2	N	898	963	1			173
							352	4	988	9							
10	22351	X	10529	-0-	-11822	-0-	295	1	6889	2	N	488	511	1			150
							2808	4	537	9							
11	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	552	1	22281	2	N	926	890	1			186
							289	4	1019	9							
12	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	637	1	20194	2	N	966	974	1			178
							16	4	1063	9							

TOTAL GAS PROD: 244,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,730

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23761	X	23761	-0-	-0-	-0-	670	1	20126	2	N	2628	2650	1	272
							20	4	54	5					
02	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	533	1	15484	2	N	1952	1940	1	284
							8	4	165	5					
03	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	570	1	20711	2	N	2682	2627	1	339
							30	4	69	5					
04	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-	622	1	22855	2	N	2672	2670	1	341
							186	4	70	5					
05	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-	656	1	21537	2	N	2432	2594	1	179
							38	4	50	5					
06	23550	X	22404	-0-	-1146	-0-	643	1	19057	2	N	2326	2323	1	182
							26	4	119	5					
07	27559	X	24508	-0-	-3051	-0-	708	1	21137	2	N	2330	2310	1	202
							14	4	86	5					
08	27559	X	22920	-0-	-4639	-0-	707	1	19818	2	N	2154	2175	1	181
							26	4	2369	9					
09	26670	X	20936	-0-	-5734	-0-	754	1	17928	2	N	1969	1918	1	232
							34	4	54	5					
10	24955	X	22485	-0-	-2470	-0-	776	1	19439	2	N	1971	1983	1	220
							7	4	95	5					
11	23730	X	15340	-0-	-8390	-0-	510	1	11244	2	N	1388	1396	1	212
							1	4	2058	5					
12	24521	X	21583	-0-	-2938	-0-	556	1	18608	2	N	2154	2196	1	170
							2	4	48	5					

TOTAL GAS PROD: 268,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,658

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	EOM BALANCE
01	18445	X	5401	-0-	-13044	-0-	253	1	3290	2	N	736	548	1	211
							17	4	1031	5					
02	32460	X	32460	-0-	-0-	-0-	23981	2	311	4	N	7425	7316	1	320
							8168	9							
03	24542	X	24542	-0-	-0-	-0-	131	1	15855	2	N	4211	4173	1	358
							264	4	3660	5					
04	16740	X	16543	-0-	-197	-0-	530	1	807	2	N	888	912	1	334
							329	4	13900	5					
05	25048	X	23266	-0-	-1782	-0-	813	1	5937	2	N	1633	1714	1	253
							465	4	14255	5					
06	24240	X	21046	-0-	-3194	-0-	741	1	8993	2	N	1796	1773	1	276
							204	4	9132	5					
07	25048	X	13044	-0-	-12004	-0-	8758	2	202	4	N	1409	1500	1	185
							2534	5	1550	9					
08	24552	X	11773	-0-	-12779	-0-	6681	2	609	4	N	1168	1133	1	220
							3198	5	1285	9					
09	22530	X	16107	-0-	-6423	-0-	6569	2	2987	4	N	1463	1536	1	147
							4942	5	1609	9					
10	23281	X	16808	-0-	-6473	-0-	11809	2	334	4	N	1607	1528	1	226
							2897	5	1768	9					
11	21060	X	17040	-0-	-4020	-0-	12578	2	27	4	N	1548	1614	1	160
							2732	5	1703	9					
12	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	626	1	8164	2	N	1248	1197	1	211
							240	4	10103	5					

TOTAL GAS PROD: 218,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,132

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. 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	45415	X	23973	-0-	-21442	-0-	20528	2	455	4	N	2718	2720	1			186
							2990	9									
02	40880	X	20337	-0-	-20543	-0-	17503	2	111	4	N	2475	2460	1			201
							2723	9									
03	44795	X	25259	-0-	-19536	-0-	21982	2	200	4	N	2630	2645	1			186
							184	5	2893	9							
04	40410	X	35706	-0-	-4704	-0-	39	1	32062	2	N	2361	2312	1			235
							102	4	906	5							
05	44002	X	44002	-0-	-0-	-0-	367	1	40833	2	N	2542	2613	1			164
							6	4	2796	9							
06	41699	X	41699	-0-	-0-	-0-	420	1	38310	2	N	2357	2372	1			149
							376	4	2593	9							
07	41950	X	41950	-0-	-0-	-0-	467	1	38339	2	N	2360	2316	1			193
							548	4	2596	9							
08	43989	X	42085	-0-	-1904	-0-	562	1	38600	2	N	2359	2406	1			146
							213	4	115	5							
09	42570	X	39264	-0-	-3306	-0-	553	1	36053	2	N	2185	2162	1			169
							94	4	160	5							
10	43989	X	7968	-0-	-36021	-0-	127	1	1561	2	N	476	553	1			92
							5756	4	524	9							
11	45819	X	45819	-0-	-0-	-0-	533	1	42514	2	N	2514	2444	1			162
							7	4	2765	9							
*12	42495	X	42495	-0-	-0-	-0-	538	1	39138	2	N	2546	2533	1			175
							18	4	2801	9							

TOTAL GAS PROD: 410,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,523

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. 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	22010	X	18147	-0-	-3863	-0-	507	1	14564	2	N	1275	1292	1			280
							147	4	1526	5							
02	19880	X	17006	-0-	-2874	-0-	557	1	14586	2	N	1170	1176	1			274
							412	4	164	5							
03	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	665	1	20136	2	N	1717	1743	1			248
							4	4	1889	9							
04	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	523	1	19048	2	N	1686	1686	1			248
							318	4	2174	5							
05	18817	X	17878	-0-	-939	-0-	676	1	15493	2	N	1251	1293	1			206
							233	4	100	5							
06	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-	726	1	24299	2	N	1813	1794	1			225
							591	4	41	5							
07	24707	X	20429	-0-	-4278	-0-	760	1	17809	2	N	1573	1570	1			228
							130	4	1730	9							
08	24707	X	17836	-0-	-6871	-0-	747	1	15404	2	N	1298	1325	1			201
							257	4	1428	9							
09	27660	X	15405	-0-	-12255	-0-	661	1	12178	2	N	1137	1149	1			189
							788	4	527	5							
10	28582	X	15317	-0-	-13265	-0-	658	1	12590	2	N	1098	1103	1			184
							121	4	740	5							
11	27660	X	13544	-0-	-14116	-0-	674	1	11163	2	N	997	977	1			204
							272	4	338	5							
12	20429	X	13745	-0-	-6684	-0-	719	1	11601	2	N	1064	1094	1			174
							195	4	60	5							

TOTAL GAS PROD: 223,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,079

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	30411	X	23513	-0-	-6898	-0-	671	1	19031	2	N	1740	1737	1			306
							40	4	1857	5							
02	27468	X	20359	-0-	-7109	-0-	601	1	17078	2	N	1474	1449	1			331
							1059	4	1621	9							
03	23839	X	22415	-0-	-1424	-0-	703	1	19818	2	N	1700	1694	1			337
							24	5	1870	9							
04	22740	X	21372	-0-	-1368	-0-	672	1	18813	2	N	1517	1590	1			264
							158	4	60	5							
05	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	697	1	19801	2	N	1717	1779	1			202
							428	4	1058	5							
06	22740	X	21643	-0-	-1097	-0-	675	1	18571	2	N	1567	1634	1			135
							411	4	262	5							
07	22537	X	20880	-0-	-1657	-0-	674	1	18283	2	N	1524	1511	1			148
							205	4	42	5							
08	23870	X	20068	-0-	-3802	-0-	654	1	17129	2	N	1444	1414	1			178
							662	4	35	5							
09	23100	X	18971	-0-	-4129	-0-	641	1	15305	2	N	1391	1367	1			202
							783	4	712	5							
10	23870	X	19460	-0-	-4410	-0-	677	1	16914	2	N	1436	1503	1			135
							213	4	76	5							
11	21630	X	18101	-0-	-3529	-0-	654	1	15565	2	N	1348	1340	1			143
							209	4	190	5							
12	20894	X	17607	-0-	-3287	-0-	658	1	14510	2	N	1364	1376	1			131
							717	4	222	5							

TOTAL GAS PROD: 248,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,222

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. 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	13485	X	9912	-0-	-3573	-0-	565	1	8400	2	N	478	482	1			231
							26	4	395	5							
02	10360	X	9190	-0-	-1170	-0-	493	1	7439	2	N	411	413	1			229
							22	4	784	5							
03	11594	X	10181	-0-	-1413	-0-	624	1	8246	2	N	376	448	1			157
							147	4	750	5							
04	11220	X	7212	-0-	-4008	-0-	405	1	4938	2	N	228	148	1			237
							1618	5	251	9							
05	10912	X	9152	-0-	-1760	-0-	559	1	6525	2	N	294	359	1			172
							1745	5	323	9							
06	9840	X	7158	-0-	-2682	-0-	651	1	5595	2	N	411	381	1			202
							460	5	452	9							
07	10168	X	8680	-0-	-1488	-0-	668	1	6484	2	N	425	439	1			188
							1060	5	468	9							
08	10168	X	9048	-0-	-1120	-0-	666	1	6742	2	N	423	437	1			174
							1175	5	465	9							
09	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	595	1	5563	2	N	341	357	1			158
							2917	5	375	9							
10	9145	X	2749	-0-	-6396	-0-	154	1	773	2	N	67	102	1			123
							974	4	774	5							
11	8760	X	8104	-0-	-656	-0-	493	1	6361	2	N	331	284	1			170
							119	4	767	5							
12	9765	X	6882	-0-	-2883	-0-	525	1	5663	2	N	365	363	1			172
							1	4	291	5							

TOTAL GAS PROD: 97,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,150

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. 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	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	515	1	7895	2	N	420	772	1			323
							95	4	5888	5							
02	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	499	1	10098	2	N	596	382	1			537
							20	4	2155	5							
03	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	589	1	13569	2	N	720	600	1			657
							13	5	792	9							
04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	278	1	8852	2	N	310	387	1			580
							93	5	341	9							
05	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	550	1	12948	2	N	667	718	1			529
							130	5	734	9							
06	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	587	1	12102	2	N	621	762	1			388
							226	4	194	5							
07	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	601	1	11958	2	N	611	756	1			243
							85	4	175	5							
08	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	649	1	12488	2	N	566	381	1			428
							125	4	234	5							
09	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	563	1	11557	2	N	450	755	1			123
							1	4	456	5							
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	323	1	3469	2	N	303	200	1			226
							1486	4	333	9							
11	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	514	1	12489	2	N	500	387	1			339
							37	4	1219	5							
12	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	639	1	11372	2	N	671	774	1			236
							6	4	116	5							

TOTAL GAS PROD: 154,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,435

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. 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	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	444	1	14953	2	N	761	721	1			253
							349	4	837	9							
02	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	517	1	13616	2	N	894	683	1			464
							1	4	983	9							
03	20367	X	15915	-0-	-4452	-0-	583	1	14663	2	N	608	890	1			182
							669	9									
04	19710	X	15208	-0-	-4502	-0-	589	1	13726	2	N	811	743	1			250
							1	4	892	9							
05	20367	X	15346	-0-	-5021	-0-	609	1	13898	2	N	763	828	1			185
							839	9									
06	16200	X	14727	-0-	-1473	-0-	580	1	13304	2	N	765	771	1			179
							1	4	842	9							
07	16740	X	15280	-0-	-1460	-0-	604	1	13778	2	N	815	815	1			179
							1	4	897	9							
08	15903	X	14541	-0-	-1362	-0-	628	1	13132	2	N	710	728	1			161
							781	9									
09	15210	X	12928	-0-	-2282	-0-	555	1	11578	2	N	601	589	1			173
							134	5	661	9							
10	15345	X	5787	-0-	-9558	-0-	191	1	1675	2	N	160	221	1			112
							2068	4	1677	5							
11	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	567	1	16460	2	N	768	707	1			173
							274	4	423	5							
12	15283	X	14213	-0-	-1070	-0-	551	1	11437	2	N	693	729	1			137
							1463	5	762	9							

TOTAL GAS PROD: 174,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,349

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	188	1	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	549	1	2871	2	Y	757	731	1	26
							833	9							
04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	579	1	5952	2	Y	700	696	1	30
							26	4	770	9					
05	250559	X	250559	-0-	-0-	-0-	713	1	248655	2	Y	947	951	1	26
							104	4	45	5					
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	691	1	7420	2	Y	899	902	1	23
							56	4	989	9					
07	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	698	1	9969	2	Y	985	974	1	34
							32	4	1084	9					
08	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	710	1	9642	2	Y	1414	1390	1	58
							12	4	1555	9					
09	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	1137	1	8647	2	Y	1052	1073	1	37
							9	4	1157	9					
10	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	674	1	8429	2	Y	547	568	1	16
							18	4	602	9					
11	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	620	1	9383	2	Y	743	737	1	22
							817	9							
12	175574	X	175574	-0-	-0-	-0-	635	1	174317	2	Y	540	557	1	5
							28	4	594	9					

TOTAL GAS PROD: 502,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,586

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

	ALLOW	CODE	GAS 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 DLQ G-10	10651		-0-	10651	10651	617	1	9575	2	Y	383	361	1	133	
						38	5	421	9						
02 DLQ G-10	8259		-0-	8259	18910	494	1	6961	2	Y	387	238	1	282	
						378	5	426	9						
03 DLQ G-10	5872		-0-	5872	24782	202	1	3894	2	Y	102	120	1	264	
						1664	5	112	9						
04 DLQ G-10	45		-0-	45	24827	45	1			Y	-0-	9	1	255	
05	27073	X	2246	-0-	-24827	-0-	181	1	1393	2	Y	-0-	92	1	163
							91	4	581	5					
06	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	265	1	4465	2	Y	137	49	1	251
							1721	4	6025	5					
07	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	6243	2	202	4	Y	289	242	1	298
							5199	5	318	9					
08	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	9138	2	72	4	Y	507	566	1	239
							4425	5	558	9					
09	12630	X	9247	-0-	-3383	-0-	5131	2	56	4	Y	174	185	1	228
							3869	5	191	9					
10	13051	X	8883	-0-	-4168	-0-	3688	2	1442	4	Y	55	65	1	218
							3692	5	61	9					
11	13740	X	7076	-0-	-6664	-0-	1749	2	79	4	Y	47	15	1	250
							5196	5	52	9					
12	14198	X	10742	-0-	-3456	-0-	797	1	8944	2	Y	390	366	1	274
							64	4	508	5					

TOTAL GAS PROD: 101,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,471

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	24355	-0-	24355	24355	23638	2	95	5	Y	565	581	1	193
							622	9							
02		DLQ G-10	12568	-0-	12568	36923	11503	2	624	5	Y	401	249	1	345
							441	9							
03		DLQ G-10	6039	-0-	6039	42962	450	1	3830	2	Y	112	89	1	368
							1636	5	123	9					
04		DLQ G-10	7126	-0-	7126	50088	348	1	2882	2	Y	176	120	1	424
							3702	5	194	9					
05	65440	X	15352	-0-	-50088	-0-	763	1	9677	2	Y	253	233	1	444
							597	4	4037	5					
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	332	1	1665	2	Y	116	220	1	340
							717	4	2247	5					
07	13919	X	7976	-0-	-5943	-0-	4162	2	203	4	Y	132	179	1	293
							3466	5	145	9					
08	15345	X	14995	-0-	-350	-0-	9782	2	77	4	Y	364	338	1	319
							4736	5	400	9					
09	14850	X	11316	-0-	-3534	-0-	6269	2	69	4	Y	228	214	1	333
							4727	5	251	9					
10	15345	X	212	-0-	-15133	-0-	153	2	59	9	Y	54	82	1	305
11	14520	X	1604	-0-	-12916	-0-	15	4	1588	5	Y	1	16	1	290
							1	9							
12	15004	X	6444	-0-	-8560	-0-	695	1	5255	2	Y	141	167	1	264
							40	4	299	5					

TOTAL GAS PROD: 113,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,543

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55877	X	55877	-0-	-0-	-0-	51713	2	567	4	N	3270	3269	1	259
							3597	9							
02	51213	X	51213	-0-	-0-	-0-	47601	2	49	4	N	3239	3034	1	464
							3563	9							
03	53697	X	53697	-0-	-0-	-0-	50003	2	165	4	N	3208	3457	1	215
							3529	9							
04	46369	X	46369	-0-	-0-	-0-	43735	2	1	4	N	2394	2394	1	215
							2633	9							
05	52686	X	52686	-0-	-0-	-0-	49481	2	55	4	N	2864	2962	1	117
							3150	9							
06	43489	X	43489	-0-	-0-	-0-	39352	2	1703	4	N	2213	2183	1	147
							2434	9							
07	49907	X	49907	-0-	-0-	-0-	46310	2	662	4	N	2668	2678	1	137
							2935	9							
08	49144	X	49144	-0-	-0-	-0-	46135	2	3009	9	N	2735	2735	1	137
09	48079	X	48079	-0-	-0-	-0-	45091	2	102	4	N	2624	2606	1	155
							2886	9							
10	62914	X	62914	-0-	-0-	-0-	18665	2	41266	4	N	2712	2741	1	126
							2983	9							
11	49343	X	49343	-0-	-0-	-0-	46094	2	371	4	N	2616	2619	1	123
							2878	9							
12	48337	X	48337	-0-	-0-	-0-	45473	2	34	4	N	2573	2543	1	153
							2830	9							

TOTAL GAS PROD: 611,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,116

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	49166	X	37727	-0-		-11439		-0-	34334	2	882	4	N	2283	2288	1			182
									2511	9									
02	38416	X	33819	-0-		-4597		-0-	31356	2	208	4	N	2050	1963	1			269
									2255	9									
03	39587	X	37742	-0-		-1845		-0-	34468	2	711	4	N	2330	2432	1			167
									2563	9									
04	38310	X	36076	-0-		-2234		-0-	32684	2	1168	4	N	2022	1941	1			248
									2224	9									
05	39587	X	36194	-0-		-3393		-0-	33636	2	252	4	N	2096	2152	1			192
									2306	9									
06	36510	X	34557	-0-		-1953		-0-	32026	2	418	4	N	1921	1928	1			185
									2113	9									
07	37727	X	34839	-0-		-2888		-0-	32630	2	83	4	N	1933	1917	1			201
									2126	9									
08	37727	X	33359	-0-		-4368		-0-	31356	2	32	4	N	1792	1810	1			183
									1971	9									
09	36090	X	31180	-0-		-4910		-0-	29266	2	23	4	N	1719	1663	1			239
									1891	9									
10	36208	X	6445	-0-		-29763		-0-	1062	2	4995	4	N	353	477	1			115
									388	9									
11	37580	X	37580	-0-		-0-		-0-	32296	2	2885	4	N	2181	2097	1			199
									2399	9									
12	34844	X	33881	-0-		-963		-0-	31639	2	32	4	N	2009	2009	1			199
									2210	9									

TOTAL GAS PROD: 393,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,689

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. 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	43431	X	42172	-0-		-1259		-0-	36884	2	627	4	N	2303	2283	1			310
									2128	5	2533	9							
02	39228	X	37085	-0-		-2143		-0-	34915	2	2	4	N	1971	2019	1			262
									2168	9									
03	43431	X	40151	-0-		-3280		-0-	37605	2	144	4	N	2072	2120	1			214
									123	5	2279	9							
04	42030	X	37222	-0-		-4808		-0-	34726	2	7	4	N	1856	1791	1			279
									447	5	2042	9							
05	43431	X	39488	-0-		-3943		-0-	37131	2	13	4	N	2079	2160	1			198
									57	5	2287	9							
06	40800	X	38098	-0-		-2702		-0-	35152	2	488	4	N	2081	2095	1			184
									169	5	2289	9							
07	41044	X	37921	-0-		-3123		-0-	34956	2	552	4	N	2022	2027	1			179
									189	5	2224	9							
08	40145	X	39058	-0-		-1087		-0-	35657	2	85	4	N	1959	1943	1			195
									1161	5	2155	9							
09	38220	X	36253	-0-		-1967		-0-	32386	2	238	4	N	1862	1876	1			181
									1581	5	2048	9							
10	39494	X	8170	-0-		-31324		-0-	1355	2	6317	4	N	453	510	1			124
									498	9									
11	48246	X	48246	-0-		-0-		-0-	40476	2	5289	4	N	2255	2092	1			287
									2481	9									
12	39060	X	37746	-0-		-1314		-0-	35443	2	111	4	N	1993	2098	1			182
									2192	9									

TOTAL GAS PROD: 441,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,906

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. 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	27218	X	21528	-0-	-5690	-0-	553	1	17878	2	N	2007	2004	1			268
							382	4	507	5							
02	23240	X	20876	-0-	-2364	-0-	602	1	17811	2	N	2062	2100	1			230
							195	4	2268	9							
03	25203	X	22752	-0-	-2451	-0-	640	1	19605	2	N	2096	2116	1			210
							85	4	116	5							
04	23460	X	22703	-0-	-757	-0-	567	1	19774	2	N	2063	2033	1			240
							88	4	5	5							
05	23126	X	22532	-0-	-594	-0-	568	1	19486	2	N	2034	2058	1			216
							241	4	2237	9							
06	22380	X	21287	-0-	-1093	-0-	543	1	18483	2	N	1910	1899	1			227
							157	4	3	5							
07	23467	X	21575	-0-	-1892	-0-	587	1	18813	2	N	1908	1934	1			201
							76	4	2099	9							
08	23467	X	20828	-0-	-2639	-0-	637	1	18068	2	N	1849	1865	1			185
							87	4	2	5							
09	22710	X	20535	-0-	-2175	-0-	601	1	17774	2	N	1837	1799	1			223
							139	4	2021	9							
10	22537	X	20817	-0-	-1720	-0-	592	1	18104	2	N	1799	1800	1			222
							142	4	1979	9							
11	21300	X	19846	-0-	-1454	-0-	549	1	16223	2	N	1669	1746	1			145
							1238	4	1836	9							
12	21576	X	20673	-0-	-903	-0-	684	1	16851	2	N	1794	1718	1			221
							1156	4	9	5							

TOTAL GAS PROD: 255,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,028

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. 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	21989	X	21989	-0-	-0-	-0-	793	1	20673	2	N	334	350	1			300
							156	4	367	9							
02	21914	X	21914	-0-	-0-	-0-	769	1	20819	2	N	296	189	1			407
							326	9									
03	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	907	1	18759	2	N	344	418	1			333
							167	4	883	5							
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	247	1	5758	2	N	1					334
							1	9									
05	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	9219	2	3	4	N	756	752	1			338
							832	9									
06	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	16498	2	12	4	N	1119	1258	1			199
							1231	9									
07	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	21117	2	2	4	N	1184	1191	1			192
							1302	9									
08	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	19030	2	2	4	N	957	980	1			169
							1053	9									
09	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	16588	2	2	4	N	838	839	1			168
							922	9									
10	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	13468	2	3886	4	N	861	878	1			151
							947	9									
11	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	15025	2	60	4	N	716	669	1			198
							467	5	788	9							
12	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	15365	2	1	4	N	673	671	1			200
							125	5	740	9							

TOTAL GAS PROD: 209,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,079

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	43772	X	43197	-0-		-575	-0-	42182	2	51	4	N	876	846	1			223
								964	9									
02	39424	X	37539	-0-		-1885	-0-	36588	2	256	4	N	632	659	1			196
								695	9									
03	43648	X	11141	-0-		-32507	-0-	10743	2	4	4	N	358	277	1			277
								394	9									
04	41820	X	34716	-0-		-7104	-0-	33686	2	104	4	N	842	879	1			240
								926	9									
05	43183	X	33291	-0-		-9892	-0-	32347	2	84	4	N	782	837	1			185
								860	9									
06	41790	X	31047	-0-		-10743	-0-	29613	2	680	4	N	685	704	1			166
								754	9									
07	41571	X	27147	-0-		-14424	-0-	25462	2	1180	4	N	459	448	1			177
								505	9									
08	35867	X	25380	-0-		-10487	-0-	24858	2	43	4	N	435	453	1			159
								479	9									
09	34710	X	26547	-0-		-8163	-0-	25574	2	306	4	N	606	610	1			155
								667	9									
10	33294	X	27695	-0-		-5599	-0-	26746	2	197	4	N	684	672	1			167
								752	9									
11	31050	X	24588	-0-		-6462	-0-	74	1	23805	2	N	534	562	1			139
								122	4	587	9							
12	27435	X	23488	-0-		-3947	-0-	715	1	21763	2	N	419	361	1			197
								549	4	461	9							

TOTAL GAS PROD: 345,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,312

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	35216	X	24981	-0-		-10235	-0-	557	1	20759	2	N	1844	1854	1			243
								17	4	1620	5							
02	31808	X	19095	-0-		-12713	-0-	482	1	16093	2	N	1428	1417	1			254
								272	4	677	5							
03	30039	X	788	-0-		-29251	-0-	340	1	60	4	N	353	292	1			315
								388	9									
04	24180	X	21407	-0-		-2773	-0-	498	1	12326	2	N	871	913	1			273
								247	4	7378	5							
05	24986	X	19351	-0-		-5635	-0-	512	1	13404	2	N	1370	1432	1			211
								243	4	3685	5							
06	24180	X	18171	-0-		-6009	-0-	555	1	14826	2	N	1526	1532	1			205
								302	4	809	5							
07	22134	X	16309	-0-		-5825	-0-	432	1	13745	2	N	1248	1290	1			163
								118	4	641	5							
08	22134	X	21650	-0-		-484	-0-	583	1	18983	2	N	1649	1642	1			170
								8	4	262	5							
09	21420	X	18786	-0-		-2634	-0-	555	1	16521	2	N	1450	1457	1			163
								115	5	1595	9							
10	20580	X	20580	-0-		-0-	-0-	609	1	18229	2	N	1492	1445	1			210
								2	4	99	5							
11	24457	X	24457	-0-		-0-	-0-	538	1	17583	2	N	1341	1336	1			215
								4861	5	1475	9							
12	21638	X	21001	-0-		-637	-0-	589	1	15678	2	N	1411	1450	1			176
								73	4	3109	5							

TOTAL GAS PROD: 226,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,983

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	24366	X	23202	-0-	-1164	-0-	549	1	18770	2	N	1639	1610	1			209
							151	4	1929	5							
02	22568	X	20404	-0-	-2164	-0-	502	1	17447	2	N	1580	1569	1			220
							662	4	55	5							
03	24986	X	22370	-0-	-2616	-0-	515	1	19920	2	N	1759	1719	1			260
							1935	9									
04	24180	X	20919	-0-	-3261	-0-	490	1	18248	2	N	1561	1582	1			239
							433	4	31	5							
05	36960	X	36960	-0-	-0-	-0-	497	1	32361	2	N	3344	3392	1			191
							424	4	3678	9							
06	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	452	1	26030	2	N	2667	2679	1			179
							470	4	2934	9							
07	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	587	1	20433	2	N	1927	1893	1			213
							129	4	2120	9							
08	31124	X	21233	-0-	-9891	-0-	580	1	18581	2	N	1704	1707	1			210
							198	4	1874	9							
09	30120	X	19732	-0-	-10388	-0-	552	1	16701	2	N	1540	1564	1			186
							785	4	1694	9							
10	31124	X	19511	-0-	-11613	-0-	566	1	16874	2	N	1534	1527	1			193
							206	4	178	5							
11	29880	X	18551	-0-	-11329	-0-	564	1	16161	2	N	1451	1444	1			200
							159	4	71	5							
12	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	588	1	22931	2	N	1830	1793	1			237
							816	4	5	5							

TOTAL GAS PROD: 282,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,536

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	19530	X	17574	-0-	-1956	-0-	647	1	985	2	N	595	662	1			202
							252	4	15035	5							
02	17052	X	7419	-0-	-9633	-0-	345	1	164	4	N	31					233
							6876	5	34	9							
03	23241	X	23241	-0-	-0-	-0-	693	1	20332	2	N	1982	2055	1			160
							1	4	35	5							
04	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	626	1	17366	2	N	1371	1287	1			244
							1508	9									
05	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	639	1	17474	2	N	1474	1469	1			249
							78	4	9	5							
06	19200	X	18494	-0-	-706	-0-	586	1	16329	2	N	1356	1442	1			163
							38	4	49	5							
07	19840	X	18969	-0-	-871	-0-	607	1	16820	2	N	1276	1230	1			209
							36	4	102	5							
08	19840	X	18142	-0-	-1698	-0-	592	1	16072	2	N	1169	1218	1			160
							28	4	164	5							
09	19200	X	17530	-0-	-1670	-0-	589	1	15712	2	N	1084	1038	1			206
							11	4	26	5							
10	19809	X	18333	-0-	-1476	-0-	618	1	16333	2	N	1170	1187	1			189
							30	4	65	5							
11	18480	X	13447	-0-	-5033	-0-	548	1	10301	2	N	660	627	1			222
							2	4	1870	5							
12	18972	X	15726	-0-	-3246	-0-	575	1	6882	2	N	26	77	1			171
							76	4	8164	5							

TOTAL GAS PROD: 208,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,194

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39432	X	36743	-0-	-2689	-0-	344	1	33932	2	N	1928	1955	1			373
							346	4	2121	9							
02	34104	X	33714	-0-	-390	-0-	516	1	31510	2	N	1532	1655	1			250
							3	4	1685	9							
03	34813	X	34769	-0-	-44	-0-	488	1	32476	2	N	1640	1700	1			190
							1	4	1804	9							
04	35550	X	33655	-0-	-1895	-0-	551	1	30961	2	N	1596	1523	1			263
							369	4	18	5							
05	37324	X	33831	-0-	-3493	-0-	619	1	30828	2	N	1606	1693	1			176
							3	4	614	5							
06	36120	X	33145	-0-	-2975	-0-	557	1	30681	2	N	1609	1631	1			154
							137	4	1770	9							
07	37324	X	32970	-0-	-4354	-0-	584	1	30574	2	N	1625	1581	1			198
							24	4	1788	9							
08	34782	X	32856	-0-	-1926	-0-	609	1	30099	2	N	1538	1547	1			189
							1	4	455	5							
09	33660	X	29646	-0-	-4014	-0-	613	1	27387	2	N	1495	1499	1			185
							1	4	1645	9							
10	34255	X	7054	-0-	-27201	-0-	165	1	345	2	N	317	382	1			120
							5410	4	785	5							
11	38523	X	38523	-0-	-0-	-0-	583	1	32829	2	N	1585	1540	1			165
							788	4	2579	5							
12	32984	X	29301	-0-	-3683	-0-	708	1	26758	2	N	1632	1634	1			163
							40	4	1795	9							

TOTAL GAS PROD: 376,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,103

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
01	21793	X	18651	-0-	-3142	-0-	720	1	16126	2	N	1552	1561	1			280
							24	4	74	5							
02	18760	X	16127	-0-	-2633	-0-	659	1	13828	2	N	1280	1256	1			304
							227	4	5	5							
03	20677	X	17921	-0-	-2756	-0-	730	1	15744	2	N	1315	1274	1			345
							1447	9									
04	19590	X	14121	-0-	-5469	-0-	675	1	11292	2	N	1086	1094	1			337
							42	4	917	5							
05	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	710	1	37671	2	N	4424	4408	1			353
							531	4	937	5							
06	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	693	1	29095	2	N	3733	3858	1			228
							127	4	4106	9							
07	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	717	1	16724	2	N	1690	1648	1			270
							33	4	1859	9							
08	26877	X	18010	-0-	-8867	-0-	667	1	15742	2	N	1443	1467	1			246
							13	4	1	5							
09	26010	X	17489	-0-	-8521	-0-	688	1	15326	2	N	1341	1369	1			218
							1475	9									
10	26877	X	16978	-0-	-9899	-0-	684	1	14662	2	N	1235	1273	1			180
							13	4	260	5							
11	26010	X	11840	-0-	-14170	-0-	638	1	9364	2	N	811	839	1			152
							1	4	945	5							
12	19344	X	16378	-0-	-2966	-0-	602	1	2062	2	N	131					283
							342	4	13228	5							

TOTAL GAS PROD: 245,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,041

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

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
01	33232	X	12710	-0-	-20522	-0-	542	1	10825	2	N	845	871	1			189
							34	4	379	5							
02	30016	X	11225	-0-	-18791	-0-	502	1	9547	2	N	772	693	1			268
							162	4	165	5							
03	25327	X	12214	-0-	-13113	-0-	678	1	10524	2	N	863	877	1			254
							63	5	949	9							
04	16950	X	12108	-0-	-4842	-0-	658	1	10291	2	N	823	807	1			270
							66	4	188	5							
05	17515	X	12124	-0-	-5391	-0-	661	1	10313	2	N	905	975	1			200
							135	4	19	5							
06	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	616	1	11405	2	N	1310	1277	1			233
							3882	4	2070	5							
07	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	676	1	20996	2	N	1443	1483	1			193
							222	4	1549	5							
08	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	563	1	19310	2	N	1171	1152	1			212
							4	4	1288	9							
09	19410	X	18572	-0-	-838	-0-	489	1	16864	2	N	986	984	1			214
							21	4	113	5							
10	25017	X	18666	-0-	-6351	-0-	550	1	16676	2	N	928	919	1			223
							36	4	383	5							
11	24210	X	16253	-0-	-7957	-0-	556	1	14462	2	N	807	859	1			171
							347	5	888	9							
12	25017	X	16720	-0-	-8297	-0-	531	1	14439	2	N	844	790	1			225
							61	4	761	5							

TOTAL GAS PROD: 196,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,697

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

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
01	41664	X	30005	-0-	-11659	-0-	28291	2	100	4	N	1467	1354	1			318
							1614	9									
02	37632	X	29375	-0-	-8257	-0-	27701	2	22	4	N	1502	1614	1			206
							1652	9									
03	41664	X	29215	-0-	-12449	-0-	27378	2	37	4	N	1636	1548	1			294
							1800	9									
04	30810	X	27177	-0-	-3633	-0-	25045	2	465	4	N	1515	1607	1			202
							1667	9									
05	32519	X	31268	-0-	-1251	-0-	28516	2	854	4	N	1725	1738	1			189
							1898	9									
06	31470	X	30824	-0-	-646	-0-	28429	2	315	4	N	1767	1704	1			252
							136	5	1944	9							
07	32519	X	27920	-0-	-4599	-0-	25506	2	136	4	N	1396	1489	1			159
							742	5	1536	9							
08	31279	X	26430	-0-	-4849	-0-	24948	2	66	4	N	1287	1285	1			161
							1416	9									
09	30810	X	25740	-0-	-5070	-0-	24251	2	268	4	N	1110	1029	1			242
							1221	9									
10	31837	X	28222	-0-	-3615	-0-	26665	2	117	4	N	1309	1313	1			238
							1440	9									
11	30810	X	29669	-0-	-1141	-0-	28088	2	72	4	N	1372	1403	1			207
							1509	9									
12	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	27484	2	165	4	N	1278	1289	1			196
							1406	9									

TOTAL GAS PROD: 344,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,364

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30845	X	27242	-0-	-3603	-0-	588	1	24272	2	N	1737	1722	1			235
							160	4	311	5							
02	27244	X	26782	-0-	-462	-0-	1958	1	21579	2	N	1586	1568	1			253
							915	4	585	5							
03	26846	X	26346	-0-	-500	-0-	550	1	23908	2	N	1716	1781	1			188
							1888	9									
04	26370	X	26275	-0-	-95	-0-	375	1	22356	2	N	1541	1532	1			197
							1849	4	1695	9							
05	29667	X	24507	-0-	-5160	-0-	509	1	22294	2	N	1423	1430	1			190
							43	4	96	5							
06	28710	X	24105	-0-	-4605	-0-	544	1	20330	2	N	1304	1322	1			172
							1016	4	781	5							
07	29667	X	27574	-0-	-2093	-0-	644	1	24539	2	N	1624	1581	1			215
							605	4	1786	9							
08	27156	X	26553	-0-	-603	-0-	700	1	24030	2	N	1497	1533	1			179
							150	4	26	5							
09	26280	X	24450	-0-	-1830	-0-	545	1	22346	2	N	1399	1272	1			306
							1	4	19	5							
10	27559	X	24462	-0-	-3097	-0-	596	1	22249	2	N	1309	1464	1			151
							79	4	98	5							
11	26670	X	23439	-0-	-3231	-0-	689	1	20899	2	N	1290	1237	1			204
							432	5	1419	9							
12	27559	X	22981	-0-	-4578	-0-	650	1	20772	2	N	1333	1368	1			169
							93	4	1466	9							

TOTAL GAS PROD: 304,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,759

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
01	62434	X	40488	-0-	-21946	-0-	39751	2	189	4	N	498	522	1			181
							548	9									
02	39452	X	36456	-0-	-2996	-0-	35761	2	200	4	N	450	447	1			184
							495	9									
03	41602	X	40040	-0-	-1562	-0-	39531	2	509	9	N	463	458	1			189
04	39374	X	39374	-0-	-0-	-0-	38899	2	4	4	N	428	342	1			275
							471	9									
05	40752	X	40752	-0-	-0-	-0-	39396	2	940	4	N	378	467	1			186
							416	9									
06	39180	X	37341	-0-	-1839	-0-	36427	2	514	4	N	364	361	1			189
							400	9									
07	40672	X	37817	-0-	-2855	-0-	36826	2	574	4	N	379	397	1			171
							417	9									
08	40765	X	37561	-0-	-3204	-0-	36847	2	333	4	N	346	338	1			179
							381	9									
09	39450	X	36456	-0-	-2994	-0-	35187	2	874	4	N	359	380	1			158
							395	9									
10	40765	X	37635	-0-	-3130	-0-	37157	2	123	4	N	323	302	1			179
							355	9									
11	37350	X	35962	-0-	-1388	-0-	35271	2	259	4	N	393	414	1			158
							432	9									
12	37820	X	36737	-0-	-1083	-0-	35994	2	293	4	N	409	380	1			187
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 456,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,790

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. 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	30163	X	30163	-0-	-0-	-0-	803	1	26288	2	N	1717	1743	1			296
							66	4	1117	5							
02	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	459	1	24161	2	N	1641	1613	1			324
							414	4	1805	9							
03	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-	672	1	26108	2	N	1707	1617	1			414
							15	4	955	5							
04	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	717	1	24552	2	N	1416	1463	1			367
							204	4	1558	9							
05	27218	X	27218	-0-	-0-	-0-	693	1	24749	2	N	1287	1501	1			153
							360	4	1416	9							
06	25236	X	25236	-0-	-0-	-0-	547	1	22868	2	N	1177	1195	1			135
							442	4	84	5							
07	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	613	1	22965	2	N	1226	1197	1			164
							189	4	366	5							
08	27296	X	27296	-0-	-0-	-0-	558	1	21920	2	N	1111	1001	1			274
							315	4	3281	5							
09	29261	X	29261	-0-	-0-	-0-	516	1	21881	2	N	1196	1260	1			210
							877	4	4671	5							
10	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	580	1	23551	2	N	1194	1222	1			182
							231	4	595	5							
11	24961	X	24961	-0-	-0-	-0-	573	1	22584	2	N	1168	1147	1			203
							519	4	1285	9							
12	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	559	1	22704	2	N	1166	1144	1			225
							530	4	722	5							

TOTAL GAS PROD: 325,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,006

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. 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	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	648	1	15045	2	N	1553	1541	1			236
							78	4	47	5							
02	19108	X	19108	-0-	-0-	-0-	570	1	13041	2	N	1324	1347	1			213
							700	4	3341	5							
03	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	733	1	14610	2	N	1529	1517	1			225
							16	4	1682	9							
04	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	645	1	12978	2	N	1333	1317	1			241
							613	4	246	5							
05	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	644	1	13484	2	N	1313	1364	1			190
							316	4	30	5							
06	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	641	1	12790	2	N	1245	1252	1			183
							131	4	1370	9							
07	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	676	1	12729	2	N	1317	1311	1			189
							191	4	15	5							
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	633	1	11579	2	N	1134	1118	1			205
							819	4	48	5							
09	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	610	1	11444	2	N	1160	1166	1			199
							349	4	1276	9							
10	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	665	1	12015	2	N	1170	1208	1			161
							43	4	597	5							
11	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	724	1	12663	2	N	1153	1094	1			220
							1398	4	340	5							
12	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	725	1	11926	2	N	1101	1158	1			163
							2217	4	1002	5							

TOTAL GAS PROD: 191,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,332

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-		37551	2	221	4	N	2474	2541	1			489
								2721	9									
02	35778	X	35778	-0-	-0-	-0-		33431	2	73	4	N	2067	2001	1			555
								2274	9									
03	41044	X	40696	-0-	-348	-0-		37651	2	283	4	N	2511	2321	1			745
								2762	9									
04	39720	X	37344	-0-	-2376	-0-		33009	2	1828	4	N	2279	2314	1			710
								2507	9									
05	41044	X	36551	-0-	-4493	-0-		32728	2	1153	4	N	2134	2130	1			714
								323	5	2347	9							
06	39390	X	34336	-0-	-5054	-0-		29190	2	2785	4	N	2146	2274	1			586
								2361	9									
07	40703	X	27088	-0-	-13615	-0-		21833	2	2618	4	N	1495	1528	1			553
								992	5	1645	9							
08	40703	X	25676	-0-	-15027	-0-		22158	2	590	4	N	1160	1143	1			570
								1652	5	1276	9							
09	37888	X	37888	-0-	-0-	-0-		35351	2	136	4	N	1749	1707	1			612
								477	5	1924	9							
10	36734	X	36734	-0-	-0-	-0-		18766	2	15633	4	N	2123	2341	1			394
								2335	9									
11	34350	X	29203	-0-	-5147	-0-		26557	2	205	4	N	1646	1554	1			486
								630	5	1811	9							
12	39153	X	34303	-0-	-4850	-0-		31942	2	19	4	N	2129	1910	1			705
								2342	9									

TOTAL GAS PROD: 416,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,913

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. 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	42913	X	42913	-0-	-0-	-0-		594	1	37860	2	N	3883	3856	1			237
								188	4	4271	9							
02	81576	X	81576	-0-	-0-	-0-		470	1	67845	2	N	9018	9040	1			215
								3341	4	9920	9							
03	51646	X	51646	-0-	-0-	-0-		599	1	44983	2	N	5387	5389	1			213
								138	4	5926	9							
04	28020	X	25687	-0-	-2333	-0-		590	1	22654	2	N	1900	1823	1			290
								353	4	2090	9							
05	28954	X	24837	-0-	-4117	-0-		609	1	21846	2	N	1660	1757	1			193
								556	4	1826	9							
06	28020	X	22744	-0-	-5276	-0-		569	1	19887	2	N	1419	1415	1			197
								727	4	1561	9							
07	28954	X	23633	-0-	-5321	-0-		584	1	20943	2	N	1430	1447	1			180
								533	4	1573	9							
08	28954	X	22223	-0-	-6731	-0-		536	1	19247	2	N	1249	1244	1			185
								1066	4	1374	9							
09	25680	X	22956	-0-	-2724	-0-		639	1	19817	2	N	1342	1340	1			187
								1024	4	1476	9							
10	24831	X	24034	-0-	-797	-0-		672	1	19808	2	N	1368	1351	1			204
								2049	4	1505	9							
11	22860	X	21998	-0-	-862	-0-		647	1	19691	2	N	1281	1250	1			235
								251	4	1409	9							
12	23715	X	22801	-0-	-914	-0-		659	1	19871	2	N	1304	1334	1			205
								837	4	1434	9							

TOTAL GAS PROD: 387,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,241

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. 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	31093	X	20016	-0-	-11077	-0-	823	1	16557	2	N	2138	2136	1			237
							194	4	90	5							
02	28084	X	9787	-0-	-18297	-0-	338	1	6981	2	N	837	719	1			355
							237	4	1310	5							
03	31093	X	16251	-0-	-14842	-0-	629	1	13673	2	N	1733	1540	1			548
							5	4	38	5							
04	21360	X	16700	-0-	-4660	-0-	560	1	14257	2	N	1552	1503	1			597
							78	4	98	5							
05	20026	X	15952	-0-	-4074	-0-	607	1	13642	2	N	1353	1734	1			216
							138	4	77	5							
06	19380	X	16092	-0-	-3288	-0-	564	1	10493	2	N	1243	1256	1			203
							1644	4	2024	5							
07	17267	X	15031	-0-	-2236	-0-	615	1	12629	2	N	1528	1462	1			269
							66	4	40	5							
08	17267	X	16943	-0-	-324	-0-	563	1	14519	2	N	1642	1690	1			221
							55	4	1806	9							
09	16710	X	14027	-0-	-2683	-0-	549	1	11775	2	N	1431	1411	1			241
							129	4	1574	9							
10	16616	X	13506	-0-	-3110	-0-	609	1	11244	2	N	1409	1477	1			173
							91	4	12	5							
11	16410	X	12293	-0-	-4117	-0-	643	1	10087	2	N	1263	1233	1			203
							75	4	99	5							
12	16957	X	12530	-0-	-4427	-0-	611	1	10051	2	N	1271	1241	1			233
							144	4	326	5							

TOTAL GAS PROD: 179,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,400

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

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
01	28334	X	23120	-0-	-5214	-0-	696	1	19975	2	N	2194	2136	1			291
							36	4	2413	9							
02	25592	X	20891	-0-	-4701	-0-	638	1	17842	2	N	1940	1995	1			236
							277	4	2134	9							
03	28334	X	23114	-0-	-5220	-0-	650	1	19935	2	N	2174	2171	1			239
							138	4	2391	9							
04	23400	X	21349	-0-	-2051	-0-	633	1	18397	2	N	1938	1839	1			338
							187	4	2132	9							
05	23901	X	22865	-0-	-1036	-0-	645	1	19594	2	N	2122	2264	1			196
							292	4	2334	9							
06	22380	X	20850	-0-	-1530	-0-	555	1	17389	2	N	1871	1901	1			166
							848	4	2058	9							
07	23126	X	20509	-0-	-2617	-0-	609	1	17684	2	N	1939	1900	1			205
							83	4	2133	9							
08	23126	X	19921	-0-	-3205	-0-	416	1	17335	2	N	1737	1756	1			186
							259	4	1911	9							
09	22140	X	8000	-0-	-14140	-0-	292	1	7072	2	N	567	547	1			206
							12	4	624	9							
10	22878	X	14984	-0-	-7894	-0-	608	1	12805	2	N	1298	1301	1			203
							143	4	1428	9							
11	20850	X	15016	-0-	-5834	-0-	557	1	12859	2	N	1343	1323	1			223
							123	4	1477	9							
12	20522	X	15642	-0-	-4880	-0-	654	1	13022	2	N	1404	1464	1			163
							422	4	1544	9							

TOTAL GAS PROD: 226,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,527

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	22729	-0-	-1637		-0-	629	1	20226	2	N	1699	1671	1			301
								5	4	1869	9							
02	22288	X	19316	-0-	-2972		-0-	554	1	17272	2	N	1354	1364	1			291
								1	4	1489	9							
03	24676	X	21115	-0-	-3561		-0-	663	1	18788	2	N	1513	1506	1			298
								1664	9									
04	23880	X	20224	-0-	-3656		-0-	680	1	18085	2	N	1326	1337	1			287
								1459	9									
05	22723	X	21030	-0-	-1693		-0-	688	1	18269	2	N	1344	1447	1			184
								144	4	451	5							
06	21990	X	19967	-0-	-2023		-0-	665	1	17372	2	N	1262	1279	1			167
								531	4	11	5							
07	21390	X	20689	-0-	-701		-0-	708	1	18065	2	N	1350	1332	1			185
								431	4	1485	9							
08	21111	X	20220	-0-	-891		-0-	705	1	17408	2	N	1314	1301	1			198
								662	4	1445	9							
09	20340	X	19100	-0-	-1240		-0-	675	1	16417	2	N	1180	1207	1			171
								679	4	31	5							
10	21018	X	19943	-0-	-1075		-0-	708	1	17605	2	N	1297	1283	1			185
								183	4	20	5							
11	20010	X	18819	-0-	-1191		-0-	671	1	16610	2	N	1194	1164	1			215
								225	4	1313	9							
12	20677	X	18681	-0-	-1996		-0-	663	1	16075	2	N	1178	1179	1			214
								618	4	29	5							

TOTAL GAS PROD: 241,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,011

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

W	A	STATE		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53538	X		53538	-0-	-0-		-0-	51224	2	2161	4	N	139	203	1			473
									153	9									
02	50919	X		50919	-0-	-0-		-0-	50559	2	200	4	N	145					618
									160	9									
03	54839	X		51785	-0-	-3054		-0-	51600	2	185	9	N	168	234	1			552
04	53070	X		31718	-0-	-21352		-0-	31623	2	95	9	N	86	395	1			243
05	56389	X		46599	-0-	-9790		-0-	46381	2	42	4	N	160					403
									176	9									
06	54570	X		45655	-0-	-8915		-0-	45063	2	365	4	N	206	380	1			229
									227	9									
07	56389	X		50838	-0-	-5551		-0-	49368	2	1279	4	N	174					403
									191	9									
08	51770	X		50589	-0-	-1181		-0-	50101	2	331	4	N	143	365	1			181
									157	9									
09	45660	X		24831	-0-	-20829		-0-	24160	2	641	4	N	27					208
									30	9									
10	50840	X		-0-	-0-	-50840		-0-					N	-0-					208
11	49200	X		46092	-0-	-3108		-0-	43832	2	1965	4	N	268	388	1			88
									295	9									
12	50840	X		41025	-0-	-9815		-0-	40640	2	179	4	N	187					275
									206	9									

TOTAL GAS PROD: 493,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

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. 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	DLQ G-10		39520	-0-	39520	39520	37585	2	650	4	Y	1168	1261	1			239
							1285	9									
02	DLQ G-10		35436	-0-	35436	74956	34337	2	1099	9	Y	999	1078	1			160
03	DLQ G-10		37544	-0-	37544	112500	36156	2	1388	9	Y	1262	1256	1			166
04	DLQ G-10		33002	-0-	33002	145502	31684	2	233	4	Y	986	988	1			164
							1085	9									
05	175510	X	30008	-0-	-145502	-0-	27921	2	227	4	Y	1028	1072	1			120
							729	5	1131	9							
06	27923	X	27923	-0-	-0-	-0-	26514	2	338	4	Y	974	968	1			126
							1071	9									
07	36952	X	33283	-0-	-3669	-0-	31225	2	462	4	Y	960	965	1			121
							540	5	1056	9							
08	36952	X	28290	-0-	-8662	-0-	25196	2	1397	4	Y	894	895	1			120
							714	5	983	9							
09	33000	X	26097	-0-	-6903	-0-	24838	2	285	4	Y	885	904	1			101
							974	9									
10	33294	X	4489	-0-	-28805	-0-	972	2	3337	4	Y	164	211	1			54
							180	9									
11	32220	X	13107	-0-	-19113	-0-	12064	2	781	4	Y	238	223	1			69
							262	9									
12	33294	X	15808	-0-	-17486	-0-	105	1	15487	2	Y	155	170	1			54
							45	4	171	9							

TOTAL GAS PROD: 324,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,713

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. 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	32922	X	31792	-0-	-1130	-0-	679	1	27893	2	N	2817	2822	1			234
							121	4	3099	9							
02	32648	X	27661	-0-	-4987	-0-	545	1	24391	2	N	2373	2367	1			240
							115	4	2610	9							
03	36146	X	29785	-0-	-6361	-0-	635	1	26264	2	N	2600	2654	1			186
							26	4	2860	9							
04	34980	X	30178	-0-	-4802	-0-	634	1	26687	2	N	2504	2368	1			322
							103	4	2754	9							
05	87084	X	87084	-0-	-0-	-0-	180	1	75248	2	N	9451	9524	1			249
							1260	4	10396	9							
06	57972	X	57972	-0-	-0-	-0-	544	1	49251	2	N	7014	7088	1			175
							462	4	7715	9							
07	31186	X	29580	-0-	-1606	-0-	814	1	25088	2	N	3233	3166	1			242
							122	4	3556	9							
08	36146	X	24754	-0-	-11392	-0-	839	1	21127	2	N	2494	2547	1			189
							45	4	2743	9							
09	34980	X	22647	-0-	-12333	-0-	789	1	19344	2	N	2280	2302	1			167
							6	4	2508	9							
10	36146	X	23162	-0-	-12984	-0-	873	1	19645	2	N	2312	2329	1			150
							84	4	17	5							
11	34980	X	21925	-0-	-13055	-0-	681	1	18912	2	N	2120	2119	1			151
							2332	9									
12	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	556	1	26548	2	N	2418	2352	1			217
							165	4	2660	9							

TOTAL GAS PROD: 416,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,616

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					158
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	34963	X	34963	-0-	-0-	-0-	33397	2	276	4	N	1173	1104	1			235
							1290	9									
02	30072	X	29817	-0-	-255	-0-	28717	2	4	4	N	996	977	1			254
							1096	9									
03	35743	X	30493	-0-	-5250	-0-	29336	2	1157	9	N	1052	1135	1			171
04	40119	X	40119	-0-	-0-	-0-	38710	2	126	4	N	1166	1074	1			263
							1283	9									
05	40128	X	40128	-0-	-0-	-0-	38896	2	166	4	N	969	1033	1			199
							1066	9									
06	33840	X	33432	-0-	-408	-0-	29935	2	2506	4	N	901	882	1			218
							991	9									
07	36022	X	27741	-0-	-8281	-0-	26045	2	889	4	N	734	714	1			238
							807	9									
08	41447	X	26728	-0-	-14719	-0-	25594	2	208	4	N	842	886	1			194
							926	9									
09	40110	X	26960	-0-	-13150	-0-	86	1	25925	2	N	730	782	1			142
							146	4	803	9							
10	40114	X	36133	-0-	-3981	-0-	21532	2	14022	4	N	526	413	1			255
							579	9									
11	33420	X	26750	-0-	-6670	-0-	25539	2	334	4	N	797	816	1			236
							877	9									
*12	30308	X	30308	-0-	-0-	-0-	29354	2	954	9	N	867	870	1			233

TOTAL GAS PROD: 383,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,753

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. 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	38409	X	32354	-0-		-6055		-0-	30447	2	47	4	N	1643	1599	1			350
									53	5	1807	9							
02	33068	X	28226	-0-		-4842		-0-	26491	2	21	4	N	1497	1473	1			374
									67	5	1647	9							
03	35092	X	30308	-0-		-4784		-0-	28571	2	11	4	N	1569	1657	1			286
									1726	9									
04	33750	X	31872	-0-		-1878		-0-	22	1	29794	2	N	1564	1635	1			215
									336	4	1720	9							
05	34875	X	32573	-0-		-2302		-0-	30857	2	40	4	N	1524	1547	1			192
									1676	9									
06	34730	X	34730	-0-		-0-		-0-	32501	2	404	4	N	1659	1600	1			251
									1825	9									
07	31248	X	30074	-0-		-1174		-0-	16	1	28118	2	N	1413	1408	1			256
									386	4	1554	9							
08	32922	X	28459	-0-		-4463		-0-	14	1	26780	2	N	1370	1469	1			157
									158	4	1507	9							
09	34740	X	28121	-0-		-6619		-0-	26581	2	87	4	N	1321	1302	1			176
									1453	9									
10	35898	X	33543	-0-		-2355		-0-	22746	2	9159	4	N	1489	1491	1			174
									1638	9									
11	34740	X	27077	-0-		-7663		-0-	25264	2	309	4	N	1367	1351	1			190
									1504	9									
12	30070	X	25623	-0-		-4447		-0-	24173	2	2	4	N	1316	1277	1			229
									1448	9									

TOTAL GAS PROD: 362,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,732

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

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	20610	X	20610	-0-		-0-		-0-	556	1	18522	2	N	347	287	1			273
									1150	5	382	9							
02	20509	X	20509	-0-		-0-		-0-	432	1	18297	2	N	439	475	1			237
									1297	5	483	9							
03	22736	X	22736	-0-		-0-		-0-	463	1	20636	2	N	441	374	1			304
									1152	5	485	9							
04	4799	X	4799	-0-		-0-		-0-	375	1	2	4	N	-0-					304
									4422	5									
05	11538	X	11538	-0-		-0-		-0-	564	1	98	4	N	11	158	1			157
									10864	5	12	9							
06	4228	X	4228	-0-		-0-		-0-	190	1	318	4	N	-0-					157
									3720	5									
07	16019	X	16019	-0-		-0-		-0-	482	1	9017	2	N	191					348
									78	4	6232	5							
08	23482	X	23482	-0-		-0-		-0-	520	1	20950	2	N	436	614	1			170
									10	4	1522	5							
09	19222	X	19222	-0-		-0-		-0-	448	1	14370	2	N	336	253	1			253
									1	4	4033	5							
10	19735	X	19735	-0-		-0-		-0-	440	1	8242	2	N	52	142	1			163
									2740	4	8256	5							
11	22191	X	22191	-0-		-0-		-0-	588	1	18130	2	N	301	299	1			165
									786	4	2356	5							
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 185,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

01	68971	X	68971	-0-	-0-	-0-	67730	2	722	4	N	472	783	1			199
							519	9									
02	66184	X	66184	-0-	-0-	-0-	65747	2	30	4	N	370	420	1			149
							407	9									
03	69655	X	69655	-0-	-0-	-0-	68879	2	326	4	N	409	406	1			152
							450	9									
04	66750	X	40729	-0-	-26021	-0-	39117	2	1252	4	N	327	254	1			225
							360	9									
05	73284	X	63394	-0-	-9890	-0-	62977	2	1	4	N	378	443	1			160
							416	9									
06	70920	X	60463	-0-	-10457	-0-	59582	2	504	4	N	343	342	1			161
							377	9									
07	73284	X	57480	-0-	-15804	-0-	54766	2	2333	4	N	346	322	1			185
							381	9									
08	69657	X	23917	-0-	-45740	-0-	18612	2	5164	4	N	128	135	1			178
							141	9									
09	61350	X	51746	-0-	-9604	-0-	51023	2	488	4	N	214	228	1			164
							235	9									
10	63395	X	13991	-0-	-49404	-0-	4209	2	9720	4	N	56	104	1			116
							62	9									
11	60450	X	59409	-0-	-1041	-0-	54424	2	4459	4	N	478	422	1			172
							526	9									
12	57474	X	44602	-0-	-12872	-0-	44233	2	38	4	N	301	286	1			187
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 620,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,822

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		113371	-0-	113371	113371	106830	2	1846	4	Y	4268	4618	1			701
							4695	9									
02	DLQ G-10		102678	-0-	102678	216049	98594	2	4084	9	Y	3713	4073	1			341
03	DLQ G-10		109472	-0-	109472	325521	105237	2	4235	9	Y	3850	3860	1			331
04	DLQ G-10		76373	-0-	76373	401894	72059	2	530	4	Y	3440	3415	1			356
							3784	9									
05	508694	X	106800	-0-	-401894	-0-	102581	2	834	4	Y	3077	3218	1			215
							3385	9									
06	99835	X	99835	-0-	-0-	-0-	95091	2	1243	4	Y	3183	3170	1			228
							3501	9									
07	91084	X	91084	-0-	-0-	-0-	86679	2	1359	4	Y	2769	2787	1			210
							3046	9									
08	94520	X	94520	-0-	-0-	-0-	1558	1	86406	2	Y	3023	3024	1			209
							3231	4	3325	9							
09	62506	X	62506	-0-	-0-	-0-	58816	2	675	4	Y	2741	2797	1			153
							3015	9									
10	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	5114	2	17557	4	Y	2137	2104	1			186
							2351	9									
11	76836	X	76836	-0-	-0-	-0-	69333	2	4488	4	Y	2741	2785	1			142
							3015	9									
*12	73935	X	73935	-0-	-0-	-0-	70383	2	204	4	Y	3044	2984	1			202
							3348	9									

TOTAL GAS PROD: 1,032,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,986

STATE JUDY 3 WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10195 - 14987

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 3H RRCID -> 296683 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9660 - 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	DLQ G-10		54643	-0-	54643	54643	48733	2	19	4	Y	5220	5418	1			194
							149	5	5742	9							
02	DLQ G-10		53858	-0-	53858	108501	48378	2	154	4	Y	4842	4860	1			176
							5326	9									
03	DLQ G-10		49898	-0-	49898	158399	44990	2	175	5	Y	4303	4256	1			223
							4733	9									
04	DLQ G-10		40336	-0-	40336	198735	35995	2	17	4	Y	3733	3788	1			168
							218	5	4106	9							
05	240952	X	42217	-0-	-198735	-0-	37134	2	292	4	Y	4169	4241	1			96
							205	5	4586	9							
06	39475	X	39475	-0-	-0-	-0-	34877	2	278	4	Y	3792	3800	1			88
							149	5	4171	9							
07	47647	X	41938	-0-	-5709	-0-	37428	2	225	4	Y	3624	3620	1			92
							299	5	3986	9							
08	47647	X	37453	-0-	-10194	-0-	32683	2	758	4	Y	3219	3215	1			96
							471	5	3541	9							
09	40860	X	36906	-0-	-3954	-0-	32227	2	915	4	Y	3193	3201	1			88
							252	5	3512	9							
10	42222	X	36688	-0-	-5534	-0-	32044	2	1037	4	Y	3279	3265	1			102
							3607	9									
11	40590	X	37904	-0-	-2686	-0-	33501	2	725	4	Y	3227	3239	1			90
							128	5	3550	9							
12	41943	X	33906	-0-	-8037	-0-	27618	2	2008	4	Y	2723	2707	1			106
							1285	5	2995	9							

TOTAL GAS PROD: 505,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,324

TYSON FEE 44 WELL #: 4H RRCID -> 296709 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9530 - 14617

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	DLQ G-10		82916	-0-	82916	82916	72918	2	28	4	Y	8860	9095	1			42
							224	5	9746	9							
02	DLQ G-10		107829	-0-	107829	190745	94964	2	302	4	Y	11421	11457	1			6
							12563	9									
03	DLQ G-10		81354	-0-	81354	272099	71928	2	279	5	Y	8315	8229	1			92
							9147	9									
04	DLQ G-10		49584	-0-	49584	321683	43219	2	20	4	Y	5531	5473	1			150
							261	5	6084	9							
05	369149	X	47466	-0-	-321683	-0-	41723	2	328	4	Y	4713	4749	1			114
							231	5	5184	9							
06	44553	X	44553	-0-	-0-	-0-	39111	2	312	4	Y	4512	4507	1			119
							167	5	4963	9							
07	55986	X	42800	-0-	-13186	-0-	37159	2	249	4	Y	4633	4623	1			129
							296	5	5096	9							
08	55986	X	43690	-0-	-12296	-0-	37271	2	865	4	Y	4560	4574	1			115
							538	5	5016	9							
09	49590	X	39209	-0-	-10381	-0-	33409	2	948	4	Y	4173	4168	1			120
							262	5	4590	9							
10	47461	X	41824	-0-	-5637	-0-	35946	2	1064	4	Y	4376	4392	1			104
							4814	9									
11	44550	X	35772	-0-	-8778	-0-	30927	2	669	4	Y	3689	3691	1			102
							118	5	4058	9							
12	43679	X	34969	-0-	-8710	-0-	27806	2	2021	4	Y	3499	3471	1			130
							1293	5	3849	9							

TOTAL GAS PROD: 651,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,282

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 7H RRCID -> 298404 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9150 - 13954

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	67704	X	41768	-0-	-25936	-0-	472	1	36444	2	Y	4258	4360	1			120
							63	4	105	5							
02	61152	X	35090	-0-	-26062	-0-	510	1	28656	2	Y	5321	5024	1			417
							71	4	5853	9							
03	67704	X	66155	-0-	-1549	-0-	68	1	58684	2	Y	6702	6874	1			245
							31	4	7372	9							
04	67971	X	67971	-0-	-0-	-0-	62412	2	273	4	Y	4805	4834	1			216
							5286	9									
05	67704	X	7177	-0-	-60527	-0-	362	1	822	4	Y	5033	5081	1			168
							457	5	5536	9							
06	70675	X	70675	-0-	-0-	-0-	594	1	64264	2	Y	4851	4856	1			163
							481	4	5336	9							
07	71383	X	71383	-0-	-0-	-0-	648	1	65202	2	Y	4842	4844	1			161
							207	4	5326	9							
08	69249	X	69249	-0-	-0-	-0-	644	1	63843	2	Y	4255	4217	1			199
							81	4	4681	9							
09	65520	X	62212	-0-	-3308	-0-	630	1	56904	2	Y	4195	4172	1			222
							63	4	4615	9							
10	67704	X	57988	-0-	-9716	-0-	652	1	53215	2	Y	3643	3743	1			122
							114	4	4007	9							
11	65520	X	57259	-0-	-8261	-0-	613	1	52641	2	Y	3641	3619	1			144
							4005	9									
12	67704	X	4578	-0-	-63126	-0-	563	1	154	4	Y	3510	3463	1			191
							3861	9									

TOTAL GAS PROD: 611,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,056

SCOTT FEE 36 WELL #: 8H RRCID -> 298411 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 10100 - 14957

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	255037	X	196831	-0-	-58206	-0-	191334	2	336	4	Y	4193	3839	1			355
							549	5	4612	9							
02	230356	X	179538	-0-	-50818	-0-	176030	2	436	4	Y	2793	3148	1			-0-
							3072	9									
03	255037	X	201044	-0-	-53993	-0-	197079	2	107	4	Y	3507	3493	1			14
							3858	9									
04	227850	X	179860	-0-	-47990	-0-	174577	2	765	4	Y	4107	4085	1			36
							4518	9									
05	235445	X	7369	-0-	-228076	-0-	2223	4	1234	5	Y	3556	3570	1			22
							3912	9									
06	194550	X	185736	-0-	-8814	-0-	180837	2	1355	4	Y	3222	3235	1			9
							3544	9									
07	DLQ G-10		159959	-0-	159959	159959	156125	2	497	4	Y	3034	3038	1			5
							3337	9									
08	DLQ G-10		150554	-0-	150554	310513	147655	2	187	4	Y	2465	2465	1			5
							2712	9									
09	DLQ G-10		142700	-0-	142700	453213	139625	2	154	4	Y	2655	2580	1			80
							2921	9									
10	DLQ G-10		142756	-0-	142756	595969	138563	2	298	4	Y	3541	3613	1			8
							3895	9									
11	724263	X	128294	-0-	-595969	-0-	125096	2	3198	9	Y	2907	2913	1			2
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	330	4	2677	9	Y	2434	2413	1			23

TOTAL GAS PROD: 1,677,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,414

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76145	X	76145	-0-	-0-	-0-	4418 97	1 4	70858 772	2 9	Y	702	692	0	31	8	39
02	52385	X	52385	-0-	-0-	-0-	2707 949	1 9	48729	2	Y	863	816	0	63	8	23
03	50328	X	50328	-0-	-0-	-0-	2557 3	1 4	46952 816	2 9	Y	742	657	0	76	8	32
*04	33150	X	33150	-0-	-0-	-0-	1493 124	1 4	30818 715	2 9	Y	650	618	0	30	8	34
*05	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	554 102	1 4	13548 592	2 9	Y	538	488	0	65	8	19
06	31155	X	31155	-0-	-0-	-0-	1143 174	1 4	29077 761	2 9	Y	692	575	0	84	8	52
07	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	1222 58	1 4	20755 1353	2 9	Y	1230	1029	0	175	8	78
08	74228	X	74228	-0-	-0-	-0-	3457 76	1 4	68661 2034	2 9	Y	1849	1639	0	166	8	122
*09	80667	X	80667	-0-	-0-	-0-	3825 126	1 4	74265 2451	2 9	Y	2228	1819	0	458	8	73
*10	47928	X	47928	-0-	-0-	-0-	159 82	1 4	47191 496	2 9	Y	451	194	0	240	8	90
*11	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	60 50	1 4	18514 67	2 9	Y	61	103	0	32	8	16
12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	455 45	1 4	7291 427	2 9	Y	388	335	0	43	8	26

TOTAL GAS PROD: 511,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,394

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29238	X	29238	-0-	-0-	-0-		1681	1	26977	2	Y	494	465	0	22	8	27
								37	4	543	9							
02	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-		2109	1	37982	2	Y	1350	1242	0	99	8	36
								1485	9									
03	40487	X	40487	-0-	-0-	-0-		1921	1	35242	2	Y	3021	2619	0	308	8	130
								1	4	3323	9							
*04	29476	X	29476	-0-	-0-	-0-		1316	1	27176	2	Y	797	849	0	37	8	41
								107	4	877	9							
*05	39353	X	39353	-0-	-0-	-0-		1494	1	36537	2	Y	949	842	0	114	8	34
								278	4	1044	9							
06	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-		809	1	20617	2	Y	879	740	0	107	8	66
								122	4	967	9							
07	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-		1061	1	18013	2	Y	321	321	0	46	8	20
								52	4	353	9							
08	44401	X	44401	-0-	-0-	-0-		2112	1	41945	2	Y	268	246	0	24	8	18
								49	4	295	9							
*09	34937	X	34937	-0-	-0-	-0-		1695	1	32909	2	Y	252	210	0	52	8	8
								56	4	277	9							
*10	50284	X	50284	-0-	-0-	-0-		167	1	49930	2	Y	92	33	0	49	8	18
								86	4	101	9							
*11	43937	X	43937	-0-	-0-	-0-		145	1	43607	2	Y	62	31	0	32	8	17
								117	4	68	9							
12	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-		1941	1	31195	2	Y	271	240	0	30	8	18
								196	4	298	9							

TOTAL GAS PROD: 429,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,756

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
01	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	1623	1	25983	2	Y	2010	1931	0	78	8	105
							34	4	2211	9							
02	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	1813	1	32613	2	Y	2024	1926	0	123	8	80
							2226	9									
03	37770	X	37770	-0-	-0-	-0-	1842	1	33823	2	Y	1911	1737	0	174	8	80
							3	4	2102	9							
*04	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	1380	1	28505	2	Y	1455	1490	0	19	8	26
							114	4	1601	9							
*05	37766	X	37766	-0-	-0-	-0-	1407	1	34331	2	Y	1606	1559	0	44	8	29
							261	4	1767	9							
06	34424	X	34424	-0-	-0-	-0-	1238	1	31479	2	Y	1381	1328	0	47	8	35
							188	4	1519	9							
07	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	796	1	13526	2	Y	718	691	0	39	8	23
							40	4	790	9							
08	56283	X	56283	-0-	-0-	-0-	2613	1	51877	2	Y	1578	1519	0	51	8	31
							57	4	1736	9							
*09	35551	X	35551	-0-	-0-	-0-	1674	1	32447	2	Y	1250	1137	0	110	8	34
							55	4	1375	9							
*10	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	55	1	16077	2	Y	1161	1016	0	154	8	25
							28	4	1277	9							
*11	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	40	1	11754	2	Y	834	741	0	84	8	34
							31	4	917	9							
12	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	729	1	11705	2	Y	1184	1044	0	135	8	39
							75	4	1302	9							

TOTAL GAS PROD: 359,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,112

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	1594	1	25572	2	Y	1190	1162	0	46	8	62
							35	4	1309	9							
02	24133	X	24133	-0-	-0-	-0-	1184	1	21329	2	Y	1473	1387	0	90	8	58
							1620	9									
03	28289	X	28289	-0-	-0-	-0-	1379	1	25331	2	Y	1434	1301	0	131	8	60
							2	4	1577	9							
*04	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	1174	1	24291	2	Y	1065	1092	0	14	8	19
							97	4	1172	9							
*05	31799	X	31799	-0-	-0-	-0-	1195	1	29166	2	Y	1105	1074	0	30	8	20
							222	4	1216	9							
06	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	806	1	20454	2	Y	998	959	0	34	8	25
							124	4	1098	9							
07	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	1400	1	23780	2	Y	1034	969	0	56	8	34
							69	4	1137	9							
08	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	615	1	12238	2	Y	872	861	0	28	8	17
							15	4	959	9							
*09	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	876	1	17055	2	Y	984	888	0	87	8	26
							29	4	1082	9							
*10	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	51	1	15610	2	Y	956	835	0	127	8	20
							27	4	1052	9							
*11	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	57	1	17276	2	Y	887	781	0	90	8	36
							46	4	976	9							
12	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	1117	1	17917	2	Y	1024	910	0	116	8	34
							113	4	1126	9							

TOTAL GAS PROD: 276,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,022

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77053	X	77053	-0-	-0-	-0-	2570	1	68713	2	Y	5242	5168	0	108	8	44
							4	4	5766	9							
02	74618	X	74618	-0-	-0-	-0-	2654	1	66549	2	Y	4803	4621	0	180	8	46
							132	4	5283	9							
03	97151	X	97151	-0-	-0-	-0-	2741	1	87650	2	Y	6036	5690	0	319	8	73
							120	4	6640	9							
*04	66955	X	66955	-0-	-0-	-0-	1917	1	59624	2	Y	4918	4826	0	104	8	61
							4	4	5410	9							
*05	75370	X	75370	-0-	-0-	-0-	2036	1	67973	2	Y	4860	4643	0	220	8	58
							15	4	5346	9							
*06	60044	X	60044	-0-	-0-	-0-	1393	1	53531	2	Y	4635	4446	0	194	8	53
							21	4	5099	9							
07	66027	X	66027	-0-	-0-	-0-	1839	1	59030	2	Y	4676	4359	0	299	8	71
							14	4	5144	9							
*08	81940	X	81940	-0-	-0-	-0-	2239	1	71220	2	Y	7693	7373	0	241	8	150
							19	4	8462	9							
09	70953	X	70953	-0-	-0-	-0-	1927	1	61470	2	Y	6845	6401	0	524	8	70
							26	4	7530	9							
*10	44670	X	44670	-0-	-0-	-0-	67	1	41219	2	Y	3068	3000	0	88	8	50
							9	4	3375	9							
*11	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	45	1	27110	2	Y	2705	2635	0	62	8	58
							12	4	2976	9							
12	73339	X	73339	-0-	-0-	-0-	81	1	68585	2	Y	4228	4116	0	120	8	50
							22	4	4651	9							

TOTAL GAS PROD: 818,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,709

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		277
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		277
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		277
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		277
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		277
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		277

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39249	X	39249	-0-	-0-	-0-	2214	1	35500	2	Y	1353	1275	0	61	8	74
							47	4	1488	9							
02	35993	X	35993	-0-	-0-	-0-	1867	1	33597	2	Y	481	507	0	35	8	13
							529	9									
03	37462	X	37462	-0-	-0-	-0-	1898	1	34872	2	Y	627	549	0	64	8	27
							2	4	690	9							
*04	67974	X	67974	-0-	-0-	-0-	3101	1	64120	2	Y	452	435	0	21	8	23
							256	4	497	9							
*05	39469	X	39469	-0-	-0-	-0-	1532	1	37405	2	Y	227	215	0	27	8	8
							282	4	250	9							
06	27663	X	27663	-0-	-0-	-0-	1026	1	26155	2	Y	297	247	0	36	8	22
							155	4	327	9							
07	27076	X	27076	-0-	-0-	-0-	1424	1	24200	2	Y	1258	1021	0	179	8	80
							68	4	1384	9							
08	29132	X	29132	-0-	-0-	-0-	1330	1	26356	2	Y	1286	1166	0	115	8	85
							31	4	1415	9							
*09	29499	X	29499	-0-	-0-	-0-	1370	1	26561	2	Y	1386	1141	0	285	8	45
							43	4	1525	9							
*10	33196	X	33196	-0-	-0-	-0-	108	1	32696	2	Y	305	127	0	162	8	61
							56	4	336	9							
*11	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	64	1	19434	2	Y	71	76	0	37	8	19
							51	4	78	9							
12	21858	X	21858	-0-	-0-	-0-	1251	1	20140	2	Y	310	274	0	34	8	21
							126	4	341	9							

TOTAL GAS PROD: 408,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,053

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	39296	X	39296	-0-	-0-	-0-	2252	1	36100	2	Y	813	793	0	36	8	45
							50	4	894	9							
02	49711	X	49711	-0-	-0-	-0-	2521	1	45434	2	Y	1596	1482	0	117	8	42
							1756	9									
03	53519	X	53519	-0-	-0-	-0-	2614	1	47925	2	Y	2707	2356	0	276	8	117
							2	4	2978	9							
*04	47228	X	47228	-0-	-0-	-0-	2057	1	42539	2	Y	2240	2138	0	103	8	116
							168	4	2464	9							
*05	54539	X	54539	-0-	-0-	-0-	2065	1	50455	2	Y	1486	1370	0	179	8	53
							384	4	1635	9							
06	53191	X	53191	-0-	-0-	-0-	1936	1	49200	2	Y	1600	1338	0	195	8	120
							295	4	1760	9							
07	47620	X	47620	-0-	-0-	-0-	2434	1	41345	2	Y	3384	2808	0	481	8	215
							119	4	3722	9							
08	32010	X	32010	-0-	-0-	-0-	1388	1	27532	2	Y	2780	2562	0	249	8	184
							32	4	3058	9							
*09	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	1794	1	34828	2	Y	1976	1689	0	406	8	65
							61	4	2174	9							
*10	33146	X	33146	-0-	-0-	-0-	110	1	32936	2	Y	39	75	0	21	8	8
							57	4	43	9							
*11	34924	X	34924	-0-	-0-	-0-	115	1	34562	2	Y	140	37	0	73	8	38
							93	4	154	9							
12	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	1188	1	19120	2	Y	1080	926	0	119	8	73
							123	4	1188	9							

TOTAL GAS PROD: 505,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,841

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

	ALLOW		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	89134	X	89134	-0-		-0-	-0-	3043	1	81328	2	Y	4325	4256	0	89	8	36
								5	4	4758	9							
02	94310	X	94310	-0-		-0-	-0-	3472	1	87178	2	Y	3171	3058	0	119	8	30
								172	4	3488	9							
03	112915	X	112915	-0-		-0-	-0-	3297	1	105516	2	Y	3603	3399	0	190	8	44
								139	4	3963	9							
*04	154580	X	154580	-0-		-0-	-0-	4716	1	146108	2	Y	3402	3332	0	72	8	42
								14	4	3742	9							
*05	103640	X	103640	-0-		-0-	-0-	2918	1	97270	2	Y	3118	2982	0	141	8	37
								22	4	3430	9							
*06	59758	X	59758	-0-		-0-	-0-	1431	1	55255	2	Y	2774	2663	0	116	8	32
								21	4	3051	9							
07	61872	X	61872	-0-		-0-	-0-	1775	1	56997	2	Y	2804	2614	0	179	8	43
								16	4	3084	9							
*08	65264	X	65264	-0-		-0-	-0-	1904	1	60334	2	Y	2739	2643	0	86	8	53
								13	4	3013	9							
09	52701	X	52701	-0-		-0-	-0-	1503	1	47848	2	Y	3027	2817	0	232	8	31
								20	4	3330	9							
*10	76429	X	76429	-0-		-0-	-0-	123	1	72942	2	Y	3040	2934	0	87	8	50
								20	4	3344	9							
*11	89024	X	89024	-0-		-0-	-0-	151	1	85921	2	Y	2650	2583	0	60	8	57
								37	4	2915	9							
12	75506	X	75506	-0-		-0-	-0-	87	1	72352	2	Y	2768	2714	0	78	8	33
								22	4	3045	9							

TOTAL GAS PROD: 1,035,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,421

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. 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	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50284	X	50284	-0-	-0-	-0-	45438	2	4846	9	N	4405	4274	0			696
02	51911	X	51911	-0-	-0-	-0-	46355	2	5556	9	N	5051	4933	0	15	8	799
03	34063	X	34063	-0-	-0-	-0-	30491	2	3572	9	N	3247	3346	0	36	8	664
04	28290	X	20365	-0-	-7925	-0-	17744	2	2621	9	N	2383	2229	0	14	8	804
05	50282	X	12524	-0-	-37758	-0-	10680	2	1844	9	N	1676	1841	0	21	8	618
06	55620	X	-0-	-0-	-55620	-0-					N	-0-					618
07	57474	X	-0-	-0-	-57474	-0-					N	50	184	0	22	8	462
08	34069	X	275	-0-	-33794	-0-	172	2	103	9	N	94					556
*09	20370	X	3610	-0-	-16760	-0-	1463	1	1646	2	N	455	185	0	13	8	813
							501	9									
*10	12524	X	7261	-0-	-5263	-0-	1511	1	5321	2	N	390	539	0			664
							429	9									
*11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2285	2	629	9	N	572	781	0			455
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4385	2	662	9	N	602	375	0			682

TOTAL GAS PROD: 188,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,925

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25238	X	25238	-0-	-0-	-0-	794	1	21227	2	Y	2924	2899	0			49
							1	4	3216	9							
02	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	719	1	18403	2	Y	2658	2662	0	13	8	32
							36	4	2924	9							
03	25632	X	25632	-0-	-0-	-0-	666	1	21823	2	Y	2831	2795	0	29	8	39
							29	4	3114	9							
*04	23220	X	6228	-0-	-16992	-0-	137	1	4429	2	Y	1511	1516	0	9	8	25
							1662	9									
*05	23994	X	10490	-0-	-13504	-0-	231	1	7979	2	Y	2072	2019	0	26	8	52
							1	4	2279	9							
*06	23220	X	14139	-0-	-9081	-0-	282	1	11221	2	Y	2392	2334	0	26	8	84
							5	4	2631	9							
*07	23994	X	13356	-0-	-10638	-0-	332	1	10962	2	Y	1872	1873	0	32	8	51
							3	4	2059	9							
*08	23994	X	12092	-0-	-11902	-0-	304	1	9776	2	Y	1826	1837	0			40
							3	4	2009	9							
09	14850	X	8116	-0-	-6734	-0-	173	1	5757	2	Y	1985	1977	0	16	8	32
							2	4	2184	9							
*10	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	11	1	27176	2	Y	1377	1372	0	6	8	31
							7	4	1515	9							
*11	14640	X	7569	-0-	-7071	-0-	7059	2	3	4	Y	461	472	0	5	8	15
							507	9									
12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-	15	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,909

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

01	35921	X	35921	-0-	-0-	-0-	1225	1	32695	2	Y	1817	1810	0			31
							2	4	1999	9							
02	29260	X	7344	-0-	-21916	-0-	261	1	6667	2	Y	367	392	0	2	8	4
							12	4	404	9							
03	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*04	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					Y	-0-					-0-
*05	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					Y	-0-					-0-
*06	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					Y	-0-					-0-
07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

01	29922	X	29922	-0-	-0-	-0-	961	1	25739	2	Y	2927	2913	0			49
							2	4	3220	9							
02	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	972	1	24884	2	Y	3222	3216	0	16	8	39
							50	4	3544	9							
03	31195	X	31195	-0-	-0-	-0-	815	1	26724	2	Y	3292	3251	0	34	8	46
							35	4	3621	9							
*04	25830	X	16842	-0-	-8988	-0-	448	1	14172	2	Y	2019	2019	0	12	8	34
							1	4	2221	9							
*05	26691	X	18873	-0-	-7818	-0-	467	1	15993	2	Y	2190	2142	0	27	8	55
							4	4	2409	9							
*06	25830	X	11738	-0-	-14092	-0-	244	1	9773	2	Y	1563	1546	0	17	8	55
							2	4	1719	9							
*07	26691	X	16764	-0-	-9927	-0-	436	1	14493	2	Y	1665	1647	0	28	8	45
							3	4	1832	9							
*08	26691	X	13286	-0-	-13405	-0-	322	1	10504	2	Y	2236	2232	0			49
							2460	9									
09	18330	X	8078	-0-	-10252	-0-	164	1	5415	2	Y	2270	2265	0	18	8	36
							2	4	2497	9							
*10	18941	X	13823	-0-	-5118	-0-	7	1	12710	2	Y	1003	1011	0	5	8	23
							3	4	1103	9							
*11	17100	X	6580	-0-	-10520	-0-	6236	2	3	4	Y	310	320	0	3	8	10
							341	9									
12	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,697

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	56645	X	56645	-0-	-0-	-0-	3030	1	48587	2	Y	4509	4190	0	202	8	248
							68	4	4960	9							
02	49188	X	49188	-0-	-0-	-0-	2470	1	44470	2	Y	2044	2088	0	150	8	54
							2248	9									
03	49827	X	49827	-0-	-0-	-0-	2535	1	46542	2	Y	679	635	0	69	8	29
							3	4	747	9							
*04	41038	X	41038	-0-	-0-	-0-	1853	1	38320	2	Y	646	611	0	30	8	34
							154	4	711	9							
*05	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	1089	1	26641	2	Y	728	648	0	88	8	26
							203	4	801	9							
06	41560	X	41560	-0-	-0-	-0-	1530	1	38960	2	Y	761	637	0	93	8	57
							233	4	837	9							
07	48426	X	48426	-0-	-0-	-0-	2602	1	44179	2	Y	1380	1153	0	196	8	88
							127	4	1518	9							
08	65182	X	65182	-0-	-0-	-0-	3025	1	60045	2	Y	1857	1656	0	166	8	123
							69	4	2043	9							
*09	44486	X	44486	-0-	-0-	-0-	2077	1	40337	2	Y	1821	1510	0	374	8	60
							69	4	2003	9							
*10	47239	X	47239	-0-	-0-	-0-	152	1	46509	2	Y	453	181	0	241	8	91
							80	4	498	9							
*11	50053	X	50053	-0-	-0-	-0-	166	1	49421	2	Y	302	154	0	158	8	81
							134	4	332	9							
12	52470	X	52470	-0-	-0-	-0-	2943	1	47304	2	Y	1747	1517	0	193	8	118
							301	4	1922	9							

TOTAL GAS PROD: 574,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,927

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. 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	32522	X	32522	-0-	-0-	-0-	1800	1	28865	2	Y	1653	1526	0	74	8	91
							39	4	1818	9							
02	27675	X	27675	-0-	-0-	-0-	1410	1	25404	2	Y	783	796	0	57	8	21
							861	9									
03	30991	X	30991	-0-	-0-	-0-	1555	1	28572	2	Y	784	691	0	80	8	34
							2	4	862	9							
*04	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	1219	1	25127	2	Y	677	645	0	31	8	35
							100	4	745	9							
*05	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	630	1	15380	2	Y	136	150	0	16	8	5
							117	4	150	9							
06	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	580	1	14762	2	Y	219	181	0	27	8	16
							88	4	241	9							
07	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	634	1	10760	2	Y	90	87	0	13	8	6
							30	4	99	9							
08	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	1132	1	22504	2	Y	122	109	0	11	8	8
							24	4	134	9							
*09	35204	X	35204	-0-	-0-	-0-	1710	1	33196	2	Y	220	176	0	45	8	7
							56	4	242	9							
*10	38904	X	38904	-0-	-0-	-0-	127	1	38652	2	Y	53	21	0	28	8	11
							67	4	58	9							
*11	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	57	1	16873	2	Y	44	20	0	23	8	12
							44	4	48	9							
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	92	1	1464	2	Y	193	171	0	21	8	13
							8	4	212	9							

TOTAL GAS PROD: 278,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,974

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49298	X	49298	-0-	-0-	-0-	1590	1	42501	2	Y	4730	4691	0			80
							4	4	5203	9							
02	40323	X	40323	-0-	-0-	-0-	1355	1	34578	2	Y	3928	3941	0	19	8	48
							69	4	4321	9							
03	37205	X	37205	-0-	-0-	-0-	979	1	32040	2	Y	3766	3724	0	38	8	52
							43	4	4143	9							
*04	27360	X	17437	-0-	-9923	-0-	447	1	14175	2	Y	2558	2552	0	15	8	43
							1	4	2814	9							
*05	28272	X	21124	-0-	-7148	-0-	511	1	17575	2	Y	2758	2698	0	34	8	69
							4	4	3034	9							
*06	27360	X	18526	-0-	-8834	-0-	387	1	15574	2	Y	2325	2287	0	25	8	82
							7	4	2558	9							
*07	28272	X	16871	-0-	-11401	-0-	426	1	14109	2	Y	2118	2106	0	36	8	58
							6	4	2330	9							
*08	28272	X	10077	-0-	-18195	-0-	252	1	8422	2	Y	1275	1305	0			28
							1403	9									
09	20490	X	2339	-0-	-18151	-0-	27	1	880	2	Y	1302	1298	0	11	8	21
							1432	9									
*10	21173	X	10684	-0-	-10489	-0-	4	1	9632	2	Y	952	947	0	4	8	22
							1	4	1047	9							
*11	19170	X	6701	-0-	-12469	-0-	6633	2	1	4	Y	61	80	0	1	8	2
							67	9									
12	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,773

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77543	X	77543	-0-	-0-	-0-	2410	1	64464	2	Y	9692	9622	0			163
							8	4	10661	9							
02	62761	X	62761	-0-	-0-	-0-	2031	1	52007	2	Y	7837	7867	0	38	8	95
							102	4	8621	9							
03	67394	X	67394	-0-	-0-	-0-	1722	1	56435	2	Y	8328	8223	0	85	8	115
							76	4	9161	9							
*04	47760	X	40503	-0-	-7257	-0-	1029	1	32819	2	Y	6046	6024	0	36	8	101
							4	4	6651	9							
*05	49352	X	23934	-0-	-25418	-0-	570	1	19650	2	Y	3372	3346	0	42	8	85
							5	4	3709	9							
*06	47760	X	24500	-0-	-23260	-0-	525	1	21148	2	Y	2563	2531	0	27	8	90
							8	4	2819	9							
*07	49352	X	39042	-0-	-10310	-0-	1055	1	34988	2	Y	2716	2686	0	46	8	74
							11	4	2988	9							
*08	49352	X	26955	-0-	-22397	-0-	714	1	23511	2	Y	2476	2496	0			54
							6	4	2724	9							
09	40710	X	30054	-0-	-10656	-0-	773	1	25459	2	Y	3464	3435	0	28	8	55
							12	4	3810	9							
*10	40486	X	28957	-0-	-11529	-0-	7	1	25838	2	Y	2822	2800	0	13	8	64
							8	4	3104	9							
*11	61258	X	61258	-0-	-0-	-0-	19	1	57843	2	Y	3064	2998	0	32	8	98
							26	4	3370	9							
12	61564	X	61564	-0-	-0-	-0-	9	1	58695	2	Y	2581	2488	0	95	8	96
							21	4	2839	9							

TOTAL GAS PROD: 544,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,961

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	738	1	19719	2	Y	1941	1927	0			33
							1	4	2135	9							
02	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-	651	1	16721	2	Y	1646	1651	0	8	8	20
							33	4	1811	9							
03	28374	X	28374	-0-	-0-	-0-	781	1	25432	2	Y	1932	1905	0	20	8	27
							36	4	2125	9							
*04	19590	X	12906	-0-	-6684	-0-	322	1	10162	2	Y	2201	2178	0	13	8	37
							1	4	2421	9							
*05	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	592	607	0	7	8	15
*06	19590	X	-0-	-0-	-19590	-0-					Y	559	548	0	6	8	20
*07	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	34	52	0	1	8	1
*08	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	132	130	0			3
09	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	1291	1263	0	10	8	21
*10	60710	X	60710	-0-	-0-	-0-	18	1	56158	2	Y	4105	4014	0	19	8	93
							18	4	4516	9							
*11	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1019	2	196	9	Y	178	263	0	2	8	6
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,611

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9208	X	9208	-0-		-0-	-0-	320	1	8550	2	N	306	302	0			5
								1	4	337	9							
02	12266	X	12266	-0-		-0-	-0-	280	1	7048	2	N	4475	4426	0			54
								15	4	4923	9							
03	8617	X	8617	-0-		-0-	-0-	123	1	4059	2	N	4027	4025	0			56
								5	4	4430	9							
*04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	4180	4166	0			70
*05	5372	X	5372	-0-		-0-	-0-	33	1	1133	2	N	3824	3797	0			97
								4206	9									
*06	1723	X	1723	-0-		-0-	-0-	30	1	1302	2	N	355	439	0			13
								391	9									
*07	10286	X	10286	-0-		-0-	-0-	139	1	4743	2	N	4913	4790	0			136
								5404	9									
*08	20642	X	20642	-0-		-0-	-0-	461	1	14958	2	N	4745	4778	0			103
								3	4	5220	9							
09	25045	X	25045	-0-		-0-	-0-	506	1	16711	2	N	7110	7099	0			114
								7	4	7821	9							
*10	26056	X	26056	-0-		-0-	-0-	7	1	20598	2	N	4950	4951	0			113
								6	4	5445	9							
*11	9860	X	9860	-0-		-0-	-0-	6380	2	3	4	N	3161	3172	0			102
								3477	9									
12	6070	X	6070	-0-		-0-	-0-	2398	2	3672	9	N	3338	3311	0			129

TOTAL GAS PROD: 135,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,384

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5146	X	5146	-0-		-0-	-0-	164	1	4417	2	N	514	509	0			9
								565	9									
02	1216	X	1216	-0-		-0-	-0-	19	1	536	2	N	600	602	0			7
								1	4	660	9							
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1194	1184	0			17
*04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1821	1807	0			31
*05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2420	2389	0			62
*06	5472	X	5472	-0-		-0-	-0-	57	1	2080	2	N	3031	2985	0			108
								1	4	3334	9							
*07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2877	2905	0			80
*08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1161	1216	0			25
09	29838	X	29838	-0-		-0-	-0-	588	1	19438	2	N	8913	8795	0			143
								8	4	9804	9							
*10	24986	X	24986	-0-		-0-	-0-	7	1	14478	2	N	9544	9469	0			218
								3	4	10498	9							
*11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	5168	5220	0			166
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2282	2360	0			88

TOTAL GAS PROD: 66,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,525

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	36	0			1
02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	27	1	642	2	N	65	65	0			1
							1	4	72	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	154	0			2
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	215	0			4
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	273	0			7
*06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	147	2	502	9	N	456	447	0			16
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	107	0			3
*08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	88	2	506	9	N	460	453	0			10
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	17	2	427	9	N	388	392	0			6
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	57	0			1
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	145	0			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	38	1	975	2	N	3998	3958	0			67
							4398	9									
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	145	1	3773	2	N	3629	3633	0	19	8	44
							7	4	3992	9							
03	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	292	1	9483	2	N	788	815	0	6	8	11
							13	4	867	9							
*04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	12	1	422	2	N	83	93	0			1
							91	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	656	634	0	6	8	17
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	713	700	0	5	8	25
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	64	0			1
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1320	1292	0			29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2254	2237	0	10	8	36
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1364	1357	0	12	8	31
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	218	0	2	8	6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,040

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	612	1	16386	2	N	2060	2049	0			35
							1	4	2266	9							
02	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	692	1	17721	2	N	2261	2257	0	12	8	27
							35	4	2487	9							
03	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	489	1	16029	2	N	6334	6228	0	45	8	88
							22	4	6967	9							
*04	44703	X	44703	-0-	-0-	-0-	1167	1	37177	2	N	5776	5746	0	21	8	97
							5	4	6354	9							
*05	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	597	1	20356	2	N	3316	3297	0	32	8	84
							6	4	3648	9							
*06	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	396	1	15885	2	N	3076	3030	0	21	8	109
							6	4	3384	9							
*07	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	356	1	11909	2	N	2689	2702	0	22	8	74
							1	4	2958	9							
*08	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	471	1	15382	2	N	2981	2990	0			65
							5	4	3279	9							
09	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	552	1	18115	2	N	3624	3616	0	15	8	58
							9	4	3986	9							
*10	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	7	1	13175	2	N	1860	1859	0	17	8	42
							3	4	2046	9							
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	67	0			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,003

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32242	X	32242	-0-	-0-	-0-	1048	1	28019	2	N	2880	2854	0			48
							7	4	3168	9							
02	36418	X	36418	-0-	-0-	-0-	1268	1	32241	2	N	2582	2585	0	14	8	31
							69	4	2840	9							
03	49760	X	49760	-0-	-0-	-0-	1338	1	43797	2	N	4149	4092	0	30	8	58
							61	4	4564	9							
*04	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	848	1	26847	2	N	2905	2904	0	10	8	49
							2	4	3196	9							
*05	37540	X	37540	-0-	-0-	-0-	967	1	33219	2	N	3040	2983	0	29	8	77
							10	4	3344	9							
*06	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	638	1	25778	2	N	3253	3193	0	22	8	115
							12	4	3578	9							
*07	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	888	1	29637	2	N	3753	3734	0	31	8	103
							7	4	4128	9							
*08	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	636	1	20943	2	N	2848	2889	0			62
							7	4	3133	9							
09	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	539	1	17843	2	N	2839	2844	0	12	8	45
							6	4	3123	9							
*10	48200	X	48200	-0-	-0-	-0-	14	1	44219	2	N	3592	3523	0	33	8	81
							16	4	3951	9							
*11	39047	X	39047	-0-	-0-	-0-	15	1	35473	2	N	3219	3171	0	26	8	103
							18	4	3541	9							
12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	8279	2	1	4	N	2150	2152	0	19	8	82
							2365	9									

TOTAL GAS PROD: 395,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,210

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	67052	X	67052	-0-	-0-	-0-	2178	1	58208	2	Y	6056	5960	0	124	8	51
							4	4	6662	9							
02	48864	X	48864	-0-	-0-	-0-	1655	1	41424	2	Y	5184	4991	0	194	8	50
							83	4	5702	9							
03	59272	X	59272	-0-	-0-	-0-	1604	1	51332	2	Y	5697	5377	0	301	8	69
							69	4	6267	9							
*04	47487	X	47487	-0-	-0-	-0-	1311	1	40708	2	Y	4969	4872	0	105	8	61
							2	4	5466	9							
*05	47510	X	47510	-0-	-0-	-0-	1225	1	40850	2	Y	4932	4711	0	223	8	59
							10	4	5425	9							
*06	43015	X	43015	-0-	-0-	-0-	949	1	36611	2	Y	4945	4740	0	207	8	57
							15	4	5440	9							
07	45117	X	45117	-0-	-0-	-0-	1203	1	38596	2	Y	4829	4503	0	309	8	74
							6	4	5312	9							
*08	60814	X	60814	-0-	-0-	-0-	1678	1	53205	2	Y	5379	5180	0	168	8	105
							14	4	5917	9							
09	43701	X	43701	-0-	-0-	-0-	1137	1	36215	2	Y	5759	5364	0	441	8	59
							14	4	6335	9							
*10	33157	X	33157	-0-	-0-	-0-	48	1	28208	2	Y	4451	4309	0	128	8	73
							5	4	4896	9							
*11	46546	X	46546	-0-	-0-	-0-	78	1	42342	2	Y	3735	3643	0	85	8	80
							17	4	4109	9							
12	32022	X	32022	-0-	-0-	-0-	34	1	27738	2	Y	3857	3782	0	109	8	46
							7	4	4243	9							

TOTAL GAS PROD: 574,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,793

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. 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	60885	X	60885	-0-	-0-	-0-	2037	1	54500	2	Y	3949	3891	0	81	8	33
							4	4	4344	9							
02	62201	X	62201	-0-	-0-	-0-	2197	1	55034	2	Y	4418	4244	0	165	8	42
							110	4	4860	9							
03	72238	X	72238	-0-	-0-	-0-	2025	1	64827	2	Y	4816	4546	0	254	8	58
							88	4	5298	9							
*04	55778	X	55778	-0-	-0-	-0-	1609	1	49795	2	Y	3972	3897	0	84	8	49
							5	4	4369	9							
*05	49448	X	49448	-0-	-0-	-0-	1322	1	43982	2	Y	3758	3592	0	170	8	45
							10	4	4134	9							
*06	54044	X	54044	-0-	-0-	-0-	1264	1	48727	2	Y	3668	3517	0	154	8	42
							18	4	4035	9							
07	48426	X	48426	-0-	-0-	-0-	1343	1	43115	2	Y	3597	3354	0	230	8	55
							11	4	3957	9							
*08	48696	X	48696	-0-	-0-	-0-	1369	1	43524	2	Y	3445	3325	0	108	8	67
							13	4	3790	9							
09	53306	X	53306	-0-	-0-	-0-	1482	1	47266	2	Y	4127	3836	0	316	8	42
							18	4	4540	9							
*10	30418	X	30418	-0-	-0-	-0-	42	1	27001	2	Y	3062	2966	0	88	8	50
							7	4	3368	9							
*11	42831	X	42831	-0-	-0-	-0-	68	1	39530	2	Y	2921	2841	0	67	8	63
							20	4	3213	9							
12	29215	X	29215	-0-	-0-	-0-	30	1	25587	2	Y	3264	3196	0	92	8	39
							8	4	3590	9							

TOTAL GAS PROD: 607,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,997

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

01	52987 X	52987	-0-	-0-	-0-	2943	1	47189	2	Y	2536	2487	0	98	8	133
						65	4	2790	9							
02	47089 X	47089	-0-	-0-	-0-	2319	1	41764	2	Y	2733	2591	0	167	8	108
						3006	9									
03	52874 X	52874	-0-	-0-	-0-	2602	1	47740	2	Y	2300	2101	0	210	8	97
						2	4	2530	9							
*04	39431 X	39431	-0-	-0-	-0-	1730	1	35730	2	Y	1663	1708	0	22	8	30
						142	4	1829	9							
*05	45877 X	45877	-0-	-0-	-0-	1724	1	42129	2	Y	1548	1508	0	42	8	28
						321	4	1703	9							
06	35336 X	35336	-0-	-0-	-0-	1261	1	32115	2	Y	1609	1542	0	55	8	40
						190	4	1770	9							
07	25752 X	25752	-0-	-0-	-0-	1332	1	22617	2	Y	1581	1484	0	85	8	52
						64	4	1739	9							
08	18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	794	1	15742	2	Y	1475	1450	0	48	8	29
						20	4	1623	9							
*09	32029 X	32029	-0-	-0-	-0-	1483	1	28773	2	Y	1568	1416	0	139	8	42
						48	4	1725	9							
*10	33319 X	33319	-0-	-0-	-0-	103	1	31341	2	Y	1656	1443	0	220	8	35
						53	4	1822	9							
*11	40489 X	40489	-0-	-0-	-0-	127	1	38619	2	Y	1488	1311	0	151	8	61
						106	4	1637	9							
12	54971 X	54971	-0-	-0-	-0-	3088	1	49714	2	Y	1688	1502	0	192	8	55
						312	4	1857	9							

TOTAL GAS PROD: 478,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,845

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49577	X	49577	-0-	-0-	-0-	2755	1	44163	2	Y	2363	2291	0	91	8	124
							60	4	2599	9							
02	49250	X	49250	-0-	-0-	-0-	2456	1	44249	2	Y	2314	2205	0	141	8	92
							2545	9									
03	56502	X	56502	-0-	-0-	-0-	2792	1	51269	2	Y	2216	2013	0	202	8	93
							3	4	2438	9							
*04	51946	X	51946	-0-	-0-	-0-	2300	1	47530	2	Y	1751	1790	0	23	8	31
							190	4	1926	9							
*05	64200	X	64200	-0-	-0-	-0-	2433	1	59332	2	Y	1804	1753	0	49	8	33
							451	4	1984	9							
06	64178	X	64178	-0-	-0-	-0-	2325	1	59191	2	Y	2100	2008	0	72	8	53
							352	4	2310	9							
07	50304	X	50304	-0-	-0-	-0-	2658	1	45125	2	Y	2177	2041	0	118	8	71
							126	4	2395	9							
08	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	1296	1	25755	2	Y	1654	1638	0	54	8	33
							29	4	1819	9							
*09	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	1494	1	28997	2	Y	1535	1391	0	136	8	41
							52	4	1689	9							
*10	30172	X	30172	-0-	-0-	-0-	92	1	28162	2	Y	1698	1478	0	225	8	36
							50	4	1868	9							
*11	35398	X	35398	-0-	-0-	-0-	111	1	33320	2	Y	1706	1499	0	173	8	70
							90	4	1877	9							
12	29550	X	29550	-0-	-0-	-0-	1617	1	26044	2	Y	1566	1407	0	178	8	51
							166	4	1723	9							

TOTAL GAS PROD: 542,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,884

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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	51173	X	51173	-0-	-0-	-0-	2863	1	45923	2	Y	2113	2058	0	82	8	111
							63	4	2324	9							
02	49386	X	49386	-0-	-0-	-0-	2471	1	44515	2	Y	2182	2074	0	133	8	86
							2400	9									
03	47037	X	47037	-0-	-0-	-0-	2312	1	42425	2	Y	2089	1896	0	191	8	88
							2	4	2298	9							
*04	47290	X	47290	-0-	-0-	-0-	2094	1	43287	2	Y	1577	1616	0	21	8	28
							174	4	1735	9							
*05	43944	X	43944	-0-	-0-	-0-	1650	1	40329	2	Y	1507	1467	0	41	8	27
							307	4	1658	9							
06	47229	X	47229	-0-	-0-	-0-	1704	1	43418	2	Y	1681	1609	0	57	8	42
							258	4	1849	9							
07	47752	X	47752	-0-	-0-	-0-	2542	1	43162	2	Y	1750	1640	0	95	8	57
							123	4	1925	9							
08	33048	X	33048	-0-	-0-	-0-	1498	1	29744	2	Y	1612	1585	0	52	8	32
							33	4	1773	9							
*09	43988	X	43988	-0-	-0-	-0-	2053	1	39830	2	Y	1851	1669	0	164	8	50
							69	4	2036	9							
*10	42982	X	42982	-0-	-0-	-0-	135	1	40563	2	Y	2011	1752	0	267	8	42
							72	4	2212	9							
*11	53705	X	53705	-0-	-0-	-0-	173	1	51292	2	Y	1910	1680	0	194	8	78
							139	4	2101	9							
12	46194	X	46194	-0-	-0-	-0-	2563	1	41209	2	Y	1967	1756	0	224	8	65
							258	4	2164	9							

TOTAL GAS PROD: 553,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,250

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. 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	46649	X	46649	-0-	-0-	-0-	2603	1	41723	2	Y	2060	1971	0	80	8	108
							57	4	2266	9							
02	43782	X	43782	-0-	-0-	-0-	2178	1	39193	2	Y	2192	2079	0	134	8	87
							2411	9									
03	48943	X	48943	-0-	-0-	-0-	2418	1	44342	2	Y	1982	1805	0	181	8	83
							3	4	2180	9							
*04	41524	X	41524	-0-	-0-	-0-	1833	1	37891	2	Y	1498	1534	0	20	8	27
							152	4	1648	9							
*05	52213	X	52213	-0-	-0-	-0-	1972	1	48183	2	Y	1539	1496	0	42	8	28
							365	4	1693	9							
06	41784	X	41784	-0-	-0-	-0-	1504	1	38323	2	Y	1572	1506	0	54	8	40
							228	4	1729	9							
07	29576	X	29576	-0-	-0-	-0-	1552	1	26334	2	Y	1466	1379	0	79	8	48
							77	4	1613	9							
08	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	1305	1	25905	2	Y	1467	1438	0	48	8	29
							27	4	1614	9							
*09	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	1326	1	25773	2	Y	1435	1298	0	127	8	39
							43	4	1579	9							
*10	31884	X	31884	-0-	-0-	-0-	99	1	29976	2	Y	1599	1392	0	212	8	34
							50	4	1759	9							
*11	36016	X	36016	-0-	-0-	-0-	115	1	34331	2	Y	1345	1187	0	137	8	55
							90	4	1480	9							
12	37589	X	37589	-0-	-0-	-0-	2079	1	33476	2	Y	1659	1471	0	189	8	54
							209	4	1825	9							

TOTAL GAS PROD: 467,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,814

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

	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
01	47655	X	47655	-0-	-0-	-0-	1699	1	45369	2	Y	528	522	0	11	8	4
							6	4	581	9							
02	36254	X	36254	-0-	-0-	-0-	1360	1	34181	2	Y	586	562	0	22	8	6
							68	4	645	9							
03	39929	X	39929	-0-	-0-	-0-	1182	1	37730	2	Y	879	828	0	46	8	11
							50	4	967	9							
*04	49195	X	49195	-0-	-0-	-0-	1507	1	46782	2	Y	819	803	0	17	8	10
							5	4	901	9							
*05	31353	X	31353	-0-	-0-	-0-	898	1	29911	2	Y	486	468	0	22	8	6
							9	4	535	9							
*06	29423	X	29423	-0-	-0-	-0-	732	1	28117	2	Y	513	491	0	22	8	6
							10	4	564	9							
07	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	647	1	20798	2	Y	437	408	0	28	8	7
							6	4	481	9							
*08	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	710	1	22719	2	Y	434	419	0	14	8	8
							3	4	477	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	95	0	7	8	1
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	67	0	2	8	1
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,846

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	20801	X	20201	-0-	-600	-0-	1185	1	18989	2	Y	2	31	0			-0-
							25	4	2	9							
02	18788	X	3292	-0-	-15496	-0-	166	1	2994	2	Y	120	108	0	9	8	3
							132	9									
03	20801	X	9465	-0-	-11336	-0-	477	1	8760	2	Y	206	179	0	21	8	9
							1	4	227	9							
*04	20130	X	14275	-0-	-5855	-0-	645	1	13314	2	Y	238	224	0	11	8	12
							54	4	262	9							
*05	20398	X	7568	-0-	-12830	-0-	293	1	7103	2	Y	107	102	0	13	8	4
							54	4	118	9							
06	19560	X	13892	-0-	-5668	-0-	522	1	13270	2	Y	17	18	0	2	8	1
							81	4	19	9							
07	14756	X	7104	-0-	-7652	-0-	343	1	5848	2	Y	815	648	0	116	8	52
							16	4	897	9							
08	14756	X	10264	-0-	-4492	-0-	417	1	8265	2	Y	1430	1259	0	128	8	95
							9	4	1573	9							
*09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	641	1	12444	2	Y	1075	914	0	221	8	35
							23	4	1183	9							
*10	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	50	1	15277	2	Y	125	69	0	66	8	25
							27	4	138	9							
*11	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	59	1	17328	2	Y	286	85	0	149	8	77
							47	4	315	9							
12	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	865	1	13917	2	Y	1447	1266	0	160	8	98
							87	4	1592	9							

TOTAL GAS PROD: 150,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,868

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73404	X	73404	-0-	-0-	-0-	2501	1	66845	2	Y	3682	3626	0	76	8	31
							8	4	4050	9							
02	67838	X	67838	-0-	-0-	-0-	2468	1	61834	2	Y	3103	2988	0	116	8	30
							123	4	3413	9							
03	60613	X	60613	-0-	-0-	-0-	1773	1	56520	2	Y	2038	1935	0	108	8	25
							78	4	2242	9							
*04	61076	X	61076	-0-	-0-	-0-	1781	1	55154	2	Y	3760	3659	0	80	8	46
							5	4	4136	9							
*05	63106	X	63106	-0-	-0-	-0-	1722	1	57380	2	Y	3625	3464	0	164	8	43
							16	4	3988	9							
*06	56765	X	56765	-0-	-0-	-0-	1339	1	51455	2	Y	3590	3441	0	151	8	41
							22	4	3949	9							
07	47144	X	47144	-0-	-0-	-0-	1301	1	41720	2	Y	3738	3483	0	239	8	57
							11	4	4112	9							
*08	48856	X	48856	-0-	-0-	-0-	1379	1	43830	2	Y	3306	3196	0	103	8	64
							10	4	3637	9							
09	44934	X	44934	-0-	-0-	-0-	1249	1	39734	2	Y	3576	3330	0	274	8	36
							17	4	3934	9							
*10	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	16	1	12477	2	Y	2200	2137	0	63	8	36
							1	4	2420	9							
*11	24344	X	24344	-0-	-0-	-0-	38	1	22023	2	Y	2070	2015	0	47	8	44
							6	4	2277	9							
12	58304	X	58304	-0-	-0-	-0-	66	1	54715	2	Y	3187	3103	0	90	8	38
							17	4	3506	9							

TOTAL GAS PROD: 621,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,875

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. 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	103477	X	103477	-0-	-0-	-0-	3463	1	92587	2	N	6743	6738	0			170
							10	4	7417	9							
02	84197	X	84197	-0-	-0-	-0-	2937	1	74967	2	N	5583	5596	0	32	8	125
							152	4	6141	9							
03	90438	X	90438	-0-	-0-	-0-	2489	1	81354	2	N	5895	5841	0	66	8	113
							110	4	6485	9							
*04	39252	X	39252	-0-	-0-	-0-	1050	1	33292	2	N	4463	4453	0	22	8	101
							1	4	4909	9							
*05	50330	X	50330	-0-	-0-	-0-	1316	1	45119	2	N	3532	3505	0	27	8	101
							10	4	3885	9							
*06	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	602	1	24372	2	N	4458	4456	0	16	8	87
							9	4	4904	9							
07	49613	X	49613	-0-	-0-	-0-	1307	1	43522	2	N	4338	4341	0	22	8	62
							12	4	4772	9							
*08	87080	X	87080	-0-	-0-	-0-	2379	1	77982	2	N	6088	5995	0			155
							22	4	6697	9							
09	63315	X	63315	-0-	-0-	-0-	1674	1	55301	2	N	5742	5827	0	19	8	51
							24	4	6316	9							
*10	74831	X	74831	-0-	-0-	-0-	28	1	69744	2	N	4579	4567	0	27	8	36
							22	4	5037	9							
*11	76138	X	76138	-0-	-0-	-0-	22	1	69852	2	N	5667	5624	0	44	8	35
							30	4	6234	9							
12	34328	X	34328	-0-	-0-	-0-	5	1	32368	2	N	1769	1753	0	34	8	17
							9	4	1946	9							

TOTAL GAS PROD: 782,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,857

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. 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	52730	X	52730	-0-	-0-	-0-	1650	1	44190	2	N	6256	6235	0			158
							8	4	6882	9							
02	54703	X	54703	-0-	-0-	-0-	1853	1	47569	2	N	4711	4736	0	27	8	106
							99	4	5182	9							
03	84169	X	84169	-0-	-0-	-0-	2301	1	75250	2	N	5920	5846	0	66	8	114
							106	4	6512	9							
*04	69066	X	69066	-0-	-0-	-0-	1920	1	61104	2	N	5488	5451	0	27	8	124
							5	4	6037	9							
*05	48714	X	48714	-0-	-0-	-0-	1280	1	43996	2	N	3117	3128	0	24	8	89
							9	4	3429	9							
*06	58648	X	58648	-0-	-0-	-0-	1265	1	50648	2	N	6106	6054	0	22	8	119
							18	4	6717	9							
07	53759	X	53759	-0-	-0-	-0-	1400	1	46644	2	N	5184	5202	0	27	8	74
							13	4	5702	9							
*08	51784	X	51784	-0-	-0-	-0-	1381	1	45252	2	N	4671	4626	0			119
							13	4	5138	9							
09	51942	X	51942	-0-	-0-	-0-	1353	1	44770	2	N	5273	5327	0	18	8	47
							19	4	5800	9							
*10	44162	X	44162	-0-	-0-	-0-	14	1	39660	2	N	4069	4060	0	24	8	32
							12	4	4476	9							
*11	38035	X	38035	-0-	-0-	-0-	12	1	33740	2	N	3881	3859	0	30	8	24
							14	4	4269	9							
12	26204	X	26204	-0-	-0-	-0-	3	1	22049	2	N	3768	3682	0	73	8	37
							7	4	4145	9							

TOTAL GAS PROD: 633,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,444

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10324 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	184	1	4910	2	N	45	49	0			1
							50	9									
02	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	461	1	11761	2	N	95	93	0	1	8	2
							23	4	105	9							
03	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	980	1	32094	2	N	185	181	0	2	8	4
							43	4	204	9							
*04	34922	X	34922	-0-	-0-	-0-	1052	1	33421	2	N	405	398	0	2	8	9
							3	4	446	9							
*05	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	773	1	26470	2	N	346	342	0	3	8	10
							7	4	381	9							
*06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	59	1	2419	2	N	15	25	0			-0-
							1	4	17	9							
07	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	521	1	17270	2	N	457	448	0	2	8	7
							5	4	503	9							
*08	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	920	1	30149	2	N	832	818	0			21
							10	4	915	9							
09	34147	X	34147	-0-	-0-	-0-	971	1	31999	2	N	1057	1065	0	4	8	9
							14	4	1163	9							
*10	29975	X	29975	-0-	-0-	-0-	11	1	28983	2	N	885	882	0	5	8	7
							7	4	974	9							
*11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2507	2	100	9	N	91	96	0	1	8	1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,413

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	1273	1	20431	2	Y	2049	1916	0	92	8	113
							28	4	2254	9							
02	20580	X	20295	-0-	-285	-0-	933	1	16803	2	Y	2326	2208	0	170	8	61
							2559	9									
03	22785	X	19083	-0-	-3702	-0-	886	1	16264	2	Y	1756	1562	0	179	8	76
							1	4	1932	9							
*04	22050	X	17838	-0-	-4212	-0-	737	1	15238	2	Y	1638	1553	0	76	8	85
							61	4	1802	9							
*05	22785	X	6777	-0-	-16008	-0-	240	1	5843	2	Y	590	583	0	71	8	21
							45	4	649	9							
06	22050	X	19859	-0-	-2191	-0-	705	1	17944	2	Y	1004	828	0	122	8	75
							106	4	1104	9							
07	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	1393	1	23659	2	Y	1224	1047	0	174	8	78
							69	4	1346	9							
08	19096	X	15313	-0-	-3783	-0-	666	1	13243	2	Y	1264	1145	0	113	8	84
							14	4	1390	9							
*09	18840	X	9385	-0-	-9455	-0-	389	1	7542	2	Y	1310	1082	0	269	8	43
							13	4	1441	9							
*10	25358	X	13150	-0-	-12208	-0-	42	1	12753	2	Y	303	124	0	161	8	61
							22	4	333	9							
*11	24540	X	17514	-0-	-7026	-0-	56	1	17119	2	Y	266	117	0	139	8	71
							46	4	293	9							
12	25358	X	20512	-0-	-4846	-0-	1115	1	17946	2	Y	1217	1072	0	134	8	82
							112	4	1339	9							

TOTAL GAS PROD: 210,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,947

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32887	X	32887	-0-	-0-	-0-	345	1	30640	2	N	1728	1698	0	33	8	17
							1	4	1901	9							
02	27514	X	27514	-0-	-0-	-0-	282	1	25487	2	N	1586	1537	0	42	8	24
							1745	9									
03	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	232	1	20259	2	N	1052	1060	0	1	8	15
							8	4	1157	9							
04	49833	X	49833	-0-	-0-	-0-	587	1	47332	2	N	1738	1691	0	5	8	57
							2	4	1912	9							
05	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	266	1	24861	2	N	1725	1737	0	12	8	33
							3	4	1898	9							
06	31346	X	31346	-0-	-0-	-0-	227	1	25095	2	N	1387	1371	0	23	8	26
							4498	4	1526	9							
07	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	328	1	27479	2	N	1572	1558	0	8	8	32
							5	4	1729	9							
08	29414	X	29414	-0-	-0-	-0-	362	1	27500	2	N	1408	1415	0	3	8	22
							3	4	1549	9							
*09	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	286	1	22692	2	N	1342	1323	0	16	8	25
							1476	9									
*10	26785	X	26785	-0-	-0-	-0-	25197	2	1588	9	N	1444	1334	0	113	8	22
11	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	297	1	24618	2	N	1497	1401	0	86	8	32
							3	4	1647	9							
12	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	25025	2	1564	9	N	1422	1409	0	13	8	32

TOTAL GAS PROD: 353,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,901

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
01	79244	X	79244	-0-	-0-	-0-	2620	1	70031	2	N	5989	5981	0			151
							5	4	6588	9							
02	108700	X	108700	-0-	-0-	-0-	3828	1	97918	2	N	6145	6122	0	36	8	138
							194	4	6760	9							
03	143895	X	143895	-0-	-0-	-0-	4037	1	132034	2	N	6950	6877	0	78	8	133
							179	4	7645	9							
*04	116927	X	116927	-0-	-0-	-0-	3350	1	106615	2	N	6320	6279	0	31	8	143
							10	4	6952	9							
*05	124394	X	124394	-0-	-0-	-0-	3323	1	113935	2	N	6460	6370	0	49	8	184
							30	4	7106	9							
*06	119940	X	119940	-0-	-0-	-0-	2741	1	110314	2	N	6219	6260	0	22	8	121
							44	4	6841	9							
07	107999	X	107999	-0-	-0-	-0-	2966	1	98465	2	N	5948	5953	0	31	8	85
							25	4	6543	9							
*08	101603	X	101603	-0-	-0-	-0-	2840	1	93209	2	N	5027	4984	0			128
							24	4	5530	9							
09	87859	X	87859	-0-	-0-	-0-	2407	1	79642	2	N	5251	5315	0	18	8	46
							34	4	5776	9							
*10	80569	X	80569	-0-	-0-	-0-	28	1	75761	2	N	4328	4315	0	25	8	34
							19	4	4761	9							
*11	101582	X	101582	-0-	-0-	-0-	34	1	96425	2	N	4619	4588	0	36	8	29
							42	4	5081	9							
12	115027	X	115027	-0-	-0-	-0-	17	1	109015	2	N	5417	5288	0	105	8	53
							36	4	5959	9							

TOTAL GAS PROD: 1,287,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,673

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	88259	X	88259	-0-	-0-	-0-	3058	1	81763	2	Y	3121	3128	0		27
							5	4	3433	9						
02	65079	X	65079	-0-	-0-	-0-	2350	1	60099	2	Y	2283	2281	0		29
							119	4	2511	9						
03	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	495	1	16191	2	Y	1102	1124	0		7
							21	4	1212	9						
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	456	461	0		2
*05	38263	X	38263	-0-	-0-	-0-	1055	1	36252	2	Y	861	858	0		5
							9	4	947	9						
*06	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	522	1	20997	2	Y	772	774	0		3
							7	4	849	9						
*07	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	41	1	1406	2	Y	40	43	0		-0-
							44	9								
*08	44131	X	44131	-0-	-0-	-0-	1283	1	42151	2	Y	625	620	0		5
							9	4	688	9						
09	73076	X	73076	-0-	-0-	-0-	2102	1	69401	2	Y	1402	1398	0		9
							31	4	1542	9						
*10	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	11	1	22260	2	Y	323	330	0		2
							4	4	355	9						
*11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	3983	2	153	9	Y	139	140	0		1
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	921	2	652	9	Y	593	590	0		4

TOTAL GAS PROD: 378,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,717

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32054	X	32054	-0-	-0-	-0-	333	1	29690	2	N	1845	1814	0	35	8	18
							1	4	2030	9							
02	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	240	1	21670	2	N	1485	1441	0	40	8	22
							1634	9									
03	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	351	1	30593	2	N	1863	1856	0	2	8	27
							9	4	2049	9							
04	32718	X	32718	-0-	-0-	-0-	383	1	30865	2	N	1335	1313	0	5	8	44
							1	4	1469	9							
05	47024	X	47024	-0-	-0-	-0-	473	1	44388	2	N	1961	1956	0	11	8	38
							6	4	2157	9							
06	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	243	1	27075	2	N	1830	1810	0	24	8	34
							4851	4	2013	9							
07	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	353	1	29461	2	N	2084	2066	0	9	8	43
							6	4	2292	9							
08	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	199	1	15106	2	N	923	950	0	2	8	14
							2	4	1015	9							
*09	33870	X	33870	-0-	-0-	-0-	395	1	31503	2	N	1792	1756	0	17	8	33
							1	4	1971	9							
*10	32862	X	32862	-0-	-0-	-0-	31419	2	1443	9	N	1312	1205	0	120	8	20
11	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	388	1	32343	2	N	1754	1648	0	88	8	38
							3	4	1929	9							
12	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	26070	2	1583	9	N	1439	1435	0	10	8	32

TOTAL GAS PROD: 380,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,623

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60621	X	60621	-0-	-0-	-0-	2132	1	56986	2	N	1360	1397	0			34
							7	4	1496	9							
02	69829	X	69829	-0-	-0-	-0-	2549	1	65197	2	N	1777	1761	0	10	8	40
							128	4	1955	9							
03	91147	X	91147	-0-	-0-	-0-	2569	1	84258	2	N	3824	3751	0	40	8	73
							114	4	4206	9							
*04	96573	X	96573	-0-	-0-	-0-	2818	1	89640	2	N	3731	3703	0	17	8	84
							11	4	4104	9							
*05	102943	X	102943	-0-	-0-	-0-	2747	1	94418	2	N	5225	5122	0	38	8	149
							30	4	5748	9							
*06	122255	X	122255	-0-	-0-	-0-	2640	1	106230	2	N	12126	11997	0	43	8	235
							46	4	13339	9							
07	131562	X	131562	-0-	-0-	-0-	3406	1	113185	2	N	13583	13554	0	70	8	194
							30	4	14941	9							
*08	114286	X	114286	-0-	-0-	-0-	3085	1	101072	2	N	9184	9144	0			234
							27	4	10102	9							
09	148603	X	148603	-0-	-0-	-0-	4019	1	132571	2	N	10869	10970	0	37	8	96
							57	4	11956	9							
*10	141616	X	141616	-0-	-0-	-0-	46	1	132960	2	N	7789	7777	0	46	8	62
							42	4	8568	9							
*11	61047	X	61047	-0-	-0-	-0-	21	1	57811	2	N	2901	2923	0	22	8	18
							24	4	3191	9							
12	63361	X	63361	-0-	-0-	-0-	9	1	59093	2	N	3854	3759	0	75	8	38
							20	4	4239	9							

TOTAL GAS PROD: 1,203,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,223

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
01	50910	X	50910	-0-	-0-	-0-	526	1	46738	2	N	3313	3266	0	45	8	33
							2	4	3644	9							
02	28807	X	28807	-0-	-0-	-0-	294	1	26438	2	N	1886	1830	0	61	8	28
							2075	9									
03	29303	X	29303	-0-	-0-	-0-	309	1	27073	2	N	1739	1740	0	2	8	25
							8	4	1913	9							
04	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	280	1	22522	2	N	1498	1469	0	5	8	49
							1648	9									
05	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	182	1	17060	2	N	1703	1710	0	9	8	33
							3	4	1873	9							
06	33156	X	33156	-0-	-0-	-0-	229	1	25503	2	N	2594	2545	0	33	8	49
							4571	4	2853	9							
07	26349	X	26349	-0-	-0-	-0-	269	1	22646	2	N	3119	3093	0	11	8	64
							3	4	3431	9							
08	31529	X	31529	-0-	-0-	-0-	371	1	28161	2	N	2722	2738	0	5	8	43
							3	4	2994	9							
*09	35835	X	35835	-0-	-0-	-0-	350	1	27856	2	N	6935	6834	0	16	8	128
							7629	9									
*10	42143	X	42143	-0-	-0-	-0-	29750	2	12393	9	N	11266	11133	0	76	8	185
11	34449	X	34449	-0-	-0-	-0-	357	1	29678	2	N	4009	3989	0	116	8	89
							4	4	4410	9							
12	38768	X	38768	-0-	-0-	-0-	33763	2	5005	9	N	4550	4520	0	17	8	102

TOTAL GAS PROD: 394,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,334

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51546	X	51546	-0-	-0-	-0-	1819	1	48601	2	N	1022	1054	0			26
							2	4	1124	9							
02	75890	X	75890	-0-	-0-	-0-	2797	1	71572	2	N	1256	1247	0	7	8	28
							139	4	1382	9							
03	108818	X	108818	-0-	-0-	-0-	3136	1	102622	2	N	2657	2604	0	30	8	51
							137	4	2923	9							
*04	81739	X	81739	-0-	-0-	-0-	2422	1	76873	2	N	2215	2205	0	11	8	50
							7	4	2437	9							
*05	80626	X	80626	-0-	-0-	-0-	2226	1	76614	2	N	1607	1599	0	12	8	46
							18	4	1768	9							
*06	119490	X	119490	-0-	-0-	-0-	2805	1	112742	2	N	3544	3508	0	13	8	69
							45	4	3898	9							
07	91688	X	91688	-0-	-0-	-0-	2555	1	84914	2	N	3816	3811	0	20	8	54
							21	4	4198	9							
*08	64266	X	64266	-0-	-0-	-0-	1816	1	59762	2	N	2432	2424	0			62
							13	4	2675	9							
09	84389	X	84389	-0-	-0-	-0-	2395	1	78909	2	N	2775	2803	0	9	8	25
							32	4	3053	9							
*10	33739	X	33739	-0-	-0-	-0-	14	1	31700	2	N	1835	1835	0	11	8	14
							6	4	2019	9							
*11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3213	2	459	9	N	417	425	0	3	8	3
12	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	2	1	10784	2	N	229	226	0	4	8	2
							2	4	252	9							

TOTAL GAS PROD: 806,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,805

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	X	439	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	N	200	224	0			6
							220	9									
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	54	1	4924	2	N	457	430	0	28	8	5
							503	9									
03	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	171	1	14885	2	N	580	567	0	14	8	4
							3	4	638	9							
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	2	6	0			-0-
							2	9									
05	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	104	1	9623	2	N	31	31	0			-0-
							34	9									
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	101	1	11309	2	N	230	221	0	7	8	2
							2027	4	253	9							
07	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	125	1	10358	2	N	1506	1488	0	8	8	12
							1	4	1657	9							
08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	25	1	1889	2	N	259	268	0	1	8	2
							285	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
*10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1096	2	345	9	N	314	276	0	34	8	4
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	94	1	7689	2	N	1313	1187	0	114	8	16
							1	4	1444	9							
12	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	12296	2	998	9	N	907	894	0	16	8	13

TOTAL GAS PROD: 83,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,799

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
01	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	95	1	8492	2	N	275	297	0	9	8	8
							303	9									
02	214	X	214	-0-	-0-	-0-	40	2	174	9	N	158	144	0	21	8	1
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2080	2	N	314	305	0	8	8	2
							345	9									
04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	94	1	7544	2	N	615	572	0	41	8	4
							677	9									
05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	112	1	10634	2	N	1073	1056	0	14	8	7
							1180	9									
06	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	104	1	11596	2	N	680	661	0	20	8	6
							2078	4	748	9							
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	93	1	7771	2	N	1219	1205	0	10	8	10
							1	4	1341	9							
08	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	140	1	10833	2	N	1422	1416	0	5	8	11
							1	4	1564	9							
*09	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	185	1	14814	2	N	1806	1773	0	24	8	20
							1987	9									
*10	26654	X	26654	-0-	-0-	-0-	24246	2	2408	9	N	2189	2023	0	160	8	26
11	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	180	1	14885	2	N	1879	1760	0	122	8	23
							2	4	2067	9							
12	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	17112	2	1956	9	N	1778	1757	0	19	8	25

TOTAL GAS PROD: 147,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,408

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36348	X	36348	-0-	-0-	-0-	382	1	33906	2	N	1871	1829	0	52	8	18
							2	4	2058	9							
02	33194	X	33194	-0-	-0-	-0-	344	1	31021	2	N	1663	1606	0	50	8	25
							1829	9									
03	42041	X	42041	-0-	-0-	-0-	454	1	39603	2	N	1794	1791	0	2	8	26
							11	4	1973	9							
04	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-	513	1	41445	2	N	1595	1563	0	5	8	53
							1	4	1755	9							
05	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	275	1	25848	2	N	1903	1905	0	14	8	37
							3	4	2093	9							
06	36301	X	36301	-0-	-0-	-0-	261	1	28978	2	N	1698	1676	0	27	8	32
							5194	4	1868	9							
07	34527	X	34527	-0-	-0-	-0-	382	1	32098	2	N	1855	1839	0	10	8	38
							6	4	2041	9							
08	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	399	1	30384	2	N	1552	1562	0	4	8	24
							4	4	1707	9							
*09	29613	X	29613	-0-	-0-	-0-	349	1	27704	2	N	1417	1397	0	18	8	26
							1	4	1559	9							
*10	29947	X	29947	-0-	-0-	-0-	28269	2	1678	9	N	1525	1403	0	125	8	23
11	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	325	1	26919	2	N	1567	1463	0	93	8	34
							4	4	1724	9							
12	28609	X	28609	-0-	-0-	-0-	26946	2	1663	9	N	1512	1498	0	14	8	34

TOTAL GAS PROD: 403,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,952

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
01	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	284	1	25011	2	N	1405	1378	0	30	8	14
							1	4	1546	9							
02	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	194	1	17462	2	N	1123	1086	0	34	8	17
							1235	9									
03	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	246	1	21562	2	N	449	459	0	1	8	6
							8	4	494	9							
04	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	201	1	16211	2	N	485	473	0	2	8	16
							534	9									
05	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	228	1	21320	2	N	862	853	0	8	8	17
							3	4	948	9							
06	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	130	1	14611	2	N	1012	991	0	19	8	19
							2619	4	1113	9							
07	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	222	1	18580	2	N	1047	1038	0	7	8	21
							2	4	1152	9							
08	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	311	1	23609	2	N	1210	1209	0	3	8	19
							2	4	1331	9							
*09	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	312	1	24742	2	N	1235	1216	0	15	8	23
							1	4	1359	9							
*10	24903	X	24903	-0-	-0-	-0-	23880	2	1023	9	N	930	838	0	101	8	14
11	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	289	1	23984	2	N	1032	954	0	70	8	22
							3	4	1135	9							
12	28291	X	28291	-0-	-0-	-0-	26734	2	1557	9	N	1415	1394	0	11	8	32

TOTAL GAS PROD: 276,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,205

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	101805	X	101805	-0-	-0-	-0-	3488	1	93218	2	Y	4627	4638	0			40
							9	4	5090	9							
02	80453	X	80453	-0-	-0-	-0-	2863	1	73341	2	Y	3728	3721	0			47
							148	4	4101	9							
03	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	604	1	19718	2	Y	1208	1247	0			8
							27	4	1329	9							
*04	26358	X	26358	-0-	-0-	-0-	758	1	24062	2	Y	1396	1397	0			7
							2	4	1536	9							
*05	70580	X	70580	-0-	-0-	-0-	1917	1	65739	2	Y	2644	2635	0			16
							16	4	2908	9							
*06	70703	X	70703	-0-	-0-	-0-	1612	1	65048	2	Y	3654	3655	0			15
							24	4	4019	9							
*07	73015	X	73015	-0-	-0-	-0-	2006	1	66561	2	Y	4031	4024	0			22
							14	4	4434	9							
*08	95689	X	95689	-0-	-0-	-0-	2686	1	88136	2	Y	4404	4388	0			38
							23	4	4844	9							
09	60144	X	60144	-0-	-0-	-0-	1647	1	54373	2	Y	3729	3744	0			23
							22	4	4102	9							
*10	45125	X	45125	-0-	-0-	-0-	14	1	42267	2	Y	2576	2586	0			13
							10	4	2834	9							
*11	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	6	1	19827	2	Y	1008	1016	0			5
							9	4	1109	9							
12	49453	X	49453	-0-	-0-	-0-	8	1	47687	2	Y	1584	1579	0			10
							16	4	1742	9							

TOTAL GAS PROD: 715,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,589

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26887	X	26887	-0-	-0-	-0-	279	1	24812	2	N	1632	1602	0	34	8	16
							1	4	1795	9							
02	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	279	1	25228	2	N	1329	1289	0	36	8	20
							1462	9									
03	40404	X	40404	-0-	-0-	-0-	439	1	38133	2	N	1655	1650	0	1	8	24
							11	4	1821	9							
04	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	299	1	24040	2	N	1420	1393	0	4	8	47
							1562	9									
05	31828	X	31828	-0-	-0-	-0-	319	1	30001	2	N	1368	1379	0	10	8	26
							3	4	1505	9							
06	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	154	1	17189	2	N	1256	1237	0	21	8	24
							3082	4	1382	9							
07	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	253	1	21214	2	N	1424	1411	0	8	8	29
							3	4	1566	9							
08	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	293	1	22387	2	N	1323	1328	0	3	8	21
							2	4	1455	9							
*09	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	278	1	22146	2	N	1324	1306	0	15	8	24
							1456	9									
*10	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	21754	2	1315	9	N	1195	1102	0	99	8	18
11	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	247	1	20585	2	N	706	638	0	72	8	14
							3	4	777	9							
12	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	22531	2	730	9	N	664	652	0	11	8	15

TOTAL GAS PROD: 312,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,296

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
01	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	406	1	36101	2	N	2020	1990	0	34	8	20
							1	4	2222	9							
02	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	319	1	28668	2	N	1733	1684	0	43	8	26
							1906	9									
03	44727	X	44727	-0-	-0-	-0-	482	1	42059	2	N	1977	1974	0	1	8	28
							11	4	2175	9							
04	47444	X	47444	-0-	-0-	-0-	559	1	45035	2	N	1681	1649	0	4	8	56
							1	4	1849	9							
05	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	297	1	27958	2	N	1828	1838	0	11	8	35
							3	4	2011	9							
06	34786	X	34786	-0-	-0-	-0-	250	1	27843	2	N	1548	1532	0	22	8	29
							4990	4	1703	9							
07	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	368	1	30840	2	N	1775	1760	0	8	8	36
							6	4	1953	9							
08	31792	X	31792	-0-	-0-	-0-	390	1	29657	2	N	1584	1592	0	3	8	25
							3	4	1742	9							
*09	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	330	1	26365	2	N	1452	1435	0	15	8	27
							1	4	1597	9							
*10	32411	X	32411	-0-	-0-	-0-	30609	2	1802	9	N	1638	1531	0	109	8	25
11	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	313	1	26110	2	N	1464	1378	0	80	8	31
							3	4	1610	9							
12	27740	X	27740	-0-	-0-	-0-	26170	2	1570	9	N	1427	1414	0	12	8	32

TOTAL GAS PROD: 408,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,127

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 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
01	40777	X	40777	-0-	-0-	-0-	424	1	37489	2	N	2603	2569	0	42	8	26
							1	4	2863	9							
02	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	275	1	24715	2	N	2295	2236	0	50	8	35
							2525	9									
03	36840	X	36840	-0-	-0-	-0-	385	1	33580	2	N	2605	2601	0	2	8	37
							9	4	2866	9							
04	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	222	1	17939	2	N	1333	1323	0	3	8	44
							1466	9									
05	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	193	1	18102	2	N	2255	2242	0	13	8	44
							3	4	2481	9							
06	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	193	1	21425	2	N	1999	1978	0	27	8	38
							3841	4	2199	9							
07	26849	X	26849	-0-	-0-	-0-	285	1	24000	2	N	2328	2308	0	10	8	48
							3	4	2561	9							
08	28903	X	28903	-0-	-0-	-0-	340	1	25886	2	N	2432	2438	0	4	8	38
							2	4	2675	9							
*09	25884	X	25884	-0-	-0-	-0-	292	1	23216	2	N	2160	2137	0	21	8	40
							2376	9									
*10	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	25449	2	2498	9	N	2271	2134	0	142	8	35
11	27109	X	27109	-0-	-0-	-0-	292	1	24314	2	N	2273	2149	0	110	8	49
							3	4	2500	9							
12	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	24520	2	2488	9	N	2262	2244	0	16	8	51

TOTAL GAS PROD: 336,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,816

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110931	X	110931	-0-	-0-	-0-	3837	1	102525	2	Y	4144	4158	0			36
							11	4	4558	9							
02	69812	X	69812	-0-	-0-	-0-	2477	1	63360	2	Y	3500	3492	0			44
							125	4	3850	9							
03	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	526	1	17228	2	Y	1297	1332	0			9
							23	4	1427	9							
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	30	0			-0-
*05	74830	X	74830	-0-	-0-	-0-	2033	1	69811	2	Y	2700	2683	0			17
							16	4	2970	9							
*06	88923	X	88923	-0-	-0-	-0-	2106	1	84554	2	Y	2026	2034	0			9
							34	4	2229	9							
*07	74585	X	74585	-0-	-0-	-0-	2147	1	71363	2	Y	962	966	0			5
							17	4	1058	9							
*08	109201	X	109201	-0-	-0-	-0-	3002	1	98543	2	Y	6936	6881	0			60
							26	4	7630	9							
09	81443	X	81443	-0-	-0-	-0-	2154	1	71158	2	Y	7364	7379	0			45
							31	4	8100	9							
*10	54307	X	54307	-0-	-0-	-0-	18	1	48107	2	Y	5607	5623	0			29
							14	4	6168	9							
*11	49359	X	49359	-0-	-0-	-0-	13	1	43979	2	Y	4863	4867	0			25
							18	4	5349	9							
12	158350	X	158350	-0-	-0-	-0-	22	1	152349	2	Y	5390	5383	0			32
							50	4	5929	9							

TOTAL GAS PROD: 890,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,810

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	43073	X	43073	-0-	-0-	-0-	1342	1	35860	2	Y	5335	5347	0			47
							2	4	5869	9							
02	29179	X	29179	-0-	-0-	-0-	915	1	23434	2	Y	4350	4342	0			55
							45	4	4785	9							
03	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	517	1	16875	2	Y	2614	2652	0			17
							22	4	2875	9							
*04	32059	X	32059	-0-	-0-	-0-	826	1	26275	2	Y	4505	4500	0			22
							2	4	4956	9							
*05	172535	X	172535	-0-	-0-	-0-	4662	1	160101	2	Y	7029	7008	0			43
							40	4	7732	9							
*06	45556	X	45556	-0-	-0-	-0-	1000	1	40247	2	Y	3903	3930	0			16
							16	4	4293	9							
*07	35564	X	35564	-0-	-0-	-0-	905	1	30147	2	Y	4095	4089	0			22
							7	4	4505	9							
*08	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	831	1	27271	2	Y	4015	4002	0			35
							6	4	4417	9							
09	30693	X	30693	-0-	-0-	-0-	756	1	24870	2	Y	4597	4604	0			28
							10	4	5057	9							
*10	58002	X	58002	-0-	-0-	-0-	18	1	51546	2	Y	5841	5839	0			30
							13	4	6425	9							
*11	102081	X	102081	-0-	-0-	-0-	28	1	95006	2	Y	6370	6367	0			33
							40	4	7007	9							
12	93683	X	93683	-0-	-0-	-0-	12	1	86579	2	Y	6421	6415	0			39
							29	4	7063	9							

TOTAL GAS PROD: 695,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,075

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	105673	X	105673	-0-	-0-	-0-	3589	1	95881	2	Y	5633	5645	0			49
							7	4	6196	9							
02	86860	X	86860	-0-	-0-	-0-	3054	1	77941	2	Y	5194	5178	0			65
							152	4	5713	9							
03	42193	X	42193	-0-	-0-	-0-	1124	1	36797	2	Y	3839	3879	0			25
							49	4	4223	9							
*04	31240	X	31240	-0-	-0-	-0-	843	1	26764	2	Y	3301	3310	0			16
							2	4	3631	9							
*05	73544	X	73544	-0-	-0-	-0-	1957	1	67333	2	Y	3853	3845	0			24
							16	4	4238	9							
*06	75254	X	75254	-0-	-0-	-0-	1712	1	68929	2	Y	4170	4177	0			17
							26	4	4587	9							
*07	106785	X	106785	-0-	-0-	-0-	2973	1	98777	2	Y	4555	4548	0			24
							24	4	5011	9							
*08	100511	X	100511	-0-	-0-	-0-	2805	1	92006	2	Y	5162	5141	0			45
							22	4	5678	9							
09	57835	X	57835	-0-	-0-	-0-	1555	1	51561	2	Y	4273	4292	0			26
							19	4	4700	9							
*10	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	7	1	22075	2	Y	2793	2805	0			14
							6	4	3072	9							
*11	30896	X	30896	-0-	-0-	-0-	6	1	27129	2	Y	3410	3406	0			18
							10	4	3751	9							
12	129302	X	129302	-0-	-0-	-0-	17	1	124321	2	Y	4476	4467	0			27
							40	4	4924	9							

TOTAL GAS PROD: 865,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,659

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. 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	79815	X	79815	-0-	-0-	-0-	2739	1	73148	2	N	3563	3558	0			90
							9	4	3919	9							
02	54861	X	54861	-0-	-0-	-0-	1940	1	49621	2	N	2908	2916	0	17	8	65
							101	4	3199	9							
03	76801	X	76801	-0-	-0-	-0-	2173	1	71046	2	N	3166	3135	0	35	8	61
							99	4	3483	9							
*04	75347	X	75347	-0-	-0-	-0-	2191	1	69674	2	N	3157	3132	0	15	8	71
							9	4	3473	9							
*05	58258	X	58258	-0-	-0-	-0-	1536	1	52695	2	N	3647	3586	0	28	8	104
							15	4	4012	9							
*06	64059	X	64059	-0-	-0-	-0-	1394	1	56202	2	N	5854	5823	0	21	8	114
							24	4	6439	9							
07	59678	X	59678	-0-	-0-	-0-	1576	1	52290	2	N	5272	5284	0	27	8	75
							13	4	5799	9							
*08	56368	X	56368	-0-	-0-	-0-	1534	1	50313	2	N	4101	4072	0			104
							10	4	4511	9							
09	40600	X	40600	-0-	-0-	-0-	1065	1	35377	2	N	3766	3824	0	13	8	33
							15	4	4143	9							
*10	27807	X	27807	-0-	-0-	-0-	7	1	24389	2	N	3095	3086	0	18	8	24
							6	4	3405	9							
*11	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	6	1	20784	2	N	2920	2903	0	23	8	18
							9	4	3212	9							
12	30599	X	30599	-0-	-0-	-0-	3	1	27445	2	N	2857	2791	0	56	8	28
							8	4	3143	9							

TOTAL GAS PROD: 648,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,306

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

01	37869	X	37869	-0-	-0-	-0-	390	1	34552	2	N	2660	2615	0	52	8	26
							1	4	2926	9							
02	31154	X	31154	-0-	-0-	-0-	312	1	28205	2	N	2397	2321	0	66	8	36
							2637	9									
03	31566	X	31566	-0-	-0-	-0-	333	1	29125	2	N	1908	1915	0	2	8	27
							9	4	2099	9							
04	36699	X	36699	-0-	-0-	-0-	427	1	34567	2	N	1549	1520	0	5	8	51
							1	4	1704	9							
05	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	160	1	15022	2	N	1447	1459	0	11	8	28
							3	4	1592	9							
06	37428	X	37428	-0-	-0-	-0-	266	1	29710	2	N	1933	1891	0	34	8	36
							5326	4	2126	9							
07	32291	X	32291	-0-	-0-	-0-	354	1	29672	2	N	2055	2037	0	12	8	42
							4	4	2261	9							
08	31035	X	31035	-0-	-0-	-0-	374	1	28510	2	N	1953	1959	0	5	8	31
							3	4	2148	9							
*09	36072	X	36072	-0-	-0-	-0-	423	1	33655	2	N	1811	1787	0	22	8	33
							2	4	1992	9							
*10	27491	X	27491	-0-	-0-	-0-	25387	2	2104	9	N	1913	1770	0	147	8	29
11	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	281	1	23467	2	N	1910	1788	0	110	8	41
							3	4	2101	9							
12	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	23870	2	2077	9	N	1888	1871	0	16	8	42

TOTAL GAS PROD: 370,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,424

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67860	X	67860	-0-	-0-	-0-	2313	1	61870	2	Y	3337	3345	0			29
							6	4	3671	9							
02	55173	X	55173	-0-	-0-	-0-	1955	1	50104	2	Y	2741	2736	0			34
							99	4	3015	9							
03	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	705	1	22967	2	Y	1992	2013	0			13
							31	4	2191	9							
*04	40039	X	40039	-0-	-0-	-0-	1120	1	35530	2	Y	3078	3076	0			15
							3	4	3386	9							
*05	84021	X	84021	-0-	-0-	-0-	2243	1	77072	2	Y	4261	4250	0			26
							19	4	4687	9							
*06	71294	X	71294	-0-	-0-	-0-	1635	1	65700	2	Y	3575	3586	0			15
							26	4	3933	9							
*07	28912	X	28912	-0-	-0-	-0-	780	1	25897	2	Y	2026	2030	0			11
							6	4	2229	9							
*08	30939	X	30939	-0-	-0-	-0-	837	1	27537	2	Y	2326	2317	0			20
							6	4	2559	9							
09	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	425	1	13976	2	Y	1269	1281	0			8
							6	4	1396	9							
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*11	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	3	1	13189	2	Y	304	302	0			2
							4	4	334	9							
12	97759	X	97759	-0-	-0-	-0-	14	1	95969	2	Y	1587	1579	0			10
							30	4	1746	9							

TOTAL GAS PROD: 531,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,496

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68197	X	68197	-0-	-0-		-0-	2334	1	62441	2	Y	3104	3110	0		27
								8	4	3414	9						
02	56388	X	56388	-0-	-0-		-0-	2007	1	51412	2	Y	2605	2599	0		33
								103	4	2866	9						
03	16532	X	16532	-0-	-0-		-0-	457	1	14854	2	Y	1092	1118	0		7
								20	4	1201	9						
*04	13219	X	13219	-0-	-0-		-0-	374	1	11799	2	Y	950	952	0		5
								1	4	1045	9						
*05	59064	X	59064	-0-	-0-		-0-	1556	1	53347	2	Y	3771	3753	0		23
								13	4	4148	9						
*06	86331	X	86331	-0-	-0-		-0-	1959	1	78729	2	Y	5101	5103	0		21
								32	4	5611	9						
*07	74861	X	74861	-0-	-0-		-0-	2049	1	68011	2	Y	4348	4346	0		23
								18	4	4783	9						
*08	56978	X	56978	-0-	-0-		-0-	1593	1	52230	2	Y	2854	2852	0		25
								16	4	3139	9						
09	31106	X	31106	-0-	-0-		-0-	846	1	28008	2	Y	2038	2051	0		12
								10	4	2242	9						
*10	50858	X	50858	-0-	-0-		-0-	18	1	48530	2	Y	2087	2088	0		11
								14	4	2296	9						
*11	50210	X	50210	-0-	-0-		-0-	16	1	48019	2	Y	1959	1960	0		10
								20	4	2155	9						
12	75258	X	75258	-0-	-0-		-0-	11	1	73532	2	Y	1538	1539	0		9
								23	4	1692	9						

TOTAL GAS PROD: 639,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,447

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046		-0-					Y	-0-				-0-
02	1120	X	320	-0-	-800		-0-	11	1	308	2	Y	-0-				-0-
								1	4								
03	2976	X	-0-	-0-	-2976		-0-					Y	30	30	0		-0-
*04	2880	X	-0-	-0-	-2880		-0-					Y	33	32	0		1
*05	2976	X	-0-	-0-	-2976		-0-					Y	11	12	0		-0-
*06	30	X	24	-0-	-6		-0-	22	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341		-0-					Y	102	99	0		3
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	3	0		-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390		-0-					Y	-0-				-0-
*10	403	X	72	-0-	-331		-0-	70	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
*11	300	X	-0-	-0-	-300		-0-					Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34996	X	34996	-0-	-0-	-0-	1162	1	31039	2	N	2539	2534	0			64
							2	4	2793	9							
02	68847	X	68847	-0-	-0-	-0-	2478	1	63282	2	N	2693	2681	0	16	8	60
							125	4	2962	9							
03	71939	X	71939	-0-	-0-	-0-	2041	1	66850	2	N	2690	2668	0	30	8	52
							89	4	2959	9							
*04	53301	X	53301	-0-	-0-	-0-	1545	1	49180	2	N	2338	2326	0	11	8	53
							4	4	2572	9							
*05	71538	X	71538	-0-	-0-	-0-	1915	1	65744	2	N	3511	3437	0	27	8	100
							17	4	3862	9							
*06	54407	X	54407	-0-	-0-	-0-	1248	1	50071	2	N	2786	2822	0	10	8	54
							23	4	3065	9							
07	30184	X	30184	-0-	-0-	-0-	825	1	27419	2	N	1758	1778	0	9	8	25
							6	4	1934	9							
*08	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	529	1	17356	2	N	1448	1436	0			37
							3	4	1593	9							
09	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	1019	1	33760	2	N	1723	1739	0	6	8	15
							13	4	1895	9							
*10	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	7	1	19940	2	N	1662	1654	0	10	8	13
							4	4	1828	9							
*11	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	16059	2	6	4	N	1262	1257	0	10	8	8
							1388	9									
12	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	13828	2	3	4	N	1436	1402	0	28	8	14
							1580	9									

TOTAL GAS PROD: 496,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,846

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	61714	X	61714	-0-		-0-	-0-	2108	1	56315	2	Y	2988	2994	0			26
								4	4	3287	9							
02	50367	X	50367	-0-		-0-	-0-	1794	1	45769	2	Y	2465	2460	0			31
								92	4	2712	9							
03	14522	X	14522	-0-		-0-	-0-	396	1	13079	2	Y	935	960	0			6
								18	4	1029	9							
*04	10157	X	10157	-0-		-0-	-0-	277	1	8838	2	Y	947	948	0			5
								1042	9									
*05	38907	X	38907	-0-		-0-	-0-	1019	1	34919	2	Y	2693	2681	0			17
								7	4	2962	9							
*06	36346	X	36346	-0-		-0-	-0-	817	1	32836	2	Y	2438	2445	0			10
								11	4	2682	9							
*07	33882	X	33882	-0-		-0-	-0-	913	1	30398	2	Y	2331	2329	0			12
								7	4	2564	9							
*08	42876	X	42876	-0-		-0-	-0-	1203	1	39352	2	Y	2101	2095	0			18
								10	4	2311	9							
09	41243	X	41243	-0-		-0-	-0-	1127	1	37266	2	Y	2577	2579	0			16
								15	4	2835	9							
*10	34510	X	34510	-0-		-0-	-0-	7	1	32385	2	Y	1919	1925	0			10
								7	4	2111	9							
*11	16145	X	16145	-0-		-0-	-0-	6	1	15165	2	Y	880	885	0			5
								6	4	968	9							
12	15365	X	15365	-0-		-0-	-0-	3	1	13895	2	Y	1330	1327	0			8
								4	4	1463	9							

TOTAL GAS PROD: 396,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,604

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. GAS	(I) 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-	28	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	33405	X	33405	-0-		-0-	-0-	340	1	29681	2	N	3068	2972	0	25	8	71
								9	4	3375	9							
04	25266	X	25266	-0-		-0-	-0-	261	1	21075	2	N	3573	3501	0	39	8	104
								3930	9									
05	21791	X	21791	-0-		-0-	-0-	185	1	17527	2	N	3705	3703	0	12	8	94
								3	4	4076	9							
06	18919	X	18919	-0-		-0-	-0-	128	1	14365	2	N	1683	1671	0	23	8	83
								2575	4	1851	9							
07	28196	X	28196	-0-		-0-	-0-	311	1	26063	2	N	1654	1661	0	10	8	66
								3	4	1819	9							
08	39458	X	39458	-0-		-0-	-0-	487	1	37088	2	N	1708	1721	0	6	8	47
								4	4	1879	9							
*09	39779	X	39779	-0-		-0-	-0-	474	1	37785	2	N	1381	1334	0	25	8	69
								1	4	1519	9							
*10	40345	X	40345	-0-		-0-	-0-	38078	2	2267	9	N	2061	1902	0	152	8	76
11	44948	X	44948	-0-		-0-	-0-	507	1	42255	2	N	1983	1860	0	126	8	73
								5	4	2181	9							
12	50178	X	50178	-0-		-0-	-0-	48782	2	1396	9	N	1269	1253	0	18	8	71

TOTAL GAS PROD: 342,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,085

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 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
01	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	221	1	19583	2	N	1564	1523	0	36	8	43
							1	4	1720	9							
02	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	199	1	17985	2	N	1757	1682	0	56	8	62
							1933	9									
03	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	384	1	33464	2	N	1320	1336	0	15	8	31
							9	4	1452	9							
04	42362	X	42362	-0-	-0-	-0-	499	1	40277	2	N	1442	1396	0	35	8	42
							1586	9									
05	48036	X	48036	-0-	-0-	-0-	487	1	45682	2	N	1692	1678	0	13	8	43
							6	4	1861	9							
06	26082	X	26082	-0-	-0-	-0-	188	1	20937	2	N	1095	1063	0	21	8	54
							3752	4	1205	9							
07	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	250	1	20919	2	N	4983	4827	0	12	8	198
							3	4	5481	9							
08	46256	X	46256	-0-	-0-	-0-	536	1	40762	2	N	4503	4572	0	5	8	124
							5	4	4953	9							
*09	53686	X	53686	-0-	-0-	-0-	606	1	48226	2	N	4411	4289	0	22	8	224
							2	4	4852	9							
*10	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	16618	2	3006	9	N	2733	2726	0	127	8	104
11	29085	X	29085	-0-	-0-	-0-	320	1	26647	2	N	1923	1857	0	98	8	72
							3	4	2115	9							
12	28176	X	28176	-0-	-0-	-0-	23338	2	4838	9	N	4398	4208	0	13	8	249

TOTAL GAS PROD: 396,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,821

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25676	X	25676	-0-	-0-	-0-	268	1	23898	2	N	1372	1339	0	29	8	38
							1	4	1509	9							
02	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	209	1	18758	2	N	1513	1454	0	43	8	54
							1664	9									
03	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	284	1	24829	2	N	1477	1481	0	16	8	34
							8	4	1625	9							
04	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	220	1	17660	2	N	1421	1377	0	37	8	41
							1563	9									
05	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	112	1	10577	2	N	1763	1747	0	12	8	45
							1939	9									
06	26561	X	26561	-0-	-0-	-0-	187	1	20795	2	N	1683	1623	0	22	8	83
							3728	4	1851	9							
07	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	267	1	22393	2	N	2377	2356	0	10	8	94
							3	4	2615	9							
08	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	140	1	10706	2	N	1675	1719	0	4	8	46
							1	4	1843	9							
*09	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	192	1	15346	2	N	1621	1567	0	18	8	82
							1783	9									
*10	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	18214	2	1826	9	N	1660	1567	0	113	8	62
11	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	290	1	24096	2	N	1671	1581	0	90	8	62
							3	4	1838	9							
12	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	17081	2	1752	9	N	1593	1553	0	12	8	90

TOTAL GAS PROD: 252,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,826

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43065	X	43065	-0-	-0-	-0-	452	1	40066	2	N	2314	2246	0	59	8	63
							2	4	2545	9							
02	29219	X	29219	-0-	-0-	-0-	302	1	27209	2	N	1552	1502	0	58	8	55
							1	4	1707	9							
03	44031	X	44031	-0-	-0-	-0-	474	1	41416	2	N	1936	1920	0	26	8	45
							11	4	2130	9							
04	40973	X	40973	-0-	-0-	-0-	477	1	38330	2	N	1967	1897	0	59	8	56
							2	4	2164	9							
05	49370	X	49370	-0-	-0-	-0-	498	1	46685	2	N	1981	1970	0	17	8	50
							8	4	2179	9							
06	44574	X	44574	-0-	-0-	-0-	325	1	35984	2	N	1650	1585	0	34	8	81
							6450	4	1815	9							
07	59885	X	59885	-0-	-0-	-0-	678	1	56769	2	N	2207	2187	0	13	8	88
							10	4	2428	9							
08	64719	X	64719	-0-	-0-	-0-	812	1	61710	2	N	1992	2020	0	5	8	55
							6	4	2191	9							
*09	45805	X	45805	-0-	-0-	-0-	545	1	43309	2	N	1772	1713	0	25	8	89
							2	4	1949	9							
*10	44930	X	44930	-0-	-0-	-0-	42892	2	3	4	N	1850	1720	0	151	8	68
							2035	9									
11	45304	X	45304	-0-	-0-	-0-	512	1	42727	2	N	1873	1753	0	119	8	69
							5	4	2060	9							
12	42244	X	42244	-0-	-0-	-0-	40331	2	1	4	N	1738	1693	0	16	8	98
							1912	9									

TOTAL GAS PROD: 554,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,832

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	30638	X	30638	-0-	-0-	-0-	319	1	28204	2	N	1921	1857	0	45	8	53
							2	4	2113	9							
02	27394	X	27394	-0-	-0-	-0-	281	1	25276	2	N	1670	1606	0	58	8	59
							1837	9									
03	46887	X	46887	-0-	-0-	-0-	511	1	44544	2	N	1653	1652	0	22	8	38
							14	4	1818	9							
04	43417	X	43417	-0-	-0-	-0-	509	1	40915	2	N	1810	1748	0	48	8	52
							2	4	1991	9							
05	48103	X	48103	-0-	-0-	-0-	487	1	45663	2	N	1768	1761	0	14	8	45
							8	4	1945	9							
06	49293	X	49293	-0-	-0-	-0-	364	1	40377	2	N	1194	1158	0	23	8	58
							7239	4	1313	9							
07	42987	X	42987	-0-	-0-	-0-	482	1	40382	2	N	1923	1894	0	11	8	76
							8	4	2115	9							
08	34546	X	34546	-0-	-0-	-0-	417	1	31730	2	N	2178	2190	0	4	8	60
							3	4	2396	9							
*09	36428	X	36428	-0-	-0-	-0-	423	1	33789	2	N	2014	1953	0	19	8	102
							1	4	2215	9							
*10	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	24390	2	1	4	N	1536	1458	0	124	8	56
							1690	9									
11	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	275	1	22822	2	N	1193	1109	0	97	8	43
							4	4	1312	9							
12	25473	X	25473	-0-	-0-	-0-	24500	2	1	4	N	884	865	0	13	8	49
							972	9									

TOTAL GAS PROD: 435,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,744

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	51394	X	51394	-0-	-0-	-0-	544	1	48344	2	N	2276	2251	0	68	8	62
							2	4	2504	9							
02	49564	X	49564	-0-	-0-	-0-	514	1	46192	2	N	2597	2485	0	82	8	92
							1	4	2857	9							
03	35604	X	35604	-0-	-0-	-0-	342	1	29861	2	N	4903	4850	0	31	8	114
							8	4	5393	9							
04	50083	X	50083	-0-	-0-	-0-	582	1	46961	2	N	2307	2285	0	70	8	66
							2	4	2538	9							
05	43215	X	43215	-0-	-0-	-0-	414	1	38917	2	N	3525	3484	0	18	8	89
							6	4	3878	9							
06	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	183	1	20284	2	N	1583	1565	0	30	8	77
							3637	4	1741	9							
07	40583	X	40583	-0-	-0-	-0-	453	1	37895	2	N	2025	2007	0	15	8	80
							7	4	2228	9							
08	43348	X	43348	-0-	-0-	-0-	538	1	40931	2	N	1705	1732	0	6	8	47
							3	4	1876	9							
*09	40671	X	40671	-0-	-0-	-0-	487	1	38735	2	N	1317	1273	0	25	8	66
							1449	9									
*10	42524	X	42524	-0-	-0-	-0-	40679	2	1845	9	N	1677	1522	0	161	8	60
11	39891	X	39891	-0-	-0-	-0-	451	1	37491	2	N	1769	1641	0	123	8	65
							3	4	1946	9							
12	42179	X	42179	-0-	-0-	-0-	40449	2	1730	9	N	1573	1533	0	17	8	88

TOTAL GAS PROD: 504,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,257

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42691	X	42691	-0-	-0-	-0-	455	1	40467	2	Y	1606	1577	0	29	8	4
							2	4	1767	9							
02	45108	X	44823	-0-	-285	-0-	470	1	42352	2	Y	1819	1770	0	48	8	5
							2001	9									
03	49941	X	42568	-0-	-7373	-0-	460	1	40271	2	Y	1660	1645	0	15	8	5
							11	4	1826	9							
04	48330	X	37109	-0-	-11221	-0-	433	1	34916	2	Y	1599	1566	0	33	8	5
							1	4	1759	9							
05	49600	X	36005	-0-	-13595	-0-	362	1	34134	2	Y	1369	1361	0	8	8	5
							3	4	1506	9							
06	48030	X	45452	-0-	-2578	-0-	333	1	36861	2	Y	1502	1479	0	23	8	5
							6606	4	1652	9							
07	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	491	1	41280	2	Y	1675	1667	0	8	8	5
							7	4	1843	9							
08	34635	X	34635	-0-	-0-	-0-	430	1	32626	2	Y	1433	1429	0	3	8	6
							3	4	1576	9							
*09	28366	X	28366	-0-	-0-	-0-	336	1	26777	2	Y	1138	1127	0	12	8	5
							1	4	1252	9							
*10	36045	X	36045	-0-	-0-	-0-	34835	2	1210	9	Y	1100	1031	0	70	8	4
11	36939	X	36939	-0-	-0-	-0-	422	1	35113	2	Y	1274	1187	0	85	8	6
							3	4	1401	9							
12	27900	X	17293	-0-	-10607	-0-	16823	2	470	9	Y	427	428	0	4	8	1

TOTAL GAS PROD: 445,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,602

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59945	X	59945	-0-	-0-	-0-	644	1	57156	2	N	1948	1901	0	29	8	60
							2	4	2143	9							
02	49528	X	49528	-0-	-0-	-0-	520	1	46883	2	N	1932	1916	0	56	8	20
							2125	9									
03	35340	X	35340	-0-	-0-	-0-	382	1	33361	2	N	1444	1442	0	12	8	10
							9	4	1588	9							
04	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	239	1	19371	2	N	1874	1833	0	38	8	13
							2061	9									
05	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	186	1	17626	2	N	1941	1929	0	12	8	13
							3	4	2135	9							
06	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	86	1	9742	2	N	950	938	0	16	8	9
							1747	4	1045	9							
07	42699	X	42699	-0-	-0-	-0-	473	1	39700	2	N	2290	2270	0	10	8	19
							7	4	2519	9							
08	26800	X	26800	-0-	-0-	-0-	323	1	24491	2	N	1804	1806	0	4	8	13
							2	4	1984	9							
*09	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	267	1	21235	2	N	1642	1618	0	18	8	19
							1806	9									
*10	25792	X	25792	-0-	-0-	-0-	23880	2	1912	9	N	1738	1613	0	123	8	21
11	27222	X	27222	-0-	-0-	-0-	304	1	25418	2	N	1361	1276	0	89	8	17
							3	4	1497	9							
12	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	25681	2	1529	9	N	1390	1374	0	13	8	20

TOTAL GAS PROD: 372,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,314

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	109	1	9508	2	N	669	662	0	22	8	20
							736	9									
02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	98	1	8767	2	N	660	646	0	27	8	7
							726	9									
03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	142	1	12377	2	N	665	659	0	8	8	5
							3	4	732	9							
04	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	158	1	12870	2	N	1251	1207	0	40	8	9
							1376	9									
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	126	1	11825	2	N	1042	1033	0	11	8	7
							1146	9									
06	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	59	1	6590	2	N	539	526	0	15	8	5
							1180	4	593	9							
07	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	193	1	16185	2	N	1342	1327	0	9	8	11
							2	4	1476	9							
08	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	221	1	16698	2	N	1389	1386	0	4	8	10
							2	4	1528	9							
*09	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	183	1	14556	2	N	1248	1226	0	18	8	14
							1373	9									
*10	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	34862	2	1900	9	N	1727	1599	0	121	8	21
11	28750	X	28750	-0-	-0-	-0-	325	1	26903	2	N	1381	1290	0	95	8	17
							3	4	1519	9							
12	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	21015	2	1400	9	N	1273	1258	0	14	8	18

TOTAL GAS PROD: 209,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,186

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30116	X	30116	-0-	-0-	-0-	316	1	28073	2	N	1569	1521	0	37	8	48
							1	4	1726	9							
02	35316	X	35316	-0-	-0-	-0-	364	1	32869	2	N	1894	1868	0	54	8	20
							2083	9									
03	47378	X	47378	-0-	-0-	-0-	511	1	44543	2	N	2103	2090	0	18	8	15
							11	4	2313	9							
04	39120	X	39120	-0-	-0-	-0-	450	1	36260	2	N	2190	2151	0	39	8	15
							1	4	2409	9							
05	28244	X	28244	-0-	-0-	-0-	274	1	25651	2	N	2105	2094	0	12	8	14
							3	4	2316	9							
06	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	119	1	13135	2	N	912	904	0	13	8	9
							2355	4	1003	9							
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	103	1	8573	2	N	637	638	0	3	8	5
							1	4	701	9							
08	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	229	1	17436	2	N	1409	1400	0	3	8	11
							2	4	1550	9							
*09	22723	X	22723	-0-	-0-	-0-	259	1	20541	2	N	1748	1721	0	18	8	20
							1923	9									
*10	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	19585	2	1818	9	N	1653	1544	0	109	8	20
11	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	231	1	19317	2	N	1666	1575	0	90	8	21
							3	4	1833	9							
12	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	21986	2	1684	9	N	1531	1517	0	13	8	22

TOTAL GAS PROD: 314,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,417

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
01	50324	X	50324	-0-	-0-	-0-	535	1	47501	2	Y	2078	2036	0	43	8	5
							2	4	2286	9							
02	52248	X	50044	-0-	-2204	-0-	524	1	47186	2	Y	2122	2042	0	79	8	6
							2334	9									
03	57846	X	53440	-0-	-4406	-0-	580	1	50536	2	Y	2100	2077	0	22	8	7
							14	4	2310	9							
04	55980	X	54088	-0-	-1892	-0-	638	1	51529	2	Y	1745	1685	0	62	8	5
							1	4	1920	9							
05	57846	X	52707	-0-	-5139	-0-	535	1	50233	2	Y	1757	1733	0	23	8	6
							6	4	1933	9							
06	68286	X	68286	-0-	-0-	-0-	500	1	55730	2	Y	1878	1823	0	54	8	7
							9990	4	2066	9							
07	52112	X	52112	-0-	-0-	-0-	591	1	49590	2	Y	1748	1738	0	11	8	6
							8	4	1923	9							
08	49693	X	48311	-0-	-1382	-0-	604	1	45897	2	Y	1641	1636	0	4	8	7
							5	4	1805	9							
*09	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	684	1	54423	2	Y	1636	1617	0	19	8	7
							2	4	1800	9							
*10	49693	X	48599	-0-	-1094	-0-	47169	2	1	4	Y	1299	1217	0	84	8	5
							1429	9									
11	48090	X	36565	-0-	-11525	-0-	421	1	35083	2	Y	962	902	0	60	8	5
							3	4	1058	9							
12	49693	X	34300	-0-	-15393	-0-	33601	2	699	9	Y	635	634	0	5	8	1

TOTAL GAS PROD: 605,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,601

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51842	X	51842	-0-	-0-	-0-	540	1	47817	2	Y	3166	3115	0	50	8	8
							2	4	3483	9							
02	46822	X	46822	-0-	-0-	-0-	480	1	43112	2	Y	2936	2864	0	72	8	8
							3230	9									
03	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-	528	1	46026	2	Y	2920	2895	0	23	8	10
							14	4	3212	9							
04	50160	X	41592	-0-	-8568	-0-	474	1	38156	2	Y	2692	2643	0	51	8	8
							1	4	2961	9							
05	51832	X	41507	-0-	-10325	-0-	408	1	38202	2	Y	2630	2616	0	13	8	9
							4	4	2893	9							
06	55630	X	55630	-0-	-0-	-0-	400	1	44393	2	Y	2618	2583	0	35	8	9
							7957	4	2880	9							
07	52863	X	52863	-0-	-0-	-0-	587	1	49243	2	Y	2749	2738	0	11	8	9
							9	4	3024	9							
08	28768	X	27513	-0-	-1255	-0-	335	1	25440	2	Y	1578	1577	0	3	8	7
							2	4	1736	9							
*09	27840	X	1953	-0-	-25887	-0-	21	1	1810	2	Y	111	117	0	1	8	-0-
							122	9									
*10	41240	X	41240	-0-	-0-	-0-	38387	2	2853	9	Y	2594	2440	0	145	8	9
11	39792	X	39792	-0-	-0-	-0-	435	1	36416	2	Y	2670	2524	0	142	8	13
							4	4	2937	9							
12	70724	X	70724	-0-	-0-	-0-	68239	2	1	4	Y	2258	2252	0	14	8	5
							2484	9									

TOTAL GAS PROD: 521,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,922

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	207	1	18295	2	N	1283	1259	0	22	8	39
							1411	9									
02	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	237	1	21345	2	N	1295	1284	0	36	8	14
							1425	9									
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	46	1	4122	2	N	663	666	0	6	8	5
							729	9									
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	48	1	4001	2	N	1158	1131	0	24	8	8
							1274	9									
05	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	140	1	13058	2	N	1174	1165	0	9	8	8
							3	4	1291	9							
06	21129	X	21129	-0-	-0-	-0-	150	1	16644	2	N	1229	1205	0	21	8	11
							2983	4	1352	9							
07	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	193	1	16188	2	N	1443	1434	0	8	8	12
							2	4	1587	9							
08	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	259	1	19677	2	N	1193	1192	0	4	8	9
							2	4	1312	9							
*09	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	226	1	18039	2	N	1010	991	0	17	8	11
							1111	9									
*10	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	18873	2	1284	9	N	1167	1050	0	114	8	14
11	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	241	1	20043	2	N	972	892	0	82	8	12
							3	4	1069	9							
12	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	18788	2	1008	9	N	916	903	0	12	8	13

TOTAL GAS PROD: 208,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,503

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
01	74524	X	35414	-0-	-39110	-0-	368	1	32782	2	Y	2057	2029	0	29	8	5
							1	4	2263	9							
02	69524	X	34946	-0-	-34578	-0-	363	1	32780	2	Y	1639	1604	0	36	8	4
							1803	9									
03	76973	X	32804	-0-	-44169	-0-	353	1	30770	2	Y	1520	1508	0	11	8	5
							9	4	1672	9							
04	74490	X	30693	-0-	-43797	-0-	352	1	28454	2	Y	1715	1687	0	28	8	5
							1887	9									
05	59582	X	31499	-0-	-28083	-0-	314	1	29335	2	Y	1679	1671	0	7	8	6
							3	4	1847	9							
06	43427	X	43427	-0-	-0-	-0-	317	1	35208	2	Y	1446	1427	0	20	8	5
							6311	4	1591	9							
07	37306	X	37306	-0-	-0-	-0-	418	1	35096	2	Y	1623	1617	0	6	8	5
							7	4	1785	9							
08	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	362	1	27587	2	Y	1320	1317	0	2	8	6
							3	4	1452	9							
*09	36811	X	36811	-0-	-0-	-0-	440	1	35017	2	Y	1230	1219	0	12	8	5
							1	4	1353	9							
*10	24800	X	24761	-0-	-39	-0-	23651	2	1110	9	Y	1009	943	0	67	8	4
11	24000	X	21957	-0-	-2043	-0-	247	1	20572	2	Y	1032	973	0	58	8	5
							3	4	1135	9							
12	24800	X	9697	-0-	-15103	-0-	9361	2	336	9	Y	305	307	0	2	8	1

TOTAL GAS PROD: 368,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,575

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27223	X	27223	-0-	-0-	-0-	281	1	24925	2	N	1833	1778	0	40	8	56
							1	4	2016	9							
02	36617	X	36617	-0-	-0-	-0-	385	1	34586	2	N	1496	1485	0	51	8	16
							1646	9									
03	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	338	1	29409	2	N	1149	1145	0	12	8	8
							9	4	1264	9							
04	23483	X	23483	-0-	-0-	-0-	265	1	21318	2	N	1727	1680	0	43	8	12
							1900	9									
05	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	240	1	22529	2	N	2043	2028	0	14	8	13
							3	4	2247	9							
06	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	192	1	21254	2	N	1696	1664	0	29	8	16
							3809	4	1866	9							
07	42520	X	42520	-0-	-0-	-0-	466	1	39187	2	N	2600	2584	0	11	8	21
							7	4	2860	9							
08	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	312	1	23712	2	N	2040	2042	0	4	8	15
							2	4	2244	9							
*09	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	252	1	20064	2	N	1775	1752	0	18	8	20
							1953	9									
*10	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	18861	2	1935	9	N	1759	1643	0	115	8	21
11	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	226	1	18978	2	N	1732	1638	0	94	8	21
							2	4	1905	9							
12	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	20643	2	2036	9	N	1851	1831	0	15	8	26

TOTAL GAS PROD: 326,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,701

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	60945	X	60945	-0-	-0-	-0-	673	1	59688	2	N	529	497	0	50	8	15
							2	4	582	9							
02	67488	X	67488	-0-	-0-	-0-	721	1	64939	2	N	1662	1589	0	71	8	17
							1828	9									
03	42002	X	42002	-0-	-0-	-0-	454	1	39558	2	N	1799	1789	0	14	8	13
							11	4	1979	9							
04	66293	X	66293	-0-	-0-	-0-	763	1	61462	2	N	3696	3627	0	56	8	26
							2	4	4066	9							
05	64842	X	64842	-0-	-0-	-0-	646	1	60699	2	N	3174	3163	0	16	8	21
							6	4	3491	9							
06	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	295	1	32780	2	N	2803	2761	0	37	8	26
							5875	4	3083	9							
07	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	491	1	41323	2	N	2631	2622	0	13	8	22
							7	4	2894	9							
08	41593	X	41593	-0-	-0-	-0-	510	1	38816	2	N	2056	2058	0	5	8	15
							5	4	2262	9							
*09	36853	X	36853	-0-	-0-	-0-	434	1	34464	2	N	1776	1750	0	21	8	20
							1	4	1954	9							
*10	35480	X	35480	-0-	-0-	-0-	33480	2	2000	9	N	1818	1679	0	137	8	22
11	33463	X	33463	-0-	-0-	-0-	375	1	31221	2	N	1694	1588	0	107	8	21
							4	4	1863	9							
12	33004	X	33004	-0-	-0-	-0-	31215	2	1789	9	N	1626	1609	0	15	8	23

TOTAL GAS PROD: 568,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,264

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. 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	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	129	1	11532	2	N	1093	1081	0	36	8	33
							1202	9									
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	73	1	6525	2	N	790	783	0	32	8	8
							869	9									
03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	107	1	9295	2	N	528	525	0	7	8	4
							2	4	581	9							
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	68	1	5321	2	N	1205	1158	0	43	8	8
							1326	9									
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	14	1	1113	2	N	56	62	0	2	8	-0-
							62	9									
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	60	1	6619	2	N	181	161	0	18	8	2
							1186	4	199	9							
07	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	188	1	15775	2	N	2276	2247	0	12	8	19
							2	4	2504	9							
08	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	149	1	11213	2	N	2344	2339	0	6	8	18
							1	4	2578	9							
*09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	91	1	7214	2	N	1721	1696	0	23	8	20
							1893	9									
*10	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	22146	2	2628	9	N	2389	2198	0	182	8	29
11	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	156	1	12971	2	N	2524	2370	0	152	8	31
							1	4	2776	9							
12	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	15231	2	2191	9	N	1992	1975	0	20	8	28

TOTAL GAS PROD: 145,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,099

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	283	1	25071	2	N	2316	2257	0	50	8	64
							1	4	2548	9							
02	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	265	1	23735	2	N	2044	1971	0	64	8	73
							2248	9									
03	25963	X	25963	-0-	-0-	-0-	274	1	23769	2	N	1738	1751	0	20	8	40
							8	4	1912	9							
04	20175	X	20175	-0-	-0-	-0-	231	1	18694	2	N	1136	1115	0	28	8	33
							1250	9									
05	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	223	1	21055	2	N	1772	1748	0	12	8	45
							3	4	1949	9							
06	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	146	1	16465	2	N	1562	1507	0	23	8	77
							2950	4	1718	9							
07	24195	X	24195	-0-	-0-	-0-	264	1	22235	2	N	1538	1546	0	8	8	61
							4	4	1692	9							
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	73	1	5441	2	N	248	301	0	1	8	7
							273	9									
*09	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	214	1	16944	2	N	1957	1845	0	20	8	99
							2153	9									
*10	25659	X	25659	-0-	-0-	-0-	23154	2	2505	9	N	2277	2148	0	143	8	85
11	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	330	1	27551	2	N	2324	2208	0	114	8	87
							3	4	2556	9							
12	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	33481	2	2384	9	N	2167	2117	0	15	8	122

TOTAL GAS PROD: 286,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,079

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30534	X	30534	-0-	-0-	-0-	320	1	28366	2	N	1678	1647	0	24	8	52
							2	4	1846	9							
02	33587	X	33587	-0-	-0-	-0-	347	1	31223	2	N	1834	1823	0	44	8	19
							2017	9									
03	43742	X	43742	-0-	-0-	-0-	471	1	41153	2	N	1915	1905	0	15	8	14
							11	4	2107	9							
04	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	137	1	11040	2	N	508	509	0	9	8	4
							559	9									
05	41030	X	41030	-0-	-0-	-0-	399	1	37512	2	N	2832	2804	0	13	8	19
							4	4	3115	9							
06	28619	X	28619	-0-	-0-	-0-	204	1	22694	2	N	1504	1488	0	21	8	14
							4067	4	1654	9							
07	23868	X	23868	-0-	-0-	-0-	259	1	21761	2	N	1676	1668	0	8	8	14
							4	4	1844	9							
08	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	342	1	26072	2	N	1711	1708	0	4	8	13
							3	4	1882	9							
*09	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	301	1	23957	2	N	1442	1422	0	17	8	16
							1	4	1586	9							
*10	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	30097	2	1649	9	N	1499	1381	0	116	8	18
11	25530	X	25530	-0-	-0-	-0-	289	1	24003	2	N	1123	1049	0	78	8	14
							3	4	1235	9							
12	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	24241	2	1202	9	N	1093	1080	0	12	8	15

TOTAL GAS PROD: 349,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,815

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	50637	X	50637	-0-	-0-	-0-	531	1	47117	2	N	2716	2659	0	50	8	75
							1	4	2988	9							
02	47890	X	47890	-0-	-0-	-0-	484	1	43655	2	N	3410	3301	0	61	8	123
							3751	9									
03	36996	X	36996	-0-	-0-	-0-	379	1	33137	2	N	3155	3182	0	23	8	73
							9	4	3471	9							
04	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	130	1	10426	2	N	1941	1913	0	45	8	56
							2135	9									
05	39279	X	39279	-0-	-0-	-0-	373	1	35032	2	N	3519	3472	0	14	8	89
							3	4	3871	9							
06	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	208	1	23200	2	N	1793	1768	0	26	8	88
							4158	4	1972	9							
07	43665	X	43665	-0-	-0-	-0-	488	1	40804	2	N	2149	2139	0	13	8	85
							9	4	2364	9							
08	44148	X	44148	-0-	-0-	-0-	543	1	41323	2	N	2070	2093	0	5	8	57
							5	4	2277	9							
*09	45408	X	45408	-0-	-0-	-0-	542	1	43060	2	N	1639	1591	0	22	8	83
							3	4	1803	9							
*10	51867	X	51867	-0-	-0-	-0-	50340	2	3	4	N	1385	1288	0	130	8	50
							1524	9									
11	45916	X	45916	-0-	-0-	-0-	524	1	43673	2	N	1557	1439	0	111	8	57
							6	4	1713	9							
12	44149	X	44149	-0-	-0-	-0-	42123	2	1	4	N	1841	1779	0	15	8	104
							2025	9									

TOTAL GAS PROD: 492,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,175

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. 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	24704	X	24704	-0-	-0-	-0-	260	1	23056	2	N	1262	1228	0	29	8	35
							1388	9									
02	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	158	1	14255	2	N	1243	1199	0	35	8	44
							1367	9									
03	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	238	1	20587	2	N	1623	1612	0	17	8	38
							5	4	1785	9							
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	47	1	3914	2	N	813	809	0	19	8	23
							894	9									
05	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	274	1	25784	2	N	1977	1941	0	9	8	50
							3	4	2175	9							
06	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	129	1	14503	2	N	1178	1153	0	17	8	58
							2599	4	1296	9							
07	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	178	1	14895	2	N	1867	1843	0	8	8	74
							2	4	2054	9							
08	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	262	1	19832	2	N	1234	1272	0	2	8	34
							3	4	1357	9							
*09	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	195	1	15472	2	N	1636	1573	0	14	8	83
							1800	9									
*10	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	16936	2	1543	9	N	1403	1344	0	90	8	52
11	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	197	1	16356	2	N	1123	1069	0	64	8	42
							1	4	1235	9							
12	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13087	2	865	9	N	786	776	0	8	8	44

TOTAL GAS PROD: 220,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,145

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
01	39164	X	39164	-0-	-0-	-0-	406	1	36107	2	N	2406	2343	0	47	8	74
							4	4	2647	9							
02	40835	X	40835	-0-	-0-	-0-	424	1	38221	2	N	1991	1985	0	59	8	21
							2190	9									
03	45965	X	45965	-0-	-0-	-0-	486	1	42389	2	N	2799	2783	0	17	8	20
							11	4	3079	9							
04	64839	X	64839	-0-	-0-	-0-	733	1	59118	2	N	4533	4479	0	42	8	32
							2	4	4986	9							
05	57438	X	57438	-0-	-0-	-0-	570	1	53429	2	N	3121	3120	0	13	8	20
							6	4	3433	9							
06	39467	X	39467	-0-	-0-	-0-	282	1	31216	2	N	2160	2132	0	28	8	20
							5593	4	2376	9							
07	46783	X	46783	-0-	-0-	-0-	517	1	43323	2	N	2667	2654	0	11	8	22
							9	4	2934	9							
08	41401	X	41401	-0-	-0-	-0-	502	1	38245	2	N	2408	2408	0	4	8	18
							5	4	2649	9							
*09	52095	X	52095	-0-	-0-	-0-	618	1	49197	2	N	2071	2044	0	21	8	24
							2	4	2278	9							
*10	33946	X	33946	-0-	-0-	-0-	31650	2	2296	9	N	2087	1947	0	139	8	25
11	32940	X	32940	-0-	-0-	-0-	365	1	30383	2	N	1989	1883	0	106	8	25
							4	4	2188	9							
12	38877	X	38877	-0-	-0-	-0-	36740	2	1	4	N	1942	1923	0	17	8	27
							2136	9									

TOTAL GAS PROD: 533,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,174

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
01	34713	X	34713	-0-	-0-	-0-	366	1	32410	2	N	1761	1712	0	40	8	54
							1937	9									
02	35546	X	35546	-0-	-0-	-0-	371	1	33354	2	N	1655	1639	0	53	8	17
							1821	9									
03	68912	X	68912	-0-	-0-	-0-	751	1	65634	2	N	2281	2267	0	14	8	17
							18	4	2509	9							
04	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	179	1	14515	2	N	529	535	0	7	8	4
							582	9									
05	33871	X	33871	-0-	-0-	-0-	327	1	30859	2	N	2438	2410	0	16	8	16
							3	4	2682	9							
06	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	231	1	25688	2	N	1718	1690	0	28	8	16
							4604	4	1890	9							
07	36592	X	36592	-0-	-0-	-0-	403	1	33800	2	N	2167	2155	0	10	8	18
							5	4	2384	9							
08	28290	X	28290	-0-	-0-	-0-	343	1	26075	2	N	1699	1700	0	4	8	13
							3	4	1869	9							
*09	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	301	1	23975	2	N	1686	1662	0	18	8	19
							1855	9									
*10	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	24512	2	1938	9	N	1762	1627	0	133	8	21
11	26813	X	26813	-0-	-0-	-0-	297	1	24632	2	N	1710	1610	0	100	8	21
							3	4	1881	9							
12	29897	X	29897	-0-	-0-	-0-	28329	2	1568	9	N	1425	1412	0	14	8	20

TOTAL GAS PROD: 394,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,831

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35259	X	35259	-0-	-0-	-0-	375	1	33222	2	N	1509	1464	0	40	8	41
							2	4	1660	9							
02	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	247	1	22323	2	N	1355	1297	0	51	8	48
							1491	9									
03	26092	X	26092	-0-	-0-	-0-	276	1	24266	2	N	1401	1399	0	18	8	32
							9	4	1541	9							
04	33541	X	33541	-0-	-0-	-0-	390	1	31382	2	N	1607	1552	0	41	8	46
							1	4	1768	9							
05	32238	X	32238	-0-	-0-	-0-	320	1	30042	2	N	1700	1693	0	10	8	43
							6	4	1870	9							
06	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	207	1	23077	2	N	1695	1630	0	25	8	83
							4138	4	1865	9							
07	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	201	1	16971	2	N	2064	2055	0	10	8	82
							5	4	2270	9							
08	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	221	1	16765	2	N	1547	1583	0	4	8	42
							2	4	1702	9							
*09	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	229	1	18201	2	N	1166	1132	0	17	8	59
							2	4	1283	9							
*10	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	19308	2	2	4	N	1335	1232	0	113	8	49
							1469	9									
11	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	260	1	21528	2	N	1276	1192	0	86	8	47
							4	4	1404	9							
12	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	21335	2	1	4	N	1373	1330	0	13	8	77
							1510	9									

TOTAL GAS PROD: 305,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,028

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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	106888	X	26878	-0-		-80010		-0-	272	1	24236	2	Y	2154	2126	0	30	8	6
									1	4	2369	9							
02	96600	X	37090	-0-		-59510		-0-	370	1	33273	2	Y	3134	3065	0	67	8	8
									3447	9									
03	58404	X	48693	-0-		-9711		-0-	507	1	44272	2	Y	3548	3520	0	24	8	12
									11	4	3903	9							
04	56520	X	44340	-0-		-12180		-0-	505	1	40656	2	Y	2889	2843	0	50	8	8
									1	4	3178	9							
05	86769	X	42054	-0-		-44715		-0-	410	1	38510	2	Y	2845	2830	0	13	8	10
									4	4	3130	9							
06	56229	X	56229	-0-		-0-		-0-	402	1	44854	2	Y	2665	2627	0	38	8	10
									8041	4	2932	9							
07	61483	X	61483	-0-		-0-		-0-	688	1	57747	2	Y	2761	2749	0	13	8	9
									11	4	3037	9							
08	60536	X	60536	-0-		-0-		-0-	741	1	56339	2	Y	3137	3128	0	5	8	13
									5	4	3451	9							
*09	45936	X	45936	-0-		-0-		-0-	512	1	40913	2	Y	4099	4074	0	21	8	17
									2	4	4509	9							
*10	44609	X	34106	-0-		-10503		-0-	29696	2	4410	9	Y	4009	3879	0	132	8	15
11	43170	X	21931	-0-		-21239		-0-	224	1	18725	2	Y	2709	2621	0	89	8	14
									2	4	2980	9							
12	44609	X	18541	-0-		-26068		-0-	13898	2	4643	9	Y	4221	4219	0	7	8	9

TOTAL GAS PROD: 497,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,171

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. 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	33294	X	18060	-0-		-15234		-0-	177	1	15672	2	Y	2010	1982	0	29	8	5
									2211	9									
02	26545	X	26545	-0-		-0-		-0-	247	1	22292	2	Y	3642	3573	0	64	8	10
									4006	9									
03	34502	X	34502	-0-		-0-		-0-	330	1	28698	2	Y	4969	4938	0	25	8	16
									8	4	5466	9							
04	35970	X	35970	-0-		-0-		-0-	400	1	32401	2	Y	2880	2835	0	53	8	8
									1	4	3168	9							
05	29691	X	29691	-0-		-0-		-0-	284	1	26604	2	Y	2545	2531	0	13	8	9
									3	4	2800	9							
06	40676	X	40676	-0-		-0-		-0-	290	1	32272	2	Y	2117	2086	0	32	8	8
									5785	4	2329	9							
07	55824	X	55824	-0-		-0-		-0-	626	1	52494	2	Y	2449	2437	0	12	8	8
									10	4	2694	9							
08	69091	X	69091	-0-		-0-		-0-	849	1	64626	2	Y	3282	3271	0	5	8	14
									6	4	3610	9							
*09	47482	X	47482	-0-		-0-		-0-	528	1	42053	2	Y	4454	4427	0	22	8	19
									2	4	4899	9							
*10	39587	X	28776	-0-		-10811		-0-	24095	2	4681	9	Y	4255	4122	0	136	8	16
11	38310	X	12064	-0-		-26246		-0-	99	1	8372	2	Y	3265	3192	0	72	8	17
									1	4	3592	9							
12	42789	X	42789	-0-		-0-		-0-	37294	2	5495	9	Y	4995	4987	0	15	8	10

TOTAL GAS PROD: 441,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,863

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	250	1	22134	2	Y	85	58	0	27	8	-0-
							1	4	94	9							
02	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	139	1	12406	2	Y	131	85	0	46	8	-0-
							144	9									
03	26489	X	26489	-0-	-0-	-0-	285	1	24949	2	Y	1134	1117	0	13	8	4
							8	4	1247	9							
04	58729	X	58729	-0-	-0-	-0-	685	1	55203	2	Y	2581	2514	0	64	8	7
							2	4	2839	9							
05	64911	X	64911	-0-	-0-	-0-	653	1	61378	2	Y	2611	2592	0	17	8	9
							8	4	2872	9							
06	85030	X	85030	-0-	-0-	-0-	622	1	69199	2	Y	2550	2504	0	46	8	9
							12404	4	2805	9							
07	91277	X	91277	-0-	-0-	-0-	1035	1	86743	2	Y	3167	3150	0	16	8	10
							15	4	3484	9							
08	80243	X	80243	-0-	-0-	-0-	1002	1	76175	2	Y	2782	2775	0	5	8	12
							6	4	3060	9							
*09	89552	X	89552	-0-	-0-	-0-	1071	1	85166	2	Y	3011	2984	0	26	8	13
							3	4	3312	9							
*10	84705	X	84705	-0-	-0-	-0-	81619	2	2	4	Y	2804	2649	0	158	8	10
							3084	9									
11	82602	X	82602	-0-	-0-	-0-	939	1	78139	2	Y	3196	3029	0	161	8	16
							8	4	3516	9							
12	95879	X	95879	-0-	-0-	-0-	92732	2	1	4	Y	2860	2851	0	19	8	6
							3146	9									

TOTAL GAS PROD: 794,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,912

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
01	31899	X	1566	-0-	-30333	-0-	17	1	1493	2	Y	51	58	0			-0-
							56	9									
02	28840	X	5118	-0-	-23722	-0-	55	1	4983	2	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
03	80910	X	19679	-0-	-61231	-0-	196	1	17215	2	Y	2056	2035	0	14	8	7
							6	4	2262	9							
04	78300	X	30923	-0-	-47377	-0-	335	1	26979	2	Y	3281	3229	0	50	8	9
							3609	9									
05	80910	X	34764	-0-	-46146	-0-	320	1	30078	2	Y	3966	3947	0	14	8	14
							3	4	4363	9							
06	49952	X	49952	-0-	-0-	-0-	348	1	38669	2	Y	3640	3606	0	35	8	13
							6931	4	4004	9							
07	53325	X	53325	-0-	-0-	-0-	577	1	48267	2	Y	4066	4055	0	11	8	13
							8	4	4473	9							
08	53436	X	53436	-0-	-0-	-0-	646	1	49204	2	Y	3255	3250	0	4	8	14
							5	4	3581	9							
*09	42385	X	42385	-0-	-0-	-0-	495	1	39494	2	Y	2176	2160	0	21	8	9
							2	4	2394	9							
*10	35960	X	29202	-0-	-6758	-0-	26949	2	2253	9	Y	2048	1919	0	131	8	7
11	34800	X	16703	-0-	-18097	-0-	182	1	15202	2	Y	1197	1126	0	72	8	6
							2	4	1317	9							
12	35960	X	11863	-0-	-24097	-0-	10909	2	954	9	Y	867	865	0	6	8	2

TOTAL GAS PROD: 348,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,676

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38114	X	38114	-0-	-0-	-0-	395	1	35004	2	N	2467	2430	0	43	8	25
							1	4	2714	9							
02	27709	X	27709	-0-	-0-	-0-	290	1	26168	2	N	1137	1095	0	50	8	17
							1251	9									
03	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	338	1	29460	2	N	1408	1403	0	2	8	20
							8	4	1549	9							
04	30470	X	30470	-0-	-0-	-0-	352	1	28505	2	N	1466	1433	0	5	8	48
							1613	9									
05	37451	X	37451	-0-	-0-	-0-	370	1	34827	2	N	2046	2040	0	14	8	40
							3	4	2251	9							
06	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	203	1	22555	2	N	2041	2006	0	37	8	38
							4042	4	2245	9							
07	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	298	1	25108	2	N	2356	2334	0	12	8	48
							4	4	2592	9							
08	32667	X	32667	-0-	-0-	-0-	392	1	29807	2	N	2241	2250	0	4	8	35
							3	4	2465	9							
*09	40445	X	40445	-0-	-0-	-0-	474	1	37637	2	N	2120	2095	0	21	8	39
							2	4	2332	9							
*10	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	24502	2	2036	9	N	1851	1722	0	140	8	28
11	39109	X	39109	-0-	-0-	-0-	440	1	36671	2	N	1814	1700	0	103	8	39
							3	4	1995	9							
12	38281	X	38281	-0-	-0-	-0-	36080	2	2201	9	N	2001	1980	0	15	8	45

TOTAL GAS PROD: 399,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,948

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19509	X	19509	-0-	-0-	-0-	196	1	17359	2	N	1776	1789	0	31	8	49
							1954	9									
02	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	165	1	14955	2	N	1594	1547	0	39	8	57
							1753	9									
03	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	161	1	14170	2	N	591	629	0	5	8	14
							3	4	650	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0			-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	29	1	2783	2	N	91	89	0			2
							100	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	0			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	82	0			4
*10	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	11535	2	1495	9	N	1359	1186	0	128	8	49
11	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	178	1	14778	2	N	2244	2096	0	113	8	84
							1	4	2468	9							
12	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	19035	2	1448	9	N	1316	1311	0	15	8	74

TOTAL GAS PROD: 105,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,067

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	433	1	38420	2	N	2611	2568	0	53	8	26
							2	4	2872	9							
02	31764	X	31764	-0-	-0-	-0-	327	1	29344	2	N	1903	1839	0	62	8	28
							2093	9									
03	39117	X	39117	-0-	-0-	-0-	414	1	36228	2	N	2242	2236	0	2	8	32
							9	4	2466	9							
04	42007	X	42007	-0-	-0-	-0-	487	1	39315	2	N	2003	1962	0	7	8	66
							2	4	2203	9							
05	56970	X	56970	-0-	-0-	-0-	571	1	53665	2	N	2480	2481	0	17	8	48
							6	4	2728	9							
06	38929	X	38929	-0-	-0-	-0-	277	1	30859	2	N	2057	2030	0	36	8	39
							5530	4	2263	9							
07	38364	X	38364	-0-	-0-	-0-	423	1	35434	2	N	2272	2252	0	12	8	47
							8	4	2499	9							
08	39147	X	39147	-0-	-0-	-0-	486	1	37088	2	N	1425	1445	0	5	8	22
							5	4	1568	9							
*09	42722	X	42722	-0-	-0-	-0-	506	1	40217	2	N	1815	1780	0	24	8	33
							2	4	1997	9							
*10	39504	X	39504	-0-	-0-	-0-	37815	2	2	4	N	1534	1376	0	168	8	23
							1687	9									
11	37515	X	37515	-0-	-0-	-0-	422	1	35110	2	N	1799	1668	0	116	8	38
							4	4	1979	9							
12	36639	X	36639	-0-	-0-	-0-	34656	2	1	4	N	1802	1785	0	15	8	40
							1982	9									

TOTAL GAS PROD: 484,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,943

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. 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	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	21	1	1995	2	N	3088	2932	0	144	8	30
							3397	9									
02	35943	X	35943	-0-	-0-	-0-	363	1	32751	2	N	2572	2491	0	72	8	39
							2829	9									
03	32854	X	32854	-0-	-0-	-0-	339	1	29575	2	N	2665	2269	0	403	8	32
							8	4	2932	9							
04	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	156	1	12633	2	N	2752	1896	0	824	8	64
							3027	9									
05	33600	X	33600	-0-	-0-	-0-	327	1	30794	2	N	2251	2254	0	18	8	43
							3	4	2476	9							
06	43481	X	43481	-0-	-0-	-0-	315	1	34978	2	N	1744	1724	0	30	8	33
							6270	4	1918	9							
07	44405	X	44405	-0-	-0-	-0-	500	1	41792	2	N	1914	1897	0	11	8	39
							8	4	2105	9							
08	38985	X	38985	-0-	-0-	-0-	479	1	36509	2	N	1811	1817	0	5	8	28
							5	4	1992	9							
*09	45927	X	45927	-0-	-0-	-0-	549	1	43645	2	N	1574	1550	0	23	8	29
							2	4	1731	9							
*10	40577	X	40577	-0-	-0-	-0-	38687	2	2	4	N	1716	1561	0	158	8	26
							1888	9									
11	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	442	1	36817	2	N	1687	1562	0	115	8	36
							4	4	1856	9							
12	38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	36211	2	1	4	N	1703	1684	0	17	8	38
							1873	9									

TOTAL GAS PROD: 414,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,477

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

01	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	164	1	14546	2	Y	1651	1631	0	22	8	4
							1816	9									
02	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	171	1	15403	2	Y	2201	2150	0	49	8	6
							2421	9									
03	35123	X	35123	-0-	-0-	-0-	363	1	31693	2	Y	2780	2756	0	21	8	9
							9	4	3058	9							
04	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	352	1	28469	2	Y	2522	2477	0	47	8	7
							2774	9									
05	30029	X	30029	-0-	-0-	-0-	287	1	26888	2	Y	2592	2578	0	12	8	9
							3	4	2851	9							
06	49067	X	49067	-0-	-0-	-0-	341	1	38257	2	Y	3284	3244	0	37	8	12
							6857	4	3612	9							
07	35123	X	34996	-0-	-127	-0-	363	1	30511	2	Y	3743	3732	0	11	8	12
							5	4	4117	9							
08	35123	X	32760	-0-	-2363	-0-	384	1	29072	2	Y	3001	2996	0	4	8	13
							3	4	3301	9							
*09	39362	X	39362	-0-	-0-	-0-	459	1	36600	2	Y	2093	2078	0	19	8	9
							1	4	2302	9							
*10	36239	X	25900	-0-	-10339	-0-	23769	2	2131	9	Y	1937	1820	0	119	8	7
11	35070	X	25930	-0-	-9140	-0-	290	1	24036	2	Y	1455	1370	0	85	8	7
							3	4	1601	9							
12	36239	X	12579	-0-	-23660	-0-	12166	2	413	9	Y	375	375	0	6	8	1

TOTAL GAS PROD: 351,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,634

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	123	1	10702	2	Y	164	155	0	8	8	1
							3	4	180	9							
04	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	424	1	34279	2	Y	1247	1185	0	60	8	3
							1	4	1372	9							
05	41859	X	41859	-0-	-0-	-0-	426	1	40022	2	Y	1277	1259	0	17	8	4
							6	4	1405	9							
06	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	194	1	21666	2	Y	742	719	0	24	8	3
							3884	4	816	9							
07	46017	X	46017	-0-	-0-	-0-	519	1	43458	2	Y	1847	1828	0	16	8	6
							8	4	2032	9							
08	37314	X	37314	-0-	-0-	-0-	465	1	35225	2	Y	1473	1468	0	5	8	6
							4	4	1620	9							
*09	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	266	1	21120	2	Y	782	770	0	15	8	3
							860	9									
*10	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10452	2	320	9	Y	291	234	0	59	8	1
11	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	265	1	22182	2	Y	618	500	0	116	8	3
							3	4	680	9							
12	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	9943	2	204	9	Y	185	183	0	5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 265,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,626

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94243	X	94243	-0-	-0-	-0-	985	1	87516	2	Y	5217	5155	0	59	8	14
							3	4	5739	9							
02	74802	X	74802	-0-	-0-	-0-	777	1	70001	2	Y	3658	3597	0	65	8	10
							4024	9									
03	67352	X	67352	-0-	-0-	-0-	718	1	62743	2	Y	3521	3506	0	13	8	12
							18	4	3873	9							
04	76537	X	76537	-0-	-0-	-0-	881	1	71075	2	Y	4163	4104	0	59	8	12
							2	4	4579	9							
05	65493	X	65493	-0-	-0-	-0-	650	1	61140	2	Y	3361	3348	0	14	8	11
							6	4	3697	9							
06	75164	X	75164	-0-	-0-	-0-	543	1	60455	2	Y	3026	2989	0	37	8	11
							10837	4	3329	9							
07	82832	X	79971	-0-	-2861	-0-	900	1	75426	2	Y	3302	3289	0	13	8	11
							13	4	3632	9							
08	79081	X	78615	-0-	-466	-0-	981	1	74596	2	Y	2756	2750	0	5	8	12
							6	4	3032	9							
*09	81450	X	79930	-0-	-1520	-0-	958	1	76088	2	Y	2620	2597	0	24	8	11
							2	4	2882	9							
*10	84165	X	63445	-0-	-20720	-0-	61182	2	2	4	Y	2055	1939	0	120	8	7
							2261	9									
11	81450	X	70248	-0-	-11202	-0-	798	1	66360	2	Y	2803	2656	0	140	8	14
							7	4	3083	9							
12	82832	X	69351	-0-	-13481	-0-	66961	2	1	4	Y	2172	2168	0	13	8	5
							2389	9									

TOTAL GAS PROD: 895,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,654

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	32443	X	32443	-0-	-0-	-0-	348	1	30899	2	Y	1086	1066	0	20	8	3
							1	4	1195	9							
02	88036	X	88036	-0-	-0-	-0-	926	1	83511	2	Y	3271	3200	0	65	8	9
							1	4	3598	9							
03	34432	X	34432	-0-	-0-	-0-	370	1	32370	2	Y	1530	1523	0	11	8	5
							9	4	1683	9							
04	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	493	1	39708	2	Y	2459	2415	0	42	8	7
							1	4	2705	9							
05	54498	X	54498	-0-	-0-	-0-	543	1	50991	2	Y	2689	2675	0	12	8	9
							6	4	2958	9							
06	67773	X	67773	-0-	-0-	-0-	493	1	54837	2	Y	2375	2343	0	32	8	9
							9830	4	2613	9							
07	72892	X	72892	-0-	-0-	-0-	822	1	68969	2	Y	2808	2797	0	11	8	9
							12	4	3089	9							
08	64090	X	64090	-0-	-0-	-0-	797	1	60618	2	Y	2427	2422	0	4	8	10
							5	4	2670	9							
*09	65861	X	65861	-0-	-0-	-0-	789	1	62712	2	Y	2144	2125	0	20	8	9
							2	4	2358	9							
*10	68483	X	68483	-0-	-0-	-0-	66196	2	2	4	Y	2077	1962	0	117	8	7
							2285	9									
11	68172	X	68172	-0-	-0-	-0-	783	1	65204	2	Y	1980	1855	0	122	8	10
							7	4	2178	9							
12	67748	X	67748	-0-	-0-	-0-	66098	2	1	4	Y	1499	1494	0	12	8	3
							1649	9									

TOTAL GAS PROD: 727,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,345

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. 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	29677	X	29677	-0-	-0-	-0-	298	1	26487	2	N	2628	2555	0	61	8	80
							1	4	2891	9							
02	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	254	1	22911	2	N	1749	1762	0	49	8	18
							1924	9									
03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	174	1	15216	2	N	1318	1315	0	11	8	10
							5	4	1450	9							
04	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	198	1	15898	2	N	2163	2111	0	47	8	15
							2379	9									
05	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	209	1	19618	2	N	2493	2479	0	13	8	16
							3	4	2742	9							
06	39448	X	39448	-0-	-0-	-0-	273	1	30451	2	N	2968	2917	0	39	8	28
							5459	4	3265	9							
07	45175	X	45175	-0-	-0-	-0-	488	1	40734	2	N	3586	3569	0	15	8	30
							8	4	3945	9							
08	38725	X	38725	-0-	-0-	-0-	460	1	34871	2	N	3082	3083	0	6	8	23
							4	4	3390	9							
*09	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	353	1	28160	2	N	2634	2600	0	27	8	30
							1	4	2897	9							
*10	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	27926	2	3073	9	N	2794	2615	0	175	8	34
11	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	327	1	27180	2	N	2646	2510	0	137	8	33
							3	4	2911	9							
12	37966	X	37966	-0-	-0-	-0-	35171	2	1	4	N	2540	2516	0	21	8	36
							2794	9									

TOTAL GAS PROD: 366,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,601

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

	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
01	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	268	1	23847	2	N	1960	1897	0	47	8	60
							2	4	2156	9							
02	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	118	1	10541	2	N	755	780	0	27	8	8
							831	9									
03	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	134	1	11607	2	N	442	441	0	6	8	3
							3	4	486	9							
04	32096	X	32096	-0-	-0-	-0-	374	1	30254	2	N	1334	1289	0	39	8	9
							1	4	1467	9							
05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	168	1	15752	2	N	1703	1686	0	15	8	11
							3	4	1873	9							
06	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	139	1	15525	2	N	1884	1847	0	30	8	18
							2783	4	2072	9							
07	24675	X	24675	-0-	-0-	-0-	264	1	22124	2	N	2076	2067	0	10	8	17
							3	4	2284	9							
08	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	248	1	18892	2	N	1707	1707	0	4	8	13
							2	4	1878	9							
*09	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	185	1	14802	2	N	1463	1440	0	19	8	17
							1609	9									
*10	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	14102	2	1476	9	N	1342	1229	0	114	8	16
11	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	180	1	14887	2	N	1419	1319	0	99	8	17
							2	4	1561	9							
12	22045	X	22045	-0-	-0-	-0-	20480	2	1565	9	N	1423	1405	0	15	8	20

TOTAL GAS PROD: 236,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,508

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46726	X	46726	-0-	-0-	-0-	490	1	43551	2	N	2440	2393	0	30	8	75
							1	4	2684	9							
02	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	180	1	16092	2	N	1134	1171	0	26	8	12
							1247	9									
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	78	1	6854	2	N	1174	1170	0	7	8	9
							2	4	1291	9							
04	39159	X	39159	-0-	-0-	-0-	444	1	35653	2	N	2783	2729	0	43	8	20
							1	4	3061	9							
05	46345	X	46345	-0-	-0-	-0-	455	1	42699	2	N	2895	2882	0	14	8	19
							6	4	3185	9							
06	43304	X	43304	-0-	-0-	-0-	308	1	34379	2	N	2233	2199	0	32	8	21
							6161	4	2456	9							
07	38650	X	38650	-0-	-0-	-0-	424	1	35538	2	N	2437	2426	0	12	8	20
							7	4	2681	9							
08	39565	X	39565	-0-	-0-	-0-	485	1	36758	2	N	2106	2105	0	5	8	16
							5	4	2317	9							
*09	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	430	1	34300	2	N	1848	1820	0	23	8	21
							1	4	2033	9							
*10	30523	X	30523	-0-	-0-	-0-	28455	2	2068	9	N	1880	1730	0	149	8	22
11	42042	X	42042	-0-	-0-	-0-	473	1	39477	2	N	1898	1778	0	119	8	23
							4	4	2088	9							
12	39679	X	39679	-0-	-0-	-0-	37898	2	1781	9	N	1619	1602	0	17	8	23

TOTAL GAS PROD: 428,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,447

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	273	1	24166	2	N	1691	1646	0	27	8	52
							1	4	1860	9							
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	76	1	6853	2	N	494	522	0	19	8	5
							543	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	381	378	0	5	8	3
04	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	175	1	14130	2	N	1062	1027	0	31	8	7
							1168	9									
05	25368	X	25368	-0-	-0-	-0-	250	1	23363	2	N	1593	1578	0	12	8	10
							3	4	1752	9							
06	28885	X	28885	-0-	-0-	-0-	208	1	23200	2	N	1198	1173	0	24	8	11
							4159	4	1318	9							
07	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	256	1	21419	2	N	1428	1418	0	9	8	12
							3	4	1571	9							
08	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	293	1	22290	2	N	1041	1041	0	4	8	8
							2	4	1145	9							
*09	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	263	1	20974	2	N	981	954	0	24	8	11
							1079	9									
*10	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	22732	2	1131	9	N	1028	911	0	116	8	12
11	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	317	1	26338	2	N	1214	1115	0	96	8	15
							3	4	1335	9							
12	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19288	2	630	9	N	573	569	0	11	8	8

TOTAL GAS PROD: 244,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,684

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

	MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	74793	X	74793	-0-	-0-	-0-	804	1	71325	2	Y	2419	2368	0	57	8	13
								3	4	2661	9							
	02	57014	X	57014	-0-	-0-	-0-	585	1	52650	2	Y	3435	3353	0	75	8	20
								3779	9									
	03	68135	X	68135	-0-	-0-	-0-	717	1	62686	2	Y	4285	4257	0	25	8	23
								18	4	4714	9							
	04	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	552	1	44627	2	Y	3687	3644	0	42	8	24
								1	4	4056	9							
	05	61330	X	61330	-0-	-0-	-0-	629	1	59004	2	Y	1537	1538	0	13	8	10
								6	4	1691	9							
	06	56977	X	56977	-0-	-0-	-0-	422	1	47043	2	Y	981	956	0	26	8	9
								8433	4	1079	9							
	07	64439	X	64439	-0-	-0-	-0-	744	1	62418	2	Y	1151	1142	0	10	8	8
								11	4	1266	9							
	08	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	270	1	20501	2	Y	210	215	0			3
								2	4	231	9							
*	09	81037	X	81037	-0-	-0-	-0-	996	1	79196	2	Y	765	751	0	7	8	10
								3	4	842	9							
*	10	57253	X	57253	-0-	-0-	-0-	56070	2	2	4	Y	1074	948	0	124	8	12
								1181	9									
	11	63169	X	63169	-0-	-0-	-0-	733	1	61061	2	Y	1244	1135	0	106	8	15
								7	4	1368	9							
	12	63412	X	63412	-0-	-0-	-0-	62157	2	1	4	Y	1140	1124	0	22	8	9
								1254	9									

TOTAL GAS PROD: 717,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,928

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	33029	X	33029	-0-	-0-	-0-	1023	1	27285	2	Y	4288	4257	0			72
							4	4	4717	9							
02	25691	X	25691	-0-	-0-	-0-	829	1	21100	2	Y	3380	3402	0	9	8	41
							44	4	3718	9							
03	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	644	1	21144	2	Y	3482	3455	0	19	8	49
							28	4	3830	9							
*04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	159	1	5090	2	Y	1969	1979	0	6	8	33
							2166	9									
*05	5177	X	3609	-0-	-1568	-0-	54	1	1877	2	Y	1525	1511	0	8	8	39
							1678	9									
*06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	302	328	0	2	8	11
*07	5177	X	3415	-0-	-1762	-0-	43	1	1471	2	Y	1728	1683	0	8	8	48
							1901	9									
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3399	2	727	9	Y	661	643	0	3	8	15
*11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	576	569	0	4	8	18
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	479	470	0	9	8	18

TOTAL GAS PROD: 102,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,390

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
01	19809	X	6894	-0-	-12915	-0-	222	1	5926	2	Y	678	679	0			11
							746	9									
02	17892	X	747	-0-	-17145	-0-	24	1	628	2	Y	85	95	0			1
							1	4	94	9							
03	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	552	1	18166	2	Y	1313	1289	0	7	8	18
							24	4	1444	9							
*04	18810	X	8765	-0-	-10045	-0-	226	1	7281	2	Y	1144	1140	0	3	8	19
							1258	9									
*05	15655	X	7256	-0-	-8399	-0-	171	1	5892	2	Y	1084	1070	0	6	8	27
							1	4	1192	9							
*06	19560	X	1801	-0-	-17759	-0-	31	1	1252	2	Y	471	478	0	3	8	17
							518	9									
*07	20212	X	7413	-0-	-12799	-0-	173	1	5780	2	Y	1327	1301	0	6	8	37
							1460	9									
*08	62689	X	62689	-0-	-0-	-0-	1555	1	50886	2	Y	9302	9136	0			203
							16	4	10232	9							
09	49901	X	49901	-0-	-0-	-0-	1165	1	38432	2	Y	9352	9395	0	10	8	150
							17	4	10287	9							
*10	43201	X	43201	-0-	-0-	-0-	14	1	35280	2	Y	7178	7128	0	37	8	163
							11	4	7896	9							
*11	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	6	1	18988	2	Y	4356	4349	0	31	8	139
							9	4	4792	9							
12	23374	X	12215	-0-	-11159	-0-	2	1	9602	2	Y	2372	2375	0	46	8	90
							2	4	2609	9							

TOTAL GAS PROD: 244,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,662

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76608	X	76608	-0-	-0-	-0-	2545	1	71441	2	N	2184	2206	0			31
							220	4	2402	9							
02	106755	X	106755	-0-	-0-	-0-	3745	1	98767	2	N	3566	3531	0			66
							320	4	3923	9							
03	122722	X	122722	-0-	-0-	-0-	4338	1	113448	2	N	4267	4252	0			81
							242	4	4694	9							
04	73665	X	73665	-0-	-0-	-0-	2438	1	68763	2	N	2239	2261	0			59
							1	4	2463	9							
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	91	1	3139	2	N	265	321	0			3
							6	4	292	9							
06	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	286	1	13086	2	N	911	905	0			9
							193	4	1002	9							
07	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	385	1	12929	2	N	675	676	0			8
							45	4	743	9							
08	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	277	1	10056	2	N	576	576	0			8
							634	9									
09	47533	X	47533	-0-	-0-	-0-	1020	1	43990	2	N	2253	2224	0			37
							45	4	2478	9							
10	138829	X	138829	-0-	-0-	-0-	3041	1	130203	2	N	5077	5018	0			96
							5585	9									
11	95183	X	95183	-0-	-0-	-0-	2776	1	88193	2	N	3814	3837	0			73
							19	4	4195	9							
12	88809	X	88809	-0-	-0-	-0-	2604	1	81553	2	N	4229	4235	0			67
							4652	9									

TOTAL GAS PROD: 793,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,056

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

01	85480	X	85480	-0-	-0-	-0-	933	1	82671	2	Y	1703	1662	0	46	8	9
							3	4	1873	9							
02	42748	X	42748	-0-	-0-	-0-	457	1	41074	2	Y	1106	1057	0	52	8	6
							1217	9									
03	49283	X	49283	-0-	-0-	-0-	541	1	47312	2	Y	1287	1267	0	19	8	7
							14	4	1416	9							
04	41046	X	41046	-0-	-0-	-0-	483	1	39147	2	Y	1286	1245	0	40	8	8
							1	4	1415	9							
05	40417	X	40417	-0-	-0-	-0-	410	1	38530	2	Y	1339	1329	0	9	8	9
							4	4	1473	9							
06	47275	X	47275	-0-	-0-	-0-	347	1	38589	2	Y	1294	1267	0	24	8	12
							6916	4	1423	9							
07	49290	X	42020	-0-	-7270	-0-	480	1	40177	2	Y	1233	1227	0	9	8	9
							7	4	1356	9							
08	49290	X	37231	-0-	-12059	-0-	470	1	35733	2	Y	931	925	0	3	8	12
							4	4	1024	9							
*09	53280	X	41955	-0-	-11325	-0-	506	1	40185	2	Y	1148	1130	0	15	8	15
							1	4	1263	9							
*10	55056	X	46731	-0-	-8325	-0-	45238	2	1493	9	Y	1357	1249	0	108	8	15
11	53737	X	53737	-0-	-0-	-0-	617	1	51427	2	Y	1534	1434	0	96	8	19
							6	4	1687	9							
12	50983	X	50983	-0-	-0-	-0-	49476	2	1	4	Y	1369	1358	0	19	8	11
							1506	9									

TOTAL GAS PROD: 578,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,587

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	718	1	19262	2	Y	2745	2723	0			46
							1	4	3020	9							
02	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	734	1	18827	2	Y	2546	2554	0	7	8	31
							36	4	2801	9							
03	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	566	1	18354	2	Y	2582	2563	0	14	8	36
							26	4	2840	9							
*04	20160	X	11891	-0-	-8269	-0-	307	1	9695	2	Y	1715	1717	0	5	8	29
							2	4	1887	9							
*05	20832	X	9224	-0-	-11608	-0-	221	1	7533	2	Y	1334	1322	0	7	8	34
							3	4	1467	9							
*06	20160	X	16444	-0-	-3716	-0-	356	1	14308	2	Y	1612	1578	0	11	8	57
							7	4	1773	9							
*07	20832	X	16874	-0-	-3958	-0-	434	1	14330	2	Y	1913	1909	0	8	8	53
							6	4	2104	9							
*08	20832	X	10024	-0-	-10808	-0-	161	1	5390	2	Y	4066	4030	0			89
							4473	9									
09	17430	X	6855	-0-	-10575	-0-	88	1	2925	2	Y	3493	3522	0	4	8	56
							3842	9									
*10	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	1534	1547	0	8	8	35
*11	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	1142	1132	0	8	8	37
12	17763	X	3960	-0-	-13803	-0-	1613	2	2347	9	Y	2134	2049	0	41	8	81

TOTAL GAS PROD: 142,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,816

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59458	X	13291	-0-	-46167	-0-	111	1	9827	2	Y	3048	3012	0	32	8	16
							3353	9									
02	53704	X	5081	-0-	-48623	-0-	22	1	2038	2	Y	2746	2703	0	43	8	16
							3021	9									
03	59458	X	19483	-0-	-39975	-0-	216	1	18789	2	Y	427	428	0	13	8	2
							8	4	470	9							
04	40170	X	31665	-0-	-8505	-0-	383	1	30856	2	Y	386	357	0	29	8	2
							1	4	425	9							
05	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	246	1	23121	2	Y	638	627	0	9	8	4
							3	4	702	9							
06	29217	X	29217	-0-	-0-	-0-	215	1	23821	2	Y	829	801	0	25	8	7
							4269	4	912	9							
07	32736	X	16915	-0-	-15821	-0-	192	1	16117	2	Y	549	547	0	5	8	4
							2	4	604	9							
08	32736	X	20268	-0-	-12468	-0-	252	1	19244	2	Y	700	692	0	3	8	9
							2	4	770	9							
*09	33120	X	31454	-0-	-1666	-0-	380	1	30085	2	Y	898	880	0	16	8	11
							1	4	988	9							
*10	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	35342	2	1121	9	Y	1019	912	0	107	8	11
11	41370	X	41370	-0-	-0-	-0-	477	1	39711	2	Y	1071	969	0	100	8	13
							4	4	1178	9							
12	37911	X	37911	-0-	-0-	-0-	36976	2	935	9	Y	850	838	0	18	8	7

TOTAL GAS PROD: 307,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,161

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	44	1	1622	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9		331	2	N	2	2	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

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	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-		227	1	20162	2	N	2141	2126	0	19	8	12
								2355	9									
02	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-		275	1	24800	2	N	870	838	0	39	8	5
								957	9									
03	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-		220	1	19265	2	N	237	233	0	8	8	1
								8	4	261	9							
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-		3	1	199	2	N	142	131	0	11	8	1
								156	9									
05	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-		148	1	13907	2	N	601	588	0	10	8	4
								3	4	661	9							
06	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-		141	1	15686	2	N	277	266	0	13	8	2
								2811	4	305	9							
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-		7	1	333	2	N	11	13	0			-0-
								12	9									
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-		3	1	195	2	N	6	6	0			-0-
								7	9									
*09	647	X	647	-0-	-0-	-0-		8	1	586	2	N	48	46	0	1	8	1
								53	9									
*10	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-		11560	2	760	9	N	691	603	0	82	8	7
11	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-		224	1	18685	2	N	715	641	0	73	8	8
								2	4	787	9							
12	45105	X	45105	-0-	-0-	-0-		44026	2	1079	9	N	981	965	0	16	8	8

TOTAL GAS PROD: 180,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,720

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72819	X	7432	-0-	-65387	-0-		49	1	4135	2	Y	2953	2910	0	36	8	16
								3248	9									
02	39200	X	4040	-0-	-35160	-0-		13	1	1015	2	Y	2738	2690	0	48	8	16
								3012	9									
03	40579	X	4971	-0-	-35608	-0-		40	1	3423	2	Y	1371	1363	0	17	8	7
								1508	9									
04	39270	X	2838	-0-	-36432	-0-		31	1	2521	2	Y	260	233	0	33	8	1
								286	9									
05	30907	X	1665	-0-	-29242	-0-		15	1	1313	2	Y	306	297	0	8	8	2
								337	9									
06	7200	X	5572	-0-	-1628	-0-		42	1	4506	2	Y	196	184	0	12	8	2
								808	4	216	9							
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-						Y	-0-					-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-						Y	-0-					-0-
*10	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-		13788	2	189	9	Y	172	129	0	41	8	2
11	33064	X	33064	-0-	-0-	-0-		379	1	31567	2	Y	1014	910	0	94	8	12
								3	4	1115	9							
12	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-		14210	2	922	9	Y	838	825	0	18	8	7

TOTAL GAS PROD: 88,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,848

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	111	1	9786	2	Y	1366	1303	0	59	8	7
							1503	9									
02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	137	1	12294	2	Y	1129	1059	0	71	8	6
							1242	9									
03	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	161	1	14045	2	Y	1247	1222	0	24	8	7
							3	4	1372	9							
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	147	1	12014	2	Y	1227	1180	0	46	8	8
							1350	9									
05	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	169	1	15910	2	Y	1306	1293	0	13	8	8
							3	4	1437	9							
06	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	147	1	16335	2	Y	1286	1249	0	33	8	12
							2927	4	1415	9							
07	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	178	1	14923	2	Y	1524	1514	0	11	8	11
							2	4	1676	9							
08	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	266	1	20261	2	Y	1391	1379	0	4	8	19
							2	4	1530	9							
*09	21330	X	19661	-0-	-1669	-0-	223	1	17711	2	Y	1570	1549	0	20	8	20
							1727	9									
*10	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	21280	2	1773	9	Y	1612	1476	0	138	8	18
11	23087	X	23087	-0-	-0-	-0-	256	1	21252	2	Y	1433	1325	0	109	8	17
							3	4	1576	9							
12	22041	X	21095	-0-	-946	-0-	19580	2	1515	9	Y	1377	1360	0	23	8	11

TOTAL GAS PROD: 218,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,468

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	871	1	23297	2	Y	2463	2456	0	27
							1	4	2709	9					
02	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	649	1	16567	2	Y	1772	1780	0	19
							33	4	1949	9					
03	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	753	1	24569	2	Y	2349	2363	0	5
							33	4	2584	9					
*04	39778	X	39778	-0-	-0-	-0-	1078	1	34272	2	Y	4023	4012	0	16
							3	4	4425	9					
*05	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	517	1	17741	2	Y	1742	1749	0	9
							4	4	1916	9					
*06	41959	X	41959	-0-	-0-	-0-	916	1	36918	2	Y	3737	3724	0	22
							14	4	4111	9					
07	39323	X	39323	-0-	-0-	-0-	1031	1	34236	2	Y	3679	3673	0	28
							9	4	4047	9					
*08	40671	X	40671	-0-	-0-	-0-	1082	1	35553	2	Y	3660	3667	0	21
							10	4	4026	9					
09	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	814	1	26913	2	Y	3458	3454	0	25
							10	4	3804	9					
*10	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	7	1	16022	2	Y	2048	2049	0	24
							4	4	2253	9					
*11	1830	X	1525	-0-	-305	-0-	820	2	705	9	Y	641	659	0	6
12	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	2	1	10926	2	Y	1654	1642	0	18
							2	4	1819	9					

TOTAL GAS PROD: 320,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,226

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27041	X	27041	-0-	-0-	-0-	871	1	23289	2	Y	2618	2610	0	29
							1	4	2880	9					
02	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	769	1	19609	2	Y	2123	2130	0	22
							39	4	2335	9					
03	24800	X	7833	-0-	-16967	-0-	204	1	6808	2	Y	739	759	0	2
							8	4	813	9					
*04	24000	X	21347	-0-	-2653	-0-	538	1	17156	2	Y	3320	3309	0	13
							1	4	3652	9					
*05	49339	X	49339	-0-	-0-	-0-	1163	1	39888	2	Y	7525	7500	0	38
							10	4	8278	9					
*06	25673	X	25673	-0-	-0-	-0-	533	1	21421	2	Y	3374	3392	0	20
							8	4	3711	9					
07	24800	X	23429	-0-	-1371	-0-	587	1	19599	2	Y	2944	2942	0	22
							5	4	3238	9					
*08	24800	X	24247	-0-	-553	-0-	632	1	20690	2	Y	2654	2661	0	15
							6	4	2919	9					
09	24000	X	20263	-0-	-3737	-0-	507	1	16692	2	Y	2779	2774	0	20
							7	4	3057	9					
*10	24800	X	22503	-0-	-2297	-0-	7	1	19486	2	Y	2731	2719	0	32
							6	4	3004	9					
*11	24000	X	20660	-0-	-3340	-0-	6	1	17851	2	Y	2541	2548	0	25
							8	4	2795	9					
12	24645	X	19681	-0-	-4964	-0-	3	1	16485	2	Y	2897	2891	0	31
							6	4	3187	9					

TOTAL GAS PROD: 284,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,245

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	15996	X	7261	-0-		-8735	-0-	79	1	6828	2	Y	322	288	0	41	8	2
								354	9									
02	14420	X	1879	-0-		-12541	-0-	17	1	1524	2	Y	307	253	0	54	8	2
								338	9									
03	15965	X	712	-0-		-15253	-0-	7	1	422	2	Y	257	241	0	17	8	1
								283	9									
04	14730	X	4491	-0-		-10239	-0-	52	1	4076	2	Y	330	288	0	41	8	2
								363	9									
05	18942	X	18942	-0-		-0-	-0-	186	1	17574	2	Y	1072	1055	0	12	8	7
								3	4	1179	9							
06	7020	X	6569	-0-		-451	-0-	44	1	4923	2	Y	655	639	0	17	8	6
								881	4	721	9							
07	11871	X	11871	-0-		-0-	-0-	138	1	11434	2	Y	271	273	0	2	8	2
								1	4	298	9							
08	45673	X	45673	-0-		-0-	-0-	579	1	44125	2	Y	876	863	0	3	8	12
								5	4	964	9							
*09	18330	X	-0-	-0-		-18330	-0-					Y	992	975	0	16	8	13
*10	18941	X	14723	-0-		-4218	-0-	13440	2	1283	9	Y	1166	1048	0	118	8	13
11	19800	X	-0-	-0-		-19800	-0-					Y	1313	1201	0	109	8	16
12	30559	X	30559	-0-		-0-	-0-	29209	2	1350	9	Y	1227	1210	0	23	8	10

TOTAL GAS PROD: 142,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,788

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 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	37345	X	37345	-0-		-0-	-0-	1254	1	35195	2	Y	715	740	0			10
								109	4	787	9							
02	106514	X	106514	-0-		-0-	-0-	3788	1	99938	2	Y	2240	2209	0			41
								324	4	2464	9							
03	98672	X	98672	-0-		-0-	-0-	3514	1	91859	2	Y	2821	2809	0			53
								196	4	3103	9							
04	91800	X	31444	-0-		-60356	-0-	1041	1	29360	2	Y	948	976	0			25
								1043	9									
05	114049	X	-0-	-0-		-114049	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
06	110370	X	-0-	-0-		-110370	-0-					Y	-0-					-0-
07	101618	X	-0-	-0-		-101618	-0-					Y	-0-					-0-
08	98673	X	1839	-0-		-96834	-0-	48	1	1737	2	Y	49	48	0			1
								54	9									
09	31440	X	-0-	-0-		-31440	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	19346	X	19346	-0-		-0-	-0-	553	1	17593	2	Y	1087	1066	0			21
								4	4	1196	9							
12	70831	X	70831	-0-		-0-	-0-	2061	1	64565	2	Y	3823	3783	0			61
								4205	9									

TOTAL GAS PROD: 365,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,683

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27590	X	26377	-0-	-1213	-0-	804	1	21501	2	Y	3701	3687	0		41
							1	4	4071	9						
02	29174	X	29174	-0-	-0-	-0-	938	1	24001	2	Y	3805	3806	0		40
							49	4	4186	9						
03	27590	X	15124	-0-	-12466	-0-	385	1	12482	2	Y	2036	2071	0		5
							17	4	2240	9						
*04	26370	X	-0-	-0-	-26370	-0-					Y	340	344	0		1
*05	27590	X	4775	-0-	-22815	-0-	105	1	3706	2	Y	876	873	0		4
							964	9								
*06	26700	X	1161	-0-	-25539	-0-	138	2	1023	9	Y	930	929	0		5
*07	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	918	916	0		7
*08	15128	X	1151	-0-	-13977	-0-	9	1	392	2	Y	682	685	0		4
							750	9								
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	576	576	0		4
*10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	87	90	0		1
*11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	122	122	0		1
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	114	114	0		1

TOTAL GAS PROD: 77,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,187

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	144	144	0		2
02	812	X	561	-0-	-251	-0-	20	1	482	2	Y	53	54	0		1
							1	4	58	9						
03	899	X	114	-0-	-785	-0-	34	2	80	9	Y	73	74	0		-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	57	0		-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
*08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	22	22	0		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0		-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0		-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41165	X	41165	-0-	-0-	-0-	1408	1	37656	2	Y	1907	1893	0	39	8	16
							3	4	2098	9							
02	74741	X	74741	-0-	-0-	-0-	2723	1	68336	2	Y	3222	3086	0	121	8	31
							138	4	3544	9							
03	89989	X	89989	-0-	-0-	-0-	2607	1	83377	2	Y	3537	3338	0	187	8	43
							114	4	3891	9							
*04	70700	X	70700	-0-	-0-	-0-	2114	1	65542	2	Y	2761	2711	0	59	8	34
							7	4	3037	9							
*05	68901	X	68901	-0-	-0-	-0-	1920	1	63842	2	Y	2840	2712	0	128	8	34
							15	4	3124	9							
*06	62639	X	62639	-0-	-0-	-0-	1511	1	58059	2	Y	2769	2655	0	116	8	32
							23	4	3046	9							
07	53293	X	53293	-0-	-0-	-0-	1544	1	49340	2	Y	2178	2038	0	139	8	33
							13	4	2396	9							
*08	50413	X	50413	-0-	-0-	-0-	1457	1	46239	2	Y	2457	2365	0	77	8	48
							14	4	2703	9							
09	56726	X	56726	-0-	-0-	-0-	1631	1	51996	2	Y	2797	2602	0	214	8	29
							22	4	3077	9							
*10	54966	X	54966	-0-	-0-	-0-	89	1	52358	2	Y	2274	2201	0	65	8	37
							18	4	2501	9							
*11	41703	X	41703	-0-	-0-	-0-	69	1	39517	2	Y	1905	1858	0	43	8	41
							21	4	2096	9							
12	94637	X	94637	-0-	-0-	-0-	110	1	91705	2	Y	2537	2476	0	72	8	30
							31	4	2791	9							

TOTAL GAS PROD: 759,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,184

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	39	40	0			-0-
02	1652	X	701	-0-	-951	-0-	25	1	644	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	4	4	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	18	18	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		32028	-0-	32028	32028	1146	1	29972	2	Y	769	754	0			15
							64	4	846	9							
04	50692	X	18664	-0-	-32028	-0-	622	1	17513	2	Y	481	483	0			13
							529	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	30990	X	-0-	-0-	-30990	-0-					Y	-0-					-0-
07	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					Y	-0-					-0-
08	32023	X	1204	-0-	-30819	-0-	32	1	1142	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
09	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		6111	-0-		6111	6111	168	1	5725	2	Y	188	186	0			2
								11	4	207	9							
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	6111					Y	-0-	2	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	6111					Y	-0-					-0-
08	6980	X	869	-0-		-6111	-0-	23	1	826	2	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
09	5910	X	-0-	-0-		-5910	-0-					Y	-0-					-0-
10	6107	X	-0-	-0-		-6107	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-		-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-		-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

01	39246	X	12362	-0-		-26884	-0-	96	1	8580	2	Y	3351	3329	0	23	8	18
								3686	9									
02	32872	X	3245	-0-		-29627	-0-	26	1	2415	2	Y	731	682	0	63	8	4
								804	9									
03	36394	X	10134	-0-		-26260	-0-	105	1	9215	2	Y	738	714	0	24	8	4
								2	4	812	9							
04	33300	X	17626	-0-		-15674	-0-	205	1	16407	2	Y	922	868	0	52	8	6
								1014	9									
05	19783	X	19783	-0-		-0-	-0-	197	1	18452	2	Y	1028	1014	0	13	8	7
								3	4	1131	9							
06	13672	X	13672	-0-		-0-	-0-	98	1	10918	2	Y	636	617	0	20	8	6
								1956	4	700	9							
07	18228	X	9893	-0-		-8335	-0-	110	1	9355	2	Y	388	389	0	2	8	3
								1	4	427	9							
08	25996	X	25996	-0-		-0-	-0-	312	1	23743	2	Y	1763	1738	0	4	8	24
								2	4	1939	9							
*09	25652	X	25652	-0-		-0-	-0-	302	1	24086	2	Y	1149	1142	0	16	8	15
								1264	9									
*10	28248	X	28248	-0-		-0-	-0-	26833	2	1415	9	Y	1286	1154	0	133	8	14
11	28430	X	28430	-0-		-0-	-0-	322	1	26745	2	Y	1236	1127	0	108	8	15
								3	4	1360	9							
12	23126	X	19102	-0-		-4024	-0-	17917	2	1185	9	Y	1077	1061	0	22	8	9

TOTAL GAS PROD: 214,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,305

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	T. A.		2755	-0-	2755	2755	91	1	2544	2	Y	102	101	0		1
							8	4	112	9						
02	T. A.		32533	-0-	32533	35288	1140	1	30073	2	Y	1111	1092	0		20
							98	4	1222	9						
03	T. A.		59108	-0-	59108	94396	2092	1	54741	2	Y	1962	1945	0		37
							117	4	2158	9						
04	146035	X	51639	-0-	-94396	-0-	1700	1	47932	2	Y	1824	1813	0		48
							1	4	2006	9						
05	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					Y	-0-	48	0		-0-
06	30090	X	2934	-0-	-27156	-0-	60	1	2714	2	Y	109	108	0		1
							40	4	120	9						
07	59117	X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
08	59117	X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-				-0-
09	51630	X	660	-0-	-50970	-0-	15	1	622	2	Y	20	20	0		-0-
							1	4	22	9						
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-				-0-
11	65678	X	65678	-0-	-0-	-0-	1904	1	60443	2	Y	3016	2958	0		58
							13	4	3318	9						
12	87320	X	87320	-0-	-0-	-0-	2615	1	81904	2	Y	2546	2563	0		41
							2801	9								

TOTAL GAS PROD: 302,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,690

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49256	X	49256	-0-	-0-	-0-	526	1	46582	2	N	1952	1891	0	51	8	53
							1	4	2147	9							
02	38010	X	38010	-0-	-0-	-0-	399	1	36035	2	N	1433	1385	0	50	8	51
							1576	9									
03	43145	X	43145	-0-	-0-	-0-	465	1	40722	2	N	1770	1756	0	24	8	41
							11	4	1947	9							
04	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	265	1	21299	2	N	1405	1358	0	48	8	40
							1546	9									
05	35415	X	35415	-0-	-0-	-0-	356	1	33416	2	N	1491	1479	0	14	8	38
							3	4	1640	9							
06	41486	X	41486	-0-	-0-	-0-	300	1	33363	2	N	1675	1601	0	30	8	82
							5980	4	1843	9							
07	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	233	1	19450	2	N	719	768	0	4	8	29
							3	4	791	9							
08	41117	X	41117	-0-	-0-	-0-	520	1	39597	2	N	905	905	0	4	8	25
							4	4	996	9							
*09	40559	X	40559	-0-	-0-	-0-	485	1	38640	2	N	1303	1238	0	25	8	65
							1	4	1433	9							
*10	37645	X	37645	-0-	-0-	-0-	36080	2	1565	9	N	1423	1297	0	140	8	51
11	39075	X	39075	-0-	-0-	-0-	445	1	37015	2	N	1465	1358	0	104	8	54
							3	4	1612	9							
12	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	33854	2	1434	9	N	1304	1271	0	14	8	73

TOTAL GAS PROD: 444,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,845

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	16	1	1347	2	Y	1446	1422	0	22	8	4
							1591	9									
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	20	1	1777	2	Y	4130	4090	0	33	8	11
							4543	9									
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	14	1	1074	2	Y	4149	4137	0	9	8	14
							4564	9									
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	11	1	1045	2	Y	3005	2991	0	19	8	9
							3306	9									
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	72	1	6670	2	Y	1712	1711	0	4	8	6
							1883	9									
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	29	1	3388	2	Y	650	648	0	6	8	2
							607	4	715	9							
07	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	110	1	9329	2	Y	1340	1333	0	5	8	4
							1	4	1474	9							
08	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	159	1	12173	2	Y	3541	3527	0	3	8	15
							2	4	3895	9							
*09	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	162	1	12897	2	Y	4547	4529	0	14	8	19
							5002	9									
*10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	7295	2	5221	9	Y	4746	4656	0	91	8	18
11	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	81	1	6727	2	Y	3226	3179	0	48	8	17
							1	4	3549	9							
12	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	10728	2	4979	9	Y	4526	4525	0	8	8	10

TOTAL GAS PROD: 116,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,018

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	6074	-0-	-4311	-0-	45	1	3892	2	Y	1943	1912	0	30	8	5
							2137	9									
02	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	81	1	7468	2	Y	1969	1929	0	40	8	5
							2166	9									
03	23614	X	23614	-0-	-0-	-0-	242	1	21011	2	Y	2139	2124	0	13	8	7
							8	4	2353	9							
04	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	173	1	13988	2	Y	1640	1617	0	25	8	5
							1804	9									
05	9176	X	2935	-0-	-6241	-0-	29	1	2685	2	Y	201	204	0	1	8	1
							221	9									
06	22860	X	15467	-0-	-7393	-0-	90	1	10176	2	Y	3069	3030	0	29	8	11
							1825	4	3376	9							
07	23622	X	4035	-0-	-19587	-0-	27	1	2328	2	Y	1527	1529	0	4	8	5
							1680	9									
08	23622	X	2668	-0-	-20954	-0-	34	1	2504	2	Y	118	122	0			1
							130	9									
*09	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					Y	913	901	0	9	8	4
*10	19654	X	4259	-0-	-15395	-0-	2924	2	1335	9	Y	1214	1146	0	68	8	4
11	19020	X	16933	-0-	-2087	-0-	180	1	14910	2	Y	1674	1597	0	72	8	9
							2	4	1841	9							
12	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	17582	2	1499	9	Y	1363	1361	0	8	8	3

TOTAL GAS PROD: 120,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,770

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	5645	-0-	-10878	-0-	36	1	3109	2	Y	2273	2240	0	32	8	6
							2500	9									
02	14924	X	12611	-0-	-2313	-0-	114	1	10194	2	Y	2094	2040	0	54	8	6
							2303	9									
03	16523	X	14142	-0-	-2381	-0-	133	1	11543	2	Y	2239	2221	0	17	8	7
							3	4	2463	9							
04	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	329	1	26549	2	Y	2583	2536	0	47	8	7
							2841	9									
05	44447	X	44447	-0-	-0-	-0-	433	1	40749	2	Y	2963	2949	0	11	8	10
							6	4	3259	9							
06	28367	X	28367	-0-	-0-	-0-	197	1	22135	2	Y	1880	1853	0	30	8	7
							3967	4	2068	9							
07	30721	X	19583	-0-	-11138	-0-	207	1	17394	2	Y	1800	1792	0	9	8	6
							2	4	1980	9							
08	39835	X	23545	-0-	-16290	-0-	281	1	21417	2	Y	1677	1674	0	2	8	7
							2	4	1845	9							
09	38550	X	-0-	-0-	-38550	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*10	39835	X	1807	-0-	-38028	-0-	1675	2	132	9	Y	120	116	0	4	8	-0-
11	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					Y	-0-					-0-
12	39321	X	39321	-0-	-0-	-0-	36811	2	2510	9	Y	2282	2266	0	11	8	5

TOTAL GAS PROD: 219,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,911

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
01	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	149	1	13181	2	Y	2193	2157	0	35	8	6
							2412	9									
02	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	129	1	11600	2	Y	2320	2263	0	57	8	6
							2552	9									
03	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	250	1	21955	2	Y	2240	2222	0	17	8	7
							8	4	2464	9							
04	23178	X	23178	-0-	-0-	-0-	250	1	20080	2	Y	2589	2549	0	40	8	7
							2848	9									
05	33058	X	33058	-0-	-0-	-0-	309	1	28919	2	Y	3479	3463	0	11	8	12
							3	4	3827	9							
06	36126	X	36126	-0-	-0-	-0-	244	1	27273	2	Y	3383	3352	0	31	8	12
							4888	4	3721	9							
07	24676	X	3154	-0-	-21522	-0-	21	1	1799	2	Y	1213	1219	0	2	8	4
							1334	9									
08	25358	X	3189	-0-	-22169	-0-	26	1	2033	2	Y	1027	1026	0	1	8	4
							1130	9									
*09	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					Y	382	380	0	4	8	2
*10	25358	X	4733	-0-	-20625	-0-	4631	2	102	9	Y	93	60	0	35	8	-0-
11	24540	X	12725	-0-	-11815	-0-	149	1	12444	2	Y	119	83	0	36	8	-0-
							1	4	131	9							
12	2945	X	425	-0-	-2520	-0-	397	2	28	9	Y	25	23	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 171,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,063

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
01	91813	X	91813	-0-	-0-	-0-	972	1	86212	2	Y	4205	4154	0	47	8	11
							3	4	4626	9							
02	85820	X	80673	-0-	-5147	-0-	845	1	76075	2	Y	3411	3352	0	61	8	9
							1	4	3752	9							
03	95015	X	76285	-0-	-18730	-0-	823	1	71915	2	Y	3207	3186	0	19	8	11
							19	4	3528	9							
04	91950	X	58445	-0-	-33505	-0-	678	1	54637	2	Y	2844	2807	0	40	8	8
							2	4	3128	9							
05	91822	X	63002	-0-	-28820	-0-	629	1	58882	2	Y	3166	3152	0	11	8	11
							8	4	3483	9							
06	88860	X	76296	-0-	-12564	-0-	553	1	61587	2	Y	2833	2804	0	30	8	10
							11040	4	3116	9							
07	69588	X	69588	-0-	-0-	-0-	781	1	65500	2	Y	2995	2985	0	10	8	10
							12	4	3295	9							
08	64609	X	64609	-0-	-0-	-0-	797	1	60739	2	Y	2788	2782	0	4	8	12
							6	4	3067	9							
*09	62801	X	62801	-0-	-0-	-0-	746	1	59308	2	Y	2495	2478	0	18	8	11
							2	4	2745	9							
*10	55845	X	55845	-0-	-0-	-0-	53386	2	3	4	Y	2233	2130	0	106	8	8
							2456	9									
11	61975	X	61975	-0-	-0-	-0-	705	1	58728	2	Y	2305	2206	0	95	8	12
							6	4	2536	9							
12	82048	X	82048	-0-	-0-	-0-	79460	2	1	4	Y	2352	2347	0	12	8	5
							2587	9									

TOTAL GAS PROD: 843,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,834

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50840	X	25547	-0-	-25293	-0-	260	1	23042	2	Y	2041	2001	0	41	8	5
							2245	9									
02	45998	X	45998	-0-	-0-	-0-	465	1	41860	2	Y	3339	3279	0	56	8	9
							3673	9									
03	50840	X	46612	-0-	-4228	-0-	489	1	42713	2	Y	3090	3069	0	20	8	10
							11	4	3399	9							
04	49200	X	41084	-0-	-8116	-0-	472	1	37991	2	Y	2382	2320	0	65	8	7
							1	4	2620	9							
05	50840	X	28828	-0-	-22012	-0-	282	1	26419	2	Y	1931	1919	0	12	8	7
							3	4	2124	9							
06	54598	X	54598	-0-	-0-	-0-	387	1	43165	2	Y	3008	2964	0	40	8	11
							7737	4	3309	9							
07	49875	X	49875	-0-	-0-	-0-	544	1	45556	2	Y	3424	3414	0	10	8	11
							9	4	3766	9							
08	38471	X	34706	-0-	-3765	-0-	417	1	31816	2	Y	2245	2242	0	4	8	10
							3	4	2470	9							
*09	47944	X	47944	-0-	-0-	-0-	562	1	44738	2	Y	2402	2381	0	21	8	10
							2	4	2642	9							
*10	38471	X	36468	-0-	-2003	-0-	34658	2	1810	9	Y	1645	1564	0	85	8	6
11	41754	X	41754	-0-	-0-	-0-	472	1	39294	2	Y	1803	1702	0	98	8	9
							5	4	1983	9							
12	38471	X	22569	-0-	-15902	-0-	21647	2	922	9	Y	838	840	0	5	8	2

TOTAL GAS PROD: 475,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,148

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
01	41323	X	25897	-0-	-15426	-0-	266	1	23527	2	Y	1912	1887	0	24	8	5
							1	4	2103	9							
02	34188	X	31490	-0-	-2698	-0-	316	1	28451	2	Y	2475	2424	0	49	8	7
							2723	9									
03	41864	X	41864	-0-	-0-	-0-	440	1	38431	2	Y	2711	2691	0	18	8	9
							11	4	2982	9							
04	39832	X	39832	-0-	-0-	-0-	457	1	36829	2	Y	2314	2279	0	37	8	7
							1	4	2545	9							
05	42312	X	42312	-0-	-0-	-0-	415	1	38893	2	Y	2725	2713	0	10	8	9
							6	4	2998	9							
06	45344	X	45344	-0-	-0-	-0-	327	1	36339	2	Y	1968	1948	0	22	8	7
							6513	4	2165	9							
07	33852	X	4198	-0-	-29654	-0-	45	1	3804	2	Y	317	322	0	1	8	1
							349	9									
08	42365	X	42365	-0-	-0-	-0-	520	1	39573	2	Y	2061	2050	0	3	8	9
							5	4	2267	9							
*09	42909	X	42909	-0-	-0-	-0-	500	1	39901	2	Y	2278	2260	0	17	8	10
							2	4	2506	9							
*10	39041	X	39041	-0-	-0-	-0-	36878	2	2163	9	Y	1966	1871	0	98	8	7
11	41315	X	41315	-0-	-0-	-0-	466	1	38710	2	Y	1941	1844	0	94	8	10
							4	4	2135	9							
12	57398	X	57398	-0-	-0-	-0-	55331	2	1	4	Y	1878	1873	0	11	8	4
							2066	9									

TOTAL GAS PROD: 453,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,546

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
01	38006	X	31730	-0-	-6276	-0-	333	1	29627	2	Y	1608	1577	0	31	8	4
							1	4	1769	9							
02	94133	X	94133	-0-	-0-	-0-	996	1	89847	2	Y	2988	2941	0	43	8	8
							3	4	3287	9							
03	48573	X	48573	-0-	-0-	-0-	521	1	45532	2	Y	2279	2264	0	16	8	7
							13	4	2507	9							
04	36780	X	33463	-0-	-3317	-0-	384	1	30989	2	Y	1900	1868	0	34	8	5
							2090	9									
05	38006	X	32663	-0-	-5343	-0-	323	1	30345	2	Y	1811	1801	0	9	8	6
							3	4	1992	9							
06	42893	X	42893	-0-	-0-	-0-	310	1	34501	2	Y	1725	1702	0	23	8	6
							6184	4	1898	9							
07	44341	X	44341	-0-	-0-	-0-	493	1	41447	2	Y	2176	2166	0	9	8	7
							7	4	2394	9							
08	34192	X	34192	-0-	-0-	-0-	421	1	32049	2	Y	1563	1560	0	3	8	7
							3	4	1719	9							
*09	36927	X	36927	-0-	-0-	-0-	438	1	34737	2	Y	1592	1576	0	16	8	7
							1	4	1751	9							
*10	33342	X	33342	-0-	-0-	-0-	31921	2	1421	9	Y	1292	1207	0	87	8	5
11	34105	X	34105	-0-	-0-	-0-	388	1	32275	2	Y	1308	1225	0	81	8	7
							3	4	1439	9							
12	45138	X	45138	-0-	-0-	-0-	43793	2	1345	9	Y	1223	1217	0	10	8	3

TOTAL GAS PROD: 511,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,465

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
01	48081	X	33892	-0-	-14189	-0-	1082	1	28551	2	Y	3870	3794	0			139
							2	4	4257	9							
02	43428	X	37057	-0-	-6371	-0-	1242	1	31230	2	Y	4112	4080	0	22	8	149
							62	4	4523	9							
03	33169	X	33169	-0-	-0-	-0-	884	1	28608	2	Y	3307	3385	0	24	8	47
							39	4	3638	9							
*04	32790	X	21499	-0-	-11291	-0-	586	1	18527	2	Y	2168	2193	0	8	8	14
							1	4	2385	9							
*05	39401	X	3832	-0-	-35569	-0-	88	1	2934	2	Y	736	736	0	7	8	7
							810	9									
*06	38430	X	11597	-0-	-26833	-0-	257	1	10201	2	Y	1031	1023	0	7	8	8
							5	4	1134	9							
07	41044	X	12245	-0-	-28799	-0-	317	1	10320	2	Y	1459	1445	0	12	8	10
							3	4	1605	9							
*08	33170	X	-0-	-0-	-33170	-0-					Y	2372	2367	0			15
09	21630	X	6645	-0-	-14985	-0-	125	1	4122	2	Y	2178	2169	0	9	8	15
							2	4	2396	9							
*10	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	10	1	16876	2	Y	2766	2731	0	25	8	25
							4	4	3043	9							
*11	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	9	1	15681	2	Y	2472	2455	0	20	8	22
							6	4	2719	9							
12	31759	X	31759	-0-	-0-	-0-	9	1	27460	2	Y	3893	3799	0	70	8	46
							8	4	4282	9							

TOTAL GAS PROD: 230,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,364

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 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
01	43059	X	4034	-0-	-39025	-0-	132	1	3485	2	Y	379	458	0			14
							417	9									
02	38892	X	-0-	-0-	-38892	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
03	39711	X	17907	-0-	-21804	-0-	467	1	15146	2	Y	2067	2023	0	15	8	29
							20	4	2274	9							
*04	37830	X	30954	-0-	-6876	-0-	807	1	25560	2	Y	4168	4156	0	15	8	26
							2	4	4585	9							
*05	34875	X	22408	-0-	-12467	-0-	553	1	18817	2	Y	2758	2733	0	26	8	25
							4	4	3034	9							
*06	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	495	1	19882	2	Y	2869	2854	0	19	8	21
							8	4	3156	9							
07	32209	X	21225	-0-	-10984	-0-	539	1	17845	2	Y	2578	2560	0	21	8	18
							5	4	2836	9							
*08	32209	X	7718	-0-	-24491	-0-	169	1	5611	2	Y	1762	1769	0			11
							1938	9									
09	31170	X	13935	-0-	-17235	-0-	331	1	10696	2	Y	2639	2620	0	11	8	19
							5	4	2903	9							
*10	25482	X	22708	-0-	-2774	-0-	13	1	20128	2	Y	2328	2305	0	21	8	21
							6	4	2561	9							
*11	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	12	1	23262	2	Y	2958	2930	0	23	8	26
							10	4	3254	9							
12	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	6	1	20077	2	Y	4031	3937	0	72	8	48
							7	4	4434	9							

TOTAL GAS PROD: 215,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,537

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
01	41510	X	41510	-0-	-0-	-0-	1369	1	36096	2	Y	3672	3647	0			132
							6	4	4039	9							
02	36092	X	31697	-0-	-4395	-0-	1074	1	27078	2	Y	3173	3173	0	17	8	115
							55	4	3490	9							
03	40393	X	35535	-0-	-4858	-0-	949	1	30751	2	Y	3448	3489	0	25	8	49
							42	4	3793	9							
*04	39090	X	19833	-0-	-19257	-0-	540	1	17066	2	Y	2024	2053	0	7	8	13
							1	4	2226	9							
*05	40393	X	3468	-0-	-36925	-0-	79	1	2729	2	Y	600	602	0	6	8	5
							660	9									
*06	39090	X	4928	-0-	-34162	-0-	102	1	4071	2	Y	685	680	0	5	8	5
							1	4	754	9							
07	35557	X	2625	-0-	-32932	-0-	54	1	1866	2	Y	641	637	0	5	8	4
							705	9									
*08	35526	X	4248	-0-	-31278	-0-	101	1	3337	2	Y	736	735	0			5
							810	9									
09	19980	X	5478	-0-	-14502	-0-	122	1	4086	2	Y	1154	1146	0	5	8	8
							1	4	1269	9							
*10	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	10	1	13738	2	Y	1279	1263	0	12	8	12
							3	4	1407	9							
*11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	193	201	0	2	8	2
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,605

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	138963	-0-	138963	-0-	4642	1	122172	2	Y	11034	11037	0	80
							12	4	12137	9					
02	124563	X	124563	-0-	-0-	-0-	4422	1	109194	2	Y	9748	9763	0	65
							224	4	10723	9					
03	141478	X	141478	-0-	-0-	-0-	3889	1	126853	2	Y	9604	9596	0	73
							172	4	10564	9					
04	127796	X	127796	-0-	-0-	-0-	3591	1	114254	2	Y	9036	9002	0	107
							11	4	9940	9					
05	110700	X	110700	-0-	-0-	-0-	2868	1	99532	2	Y	7524	7546	0	85
							24	4	8276	9					
06	111497	X	111497	-0-	-0-	-0-	2452	1	99943	2	Y	8237	8232	0	90
							41	4	9061	9					
07	102206	X	102206	-0-	-0-	-0-	2725	1	91542	2	Y	7196	7203	0	83
							23	4	7916	9					
08	77772	X	77772	-0-	-0-	-0-	2114	1	68905	2	Y	6122	6092	0	113
							19	4	6734	9					
09	98981	X	98981	-0-	-0-	-0-	2662	1	87347	2	Y	8121	8158	0	76
							39	4	8933	9					
10	94699	X	94699	-0-	-0-	-0-	60	1	88506	2	Y	5553	5591	0	38
							25	4	6108	9					
*11	71228	X	71228	-0-	-0-	-0-	1735	1	65617	2	Y	3497	3514	0	21
							29	4	3847	9					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 1,199,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,672

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120344	X	120344	-0-	-0-	-0-	4063	1	106952	2	Y	8471	8468	0	61
							11	4	9318	9					
02	83338	X	83338	-0-	-0-	-0-	2978	1	73537	2	Y	6065	6085	0	41
							151	4	6672	9					
03	132683	X	132683	-0-	-0-	-0-	3695	1	120379	2	Y	7677	7660	0	58
							164	4	8445	9					
04	124495	X	124495	-0-	-0-	-0-	3558	1	113133	2	Y	7085	7059	0	84
							10	4	7794	9					
05	128232	X	128232	-0-	-0-	-0-	3375	1	117006	2	Y	7110	7113	0	81
							30	4	7821	9					
06	122369	X	122369	-0-	-0-	-0-	2751	1	111984	2	Y	6898	6903	0	76
							46	4	7588	9					
07	124868	X	124868	-0-	-0-	-0-	3388	1	113854	2	Y	6907	6903	0	80
							28	4	7598	9					
08	115342	X	115342	-0-	-0-	-0-	3233	1	105371	2	Y	6099	6066	0	113
							29	4	6709	9					
09	83383	X	83383	-0-	-0-	-0-	2293	1	75256	2	Y	5276	5340	0	49
							30	4	5804	9					
10	46376	X	46376	-0-	-0-	-0-	29	1	43019	2	Y	3017	3045	0	21
							9	4	3319	9					
*11	37813	X	37813	-0-	-0-	-0-	889	1	33827	2	Y	2803	2807	0	17
							14	4	3083	9					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 1,119,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,408

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105972	X	105972	-0-	-0-	-0-	3546	1	94668	2	Y	7044	7029	0	2	8	52
							10	4	7748	9							
02	91269	X	91269	-0-	-0-	-0-	3309	1	82328	2	Y	4968	4966	0	21	8	33
							167	4	5465	9							
03	101344	X	101344	-0-	-0-	-0-	2842	1	92543	2	Y	5304	5246	0	50	8	41
							125	4	5834	9							
04	89174	X	89174	-0-	-0-	-0-	2550	1	81212	2	Y	4914	4878	0	18	8	59
							7	4	5405	9							
05	86835	X	86835	-0-	-0-	-0-	2407	1	79442	2	Y	4515	4523	0			51
							19	4	4967	9							
06	73789	X	73789	-0-	-0-	-0-	1667	1	67785	2	Y	3917	3924	0			44
							28	4	4309	9							
07	68642	X	68642	-0-	-0-	-0-	1853	1	62123	2	Y	4227	4221	0			50
							16	4	4650	9							
08	73138	X	73138	-0-	-0-	-0-	2049	1	67007	2	Y	3696	3677	0			69
							16	4	4066	9							
09	64198	X	64198	-0-	-0-	-0-	1777	1	58418	2	Y	3617	3652	0			34
							24	4	3979	9							
10	36670	X	36670	-0-	-0-	-0-	20	1	33315	2	Y	3025	3038	0			21
							7	4	3328	9							
*11	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	571	1	21656	2	Y	2235	2243	0			13
							9	4	2459	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 815,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,462

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	2	3	0			-0-
02	1932	X	653	-0-	-1279	-0-	24	1	620	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
03	4991	X	385	-0-	-4606	-0-	11	1	373	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
*06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	34	2	639	9	Y	581	573	0	4	8	4
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	745	738	0	6	8	5
*08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	812	812	0			5
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	44	1	1415	2	Y	1257	1248	0	5	8	9
							1383	9									
*10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	86	93	0	1	8	1
*11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,491

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
01	217166	X	217166	-0-	-0-	-0-	7393	1	197047	2	Y	11550	11552	0	3	8	84
							21	4	12705	9							
02	187587	X	187587	-0-	-0-	-0-	6664	1	169882	2	Y	9728	9707	0	40	8	65
							340	4	10701	9							
03	183106	X	183106	-0-	-0-	-0-	5134	1	167489	2	Y	9322	9227	0	89	8	71
							229	4	10254	9							
04	164431	X	164431	-0-	-0-	-0-	4734	1	150622	2	Y	8236	8179	0	30	8	98
							15	4	9060	9							
05	162452	X	162452	-0-	-0-	-0-	4534	1	149452	2	Y	7661	7614	0	58	8	87
							39	4	8427	9							
06	155816	X	155816	-0-	-0-	-0-	3532	1	143927	2	Y	7547	7511	0	39	8	84
							55	4	8302	9							
07	150135	X	150135	-0-	-0-	-0-	4106	1	137921	2	Y	7338	7280	0	56	8	86
							36	4	8072	9							
08	144435	X	144435	-0-	-0-	-0-	4074	1	133001	2	Y	6660	6622	0			124
							34	4	7326	9							
09	107975	X	107975	-0-	-0-	-0-	3005	1	98684	2	Y	5677	5747	0			54
							41	4	6245	9							
10	63464	X	63464	-0-	-0-	-0-	40	1	59448	2	Y	3600	3629	0			25
							16	4	3960	9							
*11	74323	X	74323	-0-	-0-	-0-	1808	1	68230	2	Y	3870	3872	0			23
							28	4	4257	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,610,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,189

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
01	121462	X	121462	-0-	-0-	-0-	4084	1	107445	2	Y	9020	9022	0			66
							11	4	9922	9							
02	85627	X	85627	-0-	-0-	-0-	3034	1	74847	2	Y	6902	6921	0			47
							154	4	7592	9							
03	96363	X	96363	-0-	-0-	-0-	2629	1	85603	2	Y	7286	7277	0			56
							116	4	8015	9							
04	78088	X	78088	-0-	-0-	-0-	2181	1	69359	2	Y	5945	5930	0			71
							8	4	6540	9							
05	82426	X	82426	-0-	-0-	-0-	2256	1	74594	2	Y	5044	5058	0			57
							28	4	5548	9							
06	91107	X	91107	-0-	-0-	-0-	2008	1	81846	2	Y	6564	6549	0			72
							33	4	7220	9							
07	73818	X	73818	-0-	-0-	-0-	1952	1	65587	2	Y	5694	5700	0			66
							16	4	6263	9							
08	62182	X	62182	-0-	-0-	-0-	1682	1	55034	2	Y	4958	4933	0			91
							12	4	5454	9							
09	0	X	28324	-0-	28324	-0-	713	1	23513	2	Y	3717	3774	0			34
							9	4	4089	9							
10	33415	X	33415	-0-	-0-	-0-	21	1	29640	2	Y	3406	3418	0			22
							7	4	3747	9							
*11	44008	X	44008	-0-	-0-	-0-	1017	1	38427	2	Y	4133	4130	0			25
							18	4	4546	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 796,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,669

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167218	X	167218	-0-	-0-	-0-	5546	1	147809	2	Y	12590	12589	0	2	8	91
							14	4	13849	9							
02	135231	X	135231	-0-	-0-	-0-	4716	1	120289	2	Y	9076	9069	0	37	8	61
							242	4	9984	9							
03	148837	X	148837	-0-	-0-	-0-	4112	1	133982	2	Y	9600	9496	0	92	8	73
							183	4	10560	9							
*04	229124	X	229124	-0-	-0-	-0-	6546	1	207285	2	Y	13885	13743	0	50	8	165
							19	4	15274	9							
*05	133538	X	133538	-0-	-0-	-0-	3538	1	121471	2	Y	7724	7749	0	56	8	84
							33	4	8496	9							
*06	169596	X	169596	-0-	-0-	-0-	3895	1	155960	2	Y	8798	8746	0	43	8	93
							63	4	9678	9							
*07	99358	X	99358	-0-	-0-	-0-	2668	1	88147	2	Y	7746	7691	0	58	8	90
							22	4	8521	9							
*08	96495	X	96495	-0-	-0-	-0-	2591	1	84585	2	Y	8451	8386	0			155
							23	4	9296	9							
09	74680	X	74680	-0-	-0-	-0-	1984	1	65070	2	Y	6907	6964	0	34	8	64
							28	4	7598	9							
*10	86636	X	86636	-0-	-0-	-0-	37	1	79867	2	Y	6097	6048	0	72	8	41
							25	4	6707	9							
*11	65557	X	65557	-0-	-0-	-0-	23	1	60186	2	Y	4837	4810	0	39	8	29
							27	4	5321	9							
12	99806	X	99806	-0-	-0-	-0-	20	1	92285	2	Y	6790	6669	0	105	8	45
							32	4	7469	9							

TOTAL GAS PROD: 1,506,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,501

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179763	X	179763	-0-	-0-	-0-	5993	1	159926	2	Y	12569	12576	0	2	8	91
							18	4	13826	9							
02	139160	X	139160	-0-	-0-	-0-	4836	1	123274	2	Y	9819	9804	0	40	8	66
							249	4	10801	9							
03	127224	X	127224	-0-	-0-	-0-	3458	1	112956	2	Y	9689	9589	0	92	8	74
							152	4	10658	9							
04	64837	X	64837	-0-	-0-	-0-	1799	1	57115	2	Y	5380	5371	0	19	8	64
							5	4	5918	9							
05	88693	X	88693	-0-	-0-	-0-	2326	1	76611	2	Y	8851	8748	0	67	8	100
							20	4	9736	9							
06	91010	X	91010	-0-	-0-	-0-	1977	1	80516	2	Y	7713	7689	0	39	8	85
							33	4	8484	9							
07	62577	X	62577	-0-	-0-	-0-	1672	1	56110	2	Y	4346	4348	0	33	8	50
							14	4	4781	9							
08	66551	X	66551	-0-	-0-	-0-	1775	1	57964	2	Y	6178	6114	0			114
							16	4	6796	9							
09	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	694	1	22851	2	Y	4921	4989	0			46
							9	4	5413	9							
10	38565	X	38565	-0-	-0-	-0-	24	1	33490	2	Y	4584	4599	0			31
							9	4	5042	9							
*11	50389	X	50389	-0-	-0-	-0-	1161	1	43994	2	Y	4741	4744	0			28
							19	4	5215	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 937,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,791

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
01	238247	X	238247	-0-	-0-	-0-	7669	1	204955	2	Y	23274	23293	0	4	8	169
							22	4	25601	9							
02	185591	X	185591	-0-	-0-	-0-	6539	1	161315	2	Y	15822	15819	0	65	8	107
							333	4	17404	9							
03	201420	X	201420	-0-	-0-	-0-	5470	1	178447	2	Y	15687	15524	0	151	8	119
							247	4	17256	9							
04	167170	X	167170	-0-	-0-	-0-	4289	1	136677	2	Y	23810	23561	0	86	8	282
							13	4	26191	9							
05	158152	X	158152	-0-	-0-	-0-	4289	1	136677	2	Y	15612	15600	0	118	8	176
							13	4	17173	9							
06	103212	X	103212	-0-	-0-	-0-	2246	1	91698	2	Y	8393	8434	0	43	8	92
							36	4	9232	9							
07	148207	X	148207	-0-	-0-	-0-	3954	1	132705	2	Y	10468	10360	0	79	8	121
							33	4	11515	9							
08	108057	X	108057	-0-	-0-	-0-	2939	1	95723	2	Y	8519	8483	0			157
							24	4	9371	9							
09	96681	X	96681	-0-	-0-	-0-	2551	1	83656	2	Y	9487	9556	0			88
							38	4	10436	9							
10	110261	X	110261	-0-	-0-	-0-	70	1	102929	2	Y	6572	6616	0			44
							33	4	7229	9							
*11	94222	X	94222	-0-	-0-	-0-	2232	1	84722	2	Y	6572	6616	0			-0-
							39	4	7229	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,216

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232

01	37820	X	27947	-0-	-9873	-0-	280	1	24823	2	N	2585	2542	0	48	8	26
							2844	9									
02	46452	X	21549	-0-	-24903	-0-	219	1	19762	2	N	1425	1378	0	52	8	21
							1568	9									
03	51429	X	22246	-0-	-29183	-0-	222	1	19475	2	N	2312	2298	0	2	8	33
							6	4	2543	9							
04	49770	X	37504	-0-	-12266	-0-	430	1	34793	2	N	2073	2033	0	5	8	68
							1	4	2280	9							
05	38519	X	38519	-0-	-0-	-0-	377	1	35297	2	N	2584	2586	0	16	8	50
							3	4	2842	9							
06	30079	X	30079	-0-	-0-	-0-	209	1	23335	2	N	2138	2113	0	35	8	40
							4183	4	2352	9							
07	38750	X	33564	-0-	-5186	-0-	366	1	30564	2	N	2389	2368	0	12	8	49
							6	4	2628	9							
08	38750	X	32978	-0-	-5772	-0-	393	1	30049	2	N	2302	2310	0	5	8	36
							4	4	2532	9							
*09	37500	X	32276	-0-	-5224	-0-	373	1	29597	2	N	2094	2070	0	22	8	38
							3	4	2303	9							
*10	38533	X	30614	-0-	-7919	-0-	28249	2	2365	9	N	2150	2010	0	145	8	33
11	35700	X	31225	-0-	-4475	-0-	342	1	28525	2	N	2141	2021	0	107	8	46
							3	4	2355	9							
12	33914	X	33272	-0-	-642	-0-	30962	2	1	4	N	2099	2082	0	16	8	47
							2309	9									

TOTAL GAS PROD: 371,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,292

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66743	X	59127	-0-	-7616	-0-	608	1	53700	2	N	4377	4306	0	80	8	43
							4	4	4815	9							
02	68040	X	46458	-0-	-21582	-0-	477	1	42789	2	N	2899	2803	0	96	8	43
							3	4	3189	9							
03	75330	X	49102	-0-	-26228	-0-	500	1	43685	2	N	4459	4436	0	3	8	63
							12	4	4905	9							
04	72900	X	61080	-0-	-11820	-0-	696	1	56181	2	N	3816	3743	0	10	8	126
							5	4	4198	9							
05	59117	X	53176	-0-	-5941	-0-	524	1	49136	2	N	3187	3231	0	20	8	62
							10	4	3506	9							
06	57210	X	49339	-0-	-7871	-0-	344	1	38470	2	N	3298	3247	0	51	8	62
							6897	4	3628	9							
07	63116	X	57620	-0-	-5496	-0-	627	1	52516	2	N	4060	4020	0	19	8	83
							11	4	4466	9							
08	63116	X	53687	-0-	-9429	-0-	648	1	49175	2	N	3507	3528	0	7	8	55
							6	4	3858	9							
*09	61080	X	50966	-0-	-10114	-0-	587	1	46835	2	N	3219	3182	0	33	8	59
							3	4	3541	9							
*10	58125	X	50878	-0-	-7247	-0-	47097	2	4	4	N	3434	3218	0	222	8	53
							3777	9									
11	56250	X	50458	-0-	-5792	-0-	557	1	46233	2	N	3328	3146	0	163	8	72
							7	4	3661	9							
12	58094	X	54346	-0-	-3748	-0-	50742	2	1	4	N	3275	3250	0	24	8	73
							3603	9									

TOTAL GAS PROD: 636,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,859

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
01	46562	X	17137	-0-	-29425	-0-	163	1	14453	2	N	2292	2269	0	36	8	23
							2521	9									
02	51464	X	28635	-0-	-22829	-0-	287	1	25819	2	N	2299	2210	0	78	8	34
							2529	9									
03	56978	X	34256	-0-	-22722	-0-	345	1	30182	2	N	3384	3367	0	3	8	48
							7	4	3722	9							
04	55140	X	15235	-0-	-39905	-0-	181	1	14478	2	N	524	552	0	3	8	17
							576	9									
05	39468	X	39468	-0-	-0-	-0-	386	1	36265	2	N	2555	2509	0	14	8	49
							6	4	2811	9							
06	34993	X	34993	-0-	-0-	-0-	243	1	27074	2	N	2566	2525	0	42	8	48
							4853	4	2823	9							
07	34255	X	8916	-0-	-25339	-0-	93	1	7765	2	N	961	981	0	8	8	20
							1	4	1057	9							
08	39463	X	26166	-0-	-13297	-0-	307	1	23434	2	N	2203	2183	0	5	8	35
							2	4	2423	9							
*09	40500	X	38822	-0-	-1678	-0-	445	1	35351	2	N	2751	2706	0	30	8	50
							3026	9									
*10	41850	X	37644	-0-	-4206	-0-	34512	2	3132	9	N	2847	2655	0	198	8	44
11	40500	X	38617	-0-	-1883	-0-	420	1	35048	2	N	2860	2695	0	147	8	62
							3	4	3146	9							
12	40362	X	39817	-0-	-545	-0-	36821	2	2996	9	N	2724	2704	0	21	8	61

TOTAL GAS PROD: 359,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,966

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	162	1	4135	2	Y	199	154	0	39	8	6
							8	4	219	9							
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	85	1	2882	2	Y	648	573	0	73	8	8
							3	4	713	9							
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1029	868	0	164	8	5
*05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	164	1	5640	2	Y	970	921	0	45	8	9
							1	4	1067	9							
*06	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	248	1	9859	2	Y	1780	1741	0	35	8	13
							2	4	1958	9							
07	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	161	1	5357	2	Y	2208	2178	0	28	8	15
							2429	9									
*08	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	718	1	23506	2	Y	2515	2514	0			16
							6	4	2767	9							
09	75712	X	75712	-0-	-0-	-0-	2064	1	67537	2	Y	5531	5479	0	29	8	39
							27	4	6084	9							
*10	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	10	1	13351	2	Y	2731	2704	0	41	8	25
							3	4	3004	9							
*11	3330	X	552	-0-	-2778	-0-	229	2	323	9	Y	294	291	0	26	8	2
12	3441	X	1688	-0-	-1753	-0-	547	2	1141	9	Y	1037	936	0	92	8	11

TOTAL GAS PROD: 156,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,942

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
01	3999	X	183	-0-	-3816	-0-	6	1	174	2	Y	3	9	0			-0-
							3	9									
02	4480	X	641	-0-	-3839	-0-	22	1	537	2	Y	74	57	0	15	8	2
							1	4	81	9							
03	4960	X	1025	-0-	-3935	-0-	16	1	526	2	Y	438	385	0	49	8	6
							1	4	482	9							
*04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	471	399	0	75	8	3
*05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	399	379	0	19	8	4
*06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	801	783	0	16	8	6
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	3704	3638	0	47	8	25
*08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1581	1596	0			10
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	1385	1378	0	7	8	10
							1524	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	987	973	0	15	8	9
*11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	1974	2	332	9	Y	302	282	0	27	8	2
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	466	421	0	42	8	5

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,611

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. (I) GAS 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	79453	X	53444	-0-	-26009	-0-	1793	1	47919	2	Y	3385	3380	0			37
							8	4	3724	9							
02	68012	X	-0-	-0-	-68012	-0-					Y	1	38	0			-0-
03	70680	X	4333	-0-	-66347	-0-	117	1	3879	2	Y	302	301	0			1
							5	4	332	9							
*04	67350	X	14135	-0-	-53215	-0-	401	1	12713	2	Y	927	924	0			4
							1	4	1020	9							
*05	65255	X	22136	-0-	-43119	-0-	581	1	20054	2	Y	1360	1357	0			7
							5	4	1496	9							
06	51720	X	32105	-0-	-19615	-0-	724	1	29129	2	Y	2038	2033	0			12
							10	4	2242	9							
*07	46618	X	46618	-0-	-0-	-0-	1286	1	42641	2	Y	2437	2431	0			18
							10	4	2681	9							
*08	35129	X	35129	-0-	-0-	-0-	970	1	31754	2	Y	2177	2182	0			13
							10	4	2395	9							
09	32610	X	29434	-0-	-3176	-0-	791	1	26102	2	Y	2301	2297	0			17
							10	4	2531	9							
*10	47368	X	37107	-0-	-10261	-0-	11	1	34494	2	Y	2355	2345	0			27
							11	4	2591	9							
*11	45900	X	33644	-0-	-12256	-0-	10	1	31313	2	Y	2096	2102	0			21
							15	4	2306	9							
12	47430	X	36968	-0-	-10462	-0-	5	1	34433	2	Y	2291	2288	0			24
							10	4	2520	9							

TOTAL GAS PROD: 345,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,670

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. (I) GAS 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	58807	X	44426	-0-	-14381	-0-	1515	1	40492	2	Y	2194	2189	0			24
							6	4	2413	9							
02	53116	X	37055	-0-	-16061	-0-	1261	1	32426	2	Y	3003	2996	0			31
							65	4	3303	9							
03	58807	X	-0-	-0-	-58807	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
*04	55770	X	7881	-0-	-47889	-0-	229	1	7243	2	Y	372	371	0			1
							409	9									
*05	48453	X	15596	-0-	-32857	-0-	420	1	14368	2	Y	731	728	0			4
							4	4	804	9							
06	42990	X	-0-	-0-	-42990	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	41044	X	3087	-0-	-37957	-0-	85	1	2818	2	Y	167	166	0			1
							184	9									
*08	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	785	1	25694	2	Y	1321	1314	0			8
							7	4	1453	9							
09	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	511	1	16949	2	Y	890	892	0			6
							7	4	979	9							
10	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	27120	X	-0-	-0-	-27120	-0-					Y	-0-					-0-
12	28055	X	14889	-0-	-13166	-0-	3	1	14084	2	Y	725	717	0			8
							4	4	798	9							

TOTAL GAS PROD: 169,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,403

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS 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	76074	X	42891	-0-	-33183	-0-	1460	1	38987	2	Y	2219	2222	0			24
							3	4	2441	9							
02	68712	X	-0-	-0-	-68712	-0-					Y	56	79	0			1
03	72168	X	3921	-0-	-68247	-0-	108	1	3560	2	Y	226	226	0			1
							4	4	249	9							
*04	69840	X	14485	-0-	-55355	-0-	420	1	13255	2	Y	735	733	0			3
							1	4	809	9							
*05	65100	X	22589	-0-	-42511	-0-	602	1	20687	2	Y	1177	1174	0			6
							5	4	1295	9							
06	41520	X	24344	-0-	-17176	-0-	541	1	21837	2	Y	1780	1776	0			10
							8	4	1958	9							
*07	37573	X	37573	-0-	-0-	-0-	1044	1	34655	2	Y	1695	1692	0			13
							9	4	1865	9							
*08	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	946	1	31061	2	Y	1738	1741	0			10
							8	4	1912	9							
09	36342	X	36342	-0-	-0-	-0-	1003	1	33105	2	Y	2017	2013	0			14
							15	4	2219	9							
*10	38161	X	5738	-0-	-32423	-0-	5450	2	1	4	Y	261	272	0			3
							287	9									
11	36990	X	-0-	-0-	-36990	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	38223	X	16886	-0-	-21337	-0-	3	1	16016	2	Y	783	775	0			8
							6	4	861	9							

TOTAL GAS PROD: 238,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,687

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. (I) GAS 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	74586	X	63044	-0-	-11542	-0-	2084	1	55752	2	Y	4727	4712	0			52
							8	4	5200	9							
02	65688	X	45471	-0-	-20217	-0-	1578	1	40314	2	Y	3180	3199	0			33
							81	4	3498	9							
03	69750	X	28075	-0-	-41675	-0-	766	1	25146	2	Y	1936	1965	0			4
							33	4	2130	9							
*04	67500	X	38782	-0-	-28718	-0-	1088	1	34616	2	Y	2795	2788	0			11
							3	4	3075	9							
*05	65844	X	-0-	-0-	-65844	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*06	61020	X	13969	-0-	-47051	-0-	313	1	12484	2	Y	1061	1055	0			6
							5	4	1167	9							
*07	50344	X	40688	-0-	-9656	-0-	1074	1	35740	2	Y	3514	3493	0			27
							9	4	3865	9							
*08	44386	X	44386	-0-	-0-	-0-	1199	1	39306	2	Y	3519	3526	0			20
							10	4	3871	9							
09	41150	X	41150	-0-	-0-	-0-	1091	1	36074	2	Y	3608	3602	0			26
							16	4	3969	9							
*10	43604	X	43604	-0-	-0-	-0-	14	1	40084	2	Y	3175	3164	0			37
							13	4	3493	9							
*11	42930	X	7184	-0-	-35746	-0-	6302	2	3	4	Y	799	828	0			8
							879	9									
12	44392	X	6375	-0-	-38017	-0-	5297	2	1	4	Y	979	977	0			10
							1077	9									

TOTAL GAS PROD: 372,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,293

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS 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	78616	X	62453	-0-	-16163	-0-	2136	1	57065	2	Y	2949	2941	0			32
							8	4	3244	9							
02	71008	X	45677	-0-	-25331	-0-	1632	1	41725	2	Y	2034	2045	0			21
							83	4	2237	9							
03	72075	X	8158	-0-	-63917	-0-	233	1	7556	2	Y	327	347	0			1
							9	4	360	9							
*04	69240	X	52697	-0-	-16543	-0-	1533	1	48780	2	Y	2163	2155	0			9
							5	4	2379	9							
*05	67301	X	59338	-0-	-7963	-0-	1600	1	54850	2	Y	2613	2609	0			13
							14	4	2874	9							
*06	60450	X	44610	-0-	-15840	-0-	1017	1	40792	2	Y	2532	2530	0			15
							16	4	2785	9							
*07	54653	X	48052	-0-	-6601	-0-	1321	1	43949	2	Y	2519	2515	0			19
							11	4	2771	9							
*08	59396	X	51282	-0-	-8114	-0-	1436	1	47120	2	Y	2469	2474	0			14
							10	4	2716	9							
09	57480	X	35799	-0-	-21681	-0-	989	1	32717	2	Y	1890	1890	0			14
							14	4	2079	9							
*10	59396	X	6794	-0-	-52602	-0-	6440	2	1	4	Y	321	331	0			4
							353	9									
*11	49800	X	-0-	-0-	-49800	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	51491	X	37490	-0-	-14001	-0-	5	1	35582	2	Y	1719	1701	0			18
							12	4	1891	9							

TOTAL GAS PROD: 452,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,536

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 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	84165	X	59619	-0-	-24546	-0-		2010	1	53742	2	Y	3513	3504	0			39
								3	4	3864	9							
02	78568	X	78568	-0-	-0-	-0-		2745	1	70236	2	Y	4953	4940	0			52
								139	4	5448	9							
03	71579	X	68749	-0-	-2830	-0-		1922	1	62869	2	Y	3519	3563	0			8
								87	4	3871	9							
*04	73503	X	73503	-0-	-0-	-0-		2121	1	67303	2	Y	3701	3694	0			15
								8	4	4071	9							
*05	84723	X	70221	-0-	-14502	-0-		1878	1	64689	2	Y	3306	3304	0			17
								17	4	3637	9							
*06	82350	X	71709	-0-	-10641	-0-		1643	1	66133	2	Y	3551	3547	0			21
								27	4	3906	9							
07	86986	X	59989	-0-	-26997	-0-		1650	1	54784	2	Y	3218	3215	0			24
								15	4	3540	9							
*08	76229	X	51448	-0-	-24781	-0-		1426	1	46830	2	Y	2893	2900	0			17
								10	4	3182	9							
09	73770	X	43307	-0-	-30463	-0-		1179	1	39042	2	Y	2790	2787	0			20
								17	4	3069	9							
*10	75485	X	48341	-0-	-27144	-0-		18	1	45383	2	Y	2659	2648	0			31
								15	4	2925	9							
*11	72630	X	60823	-0-	-11807	-0-		16	1	57608	2	Y	2884	2886	0			29
								27	4	3172	9							
12	61163	X	58481	-0-	-2682	-0-		8	1	55347	2	Y	2825	2824	0			30
								18	4	3108	9							

TOTAL GAS PROD: 744,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,812

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363

01	100812	X	79685	-0-	-21127	-0-		807	1	71650	2	N	6568	6480	0	78	8	35
								3	4	7225	9							
02	91056	X	68088	-0-	-22968	-0-		708	1	63855	2	N	3202	3136	0	82	8	19
								3	4	3522	9							
03	82925	X	65560	-0-	-17365	-0-		709	1	61926	2	N	2643	2625	0	23	8	14
								18	4	2907	9							
04	79650	X	38382	-0-	-41268	-0-		444	1	35878	2	N	1872	1840	0	34	8	12
								1	4	2059	9							
05	79670	X	51870	-0-	-27800	-0-		511	1	47832	2	N	3201	3176	0	16	8	21
								6	4	3521	9							
06	77100	X	50933	-0-	-26167	-0-		365	1	40468	2	N	2587	2555	0	29	8	24
								7254	4	2846	9							
07	75392	X	47353	-0-	-28039	-0-		520	1	43629	2	N	2905	2897	0	11	8	21
								8	4	3196	9							
08	65565	X	40392	-0-	-25173	-0-		485	1	36802	2	N	2820	2799	0	4	8	38
								3	4	3102	9							
*09	58823	X	58823	-0-	-0-	-0-		692	1	55212	2	N	2651	2637	0	18	8	34
								3	4	2916	9							
*10	154657	X	154657	-0-	-0-	-0-		151663	2	4	4	N	2718	2602	0	118	8	32
								2990	9									
*11	173960	X	173960	-0-	-0-	-0-		2024	1	168620	2	Y	2998	2878	0	114	8	38
								18	4	3298	9							
12	175251	X	175251	-0-	-0-	-0-		172405	2	2	4	Y	2585	2579	0	22	8	21
								2844	9									

TOTAL GAS PROD: 1,004,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,750

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 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 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
01	117955	X	90350	-0-	-27605	-0-	935	1	82854	2	N	5962	5893	0	66	8	32
							3	4	6558	9							
02	106372	X	77382	-0-	-28990	-0-	785	1	70634	2	N	5420	5344	0	75	8	33
							1	4	5962	9							
03	99169	X	82878	-0-	-16291	-0-	888	1	77545	2	N	4022	4005	0	28	8	22
							21	4	4424	9							
04	95970	X	59718	-0-	-36252	-0-	702	1	56545	2	N	2245	2199	0	54	8	14
							1	4	2470	9							
05	90365	X	77543	-0-	-12822	-0-	783	1	73567	2	N	2897	2876	0	16	8	19
							6	4	3187	9							
06	87450	X	77215	-0-	-10235	-0-	564	1	62778	2	N	2382	2348	0	31	8	22
							11253	4	2620	9							
07	95186	X	95186	-0-	-0-	-0-	1079	1	90399	2	N	3355	3340	0	12	8	25
							17	4	3691	9							
08	82863	X	47362	-0-	-35501	-0-	583	1	44389	2	N	2168	2160	0	4	8	29
							5	4	2385	9							
*09	88170	X	48219	-0-	-39951	-0-	578	1	45931	2	N	1553	1547	0	15	8	20
							2	4	1708	9							
*10	95170	X	41186	-0-	-53984	-0-	39647	2	1539	9	N	1399	1319	0	84	8	16
*11	92100	X	42036	-0-	-50064	-0-	481	1	40006	2	Y	1405	1335	0	68	8	18
							3	4	1546	9							
12	95294	X	40778	-0-	-54516	-0-	39223	2	1555	9	Y	1414	1405	0	14	8	12

TOTAL GAS PROD: 779,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,222

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 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
01	40207	X	-0-	-0-	-40207	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	34412	X	-0-	-0-	-34412	-0-					Y	-0-					-0-
03	38099	X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	-0-					-0-
*04	27870	X	469	-0-	-27401	-0-	12	1	451	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	67	1	2431	2	Y	152	151	0			1
							167	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1639	1630	0			10
07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	10	1	386	2	Y	1623	1621	0			12
							1785	9									
*08	2697	X	1916	-0-	-781	-0-	26	2	1890	9	Y	1718	1720	0			10
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	2223	2217	0			16
*10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	2069	2061	0			24
*11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	1910	1915	0			19
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	2039	2036	0			22

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,378

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925

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	54436	X	33056	-0-	-21380	-0-	939	1	25133	2	Y	6347	6321	0	3	8	70
							2	4	6982	9							
02	38276	X	26742	-0-	-11534	-0-	800	1	20441	2	Y	4965	4983	0			52
							39	4	5462	9							
03	39711	X	33525	-0-	-6186	-0-	788	1	25761	2	Y	6311	6349	0			14
							34	4	6942	9							
*04	38430	X	27590	-0-	-10840	-0-	657	1	21023	2	Y	5372	5365	0			21
							1	4	5909	9							
*05	33728	X	17175	-0-	-16553	-0-	382	1	13100	2	Y	3354	3358	0			17
							4	4	3689	9							
*06	32460	X	26134	-0-	-6326	-0-	484	1	19494	2	Y	5589	5574	0			32
							8	4	6148	9							
*07	33542	X	20320	-0-	-13222	-0-	429	1	14230	2	Y	5144	5137	0			39
							3	4	5658	9							
*08	33511	X	19940	-0-	-13571	-0-	446	1	14587	2	Y	4458	4471	0			26
							3	4	4904	9							
09	27690	X	21508	-0-	-6182	-0-	469	1	15425	2	Y	5098	5087	0			37
							6	4	5608	9							
*10	27683	X	20188	-0-	-7495	-0-	7	1	15401	2	Y	4343	4329	0			51
							3	4	4777	9							
*11	26580	X	17475	-0-	-9105	-0-	6	1	13270	2	Y	3812	3825	0			38
							6	4	4193	9							
12	22165	X	19091	-0-	-3074	-0-	3	1	14466	2	Y	4197	4190	0			45
							5	4	4617	9							

TOTAL GAS PROD: 282,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,990

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690

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	60543	X	39964	-0-	-20579	-0-	1223	1	32716	2	Y	5471	5453	0	2	8	60
							7	4	6018	9							
02	43680	X	32615	-0-	-11065	-0-	1046	1	26705	2	Y	4374	4388	0			46
							53	4	4811	9							
03	44764	X	29243	-0-	-15521	-0-	734	1	23981	2	Y	4087	4124	0			9
							32	4	4496	9							
*04	43320	X	36615	-0-	-6705	-0-	942	1	29891	2	Y	5254	5242	0			21
							3	4	5779	9							
*05	42129	X	33347	-0-	-8782	-0-	804	1	27483	2	Y	4594	4592	0			23
							7	4	5053	9							
*06	38670	X	29547	-0-	-9123	-0-	607	1	24400	2	Y	4119	4118	0			24
							9	4	4531	9							
*07	37975	X	28459	-0-	-9516	-0-	694	1	23137	2	Y	4202	4194	0			32
							6	4	4622	9							
*08	37975	X	29870	-0-	-8105	-0-	752	1	24589	2	Y	4112	4120	0			24
							6	4	4523	9							
09	36750	X	26172	-0-	-10578	-0-	631	1	20886	2	Y	4224	4218	0			30
							9	4	4646	9							
*10	33263	X	27175	-0-	-6088	-0-	7	1	22965	2	Y	3815	3801	0			44
							6	4	4197	9							
*11	34674	X	34674	-0-	-0-	-0-	9	1	30528	2	Y	3748	3755	0			37
							14	4	4123	9							
12	37035	X	37035	-0-	-0-	-0-	5	1	32453	2	Y	4152	4145	0			44
							10	4	4567	9							

TOTAL GAS PROD: 384,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,152

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53361	X	53361	-0-	-0-	-0-	526	1	46573	2	N	5691	5615	0	77	8	31
							2	4	6260	9							
02	47292	X	45845	-0-	-1447	-0-	447	1	40264	2	N	4667	4572	0	98	8	28
							5134	9									
03	55552	X	48723	-0-	-6829	-0-	494	1	43171	2	N	4588	4559	0	32	8	25
							11	4	5047	9							
04	53640	X	47641	-0-	-5999	-0-	521	1	42022	2	N	4633	4558	0	70	8	30
							2	4	5096	9							
05	55428	X	48029	-0-	-7399	-0-	449	1	42077	2	N	4997	4974	0	20	8	33
							6	4	5497	9							
06	51630	X	39819	-0-	-11811	-0-	266	1	29681	2	N	4138	4095	0	38	8	38
							5320	4	4552	9							
07	50747	X	21714	-0-	-29033	-0-	214	1	17992	2	N	3187	3192	0	10	8	23
							2	4	3506	9							
08	49228	X	37030	-0-	-12198	-0-	425	1	32278	2	N	3931	3897	0	5	8	52
							3	4	4324	9							
*09	47640	X	23064	-0-	-24576	-0-	233	1	18572	2	N	3872	3854	0	21	8	49
							4259	9									
*10	48019	X	37199	-0-	-10820	-0-	33043	2	4156	9	N	3778	3628	0	154	8	45
*11	44100	X	36166	-0-	-7934	-0-	379	1	31674	2	Y	3736	3600	0	134	8	47
							3	4	4110	9							
12	37045	X	33037	-0-	-4008	-0-	29057	2	3980	9	Y	3618	3608	0	27	8	30

TOTAL GAS PROD: 471,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,836

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42718	X	29869	-0-	-12849	-0-	848	1	22638	2	Y	5802	5780	0	3	8	64
							1	4	6382	9							
02	31220	X	24454	-0-	-6766	-0-	725	1	18653	2	Y	4582	4598	0			48
							36	4	5040	9							
03	32674	X	30823	-0-	-1851	-0-	732	1	23952	2	Y	5552	5588	0			12
							32	4	6107	9							
*04	31620	X	26974	-0-	-4646	-0-	654	1	20793	2	Y	5023	5015	0			20
							2	4	5525	9							
*05	31000	X	24039	-0-	-6961	-0-	536	1	18465	2	Y	4576	4573	0			23
							4	4	5034	9							
*06	29850	X	21615	-0-	-8235	-0-	411	1	16507	2	Y	4264	4262	0			25
							7	4	4690	9							
*07	30845	X	20157	-0-	-10688	-0-	454	1	15029	2	Y	4246	4239	0			32
							3	4	4671	9							
*08	30814	X	20764	-0-	-10050	-0-	476	1	15628	2	Y	4234	4241	0			25
							3	4	4657	9							
09	27090	X	14629	-0-	-12461	-0-	287	1	9463	2	Y	4434	4427	0			32
							2	4	4877	9							
*10	23963	X	12762	-0-	-11201	-0-	8520	2	1	4	Y	3855	3842	0			45
							4241	9									
*11	22110	X	4323	-0-	-17787	-0-	2554	2	1769	9	Y	1608	1637	0			16
12	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					Y	82	97	0			1

TOTAL GAS PROD: 230,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,258

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66557	X	32907	-0-	-33650	-0-	960	1	25595	2	Y	5773	5754	0	2	8	63
							2	4	6350	9							
02	38500	X	27110	-0-	-11390	-0-	828	1	21137	2	Y	4640	4655	0			48
							41	4	5104	9							
03	37696	X	22359	-0-	-15337	-0-	536	1	17546	2	Y	3866	3905	0			9
							24	4	4253	9							
*04	36480	X	25623	-0-	-10857	-0-	614	1	19526	2	Y	4984	4973	0			20
							1	4	5482	9							
*05	33945	X	25261	-0-	-8684	-0-	568	1	19468	2	Y	4746	4742	0			24
							4	4	5221	9							
*06	31830	X	21846	-0-	-9984	-0-	418	1	16766	2	Y	4232	4231	0			25
							7	4	4655	9							
*07	30008	X	18878	-0-	-11130	-0-	416	1	13700	2	Y	4326	4318	0			33
							3	4	4759	9							
*08	26629	X	21203	-0-	-5426	-0-	494	1	16140	2	Y	4151	4160	0			24
							3	4	4566	9							
09	25770	X	16359	-0-	-9411	-0-	346	1	11402	2	Y	4187	4181	0			30
							5	4	4606	9							
*10	25172	X	17677	-0-	-7495	-0-	7	1	13424	2	Y	3857	3842	0			45
							3	4	4243	9							
*11	22440	X	18893	-0-	-3547	-0-	6	1	14820	2	Y	3692	3700	0			37
							6	4	4061	9							
12	21328	X	19814	-0-	-1514	-0-	3	1	15344	2	Y	4056	4050	0			43
							5	4	4462	9							

TOTAL GAS PROD: 267,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,510

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32550	X	16931	-0-	-15619	-0-	471	1	12590	2	Y	3517	3504	0	2	8	39
							1	4	3869	9							
02	18844	X	12466	-0-	-6378	-0-	357	1	8969	2	Y	2838	2847	0			30
							18	4	3122	9							
03	18507	X	16046	-0-	-2461	-0-	362	1	11745	2	Y	3566	3588	0			8
							16	4	3923	9							
*04	17910	X	12003	-0-	-5907	-0-	263	1	8338	2	Y	3093	3089	0			12
							3402	9									
*05	16926	X	8672	-0-	-8254	-0-	166	1	5702	2	Y	2548	2547	0			13
							1	4	2803	9							
*06	16380	X	4696	-0-	-11684	-0-	58	1	2350	2	Y	2079	2080	0			12
							1	4	2287	9							
*07	16058	X	4446	-0-	-11612	-0-	59	1	2005	2	Y	2165	2161	0			16
							2382	9									
*08	16058	X	7564	-0-	-8494	-0-	150	1	5075	2	Y	2126	2130	0			12
							2339	9									
09	12150	X	4018	-0-	-8132	-0-	53	1	1740	2	Y	2023	2020	0			15
							2225	9									
*10	8680	X	2915	-0-	-5765	-0-	937	2	1978	9	Y	1798	1792	0			21
*11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	1492	1498	0			15
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	1676	1673	0			18

TOTAL GAS PROD: 89,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,921

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339

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	113336	X	93517	-0-	-19819	-0-	977	1	86542	2	N	5450	5367	0	90	8	29
							3	4	5995	9							
02	100632	X	78000	-0-	-22632	-0-	819	1	73840	2	N	3036	2935	0	112	8	18
							1	4	3340	9							
03	104935	X	89478	-0-	-15457	-0-	975	1	85108	2	N	3066	3028	0	39	8	17
							22	4	3373	9							
04	101550	X	75160	-0-	-26390	-0-	881	1	71106	2	N	2883	2802	0	80	8	18
							2	4	3171	9							
05	95542	X	83277	-0-	-12265	-0-	837	1	78628	2	N	3458	3432	0	22	8	22
							8	4	3804	9							
06	97126	X	97126	-0-	-0-	-0-	709	1	78824	2	N	3148	3089	0	53	8	28
							14130	4	3463	9							
07	89466	X	53101	-0-	-36365	-0-	592	1	49639	2	N	2602	2599	0	12	8	19
							8	4	2862	9							
08	89466	X	66651	-0-	-22815	-0-	824	1	62616	2	N	2914	2888	0	6	8	39
							6	4	3205	9							
*09	108510	X	59344	-0-	-49166	-0-	703	1	55957	2	N	2438	2423	0	23	8	31
							2	4	2682	9							
*10	112127	X	63467	-0-	-48660	-0-	60458	2	2	4	N	2734	2563	0	170	8	32
							3007	9									
*11	108510	X	72212	-0-	-36298	-0-	819	1	68295	2	Y	2810	2641	0	167	8	34
							7	4	3091	9							
12	74954	X	74954	-0-	-0-	-0-	72064	2	1	4	Y	2626	2605	0	34	8	21
							2889	9									

TOTAL GAS PROD: 906,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,165

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807

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	64325	X	29857	-0-	-34468	-0-	800	1	21397	2	Y	6963	6939	0	3	8	76
							1	4	7659	9							
02	35504	X	26865	-0-	-8639	-0-	777	1	19910	2	Y	5581	5599	0			58
							39	4	6139	9							
03	38037	X	32346	-0-	-5691	-0-	733	1	23983	2	Y	6907	6950	0			15
							32	4	7598	9							
*04	36810	X	28056	-0-	-8754	-0-	644	1	20499	2	Y	6284	6274	0			25
							1	4	6912	9							
*05	29853	X	22126	-0-	-7727	-0-	460	1	15735	2	Y	5388	5386	0			27
							4	4	5927	9							
*06	31320	X	23211	-0-	-8109	-0-	406	1	16313	2	Y	5895	5888	0			34
							7	4	6485	9							
*07	32364	X	21370	-0-	-10994	-0-	454	1	15018	2	Y	5359	5352	0			41
							3	4	5895	9							
*08	32333	X	22803	-0-	-9530	-0-	515	1	16852	2	Y	4938	4950	0			29
							4	4	5432	9							
09	28230	X	28013	-0-	-217	-0-	607	1	20041	2	Y	6689	6670	0			48
							7	4	7358	9							
*10	24893	X	17699	-0-	-7194	-0-	7	1	12469	2	Y	4745	4738	0			55
							3	4	5220	9							
*11	23820	X	14992	-0-	-8828	-0-	3	1	10412	2	Y	4158	4171	0			42
							3	4	4574	9							
12	28861	X	14863	-0-	-13998	-0-	2	1	9934	2	Y	4477	4471	0			48
							2	4	4925	9							

TOTAL GAS PROD: 282,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,384

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39277	X	36885	-0-	-2392	-0-	370	1	32982	2	N	3211	3150	0	59	8	17
							1	4	3532	9							
02	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	326	1	29262	2	N	2843	2766	0	77	8	17
							3127	9									
03	30039	X	22849	-0-	-7190	-0-	236	1	20505	2	N	1909	1897	0	19	8	10
							8	4	2100	9							
04	35700	X	28651	-0-	-7049	-0-	320	1	25734	2	N	2361	2306	0	50	8	15
							2597	9									
05	36890	X	32250	-0-	-4640	-0-	309	1	29000	2	N	2671	2654	0	15	8	17
							3	4	2938	9							
06	35700	X	30523	-0-	-5177	-0-	211	1	23430	2	N	2438	2401	0	32	8	22
							4200	4	2682	9							
07	36208	X	19191	-0-	-17017	-0-	198	1	16616	2	N	2159	2155	0	10	8	16
							2	4	2375	9							
08	32240	X	28553	-0-	-3687	-0-	343	1	26077	2	N	1936	1922	0	4	8	26
							3	4	2130	9							
*09	33360	X	26808	-0-	-6552	-0-	302	1	24098	2	N	2188	2168	0	18	8	28
							1	4	2407	9							
*10	34472	X	24261	-0-	-10211	-0-	21985	2	2276	9	N	2069	1949	0	124	8	24
*11	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					Y	1977	1868	0	109	8	24
12	28551	X	12910	-0-	-15641	-0-	10899	2	2011	9	Y	1828	1816	0	21	8	15

TOTAL GAS PROD: 295,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,590

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51682	X	51682	-0-	-0-	-0-	512	1	45667	2	N	5001	4919	0	80	8	27
							2	4	5501	9							
02	43174	X	43174	-0-	-0-	-0-	424	1	38152	2	N	4180	4081	0	101	8	25
							4598	9									
03	46345	X	44369	-0-	-1976	-0-	454	1	39630	2	N	3885	3857	0	32	8	21
							11	4	4274	9							
04	50010	X	43811	-0-	-6199	-0-	482	1	38977	2	N	3955	3880	0	70	8	26
							1	4	4351	9							
05	51677	X	43692	-0-	-7985	-0-	413	1	38714	2	N	4146	4125	0	20	8	27
							4	4	4561	9							
06	50010	X	40253	-0-	-9757	-0-	275	1	30562	2	N	3580	3532	0	42	8	33
							5478	4	3938	9							
07	47802	X	18922	-0-	-28880	-0-	182	1	15384	2	N	3049	3047	0	13	8	22
							2	4	3354	9							
08	45260	X	32979	-0-	-12281	-0-	381	1	28892	2	N	3366	3337	0	6	8	45
							3	4	3703	9							
*09	44400	X	20454	-0-	-23946	-0-	208	1	16476	2	N	3427	3374	0	55	8	43
							3770	9									
*10	45880	X	24633	-0-	-21247	-0-	20627	2	4006	9	N	3642	3172	0	474	8	39
*11	44400	X	34725	-0-	-9675	-0-	366	1	30562	2	Y	3449	3288	0	157	8	43
							3	4	3794	9							
12	32984	X	30069	-0-	-2915	-0-	26473	2	3596	9	Y	3269	3253	0	32	8	27

TOTAL GAS PROD: 428,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,949

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43431	X	15021	-0-	-28410	-0-	396	1	10585	2	Y	3672	3681	0			32
							1	4	4039	9							
02	17360	X	14471	-0-	-2889	-0-	401	1	10275	2	Y	3431	3420	0			43
							21	4	3774	9							
03	19220	X	13411	-0-	-5809	-0-	303	1	9698	2	Y	3087	3110	0			20
							14	4	3396	9							
*04	18600	X	13172	-0-	-5428	-0-	287	1	9072	2	Y	3466	3469	0			17
							3813	9									
*05	16089	X	13704	-0-	-2385	-0-	287	1	9773	2	Y	3310	3307	0			20
							3	4	3641	9							
*06	14580	X	11541	-0-	-3039	-0-	196	1	7822	2	Y	3201	3208	0			13
							2	4	3521	9							
*07	16027	X	7900	-0-	-8127	-0-	155	1	5237	2	Y	2280	2281	0			12
							2508	9									
*08	13733	X	8526	-0-	-5207	-0-	155	1	5119	2	Y	2956	2942	0			26
							3252	9									
09	13290	X	5471	-0-	-7819	-0-	63	1	2165	2	Y	2948	2956	0			18
							3243	9									
*10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	2608	2613	0			13
*11	12000	X	7052	-0-	-4948	-0-	4753	2	1	4	Y	2089	2091	0			11
							2298	9									
12	8649	X	7064	-0-	-1585	-0-	5131	2	1	4	Y	1756	1756	0			11
							1932	9									

TOTAL GAS PROD: 117,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,804

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 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
01	45362	X	45362	-0-	-0-	-0-	455	1	40293	2	N	4193	4128	0	64	8	22
							2	4	4612	9							
02	34860	X	33954	-0-	-906	-0-	337	1	30381	2	N	2942	2879	0	67	8	18
							3236	9									
03	39895	X	39895	-0-	-0-	-0-	411	1	35951	2	N	3202	3178	0	25	8	17
							11	4	3522	9							
04	43890	X	37074	-0-	-6816	-0-	413	1	33332	2	N	3025	2972	0	50	8	20
							1	4	3328	9							
05	45353	X	37795	-0-	-7558	-0-	361	1	34052	2	N	3072	3058	0	14	8	20
							3	4	3379	9							
06	43890	X	37534	-0-	-6356	-0-	261	1	29054	2	N	2738	2702	0	31	8	25
							5207	4	3012	9							
07	39897	X	33922	-0-	-5975	-0-	363	1	30455	2	N	2817	2810	0	11	8	21
							5	4	3099	9							
08	39897	X	34117	-0-	-5780	-0-	411	1	31164	2	N	2308	2294	0	4	8	31
							3	4	2539	9							
*09	40980	X	33204	-0-	-7776	-0-	377	1	29955	2	N	2610	2590	0	18	8	33
							1	4	2871	9							
*10	42346	X	36389	-0-	-5957	-0-	33607	2	2782	9	N	2529	2409	0	123	8	30
*11	40980	X	35379	-0-	-5601	-0-	389	1	32331	2	Y	2414	2304	0	110	8	30
							4	4	2655	9							
12	34503	X	28950	-0-	-5553	-0-	26559	2	2391	9	Y	2174	2165	0	21	8	18

TOTAL GAS PROD: 433,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,024

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989

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	EOM BALANCE
01	58714	X	28328	-0-	-30386	-0-	874	1	23378	2	Y	3701	3764	0	32
							5	4	4071	9					
02	42644	X	23618	-0-	-19026	-0-	742	1	19023	2	Y	3466	3454	0	44
							40	4	3813	9					
03	47213	X	17101	-0-	-30112	-0-	432	1	14053	2	Y	2361	2389	0	16
							19	4	2597	9					
*04	45690	X	4888	-0-	-40802	-0-	127	1	4079	2	Y	620	633	0	3
							682	9							
*05	37851	X	2339	-0-	-35512	-0-	42	1	1370	2	Y	843	841	0	5
							927	9							
*06	27420	X	-0-	-0-	-27420	-0-					Y	971	972	0	4
*07	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	533	534	0	3
*08	17112	X	2663	-0-	-14449	-0-	6	1	268	2	Y	2172	2156	0	19
							2389	9							
09	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	280	1	9227	2	Y	5850	5833	0	36
							2	4	6435	9					
*10	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	8809	2	1	4	Y	5061	5071	0	26
							5567	9							
*11	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	6123	2	3	4	Y	4559	4562	0	23
							5015	9							
12	16399	X	11422	-0-	-4977	-0-	6132	2	1	4	Y	4808	4802	0	29
							5289	9							

TOTAL GAS PROD: 131,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,945

HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 15142

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	EOM BALANCE
01	48174	X	24155	-0-	-24019	-0-	708	1	18881	2	Y	4150	4176	0	36
							1	4	4565	9					
02	30436	X	18295	-0-	-12141	-0-	525	1	13324	2	Y	4018	4003	0	51
							26	4	4420	9					
03	32953	X	20831	-0-	-12122	-0-	502	1	16369	2	Y	3579	3606	0	24
							23	4	3937	9					
*04	31890	X	20724	-0-	-11166	-0-	488	1	15454	2	Y	4346	4349	0	21
							1	4	4781	9					
*05	30287	X	21930	-0-	-8357	-0-	489	1	16829	2	Y	4189	4184	0	26
							4	4	4608	9					
*06	23370	X	18454	-0-	-4916	-0-	342	1	13659	2	Y	4043	4052	0	17
							6	4	4447	9					
*07	21514	X	17041	-0-	-4473	-0-	374	1	12319	2	Y	3950	3946	0	21
							3	4	4345	9					
*08	21855	X	18861	-0-	-2994	-0-	431	1	14085	2	Y	3947	3934	0	34
							3	4	4342	9					
09	21150	X	17785	-0-	-3365	-0-	383	1	12691	2	Y	4277	4285	0	26
							6	4	4705	9					
*10	21855	X	15760	-0-	-6095	-0-	7	1	11882	2	Y	3516	3524	0	18
							3	4	3868	9					
*11	18780	X	13844	-0-	-4936	-0-	3	1	10160	2	Y	3344	3345	0	17
							3	4	3678	9					
12	18972	X	16408	-0-	-2564	-0-	2	1	10922	2	Y	4984	4971	0	30
							2	4	5482	9					

TOTAL GAS PROD: 224,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,343

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	51770	X	24151	-0-	-27619	-0-		748	1	20019	2	Y	3075	3103	0			27
								1	4	3383	9							
02	30044	X	23553	-0-	-6491	-0-		763	1	19427	2	Y	3024	3013	0			38
								37	4	3326	9							
03	32550	X	23262	-0-	-9288	-0-		590	1	19335	2	Y	3010	3028	0			20
								26	4	3311	9							
*04	31500	X	17251	-0-	-14249	-0-		443	1	14072	2	Y	2486	2494	0			12
								1	4	2735	9							
*05	32550	X	21047	-0-	-11503	-0-		489	1	16819	2	Y	3395	3386	0			21
								4	4	3735	9							
*06	24390	X	18271	-0-	-6119	-0-		357	1	14320	2	Y	3261	3268	0			14
								7	4	3587	9							
*07	26071	X	17493	-0-	-8578	-0-		401	1	13387	2	Y	3365	3361	0			18
								3	4	3702	9							
*08	23250	X	17559	-0-	-5691	-0-		412	1	13448	2	Y	3360	3349	0			29
								3	4	3696	9							
09	20310	X	16306	-0-	-4004	-0-		367	1	11952	2	Y	3620	3627	0			22
								5	4	3982	9							
*10	20987	X	15660	-0-	-5327	-0-		7	1	12294	2	Y	3051	3057	0			16
								3	4	3356	9							
*11	18690	X	12627	-0-	-6063	-0-		3	1	9659	2	Y	2693	2695	0			14
								3	4	2962	9							
12	18352	X	12981	-0-	-5371	-0-		2	1	9853	2	Y	2840	2837	0			17
								2	4	3124	9							

TOTAL GAS PROD: 220,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,180

HAY LANDON 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	38068	X	13780	-0-	-24288	-0-		420	1	11192	2	Y	1970	2022	0			17
								1	4	2167	9							
02	23744	X	16297	-0-	-7447	-0-		508	1	12979	2	Y	2531	2516	0			32
								26	4	2784	9							
03	26288	X	14908	-0-	-11380	-0-		368	1	11994	2	Y	2300	2317	0			15
								16	4	2530	9							
*04	25440	X	17259	-0-	-8181	-0-		430	1	13605	2	Y	2930	2931	0			14
								1	4	3223	9							
*05	23994	X	12548	-0-	-11446	-0-		274	1	9311	2	Y	2692	2689	0			17
								2	4	2961	9							
*06	16590	X	11938	-0-	-4652	-0-		217	1	8753	2	Y	2696	2702	0			11
								2	4	2966	9							
*07	18042	X	14121	-0-	-3921	-0-		306	1	10092	2	Y	3382	3375	0			18
								3	4	3720	9							
*08	17949	X	11217	-0-	-6732	-0-		239	1	8013	2	Y	2695	2690	0			23
								2965	9									
09	17370	X	10472	-0-	-6898	-0-		215	1	7216	2	Y	2763	2769	0			17
								2	4	3039	9							
*10	14787	X	9659	-0-	-5128	-0-		6990	2	1	4	Y	2425	2429	0			13
								2668	9									
*11	14340	X	7900	-0-	-6440	-0-		5915	2	3	4	Y	1802	1806	0			9
								1982	9									
12	14818	X	8475	-0-	-6343	-0-		6625	2	1	4	Y	1681	1680	0			10
								1849	9									

TOTAL GAS PROD: 148,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,867

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0022WA RRCID -> 294243 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 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	EOM BALANCE
01	39649	X	20611	-0-	-19038	-0-	641	1	17112	2	Y	2597	2603	0	23
							1	4	2857	9					
02	25508	X	18762	-0-	-6746	-0-	605	1	15486	2	Y	2401	2394	0	30
							30	4	2641	9					
03	25017	X	16188	-0-	-8829	-0-	418	1	13583	2	Y	1972	1989	0	13
							18	4	2169	9					
*04	24030	X	20225	-0-	-3805	-0-	527	1	16786	2	Y	2646	2646	0	13
							1	4	2911	9					
*05	22413	X	18542	-0-	-3871	-0-	452	1	15554	2	Y	2302	2301	0	14
							4	4	2532	9					
*06	19950	X	15190	-0-	-4760	-0-	315	1	12603	2	Y	2061	2066	0	9
							5	4	2267	9					
*07	20987	X	10944	-0-	-10043	-0-	255	1	8493	2	Y	1996	1994	0	11
							2196	9							
*08	20987	X	15218	-0-	-5769	-0-	381	1	12503	2	Y	2119	2112	0	18
							3	4	2331	9					
09	20310	X	15031	-0-	-5279	-0-	373	1	12223	2	Y	2209	2214	0	13
							5	4	2430	9					
*10	18507	X	11722	-0-	-6785	-0-	4	1	9762	2	Y	1777	1781	0	9
							1	4	1955	9					
*11	15480	X	9322	-0-	-6158	-0-	7655	2	3	4	Y	1513	1514	0	8
							1664	9							
12	15500	X	10707	-0-	-4793	-0-	9022	2	1	4	Y	1531	1530	0	9
							1684	9							

TOTAL GAS PROD: 182,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,124

HAY LANDON 9 WELL #: 0021WA RRCID -> 294252 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10180 - 15278

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	51026	X	26547	-0-	-24479	-0-	828	1	22173	2	Y	3218	3226	0	28
							6	4	3540	9					
02	30716	X	22713	-0-	-8003	-0-	734	1	18799	2	Y	2854	2846	0	36
							41	4	3139	9					
03	31682	X	18414	-0-	-13268	-0-	477	1	15487	2	Y	2207	2228	0	15
							22	4	2428	9					
*04	30240	X	21960	-0-	-8280	-0-	567	1	18063	2	Y	3026	3026	0	15
							1	4	3329	9					
*05	27745	X	22425	-0-	-5320	-0-	546	1	18748	2	Y	2843	2840	0	18
							4	4	3127	9					
*06	25680	X	21725	-0-	-3955	-0-	442	1	17761	2	Y	3195	3200	0	13
							7	4	3515	9					
*07	25141	X	10807	-0-	-14334	-0-	263	1	8747	2	Y	1633	1637	0	9
							1	4	1796	9					
*08	22816	X	19591	-0-	-3225	-0-	486	1	15959	2	Y	2857	2841	0	25
							3	4	3143	9					
09	22350	X	13702	-0-	-8648	-0-	300	1	9876	2	Y	3203	3209	0	19
							3	4	3523	9					
*10	23095	X	16414	-0-	-6681	-0-	7	1	13640	2	Y	2513	2519	0	13
							3	4	2764	9					
*11	22170	X	12843	-0-	-9327	-0-	6	1	10585	2	Y	2043	2045	0	11
							5	4	2247	9					
12	19778	X	17147	-0-	-2631	-0-	3	1	14821	2	Y	2107	2105	0	13
							5	4	2318	9					

TOTAL GAS PROD: 224,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,699

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8921 - 19809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62496	X	58324	-0-	-4172	-0-	576	1	51156	2	N	5991	5906	0	81	8	16
							2	4	6590	9							
02	56112	X	44581	-0-	-11531	-0-	429	1	38649	2	N	5003	4893	0	113	8	13
							5503	9									
03	62062	X	52262	-0-	-9800	-0-	531	1	46431	2	N	4806	4770	0	33	8	16
							13	4	5287	9							
04	60060	X	44447	-0-	-15613	-0-	477	1	38547	2	N	4928	4856	0	74	8	14
							2	4	5421	9							
05	58311	X	51806	-0-	-6505	-0-	468	1	43966	2	N	6696	6665	0	22	8	23
							6	4	7366	9							
06	63750	X	63750	-0-	-0-	-0-	433	1	48173	2	N	5918	5863	0	57	8	21
							8634	4	6510	9							
07	52266	X	2440	-0-	-49826	-0-	9	1	665	2	N	1605	1615	0	6	8	5
							1766	9									
08	52266	X	13480	-0-	-38786	-0-	135	1	10253	2	N	2810	2799	0	4	8	12
							1	4	3091	9							
*09	60480	X	37989	-0-	-22491	-0-	418	1	33290	2	N	3891	3854	0	33	8	16
							1	4	4280	9							
*10	62496	X	34809	-0-	-27687	-0-	30870	2	3939	9	N	3581	3385	0	199	8	13
*11	60480	X	47749	-0-	-12731	-0-	520	1	43117	2	Y	3734	3543	0	185	8	19
							5	4	4107	9							
12	48736	X	48736	-0-	-0-	-0-	45173	2	1	4	Y	3238	3230	0	20	8	7
							3562	9									

TOTAL GAS PROD: 500,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,201

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64976	X	50037	-0-	-14939	-0-	498	1	44214	2	N	4839	4753	0	83	8	13
							2	4	5323	9							
02	53819	X	53819	-0-	-0-	-0-	519	1	46764	2	N	5942	5833	0	106	8	16
							6536	9									
03	58621	X	55631	-0-	-2990	-0-	563	1	49104	2	N	5409	5371	0	36	8	18
							14	4	5950	9							
04	56730	X	48512	-0-	-8218	-0-	539	1	43567	2	N	4004	3933	0	78	8	11
							2	4	4404	9							
05	56947	X	41930	-0-	-15017	-0-	399	1	37572	2	N	3595	3576	0	18	8	12
							4	4	3955	9							
06	58450	X	58450	-0-	-0-	-0-	413	1	45896	2	N	3558	3505	0	52	8	13
							8227	4	3914	9							
07	59582	X	50375	-0-	-9207	-0-	543	1	45446	2	N	3980	3962	0	18	8	13
							8	4	4378	9							
08	55645	X	43042	-0-	-12603	-0-	500	1	37871	2	N	4243	4231	0	7	8	18
							4	4	4667	9							
*09	65820	X	36356	-0-	-29464	-0-	393	1	31325	2	N	4216	4183	0	33	8	18
							4638	9									
*10	68014	X	35801	-0-	-32213	-0-	30842	2	4959	9	N	4508	4311	0	199	8	16
*11	65820	X	40832	-0-	-24988	-0-	427	1	35507	2	Y	4449	4279	0	163	8	23
							4	4	4894	9							
12	62882	X	62882	-0-	-0-	-0-	57344	2	1	4	Y	5034	5025	0	21	8	11
							5537	9									

TOTAL GAS PROD: 577,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,777

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152

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	28985	X	25993	-0-	-2992	-0-	805	1	21584	2	Y	3270	3278	0			29
							7	4	3597	9							
02	26180	X	22838	-0-	-3342	-0-	741	1	18907	2	Y	2863	2856	0			36
							41	4	3149	9							
03	28985	X	18980	-0-	-10005	-0-	487	1	15961	2	Y	2282	2303	0			15
							22	4	2510	9							
*04	28050	X	23062	-0-	-4988	-0-	604	1	19246	2	Y	2918	2919	0			14
							2	4	3210	9							
*05	28985	X	22831	-0-	-6154	-0-	557	1	19227	2	Y	2765	2762	0			17
							5	4	3042	9							
*06	25140	X	19206	-0-	-5934	-0-	397	1	15925	2	Y	2615	2621	0			11
							7	4	2877	9							
*07	25296	X	17573	-0-	-7723	-0-	435	1	14430	2	Y	2458	2456	0			13
							4	4	2704	9							
*08	23932	X	19106	-0-	-4826	-0-	485	1	15910	2	Y	2462	2454	0			21
							3	4	2708	9							
09	23160	X	19064	-0-	-4096	-0-	475	1	15738	2	Y	2586	2591	0			16
							6	4	2845	9							
*10	23622	X	23622	-0-	-0-	-0-	7	1	20617	2	Y	2720	2722	0			14
							6	4	2992	9							
*11	19650	X	14113	-0-	-5537	-0-	6	1	11914	2	Y	1989	1993	0			10
							5	4	2188	9							
12	19685	X	13991	-0-	-5694	-0-	3	1	11659	2	Y	2114	2111	0			13
							4	4	2325	9							

TOTAL GAS PROD: 240,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,042

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618

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	61099	X	61099	-0-	-0-	-0-	621	1	55174	2	N	4820	4738	0	79	8	13
							2	4	5302	9							
02	55412	X	52525	-0-	-2887	-0-	524	1	47261	2	N	4308	4203	0	106	8	12
							1	4	4739	9							
03	64108	X	57261	-0-	-6847	-0-	597	1	52035	2	N	4195	4161	0	32	8	14
							14	4	4615	9							
04	62040	X	61097	-0-	-943	-0-	687	1	55414	2	N	4540	4464	0	77	8	13
							2	4	4994	9							
05	64108	X	51237	-0-	-12871	-0-	494	1	46298	2	N	4034	4013	0	20	8	14
							8	4	4437	9							
06	59130	X	11354	-0-	-47776	-0-	70	1	7838	2	N	1856	1842	0	21	8	7
							1404	4	2042	9							
07	63147	X	52239	-0-	-10908	-0-	528	1	44323	2	N	6709	6676	0	18	8	22
							8	4	7380	9							
08	63147	X	30980	-0-	-32167	-0-	340	1	25885	2	N	4321	4321	0	4	8	18
							2	4	4753	9							
*09	61110	X	48901	-0-	-12209	-0-	546	1	43486	2	N	4424	4393	0	30	8	19
							3	4	4866	9							
*10	52359	X	35974	-0-	-16385	-0-	32325	2	2	4	N	3315	3130	0	192	8	12
							3647	9									
*11	50670	X	39175	-0-	-11495	-0-	434	1	36204	2	Y	2303	2177	0	126	8	12
							4	4	2533	9							
12	66480	X	66480	-0-	-0-	-0-	62946	2	1	4	Y	3212	3195	0	22	8	7
							3533	9									

TOTAL GAS PROD: 568,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,037

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593

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	89667	X	89667	-0-	-0-	-0-	942	1	83771	2	N	4500	4425	0	72	8	12
							4	4	4950	9							
02	78032	X	78032	-0-	-0-	-0-	808	1	72898	2	N	3933	3837	0	97	8	11
							4326	9									
03	80197	X	73009	-0-	-7188	-0-	782	1	68273	2	N	3578	3548	0	29	8	12
							18	4	3936	9							
04	77610	X	70517	-0-	-7093	-0-	813	1	65681	2	N	3654	3587	0	69	8	10
							4	4	4019	9							
05	80197	X	68108	-0-	-12089	-0-	675	1	63486	2	N	3581	3561	0	18	8	12
							8	4	3939	9							
06	77610	X	75874	-0-	-1736	-0-	546	1	60783	2	N	3317	3270	0	47	8	12
							10896	4	3649	9							
07	80197	X	77798	-0-	-2399	-0-	869	1	72772	2	N	3766	3750	0	16	8	12
							14	4	4143	9							
08	73005	X	67425	-0-	-5580	-0-	829	1	62997	2	N	3266	3258	0	6	8	14
							6	4	3593	9							
*09	77610	X	66146	-0-	-11464	-0-	781	1	62168	2	N	2904	2878	0	28	8	12
							3	4	3194	9							
*10	80197	X	59523	-0-	-20674	-0-	56672	2	3	4	N	2589	2431	0	161	8	9
							2848	9									
*11	77610	X	65885	-0-	-11725	-0-	740	1	61827	2	Y	3009	2833	0	170	8	15
							8	4	3310	9							
12	77872	X	44801	-0-	-33071	-0-	43038	2	1763	9	Y	1603	1604	0	11	8	3

TOTAL GAS PROD: 836,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,700

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276

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	101029	X	97833	-0-	-3196	-0-	1018	1	90194	2	N	6016	5930	0	82	8	16
							3	4	6618	9							
02	91252	X	84596	-0-	-6656	-0-	866	1	77957	2	N	5245	5136	0	111	8	14
							3	4	5770	9							
03	101029	X	86992	-0-	-14037	-0-	919	1	80217	2	N	5304	5265	0	36	8	17
							22	4	5834	9							
04	97770	X	79737	-0-	-18033	-0-	909	1	73278	2	N	5042	4965	0	80	8	14
							4	4	5546	9							
05	101029	X	81835	-0-	-19194	-0-	801	1	75379	2	N	5134	5111	0	20	8	17
							8	4	5647	9							
06	94680	X	91909	-0-	-2771	-0-	654	1	72961	2	N	4741	4688	0	53	8	17
							13079	4	5215	9							
07	93651	X	90101	-0-	-3550	-0-	993	1	83343	2	N	5226	5209	0	17	8	17
							16	4	5749	9							
08	86986	X	79124	-0-	-7862	-0-	961	1	73027	2	N	4664	4655	0	6	8	20
							6	4	5130	9							
*09	97770	X	32020	-0-	-65750	-0-	376	1	29892	2	N	1592	1583	0	22	8	7
							1	4	1751	9							
10	101029	X	6303	-0-	-94726	-0-	6163	2	140	9	N	127	7	0	127	8	-0-
*11	97770	X	28592	-0-	-69178	-0-	284	1	23622	2	Y	4257	4034	0	201	8	22
							3	4	4683	9							
12	90179	X	33262	-0-	-56917	-0-	28025	2	5237	9	Y	4761	4756	0	17	8	10

TOTAL GAS PROD: 792,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,109

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MAYA B WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9373 - 24480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140058	X	120831	-0-	-19227	-0-	3945	1	105498	2	Y	10343	10378	0			30
							11	4	11377	9							
02	126504	X	57393	-0-	-69111	-0-	2027	1	51862	2	Y	3092	3082	0	30	8	10
							103	4	3401	9							
03	140058	X	40984	-0-	-99074	-0-	1055	1	34561	2	Y	4838	4724	0	114	8	10
							46	4	5322	9							
*04	141882	X	141882	-0-	-0-	-0-	3777	1	120068	2	Y	16387	16243	0	116	8	38
							11	4	18026	9							
*05	170231	X	170231	-0-	-0-	-0-	4324	1	148489	2	Y	15799	15659	0	146	8	32
							39	4	17379	9							
*06	144475	X	144475	-0-	-0-	-0-	3155	1	126961	2	Y	13007	12917	0	93	8	29
							51	4	14308	9							
07	140058	X	74075	-0-	-65983	-0-	1922	1	63893	2	Y	7494	7416	0	91	8	16
							17	4	8243	9							
*08	140058	X	49347	-0-	-90711	-0-	1227	1	40209	2	Y	7183	7179	0			20
							10	4	7901	9							
09	135540	X	87380	-0-	-48160	-0-	2254	1	74409	2	Y	9714	9597	0	100	8	37
							32	4	10685	9							
*10	140058	X	106809	-0-	-33249	-0-	32	1	92863	2	Y	12624	12462	0	147	8	52
							28	4	13886	9							
*11	135540	X	105974	-0-	-29566	-0-	28	1	92872	2	Y	11847	11743	0	100	8	56
							42	4	13032	9							
12	119309	X	119309	-0-	-0-	-0-	14	1	104311	2	Y	13590	13362	0	227	8	57
							35	4	14949	9							

TOTAL GAS PROD: 1,218,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,918

HAY MAYA C WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9293 - 24652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208475	X	65300	-0-	-143175	-0-	2176	1	58122	2	Y	4541	4541	0			13
							7	4	4995	9							
02	188300	X	105578	-0-	-82722	-0-	3442	1	88093	2	Y	12607	12457	0	121	8	42
							175	4	13868	9							
03	208475	X	173035	-0-	-35440	-0-	4494	1	147078	2	Y	19332	18877	0	456	8	41
							198	4	21265	9							
*04	153295	X	153295	-0-	-0-	-0-	4119	1	130890	2	Y	16613	16498	0	118	8	38
							12	4	18274	9							
*05	141666	X	141666	-0-	-0-	-0-	3557	1	122125	2	Y	14503	14377	0	134	8	30
							31	4	15953	9							
*06	167520	X	159621	-0-	-7899	-0-	3422	1	137440	2	Y	17002	16874	0	121	8	37
							57	4	18702	9							
07	173104	X	172593	-0-	-511	-0-	4487	1	149133	2	Y	17211	17001	0	209	8	38
							41	4	18932	9							
*08	173042	X	171798	-0-	-1244	-0-	4523	1	148356	2	Y	17165	17154	0			49
							37	4	18882	9							
09	163230	X	105720	-0-	-57510	-0-	2777	1	91695	2	Y	10190	10095	0	105	8	39
							39	4	11209	9							
*10	176266	X	27038	-0-	-149228	-0-	7	1	24373	2	Y	2411	2412	0	28	8	10
							6	4	2652	9							
*11	170760	X	63972	-0-	-106788	-0-	19	1	58654	2	Y	4793	4740	0	40	8	23
							27	4	5272	9							
12	176452	X	3409	-0-	-173043	-0-	3138	2	1	4	Y	245	263	0	4	8	1
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 1,343,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,613

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MAYA D WELL #: 0015WA RRCID -> 295553 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9190 - 24563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127317	X	81906	-0-	-45411	-0-	2643	1	70660	2	Y	7814	7838	0			23
							8	4	8595	9							
02	114996	X	72583	-0-	-42413	-0-	2437	1	62311	2	Y	7010	6943	0	67	8	23
							124	4	7711	9							
03	127317	X	-0-	-0-	-127317	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
*04	123210	X	-0-	-0-	-123210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	127317	X	114599	-0-	-12718	-0-	2842	1	97562	2	Y	12883	12738	0	119	8	26
							24	4	14171	9							
*06	133927	X	133927	-0-	-0-	-0-	2884	1	116052	2	Y	13585	13484	0	97	8	30
							47	4	14944	9							
07	149859	X	149859	-0-	-0-	-0-	3962	1	131655	2	Y	12916	12761	0	157	8	28
							34	4	14208	9							
*08	124367	X	124367	-0-	-0-	-0-	3251	1	106594	2	Y	13178	13169	0			37
							26	4	14496	9							
09	123210	X	85738	-0-	-37472	-0-	2287	1	75326	2	Y	7357	7290	0	76	8	28
							32	4	8093	9							
*10	127317	X	91311	-0-	-36006	-0-	32	1	81031	2	Y	9294	9175	0	108	8	39
							25	4	10223	9							
*11	123210	X	100002	-0-	-23208	-0-	28	1	90373	2	Y	8691	8616	0	73	8	41
							41	4	9560	9							
12	133740	X	133740	-0-	-0-	-0-	17	1	121001	2	Y	11528	11327	0	193	8	49
							41	4	12681	9							

TOTAL GAS PROD: 1,088,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,256

HAY MAYA WELL #: 0011WA RRCID -> 295558 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9347 - 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
01	96968	X	91061	-0-	-5907	-0-	2916	1	77942	2	Y	9267	9264	0			27
							9	4	10194	9							
02	87584	X	76455	-0-	-11129	-0-	2554	1	65303	2	Y	7699	7626	0	74	8	26
							129	4	8469	9							
03	103943	X	86594	-0-	-17349	-0-	2279	1	74601	2	Y	8739	8540	0	206	8	19
							101	4	9613	9							
*04	100590	X	53960	-0-	-46630	-0-	1486	1	47279	2	Y	4718	4693	0	33	8	11
							5	4	5190	9							
*05	103943	X	54758	-0-	-49185	-0-	1399	1	48008	2	Y	4854	4810	0	45	8	10
							12	4	5339	9							
*06	88110	X	47196	-0-	-40914	-0-	1011	1	40575	2	Y	5085	5048	0	36	8	11
							16	4	5594	9							
07	86645	X	49119	-0-	-37526	-0-	1293	1	42960	2	Y	4415	4362	0	54	8	10
							9	4	4857	9							
*08	86583	X	54345	-0-	-32238	-0-	1450	1	47536	2	Y	4863	4859	0			14
							10	4	5349	9							
09	54120	X	51735	-0-	-2385	-0-	1370	1	45221	2	Y	4660	4608	0	48	8	18
							18	4	5126	9							
*10	57011	X	57011	-0-	-0-	-0-	18	1	51205	2	Y	5249	5184	0	61	8	22
							14	4	5774	9							
*11	57293	X	57293	-0-	-0-	-0-	16	1	52111	2	Y	4676	4637	0	39	8	22
							22	4	5144	9							
12	60353	X	60353	-0-	-0-	-0-	8	1	55273	2	Y	4595	4521	0	77	8	19
							17	4	5055	9							

TOTAL GAS PROD: 739,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,820

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0033WA RRCID -> 295571 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7940 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	208072	X	162805	-0-	-45267	-0-	5391	1	151227	2	Y	5201	5235	0		73
							466	4	5721	9						
*02	187936	X	118482	-0-	-69454	-0-	4166	1	109880	2	Y	3708	3713	0		68
							357	4	4079	9						
*03	208072	X	39174	-0-	-168898	-0-	1383	1	36154	2	Y	1418	1459	0		27
							77	4	1560	9						
*04	173550	X	104130	-0-	-69420	-0-	3433	1	96820	2	Y	3524	3458	0		93
							1	4	3876	9						
*05	172608	X	56424	-0-	-116184	-0-	1493	1	50976	2	Y	3503	3562	0		34
							102	4	3853	9						
*06	157560	X	11001	-0-	-146559	-0-	217	1	9911	2	Y	660	688	0		6
							147	4	726	9						
*07	131192	X	-0-	-0-	-131192	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
*08	107601	X	-0-	-0-	-107601	-0-					Y	-0-				-0-
*09	104130	X	-0-	-0-	-104130	-0-					Y	-0-				-0-
*10	56420	X	-0-	-0-	-56420	-0-					Y	-0-				-0-
*11	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-				-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 492,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,014

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0031WA RRCID -> 295592 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8182 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174127	X	171629	-0-	-2498	-0-	5579	1	156519	2	Y	8225	8276	0		116
							483	4	9048	9						
*02	157276	X	63996	-0-	-93280	-0-	2170	1	57274	2	Y	3969	4012	0		73
							186	4	4366	9						
*03	174127	X	1497	-0-	-172630	-0-	53	1	1409	2	Y	29	101	0		1
							3	4	32	9						
*04	168510	X	1203	-0-	-167307	-0-	31	1	896	2	Y	251	245	0		7
							276	9								
*05	174127	X	14308	-0-	-159819	-0-	338	1	11561	2	Y	2169	2155	0		21
							23	4	2386	9						
*06	166080	X	63825	-0-	-102255	-0-	1246	1	57084	2	Y	4228	4208	0		41
							844	4	4651	9						
*07	185440	X	185440	-0-	-0-	-0-	5150	1	172625	2	Y	6416	6379	0		78
							607	4	7058	9						
*08	102261	X	102261	-0-	-0-	-0-	2596	1	94394	2	Y	4792	4804	0		66
							5271	9								
*09	102897	X	102897	-0-	-0-	-0-	2207	1	95156	2	Y	4944	4928	0		82
							96	4	5438	9						
*10	174127	X	89224	-0-	-84903	-0-	1926	1	82392	2	Y	4460	4457	0		85
							4906	9								
*11	168510	X	72659	-0-	-95851	-0-	2092	1	66452	2	Y	3728	3741	0		72
							14	4	4101	9						
*12	174127	X	60441	-0-	-113686	-0-	1768	1	55411	2	Y	2965	2990	0		47
							3262	9								

TOTAL GAS PROD: 929,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,176

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0038WA RRCID -> 295594 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8011 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	167927	X	128109	-0-	-39818	-0-		4207	1	118007	2	Y	5028	5065	0	71
								364	4	5531	9					
*02	147980	X	92787	-0-	-55193	-0-		3224	1	85073	2	Y	3831	3831	0	71
								276	4	4214	9					
*03	161882	X	79182	-0-	-82700	-0-		2741	1	71666	2	Y	4201	4192	0	80
								154	4	4621	9					
*04	132660	X	45430	-0-	-87230	-0-		1475	1	41582	2	Y	2155	2178	0	57
								2	4	2371	9					
*05	128123	X	33717	-0-	-94406	-0-		892	1	30391	2	Y	2158	2194	0	21
								60	4	2374	9					
*06	123990	X	-0-	-0-	-123990	-0-						Y	-0-	21	0	-0-
*07	102734	X	-0-	-0-	-102734	-0-						Y	-0-			-0-
*08	79174	X	-0-	-0-	-79174	-0-						Y	-0-			-0-
*09	45420	X	294	-0-	-45126	-0-		6	1	270	2	Y	16	16	0	-0-
								18	9							
*10	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-						Y	-0-			-0-
*11	47101	X	47101	-0-	-0-	-0-		1345	1	42735	2	Y	2737	2684	0	53
								10	4	3011	9					
*12	70163	X	70163	-0-	-0-	-0-		2008	1	62905	2	Y	4773	4750	0	76
								5250	9							

TOTAL GAS PROD: 496,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,899

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0037WA RRCID -> 295602 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8600 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	137113	X	122221	-0-	-14892	-0-		3960	1	111102	2	Y	6196	6217	0	87
								343	4	6816	9					
*02	123844	X	50043	-0-	-73801	-0-		1714	1	45245	2	Y	2670	2708	0	49
								147	4	2937	9					
*03	137113	X	36122	-0-	-100991	-0-		1211	1	31641	2	Y	2912	2906	0	55
								67	4	3203	9					
*04	132690	X	67823	-0-	-64867	-0-		2134	1	60162	2	Y	5024	4947	0	132
								1	4	5526	9					
*05	122233	X	12137	-0-	-110096	-0-		324	1	11032	2	Y	690	815	0	7
								22	4	759	9					
*06	118290	X	9699	-0-	-108591	-0-		199	1	9134	2	Y	210	215	0	2
								135	4	231	9					
*07	70091	X	1225	-0-	-68866	-0-		20	1	688	2	Y	468	464	0	6
								2	4	515	9					
*08	80581	X	80581	-0-	-0-	-0-		2033	1	73960	2	Y	4171	4120	0	57
								4588	9							
*09	119986	X	119986	-0-	-0-	-0-		2530	1	109045	2	Y	7546	7479	0	124
								110	4	8301	9					
*10	146976	X	146976	-0-	-0-	-0-		3175	1	135906	2	Y	7177	7165	0	136
								7895	9							
*11	140692	X	140692	-0-	-0-	-0-		4055	1	128833	2	Y	7069	7069	0	136
								28	4	7776	9					
*12	124000	X	106277	-0-	-17723	-0-		3102	1	97158	2	Y	5470	5519	0	87
								6017	9							

TOTAL GAS PROD: 893,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,603

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MAYA A WELL #: 0012WA RRCID -> 295685 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9430 - 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
01	209095	X	166726	-0-	-42369	-0-	5420	1	144933	2	Y	14873	14857	0			43
							13	4	16360	9							
02	155596	X	135903	-0-	-19693	-0-	4601	1	117657	2	Y	12192	12077	0	117	8	41
							234	4	13411	9							
03	172267	X	89305	-0-	-82962	-0-	2388	1	78221	2	Y	7810	7650	0	184	8	17
							105	4	8591	9							
*04	202557	X	202557	-0-	-0-	-0-	5641	1	179353	2	Y	15951	15818	0	113	8	37
							17	4	17546	9							
*05	202161	X	202161	-0-	-0-	-0-	5299	1	181967	2	Y	13497	13381	0	125	8	28
							48	4	14847	9							
*06	161340	X	145907	-0-	-15433	-0-	3308	1	132917	2	Y	8753	8700	0	62	8	19
							54	4	9628	9							
07	209932	X	101067	-0-	-108865	-0-	2774	1	92090	2	Y	5617	5556	0	68	8	12
							24	4	6179	9							
*08	209932	X	25038	-0-	-184894	-0-	689	1	22703	2	Y	1491	1499	0			4
							6	4	1640	9							
09	203160	X	48559	-0-	-154601	-0-	1396	1	46139	2	Y	914	906	0	9	8	3
							19	4	1005	9							
*10	202678	X	14370	-0-	-188308	-0-	7	1	14330	2	Y	27	30	0			-0-
							3	4	30	9							
*11	118350	X	-0-	-0-	-118350	-0-					Y	-0-					-0-
12	50561	X	50561	-0-	-0-	-0-	6	1	46788	2	Y	3411	3340	0	57	8	14
							15	4	3752	9							

TOTAL GAS PROD: 1,182,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,536

HAY MATTHEW B WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9619 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50412	X	50412	-0-	-0-	-0-	1533	1	40982	2	Y	7173	7215	0			61
							7	4	7890	9							
02	43120	X	42730	-0-	-390	-0-	1381	1	34627	2	Y	6046	6010	0	37	8	60
							71	4	6651	9							
03	47740	X	45591	-0-	-2149	-0-	1169	1	37431	2	Y	6309	6205	0	84	8	80
							51	4	6940	9							
*04	46200	X	39861	-0-	-6339	-0-	1055	1	32732	2	Y	5519	5490	0	40	8	69
							3	4	6071	9							
*05	47740	X	42472	-0-	-5268	-0-	1058	1	35282	2	Y	5566	5522	0	44	8	69
							9	4	6123	9							
06	46200	X	44137	-0-	-2063	-0-	952	1	36614	2	Y	5959	5900	0	57	8	71
							16	4	6555	9							
07	47306	X	42430	-0-	-4876	-0-	1094	1	35156	2	Y	5609	5521	0	69	8	90
							10	4	6170	9							
*08	45601	X	39033	-0-	-6568	-0-	1026	1	32452	2	Y	5041	5030	0			101
							10	4	5545	9							
09	44640	X	30342	-0-	-14298	-0-	765	1	24449	2	Y	4652	4673	0	29	8	51
							11	4	5117	9							
*10	46128	X	21007	-0-	-25121	-0-	30	1	17409	2	Y	3238	3202	0	33	8	54
							6	4	3562	9							
11	44460	X	18191	-0-	-26269	-0-	28	1	15132	2	Y	2749	2719	0	24	8	60
							7	4	3024	9							
12	23839	X	20538	-0-	-3301	-0-	21	1	17044	2	Y	3151	3134	0	39	8	38
							7	4	3466	9							

TOTAL GAS PROD: 436,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,012

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 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9393 - 19773

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	41354	X	26060	-0-		-15294		-0-		747	1	19892	2	Y	4927	4959	0			42
										1	4	5420	9							
02	27594	X	27594	-0-		-0-		-0-		840	1	21149	2	Y	5059	5020	0	31	8	50
										40	4	5565	9							
03	37371	X	37371	-0-		-0-		-0-		892	1	28517	2	Y	7203	7067	0	95	8	91
										39	4	7923	9							
*04	30894	X	30894	-0-		-0-		-0-		782	1	24162	2	Y	5407	5392	0	39	8	67
										2	4	5948	9							
*05	40897	X	40897	-0-		-0-		-0-		940	1	31285	2	Y	7875	7782	0	62	8	98
										9	4	8663	9							
06	36180	X	30665	-0-		-5515		-0-		612	1	23503	2	Y	5946	5916	0	57	8	71
										9	4	6541	9							
07	37386	X	36353	-0-		-1033		-0-		875	1	28049	2	Y	6747	6626	0	83	8	109
										7	4	7422	9							
*08	40641	X	26109	-0-		-14532		-0-		581	1	18419	2	Y	6460	6439	0			130
										3	4	7106	9							
09	39330	X	33442	-0-		-5888		-0-		783	1	24834	2	Y	7104	7112	0	44	8	78
										11	4	7814	9							
*10	40641	X	32144	-0-		-8497		-0-		44	1	25539	2	Y	5956	5874	0	61	8	99
										9	4	6552	9							
11	35850	X	27421	-0-		-8429		-0-		39	1	21793	2	Y	5069	5014	0	44	8	110
										13	4	5576	9							
12	37045	X	32013	-0-		-5032		-0-		29	1	25347	2	Y	6023	5985	0	75	8	73
										12	4	6625	9							

TOTAL GAS PROD: 380,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,776

HAY MATTHEW C WELL #: 0013WA RRCID -> 295712 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9576 - 19723

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	70370	X	70370	-0-		-0-		-0-		2099	1	56051	2	Y	11101	11164	0			95
										9	4	12211	9							
02	72913	X	72913	-0-		-0-		-0-		2419	1	60549	2	Y	8930	8882	0	55	8	88
										122	4	9823	9							
03	87538	X	87538	-0-		-0-		-0-		2342	1	74923	2	Y	9245	9093	0	123	8	117
										103	4	10170	9							
*04	83460	X	65653	-0-		-17807		-0-		1796	1	55612	2	Y	7490	7460	0	54	8	93
										6	4	8239	9							
*05	86242	X	63907	-0-		-22335		-0-		1636	1	54420	2	Y	7121	7070	0	56	8	88
										18	4	7833	9							
06	84750	X	55177	-0-		-29573		-0-		1207	1	46658	2	Y	6629	6574	0	64	8	79
										20	4	7292	9							
07	87575	X	66082	-0-		-21493		-0-		1779	1	56877	2	Y	6736	6623	0	83	8	109
										16	4	7410	9							
*08	87544	X	73809	-0-		-13735		-0-		2020	1	64176	2	Y	6908	6878	0			139
										14	4	7599	9							
09	66658	X	66658	-0-		-0-		-0-		1759	1	56093	2	Y	7985	7986	0	50	8	88
										22	4	8784	9							
*10	67363	X	44193	-0-		-23170		-0-		63	1	38198	2	Y	5378	5321	0	55	8	90
										16	4	5916	9							
11	71550	X	34733	-0-		-36817		-0-		50	1	29831	2	Y	4399	4355	0	38	8	96
										13	4	4839	9							
12	74028	X	48576	-0-		-25452		-0-		48	1	41053	2	Y	6780	6710	0	84	8	82
										17	4	7458	9							

TOTAL GAS PROD: 749,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,702

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MATTHEW D WELL #: 0014WA RRCID -> 295754 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9419 - 19762

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	43121	X	2498	-0-	-40623	-0-	64	1	1679	2	Y	686	689	0			6
							755	9									
02	32102	X	32102	-0-	-0-	-0-	1008	1	25242	2	Y	5274	5196	0	32	8	52
							51	4	5801	9							
03	48220	X	48220	-0-	-0-	-0-	1238	1	39471	2	Y	6780	6657	0	90	8	85
							53	4	7458	9							
*04	53042	X	53042	-0-	-0-	-0-	1358	1	42072	2	Y	8734	8647	0	63	8	109
							5	4	9607	9							
*05	69914	X	69914	-0-	-0-	-0-	1426	1	47433	2	Y	19127	18848	0	151	8	237
							15	4	21040	9							
06	46680	X	37200	-0-	-9480	-0-	715	1	27400	2	Y	8245	8305	0	79	8	98
							15	4	9070	9							
07	57778	X	57778	-0-	-0-	-0-	1536	1	49090	2	Y	6492	6405	0	80	8	105
							11	4	7141	9							
*08	69254	X	65267	-0-	-3987	-0-	1779	1	56475	2	Y	6359	6336	0			128
							18	4	6995	9							
09	69801	X	69801	-0-	-0-	-0-	1812	1	57881	2	Y	9165	9135	0	57	8	101
							26	4	10082	9							
*10	69254	X	69228	-0-	-26	-0-	104	1	62971	2	Y	5575	5526	0	57	8	93
							20	4	6133	9							
11	63270	X	10178	-0-	-53092	-0-	16	1	9232	2	Y	841	909	0	7	8	18
							5	4	925	9							
12	72013	X	28933	-0-	-43080	-0-	27	1	22932	2	Y	5424	5309	0	67	8	66
							8	4	5966	9							

TOTAL GAS PROD: 544,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,702

HAY MATTHEW A WELL #: 0011WA RRCID -> 295766 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9778 - 19867

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	62744	X	41752	-0-	-20992	-0-	1304	1	34866	2	Y	5069	5117	0			43
							6	4	5576	9							
02	56672	X	46843	-0-	-9829	-0-	1484	1	37234	2	Y	7320	7246	0	45	8	72
							73	4	8052	9							
03	73446	X	73446	-0-	-0-	-0-	1949	1	62471	2	Y	8128	7990	0	108	8	102
							85	4	8941	9							
*04	60720	X	54144	-0-	-6576	-0-	1485	1	45950	2	Y	6094	6076	0	44	8	76
							6	4	6703	9							
*05	52820	X	52820	-0-	-0-	-0-	1354	1	44989	2	Y	5877	5834	0	46	8	73
							12	4	6465	9							
06	60720	X	1770	-0-	-58950	-0-	41	1	1573	2	Y	142	212	0	1	8	2
							156	9									
07	62744	X	23392	-0-	-39352	-0-	574	1	18335	2	Y	4070	3956	0	50	8	66
							6	4	4477	9							
*08	62744	X	43372	-0-	-19372	-0-	1117	1	35524	2	Y	6110	6053	0			123
							10	4	6721	9							
09	54300	X	39758	-0-	-14542	-0-	1031	1	32745	2	Y	5424	5454	0	34	8	59
							16	4	5966	9							
*10	52700	X	39140	-0-	-13560	-0-	59	1	34312	2	Y	4323	4266	0	44	8	72
							14	4	4755	9							
11	42000	X	32424	-0-	-9576	-0-	48	1	28669	2	Y	3358	3328	0	29	8	73
							13	4	3694	9							
12	43462	X	39651	-0-	-3811	-0-	42	1	35333	2	Y	3878	3856	0	48	8	47
							10	4	4266	9							

TOTAL GAS PROD: 488,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,793

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MATTHEW E WELL #: 0015WA RRCID -> 295786 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9478 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78368	X	73863	-0-	-4505	-0-	2216	1	59314	2	Y	11204	11279	0			96
							9	4	12324	9							
02	70784	X	63363	-0-	-7421	-0-	2028	1	50919	2	Y	9375	9320	0	58	8	93
							103	4	10313	9							
03	78368	X	54524	-0-	-23844	-0-	1387	1	44290	2	Y	7984	7870	0	106	8	101
							65	4	8782	9							
*04	75840	X	68	-0-	-75772	-0-	35	2	33	9	Y	30	131	0			-0-
*05	78368	X	-0-	-0-	-78368	-0-					Y	-0-					-0-
06	71490	X	-0-	-0-	-71490	-0-					Y	-0-					-0-
07	70153	X	-0-	-0-	-70153	-0-					Y	-0-					-0-
*08	54529	X	162	-0-	-54367	-0-	82	2	80	9	Y	73	72	0			1
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1	1	825	2	Y	751	733	0	9	8	9
							826	9									

TOTAL GAS PROD: 193,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,417

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8241 - 19054

01	104656	X	48779	-0-	-55877	-0-	497	1	44054	2	N	3842	3751	0	92	8	10
							2	4	4226	9							
02	57568	X	16132	-0-	-41436	-0-	147	1	13397	2	N	2353	2285	0	72	8	6
							2588	9									
03	91078	X	-0-	-0-	-91078	-0-					N	244	238	0	11	8	1
04	88140	X	15789	-0-	-72351	-0-	165	1	13277	2	N	2134	2054	0	75	8	6
							2347	9									
05	91078	X	34600	-0-	-56478	-0-	339	1	31955	2	N	2094	2073	0	20	8	7
							3	4	2303	9							
06	54127	X	54127	-0-	-0-	-0-	384	1	42717	2	N	3063	2986	0	73	8	11
							7657	4	3369	9							
07	56948	X	56948	-0-	-0-	-0-	620	1	51990	2	N	3935	3908	0	25	8	13
							9	4	4329	9							
08	34596	X	11730	-0-	-22866	-0-	149	1	11242	2	N	306	316	0	2	8	1
							2	4	337	9							
*09	63000	X	1012	-0-	-61988	-0-	11	1	808	2	N	175	172	0	3	8	1
							193	9									
*10	65100	X	36167	-0-	-28933	-0-	31722	2	4445	9	N	4041	3762	0	266	8	14
*11	63000	X	33029	-0-	-29971	-0-	354	1	29547	2	Y	2841	2623	0	218	8	14
							3	4	3125	9							
12	57040	X	15557	-0-	-41483	-0-	13612	2	1945	9	Y	1768	1759	0	19	8	4

TOTAL GAS PROD: 323,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,796

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7943 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129270	X	75557	-0-	-53713	-0-	796	1	70587	2	N	3792	3708	0	83	8	10
							3	4	4171	9							
02	105840	X	57389	-0-	-48451	-0-	587	1	52921	2	N	3528	3403	0	126	8	9
							3881	9									
03	103106	X	46820	-0-	-56286	-0-	489	1	42670	2	N	3318	3279	0	37	8	11
							11	4	3650	9							
04	99780	X	69786	-0-	-29994	-0-	814	1	65712	2	N	2962	2897	0	68	8	8
							2	4	3258	9							
05	97619	X	63514	-0-	-34105	-0-	662	1	62271	2	N	523	526	0	3	8	2
							6	4	575	9							
06	73110	X	57517	-0-	-15593	-0-	434	1	48311	2	N	102	103	0	1	8	-0-
							8660	4	112	9							
07	88920	X	88920	-0-	-0-	-0-	1006	1	84340	2	N	3235	3205	0	20	8	10
							15	4	3559	9							
08	127567	X	127567	-0-	-0-	-0-	1613	1	122570	2	N	3066	3056	0	7	8	13
							11	4	3373	9							
*09	91741	X	91741	-0-	-0-	-0-	1105	1	87979	2	N	2413	2388	0	28	8	10
							3	4	2654	9							
*10	115545	X	115545	-0-	-0-	-0-	112375	2	3	4	N	2879	2586	0	293	8	10
							3167	9									
*11	123480	X	67340	-0-	-56140	-0-	766	1	63817	2	Y	2500	2303	0	195	8	12
							7	4	2750	9							
12	127596	X	66793	-0-	-60803	-0-	64299	2	1	4	Y	2266	2249	0	24	8	5
							2493	9									

TOTAL GAS PROD: 928,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,584

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10461 - 20680

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0012WC RRCID -> 296175 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10743 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0011WC RRCID -> 296189 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10610 - 20761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0343WC RRCID -> 296370 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8748 - 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
01	529325	X	263801	-0-	-265524	-0-	2906	1	257801	2	N	2804	2732	0	71	8	7
							10	4	3084	9							
02	276836	X	212091	-0-	-64745	-0-	2301	1	207343	2	N	2222	2133	0	90	8	6
							3	4	2444	9							
03	296081	X	192733	-0-	-103348	-0-	2159	1	188579	2	N	1766	1737	0	29	8	6
							52	4	1943	9							
04	286530	X	-0-	-0-	-286530	-0-					N	-0-	6	0			-0-
05	296081	X	48492	-0-	-247589	-0-	507	1	47596	2	N	348	343	0	4	8	1
							6	4	383	9							
06	255300	X	97285	-0-	-158015	-0-	731	1	81362	2	N	553	530	0	22	8	2
							14584	4	608	9							
07	234825	X	102942	-0-	-131883	-0-	1206	1	101044	2	N	612	603	0	9	8	2
							19	4	673	9							
08	192727	X	-0-	-0-	-192727	-0-					N	-0-	2	0			-0-
*09	105810	X	55354	-0-	-50456	-0-	681	1	54098	2	N	521	513	0	6	8	2
							2	4	573	9							
*10	143479	X	143479	-0-	-0-	-0-	142176	2	5	4	N	1180	1040	0	138	8	4
							1298	9									
*11	185797	X	185797	-0-	-0-	-0-	2186	1	182076	2	Y	1377	1193	0	182	8	6
							20	4	1515	9							
12	156482	X	156482	-0-	-0-	-0-	155418	2	2	4	Y	965	951	0	18	8	2
							1062	9									

TOTAL GAS PROD: 1,458,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,348

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0044WC RRCID -> 296423 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 10191 PERF.16059 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0041WC RRCID -> 296434 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 9925 PERF.10432 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0042WC RRCID -> 296460 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10537 - 15517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0043WC RRCID -> 296469 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10361 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY MIA WELL #: 0011WA RRCID -> 296526 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9806 - 14875

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1553	1	41464	2	Y	4101	4101	0			12
							3	4	4511	9							
02	53702	X	53702	-0-	-0-	-0-	1832	1	46793	2	Y	4531	4483	0	45	8	15
							93	4	4984	9							
03	47724	X	47724	-0-	-0-	-0-	1282	1	41983	2	Y	4004	3925	0	86	8	8
							55	4	4404	9							
*04	46348	X	46348	-0-	-0-	-0-	1282	1	40780	2	Y	3894	3865	0	28	8	9
							3	4	4283	9							
*05	46762	X	46762	-0-	-0-	-0-	1214	1	41664	2	Y	3522	3478	0	46	8	7
							10	4	3874	9							
*06	44310	X	43159	-0-	-1151	-0-	952	1	38334	2	Y	3507	3462	0	44	8	8
							15	4	3858	9							
07	61624	X	61624	-0-	-0-	-0-	1634	1	54331	2	Y	5131	5047	0	81	8	11
							15	4	5644	9							
*08	70681	X	70681	-0-	-0-	-0-	1943	1	63761	2	Y	4510	4508	0			13
							16	4	4961	9							
09	50150	X	50150	-0-	-0-	-0-	1386	1	45832	2	Y	2648	2627	0	24	8	10
							19	4	2913	9							
*10	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	14	1	41302	2	Y	4248	4214	0	26	8	18
							12	4	4673	9							
*11	44310	X	42330	-0-	-1980	-0-	12	1	37908	2	Y	3994	3966	0	27	8	19
							17	4	4393	9							
12	72102	X	72102	-0-	-0-	-0-	11	1	67076	2	Y	4539	4465	0	74	8	19
							22	4	4993	9							

TOTAL GAS PROD: 628,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,629

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MIA WELL #: 0012WA RRCID -> 296527 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9937 - 15019

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	108690	X	108690	-0-		-0-	-0-		3626	1	96890	2	Y	7422	7431	0			21
									10	4	8164	9							
02	81620	X	64283	-0-		-17337	-0-		2252	1	57564	2	Y	3956	3925	0	39	8	13
									115	4	4352	9							
03	90365	X	68346	-0-		-22019	-0-		1936	1	63531	2	Y	2538	2492	0	54	8	5
									87	4	2792	9							
*04	152253	X	152253	-0-		-0-	-0-		4263	1	135487	2	Y	11355	11252	0	82	8	26
									12	4	12491	9							
*05	90365	X	89168	-0-		-1197	-0-		2335	1	80246	2	Y	5971	5908	0	77	8	12
									19	4	6568	9							
*06	87450	X	1364	-0-		-86086	-0-		31	1	1226	2	Y	97	108	0	1	8	-0-
									107	9									
07	92139	X	92139	-0-		-0-	-0-		2496	1	83034	2	Y	5989	5882	0	94	8	13
									21	4	6588	9							
*08	90365	X	77682	-0-		-12683	-0-		2096	1	68825	2	Y	6132	6128	0			17
									16	4	6745	9							
09	87450	X	60530	-0-		-26920	-0-		1643	1	54335	2	Y	4116	4080	0	37	8	16
									24	4	4528	9							
*10	90365	X	30536	-0-		-59829	-0-		11	1	29177	2	Y	1219	1223	0	7	8	5
									7	4	1341	9							
*11	87450	X	20871	-0-		-66579	-0-		6	1	20733	2	Y	112	115	0	1	8	1
									9	4	123	9							
12	90365	X	10239	-0-		-80126	-0-		2	1	10178	2	Y	52	52	0	1	8	-0-
									2	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 776,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,959

HAY MIA WELL #: 0014WA RRCID -> 296528 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9814 - 14919

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	81995	X	75623	-0-		-6372	-0-		2553	1	68301	2	Y	4329	4336	0			13
									7	4	4762	9							
02	74060	X	66476	-0-		-7584	-0-		2315	1	59177	2	Y	4424	4378	0	44	8	15
									118	4	4866	9							
03	81995	X	79952	-0-		-2043	-0-		2173	1	71030	2	Y	6048	5921	0	129	8	13
									96	4	6653	9							
*04	111068	X	111068	-0-		-0-	-0-		3147	1	100044	2	Y	7153	7098	0	52	8	16
									9	4	7868	9							
*05	104594	X	104594	-0-		-0-	-0-		2757	1	94705	2	Y	6462	6381	0	84	8	13
									24	4	7108	9							
*06	104672	X	104672	-0-		-0-	-0-		2428	1	97620	2	Y	4167	4118	0	53	8	9
									40	4	4584	9							
07	116198	X	116198	-0-		-0-	-0-		3307	1	109924	2	Y	2672	2633	0	42	8	6
									28	4	2939	9							
*08	81995	X	60753	-0-		-21242	-0-		1750	1	57342	2	Y	1495	1497	0			4
									16	4	1645	9							
09	135924	X	135924	-0-		-0-	-0-		3848	1	127127	2	Y	4451	4398	0	40	8	17
									53	4	4896	9							
*10	81995	X	68534	-0-		-13461	-0-		25	1	63124	2	Y	4878	4845	0	30	8	20
									19	4	5366	9							
*11	79350	X	66354	-0-		-12996	-0-		19	1	61600	2	Y	4280	4251	0	29	8	20
									27	4	4708	9							
12	81995	X	81782	-0-		-213	-0-		11	1	76708	2	Y	4580	4507	0	74	8	19
									25	4	5038	9							

TOTAL GAS PROD: 1,071,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,939

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MIA WELL #: 0016WA RRCID -> 296529 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9693 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	100498	X	100498	-0-	-0-	-0-	3351	1	89600	2	Y	6852	6856	0			20
							10	4	7537	9							
02	93626	X	93626	-0-	-0-	-0-	3178	1	81346	2	Y	8127	8039	0	81	8	27
							162	4	8940	9							
03	100398	X	100398	-0-	-0-	-0-	2776	1	90837	2	Y	6056	5940	0	130	8	13
							123	4	6662	9							
*04	104083	X	104083	-0-	-0-	-0-	2956	1	94044	2	Y	6431	6382	0	47	8	15
							9	4	7074	9							
*05	98274	X	98274	-0-	-0-	-0-	2607	1	89521	2	Y	5567	5499	0	72	8	11
							22	4	6124	9							
*06	97718	X	97718	-0-	-0-	-0-	2203	1	88614	2	Y	6243	6161	0	79	8	14
							34	4	6867	9							
07	95015	X	79454	-0-	-15561	-0-	2181	1	72360	2	Y	4449	4383	0	70	8	10
							19	4	4894	9							
*08	95015	X	59309	-0-	-35706	-0-	1598	1	52378	2	Y	4835	4831	0			14
							14	4	5319	9							
09	91950	X	68843	-0-	-23107	-0-	1845	1	60941	2	Y	5483	5427	0	49	8	21
							26	4	6031	9							
*10	95015	X	79420	-0-	-15595	-0-	25	1	72904	2	Y	5881	5841	0	36	8	25
							22	4	6469	9							
*11	91950	X	70531	-0-	-21419	-0-	22	1	66227	2	Y	3865	3846	0	26	8	18
							30	4	4252	9							
12	81220	X	80017	-0-	-1203	-0-	11	1	75065	2	Y	4470	4396	0	73	8	19
							24	4	4917	9							

TOTAL GAS PROD: 1,032,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,259

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0414WA RRCID -> 296622 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8317 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	100471	X	100311	-0-	-160	-0-	935	1	82831	2	N	15038	14889	0	160	8	40
							3	4	16542	9							
02	102196	X	102196	-0-	-0-	-0-	952	1	85718	2	N	14112	13892	0	222	8	38
							3	4	15523	9							
03	100471	X	98893	-0-	-1578	-0-	965	1	84317	2	N	12353	12284	0	66	8	41
							23	4	13588	9							
04	97230	X	52420	-0-	-44810	-0-	509	1	41031	2	N	9889	9779	0	123	8	28
							2	4	10878	9							
05	100471	X	39268	-0-	-61203	-0-	319	1	29797	2	N	8317	8292	0	25	8	28
							3	4	9149	9							
06	97230	X	21499	-0-	-75731	-0-	144	1	16119	2	N	2134	2133	0	21	8	8
							2889	4	2347	9							
07	100471	X	60374	-0-	-40097	-0-	566	1	47399	2	N	11274	11217	0	29	8	36
							8	4	12401	9							
08	98890	X	98192	-0-	-698	-0-	1117	1	84893	2	N	11067	11043	0	13	8	47
							8	4	12174	9							
*09	103530	X	103530	-0-	-0-	-0-	1158	1	92177	2	N	9265	9208	0	65	8	39
							3	4	10192	9							
*10	76887	X	76887	-0-	-0-	-0-	67476	2	3	4	N	8553	8257	0	304	8	31
							9408	9									
*11	95730	X	81132	-0-	-14598	-0-	860	1	71565	2	Y	7907	7544	0	354	8	40
							9	4	8698	9							
12	107478	X	107478	-0-	-0-	-0-	97755	2	1	4	Y	8838	8821	0	38	8	19
							9722	9									

TOTAL GAS PROD: 942,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,747

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0401WA RRCID -> 296642 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8515 - 19555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157423	X	157423	-0-	-0-	-0-	1570	1	139417	2	N	14934	14760	0	200	8	80
							9	4	16427	9							
02	134260	X	134260	-0-	-0-	-0-	1334	1	120101	2	N	11656	11428	0	238	8	70
							3	4	12822	9							
03	134628	X	134628	-0-	-0-	-0-	1393	1	121675	2	N	10481	10418	0	76	8	57
							31	4	11529	9							
04	104340	X	101176	-0-	-3164	-0-	1118	1	90216	2	N	8944	8806	0	137	8	58
							4	4	9838	9							
05	107818	X	30604	-0-	-77214	-0-	285	1	26726	2	N	3264	3290	0	11	8	21
							3	4	3590	9							
06	104340	X	102917	-0-	-1423	-0-	702	1	78288	2	N	8995	8844	0	90	8	82
							14032	4	9895	9							
07	107818	X	72733	-0-	-35085	-0-	751	1	63064	2	N	8097	8095	0	25	8	59
							11	4	8907	9							
08	107818	X	55452	-0-	-52366	-0-	633	1	48270	2	N	5949	5922	0	7	8	79
							5	4	6544	9							
*09	104340	X	33636	-0-	-70704	-0-	365	1	29013	2	N	3870	3878	0	22	8	49
							1	4	4257	9							
*10	107818	X	56621	-0-	-51197	-0-	51055	2	4	4	N	5056	4856	0	189	8	60
							5562	9									
*11	104340	X	78584	-0-	-25756	-0-	843	1	70112	2	Y	6927	6654	0	247	8	86
							9	4	7620	9							
12	92253	X	92253	-0-	-0-	-0-	85599	2	1	4	Y	6048	6035	0	50	8	49
							6653	9									

TOTAL GAS PROD: 1,050,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,221

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0404WA RRCID -> 296649 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8384 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93589	X	87777	-0-	-5812	-0-	842	1	74848	2	N	10984	10870	0	114	8	59
							5	4	12082	9							
02	84532	X	68795	-0-	-15737	-0-	645	1	57929	2	N	9290	9152	0	141	8	56
							2	4	10219	9							
03	91636	X	43385	-0-	-48251	-0-	402	1	35177	2	N	7088	7052	0	53	8	39
							9	4	7797	9							
04	88680	X	69882	-0-	-18798	-0-	739	1	59810	2	N	8483	8324	0	143	8	55
							2	4	9331	9							
05	89605	X	89605	-0-	-0-	-0-	836	1	78389	2	N	9429	9379	0	44	8	61
							8	4	10372	9							
06	84960	X	73123	-0-	-11837	-0-	490	1	54599	2	N	7497	7414	0	76	8	68
							9787	4	8247	9							
07	76167	X	71050	-0-	-5117	-0-	735	1	61510	2	N	7994	7976	0	27	8	59
							12	4	8793	9							
08	89590	X	70645	-0-	-18945	-0-	825	1	62782	2	N	6393	6357	0	10	8	85
							6	4	7032	9							
*09	86700	X	52586	-0-	-34114	-0-	575	1	45730	2	N	5708	5679	0	41	8	73
							2	4	6279	9							
*10	89590	X	4770	-0-	-84820	-0-	1288	2	3482	9	N	3165	2994	0	208	8	36
11	79620	X	27174	-0-	-52446	-0-	240	1	19932	2	Y	6363	6053	0	267	8	79
							3	4	6999	9							
12	70866	X	NO RPT	-0-	-70866	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 658,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,394

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0405WA RRCID -> 296652 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8750 - 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
01	142197	X	80776	-0-	-61421	-0-	746	1	66221	2	N	12551	12334	0	203	8	67
							3	4	13806	9							
02	128436	X	50163	-0-	-78273	-0-	458	1	41305	2	N	7636	7473	0	185	8	45
							8400	9									
03	126821	X	45188	-0-	-81633	-0-	428	1	37454	2	N	6632	6585	0	56	8	36
							11	4	7295	9							
04	78180	X	46941	-0-	-31239	-0-	491	1	39606	2	N	6220	6104	0	112	8	40
							2	4	6842	9							
05	80786	X	36075	-0-	-44711	-0-	311	1	29106	2	N	6050	6027	0	24	8	39
							3	4	6655	9							
06	78180	X	74467	-0-	-3713	-0-	477	1	53096	2	N	10340	10216	0	68	8	95
							9520	4	11374	9							
07	76820	X	76820	-0-	-0-	-0-	754	1	63270	2	N	11621	11606	0	25	8	85
							13	4	12783	9							
08	77773	X	77773	-0-	-0-	-0-	872	1	66291	2	N	9640	9587	0	9	8	129
							6	4	10604	9							
*09	80850	X	75581	-0-	-5269	-0-	802	1	63901	2	N	9886	9851	0	38	8	126
							3	4	10875	9							
*10	83514	X	40339	-0-	-43175	-0-	35714	2	2	4	N	4203	4129	0	150	8	50
							4623	9									
11	80820	X	-0-	-0-	-80820	-0-					Y	3466	3471	0			45
12	77779	X	NO RPT	-0-	-77779	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 604,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,245

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0412WA RRCID -> 296661 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8648 - 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
01	162339	X	162339	-0-	-0-	-0-	1606	1	142463	2	N	16603	16439	0	168	8	44
							7	4	18263	9							
02	156572	X	156572	-0-	-0-	-0-	1532	1	137860	2	N	15612	15389	0	225	8	42
							7	4	17173	9							
03	153571	X	153571	-0-	-0-	-0-	1564	1	136408	2	N	14146	14073	0	68	8	47
							38	4	15561	9							
04	112116	X	112116	-0-	-0-	-0-	1195	1	96431	2	N	13167	13037	0	139	8	38
							6	4	14484	9							
05	115103	X	109092	-0-	-6011	-0-	968	1	90866	2	N	15679	15624	0	40	8	53
							11	4	17247	9							
06	111390	X	60360	-0-	-51030	-0-	413	1	46045	2	N	5135	5126	0	43	8	19
							8253	4	5649	9							
07	115103	X	94054	-0-	-21049	-0-	978	1	82014	2	N	10042	10003	0	26	8	32
							16	4	11046	9							
08	115103	X	105663	-0-	-9440	-0-	1228	1	93452	2	N	9976	9954	0	11	8	43
							9	4	10974	9							
*09	111390	X	103355	-0-	-8035	-0-	1166	1	92773	2	N	8556	8510	0	53	8	36
							4	4	9412	9							
*10	109089	X	77886	-0-	-31203	-0-	69248	2	4	4	N	7849	7605	0	251	8	29
							8634	9									
*11	102300	X	81745	-0-	-20555	-0-	872	1	72571	2	Y	7540	7175	0	356	8	38
							8	4	8294	9							
12	107322	X	101607	-0-	-5715	-0-	93875	2	1	4	Y	7028	7011	0	40	8	15
							7731	9									

TOTAL GAS PROD: 1,318,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,333

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0403WA RRCID -> 296669 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8423 - 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
01	109020	X	109020	-0-	-0-	-0-	1043	1	92523	2	N	14046	13850	0	201	8	75
							3	4	15451	9							
02	87024	X	72935	-0-	-14089	-0-	683	1	61487	2	N	9785	9593	0	209	8	58
							1	4	10764	9							
03	96348	X	93340	-0-	-3008	-0-	921	1	80476	2	N	10837	10762	0	74	8	59
							22	4	11921	9							
04	93240	X	89947	-0-	-3293	-0-	976	1	78888	2	N	9163	9015	0	148	8	59
							4	4	10079	9							
05	96348	X	79335	-0-	-17013	-0-	731	1	68563	2	N	9121	9083	0	38	8	59
							8	4	10033	9							
06	93240	X	69125	-0-	-24115	-0-	465	1	51722	2	N	6970	6895	0	71	8	63
							9271	4	7667	9							
07	93341	X	51443	-0-	-41898	-0-	515	1	43052	2	N	7152	7139	0	24	8	52
							9	4	7867	9							
08	93341	X	50169	-0-	-43172	-0-	570	1	43446	2	N	5589	5559	0	7	8	75
							5	4	6148	9							
*09	93240	X	58388	-0-	-34852	-0-	642	1	50962	2	N	6165	6121	0	40	8	79
							2	4	6782	9							
*10	96348	X	91525	-0-	-4823	-0-	82641	2	4	4	N	8073	7680	0	377	8	95
							8880	9									
11	93240	X	89410	-0-	-3830	-0-	942	1	78348	2	Y	9192	8847	0	325	8	115
							9	4	10111	9							
12	54188	X	NO RPT	-0-	-54188	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 854,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,093

HAY MIA WELL #: 0013WA RRCID -> 296761 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9618 - 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
01	39153	X	13348	-0-	-25805	-0-	381	1	10175	2	Y	2537	2547	0			7
							1	4	2791	9							
02	35364	X	13057	-0-	-22307	-0-	380	1	9664	2	Y	2722	2693	0	27	8	9
							19	4	2994	9							
03	39153	X	30828	-0-	-8325	-0-	739	1	24160	2	Y	5361	5244	0	115	8	11
							32	4	5897	9							
*04	37890	X	25018	-0-	-12872	-0-	618	1	19660	2	Y	4308	4278	0	31	8	10
							1	4	4739	9							
*05	33418	X	23975	-0-	-9443	-0-	550	1	18870	2	Y	4137	4085	0	54	8	8
							4	4	4551	9							
06	29850	X	16334	-0-	-13516	-0-	293	1	11579	2	Y	4052	4000	0	51	8	9
							5	4	4457	9							
07	30845	X	23727	-0-	-7118	-0-	540	1	18031	2	Y	4683	4608	0	74	8	10
							5	4	5151	9							
*08	30814	X	19879	-0-	-10935	-0-	466	1	15270	2	Y	3764	3763	0			11
							3	4	4140	9							
09	25470	X	21729	-0-	-3741	-0-	511	1	16926	2	Y	3895	3856	0	35	8	15
							7	4	4285	9							
*10	26319	X	23580	-0-	-2739	-0-	7	1	18648	2	Y	4472	4441	0	27	8	19
							6	4	4919	9							
11	23460	X	21409	-0-	-2051	-0-	6	1	17188	2	Y	3825	3800	0	26	8	18
							7	4	4208	9							
12	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	3	1	21264	2	Y	3837	3777	0	62	8	16
							7	4	4221	9							

TOTAL GAS PROD: 258,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,593

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0402WA RRCID -> 296790 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134681	X	134681	-0-	-0-	-0-	1340	1	118954	2	N	13073	12888	0	197	8	70
							7	4	14380	9							
02	118350	X	118350	-0-	-0-	-0-	1178	1	106116	2	N	10047	9837	0	220	8	60
							4	4	11052	9							
03	123628	X	123628	-0-	-0-	-0-	1273	1	111246	2	N	10069	9997	0	77	8	55
							33	4	11076	9							
04	95372	X	95372	-0-	-0-	-0-	1054	1	84967	2	N	8496	8356	0	140	8	55
							5	4	9346	9							
05	109762	X	109762	-0-	-0-	-0-	1052	1	98814	2	N	8986	8949	0	33	8	59
							11	4	9885	9							
06	97867	X	97867	-0-	-0-	-0-	674	1	75015	2	N	7936	7851	0	72	8	72
							13448	4	8730	9							
07	98159	X	98159	-0-	-0-	-0-	1050	1	87908	2	N	8350	8332	0	29	8	61
							16	4	9185	9							
08	96782	X	78067	-0-	-18715	-0-	923	1	70018	2	N	6473	6439	0	9	8	86
							6	4	7120	9							
*09	93660	X	60889	-0-	-32771	-0-	686	1	54669	2	N	5030	5021	0	31	8	64
							1	4	5533	9							
*10	96782	X	7371	-0-	-89411	-0-	7143	2	228	9	N	207	121	0	149	8	1
11	93660	X	56063	-0-	-37597	-0-	606	1	50516	2	Y	4486	4121	0	312	8	54
							6	4	4935	9							
12	96782	X	NO RPT	-0-	-96782	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 980,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,153

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0411WA RRCID -> 296865 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 9028 - 21227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202093	X	202093	-0-	-0-	-0-	2038	1	180734	2	N	17555	17368	0	179	8	46
							10	4	19311	9							
02	103619	X	103619	-0-	-0-	-0-	1024	1	92350	2	N	9310	9172	0	159	8	25
							4	4	10241	9							
03	163602	X	163602	-0-	-0-	-0-	1667	1	145592	2	N	14819	14713	0	82	8	49
							42	4	16301	9							
04	155361	X	155361	-0-	-0-	-0-	1717	1	138679	2	N	13596	13445	0	161	8	39
							9	4	14956	9							
05	138835	X	138835	-0-	-0-	-0-	1322	1	124094	2	N	12183	12145	0	35	8	42
							18	4	13401	9							
06	133909	X	133909	-0-	-0-	-0-	933	1	104042	2	N	9348	9279	0	77	8	34
							18651	4	10283	9							
07	169209	X	169209	-0-	-0-	-0-	1834	1	153709	2	N	12399	12361	0	32	8	40
							27	4	13639	9							
08	129244	X	129244	-0-	-0-	-0-	1540	1	117129	2	N	9601	9589	0	11	8	41
							14	4	10561	9							
*09	132126	X	132126	-0-	-0-	-0-	1515	1	120569	2	N	9125	9072	0	55	8	39
							4	4	10038	9							
*10	127645	X	127645	-0-	-0-	-0-	118385	2	5	4	N	8414	8030	0	392	8	31
							9255	9									
*11	142272	X	142272	-0-	-0-	-0-	1582	1	131885	2	Y	7991	7684	0	297	8	41
							15	4	8790	9							
12	141207	X	141207	-0-	-0-	-0-	132596	2	2	4	Y	7826	7814	0	37	8	16
							8609	9									

TOTAL GAS PROD: 1,739,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,167

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MIA WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9444 - 14549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106565	X	106565	-0-	-0-	-0-	3524	1	94212	2	Y	8017	8019	0			23
							10	4	8819	9							
02	89077	X	89077	-0-	-0-	-0-	3077	1	78709	2	Y	6487	6424	0	64	8	22
							155	4	7136	9							
03	99559	X	99559	-0-	-0-	-0-	2724	1	89088	2	Y	6933	6792	0	148	8	15
							121	4	7626	9							
*04	73733	X	73733	-0-	-0-	-0-	2096	1	66677	2	Y	4502	4474	0	33	8	10
							8	4	4952	9							
*05	80937	X	80937	-0-	-0-	-0-	2120	1	72835	2	Y	5422	5351	0	70	8	11
							18	4	5964	9							
*06	127705	X	127705	-0-	-0-	-0-	2963	1	119241	2	Y	4957	4894	0	63	8	11
							48	4	5453	9							
07	160372	X	160372	-0-	-0-	-0-	4560	1	151402	2	Y	3973	3912	0	63	8	9
							40	4	4370	9							
*08	105394	X	105394	-0-	-0-	-0-	2987	1	98038	2	Y	3948	3946	0			11
							26	4	4343	9							
09	134859	X	134859	-0-	-0-	-0-	3766	1	124341	2	Y	6091	6024	0	55	8	23
							52	4	6700	9							
*10	70352	X	70352	-0-	-0-	-0-	25	1	64067	2	Y	5672	5636	0	35	8	24
							21	4	6239	9							
*11	66565	X	66565	-0-	-0-	-0-	19	1	61752	2	Y	4334	4307	0	30	8	21
							27	4	4767	9							
12	59830	X	27255	-0-	-32575	-0-	3	1	25689	2	Y	1414	1406	0	23	8	6
							8	4	1555	9							

TOTAL GAS PROD: 1,142,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,750

HAY THANE WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9612 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		46802	-0-	46802	46802	1005	1	32920	2	N	11665	11588	0			77
							45	4	12832	9							
*04	14B2 EXT		86642	-0-	86642	133444	1936	1	61747	2	N	20865	20840	0			102
							7	4	22952	9							
*05	14B2 EXT		85852	-0-	85852	219296	1929	1	66191	2	N	16102	16105	0			99
							20	4	17712	9							
*06	14B2 EXT		91884	-0-	91884	311180	1897	1	76262	2	N	12448	12495	0			52
							32	4	13693	9							
*07	14B2 EXT		87784	-0-	87784	398964	2266	1	75325	2	N	9247	9249	0			50
							21	4	10172	9							
*08	485017	X	86053	-0-	-398964	-0-	2295	1	75204	2	N	7758	7741	0			67
							20	4	8534	9							
09	81570	X	69165	-0-	-12405	-0-	1821	1	60083	2	N	6577	6604	0			40
							26	4	7235	9							
*10	84289	X	53895	-0-	-30394	-0-	18	1	48588	2	N	4793	4808	0			25
							17	4	5272	9							
*11	81570	X	54597	-0-	-26973	-0-	16	1	49364	2	N	4723	4724	0			24
							22	4	5195	9							
12	84289	X	54218	-0-	-30071	-0-	6	1	48787	2	N	4915	4910	0			29
							18	4	5407	9							

TOTAL GAS PROD: 716,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,093

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9468 - 14540

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		60757	-0-	60757	60757		1316	1	42953	2	N	14934	14835	0			99
								61	4	16427	9							
*04	14B2 EXT		155481	-0-	155481	216238		3604	1	114540	2	N	33932	33866	0			165
								12	4	37325	9							
*05	14B2 EXT		158142	-0-	158142	374380		3836	1	131718	2	N	20500	20538	0			127
								38	4	22550	9							
*06	14B2 EXT		212305	-0-	212305	586685		4381	1	176269	2	N	28709	28716	0			120
								75	4	31580	9							
*07	14B2 EXT		208239	-0-	208239	794924		5227	1	173581	2	N	26712	26689	0			143
								48	4	29383	9							
*08	991205	X	196281	-0-	-794924	-0-		5336	1	174928	2	N	14518	14536	0			125
								47	4	15970	9							
09	164754	X	164754	-0-	-0-	-0-		4426	1	146166	2	N	12816	12863	0			78
								64	4	14098	9							
*10	217680	X	217680	-0-	-0-	-0-		60	1	165918	2	N	46952	46788	0			242
								55	4	51647	9							
*11	204581	X	204581	-0-	-0-	-0-		53	1	154200	2	N	45685	45692	0			235
								74	4	50254	9							
12	201910	X	201910	-0-	-0-	-0-		25	1	164167	2	N	34237	34267	0			205
								57	4	37661	9							

TOTAL GAS PROD: 1,780,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 278,995

HAY MIA WELL #: 0017WA RRCID -> 297243 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9692 - 14799

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	50754	X	50754	-0-	-0-	-0-		1727	1	46120	2	Y	2640	2641	0			8
								3	4	2904	9							
02	45052	X	39175	-0-	-5877	-0-		1363	1	34829	2	Y	2650	2623	0	26	8	9
								68	4	2915	9							
03	69662	X	69662	-0-	-0-	-0-		1898	1	62213	2	Y	4970	4862	0	106	8	11
								84	4	5467	9							
*04	68161	X	68161	-0-	-0-	-0-		1931	1	61480	2	Y	4314	4284	0	31	8	10
								5	4	4745	9							
*05	64790	X	64790	-0-	-0-	-0-		1711	1	58745	2	Y	3927	3878	0	51	8	8
								14	4	4320	9							
*06	48270	X	42917	-0-	-5353	-0-		965	1	38876	2	Y	2782	2749	0	35	8	6
								16	4	3060	9							
07	49879	X	42904	-0-	-6975	-0-		1172	1	39022	2	Y	2455	2417	0	39	8	5
								9	4	2701	9							
*08	49879	X	28466	-0-	-21413	-0-		780	1	25506	2	Y	1976	1975	0			6
								6	4	2174	9							
09	51079	X	51079	-0-	-0-	-0-		1385	1	45742	2	Y	3576	3536	0	32	8	14
								18	4	3934	9							
*10	56457	X	56457	-0-	-0-	-0-		18	1	52434	2	Y	3628	3605	0	22	8	15
								14	4	3991	9							
*11	54326	X	54326	-0-	-0-	-0-		16	1	50798	2	Y	3173	3151	0	22	8	15
								22	4	3490	9							
12	59460	X	59460	-0-	-0-	-0-		8	1	55792	2	Y	3312	3259	0	54	8	14
								17	4	3643	9							

TOTAL GAS PROD: 628,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,403

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9496 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	123181	-0-	123181	123181	3038	1	99212	2	N	18908	18783	0	125
						132	4	20799	9					
*04	14B2 EXT	229841	-0-	229841	353022	5846	1	185845	2	N	34663	34619	0	169
						21	4	38129	9					
*05	14B2 EXT	201924	-0-	201924	554946	4848	1	166330	2	N	27908	27905	0	172
						47	4	30699	9					
*06	14B2 EXT	173790	-0-	173790	728736	3518	1	141471	2	N	26128	26190	0	110
						60	4	28741	9					
*07	14B2 EXT	167386	-0-	167386	896122	4156	1	138182	2	N	22738	22726	0	122
						36	4	25012	9					
*08	1059843 X	163721	-0-	-896122	-0-	4490	1	147146	2	N	10950	10977	0	95
						40	4	12045	9					
09	141723 X	141723	-0-	-0-	-0-	3864	1	127587	2	N	9288	9327	0	56
						55	4	10217	9					
*10	147668 X	147668	-0-	-0-	-0-	50	1	138620	2	N	8139	8153	0	42
						45	4	8953	9					
*11	133735 X	133735	-0-	-0-	-0-	41	1	125925	2	N	7006	7012	0	36
						62	4	7707	9					
12	131678 X	131678	-0-	-0-	-0-	17	1	123760	2	N	7141	7134	0	43
						46	4	7855	9					

TOTAL GAS PROD: 1,614,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,869

HAY THANE WELL #: 0023WA RRCID -> 297326 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9414 - 14501

M O	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	85956	-0-	85956	85956	2045	1	66670	2	N	15589	15486	0	103
						93	4	17148	9					
*04	14B2 EXT	227419	-0-	227419	313375	5469	1	173895	2	N	43671	43561	0	213
						17	4	48038	9					
*05	14B2 EXT	155969	-0-	155969	469344	3768	1	129430	2	N	20668	20753	0	128
						36	4	22735	9					
*06	14B2 EXT	167256	-0-	167256	636600	3530	1	142225	2	N	19489	19535	0	82
						63	4	21438	9					
*07	14B2 EXT	160802	-0-	160802	797402	4243	1	141009	2	N	14100	14106	0	76
						40	4	15510	9					
*08	948167 X	150765	-0-	-797402	-0-	4094	1	134307	2	N	11206	11185	0	97
						37	4	12327	9					
09	145345 X	145345	-0-	-0-	-0-	3936	1	130087	2	N	10238	10273	0	62
						60	4	11262	9					
*10	132919 X	132919	-0-	-0-	-0-	46	1	121653	2	N	10161	10171	0	52
						43	4	11177	9					
*11	113059 X	113059	-0-	-0-	-0-	35	1	105904	2	N	6426	6445	0	33
						51	4	7069	9					
12	124492 X	124492	-0-	-0-	-0-	17	1	116316	2	N	7377	7366	0	44
						44	4	8115	9					

TOTAL GAS PROD: 1,463,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 158,925

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0024WC RRCID -> 297351 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10265 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0424WA RRCID -> 297357 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8252 - 21710

01	161603	X	124802	-0-	-36801	-0-	1210	1	107239	2	N	14864	14678	0	180	8	39
							3	4	16350	9							
02	145964	X	97722	-0-	-48242	-0-	927	1	83582	2	N	12012	11801	0	218	8	32
							13213	9									
03	161603	X	98970	-0-	-62633	-0-	965	1	84318	2	N	12423	12340	0	74	8	41
							22	4	13665	9							
04	121500	X	88428	-0-	-33072	-0-	948	1	76580	2	N	9908	9775	0	146	8	28
							1	4	10899	9							
05	125550	X	94492	-0-	-31058	-0-	886	1	83309	2	N	9353	9312	0	37	8	32
							9	4	10288	9							
06	120780	X	81740	-0-	-39040	-0-	555	1	61909	2	N	7435	7360	0	80	8	27
							11097	4	8179	9							
07	108190	X	80797	-0-	-27393	-0-	836	1	70071	2	N	8979	8951	0	26	8	29
							13	4	9877	9							
08	98983	X	92573	-0-	-6410	-0-	1092	1	83127	2	N	7589	7577	0	9	8	32
							6	4	8348	9							
*09	91440	X	88971	-0-	-2469	-0-	998	1	79477	2	N	7720	7667	0	52	8	33
							4	4	8492	9							
*10	94488	X	60524	-0-	-33964	-0-	55028	2	5496	9	N	4996	4675	0	336	8	18
*11	90960	X	32085	-0-	-58875	-0-	326	1	27014	2	Y	4311	4011	0	297	8	21
							3	4	4742	9							
12	92597	X	34460	-0-	-58137	-0-	29861	2	4599	9	Y	4181	4159	0	34	8	9

TOTAL GAS PROD: 975,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,771

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0425WA RRCID -> 297358 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8317 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156922	X	152467	-0-	-4455	-0-	1512	1	134335	2	N	15106	14893	0	211	8	40
							3	4	16617	9							
02	141736	X	138734	-0-	-3002	-0-	1365	1	123023	2	N	13041	12743	0	303	8	35
							1	4	14345	9							
03	156922	X	122064	-0-	-34858	-0-	1214	1	105922	2	N	13545	13436	0	100	8	44
							28	4	14900	9							
04	151860	X	119216	-0-	-32644	-0-	1301	1	105085	2	N	11657	11497	0	171	8	33
							7	4	12823	9							
05	156922	X	127301	-0-	-29621	-0-	1209	1	113203	2	N	11704	11652	0	45	8	40
							15	4	12874	9							
06	148650	X	106044	-0-	-42606	-0-	734	1	81566	2	N	8294	8213	0	91	8	30
							14621	4	9123	9							
07	153605	X	103779	-0-	-49826	-0-	1088	1	91222	2	N	10409	10373	0	32	8	34
							19	4	11450	9							
08	127286	X	17681	-0-	-109605	-0-	185	1	13974	2	N	3200	3213	0	7	8	14
							2	4	3520	9							
*09	123180	X	102605	-0-	-20575	-0-	1157	1	92132	2	N	8465	8381	0	62	8	36
							4	4	9312	9							
*10	127286	X	108026	-0-	-19260	-0-	96919	2	5	4	N	10093	9655	0	437	8	37
							11102	9									
*11	117960	X	112947	-0-	-5013	-0-	1191	1	99220	2	Y	11386	11102	0	262	8	59
							11	4	12525	9							
12	106578	X	76168	-0-	-30410	-0-	68212	2	1	4	Y	7232	7276	0			15
							7955	9									

TOTAL GAS PROD: 1,287,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,132

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0426WA RRCID -> 297359 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8157 - 20315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168020	X	168020	-0-	-0-	-0-	1673	1	148319	2	N	16381	16173	0	201	8	43
							9	4	18019	9							
02	150985	X	150985	-0-	-0-	-0-	1482	1	133466	2	N	14573	14296	0	281	8	39
							7	4	16030	9							
03	139872	X	138031	-0-	-1841	-0-	1399	1	122182	2	N	13103	13018	0	81	8	43
							37	4	14413	9							
04	151860	X	85611	-0-	-66249	-0-	906	1	73040	2	N	10604	10467	0	150	8	30
							1	4	11664	9							
05	156922	X	100208	-0-	-56714	-0-	926	1	86952	2	N	11204	11152	0	44	8	38
							6	4	12324	9							
06	151860	X	85336	-0-	-66524	-0-	573	1	63753	2	N	8711	8627	0	91	8	31
							11428	4	9582	9							
07	156922	X	81867	-0-	-75055	-0-	827	1	69398	2	N	10574	10539	0	32	8	34
							11	4	11631	9							
08	138043	X	83859	-0-	-54184	-0-	962	1	73168	2	N	8837	8816	0	17	8	38
							8	4	9721	9							
*09	96990	X	81812	-0-	-15178	-0-	895	1	71300	2	N	8741	8677	0	65	8	37
							2	4	9615	9							
*10	100223	X	81361	-0-	-18862	-0-	72456	2	2	4	N	8094	7676	0	426	8	29
							8903	9									
*11	95040	X	68582	-0-	-26458	-0-	717	1	59750	2	Y	7371	7006	0	357	8	37
							7	4	8108	9							
12	85064	X	48243	-0-	-36821	-0-	40589	2	1	4	Y	6957	6979	0			15
							7653	9									

TOTAL GAS PROD: 1,173,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,150

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854

01	172515	X	150389	-0-	-22126	-0-	1444	1	128065	2	N	18978	18737	0	236	8	50
							4	4	20876	9							
02	155820	X	123955	-0-	-31865	-0-	1160	1	104607	2	N	16534	16220	0	319	8	45
							1	4	18187	9							
03	172515	X	108470	-0-	-64045	-0-	1012	1	88431	2	N	17275	17158	0	105	8	57
							24	4	19003	9							
04	164910	X	107389	-0-	-57521	-0-	1140	1	92042	2	N	12914	12734	0	200	8	37
							2	4	14205	9							
05	170407	X	117570	-0-	-52837	-0-	1091	1	102474	2	N	12722	12665	0	51	8	43
							11	4	13994	9							
06	145530	X	101976	-0-	-43554	-0-	673	1	75069	2	N	11617	11519	0	99	8	42
							13455	4	12779	9							
07	137237	X	99042	-0-	-38195	-0-	1030	1	86338	2	N	10599	10574	0	33	8	34
							15	4	11659	9							
08	117583	X	111115	-0-	-6468	-0-	1314	1	99895	2	N	8995	8980	0	11	8	38
							11	4	9895	9							
*09	113790	X	98077	-0-	-15713	-0-	1100	1	87477	2	N	8634	8573	0	62	8	37
							3	4	9497	9							
*10	124292	X	124292	-0-	-0-	-0-	113403	2	4	4	N	9895	9478	0	418	8	36
							10885	9									
11	111540	X	95328	-0-	-16212	-0-	1013	1	84469	2	Y	8943	8520	0	414	8	45
							9	4	9837	9							
12	111135	X	NO RPT	-0-	-111135	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,237,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,106

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0423WA RRCID -> 297374 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8521 - 21962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188024	X	188024	-0-	-0-	-0-	1856	1	164522	2	N	19672	19455	0	211	8	52
							7	4	21639	9							
02	160980	X	160980	-0-	-0-	-0-	1556	1	140043	2	N	17615	17324	0	295	8	48
							4	4	19377	9							
03	169477	X	143279	-0-	-26198	-0-	1439	1	125523	2	N	14802	14719	0	82	8	49
							35	4	16282	9							
04	164010	X	128278	-0-	-35732	-0-	1376	1	111154	2	N	14312	14166	0	154	8	41
							5	4	15743	9							
05	169477	X	145297	-0-	-24180	-0-	1383	1	129901	2	N	12724	12678	0	44	8	43
							17	4	13996	9							
06	164010	X	118907	-0-	-45103	-0-	822	1	91603	2	N	9147	9068	0	89	8	33
							16420	4	10062	9							
07	169477	X	130877	-0-	-38600	-0-	1404	1	117724	2	N	10662	10633	0	28	8	34
							21	4	11728	9							
08	145297	X	113306	-0-	-31991	-0-	1352	1	102865	2	N	8253	8243	0	9	8	35
							11	4	9078	9							
*09	140610	X	54109	-0-	-86501	-0-	600	1	47729	2	N	5254	5234	0	33	8	22
							1	4	5779	9							
*10	145297	X	69365	-0-	-75932	-0-	60465	2	2	4	N	8089	7781	0	300	8	30
							8898	9									
*11	131370	X	64973	-0-	-66397	-0-	684	1	56948	2	Y	6668	6383	0	281	8	34
							6	4	7335	9							
12	131006	X	42091	-0-	-88915	-0-	37370	2	4721	9	Y	4292	4293	0	24	8	9

TOTAL GAS PROD: 1,359,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,490

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0421WA RRCID -> 297466 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 9032 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191859	X	170204	-0-	-21655	-0-	1640	1	145502	2	N	20962	20720	0	233	8	55
							4	4	23058	9							
02	173292	X	164518	-0-	-8774	-0-	1584	1	142629	2	N	18456	18142	0	319	8	50
							3	4	20302	9							
03	191859	X	138378	-0-	-53481	-0-	1351	1	118166	2	N	17118	17018	0	94	8	56
							31	4	18830	9							
04	182700	X	109949	-0-	-72751	-0-	1152	1	92902	2	N	14446	14291	0	170	8	41
							4	4	15891	9							
05	188790	X	122802	-0-	-65988	-0-	1130	1	106036	2	N	14204	14152	0	45	8	48
							12	4	15624	9							
06	176280	X	139544	-0-	-36736	-0-	927	1	103121	2	N	15465	15355	0	102	8	56
							18484	4	17012	9							
07	182156	X	127501	-0-	-54655	-0-	1349	1	113200	2	N	11755	11745	0	28	8	38
							21	4	12931	9							
08	138384	X	133882	-0-	-4502	-0-	1566	1	118975	2	N	12119	12091	0	14	8	52
							10	4	13331	9							
*09	152040	X	108584	-0-	-43456	-0-	1203	1	95819	2	N	10507	10447	0	67	8	45
							4	4	11558	9							
*10	157108	X	24093	-0-	-133015	-0-	20609	2	3484	9	N	3167	3063	0	137	8	12
*11	152040	X	105783	-0-	-46257	-0-	1099	1	91554	2	Y	11928	11422	0	457	8	61
							9	4	13121	9							
12	133920	X	100198	-0-	-33722	-0-	89319	2	1	4	Y	9889	9880	0	49	8	21
							10878	9									

TOTAL GAS PROD: 1,445,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 160,016

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0022WC RRCID -> 297591 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10131 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY MADDILYN WELL #: 0014WA RRCID -> 297593 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9825 - 14915

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	659469	X	139751	-0-	-519718	-0-	4395	1	117477	2	N	16243	16257	0			47
							12	4	17867	9							
02	150388	X	120408	-0-	-29980	-0-	3966	1	101463	2	N	13433	13435	0			45
							203	4	14776	9							
03	166501	X	123999	-0-	-42502	-0-	3241	1	106032	2	N	13256	13272	0			29
							144	4	14582	9							
*04	161130	X	110685	-0-	-50445	-0-	3070	1	97642	2	N	9058	9066	0			21
							9	4	9964	9							
*05	166501	X	113161	-0-	-53340	-0-	2898	1	99466	2	N	9791	9792	0			20
							27	4	10770	9							
*06	135240	X	107485	-0-	-27755	-0-	2352	1	94587	2	N	9552	9551	0			21
							39	4	10507	9							
07	133331	X	94937	-0-	-38394	-0-	2529	1	84096	2	N	7537	7541	0			17
							21	4	8291	9							
*08	124000	X	108126	-0-	-15874	-0-	2871	1	94126	2	N	10094	10082	0			29
							26	4	11103	9							
09	111000	X	107762	-0-	-3238	-0-	2897	1	95655	2	N	8336	8333	0			32
							40	4	9170	9							
*10	113429	X	102178	-0-	-11251	-0-	32	1	93715	2	N	7639	7639	0			32
							28	4	8403	9							
*11	107130	X	91490	-0-	-15640	-0-	28	1	84282	2	N	6493	6494	0			31
							38	4	7142	9							
12	118788	X	118788	-0-	-0-	-0-	17	1	109470	2	N	8421	8416	0			36
							38	4	9263	9							

TOTAL GAS PROD: 1,338,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,853

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MADDILYN WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	507376	X	128372	-0-	-379004	-0-	4121	1	110182	2	N	12780	12793	0	37
							11	4	14058	9					
02	113765	X	113765	-0-	-0-	-0-	3858	1	98634	2	N	10070	10073	0	34
							196	4	11077	9					
03	117216	X	117216	-0-	-0-	-0-	3124	1	102182	2	N	10701	10712	0	23
							139	4	11771	9					
*04	105833	X	105833	-0-	-0-	-0-	2912	1	92553	2	N	9417	9418	0	22
							9	4	10359	9					
*05	103316	X	103316	-0-	-0-	-0-	2669	1	91751	2	N	8066	8071	0	17
							23	4	8873	9					
*06	89313	X	89313	-0-	-0-	-0-	1981	1	79689	2	N	6919	6921	0	15
							32	4	7611	9					
07	89931	X	83193	-0-	-6738	-0-	2224	1	73807	2	N	6494	6495	0	14
							19	4	7143	9					
*08	89931	X	83299	-0-	-6632	-0-	2257	1	74056	2	N	6334	6330	0	18
							19	4	6967	9					
09	87030	X	81452	-0-	-5578	-0-	2213	1	72954	2	N	5685	5681	0	22
							31	4	6254	9					
*10	89931	X	84272	-0-	-5659	-0-	25	1	77670	2	N	5957	5954	0	25
							24	4	6553	9					
*11	87030	X	78514	-0-	-8516	-0-	22	1	73404	2	N	4597	4600	0	22
							31	4	5057	9					
12	85033	X	42930	-0-	-42103	-0-	6	1	41292	2	N	1472	1488	0	6
							13	4	1619	9					

TOTAL GAS PROD: 1,111,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,492

HAY MADDILYN WELL #: 0016WA RRCID -> 297596 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9974 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	471035	X	115741	-0-	-355294	-0-	3655	1	97638	2	N	13125	13137	0	38
							10	4	14438	9					
02	125636	X	100702	-0-	-24934	-0-	3355	1	85773	2	N	10366	10369	0	35
							171	4	11403	9					
03	139097	X	88135	-0-	-50962	-0-	2262	1	74035	2	N	10671	10683	0	23
							100	4	11738	9					
*04	134610	X	80708	-0-	-53902	-0-	2216	1	70408	2	N	7342	7348	0	17
							8	4	8076	9					
*05	139097	X	73609	-0-	-65488	-0-	1896	1	65066	2	N	6028	6033	0	12
							16	4	6631	9					
*06	111990	X	89961	-0-	-22029	-0-	1973	1	79232	2	N	7931	7925	0	18
							32	4	8724	9					
07	111507	X	71693	-0-	-39814	-0-	1913	1	63630	2	N	5576	5582	0	12
							16	4	6134	9					
*08	88133	X	60018	-0-	-28115	-0-	1570	1	51648	2	N	6172	6167	0	17
							11	4	6789	9					
09	91950	X	60672	-0-	-31278	-0-	1613	1	53216	2	N	5292	5289	0	20
							22	4	5821	9					
*10	95015	X	69735	-0-	-25280	-0-	25	1	63627	2	N	5513	5510	0	23
							19	4	6064	9					
*11	91530	X	65900	-0-	-25630	-0-	19	1	60847	2	N	4552	4553	0	22
							27	4	5007	9					
12	73284	X	69638	-0-	-3646	-0-	9	1	64676	2	N	4484	4487	0	19
							21	4	4932	9					

TOTAL GAS PROD: 946,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,052

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MADDILYN WELL #: 0011WA RRCID -> 297629 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9952 - 15064

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	EOM BALANCE
01	274919	X	75175	-0-	-199744	-0-	2464	1	65921	2	N	6166	6171	0	18
							7	4	6783	9					
02	77348	X	77348	-0-	-0-	-0-	2677	1	68487	2	N	5499	5498	0	19
							135	4	6049	9					
03	55676	X	49512	-0-	-6164	-0-	1427	1	46705	2	N	1197	1213	0	3
							63	4	1317	9					
*04	53880	X	52317	-0-	-1563	-0-	1563	1	49695	2	N	958	959	0	2
							5	4	1054	9					
*05	55815	X	55815	-0-	-0-	-0-	1462	1	50237	2	N	3731	3725	0	8
							12	4	4104	9					
*06	57890	X	57890	-0-	-0-	-0-	1347	1	54186	2	N	2122	2125	0	5
							23	4	2334	9					
07	55676	X	31541	-0-	-24135	-0-	919	1	30430	2	N	166	171	0	-0-
							9	4	183	9					
08	55676	X	-0-	-0-	-55676	-0-					N	-0-			-0-
09	53880	X	31041	-0-	-22839	-0-	905	1	29927	2	N	177	176	0	1
							14	4	195	9					
*10	55676	X	12330	-0-	-43346	-0-	7	1	12242	2	N	71	72	0	-0-
							3	4	78	9					
*11	53880	X	43102	-0-	-10778	-0-	13	1	38716	2	N	3960	3941	0	19
							17	4	4356	9					
12	38181	X	38181	-0-	-0-	-0-	5	1	34188	2	N	3616	3619	0	16
							10	4	3978	9					

TOTAL GAS PROD: 524,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,663

HAY MADDILYN WELL #: 0017WA RRCID -> 297718 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9941 - 15046

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	EOM BALANCE
01	198401	X	55389	-0-	-143012	-0-	1784	1	47633	2	N	5426	5430	0	16
							3	4	5969	9					
02	55768	X	55768	-0-	-0-	-0-	1881	1	48096	2	N	5178	5177	0	17
							95	4	5696	9					
03	44888	X	42353	-0-	-2535	-0-	1111	1	36211	2	N	4530	4537	0	10
							48	4	4983	9					
*04	56381	X	56381	-0-	-0-	-0-	1557	1	49527	2	N	4811	4810	0	11
							5	4	5292	9					
*05	44888	X	44166	-0-	-722	-0-	1136	1	39012	2	N	3644	3647	0	8
							10	4	4008	9					
*06	53603	X	53603	-0-	-0-	-0-	1184	1	47607	2	N	4357	4355	0	10
							19	4	4793	9					
07	56855	X	56855	-0-	-0-	-0-	1546	1	51349	2	N	3587	3589	0	8
							14	4	3946	9					
*08	53712	X	53712	-0-	-0-	-0-	1466	1	48099	2	N	3761	3758	0	11
							10	4	4137	9					
09	55987	X	55987	-0-	-0-	-0-	1525	1	50484	2	N	3598	3595	0	14
							20	4	3958	9					
*10	57071	X	57071	-0-	-0-	-0-	18	1	52723	2	N	3923	3921	0	16
							15	4	4315	9					
*11	54488	X	54488	-0-	-0-	-0-	16	1	50717	2	N	3394	3394	0	16
							22	4	3733	9					
12	59119	X	59119	-0-	-0-	-0-	8	1	55301	2	N	3448	3449	0	15
							17	4	3793	9					

TOTAL GAS PROD: 644,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,657

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MADDILYN WELL #: 0013WA RRCID -> 297762 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9626 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373610	X	101673	-0-	-271937	-0-	3270	1	87413	2	N	9982	9986	0			29
							10	4	10980	9							
02	96165	X	96165	-0-	-0-	-0-	3242	1	82852	2	N	9005	9004	0			30
							165	4	9906	9							
03	95867	X	95867	-0-	-0-	-0-	2555	1	83530	2	N	8790	8801	0			19
							113	4	9669	9							
*04	95973	X	95973	-0-	-0-	-0-	2631	1	83673	2	N	8783	8782	0			20
							8	4	9661	9							
*05	94997	X	94997	-0-	-0-	-0-	2436	1	83567	2	N	8157	8160	0			17
							21	4	8973	9							
*06	83002	X	83002	-0-	-0-	-0-	1814	1	72916	2	N	7493	7493	0			17
							30	4	8242	9							
07	73997	X	70028	-0-	-3969	-0-	1863	1	61859	2	N	5718	5722	0			13
							16	4	6290	9							
*08	73997	X	68087	-0-	-5910	-0-	1817	1	59468	2	N	6169	6165	0			17
							16	4	6786	9							
09	71610	X	64176	-0-	-7434	-0-	1710	1	56433	2	N	5463	5459	0			21
							24	4	6009	9							
*10	73997	X	71438	-0-	-2559	-0-	25	1	64055	2	N	6672	6665	0			28
							19	4	7339	9							
*11	71610	X	68009	-0-	-3601	-0-	19	1	61598	2	N	5786	5786	0			28
							27	4	6365	9							
12	71579	X	63763	-0-	-7816	-0-	8	1	58541	2	N	4724	4732	0			20
							18	4	5196	9							

TOTAL GAS PROD: 973,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,742

HAY MADDILYN WELL #: 0012WA RRCID -> 297869 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10105 - 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
01	518405	X	125723	-0-	-392682	-0-	4007	1	107093	2	N	13284	13295	0			38
							11	4	14612	9							
02	122780	X	121392	-0-	-1388	-0-	4122	1	105316	2	N	10675	10677	0			36
							211	4	11743	9							
03	135935	X	95194	-0-	-40741	-0-	2603	1	85055	2	N	6745	6766	0			15
							116	4	7420	9							
*04	131550	X	91163	-0-	-40387	-0-	2518	1	80066	2	N	7792	7789	0			18
							8	4	8571	9							
*05	135935	X	24791	-0-	-111144	-0-	670	1	22877	2	N	1126	1142	0			2
							5	4	1239	9							
*06	127470	X	59373	-0-	-68097	-0-	1287	1	51780	2	N	5713	5702	0			13
							22	4	6284	9							
07	134416	X	75965	-0-	-58451	-0-	1990	1	66190	2	N	7062	7059	0			16
							17	4	7768	9							
*08	104947	X	104947	-0-	-0-	-0-	2797	1	91763	2	N	9419	9408	0			27
							26	4	10361	9							
09	91440	X	83150	-0-	-8290	-0-	2208	1	72889	2	N	7293	7292	0			28
							31	4	8022	9							
*10	77562	X	44752	-0-	-32810	-0-	14	1	43634	2	N	992	1016	0			4
							13	4	1091	9							
*11	102060	X	-0-	-0-	-102060	-0-					N	-0-	4	0			-0-
12	105431	X	-0-	-0-	-105431	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,101

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY TRINITY WELL #: 0011WA RRCID -> 297993 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9581 - 14669

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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		57073	-0-	57073	81242	1713	1	45798	2	N	8690	8675	0	25
							3	4	9559	9					
02	SHUT IN		52693	-0-	52693	133935	1645	1	42062	2	N	8093	8091	0	27
							84	4	8902	9					
03	SHUT IN		53566	-0-	53566	187501	1338	1	43832	2	N	7580	7591	0	16
							58	4	8338	9					
*04	SHUT IN		54423	-0-	54423	241924	1431	1	45624	2	N	6695	6695	0	16
							3	4	7365	9					
*05	292544	X	50620	-0-	-241924	-0-	1262	1	43311	2	N	5488	5493	0	11
							10	4	6037	9					
*06	39402	X	39402	-0-	-0-	-0-	848	1	34043	2	N	4088	4090	0	9
							14	4	4497	9					
07	38420	X	38420	-0-	-0-	-0-	1001	1	33239	2	N	3792	3793	0	8
							9	4	4171	9					
*08	44523	X	44523	-0-	-0-	-0-	1185	1	38964	2	N	3967	3964	0	11
							10	4	4364	9					
09	41136	X	41136	-0-	-0-	-0-	1108	1	36617	2	N	3087	3086	0	12
							15	4	3396	9					
*10	43439	X	43439	-0-	-0-	-0-	14	1	39428	2	N	3624	3621	0	15
							11	4	3986	9					
*11	39455	X	39455	-0-	-0-	-0-	12	1	36282	2	N	2858	2859	0	14
							17	4	3144	9					
12	48023	X	48023	-0-	-0-	-0-	6	1	44068	2	N	3578	3577	0	15
							13	4	3936	9					

TOTAL GAS PROD: 562,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,540

HAY TRINITY WELL #: 0015WA RRCID -> 297994 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9442 - 14512

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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		160593	-0-	160593	256790	4239	1	113350	2	N	39084	39040	0	113
							12	4	42992	9					
02	SHUT IN		131381	-0-	131381	388171	4322	1	110504	2	N	14849	14912	0	50
							221	4	16334	9					
03	SHUT IN		128405	-0-	128405	516576	3381	1	110540	2	N	13030	13052	0	28
							151	4	14333	9					
*04	SHUT IN		105551	-0-	105551	622127	2874	1	91439	2	N	10208	10212	0	24
							9	4	11229	9					
*05	739715	X	117588	-0-	-622127	-0-	3017	1	103585	2	N	9961	9964	0	21
							29	4	10957	9					
*06	101853	X	101853	-0-	-0-	-0-	2237	1	90059	2	N	8654	8656	0	19
							38	4	9519	9					
07	89632	X	89632	-0-	-0-	-0-	2406	1	79909	2	N	6634	6638	0	15
							20	4	7297	9					
*08	83049	X	83049	-0-	-0-	-0-	2301	1	75342	2	N	4897	4898	0	14
							19	4	5387	9					
09	80280	X	45060	-0-	-35220	-0-	1171	1	38681	2	N	4720	4716	0	18
							16	4	5192	9					
*10	82956	X	55607	-0-	-27349	-0-	18	1	49424	2	N	5592	5587	0	23
							14	4	6151	9					
*11	80280	X	53555	-0-	-26725	-0-	16	1	48039	2	N	4981	4980	0	24
							21	4	5479	9					
12	82956	X	55367	-0-	-27589	-0-	8	1	49962	2	N	4893	4896	0	21
							15	4	5382	9					

TOTAL GAS PROD: 1,127,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,503

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY TRINITY WELL #: 0012WA RRCID -> 298015 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9688 - 14745

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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		140651	-0-	140651	226211	4150	1	110913	2	N	23251	23225	0	67
							12	4	25576	9					
02	14B2 EXT		120879	-0-	120879	347090	3943	1	100787	2	N	14498	14516	0	49
							201	4	15948	9					
03	14B2 EXT		127596	-0-	127596	474686	3324	1	108644	2	N	14074	14092	0	31
							147	4	15481	9					
*04	14B2 EXT		108123	-0-	108123	582809	2942	1	93520	2	N	10593	10599	0	25
							9	4	11652	9					
*05	694329	X	111520	-0-	-582809	-0-	2880	1	98891	2	N	8836	8843	0	18
							29	4	9720	9					
*06	96171	X	96171	-0-	-0-	-0-	2121	1	85344	2	N	7884	7884	0	18
							34	4	8672	9					
07	91088	X	91088	-0-	-0-	-0-	2454	1	81540	2	N	6431	6435	0	14
							20	4	7074	9					
*08	101107	X	101107	-0-	-0-	-0-	2756	1	90408	2	N	7198	7192	0	20
							25	4	7918	9					
09	87780	X	85531	-0-	-2249	-0-	2319	1	76470	2	N	6099	6096	0	23
							33	4	6709	9					
*10	90706	X	79435	-0-	-11271	-0-	25	1	72091	2	N	6634	6629	0	28
							22	4	7297	9					
*11	87780	X	74868	-0-	-12912	-0-	22	1	68989	2	N	5297	5300	0	25
							30	4	5827	9					
12	90706	X	53979	-0-	-36727	-0-	8	1	51397	2	N	2325	2340	0	10
							16	4	2558	9					

TOTAL GAS PROD: 1,190,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,120

HAY TRINITY WELL #: 0013WA RRCID -> 298062 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9468 - 14526

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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		115574	-0-	115574	185938	3340	1	89243	2	N	20892	20867	0	60
							10	4	22981	9					
02	SHUT IN		133133	-0-	133133	319071	4326	1	110590	2	N	16359	16364	0	55
							222	4	17995	9					
03	SHUT IN		119013	-0-	119013	438084	3026	1	99019	2	N	15303	15325	0	33
							135	4	16833	9					
*04	SHUT IN		103550	-0-	103550	541634	2778	1	88193	2	N	11427	11434	0	26
							9	4	12570	9					
*05	642382	X	100748	-0-	-541634	-0-	2586	1	88793	2	N	8497	8505	0	18
							22	4	9347	9					
*06	116164	X	116164	-0-	-0-	-0-	2600	1	104481	2	N	8219	8219	0	18
							42	4	9041	9					
07	146000	X	146000	-0-	-0-	-0-	4074	1	135187	2	N	6095	6099	0	14
							34	4	6705	9					
*08	92473	X	68025	-0-	-24448	-0-	1920	1	62991	2	N	2816	2822	0	8
							16	4	3098	9					
09	89490	X	86681	-0-	-2809	-0-	2375	1	78343	2	N	5391	5378	0	21
							33	4	5930	9					
*10	92473	X	46711	-0-	-45762	-0-	14	1	40289	2	N	5815	5812	0	24
							11	4	6397	9					
*11	89490	X	49628	-0-	-39862	-0-	13	1	44182	2	N	4921	4921	0	24
							20	4	5413	9					
12	92473	X	44241	-0-	-48232	-0-	6	1	38992	2	N	4755	4759	0	20
							12	4	5231	9					

TOTAL GAS PROD: 1,129,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,490

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY TRINITY WELL #: 0016WA RRCID -> 298065 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9836 - 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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		164638	-0-	164638	295097	4879	1	130368	2	N	26706	26673	0	77
							14	4	29377	9					
02	SHUT IN		128123	-0-	128123	423220	4159	1	106368	2	N	15801	15825	0	53
							215	4	17381	9					
03	SHUT IN		120188	-0-	120188	543408	3152	1	103133	2	N	12512	12538	0	27
							140	4	13763	9					
*04	SHUT IN		108385	-0-	108385	651793	2983	1	94875	2	N	9562	9567	0	22
							9	4	10518	9					
*05	762143	X	110350	-0-	-651793	-0-	2722	1	93514	2	N	12810	12805	0	27
							23	4	14091	9					
*06	93690	X	91125	-0-	-2565	-0-	1975	1	79396	2	N	8838	8845	0	20
							32	4	9722	9					
07	96813	X	95351	-0-	-1462	-0-	2537	1	84335	2	N	7688	7691	0	17
							22	4	8457	9					
*08	104206	X	104206	-0-	-0-	-0-	2840	1	93043	2	N	7542	7538	0	21
							27	4	8296	9					
09	95685	X	95685	-0-	-0-	-0-	2591	1	85714	2	N	6677	6672	0	26
							35	4	7345	9					
*10	96813	X	84147	-0-	-12666	-0-	25	1	76921	2	N	6524	6523	0	27
							25	4	7176	9					
*11	93690	X	74004	-0-	-19686	-0-	22	1	67981	2	N	5428	5429	0	26
							30	4	5971	9					
12	96813	X	67065	-0-	-29748	-0-	9	1	63033	2	N	3638	3648	0	16
							21	4	4002	9					

TOTAL GAS PROD: 1,243,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,726

HAY TRINITY WELL #: 0017WA RRCID -> 298066 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9831 - 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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		72651	-0-	72651	152366	2128	1	56924	2	N	12356	12360	0	36
							7	4	13592	9					
02	SHUT IN		59156	-0-	59156	211522	1836	1	46924	2	N	9365	9369	0	32
							94	4	10302	9					
03	SHUT IN		71746	-0-	71746	283268	1811	1	59285	2	N	9609	9620	0	21
							80	4	10570	9					
*04	SHUT IN		78616	-0-	78616	361884	2163	1	68629	2	N	7106	7111	0	16
							7	4	7817	9					
*05	463957	X	102073	-0-	-361884	-0-	2602	1	89350	2	N	9182	9179	0	19
							21	4	10100	9					
*06	94501	X	94501	-0-	-0-	-0-	2045	1	82249	2	N	9248	9246	0	21
							34	4	10173	9					
07	79908	X	79908	-0-	-0-	-0-	2029	1	67564	2	N	9362	9362	0	21
							17	4	10298	9					
*08	73585	X	73585	-0-	-0-	-0-	2028	1	66649	2	N	4447	4455	0	13
							16	4	4892	9					
09	56622	X	56622	-0-	-0-	-0-	1536	1	50754	2	N	3918	3916	0	15
							22	4	4310	9					
*10	42439	X	2757	-0-	-39682	-0-	2636	2	121	9	N	110	125	0	-0-
*11	41070	X	-0-	-0-	-41070	-0-					N	-0-			-0-
12	66969	X	66969	-0-	-0-	-0-	9	1	62550	2	N	3989	3972	0	17
							22	4	4388	9					

TOTAL GAS PROD: 758,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,692

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY TRINITY WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9648 - 14755

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	SHUT IN		138714	-0-		138714		211397	4058	1	108447	2	N	23815	23787	0			69
									12	4	26197	9							
02	14B2 EXT		119894	-0-		119894		331291	3759	1	96203	2	N	17947	17955	0			61
									190	4	19742	9							
03	14B2 EXT		128442	-0-		128442		459733	3369	1	110130	2	N	13448	13480	0			29
									150	4	14793	9							
*04	14B2 EXT		112420	-0-		112420		572153	3081	1	97891	2	N	10399	10404	0			24
									9	4	11439	9							
*05	676132	X	103979	-0-		-572153		-0-	2698	1	92704	2	N	7774	7782	0			16
									26	4	8551	9							
*06	115080	X	93365	-0-		-21715		-0-	2024	1	81376	2	N	9030	9026	0			20
									32	4	9933	9							
07	118916	X	78897	-0-		-40019		-0-	2046	1	68026	2	N	8007	8009	0			18
									17	4	8808	9							
*08	118916	X	100193	-0-		-18723		-0-	2729	1	89542	2	N	7183	7181	0			20
									21	4	7901	9							
09	112740	X	83699	-0-		-29041		-0-	2287	1	75610	2	N	5245	5245	0			20
									32	4	5770	9							
*10	104253	X	53534	-0-		-50719		-0-	18	1	51513	2	N	1808	1820	0			8
									14	4	1989	9							
*11	97410	X	7949	-0-		-89461		-0-	7816	2	3	4	N	118	125	0			1
									130	9									
12	100626	X	69070	-0-		-31556		-0-	9	1	65181	2	N	3506	3492	0			15
									23	4	3857	9							

TOTAL GAS PROD: 1,090,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,280

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9614 - 20505

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	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		188543	-0-		188543		188543	1963	1	177064	2	N	8646	8267	0	289	8	90
									5	4	9511	9							
03	SHUT IN		271971	-0-		271971		460514	2932	1	256090	2	N	11705	11599	0	111	8	85
									73	4	12876	9							
04	SHUT IN		191012	-0-		191012		651526	2223	1	179440	2	N	8493	8341	0	177	8	60
									7	4	9342	9							
05	SHUT IN		184935	-0-		184935		836461	1862	1	174936	2	N	7379	7349	0	42	8	48
									20	4	8117	9							
06	SHUT IN		140170	-0-		140170		976631	1020	1	113623	2	N	4689	4633	0	60	8	44
									20369	4	5158	9							
07	1126100	X	149469	-0-		-976631		-0-	1691	1	141864	2	N	5352	5331	0	21	8	44
									27	4	5887	9							
08	193409	X	140849	-0-		-52560		-0-	1755	1	133458	2	N	5110	5107	0	9	8	38
									15	4	5621	9							
*09	187170	X	125879	-0-		-61291		-0-	1499	1	119349	2	N	4569	4514	0	41	8	52
									5	4	5026	9							
*10	193409	X	124296	-0-		-69113		-0-	118924	2	7	4	N	4877	4589	0	280	8	60
									5365	9									
11	155310	X	115094	-0-		-40216		-0-	1310	1	109114	2	N	4234	4045	0	196	8	53
									13	4	4657	9							
12	149606	X	122063	-0-		-27543		-0-	117505	2	2	4	N	4142	4108	0	28	8	59
									4556	9									

TOTAL GAS PROD: 1,754,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,196

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9614 - 14320

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		133108	-0-	133108	133108		2874	1	115543	2	N	13312	13282	0			30
								48	4	14643	9							
07	14B2 EXT		152465	-0-	152465	285573		3854	1	128147	2	N	18575	18564	0			41
								31	4	20433	9							
*08	14B2 EXT		107892	-0-	107892	393465		2744	1	90128	2	N	13634	13636	0			39
								23	4	14997	9							
09	14B2 EXT		90195	-0-	90195	483660		2323	1	76585	2	N	10231	10231	0			39
								33	4	11254	9							
*10	570580	X	86920	-0-	-483660	-0-		25	1	74229	2	N	11494	11485	0			48
								23	4	12643	9							
*11	88890	X	73304	-0-	-15586	-0-		22	1	63858	2	N	8543	8550	0			41
								27	4	9397	9							
12	91853	X	66025	-0-	-25828	-0-		8	1	59189	2	N	6188	6202	0			27
								21	4	6807	9							

TOTAL GAS PROD: 709,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,977

HAY OLIVIA WELL #: 0013WA RRCID -> 298105 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9230 - 19716

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		3	-0-	3	3		3	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		170401	-0-	170401	170404		3282	1	132154	2	N	31735	31665	0			70
								56	4	34909	9							
07	14B2 EXT		120747	-0-	120747	291151		2836	1	94271	2	N	21469	21491	0			48
								24	4	23616	9							
*08	14B2 EXT		149417	-0-	149417	440568		3665	1	120162	2	N	23235	23217	0			66
								31	4	25559	9							
09	14B2 EXT		117637	-0-	117637	558205		2888	1	95443	2	N	17513	17512	0			67
								42	4	19264	9							
*10	641309	X	83104	-0-	-558205	-0-		25	1	67813	2	N	13859	13868	0			58
								21	4	15245	9							
*11	127320	X	99515	-0-	-27805	-0-		28	1	84918	2	N	13208	13203	0			63
								40	4	14529	9							
12	131564	X	70355	-0-	-61209	-0-		8	1	57687	2	N	11494	11508	0			49
								17	4	12643	9							

TOTAL GAS PROD: 811,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,513

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0016WA RRCID -> 298106 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9615 - 14431

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2				N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		85461	-0-	85461	85463	1636	1	65859	2		N	16307	16271	0			36
							28	4	17938	9								
07	14B2 EXT		78333	-0-	78333	163796	1962	1	65258	2		N	10087	10101	0			22
							17	4	11096	9								
*08	14B2 EXT		78496	-0-	78496	242292	2027	1	66602	2		N	8955	8952	0			25
							16	4	9851	9								
09	14B2 EXT		70210	-0-	70210	312502	1891	1	62460	2		N	5302	5307	0			20
							27	4	5832	9								
*10	377549	X	65047	-0-	-312502	-0-	25	1	60484	2		N	4108	4111	0			17
							19	4	4519	9								
*11	71160	X	57141	-0-	-14019	-0-	16	1	53782	2		N	3017	3020	0			14
							24	4	3319	9								
12	73532	X	-0-	-0-	-73532	-0-						N	2463	2466	0			11

TOTAL GAS PROD: 434,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,239

HAY OLIVIA WELL #: 0014WA RRCID -> 298107 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9433 - 14228

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		133108	-0-	133108	133108	2873	1	115543	2		N	13312	13282	0			30
							49	4	14643	9								
07	14B2 EXT		171779	-0-	171779	304887	4276	1	142090	2		N	23072	23051	0			51
							34	4	25379	9								
*08	14B2 EXT		177262	-0-	177262	482149	4538	1	148806	2		N	21710	21700	0			61
							37	4	23881	9								
09	14B2 EXT		132004	-0-	132004	614153	3473	1	114759	2		N	12476	12489	0			48
							48	4	13724	9								
*10	740908	X	126755	-0-	-614153	-0-	39	1	112301	2		N	13075	13068	0			55
							32	4	14383	9								
*11	110432	X	110432	-0-	-0-	-0-	31	1	100387	2		N	9061	9073	0			43
							47	4	9967	9								
12	119429	X	119429	-0-	-0-	-0-	17	1	110949	2		N	7658	7668	0			33
							39	4	8424	9								

TOTAL GAS PROD: 970,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,364

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2015WC RRCID -> 298148 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9592 - 20315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		61372	-0-	61372	61372	617	1	55516	2	N	4760	4528	0	183	8	49
							3	4	5236	9							
03	SHUT IN		136089	-0-	136089	197461	1439	1	125570	2	N	8220	8128	0	82	8	59
							38	4	9042	9							
04	SHUT IN		108782	-0-	108782	306243	1246	1	100642	2	N	6265	6138	0	142	8	44
							2	4	6892	9							
05	SHUT IN		104165	-0-	104165	410408	1025	1	96482	2	N	6043	6014	0	34	8	39
							11	4	6647	9							
06	SHUT IN		92586	-0-	92586	502994	661	1	73683	2	N	4576	4508	0	64	8	43
							13208	4	5034	9							
07	590551	X	87557	-0-	-502994	-0-	963	1	80724	2	N	5323	5299	0	23	8	44
							15	4	5855	9							
08	94488	X	80840	-0-	-13648	-0-	981	1	74562	2	N	4810	4809	0	9	8	36
							6	4	5291	9							
*09	91440	X	71680	-0-	-19760	-0-	836	1	66573	2	N	3880	3835	0	37	8	44
							3	4	4268	9							
*10	94488	X	70052	-0-	-24436	-0-	65871	2	2	4	N	3799	3565	0	232	8	46
							4179	9									
11	91440	X	70193	-0-	-21247	-0-	788	1	65647	2	N	3409	3258	0	154	8	43
							8	4	3750	9							
12	87637	X	66127	-0-	-21510	-0-	62541	2	1	4	N	3259	3236	0	20	8	46
							3585	9									

TOTAL GAS PROD: 949,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,344

HAY VALERIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298162 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9727 - 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
01	SHUT IN		115150	-0-	115150	115150	3467	1	92669	2	N	17277	17227	0			50
							9	4	19005	9							
02	SHUT IN		97662	-0-	97662	212812	3079	1	78704	2	N	14294	14296	0			48
							156	4	15723	9							
03	SHUT IN		84375	-0-	84375	297187	2177	1	71222	2	N	9890	9917	0			21
							97	4	10879	9							
*04	SHUT IN		103670	-0-	103670	400857	2849	1	90483	2	N	9390	9389	0			22
							9	4	10329	9							
*05	SHUT IN		93930	-0-	93930	494787	2455	1	84303	2	N	6501	6510	0			13
							21	4	7151	9							
*06	581657	X	86870	-0-	-494787	-0-	1930	1	77573	2	N	6669	6667	0			15
							31	4	7336	9							
07	86429	X	86429	-0-	-0-	-0-	2323	1	77129	2	N	6325	6326	0			14
							19	4	6958	9							
*08	62433	X	62433	-0-	-0-	-0-	1751	1	57473	2	N	2903	2909	0			8
							16	4	3193	9							
09	54340	X	54340	-0-	-0-	-0-	1506	1	49814	2	N	2727	2725	0			10
							20	4	3000	9							
*10	54225	X	54225	-0-	-0-	-0-	18	1	49201	2	N	4539	4530	0			19
							13	4	4993	9							
*11	45837	X	45837	-0-	-0-	-0-	12	1	40683	2	N	4657	4654	0			22
							19	4	5123	9							
12	42873	X	35208	-0-	-7665	-0-	5	1	31022	2	N	3793	3799	0			16
							9	4	4172	9							

TOTAL GAS PROD: 920,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,965

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY VALERIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298163 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9758 - 14680

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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		148227	-0-	148227	148227	4550	1	121650	2	N	20013	19955	0	58
							13	4	22014	9					
02	SHUT IN		167506	-0-	167506	315733	5409	1	138314	2	N	21369	21355	0	72
							277	4	23506	9					
03	SHUT IN		135850	-0-	135850	451583	3563	1	116608	2	N	14106	14147	0	31
							162	4	15517	9					
*04	SHUT IN		107767	-0-	107767	559350	2895	1	92099	2	N	11604	11608	0	27
							9	4	12764	9					
*05	SHUT IN		120526	-0-	120526	679876	3145	1	107887	2	N	8604	8613	0	18
							30	4	9464	9					
*06	785142	X	105266	-0-	-679876	-0-	2339	1	94100	2	N	7989	7989	0	18
							39	4	8788	9					
07	101066	X	101066	-0-	-0-	-0-	2731	1	90754	2	N	6870	6873	0	15
							24	4	7557	9					
*08	105225	X	105225	-0-	-0-	-0-	2878	1	94350	2	N	7247	7241	0	21
							25	4	7972	9					
09	118754	X	118754	-0-	-0-	-0-	3239	1	106956	2	N	7740	7731	0	30
							45	4	8514	9					
*10	98630	X	98630	-0-	-0-	-0-	32	1	91672	2	N	6271	6275	0	26
							28	4	6898	9					
*11	70350	X	67578	-0-	-2772	-0-	19	1	63011	2	N	4109	4115	0	20
							28	4	4520	9					
12	73733	X	73733	-0-	-0-	-0-	9	1	68664	2	N	4579	4579	0	20
							23	4	5037	9					

TOTAL GAS PROD: 1,350,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,501

HAY VALERIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298164 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9339 - 14425

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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		105441	-0-	105441	105441	3105	1	82953	2	N	17614	17563	0	51
							8	4	19375	9					
02	SHUT IN		102719	-0-	102719	208160	3212	1	82229	2	N	15559	15558	0	52
							163	4	17115	9					
03	SHUT IN		144277	-0-	144277	352437	3759	1	122936	2	N	15829	15847	0	34
							170	4	17412	9					
*04	SHUT IN		119872	-0-	119872	472309	3255	1	103505	2	N	11910	11916	0	28
							11	4	13101	9					
*05	SHUT IN		113529	-0-	113529	585838	2916	1	100101	2	N	9530	9538	0	20
							29	4	10483	9					
*06	686190	X	100352	-0-	-585838	-0-	2199	1	88614	2	N	8640	8641	0	19
							35	4	9504	9					
07	82560	X	82560	-0-	-0-	-0-	2197	1	72941	2	N	6730	6734	0	15
							19	4	7403	9					
*08	62112	X	62112	-0-	-0-	-0-	1663	1	54554	2	N	5346	5346	0	15
							14	4	5881	9					
09	62490	X	62490	-0-	-0-	-0-	1661	1	54943	2	N	5329	5324	0	20
							24	4	5862	9					
*10	62890	X	62890	-0-	-0-	-0-	21	1	57943	2	N	4460	4461	0	19
							20	4	4906	9					
*11	65668	X	65668	-0-	-0-	-0-	19	1	60307	2	N	4832	4828	0	23
							27	4	5315	9					
12	65992	X	65992	-0-	-0-	-0-	8	1	60879	2	N	4622	4625	0	20
							21	4	5084	9					

TOTAL GAS PROD: 1,087,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,401

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY VALERIE WELL #: 0014WA RRCID -> 298165 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9502 - 20305

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	SHUT IN		129280	-0-		129280	129280	3853	1	102984	2	N	20393	20334	0		59
								11	4	22432	9						
02	SHUT IN		215295	-0-		215295	344575	6689	1	171050	2	N	33830	33775	0		114
								343	4	37213	9						
03	SHUT IN		185593	-0-		185593	530168	4605	1	150796	2	N	27259	27314	0		59
								207	4	29985	9						
*04	SHUT IN		151575	-0-		151575	681743	3897	1	123985	2	N	21528	21537	0		50
								12	4	23681	9						
*05	SHUT IN		162691	-0-		162691	844434	4062	1	139370	2	N	17474	17488	0		36
								38	4	19221	9						
*06	985241	X	140807	-0-		-844434	-0-	3001	1	120802	2	N	15413	15415	0		34
								50	4	16954	9						
07	119510	X	119510	-0-		-0-	-0-	3102	1	103193	2	N	11991	11998	0		27
								25	4	13190	9						
*08	109550	X	109550	-0-		-0-	-0-	2882	1	94582	2	N	10963	10959	0		31
								27	4	12059	9						
09	105960	X	85690	-0-		-20270	-0-	2249	1	74142	2	N	8424	8423	0		32
								33	4	9266	9						
*10	128688	X	128688	-0-		-0-	-0-	39	1	112110	2	N	15005	14974	0		63
								33	4	16506	9						
*11	131514	X	131514	-0-		-0-	-0-	37	1	116074	2	N	13955	13951	0		67
								52	4	15351	9						
12	138994	X	138994	-0-		-0-	-0-	17	1	123010	2	N	14477	14482	0		62
								42	4	15925	9						

TOTAL GAS PROD: 1,699,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 210,712

HAY VALERIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9284 - 20151

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	SHUT IN		207297	-0-		207297	207297	6124	1	163695	2	N	34055	33956	0		99
								17	4	37461	9						
02	SHUT IN		195712	-0-		195712	403009	5923	1	151438	2	N	34588	34570	0		117
								304	4	38047	9						
03	SHUT IN		195332	-0-		195332	598341	4788	1	156571	2	N	30690	30740	0		67
								214	4	33759	9						
*04	SHUT IN		186428	-0-		186428	784769	4762	1	151369	2	N	27529	27532	0		64
								15	4	30282	9						
*05	SHUT IN		171128	-0-		171128	955897	4143	1	142133	2	N	22558	22575	0		47
								38	4	24814	9						
*06	1105718	X	149821	-0-		-955897	-0-	3108	1	124938	2	N	19749	19752	0		44
								51	4	21724	9						
07	128827	X	128827	-0-		-0-	-0-	3248	1	107940	2	N	16012	16020	0		36
								26	4	17613	9						
*08	130797	X	130797	-0-		-0-	-0-	3322	1	108978	2	N	16791	16779	0		48
								27	4	18470	9						
09	124121	X	124121	-0-		-0-	-0-	3150	1	104117	2	N	15282	15271	0		59
								44	4	16810	9						
*10	110577	X	110577	-0-		-0-	-0-	32	1	93563	2	N	15412	15406	0		65
								29	4	16953	9						
*11	105450	X	98956	-0-		-6494	-0-	28	1	88160	2	N	9752	9770	0		47
								41	4	10727	9						
12	118085	X	118085	-0-		-0-	-0-	14	1	100283	2	N	16139	16117	0		69
								35	4	17753	9						

TOTAL GAS PROD: 1,817,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 258,557

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0051WA RRCID -> 298194 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8216 - 18785

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
*05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	98	1	3360	2	Y	3138	3108	0	30
							6	4	3452	9					
*06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	53	1	2450	2	Y	1638	1652	0	16
							36	4	1802	9					
*07	77115	X	77115	-0-	-0-	-0-	2021	1	67715	2	Y	6492	6429	0	79
							238	4	7141	9					
*08	104415	X	104415	-0-	-0-	-0-	2566	1	93361	2	Y	7716	7689	0	106
							8488	9							
*09	156480	X	111128	-0-	-45352	-0-	2338	1	100762	2	Y	7205	7192	0	119
							102	4	7926	9					
*10	161696	X	127240	-0-	-34456	-0-	2715	1	116226	2	Y	7544	7520	0	143
							1	4	8298	9					
*11	156480	X	107160	-0-	-49320	-0-	3053	1	96995	2	Y	6447	6466	0	124
							20	4	7092	9					
*12	114824	X	75985	-0-	-38839	-0-	2198	1	68878	2	Y	4463	4516	0	71
							4909	9							

TOTAL GAS PROD: 614,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,656

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0055WA RRCID -> 298210 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8065 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	33	0	1
*05	SHUT IN		187702	-0-	187702	187702	4906	1	167421	2	Y	13674	13543	0	132
							334	4	15041	9					
*06	SHUT IN		206443	-0-	206443	394145	4051	1	185435	2	Y	12924	12930	0	126
							2741	4	14216	9					
*07	14B2 EXT		193818	-0-	193818	587963	5168	1	173279	2	Y	13419	13383	0	162
							610	4	14761	9					
*08	14B2 EXT		195010	-0-	195010	782973	4838	1	175980	2	Y	12901	12886	0	177
							1	4	14191	9					
*09	945573	X	162600	-0-	-782973	-0-	3436	1	148169	2	Y	9859	9873	0	163
							150	4	10845	9					
*10	344286	X	155739	-0-	-188547	-0-	3343	1	143098	2	Y	8452	8455	0	160
							1	4	9297	9					
*11	333180	X	135622	-0-	-197558	-0-	3881	1	123291	2	Y	7658	7670	0	148
							26	4	8424	9					
*12	193812	X	115477	-0-	-78335	-0-	3353	1	105022	2	Y	6455	6500	0	103
							1	4	7101	9					

TOTAL GAS PROD: 1,352,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,376

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0053WA RRCID -> 298222 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7934 - 18492

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14	14	0			-0-
*05	SHUT IN		52456	-0-	52456	52456		1176	1	40150	2	Y	10046	9949	0			97
								79	4	11051	9							
*06	SHUT IN		98946	-0-	98946	151402		1757	1	80441	2	Y	14144	14103	0			138
								1190	4	15558	9							
*07	SHUT IN		120150	-0-	120150	271552		3031	1	101582	2	Y	13799	13770	0			167
								358	4	15179	9							
*08	SHUT IN		92284	-0-	92284	363836		2171	1	78929	2	Y	10167	10195	0			139
								11184	9									
*09	510415	X	146579	-0-	-363836	-0-		3080	1	132832	2	Y	9575	9556	0			158
								134	4	10533	9							
*10	153439	X	153439	-0-	-0-	-0-		3278	1	140163	2	Y	9089	9074	0			173
								9998	9									
*11	146774	X	146774	-0-	-0-	-0-		4210	1	133744	2	Y	7993	8012	0			154
								28	4	8792	9							
*12	87593	X	87593	-0-	-0-	-0-		2559	1	80070	2	Y	4513	4595	0			72
								4964	9									

TOTAL GAS PROD: 898,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,340

HAY OLIVIA WELL #: 0015WA RRCID -> 298224 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9680 - 14449

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		133108	-0-	133108	133108		2872	1	115546	2	N	13312	13282	0			30
								47	4	14643	9							
07	14B2 EXT		164413	-0-	164413	297521		4318	1	143436	2	N	15113	15109	0			34
								35	4	16624	9							
*08	14B2 EXT		169324	-0-	169324	466845		4579	1	150211	2	N	13177	13174	0			37
								39	4	14495	9							
09	14B2 EXT		112444	-0-	112444	579289		2996	1	98961	2	N	9496	9496	0			37
								41	4	10446	9							
*10	667103	X	87814	-0-	-579289	-0-		28	1	77997	2	N	8876	8876	0			37
								25	4	9764	9							
*11	98250	X	67507	-0-	-30743	-0-		19	1	60968	2	N	5903	5912	0			28
								27	4	6493	9							
12	101525	X	87614	-0-	-13911	-0-		11	1	80689	2	N	6260	6261	0			27
								28	4	6886	9							

TOTAL GAS PROD: 822,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0011WA RRCID -> 298247 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9471 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		78629	-0-	78629	78632	1529	1	61455	2	N	14199	14167	0	32
							26	4	15619	9					
07	14B2 EXT		68865	-0-	68865	147497	1649	1	54809	2	N	11265	11272	0	25
							15	4	12392	9					
*08	14B2 EXT		89513	-0-	89513	237010	2343	1	76825	2	N	9387	9385	0	27
							19	4	10326	9					
09	14B2 EXT		61998	-0-	61998	299008	1675	1	55360	2	N	4490	4500	0	17
							24	4	4939	9					
*10	366568	X	67560	-0-	-299008	-0-	21	1	60040	2	N	6798	6786	0	29
							21	4	7478	9					
*11	74310	X	60190	-0-	-14120	-0-	16	1	53908	2	N	5675	5677	0	27
							23	4	6243	9					
12	76787	X	30494	-0-	-46293	-0-	3	1	24599	2	N	5349	5353	0	23
							8	4	5884	9					

TOTAL GAS PROD: 457,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,163

HAY ROSALIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298273 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9380 - 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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN		81106	-0-	81106	81106	1979	1	64682	2	N	13051	13023	0	28
							89	4	14356	9					
*04	SHUT IN		135715	-0-	135715	216821	3517	1	111641	2	N	18678	18663	0	43
							11	4	20546	9					
*05	SHUT IN		132008	-0-	132008	348829	3302	1	113302	2	N	13975	13989	0	29
							31	4	15373	9					
*06	SHUT IN		112757	-0-	112757	461586	2418	1	97264	2	N	11851	11854	0	26
							39	4	13036	9					
07	SHUT IN		93840	-0-	93840	555426	2477	1	82329	2	N	8193	8201	0	18
							22	4	9012	9					
*08	653526	X	98100	-0-	-555426	-0-	2599	1	85222	2	N	9326	9318	0	26
							20	4	10259	9					
09	128910	X	88331	-0-	-40579	-0-	2332	1	76939	2	N	8207	8201	0	32
							32	4	9028	9					
*10	133207	X	80660	-0-	-52547	-0-	25	1	71393	2	N	8384	8381	0	35
							20	4	9222	9					
*11	114780	X	87225	-0-	-27555	-0-	22	1	79092	2	N	7344	7344	0	35
							33	4	8078	9					
12	98549	X	91760	-0-	-6789	-0-	12	1	84692	2	N	6388	6396	0	27
							29	4	7027	9					

TOTAL GAS PROD: 1,001,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,397

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ROSALIE WELL #: 0014WA RRCID -> 298309 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9604 - 14391

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN		180351	-0-	180351	180351		4337	1	141779	2	N	30945	30878	0			67
								195	4	34040	9							
*04	SHUT IN		137041	-0-	137041	317392		3521	1	111918	2	N	19628	19650	0			45
								11	4	21591	9							
*05	SHUT IN		123688	-0-	123688	441080		3079	1	105726	2	N	13506	13523	0			28
								26	4	14857	9							
*06	SHUT IN		94122	-0-	94122	535202		2039	1	81955	2	N	9177	9185	0			20
								33	4	10095	9							
07	SHUT IN		85295	-0-	85295	620497		2244	1	74482	2	N	7774	7777	0			17
								18	4	8551	9							
*08	707850	X	87353	-0-	-620497	-0-		2326	1	76180	2	N	8025	8019	0			23
								19	4	8828	9							
09	174000	X	84321	-0-	-89679	-0-		2249	1	74236	2	N	7094	7090	0			27
								33	4	7803	9							
*10	179800	X	44138	-0-	-135662	-0-		18	1	42308	2	N	1637	1657	0			7
								11	4	1801	9							
*11	95790	X	13537	-0-	-82253	-0-		6	1	12543	2	N	894	897	0			4
								5	4	983	9							
12	87761	X	83868	-0-	-3893	-0-		11	1	77580	2	N	5681	5661	0			24
								28	4	6249	9							

TOTAL GAS PROD: 933,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,361

HAY ROSALIE WELL #: 0016WA RRCID -> 298310 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9576 - 14338

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN		100565	-0-	100565	100565		2405	1	78788	2	N	17510	17472	0			38
								111	4	19261	9							
*04	SHUT IN		105143	-0-	105143	205708		2742	1	87176	2	N	13833	13839	0			32
								9	4	15216	9							
*05	SHUT IN		91257	-0-	91257	296965		2284	1	78503	2	N	9497	9509	0			20
								23	4	10447	9							
*06	SHUT IN		71691	-0-	71691	368656		1546	1	62198	2	N	7202	7206	0			16
								25	4	7922	9							
07	SHUT IN		56319	-0-	56319	424975		1481	1	49297	2	N	5029	5034	0			11
								9	4	5532	9							
*08	487531	X	62556	-0-	-424975	-0-		1669	1	54740	2	N	5575	5570	0			16
								14	4	6133	9							
09	130950	X	57828	-0-	-73122	-0-		1536	1	50756	2	N	5013	5010	0			19
								22	4	5514	9							
*10	91481	X	55275	-0-	-36206	-0-		21	1	49528	2	N	5186	5183	0			22
								21	4	5705	9							
*11	72960	X	51148	-0-	-21812	-0-		16	1	46854	2	N	3868	3871	0			19
								23	4	4255	9							
12	62837	X	61997	-0-	-840	-0-		9	1	57642	2	N	3930	3932	0			17
								23	4	4323	9							

TOTAL GAS PROD: 713,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,643

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0346WC RRCID -> 298318 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8776 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361181	X	214649	-0-	-146532	-0-	2351	1	208550	2	N	3400	3334	0	64	8	9
							8	4	3740	9							
02	221424	X	160431	-0-	-60993	-0-	1730	1	155825	2	N	2612	2538	0	76	8	7
							3	4	2873	9							
03	209622	X	172890	-0-	-36732	-0-	1920	1	167667	2	N	2963	2932	0	28	8	10
							44	4	3259	9							
04	180390	X	166602	-0-	-13788	-0-	2003	1	161697	2	N	2634	2580	0	57	8	7
							5	4	2897	9							
05	259269	X	259269	-0-	-0-	-0-	2692	1	252953	2	N	3268	3251	0	13	8	11
							29	4	3595	9							
06	141524	X	141524	-0-	-0-	-0-	1059	1	117811	2	N	1397	1391	0	12	8	5
							21117	4	1537	9							
07	177630	X	76680	-0-	-100950	-0-	890	1	74710	2	N	970	964	0	8	8	3
							13	4	1067	9							
08	259284	X	-0-	-0-	-259284	-0-					N	-0-	3	0			-0-
*09	250920	X	56211	-0-	-194709	-0-	690	1	54789	2	N	664	653	0	8	8	3
							2	4	730	9							
*10	259284	X	150732	-0-	-108552	-0-	148719	2	5	4	N	1825	1659	0	163	8	6
							2008	9									
*11	153810	X	153416	-0-	-394	-0-	1793	1	149267	2	Y	2125	1931	0	190	8	10
							18	4	2338	9							
*12	126388	X	126388	-0-	-0-	-0-	124635	2	1	4	Y	1593	1592	0	8	8	3
							1752	9									

TOTAL GAS PROD: 1,678,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,451

HAY HENLEY C WELL #: 0013WC RRCID -> 298343 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 9917 PERF.10354 - 25608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		788	-0-	788	788	22	1	699	2	N	61	60	0			1
							67	9									
*06	SHUT IN		94628	-0-	94628	95416	2100	1	84013	2	N	7711	7655	0			57
							33	4	8482	9							
07	SHUT IN		94098	-0-	94098	189514	2399	1	79333	2	N	11224	11204	0			77
							20	4	12346	9							
*08	SHUT IN		143818	-0-	143818	333332	3900	1	127570	2	N	11197	11203	0			71
							31	4	12317	9							
09	SHUT IN		153951	-0-	153951	487283	4148	1	135856	2	N	12627	12608	0			90
							57	4	13890	9							
*10	679518	X	192235	-0-	-487283	-0-	109	1	177524	2	N	13225	13193	0			122
							54	4	14548	9							
*11	206490	X	169227	-0-	-37263	-0-	83	1	152854	2	N	14746	14737	0			131
							69	4	16221	9							
12	224032	X	224032	-0-	-0-	-0-	70	1	211172	2	N	11564	11556	0			139
							70	4	12720	9							

TOTAL GAS PROD: 1,072,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,355

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY D WELL #: 0014WC RRCID -> 298344 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10418 - 24898

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		787	-0-	787	787		20	1	700	2	N	61	60	0			1
								67	9									
*06	SHUT IN		186478	-0-	186478	187265		4261	1	170505	2	N	10581	10504	0			78
								73	4	11639	9							
07	SHUT IN		168923	-0-	168923	356188		4496	1	148722	2	N	14240	14220	0			98
								41	4	15664	9							
*08	SHUT IN		203514	-0-	203514	559702		5700	1	186562	2	N	10184	10217	0			65
								50	4	11202	9							
09	SHUT IN		119088	-0-	119088	678790		3453	1	113046	2	N	2310	2359	0			16
								48	4	2541	9							
*10	822244	X	143454	-0-	-678790	-0-		86	1	135074	2	N	7502	7449	0			69
								42	4	8252	9							
*11	229320	X	208132	-0-	-21188	-0-		105	1	197272	2	N	9696	9679	0			86
								89	4	10666	9							
12	318741	X	318741	-0-	-0-	-0-		99	1	306110	2	N	11299	11249	0			136
								103	4	12429	9							

TOTAL GAS PROD: 1,349,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,873

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0347WA RRCID -> 298369 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8087 - 18942

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	128712	X	81720	-0-	-46992	-0-		839	1	74458	2	N	5836	5751	0	83	8	15
								3	4	6420	9							
02	106876	X	71437	-0-	-35439	-0-		720	1	64799	2	N	5380	5262	0	119	8	14
								5918	9									
03	128712	X	56974	-0-	-71738	-0-		580	1	50607	2	N	5248	5208	0	37	8	17
								14	4	5773	9							
04	124560	X	78515	-0-	-46045	-0-		883	1	71186	2	N	5858	5775	0	83	8	17
								2	4	6444	9							
05	128712	X	72791	-0-	-55921	-0-		710	1	66723	2	N	4865	4847	0	18	8	17
								6	4	5352	9							
06	124560	X	41659	-0-	-82901	-0-		289	1	32169	2	N	3122	3097	0	31	8	11
								5767	4	3434	9							
07	81127	X	66217	-0-	-14910	-0-		719	1	60311	2	N	4705	4686	0	15	8	15
								11	4	5176	9							
08	81127	X	67926	-0-	-13201	-0-		820	1	62345	2	N	4323	4315	0	5	8	18
								6	4	4755	9							
*09	78510	X	32186	-0-	-46324	-0-		374	1	29608	2	N	2003	2000	0	12	8	9
								1	4	2203	9							
*10	72788	X	43739	-0-	-29049	-0-		38501	2	5238	9	N	4762	4596	0	157	8	18
*11	65760	X	48602	-0-	-17158	-0-		521	1	43317	2	Y	4326	4120	0	202	8	22
								5	4	4759	9							
12	67952	X	36075	-0-	-31877	-0-		32021	2	4054	9	Y	3685	3689	0	10	8	8

TOTAL GAS PROD: 697,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,113

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ROSALIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298380 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9753 - 14513

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN		76511	-0-	76511	76511		1878	1	61522	2	N	11844	11818	0			26
								83	4	13028	9							
*04	SHUT IN		95495	-0-	95495	172006		2438	1	77574	2	N	14069	14062	0			33
								7	4	15476	9							
*05	0	W	109696	-0-	109696	281702		2789	1	95733	2	N	10136	10148	0			21
								24	4	11150	9							
*06	0	W	62949	-0-	62949	344651		1330	1	53367	2	N	7482	7486	0			17
								22	4	8230	9							
07	0	W	57624	-0-	57624	402275		1513	1	50252	2	N	5314	5319	0			12
								14	4	5845	9							
*08	483550	X	81275	-0-	-402275	-0-		2162	1	71017	2	N	7345	7336	0			21
								16	4	8080	9							
09	92700	X	71541	-0-	-21159	-0-		1893	1	62513	2	N	6462	6458	0			25
								27	4	7108	9							
*10	95790	X	44480	-0-	-51310	-0-		14	1	41364	2	N	2810	2823	0			12
								11	4	3091	9							
*11	79050	X	64449	-0-	-14601	-0-		16	1	57854	2	N	5958	5941	0			29
								25	4	6554	9							
12	81654	X	63564	-0-	-18090	-0-		8	1	57134	2	N	5823	5827	0			25
								17	4	6405	9							

TOTAL GAS PROD: 727,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,243

HAY ROSALIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298381 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 9805 - 14539

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN		131924	-0-	131924	131924		3251	1	106341	2	N	20171	20127	0			44
								144	4	22188	9							
*04	SHUT IN		115005	-0-	115005	246929		2967	1	94326	2	N	16094	16101	0			37
								9	4	17703	9							
*05	SHUT IN		129845	-0-	129845	376774		3331	1	114388	2	N	10995	11009	0			23
								31	4	12095	9							
*06	SHUT IN		108074	-0-	108074	484848		2405	1	96607	2	N	8202	8207	0			18
								40	4	9022	9							
07	SHUT IN		88388	-0-	88388	573236		2385	1	79252	2	N	6119	6123	0			14
								20	4	6731	9							
*08	671923	X	98687	-0-	-573236	-0-		2695	1	88464	2	N	6826	6821	0			19
								19	4	7509	9							
09	124530	X	98634	-0-	-25896	-0-		2708	1	89500	2	N	5808	5805	0			22
								37	4	6389	9							
*10	128681	X	93937	-0-	-34744	-0-		32	1	86547	2	N	6666	6660	0			28
								25	4	7333	9							
*11	109920	X	93094	-0-	-16826	-0-		28	1	85502	2	N	6840	6835	0			33
								40	4	7524	9							
12	102021	X	85850	-0-	-16171	-0-		11	1	80075	2	N	5215	5226	0			22
								27	4	5737	9							

TOTAL GAS PROD: 1,043,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,936

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ROSALIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298382 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9298 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		74929	-0-	74929	74929	1789	1	58590	2	N	13156	13127	0			29
							78	4	14472	9							
*04	SHUT IN		117299	-0-	117299	192228	2996	1	95241	2	N	17321	17310	0			40
							9	4	19053	9							
*05	302650	X	110422	-0-	-192228	-0-	2718	1	93335	2	N	13043	13056	0			27
							22	4	14347	9							
*06	108840	X	92613	-0-	-16227	-0-	1957	1	78687	2	N	10852	10855	0			24
							32	4	11937	9							
07	112468	X	78056	-0-	-34412	-0-	2024	1	67226	2	N	7991	7997	0			18
							16	4	8790	9							
*08	112468	X	84087	-0-	-28381	-0-	2186	1	71708	2	N	9249	9241	0			26
							19	4	10174	9							
09	108840	X	84185	-0-	-24655	-0-	2218	1	73443	2	N	7721	7717	0			30
							31	4	8493	9							
*10	110670	X	84100	-0-	-26570	-0-	25	1	75497	2	N	7777	7774	0			33
							23	4	8555	9							
*11	94320	X	86995	-0-	-7325	-0-	22	1	79057	2	N	7167	7166	0			34
							32	4	7884	9							
12	87079	X	84203	-0-	-2876	-0-	11	1	77760	2	N	5825	5834	0			25
							24	4	6408	9							

TOTAL GAS PROD: 896,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,102

HAY ROSALIE WELL #: 0017WA RRCID -> 298383 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9407 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		50131	-0-	50131	50131	1170	1	38175	2	N	9759	9738	0			21
							51	4	10735	9							
*04	SHUT IN		80681	-0-	80681	130812	2101	1	66751	2	N	10749	10745	0			25
							5	4	11824	9							
*05	SHUT IN		67966	-0-	67966	198778	1737	1	59603	2	N	6010	6023	0			12
							15	4	6611	9							
*06	SHUT IN		41857	-0-	41857	240635	970	1	39148	2	N	1567	1576	0			3
							15	4	1724	9							
07	SHUT IN		57507	-0-	57507	298142	1531	1	50878	2	N	4621	4614	0			10
							15	4	5083	9							
*08	337083	X	38941	-0-	-298142	-0-	1084	1	35564	2	N	2075	2079	0			6
							10	4	2283	9							
09	74220	X	46889	-0-	-27331	-0-	1304	1	43052	2	N	2286	2283	0			9
							18	4	2515	9							
*10	68138	X	50965	-0-	-17173	-0-	18	1	47661	2	N	2978	2974	0			13
							10	4	3276	9							
*11	56880	X	35163	-0-	-21717	-0-	9	1	32773	2	N	2149	2152	0			10
							17	4	2364	9							
12	58776	X	46522	-0-	-12254	-0-	8	1	44631	2	N	1700	1703	0			7
							13	4	1870	9							

TOTAL GAS PROD: 516,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,894

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY YENGLIK WELL #: 0015WA RRCID -> 298390 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9328 - 14028

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		38195	-0-	38195	38195		866	1	27946	2	N	8494	8372	0			122
								40	4	9343	9							
*04	SHUT IN		265341	-0-	265341	303536		6181	1	195224	2	N	58106	57859	0			369
								19	4	63917	9							
*05	SHUT IN		150757	-0-	150757	454293		3243	1	110295	2	N	33808	33864	0			313
								30	4	37189	9							
*06	SHUT IN		169301	-0-	169301	623594		3161	1	126493	2	N	35996	36044	0			265
								51	4	39596	9							
07	SHUT IN		169280	-0-	169280	792874		3960	1	131146	2	N	31035	31086	0			214
								35	4	34139	9							
*08	901501	X	108627	-0-	-792874	-0-		2788	1	91174	2	N	13308	13438	0			84
								26	4	14639	9							
09	123390	X	42869	-0-	-80521	-0-		1260	1	41077	2	N	468	549	0			3
								17	4	515	9							
*10	127503	X	40909	-0-	-86594	-0-		23	1	38056	2	N	2561	2540	0			24
								13	4	2817	9							
*11	123390	X	83493	-0-	-39897	-0-		37	1	73333	2	N	9175	9118	0			81
								30	4	10093	9							
12	127503	X	96649	-0-	-30854	-0-		26	1	84537	2	N	10961	10910	0			132
								29	4	12057	9							

TOTAL GAS PROD: 1,165,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 203,912

HAY YENGLIK WELL #: 0016WA RRCID -> 298437 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9593 - 14302

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		12808	-0-	12808	12808		383	1	12371	2	N	33	33	0			-0-
								18	4	36	9							
*04	SHUT IN		139173	-0-	139173	151981		3615	1	114142	2	N	19459	19336	0			123
								11	4	21405	9							
*05	SHUT IN		155444	-0-	155444	307425		3716	1	126249	2	N	23131	23040	0			214
								35	4	25444	9							
*06	SHUT IN		121124	-0-	121124	428549		2585	1	103516	2	N	13619	13733	0			100
								42	4	14981	9							
07	SHUT IN		120097	-0-	120097	548646		3142	1	103997	2	N	11756	11775	0			81
								26	4	12932	9							
*08	641923	X	93277	-0-	-548646	-0-		2604	1	85178	2	N	4976	5025	0			32
								21	4	5474	9							
09	85270	X	85270	-0-	-0-	-0-		2210	1	72294	2	N	9759	9722	0			69
								31	4	10735	9							
*10	101132	X	101132	-0-	-0-	-0-		53	1	85564	2	N	14082	14021	0			130
								25	4	15490	9							
*11	88874	X	88874	-0-	-0-	-0-		37	1	77855	2	N	9951	9993	0			88
								36	4	10946	9							
12	83331	X	83331	-0-	-0-	-0-		23	1	74452	2	N	8028	8019	0			97
								25	4	8831	9							

TOTAL GAS PROD: 1,000,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,794

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY YENGLIK WELL #: 0014WA RRCID -> 298438 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9481 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		11939	-0-	11939	11939	356	1	11432	2	N	123	121	0			2
							16	4	135	9							
*04	SHUT IN		47562	-0-	47562	59501	1232	1	39015	2	N	6646	6606	0			42
							4	4	7311	9							
*05	SHUT IN		40669	-0-	40669	100170	1161	1	39434	2	N	58	99	0			1
							10	4	64	9							
*06	SHUT IN		36593	-0-	36593	136763	891	1	35659	2	N	25	26	0			-0-
							15	4	28	9							
07	SHUT IN		33669	-0-	33669	170432	983	1	32563	2	N	104	103	0			1
							9	4	114	9							
*08	202364	X	31932	-0-	-170432	-0-	949	1	30878	2	N	86	86	0			1
							10	4	95	9							
09	48150	X	13391	-0-	-34759	-0-	397	1	12927	2	N	55	56	0			-0-
							6	4	61	9							
*10	49755	X	24816	-0-	-24939	-0-	13	1	24711	2	N	78	77	0			1
							6	4	86	9							
*11	37140	X	7284	-0-	-29856	-0-	3	1	7278	2	N	-0-	1	0			-0-
							3	4									
12	34410	X	-0-	-0-	-34410	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,175

HAY YENGLIK WELL #: 0013WA RRCID -> 298488 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		8028	-0-	8028	8028	161	1	5338	2	N	2297	2281	0			16
							2	4	2527	9							
*10	14B2 EXT		77316	-0-	77316	85344	33	1	55401	2	N	19878	19710	0			184
							16	4	21866	9							
11	14B2 EXT		73326	-0-	73326	158670	28	1	52826	2	N	18590	18609	0			165
							23	4	20449	9							
12	14B2 EXT		76006	-0-	76006	234676	17	1	54305	2	N	19697	19625	0			237
							17	4	21667	9							

TOTAL GAS PROD: 234,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,462

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY G WELL #: 0023WC RRCID -> 298552 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10168 - 25600

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	3358	-0-	3358	3358	73	1	2977	2	N	280	279	0			1
						308	9									
07	SHUT IN	127763	-0-	127763	131121	3570	1	118553	2	N	5100	5090	0			11
						30	4	5610	9							
*08	SHUT IN	172880	-0-	172880	304001	4653	1	152519	2	N	14243	14214	0			40
						41	4	15667	9							
09	SHUT IN	50863	-0-	50863	354864	1339	1	44225	2	N	4802	4824	0			18
						17	4	5282	9							
*10	SHUT IN	105271	-0-	105271	460135	32	1	94576	2	N	9667	9644	0			41
						29	4	10634	9							
*11	662153 X	202018	-0-	-460135	-0-	56	1	183489	2	N	16720	16681	0			80
						81	4	18392	9							
12	287866 X	280276	-0-	-7590	-0-	38	1	260142	2	N	18189	18191	0			78
						88	4	20008	9							

TOTAL GAS PROD: 942,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,001

HAY HENLEY E WELL #: 0021WC RRCID -> 298560 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10050 - 25444

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	3357	-0-	3357	3357	72	1	2977	2	N	279	278	0			1
						1	4	307	9							
07	SHUT IN	101162	-0-	101162	104519	2708	1	89816	2	N	7831	7815	0			17
						24	4	8614	9							
*08	SHUT IN	188666	-0-	188666	293185	5097	1	167136	2	N	14900	14875	0			42
						43	4	16390	9							
09	SHUT IN	141626	-0-	141626	434811	3819	1	126198	2	N	10505	10507	0			40
						53	4	11556	9							
*10	SHUT IN	135521	-0-	135521	570332	43	1	124454	2	N	9988	9986	0			42
						37	4	10987	9							
*11	722941 X	152609	-0-	-570332	-0-	44	1	140741	2	N	10693	10684	0			51
						62	4	11762	9							
12	190278 X	141675	-0-	-48603	-0-	19	1	132408	2	N	8365	8380	0			36
						46	4	9202	9							

TOTAL GAS PROD: 864,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,561

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY A WELL #: 0011WC RRCID -> 298567 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10478 - 25177

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		16270	-0-	16270	16270		403	1	13840	2	N	1839	1822	0			17
								4	4	2023	9							
*06	SHUT IN		94622	-0-	94622	110892		2084	1	83492	2	N	8193	8150	0			60
								34	4	9012	9							
07	SHUT IN		135284	-0-	135284	246176		3566	1	118018	2	N	12425	12399	0			86
								32	4	13668	9							
*08	SHUT IN		126304	-0-	126304	372480		3446	1	112664	2	N	9240	9267	0			59
								30	4	10164	9							
09	SHUT IN		117687	-0-	117687	490167		3181	1	104071	2	N	9445	9437	0			67
								45	4	10390	9							
*10	511940	X	21773	-0-	-490167	-0-		13	1	21667	2	N	79	145	0			1
								6	4	87	9							
*11	160160	X	160160	-0-	-0-	-0-		74	1	143939	2	N	14621	14492	0			130
								64	4	16083	9							
12	174362	X	174362	-0-	-0-	-0-		53	1	161382	2	N	11703	11692	0			141
								54	4	12873	9							

TOTAL GAS PROD: 846,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,545

HAY HENLEY H WELL #: 0024WC RRCID -> 298568 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10352 - 25834

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		34197	-0-	34197	34197		14	1	31569	2	N	2367	2357	0			10
								10	4	2604	9							
*11	14B2 EXT		131632	-0-	131632	165829		37	1	122499	2	N	8219	8190	0			39
								55	4	9041	9							
*12	288895	X	123066	-0-	-165829	-0-		17	1	115587	2	N	6747	6757	0			29
								40	4	7422	9							

TOTAL GAS PROD: 288,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,333

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY B WELL #: 0012WC RRCID -> 298580 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10397 - 25863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	SHUT IN		164564	-0-	164564	164564	3712	1	148565	2	N	11113	11031	0	82
							63	4	12224	9					
07	SHUT IN		210543	-0-	210543	375107	5707	1	188980	2	N	14371	14354	0	99
							48	4	15808	9					
*08	SHUT IN		194413	-0-	194413	569520	5355	1	175046	2	N	12696	12715	0	80
							46	4	13966	9					
09	SHUT IN		175284	-0-	175284	744804	4812	1	157407	2	N	11817	11813	0	84
							66	4	12999	9					
*10	873938	X	129134	-0-	-744804	-0-	73	1	120933	2	N	7355	7371	0	68
							37	4	8091	9					
*11	195486	X	195486	-0-	-0-	-0-	99	1	185767	2	N	8669	8660	0	77
							84	4	9536	9					
12	275618	X	275618	-0-	-0-	-0-	87	1	263079	2	N	11239	11181	0	135
							89	4	12363	9					

TOTAL GAS PROD: 1,345,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,260

HAY HENLEY F WELL #: 0022WC RRCID -> 298590 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10242 - 25645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN		3358	-0-	3358	3358	79	1	2971	2	N	279	278	0	1
							1	4	307	9					
07	SHUT IN		207488	-0-	207488	210846	5702	1	189467	2	N	11156	11132	0	25
							47	4	12272	9					
*08	SHUT IN		282262	-0-	282262	493108	7751	1	254066	2	N	18527	18500	0	52
							65	4	20380	9					
09	SHUT IN		161514	-0-	161514	654622	4370	1	144472	2	N	11464	11472	0	44
							62	4	12610	9					
*10	SHUT IN		202345	-0-	202345	856967	68	1	187883	2	N	13037	13026	0	55
							53	4	14341	9					
*11	1074309	X	217342	-0-	-856967	-0-	59	1	202325	2	N	13516	13506	0	65
							90	4	14868	9					
12	286750	X	218849	-0-	-67901	-0-	31	1	206245	2	N	11366	11382	0	49
							70	4	12503	9					

TOTAL GAS PROD: 1,293,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,345

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0415WA RRCID -> 298655 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8521 - 20137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156674	X	134208	-0-	-22466	-0-	1286	1	114246	2	N	16971	16804	0	177	8	45
							8	4	18668	9							
02	141512	X	73812	-0-	-67700	-0-	698	1	62868	2	N	9308	9162	0	166	8	25
							7	4	10239	9							
03	156674	X	110938	-0-	-45736	-0-	1087	1	94833	2	N	13626	13530	0	76	8	45
							29	4	14989	9							
04	151620	X	129098	-0-	-22522	-0-	1366	1	110302	2	N	15837	15685	0	152	8	45
							9	4	17421	9							
05	144956	X	120292	-0-	-24664	-0-	1084	1	101836	2	N	15779	15737	0	33	8	54
							15	4	17357	9							
06	129870	X	112618	-0-	-17252	-0-	746	1	83050	2	N	12667	12606	0	69	8	46
							14888	4	13934	9							
07	133424	X	115310	-0-	-18114	-0-	1180	1	98968	2	N	13765	13734	0	33	8	44
							20	4	15142	9							
08	133393	X	112177	-0-	-21216	-0-	1289	1	98164	2	N	11557	11542	0	10	8	49
							11	4	12713	9							
*09	129090	X	95606	-0-	-33484	-0-	1056	1	84053	2	N	9538	9497	0	49	8	41
							5	4	10492	9							
*10	128309	X	85019	-0-	-43290	-0-	75646	2	5	4	N	8516	8221	0	305	8	31
							9368	9									
*11	124170	X	101518	-0-	-22652	-0-	1090	1	90906	2	Y	8647	8310	0	324	8	44
							10	4	9512	9							
12	119517	X	119517	-0-	-0-	-0-	108545	2	1	4	Y	9974	9961	0	36	8	21
							10971	9									

TOTAL GAS PROD: 1,310,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,185

HAY THANE WELL #: 0012WA RRCID -> 298683 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9316 - 14436

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		38383	-0-	38383	38383	1147	1	29183	2	N	7264	7188	0			76
							63	4	7990	9							
03	SHUT IN		297854	-0-	297854	336237	7338	1	240154	2	N	45483	45458	0			101
							331	4	50031	9							
*04	SHUT IN		193144	-0-	193144	529381	5082	1	161691	2	N	23959	23965	0			95
							16	4	26355	9							
*05	SHUT IN		174545	-0-	174545	703926	4425	1	151822	2	N	16597	16608	0			84
							41	4	18257	9							
*06	SHUT IN		150066	-0-	150066	853992	3298	1	132653	2	N	12780	12790	0			74
							57	4	14058	9							
*07	SHUT IN		138780	-0-	138780	992772	3692	1	122736	2	N	11196	11185	0			85
							36	4	12316	9							
*08	1115113	X	122341	-0-	-992772	-0-	3299	1	108372	2	N	9677	9706	0			56
							25	4	10645	9							
09	123095	X	123095	-0-	-0-	-0-	3269	1	108036	2	N	10676	10655	0			77
							46	4	11744	9							
*10	119575	X	119575	-0-	-0-	-0-	36	1	110286	2	N	8387	8366	0			98
							27	4	9226	9							
*11	109702	X	109702	-0-	-0-	-0-	31	1	101691	2	N	7214	7240	0			72
							45	4	7935	9							
12	115729	X	115729	-0-	-0-	-0-	12	1	107316	2	N	7608	7599	0			81
							32	4	8369	9							

TOTAL GAS PROD: 1,583,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 160,841

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0014WA RRCID -> 298686 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9438 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN		4931	-0-	4931	4931	120	1	3135	2	N	1518	1502	0	16
							6	4	1670	9					
*03	SHUT IN		213219	-0-	213219	218150	4901	1	160326	2	N	43430	43350	0	96
							219	4	47773	9					
*04	SHUT IN		150800	-0-	150800	368950	3753	1	119512	2	N	25021	25018	0	99
							12	4	27523	9					
*05	SHUT IN		139156	-0-	139156	508106	3411	1	117114	2	N	16907	16920	0	86
							33	4	18598	9					
*06	SHUT IN		138481	-0-	138481	646587	3003	1	120526	2	N	13548	13555	0	79
							49	4	14903	9					
*07	SHUT IN		127212	-0-	127212	773799	3352	1	111566	2	N	11150	11145	0	84
							29	4	12265	9					
*08	890346	X	116547	-0-	-773799	-0-	3153	1	103217	2	N	9223	9253	0	54
							32	4	10145	9					
*09	118439	X	118439	-0-	-0-	-0-	3157	1	104202	2	N	10031	10013	0	72
							46	4	11034	9					
*10	116965	X	116965	-0-	-0-	-0-	43	1	107831	2	N	8230	8206	0	96
							38	4	9053	9					
*11	106592	X	106592	-0-	-0-	-0-	35	1	98870	2	N	6945	6972	0	69
							47	4	7640	9					
12	117274	X	117274	-0-	-0-	-0-	15	1	108965	2	N	7501	7490	0	80
							43	4	8251	9					

TOTAL GAS PROD: 1,349,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 153,504

HAY THANE WELL #: 0015WC RRCID -> 298758 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10024 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0297WA RRCID -> 298760 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8022 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0016WA RRCID -> 298778 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9365 - 14445

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		41647	-0-	41647	41647		814	1	20852	2	N	18124	17935	0			189
								45	4	19936	9							
03	SHUT IN		357168	-0-	357168	398815		7525	1	246192	2	N	93740	93721	0			208
								337	4	103114	9							
*04	SHUT IN		190353	-0-	190353	589168		4827	1	153499	2	N	29100	29193	0			115
								17	4	32010	9							
*05	SHUT IN		177929	-0-	177929	767097		4274	1	146761	2	N	24413	24404	0			124
								40	4	26854	9							
*06	SHUT IN		154780	-0-	154780	921877		3338	1	134423	2	N	15420	15454	0			90
								57	4	16962	9							
*07	SHUT IN		147440	-0-	147440	1069317		3905	1	129827	2	N	12432	12428	0			94
								33	4	13675	9							
*08	1211918	X	142601	-0-	-1069317	-0-		3856	1	126279	2	N	11302	11330	0			66
								34	4	12432	9							
09	116735	X	116735	-0-	-0-	-0-		3117	1	102958	2	N	9650	9647	0			69
								45	4	10615	9							
*10	122127	X	122127	-0-	-0-	-0-		40	1	112448	2	N	8730	8697	0			102
								36	4	9603	9							
*11	121210	X	121210	-0-	-0-	-0-		35	1	112509	2	N	7832	7856	0			78
								51	4	8615	9							
12	119727	X	119727	-0-	-0-	-0-		15	1	111381	2	N	7540	7538	0			80
								37	4	8294	9							

TOTAL GAS PROD: 1,691,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 238,283

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0416WA RRCID -> 298790 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8318 - 19165

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	113553	X	78342	-0-	-35211	-0-		729	1	64591	2	N	11835	11694	0	137	8	31
								3	4	13019	9							
02	102564	X	69908	-0-	-32656	-0-		646	1	58259	2	N	10003	9828	0	179	8	27
								11003	9									
03	113553	X	76199	-0-	-37354	-0-		743	1	64932	2	N	9551	9495	0	52	8	31
								18	4	10506	9							
04	109890	X	71952	-0-	-37938	-0-		766	1	61780	2	N	8547	8444	0	110	8	24
								4	4	9402	9							
05	102300	X	63444	-0-	-38856	-0-		572	1	53745	2	N	8290	8261	0	25	8	28
								8	4	9119	9							
06	75810	X	56955	-0-	-18855	-0-		373	1	41422	2	N	7032	6993	0	42	8	25
								7425	4	7735	9							
07	77407	X	60984	-0-	-16423	-0-		606	1	50775	2	N	8720	8696	0	21	8	28
								11	4	9592	9							
08	76198	X	54121	-0-	-22077	-0-		602	1	45720	2	N	7085	7076	0	7	8	30
								5	4	7794	9							
*09	71940	X	32722	-0-	-39218	-0-		351	1	27963	2	N	4007	3985	0	35	8	17
								4408	9									
*10	67332	X	2777	-0-	-64555	-0-		1981	2	796	9	N	724	476	0	263	8	2
*11	65160	X	49824	-0-	-15336	-0-		511	1	42491	2	Y	6197	5890	0	278	8	31
								5	4	6817	9							
12	61132	X	56445	-0-	-4687	-0-		49939	2	1	4	Y	5914	5900	0	33	8	12
								6505	9									

TOTAL GAS PROD: 673,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,905

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY THANE WELL #: 0017WC RRCID -> 298793 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY THANE WELL #: 0011WC RRCID -> 298837 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10158 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		5302	-0-	5302	5302	172	1	4431	2	N	628	621	0			7
							8	4	691	9							
03	SHUT IN		95975	-0-	95975	101277	2532	1	82735	2	N	9633	9619	0			21
							112	4	10596	9							
*04	SHUT IN		77541	-0-	77541	178818	2151	1	68233	2	N	6499	6494	0			26
							8	4	7149	9							
*05	SHUT IN		61579	-0-	61579	240397	1605	1	55085	2	N	4432	4436	0			22
							14	4	4875	9							
*06	SHUT IN		65592	-0-	65592	305989	1493	1	59969	2	N	3733	3733	0			22
							24	4	4106	9							
07	SHUT IN		64649	-0-	64649	370638	1789	1	59376	2	N	3154	3152	0			24
							15	4	3469	9							
*08	427347	X	56709	-0-	-370638	-0-	1591	1	52228	2	N	2618	2627	0			15
							10	4	2880	9							
09	101580	X	58472	-0-	-43108	-0-	1620	1	53522	2	N	3007	3000	0			22
							22	4	3308	9							
*10	68882	X	60427	-0-	-8455	-0-	21	1	57545	2	N	2582	2574	0			30
							21	4	2840	9							
*11	66360	X	50721	-0-	-15639	-0-	13	1	48660	2	N	1843	1855	0			18
							21	4	2027	9							
12	66030	X	63693	-0-	-2337	-0-	8	1	60754	2	N	2645	2635	0			28
							21	4	2910	9							

TOTAL GAS PROD: 660,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,774

HAY THANE WELL #: 0013WC RRCID -> 298838 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10128 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 0413WA RRCID -> 298945 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8723 - 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
01	124313	X	124313	-0-	-0-	-0-	1179	1	104543	2	N	16896	16732	0	160	8	45
							5	4	18586	9							
02	98280	X	66390	-0-	-31890	-0-	615	1	55382	2	N	9446	9310	0	155	8	26
							2	4	10391	9							
03	113322	X	113322	-0-	-0-	-0-	1074	1	93925	2	N	16631	16529	0	73	8	55
							29	4	18294	9							
04	127298	X	127298	-0-	-0-	-0-	1330	1	107389	2	N	16885	16730	0	162	8	48
							5	4	18574	9							
05	128105	X	128105	-0-	-0-	-0-	1142	1	107315	2	N	17852	17796	0	43	8	61
							11	4	19637	9							
06	128795	X	128795	-0-	-0-	-0-	863	1	96019	2	N	13365	13279	0	99	8	48
							17211	4	14702	9							
07	117470	X	117470	-0-	-0-	-0-	1178	1	98762	2	N	15920	15882	0	35	8	51
							18	4	17512	9							
08	108810	X	105736	-0-	-3074	-0-	1192	1	90734	2	N	12547	12531	0	13	8	54
							8	4	13802	9							
*09	105300	X	90133	-0-	-15167	-0-	984	1	78342	2	N	9822	9773	0	61	8	42
							3	4	10804	9							
*10	108810	X	84581	-0-	-24229	-0-	74151	2	4	4	N	9478	9077	0	408	8	35
							10426	9									
*11	105300	X	103843	-0-	-1457	-0-	1097	1	91497	2	Y	10217	9828	0	372	8	52
							10	4	11239	9							
12	108810	X	89470	-0-	-19340	-0-	80483	2	1	4	Y	8169	8170	0	34	8	17
							8986	9									

TOTAL GAS PROD: 1,279,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,228

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0295WA RRCID -> 298955 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7982 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE EAST WELL #: 0038WC RRCID -> 298980 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN	114319	-0-	114319	114319	46	1	103927	2	N	9376	9312	0			64
						32	4	10314	9							
*11	SHUT IN	138417	-0-	138417	252736	50	1	126483	2	N	10749	10749	0			64
						60	4	11824	9							
12	SHUT IN	143554	-0-	143554	396290	28	1	131712	2	N	10700	10692	0			72
						44	4	11770	9							

TOTAL GAS PROD: 396,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,825

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0036WC RRCID -> 298990 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	6686	-0-	6686	6686	191	1	6285	2	N	189	187	0			2
						2	4	208	9							
*10	SHUT IN	105619	-0-	105619	112305	31	1	77346	2	N	25655	25483	0			174
						21	4	28221	9							
*11	SHUT IN	134658	-0-	134658	246963	39	1	101174	2	N	30365	30358	0			181
						43	4	33402	9							
12	SHUT IN	93367	-0-	93367	340330	18	1	84868	2	N	7683	7812	0			52
						30	4	8451	9							

TOTAL GAS PROD: 340,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,892

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0032WC RRCID -> 298993 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9981 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	14823	-0-	14823	14823	403	1	13187	2	N	1114	1104	0			10
						8	4	1225	9							
*10	SHUT IN	273377	-0-	273377	288200	107	1	248051	2	N	22856	22711	0			155
						77	4	25142	9							
*11	SHUT IN	234447	-0-	234447	522647	80	1	204563	2	N	27012	27006	0			161
						91	4	29713	9							
12	SHUT IN	191299	-0-	191299	713946	33	1	157574	2	N	30580	30534	0			207
						54	4	33638	9							

TOTAL GAS PROD: 713,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,562

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0035WC RRCID -> 298998 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN	116826	-0-	116826	116826	46	1	102418	2	N	13027	12939	0			88
						32	4	14330	9							
*11	SHUT IN	145609	-0-	145609	262435	50	1	130856	2	N	13314	13323	0			79
						58	4	14645	9							
12	SHUT IN	155568	-0-	155568	418003	32	1	143415	2	N	10975	10980	0			74
						48	4	12073	9							

TOTAL GAS PROD: 418,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,316

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0031WC RRCID -> 298999 COMPL. DATE 01/17/2025 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	19823	-0-	19823	19823	532	1	17385	2	N	1727	1711	0			16
						6	4	1900	9							
*10	SHUT IN	213247	-0-	213247	233070	85	1	196369	2	N	15210	15123	0			103
						62	4	16731	9							
*11	SHUT IN	180562	-0-	180562	413632	65	1	168600	2	N	10749	10788	0			64
						73	4	11824	9							
12	SHUT IN	173398	-0-	173398	587030	34	1	163000	2	N	9371	9372	0			63
						56	4	10308	9							

TOTAL GAS PROD: 587,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,057

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0033WC RRCID -> 299000 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN	137320	-0-	137320	137320	55	1	124546	2	N	11525	11447	0			78
						41	4	12678	9							
*11	SHUT IN	171142	-0-	171142	308462	61	1	160478	2	N	9575	9596	0			57
						70	4	10533	9							
12	SHUT IN	188917	-0-	188917	497379	37	1	177747	2	N	10067	10056	0			68
						59	4	11074	9							

TOTAL GAS PROD: 497,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,167

HAY OLIVIA OBS WELL #: 1 RRCID -> 299003 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0037WC RRCID -> 299011 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		49902	-0-	49902	49902	17	1	46518	2	N	3049	3028	0			21
							13	4	3354	9							
*11	SHUT IN		105086	-0-	105086	154988	34	1	93946	2	N	10058	10019	0			60
							42	4	11064	9							
12	SHUT IN		121843	-0-	121843	276831	21	1	106597	2	N	13810	13776	0			94
							34	4	15191	9							

TOTAL GAS PROD: 276,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,917

HAY JANE D WELL #: 0014WC RRCID -> 299035 COMPL. DATE 12/25/2024 TOTAL DEPTH 10281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		34134	-0-	34134	34134	929	1	30451	2	N	2494	2476	0			18
							11	4	2743	9							
*10	SHUT IN		142340	-0-	142340	176474	83	1	132284	2	N	9030	8964	0			84
							40	4	9933	9							
11	SHUT IN		105941	-0-	105941	282415	55	1	98996	2	N	6224	6253	0			55
							44	4	6846	9							
12	SHUT IN		97342	-0-	97342	379757	29	1	91051	2	N	5665	5652	0			68
							30	4	6232	9							

TOTAL GAS PROD: 379,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,413

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0034WC RRCID -> 299036 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	6297	-0-	6297	6297	158	1	5347	2	N	718	711	0			7
						2	4	790	9							
*10	SHUT IN	157237	-0-	157237	163534	56	1	139705	2	N	15847	15747	0			107
						44	4	17432	9							
*11	SHUT IN	143453	-0-	143453	306987	46	1	124898	2	N	16774	16781	0			100
						58	4	18451	9							
12	SHUT IN	127924	-0-	127924	434911	25	1	114648	2	N	12011	12030	0			81
						39	4	13212	9							

TOTAL GAS PROD: 434,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,350

HAY JANE B WELL #: 0012WC RRCID -> 299049 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10243 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	2963	-0-	2963	2963	49	1	1679	2	N	1123	1115	0			8
						1235	9									
*08	SHUT IN	172984	-0-	172984	175947	4686	1	153285	2	N	13609	13531	0			86
						43	4	14970	9							
09	SHUT IN	168952	-0-	168952	344899	4659	1	152273	2	N	10868	10877	0			77
						65	4	11955	9							
*10	SHUT IN	175020	-0-	175020	519919	102	1	167250	2	N	6926	6939	0			64
						49	4	7619	9							
*11	SHUT IN	190609	-0-	190609	710528	92	1	179657	2	N	9801	9778	0			87
						79	4	10781	9							
12	SHUT IN	204855	-0-	204855	915383	61	1	190702	2	N	12755	12689	0			153
						61	4	14031	9							

TOTAL GAS PROD: 915,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,082

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0293WA RRCID -> 299103 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY JANE C WELL #: 0013WC RRCID -> 299138 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10058 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		2964	-0-	2964	2964	51	1	1678	2	N	1123	1115	0			8
							1235	9									
*08	SHUT IN		28787	-0-	28787	31751	503	1	16390	2	N	10810	10750	0			68
							3	4	11891	9							
09	SHUT IN		50169	-0-	50169	81920	1219	1	39760	2	N	8339	8348	0			59
							17	4	9173	9							
*10	SHUT IN		112006	-0-	112006	193926	66	1	100994	2	N	9920	9887	0			92
							34	4	10912	9							
*11	SHUT IN		139965	-0-	139965	333891	68	1	127037	2	N	11637	11626	0			103
							59	4	12801	9							
12	SHUT IN		159223	-0-	159223	493114	47	1	144638	2	N	13172	13117	0			158
							49	4	14489	9							

TOTAL GAS PROD: 493,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,001

HAY JANE A WELL #: 0011WC RRCID -> 299253 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 10026 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		2964	-0-	2964	2964	50	1	1679	2	N	1123	1115	0			8
							1235	9									
*08	SHUT IN		126022	-0-	126022	128986	3293	1	107623	2	N	13709	13630	0			87
							26	4	15080	9							
09	SHUT IN		86023	-0-	86023	215009	2291	1	74906	2	N	7994	8024	0			57
							33	4	8793	9							
*10	SHUT IN		115225	-0-	115225	330234	66	1	104630	2	N	9543	9512	0			88
							32	4	10497	9							
*11	SHUT IN		126764	-0-	126764	456998	58	1	115047	2	N	10553	10547	0			94
							51	4	11608	9							
12	SHUT IN		121046	-0-	121046	578044	38	1	110276	2	N	9722	9699	0			117
							38	4	10694	9							

TOTAL GAS PROD: 578,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,644

HAY OLIVIA WELL #: 0023WC RRCID -> 299281 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 9877 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0025WC RRCID -> 299282 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2214WC RRCID -> 299356 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8800 - 19662

01	0		107779	-0-	107779	107779	1177	1	104425	2	N	1973	1962	0			11
							7	4	2170	9							
02	0		204585	-0-	204585	312364	2196	1	197967	2	N	4013	4000	0			24
							8	4	4414	9							
03	0		190268	-0-	190268	502632	2120	1	185165	2	N	2662	2671	0			15
							55	4	2928	9							
04	636939	X	134307	-0-	-502632	-0-	1618	1	130620	2	N	1873	1876	0			12
							9	4	2060	9							
05	237615	X	142010	-0-	-95605	-0-	1483	1	139337	2	N	1065	1070	0			7
							18	4	1172	9							
06	229950	X	130595	-0-	-99355	-0-	982	1	109438	2	N	505	507	0			5
							19619	4	556	9							
07	237615	X	145309	-0-	-92306	-0-	1702	1	142722	2	N	779	778	0			6
							28	4	857	9							
08	237615	X	104191	-0-	-133424	-0-	1348	1	102438	2	N	358	359	0			5
							11	4	394	9							
*09	138900	X	117420	-0-	-21480	-0-	1455	1	115640	2	N	291	292	0			4
							5	4	320	9							
*10	148126	X	148126	-0-	-0-	-0-	147949	2	8	4	N	154	156	0			2
							169	9									
*11	148288	X	148288	-0-	-0-	-0-	1746	1	145513	2	Y	919	909	0			12
							18	4	1011	9							
12	145996	X	145996	-0-	-0-	-0-	145191	2	2	4	Y	730	736	0			6
							803	9									

TOTAL GAS PROD: 1,718,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,322

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0291WA RRCID -> 299416 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 0276WA RRCID -> 299433 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 8113 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	19598	-0-	19598	19598	218	1	18148	2	Y	1119	1113	0			6
						1	4	1231	9							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19598					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 19,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

HAY OLIVIA WELL #: 0021WC RRCID -> 299500 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY OLIVIA WELL #: 0024WC RRCID -> 299575 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10130 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY JANE E WELL #: 0022WC RRCID -> 299676 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 10107 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	139442	-0-	139442	139528	3696	1	122090	2	N	12368	12258	0			110
						51	4	13605	9							
*10	SHUT IN	299828	-0-	299828	439356	100	1	275648	2	N	21813	21750	0			173
						86	4	23994	9							
*11	SHUT IN	254875	-0-	254875	694231	72	1	235281	2	N	17651	17713	0			111
						106	4	19416	9							
12	SHUT IN	246102	-0-	246102	940333	33	1	227676	2	N	16650	16595	0			166
						78	4	18315	9							

TOTAL GAS PROD: 940,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,482

HAY JANE G WELL #: 0025WC RRCID -> 299726 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 10136 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	-0-	86	86	7	1	79	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	104979	-0-	104979	105065	2916	1	96370	2	N	5138	5092	0			46
						41	4	5652	9							
*10	SHUT IN	168101	-0-	168101	273166	54	1	153921	2	N	12799	12743	0			102
						47	4	14079	9							
*11	SHUT IN	172919	-0-	172919	446085	50	1	159798	2	N	11817	11845	0			74
						72	4	12999	9							
12	SHUT IN	158618	-0-	158618	604703	20	1	146112	2	N	11306	11268	0			112
						49	4	12437	9							

TOTAL GAS PROD: 604,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,060

HAY JANE H WELL #: 0026WC RRCID -> 299727 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	-0-	85	85	5	1	80	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	157621	-0-	157621	157706	4477	1	147905	2	N	4705	4663	0			42
						63	4	5176	9							
*10	SHUT IN	230568	-0-	230568	388274	75	1	216833	2	N	12358	12302	0			98
						66	4	13594	9							
*11	SHUT IN	202086	-0-	202086	590360	57	1	190323	2	N	10563	10595	0			66
						87	4	11619	9							
12	SHUT IN	203268	-0-	203268	793628	28	1	191882	2	N	10267	10231	0			102
						64	4	11294	9							

TOTAL GAS PROD: 793,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,893

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0274WA RRCID -> 299763 COMPL. DATE 04/05/2025 TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		19827	-0-	19827	19827	222	1	18355	2	Y	1132	1126	0			6
							5	4	1245	9							
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	19827					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 19,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0272WA RRCID -> 299768 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 8063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		21674	-0-	21674	21674	241	1	20067	2	Y	1238	1231	0			7
							4	4	1362	9							
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	21674					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 21,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

HAY JANE F WELL #: 0023WC RRCID -> 299864 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		213555	-0-	213555	213641	5915	1	195319	2	N	11125	11026	0			99
							83	4	12238	9							
*10	SHUT IN		242245	-0-	242245	455886	82	1	228322	2	N	12521	12521	0			99
							68	4	13773	9							
*11	SHUT IN		290016	-0-	290016	745902	85	1	270172	2	N	17851	17838	0			112
							123	4	19636	9							
12	SHUT IN		291018	-0-	291018	1036920	40	1	274180	2	N	15186	15147	0			151
							93	4	16705	9							

TOTAL GAS PROD: 1,036,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,683

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY JANE EAST WELL #: 0021WA RRCID -> 299865 COMPL. DATE 05/15/2025 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
05	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	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	81055	-0-	81055	81141	1958	1	64700	2	N	13063	12947	0			116
						28	4	14369	9							
*10	SHUT IN	70827	-0-	70827	151968	21	1	59598	2	N	10170	10205	0			81
						21	4	11187	9							
*11	SHUT IN	132293	-0-	132293	284261	38	1	118773	2	N	12208	12212	0			77
						53	4	13429	9							
12	SHUT IN	85030	-0-	85030	369291	11	1	72880	2	N	11014	10981	0			110
						24	4	12115	9							

TOTAL GAS PROD: 369,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,455

HAY JANE EAST WELL #: 0024WA RRCID -> 300033 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	86	86	2	1	84	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	32385	-0-	32385	32471	798	1	26231	2	N	4860	4817	0			43
						10	4	5346	9							
*10	SHUT IN	123434	-0-	123434	155905	36	1	102522	2	N	18951	18843	0			151
						30	4	20846	9							
*11	SHUT IN	128447	-0-	128447	284352	35	1	109127	2	N	17486	17527	0			110
						50	4	19235	9							
12	SHUT IN	113096	-0-	113096	397448	14	1	99053	2	N	12724	12707	0			127
						33	4	13996	9							

TOTAL GAS PROD: 397,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,021

HAY LANDON 9 WELL #: 0034WC RRCID -> 300038 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 10260 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY LANDON 9 WELL #: 0033WC RRCID -> 300128 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 10435 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 B WELL #: 0032WC RRCID -> 300144 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10304 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY LANDON 9 A WELL #: 0031WC RRCID -> 300145 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 300872 COMPL. DATE N/A 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

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
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5621	3	83	9	N	75					739
02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7435	3	123	9	N	112	383	1			468
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9074	3	127	9	N	115	379	1			204
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8808	3	122	9	N	111					315
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8841	3	123	9	N	112					427
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8308	3	110	9	N	100					527
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8822	3	102	9	N	93	373	1			247
08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8659	3	101	9	N	92					339
09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8156	3	101	9	N	92					431
10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2197	3	31	9	N	28					459
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					459
12	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10426	3	105	9	N	95					554

TOTAL GAS PROD: 87,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					197
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					197
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					197
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					261
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					261
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					261
04	T. A.		36	-0-	36	53	36	3			Y	-0-					261
05	190	X	137	-0-	-53	-0-	137	3			Y	-0-					261
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					261
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					261
08	124	X	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					261
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					261
10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					261
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					261
*12	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					37
04	T. A.		366	-0-	366	366	303	3	63	9	Y	57	20	0			74
05	T. A.		309	-0-	309	675	273	3	36	9	Y	33	55	0			52
06	T. A.		101	-0-	101	776	101	3			Y	-0-	36	0			16
07	1673	N	897	-0-	-776	-0-	1	1	891	3	Y	-0-	12	0			4
							5	4									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	111	3	0			112
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4					116
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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
01	25885	X	12789	-0-	-13096	-0-	930	1	11494	3	Y	332	767	1			494
							365	9									
02	19096	X	7891	-0-	-11205	-0-	810	1	6632	3	Y	408	387	1			515
							449	9									
03	20677	X	931	-0-	-19746	-0-	930	1	1	9	Y	1					516
04	16350	X	900	-0-	-15450	-0-	900	1			Y	-0-					516
05	14880	X	4594	-0-	-10286	-0-	150	1	4250	3	Y	176					692
							194	9									
06	12390	X	4656	-0-	-7734	-0-	4496	3	160	9	Y	145					837
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8495	3	472	9	Y	429	750	1			516
08	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	8636	3	484	9	Y	440	375	1			581
09	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10079	3	381	9	Y	346	375	1			552
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9306	3	408	9	Y	371	377	1			546
11	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12279	3	708	9	Y	644	766	1			424
12	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13032	3	520	9	Y	473	384	1			513

TOTAL GAS PROD: 96,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,765

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8800	X	84	-0-		-8716	-0-		10	3	74	9	Y	67					334
02	2352	X	412	-0-		-1940	-0-		412	3			Y	-0-					334
03	8230	X	8230	-0-		-0-	-0-		7454	3	776	9	Y	705	561	1			478
04	2700	X	66	-0-		-2634	-0-		14	3	52	9	Y	47					525
05	2790	X	7	-0-		-2783	-0-		7	3			Y	-0-					525
06	7950	X	204	-0-		-7746	-0-		167	3	37	9	Y	34					559
07	5611	X	-0-	-0-		-5611	-0-						Y	88					647
08	5611	X	-0-	-0-		-5611	-0-						Y	-0-					647
09	210	X	-0-	-0-		-210	-0-						Y	-0-					647
10	329	X	329	-0-		-0-	-0-		329	3			Y	-0-					647
*11	412	X	412	-0-		-0-	-0-		412	3			Y	-0-	647	1			-0-
12	65	X	65	-0-		-0-	-0-		65	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

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. 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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	5					627
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	3					630
03	3100	N	3785	-0-		685	685		3569	3	216	9	N	196	191	1			635
04	1904	N	1219	-0-		-685	-0-		1176	3	43	9	N	39					674
05	267	N	267	-0-		-0-	-0-		265	3	2	9	N	2					676
06	150	X	-0-	-0-		-150	-0-						N	-0-					676
07	155	X	-0-	-0-		-155	-0-						N	2					678
08	155	X	-0-	-0-		-155	-0-						N	-0-					678
09	150	X	3	-0-		-147	-0-		3	3			N	-0-					678
10	155	X	-0-	-0-		-155	-0-						N	-0-					678
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					678
12	3	N	-0-	-0-		-3	-0-						N	-0-					678

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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. 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	7626	X	-0-	-0-		-7626	-0-						Y	-0-					270
02	6888	X	-0-	-0-		-6888	-0-						Y	5					275
03	3317	X	-0-	-0-		-3317	-0-						Y	-0-					275
04	3210	X	68	-0-		-3142	-0-		47	1	21	3	Y	-0-					275
05	3317	X	575	-0-		-2742	-0-		575	1			Y	-0-					275
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					275
07	11399	X	11399	-0-		-0-	-0-		10823	3	576	9	Y	524					799
08	15578	X	15578	-0-		-0-	-0-		14725	3	853	9	Y	775	1373	1			201
09	3000	N	14073	-0-		11073	11073		13699	3	374	9	Y	340	472	1			69
10	18920	X	7847	-0-		-11073	-0-		7631	3	216	9	Y	196	130	1			135
11	2340	X	-0-	-0-		-2340	-0-						Y	-0-					135
12	4435	X	4435	-0-		-0-	-0-		4380	3	55	9	Y	50					185

TOTAL GAS PROD: 53,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,890

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	340	3	14	9	N	13					142
04	3000	N	17700	-0-	14700	14700	16845	3	855	9	N	777					919
05	3100	N	12946	-0-	9846	24546	12348	3	598	9	N	544					1463
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	21546					N	-0-					1463
07	21546	X	-0-	-0-	-21546	-0-					N	-0-					1463
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1463
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-	1315	1			148
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					148
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 32,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

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
01	13950	X	10026	-0-	-3924	-0-	992	1	8722	3	N	284	382	1			683
							312	9									
02	12600	X	11846	-0-	-754	-0-	864	1	10457	3	N	477	374	1			786
							525	9									
03	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	992	1	10696	3	N	368	727	1			427
							405	9									
04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	960	1	9245	3	N	359	376	1			410
							395	9									
05	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	992	1	12788	3	N	411	375	1			446
							452	9									
06	12690	X	5807	-0-	-6883	-0-	960	1	4720	3	N	115	371	1			190
							127	9									
07	13113	X	5283	-0-	-7830	-0-	992	1	4226	3	N	59					249
							65	9									
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	992	1	13367	3	N	155					404
							171	9									
09	13500	X	10614	-0-	-2886	-0-	128	1	9783	3	N	639	374	1			669
							703	9									
10	13950	X	5988	-0-	-7962	-0-	5801	3	187	9	N	170	372	1			467
11	13500	X	5651	-0-	-7849	-0-	5363	3	288	9	N	262	347	1			382
12	13950	X	5450	-0-	-8500	-0-	5213	3	237	9	N	215					597

TOTAL GAS PROD: 112,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,514

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					942
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					942
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	43	3	40	9	Y	36					978
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2334	3	43	9	Y	39					1017
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
06	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					1017
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1017
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
01	9145	X	680	-0-	-8465	-0-	226	1	454	3	Y	-0-					507
02	5012	X	249	-0-	-4763	-0-	36	1	213	3	Y	-0-					507
03	2976	X	11	-0-	-2965	-0-	11	3			Y	-0-					507
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					507
05	2418	X	9	-0-	-2409	-0-	9	3			Y	-0-					507
06	660	X	15	-0-	-645	-0-	15	3			Y	-0-	237	1			270
07	3503	X	1756	-0-	-1747	-0-	1755	3	1	9	Y	1					271
08	3503	X	2251	-0-	-1252	-0-	2220	3	31	9	Y	28	106	1			193
09	3390	X	437	-0-	-2953	-0-	437	3			Y	-0-					193
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6178	3	210	9	Y	191	271	1			113
11	2190	X	679	-0-	-1511	-0-	640	3	39	9	Y	35					148
12	2263	X	1231	-0-	-1032	-0-	1231	3			Y	-0-	148	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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
01	20336	X	7780	-0-	-12556	-0-	930	1	6384	3	Y	424					1054
							466	9									
02	18368	X	11844	-0-	-6524	-0-	420	1	11231	3	Y	175	380	1			849
							193	9									
03	20150	X	10480	-0-	-9670	-0-	10458	3	22	9	Y	20	183	1			686
04	16830	X	4844	-0-	-11986	-0-	4844	3			Y	-0-					686
05	13113	X	11210	-0-	-1903	-0-	11210	3			Y	-0-					686
06	12690	X	9578	-0-	-3112	-0-	9576	3	2	9	Y	2					688
07	13113	X	1627	-0-	-11486	-0-	1627	3			Y	-0-					688
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					688
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					688
10	11222	X	11208	-0-	-14	-0-	11037	3	171	9	Y	155					843
11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					843
12	1612	X	792	-0-	-820	-0-	792	3			Y	-0-					843

TOTAL GAS PROD: 69,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

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
01	T. A.		12471	-0-	12471	12471	930	1	11445	3	Y	87	66	0			247
							96	9									
02	T. A.		10707	-0-	10707	23178	301	1	9868	3	Y	489	537	0			199
							538	9									
03	T. A.		10004	-0-	10004	33182	285	1	9218	3	Y	455	478	0			176
							501	9									
04	T. A.		5966	-0-	5966	39148	242	1	5413	3	Y	283	185	0			274
							311	9									
05	50148	X	11000	-0-	-39148	-0-	276	1	10530	3	Y	175	380	0			69
							1	4	193	9							
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	807	1	2579	3	Y	16	9	0			76
							18	9									
07	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	371	1	11629	3	Y	334	238	0			172
							367	9									
08	11005	X	7598	-0-	-3407	-0-	232	1	6771	3	Y	541	403	0			310
							595	9									
09	10650	X	9190	-0-	-1460	-0-	295	1	8599	3	Y	269	410	0			169
							296	9									
10	12369	X	2692	-0-	-9677	-0-	82	1	2488	3	Y	111	133	0			147
							122	9									
11	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-					147
12	12369	X	10070	-0-	-2299	-0-	9693	3	377	9	Y	343	104	0			386

TOTAL GAS PROD: 95,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,103

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	11559	-0-	-10141	-0-	451	1	10810	3	N	271	220	0			144
							298	9									
02	19600	X	-0-	-0-	-19600	-0-					N	19	65	0			98
03	21700	X	12951	-0-	-8749	-0-	12738	3	8	4	N	186	87	0			197
							205	9									
04	16830	X	11887	-0-	-4943	-0-	11758	3	5	4	N	113	226	0			84
							124	9									
05	17391	X	10409	-0-	-6982	-0-	8955	3	1236	4	N	198	44	0			238
							218	9									
06	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	12086	3	3374	4	N	88	256	0			70
							97	9									
07	12958	X	11297	-0-	-1661	-0-	10929	3	37	4	N	301	22	0			349
							331	9									
08	12958	X	11699	-0-	-1259	-0-	11397	3	90	4	N	193	130	0			412
							212	9									
09	15570	X	13297	-0-	-2273	-0-	12879	3	58	4	N	327	150	0			589
							360	9									
10	16089	X	4020	-0-	-12069	-0-	3928	3	3	4	N	81	161	0			509
							89	9									
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					509
12	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	17105	3	274	9	N	249	155	0			603

TOTAL GAS PROD: 120,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

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
01	T. A.		867	-0-	867	867	867	1			Y	-0-					725
02	T. A.		14	-0-	14	881	14	1			Y	-0-					725
03	T. A.		14371	-0-	14371	15252	31	1	14089	3	Y	228					953
							251	9									
04	T. A.		11303	-0-	11303	26555	10	1	11147	3	Y	132	526	0			559
							1	4	145	9							
05	27957	X	1402	-0-	-26555	-0-	1	1	1045	3	Y	323	414	0			468
							1	4	355	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538	320	0			686
07	14384	X	1820	-0-	-12564	-0-	2	1	1586	3	Y	203	514	0			375
							9	4	223	9							
08	14384	X	5087	-0-	-9297	-0-	8	1	5023	3	Y	49	262	0			162
							2	4	54	9							
09	11310	X	10	-0-	-11300	-0-	8	1	2	9	Y	2					164
10	1829	X	9	-0-	-1820	-0-	9	1			Y	-0-					164
11	4920	X	2	-0-	-4918	-0-	2	1			Y	-0-					164
12	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	17920	3	1	4	Y	359					523
							395	9									

TOTAL GAS PROD: 53,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,834

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	193	1			370
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					370
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					370
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					370
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					370
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					370
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					370
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					370
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					370
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					370
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					370

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	11315	X	5251	-0-	-6064	-0-	810 388	1 9	4053	3	Y	353	386	1			486
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					Y	-0-					486
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					486
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					486
05	6076	X	6	-0-	-6070	-0-	6	3			Y	-0-					486
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					486
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					486
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3914	3	307	9	Y	279					765
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4684	3	44	9	Y	40					805
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					805
11	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9157	3	469	9	Y	426	383	1			848
12	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	18173	3	1371	9	Y	1246	1523	1			571

TOTAL GAS PROD: 43,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,344

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
01	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-					554
02	3500	X	9	-0-	-3491	-0-	9	3			N	-0-					554
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					554
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					554
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5546	3	461	9	N	419					973
06	43233	X	43233	-0-	-0-	-0-	40955	3	2278	9	N	2071	2286	1			758
07	25159	X	25159	-0-	-0-	-0-	23913	3	1246	9	N	1133	1150	1			741
08	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	20501	3	1065	9	N	968	1126	1			583
09	22170	X	7789	-0-	-14381	-0-	7424	3	365	9	N	332	382	1			533
10	22909	X	-0-	-0-	-22909	-0-					N	-0-					533
11	22170	X	-0-	-0-	-22170	-0-					N	-0-					533
12	22909	X	16943	-0-	-5966	-0-	16273	3	670	9	N	609	773	1			369

TOTAL GAS PROD: 120,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,532

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	1054	1	19032	3	Y	1742	1460	0			1232
							1916	9									
02	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	918	1	15088	3	Y	2589	2932	0			889
							2848	9									
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	1054	1	3116	9	Y	2833	2833	0			889
04	36587	X	36587	-0-	-0-	-0-	1020	1	32483	3	Y	2804	2392	0			1301
							3084	9									
05	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	17607	3	2317	9	Y	2106	1266	0	775	1	1366
06	36706	X	36706	-0-	-0-	-0-	34220	3	2486	9	Y	2260	355	0	1835	1	1436
07	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	952	1	20891	3	Y	1659	2235	0			860
							1825	9									
08	25529	X	25529	-0-	-0-	-0-	22748	3	2781	9	Y	2528	2212	0			1176
09	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	6192	3	1113	9	Y	1012	1124	0			1064
*10	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	50	1	20645	3	Y	2718	2085	0	3	8	1694
							2990	9									
*11	39850	X	39850	-0-	-0-	-0-	60	1	35127	3	Y	4239	4791	0	5	8	1137
							4663	9									
*12	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	62	1	18848	3	Y	3751	1322	0	2736	1	830
							4126	9									

TOTAL GAS PROD: 281,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,241

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					685
04	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	13492	3	832	9	N	756	737	1			704
05	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	20729	3	1190	9	N	1082	740	1			1046
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	7717	3	413	9	N	375	738	1			683
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7836	3	416	9	N	378	368	1			693
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1993	3	95	9	N	86					779
09	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	8562	3	464	9	N	422	737	1			464
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5041	3	230	9	N	209					673
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					673
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7165	3	745	9	N	677	752	1			598

TOTAL GAS PROD: 82,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,985

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	738	-0-	-19195	-0-	704	1	34	3	Y	-0-					266
02	11368	X	114	-0-	-11254	-0-	114	1			Y	-0-					266
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-					266
04	3360	X	258	-0-	-3102	-0-	222	3	36	9	Y	33					299
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					299
06	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13313	3	382	9	Y	347	140	1			506
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3884	3	195	9	Y	177					683
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5248	3	234	9	Y	213	267	1			629
09	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	-0-					629
10	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	18673	3	607	9	Y	552	854	1			327
11	13710	X	8128	-0-	-5582	-0-	7927	3	201	9	Y	183					510
12	45753	X	45753	-0-	-0-	-0-	41415	3	4338	9	Y	3944	3776	1			678

TOTAL GAS PROD: 97,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,449

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-					Y	-0-					293
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	-0-					293
03	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	26153	3	1198	9	Y	1089	656	0			726
04	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	22804	3	895	9	Y	814	795	0			745
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1790	3	49	4	Y	90					835
							99	9									
06	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					Y	2					837
07	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					Y	-0-					837
08	27342	X	3817	-0-	-23525	-0-	3584	3	233	9	Y	212					1049
09	23700	X	20195	-0-	-3505	-0-	19605	3	590	9	Y	536	661	0			924
10	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	14404	3	667	9	Y	606	1072	0			458
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3841	3	271	9	Y	246	568	0			136
12	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	26465	3	1800	9	Y	1636	1230	0			542

TOTAL GAS PROD: 124,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,231

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	-0-					392
02	18704	X	-0-	-0-	-18704	-0-					Y	7					399
03	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	-0-					399
04	9810	X	2530	-0-	-7280	-0-	1753	1	769	3	Y	7					406
							8	9									
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1285	1	1	9	Y	1					407
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6037	3	8	9	Y	7					414
08	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	18313	3	1227	9	Y	1115	1240	1			289
09	37213	X	37213	-0-	-0-	-0-	34646	3	2567	9	Y	2334	2151	1			472
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6163	3	521	9	Y	474	621	1			325
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					325
12	3410	X	958	-0-	-2452	-0-	884	3	74	9	Y	67					392

TOTAL GAS PROD: 74,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,012

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		63	-0-	63	63	63	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	77	14	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		221	-0-	221	298	221	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		21905	-0-	21905	22203	20	1	21752	3	Y	120					120
							1	4	132	9							
05	49899	X	27696	-0-	-22203	-0-	30	1	27380	3	Y	244	89	0			275
							18	4	268	9							
06	25543	X	25543	-0-	-0-	-0-	30	1	25486	3	Y	17	188	0			104
							8	4	19	9							
07	22289	X	19256	-0-	-3033	-0-	27	1	18656	3	Y	428	78	0			454
							102	4	471	9							
08	22289	X	15337	-0-	-6952	-0-	23	1	14856	3	Y	412	317	0			549
							5	4	453	9							
09	21570	X	47	-0-	-21523	-0-	22	1	1	4	Y	22					571
							24	9									
10	22289	X	23	-0-	-22266	-0-	22	1	1	4	Y	-0-					571
11	21570	X	5	-0-	-21565	-0-	4	1	1	4	Y	-0-					571
12	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					571

TOTAL GAS PROD: 110,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-					942
02	13188	X	-0-	-0-	-13188	-0-					Y	-0-					942
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1703	3	1294	9	Y	1176	1333	0			785
04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10372	3	143	9	Y	130	796	0			119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	1					120
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-					120
08	10881	X	924	-0-	-9957	-0-	924	3			Y	-0-					120
09	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-	76	0			44
10	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	20404	3	1447	9	Y	1315	365	0			994
11	41222	X	41222	-0-	-0-	-0-	39210	3	2012	9	Y	1829	1809	0			1014
12	34695	X	34695	-0-	-0-	-0-	33493	3	1202	9	Y	1093	1745	0			362

TOTAL GAS PROD: 112,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,544

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					714
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					714
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					714
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					714
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					714
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					714
07	T. A.		283	-0-	283	283	283	3			Y	-0-					714
08	T. A.		2778	-0-	2778	3061	2627	3	151	9	Y	137	454	0			397
09	T. A.		4408	-0-	4408	7469	4060	3	348	9	Y	316	26	0			687
10	18781	X	11312	-0-	-7469	-0-	10327	3	985	9	Y	895	1343	0			239
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	7139	3	958	9	Y	871	795	0			315
12	4557	X	656	-0-	-3901	-0-	573	3	83	9	Y	75					390

TOTAL GAS PROD: 27,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,300

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					170
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					170
07	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					170
08	T. A.		2449	-0-	2449	2503	2271	3	178	9	Y	162	108	0			224
09	T. A.		3600	-0-	3600	6103	3064	3	536	9	Y	487	15	0			696
10	19672	X	13569	-0-	-6103	-0-	11722	3	1847	9	Y	1679	1927	0			448
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	6851	3	1022	9	Y	929	1041	0			336
12	3720	X	699	-0-	-3021	-0-	614	3	85	9	Y	77					413

TOTAL GAS PROD: 28,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,340

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
01	25644	X	1373	-0-	-24271	-0-	1341	3	32	9	Y	29					162
02	6916	X	558	-0-	-6358	-0-	555	3	3	9	Y	3					165
03	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	3			Y	-0-	165	1			-0-
04	3210	X	300	-0-	-2910	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	697	-0-	-1721	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	342	-0-	-7068	-0-	306	3	36	9	Y	33					33
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	89					122
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					122
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					122
10	682	X	227	-0-	-455	-0-	226	3	1	9	Y	1					123
*11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	5811	3	792	9	Y	720	460	1	8	8	375
12	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	13327	3	1225	9	Y	1114	945	1			544

TOTAL GAS PROD: 44,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,989

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
01	16089	X	15912	-0-	-177	-0-	622	1	14896	3	Y	358	288	0			190
							394	9									
02	14532	X	7924	-0-	-6608	-0-	703	1	6590	3	Y	33	86	0			137
							595	4	36	9							
03	19406	X	19051	-0-	-355	-0-	18982	3	13	4	Y	51	122	0			66
							56	9									
04	18780	X	14704	-0-	-4076	-0-	14556	3	6	4	Y	129	98	0			97
							142	9									
05	19406	X	8917	-0-	-10489	-0-	7588	3	1047	4	Y	256	51	0			302
							282	9									
06	18450	X	8961	-0-	-9489	-0-	6921	3	1932	4	Y	98	322	0			78
							108	9									
07	19065	X	63	-0-	-19002	-0-	54	3	9	9	Y	8	25	0			61
08	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-	23	0			38
09	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-	14	0			24
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	1	7	0			18
11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-					18
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-	6	0			12

TOTAL GAS PROD: 75,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

01	T. A.		8	-0-	8	11295	6	3	2	9	Y	2					164
02	17460	X	6165	-0-	-11295	-0-	6165	3			Y	-0-					164
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-	164	1			-0-
04	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					-0-
05	9734	X	725	-0-	-9009	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
07	6820	X	578	-0-	-6242	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	13	-0-	-6156	-0-	10	3	3	9	Y	3					3
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	22					25
10	713	X	470	-0-	-243	-0-	464	3	6	9	Y	5					30
*11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			Y	-0-	30	1			-0-
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	22444	X	20156	-0-	-2288	-0-	787	1	18839	3	Y	482	397	0	256
							530	9							
02	20272	X	227	-0-	-20045	-0-	17	1	159	3	Y	34	115	0	175
							14	4	37	9					
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	342	156	0	361
04	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	258	426	0	193
05	20150	X	807	-0-	-19343	-0-	707	3	98	4	Y	2	101	0	94
							2	9							
06	19500	X	12546	-0-	-6954	-0-	9499	3	2652	4	Y	359	166	0	287
							395	9							
07	T. A.		40	-0-	40	40	31	3	9	9	Y	8	90	0	205
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-	77	0	128
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	1	47	0	82
10	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-	23	0	59
11	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					Y	-0-			59
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	18	0	41

TOTAL GAS PROD: 33,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34007	X	17915	-0-	-16092	-0-	491	1	16217	3	Y	1097	1060	0	496
							1207	9							
02	30716	X	-0-	-0-	-30716	-0-					Y	-0-			496
03	26815	X	3618	-0-	-23197	-0-	660	1	2753	3	Y	186	306	0	376
							205	9							
04	25950	X	13949	-0-	-12001	-0-	13181	3	768	9	Y	698	379	0	695
05	26815	X	25407	-0-	-1408	-0-	21036	3	2687	4	Y	1531	1220	0	1006
							1684	9							
06	17340	X	17136	-0-	-204	-0-	15309	3	752	4	Y	977	1462	0	521
							1075	9							
07	T. A.		20690	-0-	20690	20690	19432	3	9	4	Y	1135	815	0	841
							1249	9							
08	T. A.		19092	-0-	19092	39782	17894	3	142	4	Y	960	958	0	843
							1056	9							
09	T. A.		219	-0-	219	40001	208	3	2	4	Y	8			851
							9	9							
10	47588	X	7587	-0-	-40001	-0-	6234	3	484	4	Y	790	503	0	1138
							869	9							
11	20010	X	10418	-0-	-9592	-0-	9469	3	19	4	Y	845	1474	0	509
							930	9							
12	20677	X	1236	-0-	-19441	-0-	1015	3	221	9	Y	201	304	0	406

TOTAL GAS PROD: 137,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,428

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74675	X	16030	-0-	-58645	-0-	439	1	14513	3	Y	980	981	0			443
							1078	9									
02	22960	X	-0-	-0-	-22960	-0-					Y	-0-					443
03	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	263	274	0			432
04	23430	X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	432	0			-0-
05	24211	X	28	-0-	-24183	-0-	3	3	25	9	Y	23	8	0			15
06	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	7	0			19
08	T. A.		355	-0-	355	355	62	3	293	9	Y	266	51	0			234
09	T. A.		16	-0-	16	371	13	3	3	9	Y	3					237
10	T. A.		404	-0-	404	775	341	3	27	4	Y	33	140	0			130
							36	9									
11	4249	X	3474	-0-	-775	-0-	2850	3	6	4	Y	562	353	0			339
							618	9									
12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	71	3	149	9	Y	135	203	0			271

TOTAL GAS PROD: 20,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,291

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	982	-0-	-22702	-0-	930	1	52	3	N	-0-					635
02	20356	X	840	-0-	-19516	-0-	840	1			N	-0-					635
03	22382	X	16429	-0-	-5953	-0-	930	1	14912	3	N	534	373	0			796
							587	9									
04	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	900	1	20788	3	N	791	379	0			1208
							870	9									
05	15624	X	2081	-0-	-13543	-0-	120	1	1804	3	N	143	629	0			722
							157	9									
06	15900	X	12990	-0-	-2910	-0-	12421	3	569	9	N	517	599	0			640
07	23312	X	14034	-0-	-9278	-0-	13447	3	587	9	N	534	167	0			1007
08	23312	X	7	-0-	-23305	-0-	5	3	2	9	N	2	32	0			977
09	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	1	1	0			977
10	14043	X	15	-0-	-14028	-0-	15	3			N	-0-					977
11	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	1	51	0			927
12	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					927

TOTAL GAS PROD: 69,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,523

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	95	0	339
02	T. A.		19368	-0-	19368	19368	539	1	17681	3	Y	1044	958	0	425
							1148	9							
03	T. A.		22757	-0-	22757	42125	645	1	20887	3	Y	1114	1107	0	432
							1225	9							
04	T. A.		15968	-0-	15968	58093	658	1	14681	3	Y	571	449	0	554
							1	4	628	9					
05	T. A.		27260	-0-	27260	85353	654	1	25015	3	Y	1445	1427	0	572
							1	4	1590	9					
06	85919	X	566	-0-	-85353	-0-	93	1	298	3	Y	159	74	0	657
							175	9							
07	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	559	1	17485	3	Y	925	1105	0	477
							1018	9							
08	21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	698	1	20324	3	Y	817	826	0	468
							899	9							
09	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	605	1	17592	3	Y	915	808	0	575
							1007	9							
10	14477	X	6178	-0-	-8299	-0-	188	1	5708	3	Y	256	451	0	380
							282	9							
11	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-			380
*12	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	8	269	0	119

TOTAL GAS PROD: 152,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,359

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	EOM BALANCE
01	T. A.		22156	-0-	22156	22156	1197	1	19593	3	Y	1242	1325	0	340
							1366	9							
02	T. A.		19842	-0-	19842	41998	1092	1	17658	3	Y	993	1015	0	318
							1092	9							
03	T. A.		21756	-0-	21756	63754	1214	1	19423	3	Y	1017	1057	0	278
							1119	9							
04	T. A.		16871	-0-	16871	80625	1052	1	14190	3	Y	1481	1297	0	462
							1629	9							
05	88316	X	7691	-0-	-80625	-0-	139	1	6769	3	Y	712	756	0	418
							783	9							
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	53	3	10	9	Y	9	9	0	418
07	21979	X	63	-0-	-21916	-0-	8	3	55	9	Y	50			468
08	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-			468
09	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	-0-			468
10	7688	X	39	-0-	-7649	-0-	39	3			Y	-0-			468
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			468
12	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-			468

TOTAL GAS PROD: 88,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,504

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	EOM BALANCE
01	9269	X	4684	-0-	-4585	-0-	595	1	4066	3	Y	21	138	0	15
							23	9							
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
03	11315	X	131	-0-	-11184	-0-	11	1	41	3	Y	72	15	0	57
							79	9							
04	10950	X	409	-0-	-10541	-0-	45	1	313	3	Y	46	78	0	25
							51	9							
05	4681	X	2075	-0-	-2606	-0-	154	1	853	3	Y	580	178	0	427
							430	4	638	9					
06	4530	X	3013	-0-	-1517	-0-	258	1	1563	3	Y	904	753	0	578
							198	4	994	9					
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	227	3	Y	669	1013	0	234
							20	4	736	9					
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	329	174	0	389
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	187	433	0	143
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	26	155	0	14
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	8	19	0	3
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	238	1	1155	3	Y	72	47	0	28
							79	9							

TOTAL GAS PROD: 12,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,914

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	EOM BALANCE
01	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	1936	1	13220	3	Y	572	458	0	405
							629	9							
02	11172	X	6245	-0-	-4927	-0-	992	1	4847	3	Y	369	522	0	252
							406	9							
03	12369	X	2795	-0-	-9574	-0-	423	1	1594	3	Y	707	402	0	557
							778	9							
04	11970	X	6167	-0-	-5803	-0-	506	1	3499	3	Y	1965	1452	0	1070
							2162	9							
05	15779	X	6314	-0-	-9465	-0-	569	1	3148	3	Y	918	1311	0	677
							1587	4	1010	9					
06	15270	X	4087	-0-	-11183	-0-	366	1	2218	3	Y	1111	1078	0	710
							281	4	1222	9					
07	6913	X	3740	-0-	-3173	-0-	487	1	2158	3	Y	822	1245	0	287
							191	4	904	9					
08	6386	X	1080	-0-	-5306	-0-	308	1	329	3	Y	403	213	0	477
							443	9							
09	6180	X	5476	-0-	-704	-0-	1102	1	4064	3	Y	282	544	0	215
							310	9							
10	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	2748	1	13479	3	Y	1023	689	0	549
							1125	9							
11	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	1903	1	12292	3	Y	842	1073	0	318
							926	9							
12	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	2492	1	12106	3	Y	1074	976	0	416
							1181	9							

TOTAL GAS PROD: 99,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,088

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11501	X	8835	-0-	-2666		-0-		966	1	6596	3	Y	1157	1101	0			818
									1273	9									
02	11200	X	3223	-0-	-7977		-0-		432	1	2112	3	Y	617	1014	0			421
									679	9									
03	12400	X	2210	-0-	-10190		-0-		388	1	1464	3	Y	325	489	0			257
									358	9									
04	12000	X	4452	-0-	-7548		-0-		483	1	3335	3	Y	576	519	0			314
									634	9									
05	11439	X	4501	-0-	-6938		-0-		449	1	2481	3	Y	291	390	0			215
									1251	4	320	9							
06	8550	X	3084	-0-	-5466		-0-		347	1	2101	3	Y	336	336	0			215
									266	4	370	9							
07	4588	X	922	-0-	-3666		-0-		111	1	494	3	Y	248	376	0			87
									44	4	273	9							
08	4588	X	1163	-0-	-3425		-0-		497	1	532	3	Y	121	64	0			144
									1	4	133	9							
09	4440	X	1213	-0-	-3227		-0-		216	1	795	3	Y	184	188	0			140
									202	9									
10	6465	X	6465	-0-	-0-		-0-		972	1	4765	3	Y	662	447	0			355
									728	9									
11	13666	X	13666	-0-	-0-		-0-		1697	1	10959	3	Y	918	926	0			347
									1010	9									
12	6724	X	6724	-0-	-0-		-0-		990	1	4810	3	Y	840	861	0			326
									924	9									

TOTAL GAS PROD: 56,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,275

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

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	4309	X	2696	-0-	-1613		-0-		223	1	1525	3	Y	862	766	0			610
									948	9									
02	11176	X	11176	-0-	-0-		-0-		1815	1	8865	3	Y	451	753	0			308
									496	9									
03	14143	X	14143	-0-	-0-		-0-		2898	1	10920	3	Y	295	371	0			232
									325	9									
04	20490	X	20490	-0-	-0-		-0-		2566	1	17729	3	Y	177	313	0			96
									195	9									
05	23871	X	23871	-0-	-0-		-0-		2547	1	14084	3	Y	127	129	0			94
									7100	4	140	9							
06	20834	X	20834	-0-	-0-		-0-		2629	1	15929	3	Y	233	178	0			149
									2020	4	256	9							
07	21173	X	18068	-0-	-3105		-0-		3070	1	13603	3	Y	172	261	0			60
									1206	4	189	9							
08	23870	X	6132	-0-	-17738		-0-		2915	1	3118	3	Y	85	45	0			100
									5	4	94	9							
09	23100	X	10917	-0-	-12183		-0-		2282	1	8412	3	Y	203	148	0			155
									223	9									
10	23870	X	-0-	-0-	-23870		-0-						Y	124	212	0			67
11	20820	X	-0-	-0-	-20820		-0-						Y	-0-	67	0			-0-
12	18073	X	-0-	-0-	-18073		-0-						Y	376	230	0			146

TOTAL GAS PROD: 128,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,105

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					116
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					117
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	29	0			88
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-						Y	416	118	0			386
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	571	568	0			389
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	226	101	0			514
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	24	0			490
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	123	61	0			552
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	164	51	0			665
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-		4	3	276	9	Y	251	246	0			670
11	713	X	713	-0-	-0-	-0-		348	3	365	9	Y	332	590	0			412
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	1	0			423

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,096

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23	0			70
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		1300	3	11	9	Y	10	70	0			10
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-		2338	3	48	4	Y	95	40	0			65
								105	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-		289	4	42	9	Y	38	17	0			86
07	1364	N	25	-0-	-1339	-0-		25	4			Y	-0-	4	0			82
08	2294	N	115	-0-	-2179	-0-		93	3	22	9	Y	20	10	0			92
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-		315	3	36	9	Y	33	9	0			116
10	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-		2921	3	92	9	Y	84	43	0			157
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-		1793	3	107	9	Y	97	138	0			116
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-		1818	3	175	9	Y	159					275

TOTAL GAS PROD: 11,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1199
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14					1213
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-		1202	3	1	9	Y	1	302	0			912
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-		1299	3	715	9	Y	650	959	0			603
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-		1105	3	23	4	Y	837	870	0			570
								921	9									
06	1170	X	11	-0-	-1159	-0-		2	4	9	9	Y	8	149	0			429
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-						Y	-0-	21	0			408
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-						Y	-0-	51	0			357
09	2010	X	74	-0-	-1936	-0-		19	3	55	9	Y	50	33	0			374
10	2046	X	840	-0-	-1206	-0-		433	3	407	9	Y	370	139	0			605
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-						Y	46	533	0			118
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-		560	3	538	9	Y	489					607

TOTAL GAS PROD: 7,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

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
01	T. A.		13218	-0-	13218	13218	735 463	1 9	12020	3	Y	421	356	0			115
02	T. A.		13264	-0-	13264	26482	732 694	1 9	11838	3	Y	631	544	0			202
03	T. A.		14259	-0-	14259	40741	794 762	1 9	12703	3	Y	693	706	0			189
04	T. A.		12713	-0-	12713	53454	860 251	1 9	11602	3	Y	228	346	0			71
05	65255	X	11801	-0-	-53454	-0-	238 11	1 9	11552	3	Y	10	75	0			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14322	X	9	-0-	-14313	-0-	9	3			Y	-0-					6
08	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					6
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					6
10	11811	X	50	-0-	-11761	-0-	50	3			Y	-0-					6
11	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					6
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 65,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	4			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

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
01	403	X	40	-0-	-363	-0-	2 37	1 9	1	3	N	34					89
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	72					161
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	223	189	1			195
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	11 253	1 9	1	3	N	230					425
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	82	1	62	9	N	56	173	1			308
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	456 274	1 9	1	3	N	249	185	1			372
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	418	1	217	9	N	197	188	1			381
08	248	X	178	-0-	-70	-0-	49	1	129	9	N	117	374	1			124
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					124
10	744	X	219	-0-	-525	-0-	33	1	186	9	N	169					293
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	2	190	1			105
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

PANDA UNIT WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

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
01	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	11405 1530	3 9	800	4	N	1391	1389	1			159
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	4114 2170	3 9	1094	4	N	1973	2092	1			40
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	167	191	1			16
04	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-	16	1			-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	2	2	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1834	1411	1			423
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	418	1			171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	414	191	1			394
11	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	564	3	757	9	N	688	906	1			176
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	232	1			180

TOTAL GAS PROD: 22,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,871

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	653	1	2	3	N	658	581	1			360
							1294	4	724	9							
02	1960	X	1868	-0-	-92	-0-	928	1	1	4	N	854	723	1			491
							939	9									
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	1074	1	2381	4	N	957	1111	1			337
							1053	9									
04	2580	X	1993	-0-	-587	-0-	1140	1	3	3	N	701	723	1			315
							79	4	771	9							
05	2666	X	601	-0-	-2065	-0-	302	1	3	4	N	269	376	1			208
							296	9									
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	12					220
07	4495	X	2598	-0-	-1897	-0-	1093	1	432	4	N	975	1062	1			133
							1073	9									
08	4495	X	650	-0-	-3845	-0-	462	1	96	4	N	84					217
							92	9									
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	5	157	1			65
10	2604	X	665	-0-	-1939	-0-	118	1	547	9	N	497					562
11	2520	X	1653	-0-	-867	-0-	81	1	1572	9	N	1429	1879	1			112
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	20					132

TOTAL GAS PROD: 17,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,461

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36589	X	36589	-0-	-0-	-0-	35926	3	663	9	N	603	564	1			332
02	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12362	3	397	9	N	361	185	1			508
03	71970	X	71970	-0-	-0-	-0-	69717	3	2253	9	N	2048	2208	1			348
04	41486	X	41486	-0-	-0-	-0-	38754	3	2732	9	N	2484	2359	1			473
05	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	23096	3	1291	9	N	1174	1439	1			208
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					208
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	9220	3	1000	9	N	909	946	1			171
08	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	15100	3	1427	9	N	1297	1293	1			175
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	7921	3	581	9	N	528	358	1			345
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2340	3	1	4	N	37					382
							41	9									
11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1	191	1			192
*12	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	14814	3	5	4	N	1162	945	1			409
							1278	9									

TOTAL GAS PROD: 242,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,604

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

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
01	6107	X	2586	-0-	-3521	-0-	2375	3	211	9	Y	192	337	1			82
02	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12837	3	109	9	Y	99	133	1			48
03	7440	X	4683	-0-	-2757	-0-	3587	3	1096	9	Y	996	698	1			346
04	7200	X	3185	-0-	-4015	-0-	2393	3	792	9	Y	720	858	1			208
05	7440	X	1734	-0-	-5706	-0-	881	3	853	9	Y	775	902	1			81
06	7200	X	3919	-0-	-3281	-0-	3074	3	845	9	Y	768	712	1			137
07	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7282	3	718	9	Y	653	650	1			140
08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	8512	3	1502	9	Y	1365	1286	1			219
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	5922	3	825	9	Y	750	668	1			301
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	262	1			39
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					39
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 53,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,318

BRONCO UNIT WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13991

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
01	3751	X	2163	-0-	-1588	-0-	1921	3	135	4	Y	97	214	1			11
							107	9									
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	3313	3	881	4	Y	281	286	1			6
							309	9									
03	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	13111	3	52	4	Y	1048	954	1			100
							1153	9									
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	142	183	1			59
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					59
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	422	3	86	9	Y	78	58	1			20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 21,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

EL JEFE WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

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
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	189	302	1			81
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	268	218	1			131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	205	1			39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	82	1			17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	29	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 643

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO UNIT 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
01	9362	X	5745	-0-	-3617	-0-	4749	3	333	4	Y	603	572	1			69
							663	9									
02	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	9112	3	2424	4	Y	516	575	1			10
							568	9									
03	39417	X	39417	-0-	-0-	-0-	36984	3	148	4	Y	2077	1889	1			198
							2285	9									
04	9060	X	3996	-0-	-5064	-0-	3326	3	578	4	Y	84	247	1			35
							92	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154					189
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	189	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	496	369	1			127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	127	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,930

EL JEFE 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
01	9176	X	1286	-0-	-7890	-0-	1078	3	208	9	Y	189	302	1			81
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					Y	236	202	1			115
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	6666	3	713	9	Y	648	538	1			225
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6504	3	502	9	Y	456	549	1			132
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	6889	3	526	9	Y	478	560	1			50
06	7140	X	5116	-0-	-2024	-0-	4460	3	656	9	Y	596	540	1			106
07	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	6344	3	754	9	Y	685	644	1			147
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7705	3	410	9	Y	373	460	1			60
09	7170	X	3739	-0-	-3431	-0-	3440	3	299	9	Y	272	223	1			109
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	109	95	1			123
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					123
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	95					218

TOTAL GAS PROD: 47,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,137

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDA UNIT WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 11/17/2022 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
01	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					160
02	1400	X	938	-0-	-462	-0-	307	1	209	4	N	384	184	1			360
							422	9									
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	530	1	1962	4	N	1202	1279	1			283
							1322	9									
04	1500	X	376	-0-	-1124	-0-	129	1	97	4	N	136	371	1			48
							150	9									
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	59	1	95	3	N	102					150
							112	9									
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					150
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	57	1	125	3	N	2					152
							2	9									
08	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	258	1	868	3	N	-0-					152
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	261	1	990	3	N	8	33	1			127
							9	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 7,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,834

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	721	1	6952	3	N	1909	1908	0			5
							59	4	2100	9							
02	28087	X	28087	-0-	-0-	-0-	2790	1	24019	3	N	1104	1079	0			30
							64	4	1214	9							
03	46184	X	46184	-0-	-0-	-0-	2654	1	41202	3	N	1996	1967	0			59
							132	4	2196	9							
04	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	872	1	11586	3	N	379	397	0			41
							109	4	417	9							
05	35581	X	35581	-0-	-0-	-0-	3487	1	27118	3	N	4277	4116	0			202
							271	4	4705	9							
06	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	2513	1	15548	3	N	3645	3636	0			211
							497	4	4010	9							
07	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	2975	1	27310	3	N	3018	3061	0	8	8	160
							121	4	3320	9							
08	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	1495	1	16986	3	N	2315	2361	0			114
							69	4	2547	9							
09	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1879	1	17917	3	N	2851	2682	0			283
							66	4	3136	9							
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	157	1	130	3	N	26	256	0			53
							7	4	29	9							
*11	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	1989	1	10294	3	N	2091	1988	0			156
							78	4	2300	9							
*12	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	3274	1	14310	3	N	2262	2321	0			97
							11	4	2488	9							

TOTAL GAS PROD: 268,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,873

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			Y	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE HERON WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	79	179	1			359
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					359
03	961	X	201	-0-	-760	-0-	177	1	24	9	N	22					381
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					381
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	559	1	50	9	N	45					426
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					426
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	336	1			101
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*01	42994	X	42994	-0-	-0-	-0-	39542	3	3452	9	Y	3138	3125	0			32
*02	32905	X	32905	-0-	-0-	-0-	30352	3	2553	9	Y	2321	2329	0			24
*03	38040	X	38040	-0-	-0-	-0-	35202	3	2838	9	Y	2580	2578	0			26
*04	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	39218	3	2647	9	Y	2406	2410	0			22
*05	40489	X	40489	-0-	-0-	-0-	37706	3	2783	9	Y	2530	2525	0			27
*06	53514	X	53514	-0-	-0-	-0-	50848	3	2666	9	Y	2424	2417	0			34
*07	49362	X	49362	-0-	-0-	-0-	47445	3	1917	9	Y	1743	1747	0			30
*08	47048	X	47048	-0-	-0-	-0-	44842	3	2206	9	Y	2005	2017	0			18
*09	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	30928	3	1796	9	Y	1633	1631	0			20
*10	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	25400	3	1940	9	Y	1764	1755	0			29
*11	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	14659	3	1263	9	Y	1148	1155	0			22
*12	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	18549	3	2119	9	Y	1926	1923	0			25

TOTAL GAS PROD: 442,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,618

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

01	14260	X	4473	-0-	-9787	-0-	2890	3	4	4	Y	1435	1060	1			1017
							1579	9									
02	12768	X	4712	-0-	-8056	-0-	2464	3	3	4	Y	2041	2578	1			480
							2245	9									
03	14012	X	9167	-0-	-4845	-0-	8121	3	16	4	Y	936	1130	1			286
							1030	9									
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	113					399
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					399
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	5941	3	2103	9	Y	1912	1767	1			544
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	816	1	8984	3	Y	1983	2052	1			475
							2181	9									
08	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	3021	1	8278	3	Y	714	1037	1			152
							2	4	785	9							
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	334	1	3212	3	Y	14					166
							15	9									
10	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					166
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-	166	1			-0-
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,148

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3045	3	4	4	Y	526	460	1			373
							579	9									
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	4610	3	6	4	Y	1126	1234	1			265
							1239	9									
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	6900	3	14	4	Y	1759	1487	1			537
							1935	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					537
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					537
06	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	10420	3	3838	9	Y	3489	3033	1			993
07	23082	X	23082	-0-	-0-	-0-	1597	1	17596	3	Y	3535	3682	1			846
							3889	9									
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1044	1	2862	3	Y	1640	2137	1			349
							1	4	1804	9							
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	-0-					349
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	2322	1	279	3	Y	582					931
							1	4	640	9							
11	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	3530	1	22656	3	Y	1193	1133	1			991
							1312	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	384	1			698

TOTAL GAS PROD: 92,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,941

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		873	-0-	873	874	873	4			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE UNIT WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8246	X	5262	-0-	-2984	-0-	3922	3	1340	9	Y	1218	1220	0			12
*02	9436	X	3404	-0-	-6032	-0-	1338	3	2066	9	Y	1878	1871	0			19
*03	10447	X	3834	-0-	-6613	-0-	2424	3	1410	9	Y	1282	1288	0			13
*04	10110	X	8186	-0-	-1924	-0-	5778	3	2408	9	Y	2189	2182	0			20
*05	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	7884	3	2104	9	Y	1913	1913	0			20
*06	4680	X	3233	-0-	-1447	-0-	2541	3	692	9	Y	629	640	0			9
*07	8339	X	1774	-0-	-6565	-0-	1306	3	468	9	Y	425	424	0			10
*08	9703	X	7479	-0-	-2224	-0-	5346	3	2133	9	Y	1939	1932	0			17
*09	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	7120	3	2382	9	Y	2165	2156	0			26
*10	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	9331	3	2839	9	Y	2581	2564	0			43
*11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	6733	3	2820	9	Y	2564	2558	0			49
*12	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	9154	3	2959	9	Y	2690	2704	0			35

TOTAL GAS PROD: 86,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,473

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	176	1	295
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1261	3	163	9	Y	148	190	1	253
03	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	23154	3	974	9	Y	885	1051	1	87
04	26276	X	26276	-0-	-0-	-0-	25526	3	750	9	Y	682	568	1	201
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	1	1	8255	3	Y	806	557	1	450
							124	4	887	9					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	602	1	305
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	41	3	12	4	Y	14	187	1	132
							15	9							
08	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	13211	3	31	4	Y	997	827	1	302
							1097	9							
09	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	17678	3	27	4	Y	1218	1211	1	309
							1340	9							
10	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	15525	3	18	4	Y	886	941	1	254
							975	9							
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6126	3	8	4	Y	544	567	1	231
							598	9							
12	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	12826	3	11	4	Y	1019	946	1	304
							1121	9							

TOTAL GAS PROD: 131,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,891

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

*01	34501	X	34501	-0-	-0-	-0-	31792	3	2709	9	Y	2463	2463	0	25
*02	34394	X	34394	-0-	-0-	-0-	31884	3	2510	9	Y	2282	2284	0	23
*03	45584	X	45584	-0-	-0-	-0-	42539	3	3045	9	Y	2768	2763	0	28
*04	51363	X	51363	-0-	-0-	-0-	48238	3	3125	9	Y	2841	2843	0	26
*05	49527	X	49527	-0-	-0-	-0-	46269	3	3258	9	Y	2962	2956	0	32
*06	30666	X	30666	-0-	-0-	-0-	27796	3	2870	9	Y	2609	2604	0	37
*07	28188	X	28188	-0-	-0-	-0-	25969	3	2219	9	Y	2017	2019	0	35
*08	28984	X	28984	-0-	-0-	-0-	26263	3	2721	9	Y	2474	2487	0	22
*09	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	26582	3	2650	9	Y	2409	2402	0	29
*10	24775	X	24775	-0-	-0-	-0-	23378	3	1397	9	Y	1270	1278	0	21
*11	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	19989	3	717	9	Y	652	661	0	12
*12	34599	X	34599	-0-	-0-	-0-	32214	3	2385	9	Y	2168	2152	0	28

TOTAL GAS PROD: 412,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,915

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*01	28706	X	23491	-0-	-5215	-0-	20795	3	2696	9	Y	2451	2447	0	25
*02	25928	X	23703	-0-	-2225	-0-	21467	3	2236	9	Y	2033	2037	0	21
*03	28706	X	25059	-0-	-3647	-0-	22637	3	2422	9	Y	2202	2200	0	23
*04	27780	X	19317	-0-	-8463	-0-	16668	3	2649	9	Y	2408	2409	0	22
*05	28706	X	21113	-0-	-7593	-0-	18530	3	2583	9	Y	2348	2345	0	25
*06	25500	X	16687	-0-	-8813	-0-	14313	3	2374	9	Y	2158	2153	0	30
*07	23591	X	12573	-0-	-11018	-0-	10615	3	1958	9	Y	1780	1782	0	28
*08	23591	X	14730	-0-	-8861	-0-	12263	3	2467	9	Y	2243	2251	0	20
*09	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	19991	3	3248	9	Y	2953	2937	0	36
*10	21638	X	20029	-0-	-1609	-0-	17964	3	2065	9	Y	1877	1882	0	31
*11	16350	X	5954	-0-	-10396	-0-	4861	3	1093	9	Y	994	1006	0	19
12	23591	X	15568	-0-	-8023	-0-	13586	3	1982	9	Y	1802	1797	0	24

TOTAL GAS PROD: 221,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,249

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	13805	3	1551	9	Y	1410	1407	0	14
*02	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	14885	3	1443	9	Y	1312	1313	0	13
*03	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	15500	3	1546	9	Y	1405	1404	0	14
*04	35001	X	35001	-0-	-0-	-0-	33341	3	1660	9	Y	1509	1509	0	14
*05	43442	X	43442	-0-	-0-	-0-	41603	3	1839	9	Y	1672	1668	0	18
*06	33383	X	33383	-0-	-0-	-0-	31991	3	1392	9	Y	1265	1265	0	18
*07	35991	X	25236	-0-	-10755	-0-	24205	3	1031	9	Y	937	940	0	15
*08	45198	X	29002	-0-	-16196	-0-	27619	3	1383	9	Y	1257	1261	0	11
*09	43740	X	21655	-0-	-22085	-0-	20887	3	768	9	Y	698	701	0	8
*10	45198	X	824	-0-	-44374	-0-	719	3	105	9	Y	95	101	0	2
11	33150	X	-0-	-0-	-33150	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	29016	X	4636	-0-	-24380	-0-	4324	3	312	9	Y	284	280	0	4

TOTAL GAS PROD: 241,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,844

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

01	39710	X	39710	-0-	-0-	-0-	4869	1	30109	3	N	4272	4374	0	252
							33	4	4699	9					
02	28188	X	28188	-0-	-0-	-0-	3779	1	19810	3	N	4175	4100	0	327
							6	4	4593	9					
03	41684	X	41684	-0-	-0-	-0-	4613	1	28359	3	N	7897	7873	0	351
							25	4	8687	9					
04	36689	X	36689	-0-	-0-	-0-	5285	1	24736	3	N	5982	5921	0	412
							88	4	6580	9					
05	63402	X	63402	-0-	-0-	-0-	5936	1	49137	3	N	7544	7470	0	486
							31	4	8298	9					
06	75514	X	75514	-0-	-0-	-0-	7267	1	61855	3	N	5691	5870	0	307
							132	4	6260	9					
07	44002	X	44002	-0-	-0-	-0-	5441	1	34415	3	N	3533	3607	0	233
							260	4	3886	9					
08	52251	X	52251	-0-	-0-	-0-	6646	1	41107	3	N	3939	3974	0	198
							165	4	4333	9					
09	36329	X	36329	-0-	-0-	-0-	2837	1	29925	3	N	3226	3000	0	424
							18	4	3549	9					
10	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	1874	1	20698	3	N	2889	3026	0	287
							129	4	3178	9					
11	33095	X	33095	-0-	-0-	-0-	3318	1	26857	3	N	2635	2815	0	107
							21	4	2899	9					
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 476,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,783

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

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	EOM BALANCE
01	32557	X	32557	-0-	-0-	-0-	3754	1	23210	3	N	5061	5169	0	298
							26	4	5567	9					
02	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	4222	1	22134	3	N	4143	4117	0	324
							6	4	4557	9					
03	38378	X	38086	-0-	-292	-0-	4675	1	28746	3	N	4218	4354	0	188
							25	4	4640	9					
04	37140	X	17338	-0-	-19802	-0-	2477	1	11591	3	N	2935	2921	0	202
							41	4	3229	9					
05	38378	X	37701	-0-	-677	-0-	3496	1	28943	3	N	4767	4662	0	307
							18	4	5244	9					
06	37230	X	17850	-0-	-19380	-0-	1391	1	11840	3	N	4176	4258	0	225
							25	4	4594	9					
07	38471	X	16898	-0-	-21573	-0-	1760	1	11135	3	N	3563	3553	0	235
							84	4	3919	9					
08	38099	X	23735	-0-	-14364	-0-	2610	1	16147	3	N	4466	4476	0	225
							65	4	4913	9					
09	36480	X	22958	-0-	-13522	-0-	1642	1	17324	3	N	3620	3369	0	476
							10	4	3982	9					
10	37696	X	13039	-0-	-24657	-0-	920	1	10160	3	N	1723	2028	0	171
							64	4	1895	9					
11	22980	X	16408	-0-	-6572	-0-	1365	1	11053	3	N	3619	3643	0	147
							9	4	3981	9					
12	23746	X	-0-	-0-	-23746	-0-					N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 267,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,291

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17343	X	10891	-0-	-6452	-0-	8049	3	2842	9	Y	2584	2567	0			26
*02	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	9262	3	2431	9	Y	2210	2214	0			22
*03	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	15285	3	2771	9	Y	2519	2515	0			26
*04	33356	X	33356	-0-	-0-	-0-	30877	3	2479	9	Y	2254	2259	0			21
*05	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	19329	3	2327	9	Y	2115	2113	0			23
*06	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	14525	3	2625	9	Y	2386	2376	0			33
*07	15903	X	8199	-0-	-7704	-0-	6463	3	1736	9	Y	1578	1588	0			23
*08	15903	X	11886	-0-	-4017	-0-	9763	3	2123	9	Y	1930	1936	0			17
*09	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	13230	3	2567	9	Y	2334	2323	0			28
*10	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	16851	3	3138	9	Y	2853	2834	0			47
*11	15390	X	1664	-0-	-13726	-0-	1598	3	66	9	Y	60	106	0			1
12	15903	X	15572	-0-	-331	-0-	13067	3	2505	9	Y	2277	2248	0			30

TOTAL GAS PROD: 185,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,100

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	22940	3	4026	9	Y	3660	3639	0			38
*02	35187	X	35187	-0-	-0-	-0-	32579	3	2608	9	Y	2371	2385	0			24
*03	57295	X	57295	-0-	-0-	-0-	54266	3	3029	9	Y	2754	2750	0			28
*04	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-	40623	3	3091	9	Y	2810	2812	0			26
*05	31784	X	31784	-0-	-0-	-0-	27723	3	4061	9	Y	3692	3679	0			39
*06	33306	X	33306	-0-	-0-	-0-	29899	3	3407	9	Y	3097	3093	0			43
*07	17794	X	16738	-0-	-1056	-0-	14411	3	2327	9	Y	2115	2128	0			30
*08	29135	X	29135	-0-	-0-	-0-	25613	3	3522	9	Y	3202	3203	0			29
*09	30282	X	30282	-0-	-0-	-0-	27224	3	3058	9	Y	2780	2775	0			34
*10	38193	X	38193	-0-	-0-	-0-	34416	3	3777	9	Y	3434	3411	0			57
*11	17220	X	2986	-0-	-14234	-0-	2908	3	78	9	Y	71	127	0			1
*12	34652	X	34652	-0-	-0-	-0-	31324	3	3328	9	Y	3025	2987	0			39

TOTAL GAS PROD: 380,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,011

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29853	X	16013	-0-	-13840	-0-	14610	3	1403	9	Y	1275	1290	0			13
*02	26964	X	5822	-0-	-21142	-0-	3054	3	2768	9	Y	2516	2503	0			26
*03	25451	X	4115	-0-	-21336	-0-	670	3	3445	9	Y	3132	3126	0			32
*04	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	23302	3	3990	9	Y	3627	3625	0			34
*05	33732	X	33732	-0-	-0-	-0-	28288	3	5444	9	Y	4949	4930	0			53
*06	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	24007	3	3428	9	Y	3116	3125	0			44
*07	22878	X	14060	-0-	-8818	-0-	11802	3	2258	9	Y	2053	2068	0			29
*08	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	19960	3	3130	9	Y	2845	2848	0			26
*09	22140	X	18911	-0-	-3229	-0-	16104	3	2807	9	Y	2552	2547	0			31
*10	22878	X	21576	-0-	-1302	-0-	17973	3	3603	9	Y	3275	3251	0			55
*11	22140	X	1790	-0-	-20350	-0-	1714	3	76	9	Y	69	123	0			1
*12	24096	X	24096	-0-	-0-	-0-	20521	3	3575	9	Y	3250	3209	0			42

TOTAL GAS PROD: 217,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,659

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
*01	36642	X	36642	-0-	-0-	-0-	31165	3	5477	9	Y	4979	4961	0			51
*02	46357	X	46357	-0-	-0-	-0-	41495	3	4862	9	Y	4420	4426	0			45
*03	31217	X	21858	-0-	-9359	-0-	18611	3	3247	9	Y	2952	2967	0			30
*04	33510	X	12464	-0-	-21046	-0-	10286	3	2178	9	Y	1980	1992	0			18
*05	34627	X	27750	-0-	-6877	-0-	24058	3	3692	9	Y	3356	3338	0			36
*06	33510	X	25012	-0-	-8498	-0-	21911	3	3101	9	Y	2819	2816	0			39
*07	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	30181	3	3819	9	Y	3472	3461	0			50
*08	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	23246	3	2281	9	Y	2074	2105	0			19
*09	19020	X	10114	-0-	-8906	-0-	8869	3	1245	9	Y	1132	1137	0			14
*10	19654	X	892	-0-	-18762	-0-	782	3	110	9	Y	100	112	0			2
*11	19020	X	220	-0-	-18800	-0-	213	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
12	19654	X	553	-0-	-19101	-0-	488	3	65	9	Y	59	58	0			1

TOTAL GAS PROD: 241,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,349

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
*01	28729	X	28729	-0-	-0-	-0-	26521	3	2208	9	Y	2007	2002	0			21
*02	31925	X	31925	-0-	-0-	-0-	29729	3	2196	9	Y	1996	1997	0			20
*03	35432	X	35432	-0-	-0-	-0-	33178	3	2254	9	Y	2049	2048	0			21
*04	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	24858	3	2253	9	Y	2048	2050	0			19
*05	25632	X	25632	-0-	-0-	-0-	23410	3	2222	9	Y	2020	2017	0			22
*06	29440	X	29440	-0-	-0-	-0-	26957	3	2483	9	Y	2257	2247	0			32
*07	29047	X	25327	-0-	-3720	-0-	23090	3	2237	9	Y	2034	2034	0			32
*08	29047	X	28324	-0-	-723	-0-	25575	3	2749	9	Y	2499	2508	0			23
*09	26850	X	-0-	-0-	-26850	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
*10	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	-0-					-0-
11	28110	X	-0-	-0-	-28110	-0-					Y	-0-					-0-
12	28334	X	-0-	-0-	-28334	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,910

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
01	58683	X	27203	-0-	-31480	-0-	2472	1	23822	3	N	644	645	0			2
							201	4	708	9							
02	43736	X	21887	-0-	-21849	-0-	2272	1	19563	3	N	-0-	2	0			-0-
							52	4									
03	48422	X	36881	-0-	-11541	-0-	2225	1	34546	3	N	-0-					-0-
							110	4									
04	39600	X	30353	-0-	-9247	-0-	2106	1	27983	3	N	-0-					-0-
							264	4									
05	40920	X	23761	-0-	-17159	-0-	2661	1	20691	3	N	184	175	0			9
							207	4	202	9							
06	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	4344	1	26880	3	N	197	195	0			11
							859	4	217	9							
07	56205	X	56205	-0-	-0-	-0-	5443	1	49968	3	N	521	488	0	17	8	27
							221	4	573	9							
08	47060	X	47060	-0-	-0-	-0-	3736	1	42450	3	N	637	633	0			31
							173	4	701	9							
09	44556	X	44556	-0-	-0-	-0-	4151	1	39580	3	N	617	587	0			61
							146	4	679	9							
10	56203	X	703	-0-	-55500	-0-	346	1	286	3	N	50	55	0			56
							16	4	55	9							
*11	54390	X	14007	-0-	-40383	-0-	2252	1	11652	3	N	14	69	0			1
							88	4	15	9							
12	56203	X	31570	-0-	-24633	-0-	5874	1	25676	3	N	-0-	1	0			-0-
							20	4									

TOTAL GAS PROD: 366,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,864

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

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
01	57070	X	57070	-0-	-0-	-0-		4978	1	47972	3	N	3377	3377	0			9
								405	4	3715	9							
02	47600	X	40155	-0-	-7445	-0-		3906	1	33626	3	N	2303	2249	0			63
								90	4	2533	9							
03	86700	X	86700	-0-	-0-	-0-		5097	1	79122	3	N	2025	2028	0			60
								253	4	2228	9							
04	62510	X	62510	-0-	-0-	-0-		4207	1	55909	3	N	1697	1574	0			183
								527	4	1867	9							
05	52700	X	31486	-0-	-21214	-0-		3441	1	26756	3	N	928	1067	0			44
								268	4	1021	9							
06	51000	X	29266	-0-	-21734	-0-		3815	1	23608	3	N	989	976	0			57
								755	4	1088	9							
07	64817	X	64817	-0-	-0-	-0-		6163	1	56569	3	N	1667	1619	0	18	8	87
								251	4	1834	9							
08	50935	X	50935	-0-	-0-	-0-		3993	1	45372	3	N	1260	1285	0			62
								184	4	1386	9							
09	41143	X	41143	-0-	-0-	-0-		3711	1	35388	3	N	1740	1629	0			173
								130	4	1914	9							
10	52700	X	530	-0-	-52170	-0-		275	1	227	3	N	14	156	0			31
								13	4	15	9							
*11	51000	X	46394	-0-	-4606	-0-		7175	1	37133	3	N	1641	1550	0			122
								281	4	1805	9							
12	52700	X	38943	-0-	-13757	-0-		6882	1	30084	3	N	1775	1821	0			76
								24	4	1953	9							

TOTAL GAS PROD: 549,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,416

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

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
01	64046	X	42450	-0-	-21596	-0-		3700	1	35654	3	N	2541	2541	0			7
								301	4	2795	9							
02	55692	X	34691	-0-	-21001	-0-		3327	1	28645	3	N	2402	2343	0			66
								77	4	2642	9							
03	69023	X	69023	-0-	-0-	-0-		4029	1	62543	3	N	2046	2051	0			61
								200	4	2251	9							
04	64514	X	64514	-0-	-0-	-0-		4345	1	57733	3	N	1720	1596	0			185
								544	4	1892	9							
05	42439	X	34497	-0-	-7942	-0-		3756	1	29210	3	N	1126	1258	0			53
								292	4	1239	9							
06	41070	X	33973	-0-	-7097	-0-		4414	1	27316	3	N	1245	1226	0			72
								873	4	1370	9							
07	58688	X	58688	-0-	-0-	-0-		5551	1	50954	3	N	1779	1753	0	4	8	94
								226	4	1957	9							
08	57921	X	57921	-0-	-0-	-0-		4485	1	50953	3	N	2069	2061	0			102
								207	4	2276	9							
09	41196	X	41196	-0-	-0-	-0-		3708	1	35357	3	N	1819	1740	0			181
								130	4	2001	9							
10	58683	X	2516	-0-	-56167	-0-		1066	1	882	3	N	471	164	0			488
								50	4	518	9							
*11	56790	X	18717	-0-	-38073	-0-		2548	1	13185	3	N	2622	2915	0			195
								100	4	2884	9							
12	58683	X	16	-0-	-58667	-0-		3	1	13	3	N	-0-	195	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,840

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*01	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	12833	3	2921	9	Y	2655	2654	0			22
*02	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	11014	3	2428	9	Y	2207	2207	0			22
*03	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	10391	3	2793	9	Y	2539	2533	0			28
*04	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	12746	3	2917	9	Y	2652	2657	0			23
*05	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	17264	3	3006	9	Y	2733	2728	0			28
*06	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	14507	3	3315	9	Y	3014	3011	0			31
*07	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	17705	3	3186	9	Y	2896	2899	0			28
*08	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	20497	3	3408	9	Y	3098	3100	0			26
*09	24534	X	24534	-0-	-0-	-0-	21279	3	3255	9	Y	2959	2964	0			21
*10	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	23197	3	3343	9	Y	3039	3038	0			22
*11	19108	X	19108	-0-	-0-	-0-	16195	3	2913	9	Y	2648	2645	0			25
*12	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	17569	3	3870	9	Y	3518	3520	0			23

TOTAL GAS PROD: 232,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,958

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
*01	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	19774	3	4500	9	Y	4091	4089	0			35
*02	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	17819	3	3771	9	Y	3428	3428	0			35
*03	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	22272	3	4567	9	Y	4152	4141	0			46
*04	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	14998	3	3568	9	Y	3244	3262	0			28
*05	25221	X	25221	-0-	-0-	-0-	21125	3	4096	9	Y	3724	3714	0			38
*06	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	13638	3	3992	9	Y	3629	3630	0			37
*07	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	18642	3	3948	9	Y	3589	3592	0			34
*08	23263	X	23263	-0-	-0-	-0-	19114	3	4149	9	Y	3772	3774	0			32
*09	21060	X	20387	-0-	-673	-0-	16898	3	3489	9	Y	3172	3182	0			22
*10	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	18500	3	3901	9	Y	3546	3542	0			26
*11	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	28557	3	3383	9	Y	3075	3073	0			28
*12	35113	X	35113	-0-	-0-	-0-	30645	3	4468	9	Y	4062	4063	0			27

TOTAL GAS PROD: 289,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,484

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
*01	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	10703	3	2473	9	Y	2248	2241	0			19
*02	6692	X	3885	-0-	-2807	-0-	3079	3	806	9	Y	733	745	0			7
*03	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	12382	3	3946	9	Y	3587	3555	0			39
*04	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	16794	3	5914	9	Y	5376	5369	0			46
*05	29489	X	29489	-0-	-0-	-0-	24646	3	4843	9	Y	4403	4404	0			45
*06	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	28891	3	5059	9	Y	4599	4597	0			47
*07	34521	X	34521	-0-	-0-	-0-	30301	3	4220	9	Y	3836	3846	0			37
*08	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	28788	3	4588	9	Y	4171	4173	0			35
*09	33889	X	33889	-0-	-0-	-0-	29554	3	4335	9	Y	3941	3948	0			28
*10	35267	X	35267	-0-	-0-	-0-	31179	3	4088	9	Y	3716	3717	0			27
*11	31421	X	31421	-0-	-0-	-0-	27732	3	3689	9	Y	3354	3350	0			31
*12	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	30188	3	5047	9	Y	4588	4589	0			30

TOTAL GAS PROD: 323,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,552

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*01	27994	X	27994	-0-	-0-	-0-	23051	3	4943	9	Y	4494	4483	0			38
*02	29960	X	29960	-0-	-0-	-0-	24581	3	5379	9	Y	4890	4879	0			49
*03	36209	X	36209	-0-	-0-	-0-	30874	3	5335	9	Y	4850	4846	0			53
*04	45715	X	45715	-0-	-0-	-0-	41176	3	4539	9	Y	4126	4144	0			35
*05	36704	X	36704	-0-	-0-	-0-	30695	3	6009	9	Y	5463	5442	0			56
*06	38945	X	38945	-0-	-0-	-0-	34214	3	4731	9	Y	4301	4313	0			44
*07	40978	X	40978	-0-	-0-	-0-	34975	3	6003	9	Y	5457	5449	0			52
*08	44290	X	44290	-0-	-0-	-0-	38606	3	5684	9	Y	5167	5175	0			44
*09	39326	X	39326	-0-	-0-	-0-	33762	3	5564	9	Y	5058	5066	0			36
*10	42082	X	42082	-0-	-0-	-0-	36521	3	5561	9	Y	5055	5054	0			37
*11	33616	X	33616	-0-	-0-	-0-	28526	3	5090	9	Y	4627	4621	0			43
*12	42993	X	42993	-0-	-0-	-0-	36670	3	6323	9	Y	5748	5753	0			38

TOTAL GAS PROD: 458,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,236

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
*01	15841	X	14769	-0-	-1072	-0-	12560	3	2209	9	Y	2008	2007	0			21
*02	14308	X	10122	-0-	-4186	-0-	8681	3	1441	9	Y	1310	1318	0			13
*03	15841	X	15824	-0-	-17	-0-	13895	3	1929	9	Y	1754	1749	0			18
*04	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	18929	3	2125	9	Y	1932	1932	0			18
*05	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	15455	3	3700	9	Y	3364	3346	0			36
*06	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	19930	3	3326	9	Y	3024	3018	0			42
*07	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	18634	3	2195	9	Y	1995	2006	0			31
*08	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	19392	3	1491	9	Y	1355	1374	0			12
*09	9840	X	9701	-0-	-139	-0-	9064	3	637	9	Y	579	584	0			7
*10	10168	X	5594	-0-	-4574	-0-	5593	3	1	9	Y	1	8	0			-0-
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					-0-
*12	27839	X	27839	-0-	-0-	-0-	27836	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,325

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
*01	23560	X	23428	-0-	-132	-0-	19546	3	3882	9	Y	3529	3520	0			36
*02	21280	X	17189	-0-	-4091	-0-	13885	3	3304	9	Y	3004	3009	0			31
*03	23560	X	23190	-0-	-370	-0-	19618	3	3572	9	Y	3247	3245	0			33
*04	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	23733	3	3418	9	Y	3107	3111	0			29
*05	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	24937	3	3001	9	Y	2728	2728	0			29
*06	22800	X	20588	-0-	-2212	-0-	18354	3	2234	9	Y	2031	2032	0			28
*07	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	19971	3	3189	9	Y	2899	2882	0			45
*08	19685	X	13048	-0-	-6637	-0-	11091	3	1957	9	Y	1779	1808	0			16
*09	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*10	19685	X	7655	-0-	-12030	-0-	5894	3	1761	9	Y	1601	1574	0			27
11	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
*12	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	24130	3	3926	9	Y	3569	3522	0			47

TOTAL GAS PROD: 211,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,494

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102238	X	56720	-0-	-45518	-0-	5104	1	49187	3	N	1831	1830	0	5
							415	4	2014	9					
02	59243	X	59243	-0-	-0-	-0-	5574	1	47988	3	N	5047	4913	0	139
							129	4	5552	9					
03	98962	X	98962	-0-	-0-	-0-	5703	1	88530	3	N	4042	4061	0	120
							283	4	4446	9					
04	70770	X	58328	-0-	-12442	-0-	3791	1	50382	3	N	3345	3104	0	361
							475	4	3680	9					
05	73129	X	28808	-0-	-44321	-0-	3047	1	23694	3	N	1664	1946	0	79
							237	4	1830	9					
06	63750	X	10310	-0-	-53440	-0-	1320	1	8168	3	N	510	559	0	30
							261	4	561	9					
07	65875	X	-0-	-0-	-65875	-0-					N	-0-	30	0	-0-
08	54870	X	34591	-0-	-20279	-0-	2624	1	29808	3	N	1853	1762	0	91
							121	4	2038	9					
09	42705	X	42705	-0-	-0-	-0-	3764	1	35893	3	N	2651	2479	0	263
							132	4	2916	9					
10	28799	X	655	-0-	-28144	-0-	301	1	249	3	N	83	238	0	108
							14	4	91	9					
*11	33480	X	22653	-0-	-10827	-0-	3310	1	17130	3	N	1894	1861	0	141
							130	4	2083	9					
12	44144	X	24023	-0-	-20121	-0-	3925	1	17156	3	N	2663	2689	0	115
							13	4	2929	9					

TOTAL GAS PROD: 436,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,583

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	EOM BALANCE
*01	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	33955	3	5951	9	Y	5410	5410	0	46
*02	24780	X	21967	-0-	-2813	-0-	18749	3	3218	9	Y	2925	2942	0	29
*03	31694	X	31694	-0-	-0-	-0-	27313	3	4381	9	Y	3983	3968	0	44
*04	30171	X	30171	-0-	-0-	-0-	25758	3	4413	9	Y	4012	4022	0	34
*05	34432	X	34432	-0-	-0-	-0-	29724	3	4708	9	Y	4280	4270	0	44
*06	32426	X	32426	-0-	-0-	-0-	28066	3	4360	9	Y	3964	3967	0	41
*07	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	26955	3	3132	9	Y	2847	2861	0	27
*08	27962	X	20979	-0-	-6983	-0-	17858	3	3121	9	Y	2837	2840	0	24
*09	27060	X	12308	-0-	-14752	-0-	9381	3	2927	9	Y	2661	2666	0	19
*10	27962	X	8267	-0-	-19695	-0-	5981	3	2286	9	Y	2078	2082	0	15
*11	27060	X	14453	-0-	-12607	-0-	12188	3	2265	9	Y	2059	2055	0	19
12	27962	X	22043	-0-	-5919	-0-	18104	3	3939	9	Y	3581	3576	0	24

TOTAL GAS PROD: 298,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,637

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 10/15/2019 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	EOM BALANCE
*01	35805	X	31910	-0-	-3895	-0-	27451	3	4459	9	Y	4054	4048	0	34
*02	32340	X	25416	-0-	-6924	-0-	21339	3	4077	9	Y	3706	3703	0	37
*03	71664	X	71664	-0-	-0-	-0-	66124	3	5540	9	Y	5036	5018	0	55
*04	40491	X	40491	-0-	-0-	-0-	34961	3	5530	9	Y	5027	5039	0	43
*05	33362	X	33362	-0-	-0-	-0-	28514	3	4848	9	Y	4407	4405	0	45
*06	34650	X	32336	-0-	-2314	-0-	27398	3	4938	9	Y	4489	4488	0	46
*07	75945	X	75945	-0-	-0-	-0-	72335	3	3610	9	Y	3282	3297	0	31
*08	76781	X	76781	-0-	-0-	-0-	72711	3	4070	9	Y	3700	3700	0	31
*09	67672	X	67672	-0-	-0-	-0-	62524	3	5148	9	Y	4680	4678	0	33
*10	36525	X	36525	-0-	-0-	-0-	32292	3	4233	9	Y	3848	3853	0	28
*11	25110	X	24693	-0-	-417	-0-	21169	3	3524	9	Y	3204	3202	0	30
12	25947	X	19499	-0-	-6448	-0-	16618	3	2881	9	Y	2619	2632	0	17

TOTAL GAS PROD: 536,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,052

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
*01	T. A.		77148	-0-	77148	77148	76277	3	871	9	Y	792	785	0			7
*02	T. A.		61671	-0-	61671	138819	60416	3	1255	9	Y	1141	1136	0			12
*03	T. A.		62334	-0-	62334	201153	61030	3	1304	9	Y	1185	1184	0			13
*04	T. A.		65653	-0-	65653	266806	64331	3	1322	9	Y	1202	1205	0			10
*05	325025	X	58219	-0-	-266806	-0-	56818	3	1401	9	Y	1274	1271	0			13
*06	61489	X	61489	-0-	-0-	-0-	60295	3	1194	9	Y	1085	1087	0			11
*07	59594	X	59594	-0-	-0-	-0-	58548	3	1046	9	Y	951	953	0			9
*08	56505	X	56505	-0-	-0-	-0-	55538	3	967	9	Y	879	881	0			7
*09	49147	X	49147	-0-	-0-	-0-	48434	3	713	9	Y	648	650	0			5
*10	49879	X	29180	-0-	-20699	-0-	28677	3	503	9	Y	457	459	0			3
*11	48270	X	23429	-0-	-24841	-0-	23069	3	360	9	Y	327	327	0			3
12	49879	X	44556	-0-	-5323	-0-	43602	3	954	9	Y	867	864	0			6

TOTAL GAS PROD: 648,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,808

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
*01	142507	X	125929	-0-	-16578	-0-	119369	3	6560	9	Y	5964	5962	0			50
*02	127820	X	102092	-0-	-25728	-0-	96663	3	5429	9	Y	4935	4935	0			50
*03	141267	X	117600	-0-	-23667	-0-	111873	3	5727	9	Y	5206	5199	0			57
*04	144974	X	144974	-0-	-0-	-0-	138727	3	6247	9	Y	5679	5688	0			48
*05	125238	X	125238	-0-	-0-	-0-	119616	3	5622	9	Y	5111	5107	0			52
*06	121050	X	114281	-0-	-6769	-0-	108345	3	5936	9	Y	5396	5393	0			55
*07	130944	X	125868	-0-	-5076	-0-	120581	3	5287	9	Y	4806	4815	0			46
*08	130944	X	128677	-0-	-2267	-0-	123267	3	5410	9	Y	4918	4922	0			42
*09	126720	X	121509	-0-	-5211	-0-	116668	3	4841	9	Y	4401	4412	0			31
*10	124341	X	80967	-0-	-43374	-0-	77593	3	3374	9	Y	3067	3075	0			23
*11	127472	X	127472	-0-	-0-	-0-	122461	3	5011	9	Y	4555	4536	0			42
12	128681	X	88105	-0-	-40576	-0-	84136	3	3969	9	Y	3608	3626	0			24

TOTAL GAS PROD: 1,402,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,646

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
*01	23715	X	16112	-0-	-7603	-0-	14474	3	1638	9	Y	1489	1486	0			15
*02	21420	X	13921	-0-	-7499	-0-	12278	3	1643	9	Y	1494	1494	0			15
*03	23715	X	22641	-0-	-1074	-0-	20629	3	2012	9	Y	1829	1825	0			19
*04	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	26506	3	1902	9	Y	1729	1732	0			16
*05	18073	X	16623	-0-	-1450	-0-	15075	3	1548	9	Y	1407	1408	0			15
*06	20310	X	19414	-0-	-896	-0-	18253	3	1161	9	Y	1055	1055	0			15
*07	20305	X	18604	-0-	-1701	-0-	17215	3	1389	9	Y	1263	1258	0			20
*08	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	20965	3	1840	9	Y	1673	1678	0			15
*09	19650	X	9086	-0-	-10564	-0-	8348	3	738	9	Y	671	678	0			8
*10	32121	X	32121	-0-	-0-	-0-	31949	3	172	9	Y	156	161	0			3
11	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*12	34980	X	34980	-0-	-0-	-0-	34980	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,766

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	74214	X	56659	-0-	-17555	-0-	53186	3	3473	9	Y	3157	3155	0			27
*02	67032	X	51020	-0-	-16012	-0-	48223	3	2797	9	Y	2543	2544	0			26
*03	74214	X	62711	-0-	-11503	-0-	59174	3	3537	9	Y	3215	3206	0			35
*04	71130	X	64969	-0-	-6161	-0-	61600	3	3369	9	Y	3063	3072	0			26
*05	73501	X	67717	-0-	-5784	-0-	64231	3	3486	9	Y	3169	3163	0			32
*06	59924	X	59924	-0-	-0-	-0-	56880	3	3044	9	Y	2767	2771	0			28
*07	62899	X	61330	-0-	-1569	-0-	58294	3	3036	9	Y	2760	2762	0			26
*08	62899	X	59413	-0-	-3486	-0-	56657	3	2756	9	Y	2505	2510	0			21
*09	60870	X	56116	-0-	-4754	-0-	53544	3	2572	9	Y	2338	2343	0			16
*10	62899	X	55362	-0-	-7537	-0-	53473	3	1889	9	Y	1717	1720	0			13
*11	67795	X	67795	-0-	-0-	-0-	64878	3	2917	9	Y	2652	2640	0			25
12	61318	X	43631	-0-	-17687	-0-	41161	3	2470	9	Y	2245	2255	0			15

TOTAL GAS PROD: 706,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,131

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
*01	59506	X	59506	-0-	-0-	-0-	58069	3	1437	9	Y	1306	1308	0			11
*02	45983	X	45983	-0-	-0-	-0-	44753	3	1230	9	Y	1118	1118	0			11
*03	49600	X	41526	-0-	-8074	-0-	40360	3	1166	9	Y	1060	1059	0			12
*04	49993	X	49993	-0-	-0-	-0-	48595	3	1398	9	Y	1271	1272	0			11
*05	49600	X	47591	-0-	-2009	-0-	46213	3	1378	9	Y	1253	1251	0			13
*06	48000	X	43969	-0-	-4031	-0-	42701	3	1268	9	Y	1153	1154	0			12
*07	47283	X	47283	-0-	-0-	-0-	45961	3	1322	9	Y	1202	1203	0			11
*08	47244	X	43916	-0-	-3328	-0-	42826	3	1090	9	Y	991	994	0			8
*09	45720	X	41099	-0-	-4621	-0-	40123	3	976	9	Y	887	889	0			6
*10	47244	X	25979	-0-	-21265	-0-	25532	3	447	9	Y	406	409	0			3
*11	45390	X	20462	-0-	-24928	-0-	20098	3	364	9	Y	331	331	0			3
12	47244	X	44384	-0-	-2860	-0-	43474	3	910	9	Y	827	825	0			5

TOTAL GAS PROD: 511,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,805

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
*01	40053	X	40053	-0-	-0-	-0-	37907	3	2146	9	Y	1951	1949	0			20
*02	28833	X	28833	-0-	-0-	-0-	26863	3	1970	9	Y	1791	1793	0			18
*03	31549	X	31549	-0-	-0-	-0-	29039	3	2510	9	Y	2282	2277	0			23
*04	55567	X	55567	-0-	-0-	-0-	52331	3	3236	9	Y	2942	2938	0			27
*05	45275	X	45275	-0-	-0-	-0-	42868	3	2407	9	Y	2188	2192	0			23
*06	28680	X	9276	-0-	-19404	-0-	8738	3	538	9	Y	489	505	0			7
*07	50995	X	19000	-0-	-31995	-0-	17550	3	1450	9	Y	1318	1304	0			21
*08	50995	X	21280	-0-	-29715	-0-	19342	3	1938	9	Y	1762	1767	0			16
*09	49350	X	8123	-0-	-41227	-0-	7421	3	702	9	Y	638	646	0			8
*10	46841	X	16827	-0-	-30014	-0-	14210	3	2617	9	Y	2379	2347	0			40
11	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
12	21266	X	16288	-0-	-4978	-0-	14835	3	1453	9	Y	1321	1304	0			17

TOTAL GAS PROD: 292,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,061

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	28630	-0-	-1905	-0-	24701	3	3929	9	Y	3572	3572	0			30
02	27384	X	14236	-0-	-13148	-0-	12663	3	1573	9	Y	1430	1446	0			14
03	28086	X	2714	-0-	-25372	-0-	726	3	1988	9	Y	1807	1801	0			20
04	27150	X	6649	-0-	-20501	-0-	2403	3	4246	9	Y	3860	3847	0			33
05	28055	X	6124	-0-	-21931	-0-	2047	3	4077	9	Y	3706	3701	0			38
06	27150	X	3899	-0-	-23251	-0-	2707	3	1192	9	Y	1084	1111	0			11
07	27352	X	27352	-0-	-0-	-0-	23185	3	4167	9	Y	3788	3763	0			36
08	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	16973	3	3165	9	Y	2877	2889	0			24
09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	11239	3	2467	9	Y	2243	2251	0			16
*10	26133	X	8789	-0-	-17344	-0-	7135	3	1654	9	Y	1504	1509	0			11
11	25380	X	5129	-0-	-20251	-0-	3579	3	1550	9	Y	1409	1407	0			13
12	27342	X	11754	-0-	-15588	-0-	9138	3	2616	9	Y	2378	2375	0			16

TOTAL GAS PROD: 149,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,658

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
01	33441	X	33441	-0-	-0-	-0-	28939	3	4502	9	Y	4093	4090	0			35
02	26180	X	16219	-0-	-9961	-0-	13356	3	2863	9	Y	2603	2612	0			26
03	28985	X	5530	-0-	-23455	-0-	1479	3	4051	9	Y	3683	3669	0			40
04	28050	X	10136	-0-	-17914	-0-	3523	3	6613	9	Y	6012	6001	0			51
05	28985	X	8273	-0-	-20712	-0-	2766	3	5507	9	Y	5006	5006	0			51
06	28050	X	7184	-0-	-20866	-0-	4986	3	2198	9	Y	1998	2029	0			20
07	53427	X	53427	-0-	-0-	-0-	47293	3	6134	9	Y	5576	5543	0			53
08	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	33918	3	4458	9	Y	4053	4072	0			34
09	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	36983	3	5495	9	Y	4995	4994	0			35
*10	34689	X	31724	-0-	-2965	-0-	27602	3	4122	9	Y	3747	3754	0			28
11	33570	X	13892	-0-	-19678	-0-	10459	3	3433	9	Y	3121	3120	0			29
*12	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	32767	3	5882	9	Y	5347	5341	0			35

TOTAL GAS PROD: 299,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,234

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
*01	46572	X	46572	-0-	-0-	-0-	40461	3	6111	9	Y	5555	5549	0			47
*02	39783	X	39783	-0-	-0-	-0-	34535	3	5248	9	Y	4771	4770	0			48
*03	45720	X	45720	-0-	-0-	-0-	40328	3	5392	9	Y	4902	4896	0			54
*04	44955	X	44955	-0-	-0-	-0-	39823	3	5132	9	Y	4665	4679	0			40
*05	55942	X	55942	-0-	-0-	-0-	49966	3	5976	9	Y	5433	5418	0			55
*06	44403	X	44403	-0-	-0-	-0-	38515	3	5888	9	Y	5353	5353	0			55
*07	44733	X	42449	-0-	-2284	-0-	36250	3	6199	9	Y	5635	5636	0			54
*08	48484	X	44597	-0-	-3887	-0-	37128	3	7469	9	Y	6790	6787	0			57
*09	46920	X	38521	-0-	-8399	-0-	31543	3	6978	9	Y	6344	6356	0			45
*10	48484	X	40685	-0-	-7799	-0-	34373	3	6312	9	Y	5738	5741	0			42
*11	46295	X	46295	-0-	-0-	-0-	40300	3	5995	9	Y	5450	5442	0			50
12	44609	X	42015	-0-	-2594	-0-	35885	3	6130	9	Y	5573	5586	0			37

TOTAL GAS PROD: 531,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,209

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	EOM BALANCE
*01	61270	X	61270	-0-	-0-	-0-	53351	3	7919	9	Y	7199	7200	0	61
*02	57699	X	57699	-0-	-0-	-0-	50427	3	7272	9	Y	6611	6605	0	67
*03	60650	X	60650	-0-	-0-	-0-	53402	3	7248	9	Y	6589	6584	0	72
*04	44190	X	41583	-0-	-2607	-0-	36730	3	4853	9	Y	4412	4447	0	37
*05	45663	X	43910	-0-	-1753	-0-	36538	3	7372	9	Y	6702	6671	0	68
*06	66631	X	66631	-0-	-0-	-0-	58865	3	7766	9	Y	7060	7056	0	72
*07	74015	X	74015	-0-	-0-	-0-	63118	3	10897	9	Y	9906	9884	0	94
*08	73610	X	73610	-0-	-0-	-0-	62718	3	10892	9	Y	9902	9912	0	84
*09	62919	X	62919	-0-	-0-	-0-	53461	3	9458	9	Y	8598	8621	0	61
*10	67644	X	67644	-0-	-0-	-0-	57253	3	10391	9	Y	9446	9438	0	69
*11	42960	X	33702	-0-	-9258	-0-	28988	3	4714	9	Y	4285	4314	0	40
*12	61961	X	61961	-0-	-0-	-0-	52576	3	9385	9	Y	8532	8516	0	56

TOTAL GAS PROD: 705,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,242

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	EOM BALANCE
*01	72555	X	72555	-0-	-0-	-0-	63287	3	9268	9	Y	8425	8399	0	86
*02	56728	X	56728	-0-	-0-	-0-	48532	3	8196	9	Y	7451	7461	0	76
*03	65264	X	65264	-0-	-0-	-0-	56049	3	9215	9	Y	8377	8367	0	86
*04	98918	X	98918	-0-	-0-	-0-	89516	3	9402	9	Y	8547	8554	0	79
*05	74026	X	74026	-0-	-0-	-0-	65785	3	8241	9	Y	7492	7491	0	80
*06	68345	X	68345	-0-	-0-	-0-	59988	3	8357	9	Y	7597	7571	0	106
*07	58642	X	58642	-0-	-0-	-0-	50873	3	7769	9	Y	7063	7067	0	102
*08	70712	X	70712	-0-	-0-	-0-	62102	3	8610	9	Y	7827	7858	0	71
*09	56382	X	56382	-0-	-0-	-0-	49649	3	6733	9	Y	6121	6118	0	74
*10	36359	X	36359	-0-	-0-	-0-	31857	3	4502	9	Y	4093	4099	0	68
*11	39650	X	39650	-0-	-0-	-0-	35148	3	4502	9	Y	4093	4083	0	78
*12	57122	X	57122	-0-	-0-	-0-	50318	3	6804	9	Y	6185	6182	0	81

TOTAL GAS PROD: 754,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,271

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	EOM BALANCE
*01	55614	X	45291	-0-	-10323	-0-	37099	3	8192	9	N	7447	7443	0	63
*02	49028	X	42022	-0-	-7006	-0-	34057	3	7965	9	N	7241	7231	0	73
*03	53909	X	48935	-0-	-4974	-0-	40576	3	8359	9	N	7599	7589	0	83
*04	51093	X	51093	-0-	-0-	-0-	42670	3	8423	9	N	7657	7675	0	65
*05	56217	X	56217	-0-	-0-	-0-	47191	3	9026	9	N	8205	8187	0	83
*06	45240	X	43610	-0-	-1630	-0-	36346	3	7264	9	N	6604	6619	0	68
*07	51119	X	45835	-0-	-5284	-0-	38326	3	7509	9	N	6826	6829	0	65
*08	52948	X	46062	-0-	-6886	-0-	38518	3	7544	9	N	6858	6865	0	58
*09	51284	X	51284	-0-	-0-	-0-	42771	3	8513	9	N	7739	7742	0	55
*10	52948	X	36036	-0-	-16912	-0-	32355	3	3681	9	N	3346	3376	0	25
*11	42270	X	26227	-0-	-16043	-0-	22590	3	3637	9	N	3306	3300	0	31
12	52979	X	7131	-0-	-45848	-0-	7131	3			N	-0-	31	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 499,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,828

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	EOM BALANCE
*01	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	37931	3	6490	9	Y	5900	5894	0	50
*02	38934	X	38934	-0-	-0-	-0-	32965	3	5969	9	Y	5426	5421	0	55
*03	40083	X	39701	-0-	-382	-0-	34312	3	5389	9	Y	4899	4900	0	54
*04	40421	X	40421	-0-	-0-	-0-	35276	3	5145	9	Y	4677	4691	0	40
*05	49411	X	49411	-0-	-0-	-0-	43242	3	6169	9	Y	5608	5591	0	57
*06	41148	X	41148	-0-	-0-	-0-	35222	3	5926	9	Y	5387	5389	0	55
*07	44191	X	44191	-0-	-0-	-0-	37068	3	7123	9	Y	6475	6468	0	62
*08	45477	X	43628	-0-	-1849	-0-	35748	3	7880	9	Y	7164	7165	0	61
*09	44010	X	39277	-0-	-4733	-0-	31981	3	7296	9	Y	6633	6647	0	47
*10	45477	X	40907	-0-	-4570	-0-	33287	3	7620	9	Y	6927	6923	0	51
*11	50069	X	50069	-0-	-0-	-0-	43092	3	6977	9	Y	6343	6335	0	59
*12	45885	X	45885	-0-	-0-	-0-	38802	3	7083	9	Y	6439	6456	0	42

TOTAL GAS PROD: 517,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,878

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	23521	3	2785	9	Y	2532	2528	0	26
*02	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	23325	3	2573	9	Y	2339	2341	0	24
*03	35069	X	35069	-0-	-0-	-0-	31226	3	3843	9	Y	3494	3482	0	36
*04	31624	X	31624	-0-	-0-	-0-	28604	3	3020	9	Y	2745	2756	0	25
*05	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	24235	3	2673	9	Y	2430	2429	0	26
*06	32356	X	32356	-0-	-0-	-0-	28806	3	3550	9	Y	3227	3208	0	45
*07	37226	X	37226	-0-	-0-	-0-	33020	3	4206	9	Y	3824	3814	0	55
*08	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	17551	3	3284	9	Y	2985	3013	0	27
*09	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	32403	3	3673	9	Y	3339	3325	0	41
*10	18383	X	9931	-0-	-8452	-0-	9104	3	827	9	Y	752	780	0	13
11	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
*12	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	19875	3	2602	9	Y	2365	2334	0	31

TOTAL GAS PROD: 304,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,032

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42634	X	42634	-0-	-0-	-0-	37290	3	5344	9	Y	4858	4856	0			41
*02	43378	X	43378	-0-	-0-	-0-	38329	3	5049	9	Y	4590	4585	0			46
*03	42129	X	39616	-0-	-2513	-0-	34534	3	5082	9	Y	4620	4615	0			51
*04	40770	X	35547	-0-	-5223	-0-	30917	3	4630	9	Y	4209	4224	0			36
*05	42129	X	38625	-0-	-3504	-0-	33715	3	4910	9	Y	4464	4455	0			45
*06	40770	X	38055	-0-	-2715	-0-	33184	3	4871	9	Y	4428	4428	0			45
*07	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	26645	3	3784	9	Y	3440	3452	0			33
*08	41829	X	41829	-0-	-0-	-0-	37235	3	4594	9	Y	4176	4174	0			35
*09	31892	X	31892	-0-	-0-	-0-	27791	3	4101	9	Y	3728	3737	0			26
*10	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	32389	3	3989	9	Y	3626	3625	0			27
*11	31603	X	31603	-0-	-0-	-0-	27983	3	3620	9	Y	3291	3288	0			30
*12	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	33123	3	4555	9	Y	4141	4144	0			27

TOTAL GAS PROD: 447,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,571

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34783	X	34783	-0-	-0-	-0-	30297	3	4486	9	Y	4078	4078	0			34
*02	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-	23136	3	3508	9	Y	3189	3191	0			32
*03	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	29297	3	4412	9	Y	4011	3999	0			44
*04	32515	X	32515	-0-	-0-	-0-	28102	3	4413	9	Y	4012	4022	0			34
*05	34247	X	34247	-0-	-0-	-0-	29901	3	4346	9	Y	3951	3945	0			40
*06	30581	X	30581	-0-	-0-	-0-	26679	3	3902	9	Y	3547	3551	0			36
*07	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	28371	3	3622	9	Y	3293	3298	0			31
*08	42793	X	42793	-0-	-0-	-0-	39322	3	3471	9	Y	3155	3159	0			27
*09	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	24130	3	3684	9	Y	3349	3352	0			24
*10	25513	X	15080	-0-	-10433	-0-	13123	3	1957	9	Y	1779	1790	0			13
*11	24690	X	16613	-0-	-8077	-0-	14644	3	1969	9	Y	1790	1786	0			17
*12	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	21717	3	4277	9	Y	3888	3879	0			26

TOTAL GAS PROD: 352,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,042

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28379	X	28379	-0-	-0-	-0-	23629	3	4750	9	Y	4318	4316	0			37
*02	26429	X	26429	-0-	-0-	-0-	21895	3	4534	9	Y	4122	4117	0			42
*03	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	20920	3	3862	9	Y	3511	3514	0			39
*04	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	19796	3	3993	9	Y	3630	3638	0			31
*05	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	23038	3	4582	9	Y	4165	4154	0			42
*06	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	19088	3	3427	9	Y	3115	3125	0			32
*07	19344	X	15948	-0-	-3396	-0-	13264	3	2684	9	Y	2440	2449	0			23
*08	19344	X	17890	-0-	-1454	-0-	15131	3	2759	9	Y	2508	2510	0			21
*09	18720	X	18691	-0-	-29	-0-	15739	3	2952	9	Y	2684	2686	0			19
*10	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	19237	3	3656	9	Y	3324	3319	0			24
*11	22120	X	22120	-0-	-0-	-0-	18464	3	3656	9	Y	3324	3317	0			31
*12	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	17870	3	4663	9	Y	4239	4242	0			28

TOTAL GAS PROD: 273,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,380

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	23627	3	4726	9	Y	4296	4299	0		36
*02	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	19943	3	3920	9	Y	3564	3564	0		36
*03	30035	X	30035	-0-	-0-	-0-	25227	3	4808	9	Y	4371	4359	0		48
*04	34317	X	34317	-0-	-0-	-0-	29456	3	4861	9	Y	4419	4429	0		38
*05	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	24655	3	4947	9	Y	4497	4489	0		46
*06	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	22179	3	4114	9	Y	3740	3748	0		38
*07	26877	X	22989	-0-	-3888	-0-	19337	3	3652	9	Y	3320	3326	0		32
*08	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	25736	3	3996	9	Y	3633	3634	0		31
*09	26010	X	22982	-0-	-3028	-0-	19145	3	3837	9	Y	3488	3494	0		25
*10	26877	X	25763	-0-	-1114	-0-	21725	3	4038	9	Y	3671	3669	0		27
*11	26010	X	21883	-0-	-4127	-0-	18267	3	3616	9	Y	3287	3284	0		30
*12	32679	X	32679	-0-	-0-	-0-	27699	3	4980	9	Y	4527	4527	0		30

TOTAL GAS PROD: 328,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,813

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	27249	X	19502	-0-	-7747	-0-	18203	3	1299	9	Y	1181	1175	0		12
*02	24612	X	20383	-0-	-4229	-0-	19887	3	496	9	Y	451	458	0		5
*03	27249	X	23311	-0-	-3938	-0-	22196	3	1115	9	Y	1014	1009	0		10
*04	26370	X	4155	-0-	-22215	-0-	2903	3	1252	9	Y	1138	1137	0		11
*05	22630	X	12228	-0-	-10402	-0-	11302	3	926	9	Y	842	844	0		9
*06	21900	X	14856	-0-	-7044	-0-	13392	3	1464	9	Y	1331	1321	0		19
*07	T. A.		15191	-0-	15191	15191	14149	3	1042	9	Y	947	952	0		14
*08	T. A.		17339	-0-	17339	32530	16184	3	1155	9	Y	1050	1055	0		9
*09	T. A.		12592	-0-	12592	45122	11463	3	1129	9	Y	1026	1023	0		12
*10	49321	X	4199	-0-	-45122	-0-	3878	3	321	9	Y	292	299	0		5
11	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 143,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,272

EL JEFE WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	67983	X	66885	-0-	-1098	-0-	64726	3	2159	9	N	1963	1963	0		17
*02	63196	X	54438	-0-	-8758	-0-	52469	3	1969	9	N	1790	1789	0		18
*03	80498	X	80498	-0-	-0-	-0-	78129	3	2369	9	N	2154	2148	0		24
*04	106918	X	106918	-0-	-0-	-0-	104243	3	2675	9	N	2432	2435	0		21
*05	66526	X	64637	-0-	-1889	-0-	62551	3	2086	9	N	1896	1898	0		19
*06	77040	X	73346	-0-	-3694	-0-	71539	3	1807	9	N	1643	1645	0		17
*07	96782	X	65059	-0-	-31723	-0-	62918	3	2141	9	N	1946	1944	0		19
*08	96782	X	61613	-0-	-35169	-0-	59604	3	2009	9	N	1826	1830	0		15
*09	93660	X	54225	-0-	-39435	-0-	52512	3	1713	9	N	1557	1561	0		11
*10	74927	X	2892	-0-	-72035	-0-	2803	3	89	9	N	81	91	0		1
*11	72510	X	27369	-0-	-45141	-0-	26679	3	690	9	N	627	622	0		6
12	65069	X	45548	-0-	-19521	-0-	44090	3	1458	9	N	1325	1322	0		9

TOTAL GAS PROD: 703,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,240

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE 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
*01	31942	X	31942	-0-	-0-	-0-	27547	3	4395	9	Y	3995	3995	0		34
*02	36451	X	36451	-0-	-0-	-0-	31744	3	4707	9	Y	4279	4270	0		43
*03	41180	X	41180	-0-	-0-	-0-	36307	3	4873	9	Y	4430	4424	0		49
*04	35367	X	35367	-0-	-0-	-0-	30660	3	4707	9	Y	4279	4292	0		36
*05	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	33167	3	5012	9	Y	4556	4546	0		46
*06	45244	X	45244	-0-	-0-	-0-	40316	3	4928	9	Y	4480	4480	0		46
*07	39339	X	38352	-0-	-987	-0-	33704	3	4648	9	Y	4225	4231	0		40
*08	38905	X	33834	-0-	-5071	-0-	29437	3	4397	9	Y	3997	4003	0		34
*09	36346	X	36346	-0-	-0-	-0-	32323	3	4023	9	Y	3657	3665	0		26
*10	43460	X	43460	-0-	-0-	-0-	39618	3	3842	9	Y	3493	3493	0		26
*11	38070	X	28720	-0-	-9350	-0-	24510	3	4210	9	Y	3827	3818	0		35
12	38347	X	30929	-0-	-7418	-0-	25443	3	5486	9	Y	4987	4989	0		33

TOTAL GAS PROD: 440,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,205

EL JEFE 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
*01	44200	X	44200	-0-	-0-	-0-	38184	3	6016	9	Y	5469	5466	0		46
*02	32123	X	32123	-0-	-0-	-0-	26740	3	5383	9	Y	4894	4891	0		49
*03	40533	X	40533	-0-	-0-	-0-	34396	3	6137	9	Y	5579	5567	0		61
*04	28680	X	27735	-0-	-945	-0-	22735	3	5000	9	Y	4545	4567	0		39
*05	34686	X	34686	-0-	-0-	-0-	29480	3	5206	9	Y	4733	4724	0		48
*06	41270	X	41270	-0-	-0-	-0-	36132	3	5138	9	Y	4671	4671	0		48
*07	54781	X	54781	-0-	-0-	-0-	48795	3	5986	9	Y	5442	5438	0		52
*08	47886	X	47886	-0-	-0-	-0-	41969	3	5917	9	Y	5379	5386	0		45
*09	38941	X	38941	-0-	-0-	-0-	33410	3	5531	9	Y	5028	5038	0		35
*10	32247	X	32247	-0-	-0-	-0-	28148	3	4099	9	Y	3726	3734	0		27
*11	33116	X	33116	-0-	-0-	-0-	28356	3	4760	9	Y	4327	4314	0		40
12	26784	X	24373	-0-	-2411	-0-	20602	3	3771	9	Y	3428	3445	0		23

TOTAL GAS PROD: 451,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,221

EL JEFE 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
*01	83913	X	83913	-0-	-0-	-0-	80044	3	3869	9	N	3517	3518	0		30
*02	72283	X	72283	-0-	-0-	-0-	68576	3	3707	9	N	3370	3366	0		34
*03	82886	X	82886	-0-	-0-	-0-	78790	3	4096	9	N	3724	3717	0		41
*04	64055	X	64055	-0-	-0-	-0-	60119	3	3936	9	N	3578	3589	0		30
*05	83684	X	83684	-0-	-0-	-0-	79912	3	3772	9	N	3429	3424	0		35
*06	93237	X	93237	-0-	-0-	-0-	90323	3	2914	9	N	2649	2657	0		27
*07	89329	X	89329	-0-	-0-	-0-	85637	3	3692	9	N	3356	3351	0		32
*08	79957	X	79957	-0-	-0-	-0-	76188	3	3769	9	N	3426	3429	0		29
*09	72388	X	72388	-0-	-0-	-0-	69059	3	3329	9	N	3026	3034	0		21
*10	60574	X	57652	-0-	-2922	-0-	55382	3	2270	9	N	2064	2070	0		15
*11	88932	X	88932	-0-	-0-	-0-	85681	3	3251	9	N	2955	2943	0		27
*12	67832	X	67832	-0-	-0-	-0-	63299	3	4533	9	N	4121	4121	0		27

TOTAL GAS PROD: 936,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,215

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	57536	X	48739	-0-	-8797	-0-	46558	3	2181	9	N	1983	1985	0			17
*02	73164	X	44050	-0-	-29114	-0-	42162	3	1888	9	N	1716	1716	0			17
*03	81003	X	44091	-0-	-36912	-0-	42311	3	1780	9	N	1618	1617	0			18
*04	78390	X	57785	-0-	-20605	-0-	56010	3	1775	9	N	1614	1618	0			14
*05	66309	X	66309	-0-	-0-	-0-	64640	3	1669	9	N	1517	1516	0			15
*06	69929	X	69929	-0-	-0-	-0-	67950	3	1979	9	N	1799	1796	0			18
*07	59210	X	54658	-0-	-4552	-0-	52953	3	1705	9	N	1550	1553	0			15
*08	65906	X	42447	-0-	-23459	-0-	40904	3	1543	9	N	1403	1406	0			12
*09	63780	X	43578	-0-	-20202	-0-	41812	3	1766	9	N	1605	1606	0			11
*10	71362	X	2892	-0-	-68470	-0-	2793	3	99	9	N	90	100	0			1
*11	69060	X	23513	-0-	-45547	-0-	23096	3	417	9	N	379	376	0			4
12	54653	X	42086	-0-	-12567	-0-	40868	3	1218	9	N	1107	1104	0			7

TOTAL GAS PROD: 540,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,381

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
*01	151590	X	143640	-0-	-7950	-0-	134754	3	8886	9	N	8078	8069	0			68
*02	140235	X	140235	-0-	-0-	-0-	131849	3	8386	9	N	7624	7615	0			77
*03	143251	X	130234	-0-	-13017	-0-	121901	3	8333	9	N	7575	7569	0			83
*04	138630	X	119973	-0-	-18657	-0-	111963	3	8010	9	N	7282	7303	0			62
*05	155062	X	83840	-0-	-71222	-0-	77099	3	6741	9	N	6128	6128	0			62
*06	150060	X	85969	-0-	-64091	-0-	78518	3	7451	9	N	6774	6767	0			69
*07	155062	X	110502	-0-	-44560	-0-	103041	3	7461	9	N	6783	6787	0			65
*08	123473	X	121933	-0-	-1540	-0-	114702	3	7231	9	N	6574	6583	0			56
*09	121907	X	121907	-0-	-0-	-0-	114396	3	7511	9	N	6828	6836	0			48
*10	109921	X	109921	-0-	-0-	-0-	104546	3	5375	9	N	4886	4898	0			36
*11	153163	X	153163	-0-	-0-	-0-	147844	3	5319	9	N	4835	4826	0			45
*12	136718	X	136718	-0-	-0-	-0-	128719	3	7999	9	N	7272	7269	0			48

TOTAL GAS PROD: 1,458,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,639

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
*01	52049	X	41819	-0-	-10230	-0-	40301	3	1518	9	N	1380	1376	0			12
*02	43120	X	38490	-0-	-4630	-0-	36836	3	1654	9	N	1504	1501	0			15
*03	46593	X	41136	-0-	-5457	-0-	39562	3	1574	9	N	1431	1430	0			16
*04	53599	X	53599	-0-	-0-	-0-	51970	3	1629	9	N	1481	1484	0			13
*05	56946	X	56946	-0-	-0-	-0-	55400	3	1546	9	N	1405	1404	0			14
*06	57297	X	57297	-0-	-0-	-0-	55448	3	1849	9	N	1681	1678	0			17
*07	54932	X	53022	-0-	-1910	-0-	51249	3	1773	9	N	1612	1614	0			15
*08	56544	X	46390	-0-	-10154	-0-	44265	3	2125	9	N	1932	1931	0			16
*09	54720	X	36409	-0-	-18311	-0-	35091	3	1318	9	N	1198	1206	0			8
*10	58373	X	2335	-0-	-56038	-0-	2269	3	66	9	N	60	68	0			-0-
*11	56490	X	19166	-0-	-37324	-0-	18840	3	326	9	N	296	293	0			3
*12	82822	X	82822	-0-	-0-	-0-	81558	3	1264	9	N	1149	1144	0			8

TOTAL GAS PROD: 529,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,129

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*01	93961	X	66892	-0-	-27069	-0-	61991	3	4901	9	N	4455	4459	0			40
*02	84868	X	31367	-0-	-53501	-0-	29286	3	2081	9	N	1892	1915	0			17
*03	67828	X	25643	-0-	-42185	-0-	22871	3	2772	9	N	2520	2514	0			23
*04	115745	X	115745	-0-	-0-	-0-	109277	3	6468	9	N	5880	5855	0			48
*05	79524	X	79524	-0-	-0-	-0-	75782	3	3742	9	N	3402	3421	0			29
*06	65100	X	45283	-0-	-19817	-0-	43131	3	2152	9	N	1956	1969	0			16
*07	114111	X	114111	-0-	-0-	-0-	109767	3	4344	9	N	3949	3932	0			33
*08	120696	X	120696	-0-	-0-	-0-	112940	3	7756	9	N	7051	7028	0			56
*09	108630	X	76326	-0-	-32304	-0-	70244	3	6082	9	N	5529	5543	0			42
*10	112251	X	10669	-0-	-101582	-0-	10041	3	628	9	N	571	606	0			7
*11	108630	X	6644	-0-	-101986	-0-	6059	3	585	9	N	532	531	0			8
12	112251	X	56535	-0-	-55716	-0-	53721	3	2814	9	N	2558	2541	0			25

TOTAL GAS PROD: 749,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,295

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
*01	45539	X	34232	-0-	-11307	-0-	27177	3	7055	9	N	6414	6409	0			58
*02	67200	X	38866	-0-	-28334	-0-	31627	3	7239	9	N	6581	6579	0			60
*03	74400	X	54691	-0-	-19709	-0-	46540	3	8151	9	N	7410	7404	0			66
*04	72000	X	42468	-0-	-29532	-0-	35941	3	6527	9	N	5934	5951	0			49
*05	60326	X	45044	-0-	-15282	-0-	38718	3	6326	9	N	5751	5751	0			49
*06	55949	X	55949	-0-	-0-	-0-	49122	3	6827	9	N	6206	6203	0			52
*07	51212	X	49819	-0-	-1393	-0-	43216	3	6603	9	N	6003	6004	0			51
*08	51212	X	49775	-0-	-1437	-0-	40232	3	9543	9	N	8675	8657	0			69
*09	49656	X	49656	-0-	-0-	-0-	41365	3	8291	9	N	7537	7549	0			57
*10	58528	X	57893	-0-	-635	-0-	51041	3	6852	9	N	6229	6210	0			76
*11	56640	X	44922	-0-	-11718	-0-	38624	3	6298	9	N	5725	5717	0			84
12	51305	X	44307	-0-	-6998	-0-	38240	3	6067	9	N	5515	5545	0			54

TOTAL GAS PROD: 567,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,980

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
*01	111476	X	85302	-0-	-26174	-0-	80252	3	5050	9	N	4591	4589	0			39
*02	99932	X	50653	-0-	-49279	-0-	47099	3	3554	9	N	3231	3237	0			33
*03	110453	X	82912	-0-	-27541	-0-	78299	3	4613	9	N	4194	4181	0			46
*04	90630	X	82345	-0-	-8285	-0-	77981	3	4364	9	N	3967	3979	0			34
*05	93651	X	66538	-0-	-27113	-0-	62902	3	3636	9	N	3305	3305	0			34
*06	81990	X	71007	-0-	-10983	-0-	66891	3	4116	9	N	3742	3738	0			38
*07	83855	X	79499	-0-	-4356	-0-	75429	3	4070	9	N	3700	3703	0			35
*08	83855	X	81396	-0-	-2459	-0-	77198	3	4198	9	N	3816	3819	0			32
*09	81150	X	73820	-0-	-7330	-0-	69875	3	3945	9	N	3586	3593	0			25
*10	71517	X	56922	-0-	-14595	-0-	53511	3	3411	9	N	3101	3103	0			23
*11	76860	X	57464	-0-	-19396	-0-	52963	3	4501	9	N	4092	4077	0			38
12	81406	X	39333	-0-	-42073	-0-	35507	3	3826	9	N	3478	3493	0			23

TOTAL GAS PROD: 827,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,803

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*01	65596	X	48603	-0-	-16993	-0-	43207	3	5396	9	N	4905	4899	0		44
*02	59248	X	39354	-0-	-19894	-0-	34699	3	4655	9	N	4232	4238	0		38
*03	119539	X	119539	-0-	-0-	-0-	109754	3	9785	9	N	8895	8853	0		80
*04	81687	X	81687	-0-	-0-	-0-	73882	3	7805	9	N	7095	7117	0		58
*05	53072	X	53072	-0-	-0-	-0-	47551	3	5521	9	N	5019	5034	0		43
*06	73538	X	73538	-0-	-0-	-0-	66307	3	7231	9	N	6574	6562	0		55
*07	65596	X	54290	-0-	-11306	-0-	48832	3	5458	9	N	4962	4975	0		42
*08	65596	X	48562	-0-	-17034	-0-	43429	3	5133	9	N	4666	4671	0		37
*09	63480	X	40868	-0-	-22612	-0-	35546	3	5322	9	N	4838	4838	0		37
*10	65596	X	42880	-0-	-22716	-0-	38940	3	3940	9	N	3582	3575	0		44
*11	63480	X	41928	-0-	-21552	-0-	36792	3	5136	9	N	4669	4645	0		68
12	54281	X	34210	-0-	-20071	-0-	30517	3	3693	9	N	3357	3392	0		33

TOTAL GAS PROD: 678,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,794

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
*01	77345	X	54583	-0-	-22762	-0-	46927	3	7656	9	N	6960	6948	0		63
*02	69860	X	38747	-0-	-31113	-0-	32359	3	6388	9	N	5807	5817	0		53
*03	77438	X	45811	-0-	-31627	-0-	38391	3	7420	9	N	6745	6737	0		61
*04	53310	X	36482	-0-	-16828	-0-	30114	3	6368	9	N	5789	5803	0		47
*05	55087	X	40288	-0-	-14799	-0-	34284	3	6004	9	N	5458	5458	0		47
*06	53310	X	40221	-0-	-13089	-0-	33608	3	6613	9	N	6012	6009	0		50
*07	43214	X	37326	-0-	-5888	-0-	31334	3	5992	9	N	5447	5451	0		46
*08	42997	X	39060	-0-	-3937	-0-	32894	3	6166	9	N	5605	5607	0		44
*09	37770	X	36925	-0-	-845	-0-	29955	3	6970	9	N	6336	6332	0		48
*10	44930	X	44930	-0-	-0-	-0-	38794	3	6136	9	N	5578	5558	0		68
*11	40890	X	35579	-0-	-5311	-0-	28055	3	7524	9	N	6840	6808	0		100
12	39060	X	34007	-0-	-5053	-0-	27871	3	6136	9	N	5578	5623	0		55

TOTAL GAS PROD: 483,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,155

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
*01	T. A.		35839	-0-	35839	35839	30956	3	4883	9	Y	4439	4433	0		45
*02	T. A.		28408	-0-	28408	64247	24083	3	4325	9	Y	3932	3937	0		40
*03	T. A.		32667	-0-	32667	96914	27224	3	5443	9	Y	4948	4937	0		51
*04	T. A.		45239	-0-	45239	142153	39586	3	5653	9	Y	5139	5142	0		48
*05	178720	X	36567	-0-	-142153	-0-	31674	3	4893	9	Y	4448	4449	0		47
*06	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	30543	3	5215	9	Y	4741	4722	0		66
*07	36884	X	36884	-0-	-0-	-0-	31380	3	5504	9	Y	5004	4995	0		75
*08	32488	X	29052	-0-	-3436	-0-	25251	3	3801	9	Y	3455	3499	0		31
*09	31440	X	29871	-0-	-1569	-0-	25856	3	4015	9	Y	3650	3637	0		44
*10	32488	X	29305	-0-	-3183	-0-	25332	3	3973	9	Y	3612	3596	0		60
*11	31440	X	29375	-0-	-2065	-0-	25052	3	4323	9	Y	3930	3915	0		75
12	32488	X	27652	-0-	-4836	-0-	23570	3	4082	9	Y	3711	3738	0		48

TOTAL GAS PROD: 396,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,009

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*01	T. A.		41084	-0-	41084	41084	36669	3	4415	9	Y	4014	4009	0		41
*02	T. A.		31715	-0-	31715	72799	27842	3	3873	9	Y	3521	3526	0		36
*03	T. A.		30949	-0-	30949	103748	26545	3	4404	9	Y	4004	3999	0		41
*04	T. A.		42480	-0-	42480	146228	37611	3	4869	9	Y	4426	4426	0		41
*05	190113	X	43885	-0-	-146228	-0-	39105	3	4780	9	Y	4345	4340	0		46
*06	39368	X	39368	-0-	-0-	-0-	34465	3	4903	9	Y	4457	4441	0		62
*07	40415	X	40415	-0-	-0-	-0-	35073	3	5342	9	Y	4856	4845	0		73
*08	38620	X	38620	-0-	-0-	-0-	34791	3	3829	9	Y	3481	3523	0		31
*09	35050	X	35050	-0-	-0-	-0-	30860	3	4190	9	Y	3809	3794	0		46
*10	37108	X	37108	-0-	-0-	-0-	33118	3	3990	9	Y	3627	3613	0		60
*11	33930	X	29323	-0-	-4607	-0-	25722	3	3601	9	Y	3274	3272	0		62
12	35061	X	4525	-0-	-30536	-0-	3658	3	867	9	Y	788	840	0		10

TOTAL GAS PROD: 414,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,602

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
*01	89542	X	89542	-0-	-0-	-0-	84815	3	4727	9	N	4297	4281	0		39
*02	85008	X	39799	-0-	-45209	-0-	38051	3	1748	9	N	1589	1614	0		14
*03	94085	X	34113	-0-	-59972	-0-	31786	3	2327	9	N	2115	2110	0		19
*04	190318	X	190318	-0-	-0-	-0-	167902	3	22416	9	N	20378	20230	0		167
*05	212399	X	212399	-0-	-0-	-0-	191316	3	21083	9	N	19166	19169	0		164
*06	105303	X	105303	-0-	-0-	-0-	95919	3	9384	9	N	8531	8624	0		71
*07	210694	X	210694	-0-	-0-	-0-	190337	3	20357	9	N	18506	18421	0		156
*08	204222	X	204222	-0-	-0-	-0-	180008	3	24214	9	N	22013	21995	0		174
*09	119040	X	108892	-0-	-10148	-0-	97699	3	11193	9	N	10175	10271	0		78
*10	123008	X	43331	-0-	-79677	-0-	41035	3	2296	9	N	2087	2140	0		25
*11	119040	X	16987	-0-	-102053	-0-	15627	3	1360	9	N	1236	1243	0		18
*12	126207	X	126207	-0-	-0-	-0-	112011	3	14196	9	N	12905	12796	0		127

TOTAL GAS PROD: 1,381,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,998

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
*01	49383	X	33628	-0-	-15755	-0-	28417	3	5211	9	Y	4737	4728	0		49
*02	44604	X	25039	-0-	-19565	-0-	21300	3	3739	9	Y	3399	3413	0		35
*03	49445	X	35946	-0-	-13499	-0-	31327	3	4619	9	Y	4199	4191	0		43
*04	41023	X	41023	-0-	-0-	-0-	35473	3	5550	9	Y	5045	5041	0		47
*05	33635	X	28478	-0-	-5157	-0-	23456	3	5022	9	Y	4565	4563	0		49
*06	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	30813	3	5156	9	Y	4687	4670	0		66
*07	30828	X	30828	-0-	-0-	-0-	25834	3	4994	9	Y	4540	4538	0		68
*08	34845	X	34845	-0-	-0-	-0-	30203	3	4642	9	Y	4220	4250	0		38
*09	34084	X	34084	-0-	-0-	-0-	28809	3	5275	9	Y	4795	4775	0		58
*10	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	22109	3	4297	9	Y	3906	3899	0		65
*11	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	26402	3	3891	9	Y	3537	3535	0		67
*12	70180	X	70180	-0-	-0-	-0-	64419	3	5761	9	Y	5237	5236	0		68

TOTAL GAS PROD: 426,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,867

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*01	71269	X	58108	-0-	-13161	-0-	56109	3	1999	9	N	1817	1825	0		16
*02	61460	X	27264	-0-	-34196	-0-	26496	3	768	9	N	698	708	0		6
*03	63240	X	26033	-0-	-37207	-0-	25194	3	839	9	N	763	762	0		7
*04	101853	X	101853	-0-	-0-	-0-	100369	3	1484	9	N	1349	1345	0		11
*05	63240	X	50350	-0-	-12890	-0-	49231	3	1119	9	N	1017	1019	0		9
*06	56370	X	22118	-0-	-34252	-0-	21723	3	395	9	N	359	365	0		3
*07	96782	X	44679	-0-	-52103	-0-	43432	3	1247	9	N	1134	1127	0		10
*08	96782	X	39316	-0-	-57466	-0-	38410	3	906	9	N	824	827	0		7
*09	93660	X	20995	-0-	-72665	-0-	20354	3	641	9	N	583	586	0		4
*10	48577	X	2153	-0-	-46424	-0-	2101	3	52	9	N	47	50	0		1
*11	43290	X	-0-	-0-	-43290	-0-					N	-0-	1	0		-0-
12	44671	X	36899	-0-	-7772	-0-	35347	3	1552	9	N	1411	1397	0		14

TOTAL GAS PROD: 429,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,002

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
*01	25141	X	23165	-0-	-1976	-0-	21287	3	1878	9	Y	1707	1707	0		17
*02	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	21358	3	1481	9	Y	1346	1349	0		14
*03	29459	X	29459	-0-	-0-	-0-	27079	3	2380	9	Y	2164	2156	0		22
*04	24330	X	21591	-0-	-2739	-0-	19264	3	2327	9	Y	2115	2117	0		20
*05	25141	X	21194	-0-	-3947	-0-	19246	3	1948	9	Y	1771	1772	0		19
*06	24330	X	17629	-0-	-6701	-0-	16010	3	1619	9	Y	1472	1470	0		21
*07	27218	X	16048	-0-	-11170	-0-	14489	3	1559	9	Y	1417	1416	0		22
*08	27218	X	17960	-0-	-9258	-0-	15998	3	1962	9	Y	1784	1790	0		16
*09	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	23216	3	2686	9	Y	2442	2428	0		30
*10	21824	X	7449	-0-	-14375	-0-	6892	3	557	9	Y	506	528	0		8
*11	17460	X	4149	-0-	-13311	-0-	3464	3	685	9	Y	623	619	0		12
12	26753	X	16267	-0-	-10486	-0-	14221	3	2046	9	Y	1860	1848	0		24

TOTAL GAS PROD: 223,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,207

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
*01	112765	X	112765	-0-	-0-	-0-	107754	3	5011	9	N	4555	4533	0		41
*02	69962	X	69962	-0-	-0-	-0-	69857	3	105	9	N	95	135	0		1
*03	75474	X	75474	-0-	-0-	-0-	75273	3	201	9	N	183	182	0		2
*04	108690	X	81323	-0-	-27367	-0-	77910	3	3413	9	N	3103	3080	0		25
*05	112313	X	87798	-0-	-24515	-0-	84914	3	2884	9	N	2622	2625	0		22
*06	108690	X	68954	-0-	-39736	-0-	66058	3	2896	9	N	2633	2633	0		22
*07	83793	X	68879	-0-	-14914	-0-	66246	3	2633	9	N	2394	2396	0		20
*08	84568	X	-0-	-0-	-84568	-0-					N	-0-	20	0		-0-
*09	81840	X	10988	-0-	-70852	-0-	10440	3	548	9	N	498	494	0		4
*10	84568	X	16332	-0-	-68236	-0-	15840	3	492	9	N	447	446	0		5
*11	69210	X	3977	-0-	-65233	-0-	3816	3	161	9	N	146	149	0		2
12	68882	X	11528	-0-	-57354	-0-	10960	3	568	9	N	516	513	0		5

TOTAL GAS PROD: 607,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,192

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*01	90675	X	51980	-0-	-38695	-0-	50511	3	1469	9	N	1335	1339	0			12
*02	56924	X	54146	-0-	-2778	-0-	52192	3	1954	9	N	1776	1772	0			16
*03	73284	X	51580	-0-	-21704	-0-	50127	3	1453	9	N	1321	1325	0			12
*04	70920	X	56871	-0-	-14049	-0-	55530	3	1341	9	N	1219	1221	0			10
*05	93340	X	93340	-0-	-0-	-0-	92225	3	1115	9	N	1014	1015	0			9
*06	68933	X	68933	-0-	-0-	-0-	67686	3	1247	9	N	1134	1134	0			9
*07	77322	X	77322	-0-	-0-	-0-	75908	3	1414	9	N	1285	1283	0			11
*08	121290	X	121290	-0-	-0-	-0-	118224	3	3066	9	N	2787	2776	0			22
*09	87000	X	55397	-0-	-31603	-0-	54041	3	1356	9	N	1233	1246	0			9
*10	89900	X	19854	-0-	-70046	-0-	19579	3	275	9	N	250	256	0			3
*11	97110	X	36994	-0-	-60116	-0-	36293	3	701	9	N	637	631	0			9
12	100347	X	50339	-0-	-50008	-0-	49114	3	1225	9	N	1114	1112	0			11

TOTAL GAS PROD: 738,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,105

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
*01	130618	X	130618	-0-	-0-	-0-	125924	3	4694	9	N	4267	4288	0			38
*02	138937	X	138937	-0-	-0-	-0-	132374	3	6563	9	N	5966	5950	0			54
*03	152984	X	152984	-0-	-0-	-0-	145912	3	7072	9	N	6429	6425	0			58
*04	124976	X	124976	-0-	-0-	-0-	119113	3	5863	9	N	5330	5344	0			44
*05	130508	X	130508	-0-	-0-	-0-	123893	3	6615	9	N	6014	6006	0			52
*06	150792	X	150792	-0-	-0-	-0-	145460	3	5332	9	N	4847	4859	0			40
*07	145380	X	145380	-0-	-0-	-0-	140573	3	4807	9	N	4370	4373	0			37
*08	193873	X	193873	-0-	-0-	-0-	186206	3	7667	9	N	6970	6952	0			55
*09	166099	X	166099	-0-	-0-	-0-	158685	3	7414	9	N	6740	6744	0			51
*10	140125	X	140125	-0-	-0-	-0-	136350	3	3775	9	N	3432	3441	0			42
*11	131978	X	131978	-0-	-0-	-0-	127675	3	4303	9	N	3912	3897	0			57
*12	166104	X	166104	-0-	-0-	-0-	159371	3	6733	9	N	6121	6118	0			60

TOTAL GAS PROD: 1,772,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,398

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
*01	93341	X	54211	-0-	-39130	-0-	52878	3	1333	9	N	1212	1216	0			11
*02	73248	X	54059	-0-	-19189	-0-	52644	3	1415	9	N	1286	1285	0			12
*03	81065	X	59668	-0-	-21397	-0-	58060	3	1608	9	N	1462	1461	0			13
*04	78450	X	62519	-0-	-15931	-0-	60537	3	1982	9	N	1802	1800	0			15
*05	77066	X	73114	-0-	-3952	-0-	71598	3	1516	9	N	1378	1381	0			12
*06	60186	X	60186	-0-	-0-	-0-	58738	3	1448	9	N	1316	1317	0			11
*07	64480	X	62969	-0-	-1511	-0-	61604	3	1365	9	N	1241	1242	0			10
*08	70401	X	70007	-0-	-394	-0-	68177	3	1830	9	N	1664	1661	0			13
*09	68130	X	59892	-0-	-8238	-0-	58197	3	1695	9	N	1541	1542	0			12
*10	70401	X	4748	-0-	-65653	-0-	4667	3	81	9	N	74	85	0			1
*11	67800	X	11831	-0-	-55969	-0-	11554	3	277	9	N	252	249	0			4
12	69998	X	40606	-0-	-29392	-0-	39186	3	1420	9	N	1291	1282	0			13

TOTAL GAS PROD: 613,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,519

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
*01	36735	X	27405	-0-	-9330	-0-	26064	3	1341	9	N	1219	1224	0		11
*02	35172	X	35172	-0-	-0-	-0-	33516	3	1656	9	N	1505	1502	0		14
*03	37665	X	31748	-0-	-5917	-0-	30227	3	1521	9	N	1383	1385	0		12
*04	38935	X	38935	-0-	-0-	-0-	37902	3	1033	9	N	939	943	0		8
*05	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	40335	3	1392	9	N	1265	1262	0		11
*06	37710	X	32511	-0-	-5199	-0-	31107	3	1404	9	N	1276	1276	0		11
*07	40176	X	32206	-0-	-7970	-0-	30961	3	1245	9	N	1132	1133	0		10
*08	40176	X	33503	-0-	-6673	-0-	31824	3	1679	9	N	1526	1524	0		12
*09	38880	X	32764	-0-	-6116	-0-	31121	3	1643	9	N	1494	1495	0		11
*10	40176	X	2502	-0-	-37674	-0-	2425	3	77	9	N	70	80	0		1
*11	32640	X	6446	-0-	-26194	-0-	6178	3	268	9	N	244	241	0		4
12	33852	X	15547	-0-	-18305	-0-	14843	3	704	9	N	640	638	0		6

TOTAL GAS PROD: 330,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,693

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
01	100641	X	100641	-0-	-0-	-0-	94805	3	5836	9	N	5305	5297	0		45
02	110208	X	83413	-0-	-26795	-0-	78779	3	4634	9	N	4213	4216	0		42
03	121799	X	101845	-0-	-19954	-0-	96627	3	5218	9	N	4744	4734	0		52
04	105630	X	92494	-0-	-13136	-0-	87212	3	5282	9	N	4802	4813	0		41
05	109151	X	79191	-0-	-29960	-0-	74859	3	4332	9	N	3938	3939	0		40
06	96780	X	84883	-0-	-11897	-0-	80592	3	4291	9	N	3901	3901	0		40
07	102045	X	102045	-0-	-0-	-0-	97852	3	4193	9	N	3812	3816	0		36
08	109921	X	109921	-0-	-0-	-0-	105957	3	3964	9	N	3604	3610	0		30
09	91080	X	72763	-0-	-18317	-0-	69791	3	2972	9	N	2702	2713	0		19
*10	100626	X	20676	-0-	-79950	-0-	19928	3	748	9	N	680	694	0		5
11	104880	X	52861	-0-	-52019	-0-	50987	3	1874	9	N	1704	1693	0		16
12	109926	X	52910	-0-	-57016	-0-	50192	3	2718	9	N	2471	2471	0		16

TOTAL GAS PROD: 953,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,876

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
*01	63364	X	54687	-0-	-8677	-0-	52248	3	2439	9	Y	2217	2220	0		23
*02	74935	X	74935	-0-	-0-	-0-	71479	3	3456	9	Y	3142	3133	0		32
*03	68882	X	30702	-0-	-38180	-0-	27754	3	2948	9	Y	2680	2685	0		27
*04	66660	X	49108	-0-	-17552	-0-	42134	3	6974	9	Y	6340	6308	0		59
*05	68882	X	51355	-0-	-17527	-0-	45743	3	5612	9	Y	5102	5107	0		54
*06	66660	X	52110	-0-	-14550	-0-	47707	3	4403	9	Y	4003	4001	0		56
*07	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-	47723	3	2723	9	Y	2475	2482	0		49
*08	85786	X	85786	-0-	-0-	-0-	77830	3	7956	9	Y	7233	7217	0		65
*09	125274	X	125274	-0-	-0-	-0-	119200	3	6074	9	Y	5522	5520	0		67
*10	32829	X	16270	-0-	-16559	-0-	15392	3	878	9	Y	798	852	0		13
*11	41548	X	41548	-0-	-0-	-0-	39797	3	1751	9	Y	1592	1575	0		30
*12	79892	X	79892	-0-	-0-	-0-	76935	3	2957	9	Y	2688	2683	0		35

TOTAL GAS PROD: 712,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,792

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 5H RRCID -> 292902 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74451	X	74451	-0-	-0-	-0-	72876	3	1575	9	N	1432	1434	0			12
02	80892	X	61981	-0-	-18911	-0-	60729	3	1252	9	N	1138	1139	0			11
03	89497	X	69857	-0-	-19640	-0-	68454	3	1403	9	N	1275	1272	0			14
04	80040	X	62860	-0-	-17180	-0-	61481	3	1379	9	N	1254	1257	0			11
05	80135	X	56237	-0-	-23898	-0-	55031	3	1206	9	N	1096	1096	0			11
06	71880	X	64882	-0-	-6998	-0-	63648	3	1234	9	N	1122	1122	0			11
07	78178	X	78178	-0-	-0-	-0-	76709	3	1469	9	N	1335	1333	0			13
08	69564	X	57260	-0-	-12304	-0-	55692	3	1568	9	N	1425	1426	0			12
09	65989	X	65989	-0-	-0-	-0-	63990	3	1999	9	N	1817	1816	0			13
*10	77686	X	36606	-0-	-41080	-0-	35971	3	635	9	N	577	586	0			4
11	75210	X	24995	-0-	-50215	-0-	24617	3	378	9	N	344	345	0			3
12	78182	X	65178	-0-	-13004	-0-	63701	3	1477	9	N	1343	1337	0			9

TOTAL GAS PROD: 718,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,158

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
01	93682	X	85310	-0-	-8372	-0-	81567	3	3743	9	N	3403	3408	0			29
02	96964	X	76705	-0-	-20259	-0-	73242	3	3463	9	N	3148	3145	0			32
03	107198	X	90971	-0-	-16227	-0-	86347	3	4624	9	N	4204	4190	0			46
04	100560	X	78610	-0-	-21950	-0-	74824	3	3786	9	N	3442	3459	0			29
05	96596	X	73962	-0-	-22634	-0-	69616	3	4346	9	N	3951	3940	0			40
06	87270	X	87270	-0-	-0-	-0-	83331	3	3939	9	N	3581	3584	0			37
07	89962	X	87632	-0-	-2330	-0-	83877	3	3755	9	N	3414	3418	0			33
08	89962	X	76502	-0-	-13460	-0-	72411	3	4091	9	N	3719	3721	0			31
09	77580	X	69731	-0-	-7849	-0-	66683	3	3048	9	N	2771	2782	0			20
*10	88505	X	48731	-0-	-39774	-0-	47035	3	1696	9	N	1542	1551	0			11
11	107277	X	107277	-0-	-0-	-0-	103901	3	3376	9	N	3069	3052	0			28
*12	87871	X	87871	-0-	-0-	-0-	83331	3	4540	9	N	4127	4128	0			27

TOTAL GAS PROD: 970,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,371

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
*01	88319	X	53103	-0-	-35216	-0-	51840	3	1263	9	Y	1148	1151	0			12
*02	76389	X	76389	-0-	-0-	-0-	74268	3	2121	9	Y	1928	1920	0			20
*03	80135	X	16014	-0-	-64121	-0-	14604	3	1410	9	Y	1282	1289	0			13
*04	50730	X	23043	-0-	-27687	-0-	20829	3	2214	9	Y	2013	2007	0			19
*05	84599	X	12806	-0-	-71793	-0-	11650	3	1156	9	Y	1051	1059	0			11
*06	81870	X	9282	-0-	-72588	-0-	8612	3	670	9	Y	609	611	0			9
*07	25048	X	15750	-0-	-9298	-0-	15614	3	136	9	Y	124	131	0			2
*08	131290	X	131290	-0-	-0-	-0-	130017	3	1273	9	Y	1157	1149	0			10
*09	80930	X	80930	-0-	-0-	-0-	79895	3	1035	9	Y	941	940	0			11
*10	15345	X	6779	-0-	-8566	-0-	6662	3	117	9	Y	106	115	0			2
*11	56430	X	56430	-0-	-0-	-0-	55224	3	1206	9	Y	1096	1077	0			21
*12	124634	X	124634	-0-	-0-	-0-	121927	3	2707	9	Y	2461	2450	0			32

TOTAL GAS PROD: 606,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,916

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*01	220244	X	220244	-0-	-0-	-0-	218752	3	1492	9	Y	1356	1354	0			14
*02	103358	X	103358	-0-	-0-	-0-	101709	3	1649	9	Y	1499	1498	0			15
*03	113088	X	56002	-0-	-57086	-0-	54609	3	1393	9	Y	1266	1268	0			13
*04	109440	X	93272	-0-	-16168	-0-	90162	3	3110	9	Y	2827	2814	0			26
*05	113088	X	34908	-0-	-78180	-0-	32227	3	2681	9	Y	2437	2437	0			26
*06	109440	X	36473	-0-	-72967	-0-	34181	3	2292	9	Y	2084	2081	0			29
*07	99355	X	24722	-0-	-74633	-0-	24091	3	631	9	Y	574	592	0			11
*08	96286	X	40032	-0-	-56254	-0-	38721	3	1311	9	Y	1192	1192	0			11
*09	93180	X	49088	-0-	-44092	-0-	47986	3	1102	9	Y	1002	1001	0			12
*10	36859	X	-0-	-0-	-36859	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
11	38790	X	-0-	-0-	-38790	-0-					Y	-0-					-0-
12	50716	X	22277	-0-	-28439	-0-	21989	3	288	9	Y	262	259	0			3

TOTAL GAS PROD: 680,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,499

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		81270	-0-	81270	81270	77451	3	3819	9	Y	3472	3465	0			36
*02	151550	X	70280	-0-	-81270	-0-	66850	3	3430	9	Y	3118	3122	0			32
*03	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	13689	3	887	9	Y	806	830	0			8
*04	88650	X	29425	-0-	-59225	-0-	27074	3	2351	9	Y	2137	2125	0			20
*05	81437	X	6805	-0-	-74632	-0-	6622	3	183	9	Y	166	184	0			2
*06	78810	X	25049	-0-	-53761	-0-	25049	3			Y	-0-	2	0			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		16499	-0-	16499	16499	15976	3	523	9	Y	475	471	0			4
*09	T. A.		61481	-0-	61481	77980	58002	3	3479	9	Y	3163	3129	0			38
*10	T. A.		5496	-0-	5496	83476	5086	3	410	9	Y	373	405	0			6
*11	105891	X	22415	-0-	-83476	-0-	21151	3	1264	9	Y	1149	1133	0			22
*12	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	13895	3	282	9	Y	256	275	0			3

TOTAL GAS PROD: 347,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,115

DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 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
*01	87405	X	87405	-0-	-0-	-0-	83719	3	3686	9	Y	3351	3342	0			34
*02	77099	X	77099	-0-	-0-	-0-	73485	3	3614	9	Y	3285	3286	0			33
*03	76694	X	13996	-0-	-62698	-0-	13176	3	820	9	Y	745	770	0			8
*04	74220	X	-0-	-0-	-74220	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*05	76694	X	-0-	-0-	-76694	-0-					Y	-0-					-0-
*06	74220	X	-0-	-0-	-74220	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		12789	-0-	12789	12789	12249	3	540	9	Y	491	481	0			10
*08	T. A.		31771	-0-	31771	44560	28130	3	3641	9	Y	3310	3290	0			30
*09	T. A.		33305	-0-	33305	77865	29143	3	4162	9	Y	3784	3768	0			46
*10	84233	X	6368	-0-	-77865	-0-	6093	3	275	9	Y	250	292	0			4
*11	30900	X	5034	-0-	-25866	-0-	5034	3			Y	-0-	4	0			-0-
12	34410	X	12384	-0-	-22026	-0-	12374	3	10	9	Y	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,225

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116814	X	116814	-0-	-0-	-0-	114878	3	1936	9	Y	1760	1756	0		18
*02	104343	X	104343	-0-	-0-	-0-	102405	3	1938	9	Y	1762	1762	0		18
*03	89776	X	21308	-0-	-68468	-0-	20806	3	502	9	Y	456	469	0		5
*04	86880	X	56457	-0-	-30423	-0-	54585	3	1872	9	Y	1702	1691	0		16
*05	89776	X	12036	-0-	-77740	-0-	11561	3	475	9	Y	432	443	0		5
*06	86880	X	23202	-0-	-63678	-0-	22520	3	682	9	Y	620	616	0		9
*07	45725	X	35660	-0-	-10065	-0-	35084	3	576	9	Y	524	523	0		10
*08	90303	X	90303	-0-	-0-	-0-	88848	3	1455	9	Y	1323	1321	0		12
*09	71258	X	71258	-0-	-0-	-0-	70722	3	536	9	Y	487	493	0		6
*10	34689	X	5717	-0-	-28972	-0-	5666	3	51	9	Y	46	51	0		1
*11	44250	X	28821	-0-	-15429	-0-	28626	3	195	9	Y	177	175	0		3
*12	70067	X	70067	-0-	-0-	-0-	69362	3	705	9	Y	641	636	0		8

TOTAL GAS PROD: 635,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,930

YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105369	X	27458	-0-	-77911	-0-	26807	3	651	9	N	592	591	0		5
*02	95172	X	27115	-0-	-68057	-0-	27059	3	56	9	N	51	56	0		-0-
*03	76818	X	60609	-0-	-16209	-0-	60588	3	21	9	N	19	19	0		-0-
*04	34890	X	31580	-0-	-3310	-0-	31341	3	239	9	N	217	215	0		2
*05	30473	X	2866	-0-	-27607	-0-	2549	3	317	9	N	288	288	0		2
*06	60960	X	2442	-0-	-58518	-0-	2200	3	242	9	N	220	220	0		2
*07	54994	X	28800	-0-	-26194	-0-	28334	3	466	9	N	424	422	0		4
*08	54994	X	19956	-0-	-35038	-0-	19835	3	121	9	N	110	113	0		1
*09	31530	X	12268	-0-	-19262	-0-	12187	3	81	9	N	74	74	0		1
*10	20429	X	147	-0-	-20282	-0-	146	3	1	9	N	1	2	0		-0-
*11	27870	X	3139	-0-	-24731	-0-	3119	3	20	9	N	18	18	0		-0-
12	28799	X	5747	-0-	-23052	-0-	5701	3	46	9	N	42	42	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 222,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,056

YAHTZEE WELL #: 4H RRCID -> 294919 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 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
*01	129394	X	98435	-0-	-30959	-0-	96760	3	1675	9	N	1523	1523	0		14
*02	90216	X	79584	-0-	-10632	-0-	77968	3	1616	9	N	1469	1470	0		13
*03	106857	X	93699	-0-	-13158	-0-	91973	3	1726	9	N	1569	1568	0		14
*04	103410	X	84868	-0-	-18542	-0-	83212	3	1656	9	N	1505	1507	0		12
*05	103075	X	95713	-0-	-7362	-0-	93986	3	1727	9	N	1570	1569	0		13
*06	97102	X	97102	-0-	-0-	-0-	95580	3	1522	9	N	1384	1385	0		12
*07	104775	X	104775	-0-	-0-	-0-	100632	3	4143	9	N	3766	3746	0		32
*08	102407	X	102407	-0-	-0-	-0-	100456	3	1951	9	N	1774	1792	0		14
*09	95985	X	95985	-0-	-0-	-0-	94972	3	1013	9	N	921	928	0		7
*10	99510	X	6952	-0-	-92558	-0-	6873	3	79	9	N	72	78	0		1
*11	101490	X	53845	-0-	-47645	-0-	53303	3	542	9	N	493	487	0		7
*12	132937	X	132937	-0-	-0-	-0-	130558	3	2379	9	N	2163	2149	0		21

TOTAL GAS PROD: 1,046,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,209

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 5H RRCID -> 295023 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 20386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	105400	X	85370	-0-	-20030	-0-	81103	3	4267	9	N	3879	3882	0			35
*02	107212	X	73819	-0-	-33393	-0-	69516	3	4303	9	N	3912	3912	0			35
*03	118761	X	91056	-0-	-27705	-0-	86110	3	4946	9	N	4496	4491	0			40
*04	112350	X	91467	-0-	-20883	-0-	86107	3	5360	9	N	4873	4873	0			40
*05	90706	X	71578	-0-	-19128	-0-	67135	3	4443	9	N	4039	4044	0			35
*06	90600	X	68231	-0-	-22369	-0-	63972	3	4259	9	N	3872	3875	0			32
*07	93279	X	64715	-0-	-28564	-0-	60713	3	4002	9	N	3638	3639	0			31
*08	93279	X	60465	-0-	-32814	-0-	57399	3	3066	9	N	2787	2796	0			22
*09	90270	X	69694	-0-	-20576	-0-	67023	3	2671	9	N	2428	2431	0			19
*10	68231	X	4764	-0-	-63467	-0-	4568	3	196	9	N	178	195	0			2
*11	66030	X	34055	-0-	-31975	-0-	32804	3	1251	9	N	1137	1122	0			17
12	72013	X	39294	-0-	-32719	-0-	37521	3	1773	9	N	1612	1613	0			16

TOTAL GAS PROD: 754,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,851

YAHTZEE WELL #: 2H RRCID -> 295082 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10730 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105586	X	93565	-0-	-12021	-0-	91456	3	2109	9	N	1917	1917	0			17
*02	100268	X	75224	-0-	-25044	-0-	73246	3	1978	9	N	1798	1799	0			16
*03	111042	X	88521	-0-	-22521	-0-	86186	3	2335	9	N	2123	2120	0			19
*04	104940	X	89992	-0-	-14948	-0-	87428	3	2564	9	N	2331	2331	0			19
*05	102985	X	102985	-0-	-0-	-0-	100479	3	2506	9	N	2278	2277	0			20
*06	115581	X	115581	-0-	-0-	-0-	113423	3	2158	9	N	1962	1966	0			16
*07	93467	X	93467	-0-	-0-	-0-	91316	3	2151	9	N	1955	1955	0			16
*08	97929	X	75623	-0-	-22306	-0-	74004	3	1619	9	N	1472	1476	0			12
*09	94770	X	84358	-0-	-10412	-0-	82891	3	1467	9	N	1334	1336	0			10
*10	118265	X	5879	-0-	-112386	-0-	5765	3	114	9	N	104	113	0			1
*11	114450	X	45457	-0-	-68993	-0-	44674	3	783	9	N	712	703	0			10
12	93465	X	71915	-0-	-21550	-0-	70523	3	1392	9	N	1265	1263	0			12

TOTAL GAS PROD: 942,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,251

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
*01	114381	X	114381	-0-	-0-	-0-	109552	3	4829	9	N	4390	4390	0			40
*02	91836	X	91836	-0-	-0-	-0-	87226	3	4610	9	N	4191	4193	0			38
*03	120334	X	120334	-0-	-0-	-0-	114424	3	5910	9	N	5373	5363	0			48
*04	125913	X	125913	-0-	-0-	-0-	118504	3	7409	9	N	6735	6728	0			55
*05	128517	X	128517	-0-	-0-	-0-	122358	3	6159	9	N	5599	5606	0			48
*06	112114	X	112114	-0-	-0-	-0-	106571	3	5543	9	N	5039	5045	0			42
*07	117476	X	117476	-0-	-0-	-0-	111874	3	5602	9	N	5093	5092	0			43
*08	120763	X	120763	-0-	-0-	-0-	117027	3	3736	9	N	3396	3412	0			27
*09	96529	X	96529	-0-	-0-	-0-	93262	3	3267	9	N	2970	2974	0			23
*10	94333	X	25855	-0-	-68478	-0-	25055	3	800	9	N	727	741	0			9
*11	91290	X	37374	-0-	-53916	-0-	36512	3	862	9	N	784	782	0			11
12	94333	X	69025	-0-	-25308	-0-	67022	3	2003	9	N	1821	1814	0			18

TOTAL GAS PROD: 1,160,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,118

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LONESTAR STATE WELL #: 10WC RRCID -> 297335 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10854 - 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
*01	129921	X	118854	-0-	-11067	-0-	112611	3	6243	9	N	5675	5679	0			51
*02	118580	X	94151	-0-	-24429	-0-	89605	3	4546	9	N	4133	4147	0			37
*03	131223	X	88797	-0-	-42426	-0-	84170	3	4627	9	N	4206	4205	0			38
*04	128229	X	128229	-0-	-0-	-0-	123218	3	5011	9	N	4555	4556	0			37
*05	119350	X	104740	-0-	-14610	-0-	100085	3	4655	9	N	4232	4233	0			36
*06	115350	X	99803	-0-	-15547	-0-	95063	3	4740	9	N	4309	4309	0			36
*07	132680	X	106545	-0-	-26135	-0-	101836	3	4709	9	N	4281	4281	0			36
*08	132680	X	106422	-0-	-26258	-0-	100724	3	5698	9	N	5180	5175	0			41
*09	128400	X	117196	-0-	-11204	-0-	110933	3	6263	9	N	5694	5692	0			43
*10	109957	X	61478	-0-	-48479	-0-	60134	3	1344	9	N	1222	1250	0			15
11	103140	X	-0-	-0-	-103140	-0-					N	-0-	15	0			-0-
12	121117	X	16214	-0-	-104903	-0-	14616	3	1598	9	N	1453	1439	0			14

TOTAL GAS PROD: 1,042,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,940

LONESTAR STATE WELL #: 11WC RRCID -> 297336 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11065 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	105710	X	82121	-0-	-23589	-0-	79708	3	2413	9	N	2194	2201	0			20
*02	95480	X	69219	-0-	-26261	-0-	67122	3	2097	9	N	1906	1909	0			17
*03	105772	X	57448	-0-	-48324	-0-	55554	3	1894	9	N	1722	1724	0			15
*04	98940	X	28545	-0-	-70395	-0-	27985	3	560	9	N	509	520	0			4
*05	93093	X	76345	-0-	-16748	-0-	74507	3	1838	9	N	1671	1661	0			14
*06	79320	X	55876	-0-	-23444	-0-	54311	3	1565	9	N	1423	1425	0			12
*07	76539	X	61388	-0-	-15151	-0-	59603	3	1785	9	N	1623	1621	0			14
*08	78213	X	53261	-0-	-24952	-0-	51461	3	1800	9	N	1636	1637	0			13
*09	87947	X	87947	-0-	-0-	-0-	85725	3	2222	9	N	2020	2018	0			15
*10	124345	X	124345	-0-	-0-	-0-	121234	3	3111	9	N	2828	2809	0			34
*11	90606	X	90606	-0-	-0-	-0-	87388	3	3218	9	N	2925	2916	0			43
*12	138480	X	138480	-0-	-0-	-0-	134013	3	4467	9	N	4061	4064	0			40

TOTAL GAS PROD: 925,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,518

LONESTAR STATE WELL #: 12WC RRCID -> 297337 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10753 - 21173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113068	X	113068	-0-	-0-	-0-	108138	3	4930	9	N	4482	4492	0			40
*02	107996	X	101643	-0-	-6353	-0-	97028	3	4615	9	N	4195	4197	0			38
*03	120590	X	89395	-0-	-31195	-0-	85231	3	4164	9	N	3785	3789	0			34
*04	116700	X	44859	-0-	-71841	-0-	43488	3	1371	9	N	1246	1270	0			10
*05	120590	X	95411	-0-	-25179	-0-	91158	3	4253	9	N	3866	3843	0			33
*06	109080	X	93481	-0-	-15599	-0-	89627	3	3854	9	N	3504	3508	0			29
*07	112313	X	107298	-0-	-5015	-0-	102861	3	4437	9	N	4034	4029	0			34
*08	97526	X	95119	-0-	-2407	-0-	90418	3	4701	9	N	4274	4274	0			34
*09	94380	X	22422	-0-	-71958	-0-	21198	3	1224	9	N	1113	1139	0			8
*10	110887	X	44295	-0-	-66592	-0-	41615	3	2680	9	N	2436	2414	0			30
*11	103620	X	13612	-0-	-90008	-0-	12355	3	1257	9	N	1143	1156	0			17
12	107291	X	28835	-0-	-78456	-0-	26459	3	2376	9	N	2160	2156	0			21

TOTAL GAS PROD: 849,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,238

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LONESTAR STATE WELL #: 13WC RRCID -> 297338 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11079 - 21383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98473	X	98473	-0-	-0-	-0-	95555	3	2918	9	N	2653	2661	0		24
*02	110432	X	73942	-0-	-36490	-0-	71558	3	2384	9	N	2167	2171	0		20
*03	122264	X	57203	-0-	-65061	-0-	55061	3	2142	9	N	1947	1950	0		17
*04	118320	X	36403	-0-	-81917	-0-	35533	3	870	9	N	791	802	0		6
*05	111569	X	85831	-0-	-25738	-0-	83304	3	2527	9	N	2297	2283	0		20
*06	95100	X	75646	-0-	-19454	-0-	73558	3	2088	9	N	1898	1902	0		16
*07	93182	X	93182	-0-	-0-	-0-	90799	3	2383	9	N	2166	2164	0		18
*08	87885	X	74495	-0-	-13390	-0-	72178	3	2317	9	N	2106	2107	0		17
*09	85050	X	46985	-0-	-38065	-0-	45009	3	1976	9	N	1796	1799	0		14
*10	96100	X	1721	-0-	-94379	-0-	1644	3	77	9	N	70	83	0		1
*11	90060	X	-0-	-0-	-90060	-0-					N	-0-	1	0		-0-
12	93186	X	40311	-0-	-52875	-0-	38033	3	2278	9	N	2071	2051	0		20

TOTAL GAS PROD: 684,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,962

LONESTAR STATE WELL #: 9WC RRCID -> 297344 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10987 - 21410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149761	X	106659	-0-	-43102	-0-	103148	3	3511	9	N	3192	3194	0		29
*02	100828	X	76120	-0-	-24708	-0-	73702	3	2418	9	N	2198	2207	0		20
*03	102207	X	78827	-0-	-23380	-0-	76372	3	2455	9	N	2232	2232	0		20
*04	103410	X	81372	-0-	-22038	-0-	77493	3	3879	9	N	3526	3517	0		29
*05	106857	X	81591	-0-	-25266	-0-	78644	3	2947	9	N	2679	2685	0		23
*06	103410	X	77829	-0-	-25581	-0-	75363	3	2466	9	N	2242	2246	0		19
*07	87327	X	77932	-0-	-9395	-0-	75448	3	2484	9	N	2258	2258	0		19
*08	87327	X	78980	-0-	-8347	-0-	75913	3	3067	9	N	2788	2785	0		22
*09	82950	X	75053	-0-	-7897	-0-	72286	3	2767	9	N	2515	2518	0		19
*10	85715	X	12055	-0-	-73660	-0-	11878	3	177	9	N	161	178	0		2
11	78000	X	-0-	-0-	-78000	-0-					N	-0-	2	0		-0-
12	78988	X	10479	-0-	-68509	-0-	9746	3	733	9	N	666	659	0		7

TOTAL GAS PROD: 756,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,457

DRAKE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 298509 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10500 - 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
*01	291338	X	193775	-0-	-97563	-0-	179804	3	13971	9	N	12701	12679	0		130
*02	263144	X	188832	-0-	-74312	-0-	182357	3	6475	9	N	5886	5956	0		60
*03	258726	X	214259	-0-	-44467	-0-	203934	3	10325	9	N	9386	9350	0		96
*04	229980	X	202845	-0-	-27135	-0-	193278	3	9567	9	N	8697	8712	0		81
*05	217000	X	183875	-0-	-33125	-0-	175762	3	8113	9	N	7375	7377	0		79
*06	200790	X	163100	-0-	-37690	-0-	155401	3	7699	9	N	6999	6980	0		98
*07	208227	X	127371	-0-	-80856	-0-	116426	3	10945	9	N	9950	9915	0		133
*08	208227	X	178145	-0-	-30082	-0-	168599	3	9546	9	N	8678	8733	0		78
*09	201510	X	155627	-0-	-45883	-0-	148018	3	7609	9	N	6917	6911	0		84
*10	168268	X	40253	-0-	-128015	-0-	38337	3	1916	9	N	1742	1797	0		29
*11	172830	X	21583	-0-	-151247	-0-	20519	3	1064	9	N	967	978	0		18
12	178157	X	101726	-0-	-76431	-0-	96146	3	5580	9	N	5073	5025	0		66

TOTAL GAS PROD: 1,771,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,371

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 12H RRCID -> 298524 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10313 - 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	EOM BALANCE
*01	79050	X	75503	-0-	-3547	-0-	61168	3	14335	9	N	13032	13037	0	117
*02	71400	X	64600	-0-	-6800	-0-	54058	3	10542	9	N	9584	9614	0	87
*03	79050	X	73213	-0-	-5837	-0-	61698	3	11515	9	N	10468	10461	0	94
*04	76500	X	60926	-0-	-15574	-0-	50841	3	10085	9	N	9168	9187	0	75
*05	79050	X	51645	-0-	-27405	-0-	41959	3	9686	9	N	8805	8804	0	76
*06	74040	X	67746	-0-	-6294	-0-	58427	3	9319	9	N	8472	8478	0	70
*07	90750	X	90750	-0-	-0-	-0-	81535	3	9215	9	N	8377	8376	0	71
*08	106640	X	106640	-0-	-0-	-0-	97885	3	8755	9	N	7959	7967	0	63
*09	62959	X	62959	-0-	-0-	-0-	52838	3	10121	9	N	9201	9194	0	70
*10	79050	X	23437	-0-	-55613	-0-	15371	3	8066	9	N	7333	7314	0	89
*11	76500	X	23059	-0-	-53441	-0-	14029	3	9030	9	N	8209	8178	0	120
12	79050	X	11446	-0-	-67604	-0-	2922	3	8524	9	N	7749	7793	0	76

TOTAL GAS PROD: 711,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,357

BIG KAHUNA WELL #: 13H RRCID -> 298525 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10202 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	321377	X	86776	-0-	-234601	-0-	73000	3	13776	9	N	12524	12535	0	113
*02	290276	X	68804	-0-	-221472	-0-	57785	3	11019	9	N	10017	10039	0	91
*03	321377	X	76715	-0-	-244662	-0-	65563	3	11152	9	N	10138	10138	0	91
*04	84900	X	75271	-0-	-9629	-0-	64026	3	11245	9	N	10223	10230	0	84
*05	87730	X	64528	-0-	-23202	-0-	53832	3	10696	9	N	9724	9725	0	83
*06	84900	X	65220	-0-	-19680	-0-	55966	3	9254	9	N	8413	8426	0	70
*07	76818	X	63022	-0-	-13796	-0-	54533	3	8489	9	N	7717	7722	0	65
*08	76818	X	70763	-0-	-6055	-0-	58921	3	11842	9	N	10765	10745	0	85
*09	74340	X	67834	-0-	-6506	-0-	56731	3	11103	9	N	10094	10102	0	77
*10	68045	X	49349	-0-	-18696	-0-	39703	3	9646	9	N	8769	8739	0	107
*11	68790	X	18003	-0-	-50787	-0-	7188	3	10815	9	N	9832	9795	0	144
12	70773	X	20863	-0-	-49910	-0-	9604	3	11259	9	N	10235	10278	0	101

TOTAL GAS PROD: 727,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,451

BIG KAHUNA WELL #: 14H RRCID -> 298526 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10055 - 20265

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	340566	X	76139	-0-	-264427	-0-	65316	3	10823	9	N	9839	9856	0	89
*02	307608	X	60813	-0-	-246795	-0-	51374	3	9439	9	N	8581	8592	0	78
*03	340566	X	59071	-0-	-281495	-0-	48395	3	10676	9	N	9705	9696	0	87
*04	76680	X	49739	-0-	-26941	-0-	39993	3	9746	9	N	8860	8874	0	73
*05	79236	X	53377	-0-	-25859	-0-	44107	3	9270	9	N	8427	8428	0	72
*06	74400	X	52502	-0-	-21898	-0-	44605	3	7897	9	N	7179	7191	0	60
*07	67580	X	50711	-0-	-16869	-0-	43496	3	7215	9	N	6559	6564	0	55
*08	57266	X	57266	-0-	-0-	-0-	47013	3	10253	9	N	9321	9302	0	74
*09	50220	X	40727	-0-	-9493	-0-	31510	3	9217	9	N	8379	8389	0	64
*10	54808	X	35167	-0-	-19641	-0-	27641	3	7526	9	N	6842	6823	0	83
*11	55680	X	29331	-0-	-26349	-0-	20835	3	8496	9	N	7724	7694	0	113
12	57257	X	27931	-0-	-29326	-0-	19352	3	8579	9	N	7799	7835	0	77

TOTAL GAS PROD: 592,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,215

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 15H RRCID -> 298527 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9866 - 19956

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	321904	X	82484	-0-	-239420	-0-	68975	3	13509	9	N	12281	12286	0	111
*02	290752	X	62792	-0-	-227960	-0-	53095	3	9697	9	N	8815	8846	0	80
*03	321904	X	64180	-0-	-257724	-0-	54299	3	9881	9	N	8983	8982	0	81
*04	80730	X	61325	-0-	-19405	-0-	51730	3	9595	9	N	8723	8732	0	72
*05	83421	X	53193	-0-	-30228	-0-	43984	3	9209	9	N	8372	8372	0	72
*06	80730	X	59405	-0-	-21325	-0-	51474	3	7931	9	N	7210	7222	0	60
*07	69781	X	55228	-0-	-14553	-0-	47736	3	7492	9	N	6811	6814	0	57
*08	62527	X	60519	-0-	-2008	-0-	50190	3	10329	9	N	9390	9373	0	74
*09	60510	X	37474	-0-	-23036	-0-	28962	3	8512	9	N	7738	7753	0	59
*10	61938	X	40203	-0-	-21735	-0-	33234	3	6969	9	N	6335	6317	0	77
*11	87307	X	87307	-0-	-0-	-0-	79119	3	8188	9	N	7444	7412	0	109
*12	111973	X	111973	-0-	-0-	-0-	103468	3	8505	9	N	7732	7765	0	76

TOTAL GAS PROD: 776,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,834

BIG KAHUNA WELL #: 16H RRCID -> 298528 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10058 - 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
*01	272769	X	73639	-0-	-199130	-0-	61428	3	12211	9	N	11101	11106	0	100
*02	246372	X	57528	-0-	-188844	-0-	48452	3	9076	9	N	8251	8276	0	75
*03	272769	X	66086	-0-	-206683	-0-	56508	3	9578	9	N	8707	8704	0	78
*04	78150	X	59903	-0-	-18247	-0-	50752	3	9151	9	N	8319	8329	0	68
*05	80755	X	49043	-0-	-31712	-0-	40165	3	8878	9	N	8071	8070	0	69
*06	72090	X	49133	-0-	-22957	-0-	41608	3	7525	9	N	6841	6853	0	57
*07	63922	X	51338	-0-	-12584	-0-	43769	3	7569	9	N	6881	6880	0	58
*08	61473	X	45908	-0-	-15565	-0-	36174	3	9734	9	N	8849	8837	0	70
*09	59130	X	41093	-0-	-18037	-0-	32240	3	8853	9	N	8048	8057	0	61
*10	54157	X	27278	-0-	-26879	-0-	20115	3	7163	9	N	6512	6494	0	79
*11	49650	X	34320	-0-	-15330	-0-	25994	3	8326	9	N	7569	7537	0	111
12	51336	X	27884	-0-	-23452	-0-	19613	3	8271	9	N	7519	7556	0	74

TOTAL GAS PROD: 583,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,668

BIG KAHUNA WELL #: 17H RRCID -> 298530 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9879 - 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	EOM BALANCE
*01	329127	X	78502	-0-	-250625	-0-	64843	3	13659	9	N	12417	12417	0	112
*02	297276	X	60861	-0-	-236415	-0-	51301	3	9560	9	N	8691	8724	0	79
*03	329127	X	63177	-0-	-265950	-0-	53813	3	9364	9	N	8513	8516	0	76
*04	86310	X	64511	-0-	-21799	-0-	54565	3	9946	9	N	9042	9044	0	74
*05	79453	X	56847	-0-	-22606	-0-	47276	3	9571	9	N	8701	8700	0	75
*06	76890	X	55762	-0-	-21128	-0-	47646	3	8116	9	N	7378	7392	0	61
*07	67642	X	46915	-0-	-20727	-0-	40314	3	6601	9	N	6001	6011	0	51
*08	65813	X	54888	-0-	-10925	-0-	45061	3	9827	9	N	8934	8914	0	71
*09	73293	X	73293	-0-	-0-	-0-	64013	3	9280	9	N	8436	8443	0	64
*10	58187	X	37119	-0-	-21068	-0-	30901	3	6218	9	N	5653	5648	0	69
*11	67197	X	67197	-0-	-0-	-0-	60033	3	7164	9	N	6513	6487	0	95
12	75733	X	62748	-0-	-12985	-0-	54860	3	7888	9	N	7171	7195	0	71

TOTAL GAS PROD: 721,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,450

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 11H RRCID -> 298534 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10102 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	92070	X	68493	-0-	-23577	-0-	54732	3	13761	9	N	12510	12530	0	113
*02	83160	X	54706	-0-	-28454	-0-	43222	3	11484	9	N	10440	10458	0	95
*03	92070	X	60054	-0-	-32016	-0-	49547	3	10507	9	N	9552	9561	0	86
*04	70440	X	57011	-0-	-13429	-0-	45910	3	11101	9	N	10092	10095	0	83
*05	72788	X	54285	-0-	-18503	-0-	42709	3	11576	9	N	10524	10517	0	90
*06	67200	X	45336	-0-	-21864	-0-	36943	3	8393	9	N	7630	7657	0	63
*07	60853	X	49679	-0-	-11174	-0-	40567	3	9112	9	N	8284	8277	0	70
*08	57939	X	50665	-0-	-7274	-0-	36835	3	13830	9	N	12573	12544	0	99
*09	56070	X	50606	-0-	-5464	-0-	35746	3	14860	9	N	13509	13505	0	103
*10	52886	X	27238	-0-	-25648	-0-	17274	3	9964	9	N	9058	9051	0	110
*11	49380	X	28568	-0-	-20812	-0-	16775	3	11793	9	N	10721	10674	0	157
12	52297	X	16562	-0-	-35735	-0-	3961	3	12601	9	N	11455	11499	0	113

TOTAL GAS PROD: 563,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,348

DRAKE UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298549 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10480 - 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	EOM BALANCE
*01	268491	X	183282	-0-	-85209	-0-	171547	3	11735	9	N	10668	10659	0	109
*02	242508	X	104312	-0-	-138196	-0-	92621	3	11691	9	N	10628	10629	0	108
*03	268491	X	198695	-0-	-69796	-0-	187080	3	11615	9	N	10559	10559	0	108
*04	221730	X	213323	-0-	-8407	-0-	202365	3	10958	9	N	9962	9978	0	92
*05	210335	X	163840	-0-	-46495	-0-	155012	3	8828	9	N	8025	8031	0	86
*06	177630	X	166873	-0-	-10757	-0-	158259	3	8614	9	N	7831	7807	0	110
*07	218860	X	107151	-0-	-111709	-0-	100153	3	6998	9	N	6362	6363	0	109
*08	218860	X	47082	-0-	-171778	-0-	43904	3	3178	9	N	2889	2972	0	26
*09	211800	X	103999	-0-	-107801	-0-	97825	3	6174	9	N	5613	5571	0	68
*10	170717	X	29181	-0-	-141536	-0-	27311	3	1870	9	N	1700	1740	0	28
*11	165210	X	146381	-0-	-18829	-0-	137506	3	8875	9	N	8068	7942	0	154
*12	135561	X	135561	-0-	-0-	-0-	126432	3	9129	9	N	8299	8345	0	108

TOTAL GAS PROD: 1,599,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,604

DRAKE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298559 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10732 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	404364	X	161920	-0-	-242444	-0-	157333	3	4587	9	N	4170	4164	0	43
*02	365232	X	137909	-0-	-227323	-0-	133962	3	3947	9	N	3588	3595	0	36
*03	404364	X	159504	-0-	-244860	-0-	155965	3	3539	9	N	3217	3220	0	33
*04	178650	X	157294	-0-	-21356	-0-	153957	3	3337	9	N	3034	3039	0	28
*05	166873	X	158766	-0-	-8107	-0-	155779	3	2987	9	N	2715	2714	0	29
*06	156930	X	123721	-0-	-33209	-0-	121458	3	2263	9	N	2057	2057	0	29
*07	162006	X	137828	-0-	-24178	-0-	136364	3	1464	9	N	1331	1337	0	23
*08	162006	X	110093	-0-	-51913	-0-	102897	3	7196	9	N	6542	6506	0	59
*09	156780	X	97861	-0-	-58919	-0-	95190	3	2671	9	N	2428	2458	0	29
*10	145669	X	4848	-0-	-140821	-0-	4713	3	135	9	N	123	150	0	2
*11	134460	X	87606	-0-	-46854	-0-	85856	3	1750	9	N	1591	1563	0	30
12	137826	X	118106	-0-	-19720	-0-	115387	3	2719	9	N	2472	2470	0	32

TOTAL GAS PROD: 1,455,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,268

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BATTLESHIP WELL #: 701H RRCID -> 298582 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLESHIP WELL #: 702H RRCID -> 298583 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9666 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLESHIP WELL #: 703H RRCID -> 298584 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BATTLESHIP WELL #: 803H RRCID -> 298591 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 10796 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROULETTE WELL #: 802H RRCID -> 298593 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	228148	-0-	228148	228148	213382	3	14766	9	N	13424	13329	0			95
*10	SHUT IN	333046	-0-	333046	561194	315131	3	17915	9	N	16286	16261	0			120
*11	14B2 EXT	271969	-0-	271969	833163	258406	3	13563	9	N	12330	12336	0			114
12	14B2 EXT	197445	-0-	197445	1030608	192024	3	5421	9	N	4928	5010	0			32

TOTAL GAS PROD: 1,030,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,968

ROULETTE WELL #: 804H RRCID -> 298594 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	270954	-0-	270954	270954	255412	3	15542	9	N	14129	14029	0			100
*10	SHUT IN	291889	-0-	291889	562843	275866	3	16023	9	N	14566	14559	0			107
*11	SHUT IN	281667	-0-	281667	844510	267308	3	14359	9	N	13054	13040	0			121
12	SHUT IN	153343	-0-	153343	997853	148444	3	4899	9	N	4454	4546	0			29

TOTAL GAS PROD: 997,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,203

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BATTLESHIP WELL #: 704H RRCID -> 298600 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9645 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLESHIP WELL #: 801H RRCID -> 298602 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLESHIP WELL #: 802H RRCID -> 298603 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 803H RRCID -> 298605 COMPL. DATE 09/16/2024 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	222747	-0-	222747	222747	203754	3	18993	9	N	17266	17144	0			122
*10	SHUT IN	252802	-0-	252802	475549	229750	3	23052	9	N	20956	20924	0			154
*11	14B2 EXT	237272	-0-	237272	712821	220209	3	17063	9	N	15512	15522	0			144
12	14B2 EXT	182361	-0-	182361	895182	173825	3	8536	9	N	7760	7853	0			51

TOTAL GAS PROD: 895,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,494

ROULETTE WELL #: 805H RRCID -> 298606 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 10468 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	144092	-0-	144092	144092	131571	3	12521	9	N	11383	11303	0			80
*10	SHUT IN	204990	-0-	204990	349082	187120	3	17870	9	N	16245	16206	0			119
*11	SHUT IN	245143	-0-	245143	594225	228876	3	16267	9	N	14788	14770	0			137
12	SHUT IN	157850	-0-	157850	752075	151187	3	6663	9	N	6057	6154	0			40

TOTAL GAS PROD: 752,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,473

ROULETTE WELL #: 806H RRCID -> 298607 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	254143	-0-	254143	254143	238330	3	15813	9	N	14375	14274	0			101
*10	SHUT IN	289202	-0-	289202	543345	273586	3	15616	9	N	14196	14193	0			104
*11	SHUT IN	278470	-0-	278470	821815	265625	3	12845	9	N	11677	11673	0			108
12	SHUT IN	200334	-0-	200334	1022149	195020	3	5314	9	N	4831	4907	0			32

TOTAL GAS PROD: 1,022,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,079

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 6H RRCID -> 298726 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9940 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	116560	X	88988	-0-	-27572	-0-	70636	3	18352	9	N	16684	16707	0	150
*02	105280	X	70246	-0-	-35034	-0-	55737	3	14509	9	N	13190	13220	0	120
*03	116560	X	81537	-0-	-35023	-0-	64560	3	16977	9	N	15434	15416	0	138
*04	105600	X	72453	-0-	-33147	-0-	57300	3	15153	9	N	13775	13800	0	113
*05	94798	X	79228	-0-	-15570	-0-	63220	3	16008	9	N	14553	14541	0	125
*06	86340	X	71735	-0-	-14605	-0-	58010	3	13725	9	N	12477	12498	0	104
*07	78864	X	71392	-0-	-7472	-0-	57288	3	14104	9	N	12822	12818	0	108
*08	76663	X	68246	-0-	-8417	-0-	59841	3	8405	9	N	7641	7689	0	60
*09	69090	X	57991	-0-	-11099	-0-	50454	3	7537	9	N	6852	6860	0	52
*10	68696	X	1446	-0-	-67250	-0-	1247	3	199	9	N	181	231	0	2
*11	69360	X	39233	-0-	-30127	-0-	34329	3	4904	9	N	4458	4395	0	65
12	71393	X	55696	-0-	-15697	-0-	46639	3	9057	9	N	8234	8218	0	81

TOTAL GAS PROD: 758,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,301

YAHTZEE WELL #: 7H RRCID -> 298727 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF.10150 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	101153	X	79371	-0-	-21782	-0-	67932	3	11439	9	N	10399	10428	0	94
*02	91364	X	48170	-0-	-43194	-0-	40134	3	8036	9	N	7305	7333	0	66
*03	101153	X	83735	-0-	-17418	-0-	71319	3	12416	9	N	11287	11252	0	101
*04	97890	X	74711	-0-	-23179	-0-	63465	3	11246	9	N	10224	10241	0	84
*05	96658	X	81505	-0-	-15153	-0-	70263	3	11242	9	N	10220	10216	0	88
*06	81780	X	73954	-0-	-7826	-0-	64153	3	9801	9	N	8910	8924	0	74
*07	77965	X	74187	-0-	-3778	-0-	64515	3	9672	9	N	8793	8793	0	74
*08	77965	X	72557	-0-	-5408	-0-	66802	3	5755	9	N	5232	5265	0	41
*09	72210	X	62541	-0-	-9669	-0-	57295	3	5246	9	N	4769	4774	0	36
*10	73129	X	1602	-0-	-71527	-0-	1457	3	145	9	N	132	166	0	2
*11	72000	X	43250	-0-	-28750	-0-	39740	3	3510	9	N	3191	3146	0	47
12	74183	X	72172	-0-	-2011	-0-	63859	3	8313	9	N	7557	7530	0	74

TOTAL GAS PROD: 767,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,019

YAHTZEE WELL #: 8H RRCID -> 298728 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9910 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	85304	X	85304	-0-	-0-	-0-	68640	3	16664	9	N	15149	15190	0	136
*02	70420	X	69956	-0-	-464	-0-	57870	3	12086	9	N	10987	11023	0	100
*03	83386	X	83386	-0-	-0-	-0-	70058	3	13328	9	N	12116	12107	0	109
*04	75450	X	74703	-0-	-747	-0-	62467	3	12236	9	N	11124	11142	0	91
*05	77965	X	75968	-0-	-1997	-0-	65016	3	10952	9	N	9956	9962	0	85
*06	75450	X	64593	-0-	-10857	-0-	56062	3	8531	9	N	7755	7775	0	65
*07	77965	X	65299	-0-	-12666	-0-	56623	3	8676	9	N	7887	7886	0	66
*08	77779	X	65662	-0-	-12117	-0-	60084	3	5578	9	N	5071	5097	0	40
*09	72000	X	55843	-0-	-16157	-0-	50926	3	4917	9	N	4470	4476	0	34
*10	67952	X	1430	-0-	-66522	-0-	1294	3	136	9	N	124	156	0	2
*11	63360	X	38604	-0-	-24756	-0-	35314	3	3290	9	N	2991	2949	0	44
12	65658	X	34427	-0-	-31231	-0-	30856	3	3571	9	N	3246	3258	0	32

TOTAL GAS PROD: 715,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,876

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 9H RRCID -> 298729 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10112 - 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	EOM BALANCE
*01	111972	X	94171	-0-	-17801	-0-	81317	3	12854	9	N	11685	11704	0	105
*02	101136	X	96050	-0-	-5086	-0-	85820	3	10230	9	N	9300	9321	0	84
*03	111972	X	80181	-0-	-31791	-0-	69408	3	10773	9	N	9794	9790	0	88
*04	108360	X	68878	-0-	-39482	-0-	58887	3	9991	9	N	9083	9097	0	74
*05	107911	X	80151	-0-	-27760	-0-	70003	3	10148	9	N	9225	9220	0	79
*06	104430	X	74399	-0-	-30031	-0-	65169	3	9230	9	N	8391	8400	0	70
*07	107911	X	70762	-0-	-37149	-0-	62336	3	8426	9	N	7660	7665	0	65
*08	74462	X	68347	-0-	-6115	-0-	63955	3	4392	9	N	3993	4026	0	32
*09	70020	X	58509	-0-	-11511	-0-	54237	3	4272	9	N	3884	3886	0	30
*10	72354	X	24331	-0-	-48023	-0-	22596	3	1735	9	N	1577	1588	0	19
*11	69660	X	52432	-0-	-17228	-0-	49029	3	3403	9	N	3094	3068	0	45
12	70773	X	67876	-0-	-2897	-0-	61798	3	6078	9	N	5525	5516	0	54

TOTAL GAS PROD: 836,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,211

PANDA UNIT WELL #: 704H RRCID -> 298731 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9871 - 19679

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	3611	-0-	3611	3611	3303	3	16	4	N	265	157	0	108
						292	9							
*04	SHUT IN	335631	-0-	335631	339242	275284	3	96	4	N	54774	54645	0	237
						60251	9							
*05	583365	X	244123	-0-	-339242	-0-	207086	3	5	4	N	33665	33845	0	57
							37032	9							
*06	112855	X	112855	-0-	-0-	-0-	22	1	88782	3	N	21857	21788	0	126
							8	4	24043	9					
*07	86018	X	86018	-0-	-0-	-0-	59	1	69929	3	N	14571	14654	0	43
							2	4	16028	9					
*08	181031	X	181031	-0-	-0-	-0-	59	1	149540	3	N	28571	28412	0	202
							4	4	31428	9					
*09	130887	X	130887	-0-	-0-	-0-	43	1	108372	3	N	20426	20452	0	176
							3	4	22469	9					
*10	126832	X	126832	-0-	-0-	-0-	81	1	105373	3	N	19429	19454	0	151
							6	4	21372	9					
*11	55381	X	55381	-0-	-0-	-0-	43	1	44117	3	N	10200	10275	0	76
							1	4	11220	9					
*12	130211	X	130211	-0-	-0-	-0-	53	1	108183	3	N	19968	19876	0	168
							10	4	21965	9					

TOTAL GAS PROD: 1,406,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 223,726

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 705H RRCID -> 298732 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9599 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		4131	-0-	4131	4131	3486	3	33	4	N	556	329	0			227
							612	9									
*04	SHUT IN		252193	-0-	252193	256324	199681	3	84	4	N	47662	47682	0			207
							52428	9									
*05	438752	X	182428	-0-	-256324	-0-	143681	3	5	4	N	35220	35367	0			60
							38742	9									
*06	111699	X	111699	-0-	-0-	-0-	22	1	87084	3	N	22349	22280	0			129
							9	4	24584	9							
*07	147467	X	136872	-0-	-10595	-0-	91	1	109261	3	N	25015	25070	0			74
							3	4	27517	9							
*08	147467	X	87969	-0-	-59498	-0-	27	1	69202	3	N	17034	16988	0			120
							3	4	18737	9							
*09	142710	X	78364	-0-	-64346	-0-	24	1	61447	3	N	15355	15343	0			132
							2	4	16891	9							
*10	147467	X	85254	-0-	-62213	-0-	53	1	68634	3	N	15056	15071	0			117
							5	4	16562	9							
*11	138090	X	71015	-0-	-67075	-0-	55	1	56054	3	N	13550	13566	0			101
							1	4	14905	9							
12	136865	X	49350	-0-	-87515	-0-	18	1	37967	3	N	10327	10341	0			87
							5	4	11360	9							

TOTAL GAS PROD: 1,059,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 202,124

YAHTZEE WELL #: 11HR RRCID -> 298762 COMPL. DATE 04/24/2024 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9950 - 19717

*01	92411	X	84363	-0-	-8048	-0-	69646	3	14717	9	N	13379	13396	0			120
*02	83468	X	73011	-0-	-10457	-0-	59338	3	13673	9	N	12430	12437	0			113
*03	92411	X	79942	-0-	-12469	-0-	67063	3	12879	9	N	11708	11716	0			105
*04	89430	X	72010	-0-	-17420	-0-	59176	3	12834	9	N	11667	11676	0			96
*05	91667	X	78781	-0-	-12886	-0-	65302	3	13479	9	N	12254	12245	0			105
*06	81810	X	70505	-0-	-11305	-0-	58102	3	12403	9	N	11275	11286	0			94
*07	81964	X	64194	-0-	-17770	-0-	53191	3	11003	9	N	10003	10013	0			84
*08	74586	X	66504	-0-	-8082	-0-	59555	3	6949	9	N	6317	6351	0			50
*09	69150	X	55856	-0-	-13294	-0-	49838	3	6018	9	N	5471	5479	0			42
*10	76749	X	76749	-0-	-0-	-0-	68613	3	8136	9	N	7396	7348	0			90
*11	116712	X	116712	-0-	-0-	-0-	108352	3	8360	9	N	7600	7579	0			111
*12	76408	X	76408	-0-	-0-	-0-	69702	3	6706	9	N	6096	6147	0			60

TOTAL GAS PROD: 915,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,596

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 709H RRCID -> 298763 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9686 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		7787	-0-	7787	7787	6398	3	71	4	N	1198	709	0			489
							1318	9									
*04	SHUT IN		144898	-0-	144898	152685	118204	3	43	4	N	24228	24612	0			105
							26651	9									
*05	255202	X	102517	-0-	-152685	-0-	78699	3	3	4	N	21650	21718	0			37
							23815	9									
*06	88072	X	88072	-0-	-0-	-0-	17	1	67570	3	N	18616	18545	0			108
							7	4	20478	9							
*07	54963	X	39491	-0-	-15472	-0-	24	1	28773	3	N	9721	9800	0			29
							1	4	10693	9							
*08	77180	X	77180	-0-	-0-	-0-	23	1	57876	3	N	17525	17430	0			124
							3	4	19278	9							
*09	64760	X	64760	-0-	-0-	-0-	20	1	49670	3	N	13698	13704	0			118
							2	4	15068	9							
*10	64565	X	64565	-0-	-0-	-0-	38	1	50178	3	N	13041	13058	0			101
							4	4	14345	9							
*11	57783	X	57783	-0-	-0-	-0-	44	1	44924	3	N	11649	11663	0			87
							1	4	12814	9							
*12	61608	X	61608	-0-	-0-	-0-	23	1	47644	3	N	12668	12649	0			106
							6	4	13935	9							

TOTAL GAS PROD: 708,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,994

PANDA UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298766 COMPL. DATE 03/02/2024 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10755 - 20564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT		173630	-0-	173630	173630	167991	3	5639	9	N	5126	5117	0			9
*06	14B2 EXT		343732	-0-	343732	517362	84	1	333370	3	N	9340	9295	0			54
							4	4	10274	9							
*07	14B2 EXT		323031	-0-	323031	840393	269	1	316804	3	N	5415	5453	0			16
							1	4	5957	9							
*08	14B2 EXT		331738	-0-	331738	1172131	132	1	326840	3	N	4332	4317	0			31
							1	4	4765	9							
*09	14B2 EXT		258797	-0-	258797	1430928	103	1	255695	3	N	2726	2734	0			23
							2999	9									
*10	14B2 EXT		10419	-0-	10419	1441347	8	1	10106	3	N	277	298	0			2
							305	9									
*11	14B2 EXT		113420	-0-	113420	1554767	110	1	110591	3	N	2472	2456	0			18
							2719	9									
12	14B2 EXT		283356	-0-	283356	1838123	139	1	280310	3	N	2642	2638	0			22
							1	4	2906	9							

TOTAL GAS PROD: 1,838,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,330

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 806H RRCID -> 298767 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10440 - 20513

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		236211	-0-	236211	236211		223258	3	12953	9	N	11775	11755	0			20
*06	14B2 EXT		288637	-0-	288637	524848		68	1	271752	3	N	15283	15215	0			88
								6	4	16811	9							
*07	14B2 EXT		55017	-0-	55017	579865		44	1	51577	3	N	3087	3166	0			9
								3396	9									
*08	14B2 EXT		188428	-0-	188428	768293		73	1	180991	3	N	6694	6656	0			47
								1	4	7363	9							
*09	14B2 EXT		267848	-0-	267848	1036141		101	1	251864	3	N	14437	14360	0			124
								2	4	15881	9							
*10	14B2 EXT		54584	-0-	54584	1090725		40	1	51033	3	N	3191	3290	0			25
								1	4	3510	9							
*11	14B2 EXT		70470	-0-	70470	1161195		65	1	66048	3	N	3961	3956	0			30
								4357	9									
12	14B2 EXT		262935	-0-	262935	1424130		123	1	247357	3	N	14044	13956	0			118
								7	4	15448	9							

TOTAL GAS PROD: 1,424,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,472

PANDA UNIT WELL #: 702H RRCID -> 298768 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10004 - 19536

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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	0	W	8974	-0-	8974	8974		7451	3	78	4	N	1314	778	0			536
								1445	9									
*04	0	W	296851	-0-	296851	305825		239031	3	92	4	N	52480	52788	0			228
								57728	9									
*05	529700	X	223875	-0-	-305825	-0-		180779	3	5	4	N	39174	39335	0			67
								43091	9									
*06	144466	X	144466	-0-	-0-	-0-		29	1	115775	3	N	26047	25964	0			150
								10	4	28652	9							
*07	143980	X	143980	-0-	-0-	-0-		97	1	116146	3	N	25213	25289	0			74
								3	4	27734	9							
*08	141535	X	141535	-0-	-0-	-0-		45	1	113130	3	N	25778	25670	0			182
								4	4	28356	9							
*09	132336	X	132336	-0-	-0-	-0-		42	1	106657	3	N	23303	23285	0			200
								4	4	25633	9							
*10	124746	X	124746	-0-	-0-	-0-		79	1	102738	3	N	19930	19975	0			155
								6	4	21923	9							
*11	116563	X	116563	-0-	-0-	-0-		93	1	95197	3	N	19337	19348	0			144
								2	4	21271	9							
*12	114637	X	114637	-0-	-0-	-0-		46	1	93494	3	N	19170	19153	0			161
								10	4	21087	9							

TOTAL GAS PROD: 1,447,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 251,746

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 703H RRCID -> 298769 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9704 - 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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	SHUT IN		6035	-0-	6035	6035	4870	3	59	4	N	1005	595	0	410
							1106	9							
*04	SHUT IN		243922	-0-	243922	249957	192995	3	81	4	N	46224	46434	0	200
							50846	9							
*05	0	W	174216	-0-	174216	424173	137075	3	5	4	N	33760	33902	0	58
							37136	9							
*06	0	W	155549	-0-	155549	579722	31	1	122737	3	N	29791	29677	0	172
							11	4	32770	9					
*07	0	W	116928	-0-	116928	696650	77	1	92292	3	N	22324	22430	0	66
							3	4	24556	9					
*08	0	W	83332	-0-	83332	779982	26	1	64789	3	N	16831	16778	0	119
							3	4	18514	9					
*09	838404	X	58422	-0-	-779982	-0-	18	1	45913	3	N	11354	11375	0	98
							2	4	12489	9					
*10	118327	X	65902	-0-	-52425	-0-	40	1	51594	3	N	12967	12964	0	101
							4	4	14264	9					
*11	114510	X	88409	-0-	-26101	-0-	70	1	71341	3	N	15452	15438	0	115
							1	4	16997	9					
12	116932	X	86191	-0-	-30741	-0-	33	1	67690	3	N	16782	16756	0	141
							8	4	18460	9					

TOTAL GAS PROD: 1,078,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 206,490

PANDA UNIT WELL #: 807H RRCID -> 298770 COMPL. DATE 04/20/2024 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10838 - 20807

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN		74186	-0-	74186	74186	72109	3	2077	9	N	1888	1885	0	3
*06	14B2 EXT		329441	-0-	329441	403627	80	1	318350	3	N	10006	9951	0	58
							4	4	11007	9					
*07	14B2 EXT		170522	-0-	170522	574149	142	1	167096	3	N	2985	3034	0	9
							3284	9							
*08	14B2 EXT		283195	-0-	283195	857344	113	1	280029	3	N	2775	2764	0	20
							3053	9							
*09	14B2 EXT		259869	-0-	259869	1117213	103	1	255648	3	N	3743	3731	0	32
							1	4	4117	9					
*10	14B2 EXT		60571	-0-	60571	1177784	46	1	59153	3	N	1247	1269	0	10
							1372	9							
*11	14B2 EXT		99484	-0-	99484	1277268	96	1	97067	3	N	2110	2104	0	16
							2321	9							
12	14B2 EXT		280055	-0-	280055	1557323	136	1	274337	3	N	5072	5045	0	43
							3	4	5579	9					

TOTAL GAS PROD: 1,557,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,826

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 707H RRCID -> 298771 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9563 - 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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN		122	-0-	122	122	51	3	4	4	N	61	36	0	25
							67	9							
*04	SHUT IN		299291	-0-	299291	299413	234405	3	104	4	N	58893	58663	0	255
							64782	9							
*05	559039	X	259626	-0-	-299413	-0-	203884	3	7	4	N	50668	50836	0	87
							55735	9							
*06	193279	X	193279	-0-	-0-	-0-	39	1	154829	3	N	34907	34792	0	202
							13	4	38398	9					
*07	221876	X	221876	-0-	-0-	-0-	154	1	183644	3	N	34612	34712	0	102
							5	4	38073	9					
*08	179924	X	159585	-0-	-20339	-0-	53	1	132273	3	N	24777	24704	0	175
							4	4	27255	9					
*09	174120	X	131435	-0-	-42685	-0-	44	1	110792	3	N	18724	18738	0	161
							3	4	20596	9					
*10	179924	X	111116	-0-	-68808	-0-	72	1	93218	3	N	16201	16236	0	126
							5	4	17821	9					
*11	174120	X	112334	-0-	-61786	-0-	95	1	96764	3	N	14067	14088	0	105
							1	4	15474	9					
12	179924	X	117922	-0-	-62002	-0-	51	1	103940	3	N	12659	12658	0	106
							6	4	13925	9					

TOTAL GAS PROD: 1,606,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 265,569

PANDA UNIT WELL #: 708H RRCID -> 298772 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9754 - 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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN		6870	-0-	6870	6870	6600	3	14	4	N	233	138	0	95
							256	9							
*04	SHUT IN		336270	-0-	336270	343140	282590	3	86	4	N	48722	48606	0	211
							53594	9							
*05	617766	X	274626	-0-	-343140	-0-	228716	3	6	4	N	41731	41871	0	71
							45904	9							
*06	156058	X	156058	-0-	-0-	-0-	32	1	127764	3	N	25684	25607	0	148
							10	4	28252	9					
*07	115940	X	104896	-0-	-11044	-0-	72	1	86069	3	N	17048	17146	0	50
							2	4	18753	9					
*08	194072	X	194072	-0-	-0-	-0-	64	1	160595	3	N	30371	30207	0	214
							5	4	33408	9					
*09	132127	X	132127	-0-	-0-	-0-	43	1	109576	3	N	20459	20497	0	176
							3	4	22505	9					
*10	126342	X	126342	-0-	-0-	-0-	79	1	103060	3	N	21088	21100	0	164
							6	4	23197	9					
*11	112519	X	112519	-0-	-0-	-0-	91	1	92491	3	N	18124	18153	0	135
							1	4	19936	9					
*12	123304	X	123304	-0-	-0-	-0-	50	1	101211	3	N	20030	19997	0	168
							10	4	22033	9					

TOTAL GAS PROD: 1,567,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 243,490

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298776 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10518 - 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	35414	-0-	35414	35414	32280	3	3134	9	N	2849	2844	0			5
*06	14B2 EXT	323565	-0-	323565	358979	75	1	298942	3	N	22308	22184	0			129
						9	4	24539	9							
*07	14B2 EXT	259308	-0-	259308	618287	205	1	241519	3	N	15984	16066	0			47
						2	4	17582	9							
*08	14B2 EXT	285547	-0-	285547	903834	108	1	268220	3	N	15652	15589	0			110
						2	4	17217	9							
*09	14B2 EXT	249329	-0-	249329	1153163	94	1	235331	3	N	12638	12639	0			109
						2	4	13902	9							
*10	14B2 EXT	60833	-0-	60833	1213996	45	1	57660	3	N	2843	2930	0			22
						1	4	3127	9							
*11	14B2 EXT	71878	-0-	71878	1285874	67	1	67407	3	N	4004	3996	0			30
						4404	9									
12	14B2 EXT	238579	-0-	238579	1524453	112	1	225274	3	N	11988	11917	0			101
						6	4	13187	9							

TOTAL GAS PROD: 1,524,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,266

PANDA UNIT WELL #: 804H RRCID -> 298792 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10347 - 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	247945	-0-	247945	247945	227477	3	20468	9	N	18607	18575	0			32
*06	14B2 EXT	311770	-0-	311770	559715	73	1	290799	3	N	18992	18914	0			110
						7	4	20891	9							
*07	14B2 EXT	162930	-0-	162930	722645	130	1	153435	3	N	8513	8598	0			25
						1	4	9364	9							
*08	14B2 EXT	299510	-0-	299510	1022155	113	1	282800	3	N	15086	15005	0			106
						2	4	16595	9							
*09	14B2 EXT	231812	-0-	231812	1253967	87	1	218505	3	N	12016	12019	0			103
						2	4	13218	9							
*10	14B2 EXT	63693	-0-	63693	1317660	47	1	60767	3	N	2616	2699	0			20
						1	4	2878	9							
*11	14B2 EXT	84766	-0-	84766	1402426	77	1	78158	3	N	5937	5913	0			44
						6531	9									
12	14B2 EXT	279298	-0-	279298	1681724	131	1	264757	3	N	13094	13028	0			110
						7	4	14403	9							

TOTAL GAS PROD: 1,681,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,861

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 706H RRCID -> 298796 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9787 - 19794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		7469	-0-	7469	7469	6960	3	26	4	N	439	260	0			179
							483	9									
*04	SHUT IN		319838	-0-	319838	327307	274153	3	73	4	N	41465	41464	0			180
							45612	9									
*05	575839	X	248532	-0-	-327307	-0-	214756	3	4	4	N	30702	30830	0			52
							33772	9									
*06	104405	X	104405	-0-	-0-	-0-	22	1	86273	3	N	16458	16415	0			95
							6	4	18104	9							
*07	55140	X	55140	-0-	-0-	-0-	38	1	45822	3	N	8435	8505	0			25
							1	4	9279	9							
*08	139426	X	139426	-0-	-0-	-0-	47	1	118607	3	N	18881	18773	0			133
							3	4	20769	9							
*09	122216	X	122216	-0-	-0-	-0-	40	1	101196	3	N	19070	19039	0			164
							3	4	20977	9							
*10	122760	X	122760	-0-	-0-	-0-	78	1	101484	3	N	19265	19279	0			150
							6	4	21192	9							
*11	122336	X	122336	-0-	-0-	-0-	101	1	103081	3	N	17412	17432	0			130
							1	4	19153	9							
*12	63494	X	63494	-0-	-0-	-0-	25	1	51929	3	N	10486	10528	0			88
							5	4	11535	9							

TOTAL GAS PROD: 1,305,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,613

PANDA UNIT WELL #: 805H RRCID -> 298797 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10745 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		160251	-0-	160251	160251	150956	3	9295	9	N	8450	8436	0			14
*06	14B2 EXT		350386	-0-	350386	510637	85	1	337271	3	N	11841	11787	0			68
							5	4	13025	9							
*07	14B2 EXT		251623	-0-	251623	762260	209	1	246237	3	N	4705	4759	0			14
							1	4	5176	9							
*08	14B2 EXT		320814	-0-	320814	1083074	126	1	314303	3	N	5804	5777	0			41
							1	4	6384	9							
*09	14B2 EXT		264939	-0-	264939	1348013	104	1	259385	3	N	4954	4952	0			43
							1	4	5449	9							
*10	14B2 EXT		66222	-0-	66222	1414235	50	1	64960	3	N	1102	1136	0			9
							1212	9									
*11	14B2 EXT		103909	-0-	103909	1518144	100	1	100788	3	N	2746	2734	0			21
							3021	9									
12	14B2 EXT		277772	-0-	277772	1795916	135	1	272371	3	N	4785	4766	0			40
							2	4	5264	9							

TOTAL GAS PROD: 1,795,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,387

BATTLESHIP WELL #: 807H RRCID -> 299489 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BATTLESHIP WELL #: 707H RRCID -> 299505 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 9870 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLESHIP WELL #: 804H RRCID -> 299506 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLESHIP WELL #: 806H RRCID -> 299507 COMPL. DATE 04/06/2025 TOTAL DEPTH 10499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLACKJACK WELL #: 809H RRCID -> 299511 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 10250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		22880	-0-	22880	22880	21365	3	57	4	N	1325	929	0			396
							1458	9									
12	SHUT IN		10639	-0-	10639	33519	9431	3	234	4	N	885	1107	0			174
							974	9									

TOTAL GAS PROD: 33,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,210

BRONCO UNIT WELL #: 803H RRCID -> 299512 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 10563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		253742	-0-	253742	253742	119	1	240991	3	N	10853	10773	0			80
							694	4	11938	9							

TOTAL GAS PROD: 253,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,853

BRONCO UNIT WELL #: 805H RRCID -> 299513 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		212046	-0-	212046	212046	99	1	200688	3	N	9673	9602	0			71
							619	4	10640	9							

TOTAL GAS PROD: 212,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,673

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO UNIT WELL #: 806H RRCID -> 299514 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLESHIP WELL #: 708H RRCID -> 299520 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 9638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLESHIP WELL #: 705H RRCID -> 299525 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9883 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRONCO UNIT WELL #: 807H RRCID -> 299550 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	223886	-0-	223886	223886	223886	106	1	213937	3	N	8456	8394	0			62
							541	4	9302	9							

TOTAL GAS PROD: 223,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,456

BRONCO UNIT WELL #: 808H RRCID -> 299551 COMPL. DATE 12/08/2024 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	158168	-0-	158168	158168	158168	72	1	146610	3	N	9868	9795	0			73
							631	4	10855	9							

TOTAL GAS PROD: 158,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,868

BATTLESHIP WELL #: 706H RRCID -> 299561 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLESHIP WELL #: 805H RRCID -> 299594 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLACKJACK WELL #: 808H RRCID -> 299677 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		41026	-0-	41026	41026	39393	3	62	4	N	1428	1001	0			427
							1571	9									
12	SHUT IN		40719	-0-	40719	81745	39117	3	311	4	N	1174	1370	0			231
							1291	9									

TOTAL GAS PROD: 81,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,602

BRONCO UNIT WELL #: 802H RRCID -> 299678 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		116885	-0-	116885	116885	54	1	109332	3	N	6443	6396	0			47
							412	4	7087	9							

TOTAL GAS PROD: 116,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,443

BRONCO UNIT WELL #: 804H RRCID -> 299691 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		126725	-0-	126725	126725	56	1	115063	3	N	9971	9898	0			73
							638	4	10968	9							

TOTAL GAS PROD: 126,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,971

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

01	15407	X	5271	-0-	-10136	-0-	1698	1	3167	3	N	369	397	1			11
							406	9									
02	13300	X	9079	-0-	-4221	-0-	2554	1	5273	3	N	1138	1071	1	7	8	71
							1252	9									
03	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	3348	1	17046	3	N	1796	1805	1			62
							1976	9									
04	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	3164	1	18586	3	N	1832	1719	1	8	8	167
							2015	9									
05	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	3256	1	19452	3	N	1739	1812	1	7	8	87
							1913	9									
06	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	3422	1	20179	3	N	1828	1805	1	7	8	103
							2011	9									
07	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	3437	1	20071	3	N	1787	1789	1			101
							1966	9									
08	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	3343	1	21417	3	N	1814	1821	1	19	8	75
							1995	9									
09	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	3628	1	21985	3	N	1807	1800	1	7	8	75
							1988	9									
10	26474	X	24002	-0-	-2472	-0-	3239	1	18909	3	N	1685	1676	1	6	8	78
							1854	9									
11	25890	X	25881	-0-	-9	-0-	2072	1	20529	3	N	2223	2097	1	4	8	200
							835	4	2445	9							
12	27957	X	27957	-0-	-0-	-0-	1689	1	21924	3	N	2706	2816	1			90
							1367	4	2977	9							

TOTAL GAS PROD: 268,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,724

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	10737	-0-	-2438	-0-	4119	1	6101	3	Y	386	311	1	72	8	62
							92	4	425	9							
02	11900	X	10383	-0-	-1517	-0-	3710	1	6101	3	Y	399	286	1	85	8	90
							133	4	439	9							
03	12214	X	8726	-0-	-3488	-0-	3845	1	4460	3	Y	366	299	1	57	8	100
							18	4	403	9							
04	10620	X	9948	-0-	-672	-0-	4103	1	5367	3	Y	336	285	1	75	8	76
							108	4	370	9							
05	11501	X	10179	-0-	-1322	-0-	4226	1	5355	3	Y	289	261	1	51	8	53
							280	4	318	9							
06	11130	X	8505	-0-	-2625	-0-	3938	1	4053	3	Y	238	153	1	48	8	90
							252	4	262	9							
07	10850	X	9080	-0-	-1770	-0-	4124	1	4478	3	Y	206	204	1	30	8	62
							251	4	227	9							
08	10292	X	9511	-0-	-781	-0-	4587	1	4619	3	Y	257	227	1	46	8	46
							22	4	283	9							
09	9960	X	8254	-0-	-1706	-0-	4318	1	3110	3	Y	242	163	1	66	8	59
							560	4	266	9							
10	10168	X	5192	-0-	-4976	-0-	4697	1	235	4	Y	236	183	1	14	8	98
							260	9									
11	9210	X	8376	-0-	-834	-0-	4665	1	3379	3	Y	273	283	1	37	8	51
							32	4	300	9							
12	9517	X	8011	-0-	-1506	-0-	4679	1	2906	3	Y	290	173	1	67	8	101
							107	4	319	9							

TOTAL GAS PROD: 106,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,518

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	20832	X	19018	-0-	-1814	-0-	1388	1	16850	3	Y	552	382	1	135	8	61
							173	4	607	9							
02	18816	X	16516	-0-	-2300	-0-	732	1	15007	3	Y	529	347	1	155	8	88
							195	4	582	9							
03	20646	X	17242	-0-	-3404	-0-	867	1	15939	3	Y	382	249	1	125	8	96
							16	4	420	9							
04	19230	X	16795	-0-	-2435	-0-	883	1	15355	3	Y	342	203	1	141	8	94
							181	4	376	9							
05	19871	X	16863	-0-	-3008	-0-	798	1	15455	3	Y	352	274	1	94	8	78
							223	4	387	9							
06	18390	X	15795	-0-	-2595	-0-	789	1	14429	3	Y	407	298	1	107	8	80
							129	4	448	9							
07	18135	X	16647	-0-	-1488	-0-	769	1	15160	3	Y	292	243	1	61	8	68
							397	4	321	9							
08	17360	X	16363	-0-	-997	-0-	740	1	15315	3	Y	248	198	1	90	8	28
							35	4	273	9							
09	16800	X	15048	-0-	-1752	-0-	498	1	13031	3	Y	394	225	1	147	8	50
							1086	4	433	9							
10	16864	X	15666	-0-	-1198	-0-	562	1	13988	3	Y	295	182	1	124	8	39
							791	4	325	9							
11	16110	X	14987	-0-	-1123	-0-	784	1	13733	3	Y	339	136	1	76	8	166
							97	4	373	9							
12	16647	X	14701	-0-	-1946	-0-	862	1	12249	3	Y	602	442	1	142	8	184
							928	4	662	9							

TOTAL GAS PROD: 195,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,734

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1125	-0-	-425	-0-	745	1	351	4	N	26	1	8			128
							29	9									
02	1400	X	145	-0-	-1255	-0-	128	1	5	4	N	11					139
							12	9									
03	1550	X	1202	-0-	-348	-0-	1195	1	7	9	N	6					145
04	1290	X	758	-0-	-532	-0-	725	1	33	9	N	30	1	8			174
05	1333	X	817	-0-	-516	-0-	816	1	1	9	N	1					175
06	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	1114	1	50	9	N	45	146	1	9	8	65
07	1209	X	1172	-0-	-37	-0-	1069	1	103	9	N	94	3	8			156
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1239	1	205	3	N	133	175	1	8	8	106
							146	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1232	1	96	9	N	87	12	8			181
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1178	1	165	9	N	150	178	1			153
11	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	1019	1	161	9	N	146	178	1			121
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	979	1	116	9	N	105	171	1	3	8	52

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

01	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17220	3	21	4	N	217					300
							239	9									
02	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	18474	3	16	4	N	125	197	1			228
							138	9									
03	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9297	3	7	4	N	1	193	1			36
							1	9									
04	6990	X	122	-0-	-6868	-0-	122	3			N	-0-					36
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8320	3	28	4	N	325	189	1			172
							358	9									
06	6990	X	5524	-0-	-1466	-0-	5514	3	7	4	N	3					175
							3	9									
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10037	3	23	4	N	131	189	1			117
							144	9									
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					117
09	6990	X	1081	-0-	-5909	-0-	1053	3	4	4	N	22					139
							24	9									
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10308	3	36	4	N	44					183
							48	9									
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					183
12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9563	3	44	4	N	128	194	1			117
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 91,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
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	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12555	X	12175	-0-	-380	-0-	51	1	11463	3	Y	501	12	0	485	1	13
							110	4	551	9							
*02	11340	X	10982	-0-	-358	-0-	28	1	10370	3	Y	521	13	0	484	1	37
							11	4	573	9							
*03	12555	X	6096	-0-	-6459	-0-	15	1	5847	3	Y	200	6	0	214	1	17
							14	4	220	9							
*04	12150	X	9549	-0-	-2601	-0-	31	1	9011	3	Y	442	10	0	406	1	43
							21	4	486	9							
*05	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	41	1	11868	3	Y	573	11	0	536	1	69
							95	4	630	9							
*06	11790	X	9792	-0-	-1998	-0-	33	1	9417	3	Y	292	8	0	277	1	76
							21	4	321	9							
*07	12152	X	12073	-0-	-79	-0-	31	1	11765	3	Y	174	7	0	211	1	32
							86	4	191	9							
*08	12555	X	10885	-0-	-1670	-0-	23	1	10292	3	Y	335	4	0	219	1	144
							201	4	369	9							
*09	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	30	1	12537	3	Y	554	10	0	592	1	96
							25	4	609	9							
10	12555	X	8005	-0-	-4550	-0-	19	1	7346	3	Y	573	15	0	616	1	38
							10	4	630	9							
11	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	56	1	15190	3	Y	917	35	0	808	1	112
							22	4	1009	9							
12	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	89	1	12367	3	Y	142	29	0	215	1	10
							26	4	156	9							

TOTAL GAS PROD: 134,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,224

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

01	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	28312	3	104	4	N	1471	1582	1			50
							1618	9									
02	22708	X	20284	-0-	-2424	-0-	19028	3	84	4	N	1065	973	1			142
							1172	9									
03	25141	X	16348	-0-	-8793	-0-	15528	3	53	4	N	697	769	1			70
							767	9									
04	24330	X	1475	-0-	-22855	-0-	1468	3	1	4	N	5					75
							6	9									
05	25141	X	20062	-0-	-5079	-0-	19568	3	29	4	N	423	376	1			122
							465	9									
06	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	25851	3	58	4	N	776	728	1			170
							854	9									
07	32994	X	32994	-0-	-0-	-0-	31611	3	92	4	N	1174	1144	1			200
							1291	9									
08	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	24279	3	71	4	N	829	934	1			95
							912	9									
09	24330	X	22299	-0-	-2031	-0-	21374	3	87	4	N	762	754	1			103
							838	9									
10	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	26008	3	106	4	N	1111	961	1			253
							1222	9									
11	25173	X	25173	-0-	-0-	-0-	23943	3	94	4	N	1033	1108	1			178
							1136	9									
12	25141	X	10031	-0-	-15110	-0-	9460	3	59	4	N	465	579	1			64
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 258,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,811

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48143	X	48143	-0-	-0-	-0-	46146	3	181	4	Y	1651	1573	1			314
							1816	9									
02	53521	X	53521	-0-	-0-	-0-	52159	3	133	4	Y	1117	1153	1			278
							1229	9									
03	37727	X	31614	-0-	-6113	-0-	30666	3	82	4	Y	787	951	1			114
							866	9									
04	46590	X	3518	-0-	-43072	-0-	3486	3	4	4	Y	25					139
							28	9									
05	59241	X	56579	-0-	-2662	-0-	55652	3	83	4	Y	767	770	1			136
							844	9									
06	57330	X	40407	-0-	-16923	-0-	38708	3	85	4	Y	1467	573	1			1030
							1614	9									
07	59241	X	20818	-0-	-38423	-0-	19836	3	45	4	Y	852	486	1			1396
							937	9									
08	56575	X	32093	-0-	-24482	-0-	30814	3	111	4	Y	1062	1106	1			1352
							1168	9									
09	54750	X	34026	-0-	-20724	-0-	33712	3	68	4	Y	224	1143	1			433
							246	9									
10	56575	X	38753	-0-	-17822	-0-	37507	3	144	4	Y	1002	1085	1			350
							1102	9									
11	40410	X	29361	-0-	-11049	-0-	28438	3	110	4	Y	739	872	1			217
							813	9									
12	35154	X	29365	-0-	-5789	-0-	27853	3	152	4	Y	1236	1261	1			192
							1360	9									

TOTAL GAS PROD: 418,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,929

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8169	3	27	4	N	330	185	1			402
							363	9									
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	7480	3	41	4	N	601	550	1			453
							661	9									
03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8101	3	46	4	N	433	542	1			344
							476	9									
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7261	3	46	4	N	479	440	1			383
							527	9									
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	5863	3	803	4	N	404	527	1			260
							444	9									
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4629	3	117	4	N	345	183	1			422
							380	9									
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	3932	3	147	4	N	336	531	1			227
							370	9									
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	4898	3	85	4	N	454	357	1			324
							499	9									
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4754	3	69	4	N	403	509	1			218
							443	9									
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4222	3	306	4	N	401	359	1			260
							441	9									
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7037	3	105	4	N	434	356	1			338
							477	9									
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	8493	3	75	4	N	462	546	1			254
							508	9									

TOTAL GAS PROD: 82,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,082

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
01	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	8111	1	2503	3	N	94	186	1			253
							264	4	103	9							
02	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	10124	1	2271	3	N	267	186	1			334
							203	4	294	9							
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-	334	1			-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

TOTAL GAS PROD: 23,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	3879	-0-	-3344	-0-	3666 179	3 9	34	4	N	163	183	1			467
02	6524	X	5461	-0-	-1063	-0-	5230 194	3 9	37	4	N	176	164	1			479
03	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	5862 211	3 9	40	4	N	192	181	1			490
04	6270	X	5637	-0-	-633	-0-	5375 220	3 9	42	4	N	200	178	1			512
05	6231	X	5485	-0-	-746	-0-	5259 189	3 9	37	4	N	172	178	1			506
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6085 116	3 9	30	4	N	105	163	1			448
07	6107	X	4584	-0-	-1523	-0-	4406 151	3 9	27	4	N	137	137	1			448
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					448
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					448
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					448
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					448
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					448

TOTAL GAS PROD: 37,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38285	X	33889	-0-	-4396	-0-	32249 1504	3 9	136	4	N	1367	1497	1			892
02	34876	X	34876	-0-	-0-	-0-	32792 1921	3 9	163	4	N	1746	1702	1	41	8	895
03	38285	X	31273	-0-	-7012	-0-	29584 1543	3 9	146	4	N	1403	1442	1			856
04	35520	X	9363	-0-	-26157	-0-	8911 404	3 9	48	4	N	367	351	1			872
05	38626	X	32395	-0-	-6231	-0-	30701 1551	3 9	143	4	N	1410	1482	1	8	8	792
06	37380	X	33533	-0-	-3847	-0-	31456 1899	3 9	178	4	N	1726	1823	1			695
07	38626	X	29501	-0-	-9125	-0-	27839 1519	3 9	143	4	N	1381	1253	1	56	8	767
08	32395	X	27251	-0-	-5144	-0-	25685 1430	3 9	136	4	N	1300	1259	1	8	8	800
09	33540	X	30292	-0-	-3248	-0-	29332 865	3 9	95	4	N	786	705	1	11	8	870
10	34988	X	34988	-0-	-0-	-0-	32815 1980	3 9	193	4	N	1800	1799	1	10	8	861
11	33540	X	33202	-0-	-338	-0-	31104 1924	3 9	174	4	N	1749	1821	1	22	8	767
12	31310	X	26133	-0-	-5177	-0-	24565 1428	3 9	140	4	N	1298	1440	1	5	8	620

TOTAL GAS PROD: 356,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,333

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					234
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					234
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	13268	X	13184	-0-	-84	-0-	13	1	12155	3	Y	884	877	1			21
							44	4	972	9							
02	11984	X	11754	-0-	-230	-0-	17	1	10262	3	Y	1310	1259	1	35	8	37
							34	4	1441	9							
03	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	15	1	13531	3	Y	1240	1236	1			41
							85	4	1364	9							
04	14190	X	11947	-0-	-2243	-0-	36	1	10968	3	Y	833	847	1			27
							27	4	916	9							
05	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	91	1	13215	3	Y	1489	1420	1	35	8	61
							18	4	1638	9							
06	14520	X	14189	-0-	-331	-0-	60	1	12848	3	Y	1154	1128	1	8	8	79
							12	4	1269	9							
07	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	13765	3	74	4	Y	1135	1122	1	38	8	54
							1249	9									
08	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	15895	3	16	4	Y	1168	1183	1	7	8	32
							1285	9									
09	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	111	1	15471	3	Y	998	960	1	6	8	64
							16	4	1098	9							
10	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	46	1	14905	3	Y	719	746	1	4	8	33
							48	4	791	9							
11	16650	X	15026	-0-	-1624	-0-	40	1	14031	3	Y	793	767	1	7	8	52
							83	4	872	9							
12	17267	X	14353	-0-	-2914	-0-	31	1	13418	3	Y	776	782	1	2	8	44
							50	4	854	9							

TOTAL GAS PROD: 175,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,499

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	17267	X	10190	-0-		-7077	-0-	8	1	9668	3	Y	436	442	1			11
								34	4	480	9							
02	15868	X	15868	-0-		-0-	-0-	25	1	14512	3	Y	1162	1109	1	32	8	32
								53	4	1278	9							
03	19980	X	19980	-0-		-0-	-0-	22	1	18428	3	Y	1273	1262	1			43
								130	4	1400	9							
04	18960	X	17961	-0-		-999	-0-	49	1	16682	3	Y	1083	1091	1			35
								39	4	1191	9							
05	22607	X	22607	-0-		-0-	-0-	113	1	20986	3	Y	1348	1297	1	31	8	55
								25	4	1483	9							
06	20993	X	20993	-0-		-0-	-0-	69	1	19570	3	Y	1215	1179	1	8	8	83
								17	4	1337	9							
07	21747	X	21747	-0-		-0-	-0-	20246	3	94	4	Y	1279	1258	1	43	8	61
								1407	9									
08	22743	X	22743	-0-		-0-	-0-	21436	3	20	4	Y	1170	1192	1	7	8	32
								1287	9									
09	22896	X	22896	-0-		-0-	-0-	131	1	21414	3	Y	1208	1156	1	7	8	77
								22	4	1329	9							
10	22727	X	22727	-0-		-0-	-0-	55	1	21291	3	Y	1201	1217	1	6	8	55
								60	4	1321	9							
11	22020	X	21483	-0-		-537	-0-	47	1	19955	3	Y	1255	1217	1	11	8	82
								100	4	1381	9							
12	23653	X	23118	-0-		-535	-0-	39	1	21598	3	Y	1287	1293	1	3	8	73
								65	4	1416	9							

TOTAL GAS PROD: 242,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,917

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. 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	22062	X	22062	-0-		-0-	-0-	20765	3	112	4	Y	1077	1300	1			361
								1185	9									
02	19887	X	19887	-0-		-0-	-0-	18455	3	119	4	Y	1194	1303	1	2	8	250
								1313	9									
03	11377	X	-0-	-0-		-11377	-0-					Y	441	659	1			32
04	28921	X	28921	-0-		-0-	-0-	26668	3	2253	9	Y	2048	1931	1			149
05	33782	X	33782	-0-		-0-	-0-	31484	3	3	4	Y	2086	2118	1			117
								2295	9									
06	29032	X	29032	-0-		-0-	-0-	26864	3	3	4	Y	1968	1920	1			165
								2165	9									
07	29884	X	29389	-0-		-495	-0-	26	1	27437	3	Y	1737	1770	1			132
								15	4	1911	9							
08	34102	X	34102	-0-		-0-	-0-	28	1	31951	3	Y	1926	1938	1			120
								4	4	2119	9							
09	32700	X	27953	-0-		-4747	-0-	25	1	26247	3	Y	1525	1567	1			78
								3	4	1678	9							
10	33790	X	10935	-0-		-22855	-0-	50	1	10302	3	Y	419	489	1	2	8	6
								122	4	461	9							
11	33000	X	15092	-0-		-17908	-0-	42	1	14056	3	Y	898	900	1			4
								6	4	988	9							
12	34100	X	16958	-0-		-17142	-0-	44	1	15521	3	Y	1248	1243	1	2	8	7
								20	4	1373	9							

TOTAL GAS PROD: 268,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,567

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	10	1	3537	3	Y	687	674	1			17
							37	4	756	9							
02	980	X	846	-0-	-134	-0-	12	1	405	3	Y	369	365	1	11	8	10
							23	4	406	9							
03	372	X	239	-0-	-133	-0-	2	1	17	3	Y	190	194	1			6
							11	4	209	9							
04	4200	X	1510	-0-	-2690	-0-	21	1	1382	3	Y	83	86	1			3
							16	4	91	9							
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	71	1	7956	3	Y	571	538	1	13	8	23
							14	4	628	9							
06	4200	X	2440	-0-	-1760	-0-	14	1	2219	3	Y	185	194	1	1	8	13
							3	4	204	9							
07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1918	3	23	4	Y	143	144	1	5	8	7
							157	9									
08	8680	X	461	-0-	-8219	-0-	405	3	2	4	Y	49	55	1			1
							54	9									
09	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	109	1	13474	3	Y	1086	1011	1	7	8	69
							16	4	1195	9							
10	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	46	1	13342	3	Y	1147	1158	1	6	8	52
							48	4	1262	9							
11	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	33	1	12301	3	Y	1070	1043	1	9	8	70
							70	4	1177	9							
12	15283	X	13361	-0-	-1922	-0-	34	1	12170	3	Y	1003	1014	1	2	8	57
							54	4	1103	9							

TOTAL GAS PROD: 77,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,583

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. 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	47151	X	17075	-0-	-30076	-0-	17030	3	45	4	Y	-0-					506
02	42588	X	13208	-0-	-29380	-0-	13151	3	31	4	Y	24	521	1	9	8	-0-
							26	9									
03	42774	X	42774	-0-	-0-	-0-	41429	3	22	4	Y	1203	1087	1			116
							1323	9									
04	48257	X	48257	-0-	-0-	-0-	45979	3	31	4	Y	2043	1953	1			206
							2247	9									
05	42051	X	42051	-0-	-0-	-0-	40504	3	20	4	Y	1388	1422	1	64	8	108
							1527	9									
06	46482	X	46482	-0-	-0-	-0-	45406	3	31	4	Y	950	901	1	14	8	143
							1045	9									
07	49879	X	43710	-0-	-6169	-0-	42817	3	17	4	Y	796	731	1	68	8	140
							876	9									
08	49879	X	48604	-0-	-1275	-0-	47154	3	25	4	Y	1295	1318	1			117
							1425	9									
09	48270	X	44388	-0-	-3882	-0-	43430	3	6	4	Y	865	845	1	12	8	125
							952	9									
10	48019	X	45581	-0-	-2438	-0-	44190	3	6	4	Y	1259	1250	1	5	8	129
							1385	9									
11	47040	X	43921	-0-	-3119	-0-	42427	3	6	4	Y	1353	1322	1			160
							1488	9									
12	48608	X	45039	-0-	-3569	-0-	43384	3	6	4	Y	1499	1497	1			162
							1649	9									

TOTAL GAS PROD: 481,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,675

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET STATE A WELL #: 731H RRCID -> 299949 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 10198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10308	-0-	10308	10308	8	1	8549	3	Y	1586	1396	1	75	8	115
							6	4	1745	9							
*08	SHUT	IN	18189	-0-	18189	28497	13	1	14488	3	Y	3349	3238	1	19	8	207
							4	4	3684	9							
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	28497					Y	-0-	207	1			-0-
10	SHUT	IN	58168	-0-	58168	86665	234	1	49780	3	Y	7255	7120	1	28	8	107
							173	4	7981	9							
11	SHUT	IN	95704	-0-	95704	182369	242	1	82269	3	Y	11986	12039	1	6	8	48
							8	4	13185	9							
12	SHUT	IN	107489	-0-	107489	289858	262	1	93203	3	Y	12704	12657	1	22	8	73
							50	4	13974	9							

TOTAL GAS PROD: 289,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,880

SUNSET STATE C WELL #: 732H RRCID -> 299991 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3365	-0-	3365	3365	2	1	1971	3	Y	1261	1112	1	58	8	91
							5	4	1387	9							
*08	SHUT	IN	8439	-0-	8439	11804	6	1	6578	3	Y	1683	1660	1	10	8	104
							4	4	1851	9							
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	11804					Y	-0-	104	1			-0-
10	SHUT	IN	45687	-0-	45687	57491	184	1	39144	3	Y	5657	5551	1	22	8	84
							136	4	6223	9							
11	SHUT	IN	194801	-0-	194801	252292	506	1	170773	3	Y	21372	21360	1	11	8	85
							13	4	23509	9							
12	SHUT	IN	195905	-0-	195905	448197	497	1	175240	3	Y	18268	18218	1	31	8	104
							73	4	20095	9							

TOTAL GAS PROD: 448,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,241

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUNSET STATE D WELL #: 752H RRCID -> 299992 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 10507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		92591	-0-	92591	92591	402	1	83990	3	Y	7091	6959	1	27	8	105
							399	4	7800	9							
11	SHUT IN		340254	-0-	340254	432845	946	1	314476	3	Y	22553	22558	1	11	8	89
							24	4	24808	9							
12	SHUT IN		253988	-0-	253988	686833	691	1	239614	3	Y	12157	12156	1	21	8	69
							310	4	13373	9							

TOTAL GAS PROD: 686,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,801

SUNSET STATE F WELL #: 753H RRCID -> 300716 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		122666	-0-	122666	122666	531	1	111145	3	Y	9541	9363	1	37	8	141
							495	4	10495	9							
*11	SHUT IN		314313	-0-	314313	436979	894	1	295797	3	Y	15999	16069	1	8	8	63
							23	4	17599	9							
12	SHUT IN		262579	-0-	262579	699558	713	1	247419	3	Y	13038	13005	1	22	8	74
							105	4	14342	9							

TOTAL GAS PROD: 699,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,578

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

01	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	1231	1	16741	2	N	1013	758	1			1063
							1114	9									
02	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	1135	1	14245	2	N	826	1126	1			763
							909	9									
03	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	1251	1	18376	2	N	930	747	1			946
							1023	9									
04	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	1230	1	15464	2	N	809	738	1			1017
							890	9									
05	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	1210	1	15308	2	N	854	1111	1			760
							939	9									
06	16140	X	15367	-0-	-773	-0-	915	1	13628	2	N	749	733	1			776
							824	9									
07	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	1138	1	15010	2	N	843	736	1			883
							927	9									
08	16678	X	13249	-0-	-3429	-0-	635	1	11935	2	N	617	731	1			769
							679	9									
09	16140	X	14851	-0-	-1289	-0-	993	1	13013	2	N	768	726	1			811
							845	9									
10	16678	X	4329	-0-	-12349	-0-	315	1	3782	2	N	211	368	1			654
							232	9									
11	16140	X	12842	-0-	-3298	-0-	53	1	12013	2	N	705	373	1			986
							776	9									
12	16678	X	11403	-0-	-5275	-0-	229	1	10530	2	N	585	944	1			627
							644	9									

TOTAL GAS PROD: 180,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,910

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON STATE 13 WELL #: RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F C SWD E WELL #: 5 RRCID -> 299331 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2762 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
F C SWD B WELL #: 2 RRCID -> 299422 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 2751 - 4598

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4650

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC //CONT.// 801148
BABY LIL SWD WELL #: 2 RRCID -> 294059 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
DOUBLE BARREL OIL LLC 224791
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y	2	20	1			13
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	59	2	21	9	Y	19	15	1			17
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	44	2	24	9	Y	22	29	1			10
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	3	2	23	9	Y	21	20	1			11
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	17	2	26	9	Y	24	24	1			11
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	20	24	1			7
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	26	22	1			11
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	21	24	1			8
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	19	2	22	9	Y	20	20	1			8
10	55	R	55	-0-	-0-	-0-	33	2	22	9	Y	20	20	1			8
11	55	R	55	-0-	-0-	-0-	31	2	24	9	Y	22	24	1			6
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	27	2	23	9	Y	21	17	1			10

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	Y	5	40	1			26
02	159	R	159	-0-	-0-	-0-	118	2	41	9	Y	37	29	1			34
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	89	2	50	9	Y	45	58	1			21
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	6	2	45	9	Y	41	41	1			21
05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	33	2	53	9	Y	48	48	1			21
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	40	47	1			14
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	52	43	1			23
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	42	48	1			17
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	37	2	44	9	Y	40	41	1			16
10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	66	2	45	9	Y	41	40	1			17
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	61	2	47	9	Y	43	47	1			13
*12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	54	2	44	9	Y	40	34	1			19

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	1			N	-0-					54
02	196	N	169	-0-	-27 B	-0-	169	1			N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	1			N	-0-					54
04	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	1			N	-0-					54
05	186	N	65	-0-	-121 B	-0-	65	1			N	-0-					54
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	1			N	-0-					54
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	1			N	-0-					54
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	1			N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	1			N	-0-					54
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					54
11	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-					54
*12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	1			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27 B	-0-	169	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	1			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33 B	-0-	177	1			N	-0-					-0-
05	186	N	65	-0-	-121 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	1			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	1			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BLACK SWAN OPCO, LLC 101935
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					182
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					182
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					182
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					182
05	992	N	671	-0-	-321	-0-	671	3			N	-0-					182
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					182
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					182
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					182
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					182
10	992	N	91	-0-	-901	-0-	91	3			N	-0-					182
11	960	N	70	-0-	-890	-0-	70	3			N	-0-					182
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 14,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

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
01	2139	X	1193	-0-	-946	-0-	1185	3	8	9	Y	7					39
02	1932	X	1119	-0-	-813	-0-	1117	3	2	9	Y	2					41
03	2139	X	468	-0-	-1671	-0-	5	1	463	3	Y	-0-					41
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1885	3	Y	-0-	22	1			19
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	13	1	1202	3	Y	11					30
							12	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	502	3	21	9	Y	19					49
07	1953	N	886	-0-	-1067	-0-	878	3	8	9	Y	7					56
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	3	13	9	Y	12					68
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	833	3	Y	10					78
							11	9									
10	899	N	49	-0-	-850	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					78
11	1740	N	992	-0-	-748	-0-	19	1	959	3	Y	13					91
							14	9									
12	899	N	335	-0-	-564	-0-	293	3	42	9	Y	38	62	1			67

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					50
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			Y	-0-					50
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	535	3	Y	-0-					50
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	3	Y	-0-	27	1			23
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					23
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	3			Y	-0-					23
07	589	N	145	-0-	-444	-0-	144	3	1	9	Y	1					24
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16					40
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3					43
10	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	49	3	Y	1					44
							1	9									
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					44
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	30	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	3	11	9	Y	10					187
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	829	3	11	9	Y	10					197
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	3	Y	58					255
							64	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	721	3	Y	2	136	1			121
							2	9									
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	18	1	1675	3	Y	-0-					121
06	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	3			Y	-0-					121
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					121
08	682	N	160	-0-	-522	-0-	160	3			Y	-0-					121
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	14	1	664	3	Y	14					135
							15	9									
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	28	1	618	3	Y	5					140
							6	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	8	1	383	3	Y	3					143
							3	9									
12	713	N	333	-0-	-380	-0-	325	3	8	9	Y	7	98	1			52

TOTAL GAS PROD: 9,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BCE-MACH III LLC 040209
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	104	-0-	104	104					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	4	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	4	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	45	3	6	4	N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	34	3	3	4	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	21	3	18	4	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	4			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	3	42	4	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	3	54	4	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	4			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	4			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	4			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	57	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	4	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	19	3	2	4	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	12	3	10	4	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	4			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	3	24	4	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	3	30	4	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	4			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	4			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	4			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	32	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	3	8	4	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	43	3	4	4	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	27	3	23	4	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	4			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	3	53	4	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	4			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	3	68	4	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	4			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	4			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	72	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3037 - 3148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTARE OPERATING, LTD. 577015
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLERTON (DEVONIAN) 33230 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON, H. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 295405 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8165 - 8263

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	226	2	18	9	N	16					100
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	5					105
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					110
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	N	3					113
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2878	2	98	9	N	89	152	1			50
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1650	2	29	9	N	26					76
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1541	2	113	9	N	103					179
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	145	1			34
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	2	24	9	N	22					56
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	28					84
11	1080	N	840	-0-	-240	-0-	796	2	44	9	N	40					124
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1086	2	53	9	N	48					172

TOTAL GAS PROD: 11,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRB (GRANITE WASH) //CONT.// 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. //CONT.// 865985
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDEN CITY //CONT.// 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HANNATHON PETROLEUM II, LLC 101136
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	362	3	12	9	N	11					125
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	3	13	9	N	12					137
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	634	3	11	9	N	10					147
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	N	8					155
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	646	3	12	9	N	11					166
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8	9	N	7					173
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	647	3	11	9	N	10					183
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	648	3	10	9	N	9					192
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					192
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	192	7			-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	N	11					11
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	647	2	14	9	N	13					81

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GARDEN CITY, S. (STRAWN) //CONT.// 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

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
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3265	3	156	9	N	142	178	1			152
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2848	3	141	9	N	128					280
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3314	3	183	9	N	166	192	1			254
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1867	3	67	9	N	61	191	1			124
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3450	3	175	9	N	159	186	1			97
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3233	3	161	9	N	146					243
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2849	3	97	9	N	88	182	1			149
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3022	3	128	9	N	116					265
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2929	3	69	9	N	63	224	5			104
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2861	3	92	9	N	84					188
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2772	3	156	9	N	142	181	1			149
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2891	3	114	9	N	104					253

TOTAL GAS PROD: 36,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

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
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	458	2	29	9	N	26					82
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	213	2	29	9	N	26					108
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7					115
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	N	14					129
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	494	2	29	9	N	26					155
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	317	2	23	9	N	21					176
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	325	2	13	9	N	12	171	1			17
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	510	2	43	9	N	39					56
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	443	2	21	9	N	19					75
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	438	2	28	9	N	25					100
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	164	2	35	9	N	32					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

REYNOLDS 1A WELL #: 1 RRCID -> 299591 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7667 - 9546

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 268

06	DELQ PR	58	-0-	58	326	51	2	7	9	N	6					6
07	DELQ PR	21	-0-	21	347	21	2			N	-0-					6
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					6
09	89790	X	-0-	-0-	-89790	-0-				N	-0-					6
10	92783	X	-0-	-0-	-92783	-0-				N	-0-					6
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					6
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 SWD WELL #: 2803H RRCID -> 295585 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	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
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*11	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-					-0-
03	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	2		N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-					-0-
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2		N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-					-0-
07	589	N	136	-0-	-453	-0-	136	2		N	-0-					-0-
08	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2		N	-0-					-0-
09	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2		N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
11	570	N	101	-0-	-469	-0-	101	2		N	-0-					-0-
12	496	N	65	-0-	-431	-0-	65	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

01	124 N	106	-0-	-18	-0-	58	2	7	4	Y	37	35	1			12
						41	9									
02	DLQ G-10	102	-0-	102	102	62	2	40	9	Y	36	34	1			14
03	DLQ G-10	139	-0-	139	241	103	2	2	4	Y	31	44	1			1
						34	9									
04	DLQ G-10	151	-0-	151	392	76	2	41	4	Y	31	24	1			8
						34	9									
05	549 N	157	-0-	-392	-0-	51	2	70	4	Y	33	38	1			3
						36	9									
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	114	2	3	4	Y	31	32	1			2
						34	9									
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	99	2	29	4	Y	32	23	1			11
						35	9									
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	75	2	8	4	Y	21	23	1			9
						23	9									
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	54	2	2	4	Y	26	31	1			4
						29	9									
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	69	2	37	9	Y	34	31	1			7
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	74	2	4	4	Y	28	27	1			8
						31	9									
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	102	2	3	4	Y	35	32	1			11
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

01	5642	X	4250	-0-	-1392	-0-	3839	2	383	4	N	25	24	0	1	1	1				
							28	9													
02	5096	X	4852	-0-	-244	-0-	4748	2	46	4	N	53	52	0			2				
							58	9													
03	5642	X	3656	-0-	-1986	-0-	3556	2	46	4	N	49	48	0			3				
							54	9													
04	4950	X	3525	-0-	-1425	-0-	2279	2	1215	4	N	28	30	0			1				
							31	9													
05	5363	X	2832	-0-	-2531	-0-	972	2	1837	4	N	21	21	0			1				
							23	9													
06	5190	X	4214	-0-	-976	-0-	3713	2	473	4	N	25	25	0			1				
							28	9													
07	5363	X	4109	-0-	-1254	-0-	3606	2	475	4	N	25	25	1			1				
							28	9													
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4627	2	306	4	N	25	25	1			1				
							28	9													
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4941	2	116	4	N	25	25	1			1				
							28	9													
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4736	2	33	9	N	30	30	1			1				
11	4800	X	3710	-0-	-1090	-0-	3495	2	185	4	N	27	27	1			1				
							30	9													
12	4960	X	3915	-0-	-1045	-0-	3737	2	146	4	N	29	29	1			1				
							32	9													

TOTAL GAS PROD: 49,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
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
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	4788	2	512	4	N	52	50	0	2	1	1
							57	9									
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5081	2	42	9	N	38	38	0			1
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3231	2	37	4	N	25	25	0			1
							28	9									
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2269	2	31	9	N	28	28	0			1
05	2201	X	1324	-0-	-877	-0-	1295	2	29	9	N	26	26	0			1
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2832	2	28	9	N	25	25	0			1
07	2201	X	890	-0-	-1311	-0-	753	2	109	4	N	25	25	1			1
							28	9									
08	2201	X	798	-0-	-1403	-0-	739	2	31	4	N	25	25	1			1
							28	9									
09	2130	X	1291	-0-	-839	-0-	1203	2	60	4	N	25	25	1			1
							28	9									
10	2201	X	960	-0-	-1241	-0-	927	2	33	9	N	30	30	1			1
11	2130	X	1638	-0-	-492	-0-	1528	2	80	4	N	27	27	1			1
							30	9									
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1332	2	49	4	N	29	29	1			1
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 27,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

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
01	9340	X	9340	-0-		-0-	-0-	8390	2	858	4	N	84	81	0	3	1	2
								92	9									
02	8090	X	8090	-0-		-0-	-0-	8016	2	74	9	N	67	67	0			2
03	5198	X	5198	-0-		-0-	-0-	5007	2	78	4	N	103	100	0			5
								113	9									
04	5856	X	5856	-0-		-0-	-0-	3117	2	2608	4	N	119	119	0			5
								131	9									
05	6308	X	6308	-0-		-0-	-0-	1602	2	4623	4	N	75	77	0			3
								83	9									
06	4230	X	3555	-0-		-675	-0-	3501	2	54	9	N	49	50	0			2
07	28770	X	28770	-0-		-0-	-0-	4269	2	24417	4	N	76	75	1			3
								84	9									
08	4584	X	4584	-0-		-0-	-0-	4301	2	202	4	N	74	75	1			2
								81	9									
09	4230	X	3266	-0-		-964	-0-	3108	2	74	4	N	76	75	1			3
								84	9									
10	4371	X	3467	-0-		-904	-0-	3368	2	99	9	N	90	90	1			3
11	4230	X	2764	-0-		-1466	-0-	2553	2	134	4	N	70	71	1			2
								77	9									
12	4371	X	3176	-0-		-1195	-0-	2924	2	155	4	N	88	88	1			2
								97	9									

TOTAL GAS PROD: 84,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

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
01	5118	X	5118	-0-		-0-	-0-	4681	2	404	4	N	30	29	0	1	1	1
								33	9									
02	4228	X	3959	-0-		-269	-0-	3884	2	45	4	N	27	27	0			1
								30	9									
03	4681	X	3092	-0-		-1589	-0-	3026	2	38	4	N	25	25	0			1
								28	9									
04	4530	X	2935	-0-		-1595	-0-	1924	2	980	4	N	28	28	0			1
								31	9									
05	4681	X	2708	-0-		-1973	-0-	1107	2	1572	4	N	26	26	0			1
								29	9									
06	4530	X	1702	-0-		-2828	-0-	1654	2	20	4	N	25	25	0			1
								28	9									
07	4371	X	3391	-0-		-980	-0-	2828	2	535	4	N	25	25	1			1
								28	9									
08	3507	X	3507	-0-		-0-	-0-	3256	2	223	4	N	25	25	1			1
								28	9									
09	4189	X	4189	-0-		-0-	-0-	4071	2	90	4	N	25	25	1			1
								28	9									
10	3719	X	3719	-0-		-0-	-0-	3686	2	33	9	N	30	30	1			1
11	3390	X	3098	-0-		-292	-0-	2942	2	126	4	N	27	27	1			1
								30	9									
12	3570	X	3570	-0-		-0-	-0-	3452	2	86	4	N	29	29	1			1
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 40,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E. 'K' WELL #: 6 RRCID -> 298271 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4151 - 6442

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
01	1085	X	781	-0-	-304	-0-	22	2	759	4	Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAM WELL #: 2 RRCID -> 294219 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	75	-0-	-2777	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2977	-0-	2977	2977	2977	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2181	-0-	2181	5158	2181	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1103	-0-	1103	6261	1103	2			Y	-0-					-0-
05	6315	X	54	-0-	-6261	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK GOLD INDUSTRIES OPRTNG LLC 101677
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	570	-0-	-600	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	990	-0-	-180	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3909	-0-	809	809	3909	2			Y	-0-					-0-
04	943	N	134	-0-	-809	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	21	-0-	-489	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	527	X	155	-0-	-372	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	206	-0-	-3700	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	1			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					23
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					23
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					23
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					23
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					2
07	14B DENY		18	-0-	18	49	18	2			N	-0-					2
08	14B DENY		15	-0-	15	64	15	2			N	-0-					2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					10
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					10
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					10
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1064 #	-0-	-0-	-1064	B	-1064					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1064																	
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	B	-2242					N	-0-					-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900	B	-3142					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3142					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3142					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3142					N	280	246	1			34
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3142					N	-0-	31	1	3	5	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2078 CANCELLED UNDERAGE -> -1064																	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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
01	1891 #	2104	-0-	213	B	-3023	2104	2			N	-0-					-0-
02	1456 #	1962	-0-	506	B	-2517	1962	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2517																	
03	1612 #	2121	-0-	509	B	-2008	2121	2			N	-0-					-0-
04	1860 #	1371	-0-	-489	B	-2497	1371	2			N	-0-					-0-
05	1922 #	910	-0-	-1012	B	-3509	910	2			N	-0-					-0-
06	1860 #	2038	-0-	178	B	-3331	2038	2			N	-0-					-0-
07	1922 #	2088	-0-	166	B	-3165	37	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	1922 #	2088	-0-	166	B	-2999	94	1	1994	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1501 CANCELLED UNDERAGE -> -1498																	
09	1860 #	2021	-0-	161	B	-1340	38	1	1983	2	N	-0-					-0-
10	1922 #	2088	-0-	166	B	-1174	57	1	2031	2	N	-0-					-0-
11	1860 #	2021	-0-	161	B	-1013	110	1	1911	2	N	-0-					-0-
12	1922 #	2088	-0-	166	B	-847	133	1	1955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

01	14353	#	9292	-0-	-5061	B	-7526	9292	2			Y	-0-					-0-
02	9856	#	3138	-0-	-6718	B	-14244	3138	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14244																		
03	10912	#	11554	-0-	642	B	-13602	11554	2			Y	-0-					-0-
04	10440	#	7194	-0-	-3246	B	-16848	7194	2			Y	-0-					-0-
05	9300	#	5019	-0-	-4281	B	-21129	5019	2			Y	-0-					-0-
06	11190	#	10250	-0-	-940	B	-22069	10250	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11093	-0-	11093	B	-10976	819	1	10274	2	Y	-0-					-0-
08	0	#	10192	-0-	10192	B	-784	408	1	9784	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -784																		
09	9080	R	9864	-0-	784	B	-0-	303	1	9561	2	Y	-0-					-0-
10	10261	#	10192	-0-	-69	B	-69	516	1	9676	2	Y	-0-					-0-
11	9930	#	9864	-0-	-66	B	-135	976	1	8888	2	Y	-0-					-0-
12	10261	#	10192	-0-	-69	B	-204	1343	1	8849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

01	1240	#	1003	-0-	-237	B	-2100	1003	2			Y	-0-					-0-
02	1120	#	1317	-0-	197	B	-1903	1317	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1635 CANCELLED UNDERAGE -> -268																		
03	1240	#	1388	-0-	148	B	-1487	1388	2			Y	-0-					-0-
04	1050	#	877	-0-	-173	B	-1660	877	2			Y	-0-					-0-
05	1333	#	553	-0-	-780	B	-2440	553	2			Y	-0-					-0-
06	1290	#	1250	-0-	-40	B	-2480	1250	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1340	-0-	1340	B	-1140	189	1	1151	2	Y	-0-					-0-
08	200	R	1340	-0-	1140	B	-0-	130	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1297	R	1297	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1243	2	Y	-0-					-0-
10	1340	R	1340	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1297	R	1297	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1198	2	Y	-0-					-0-
12	1405	R	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-3379					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-3379					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3379																	
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-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-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
T2 OPERATING CORPORATION 102194
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
01	731	R	768	-0-	37 B	-0-	757	2	11	9	N	10	6	1			11
02	756	R	756	-0-	-0- B	-0-	741	2	15	9	N	14	12	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	#	-0-	-0-	-248 B	-248					N	-0-	13	1			-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240 B	-488					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248 B	-736					N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240 B	-976					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248 B	-1224					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1224																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

R3 OPERATING CORPORATION 103624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

01	9	#	7	-0-	-2 B	-153	7	2			N	-0-					58
02	9	#	4	-0-	-5 B	-158	4	2			N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -130																	
03	5	#	4	-0-	-1 B	-29	4	2			N	-0-					58
04	7	#	2	-0-	-5 B	-34	2	2			N	-0-					58
05	7	#	4	-0-	-3 B	-37	4	2			N	-0-	25	7			33
06	7	#	-0-	-0-	-7 B	-44					N	-0-					33
07	4	#	7	-0-	3 B	-41	7	2			N	-0-					33
08	4	#	5	-0-	1 B	-40	5	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16 CANCELLED UNDERAGE -> -24																	
09	4	#	-0-	-0-	-4 B	-20					N	-0-					33
10	7	#	5	-0-	-2 B	-22	5	2			N	-0-					33
11	7	#	4	-0-	-3 B	-25	4	2			N	-0-					33
12	7	#	2	-0-	-5 B	-30	2	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

01	62	#	50	-0-	-12 B	-65	50	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1 B	-66	55	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -66																	
03	62	#	64	-0-	2 B	-64	64	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19 B	-83	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	17	-0-	-45 B	-128	17	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7 B	-135	53	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		47	-0-	47 B	-88	47	3			Y	-0-					-0-
08	0	#	49	-0-	49 B	-39	49	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -39																	
09	15	R	54	-0-	39 B	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6 B	-6	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12 B	-18	48	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4 B	-22	58	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 A		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E."K" WELL #: RRCID -> 297257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12803 - 22850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-																		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	#	700	-0-	18	B	-97	700	2			N	-0-					-0-
02	616	#	639	-0-	23	B	-74	639	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -74																		
03	687	R	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	660	#	640	-0-	-20	B	-20	640	2			N	-0-					-0-
05	682	#	637	-0-	-45	B	-65	637	2			N	-0-					-0-
06	660	#	624	-0-	-36	B	-101	624	2			N	-0-					-0-
07	682	#	662	-0-	-20	B	-121	662	2			N	-0-					-0-
08	682	#	684	-0-	2	B	-119	684	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119																		
09	630	#	703	-0-	73	B	-46	703	2			N	-0-					-0-
10	694	R	740	-0-	46	B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	725	R	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	741	R	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	187	R	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	170	R	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	183	R	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	171	R	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	170	R	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	166	R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	176	R	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	182	R	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	188	R	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	197	R	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	193	R	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	198	R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	47	-0-	16	B	-4	47	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	B	-17	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-13		CANCELLED UNDERAGE ->		-4											
03	62	#	46	-0-	-16	B	-29	46	2			N	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	B	-46	43	2			N	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20	B	-66	42	2			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	B	-84	42	2			N	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	B	-102	44	2			N	-0-					-0-
08	31	#	46	-0-	15	B	-87	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-87															
09	30	#	47	-0-	17	B	-70	47	2			N	-0-					-0-
10	31	#	49	-0-	18	B	-52	49	2			N	-0-					-0-
11	30	#	48	-0-	18	B	-34	48	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	B	-47	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-442					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	B	-498					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-56		CANCELLED UNDERAGE ->		-442											
03	93	#	-0-	-0-	-93	B	-149					Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	B	-239					Y	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	B	-242					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-242					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-242					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-242					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-186		CANCELLED UNDERAGE ->		-56											
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	1					1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1085	#	1415	-0-	330	B	-5103	1415	3			N	-0-					-0-
02	1316	#	1640	-0-	324	B	-4779	1640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3619		CANCELLED UNDERAGE ->		-1160											
03	1457	#	1505	-0-	48	B	-3571	1505	3			N	-0-					-0-
04	1410	#	915	-0-	-495	B	-4066	915	3			N	-0-					-0-
05	1457	#	-0-	-0-	-1457	B	-5523					N	-0-					-0-
06	1410	#	-0-	-0-	-1410	B	-6933					N	-0-					-0-
07	1457	#	361	-0-	-1096	B	-8029	361	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	1652	-0-	195	B	-7834	1652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4458		CANCELLED UNDERAGE ->		-3376											
09	930	#	688	-0-	-242	B	-4700	688	3			N	-0-					-0-
10	372	#	926	-0-	554	B	-4146	926	3			N	-0-					-0-
11	1410	#	1132	-0-	-278	B	-4424	1132	3			N	-0-					-0-
12	1457	#	784	-0-	-673	B	-5097	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	5			235
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2			237
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			237
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			237
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			237
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1			238
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	4			242
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1			243
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1			244
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			244
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1			245
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2			247

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					34
06	14B2 EXT		4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					34
07	33	R	25	-0-	-8	-0-	25	2			N	-0-					34
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					34
09	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					34
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					34
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
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
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	99	-0-	-1131	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	822	-0-	-408	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	81	-0-	-1190	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1	-0-	-1229	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	224	N	85	-0-	-139	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4394	-0-	-226	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3226	-0-	-1641	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4752	-0-	-270	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4374	-0-	-865	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4117	-0-	-953	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	2126	-0-	-2617	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	10044	X	7506	-0-	-2538	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9194	-0-	-298	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9016	-0-	-1493	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8322	-0-	-1848	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	6945	-0-	-3223	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9266	-0-	-574	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
07	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
08	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8752	-0-	-518	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8130	-0-	-2441	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	6442	-0-	-3788	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	7105	-0-	-3466	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3286	X	730	-0-	-2556	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1024	-0-	-1944	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	986	-0-	-223	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1245	-0-	-522	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1154	-0-	-706	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	966	-0-	-956	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
01	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1364	-0-	-64	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9982	X	8764	-0-	-1218	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7525	-0-	-1491	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7990	-0-	-1155	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7952	-0-	-568	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7395	-0-	-1378	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
07	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
08	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5346	-0-	-3294	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6060	-0-	-3023	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6920	-0-	-1870	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	6864	-0-	-2219	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
02	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
03	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	22851	2			N	-0-					-0-
04	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	20617	-0-	-1610	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	18638	-0-	-2872	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	17466	-0-	-4761	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	4039	-0-	-18188	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	14	-0-	-21496	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					-0-
11	24487	X	24487	-0-	-0-	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
12	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	30218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

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
01	7812	X	3962	-0-	-3850	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	3421	-0-	-3635	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	4284	-0-	-3342	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5497	-0-	-443	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3110	-0-	-2563	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2273	-0-	-3586	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4022	-0-	-2248	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	3138	-0-	-3341	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

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
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

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
01	11470	X	9713	-0-	-1757	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8218	-0-	-2142	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	7829	-0-	-3641	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8947	-0-	-2153	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	7340	-0-	-3386	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9113	-0-	-277	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6591	-0-	-2647	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8886	-0-	-352	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8261	-0-	-859	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8276	-0-	-1148	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8329	-0-	-791	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8074	-0-	-823	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	744	N	429	-0-	-315	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	899	N	281	-0-	-618	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	899	N	523	-0-	-376	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
02	2688	X	1799	-0-		-889	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
03	4991	X	715	-0-		-4276	-0-	715	3		N	-0-			-0-
04	4830	X	2897	-0-		-1933	-0-	2897	3		N	-0-			-0-
05	4991	X	2955	-0-		-2036	-0-	2955	3		N	-0-			-0-
06	2880	X	1587	-0-		-1293	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
07	3007	X	643	-0-		-2364	-0-	643	3		N	-0-			-0-
08	3007	X	914	-0-		-2093	-0-	914	3		N	-0-			-0-
09	2910	X	928	-0-		-1982	-0-	928	3		N	-0-			-0-
10	2945	X	2769	-0-		-176	-0-	2769	3		N	-0-			-0-
11	1590	X	1388	-0-		-202	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
12	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	3826	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-		-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-		-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	93	N	75	-0-		-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	90	N	52	-0-		-38	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	8832	X	8832	-0-		-0-	-0-	8832	3		N	-0-			-0-
02	8703	X	8703	-0-		-0-	-0-	8703	3		N	-0-			-0-
03	11005	X	9910	-0-		-1095	-0-	9910	3		N	-0-			-0-
04	10650	X	9089	-0-		-1561	-0-	9089	3		N	-0-			-0-
05	11005	X	8370	-0-		-2635	-0-	8370	3		N	-0-			-0-
06	9600	X	8619	-0-		-981	-0-	8619	3		N	-0-			-0-
07	9920	X	9121	-0-		-799	-0-	9121	3		N	-0-			-0-
08	9920	X	9029	-0-		-891	-0-	9029	3		N	-0-			-0-
09	9090	X	8611	-0-		-479	-0-	8611	3		N	-0-			-0-
10	9114	X	4267	-0-		-4847	-0-	4267	3		N	-0-			-0-
11	8820	X	2240	-0-		-6580	-0-	2240	3		N	-0-			-0-
12	9114	X	4915	-0-		-4199	-0-	4915	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	134	2	5	4	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2045	-0-	-385	-0-	2044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2379	-0-	-51	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1219	-0-	-1106	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2	N	-0-			-0-
02	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	22876	2	N	-0-			-0-
03	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21296	2	N	-0-			-0-
04	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	19219	2	N	-0-			-0-
05	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14892	2	N	-0-			-0-
06	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17956	2	N	-0-			-0-
07	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2	N	-0-			-0-
08	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2	N	-0-			-0-
09	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	15993	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	10621	-0-	-3484	-0-	10621	2	N	-0-			-0-
11	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16044	2	N	-0-			-0-
12	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2	N	-0-			-0-
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5673	-0-	-496	-0-	5673	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	4526	-0-	-1654	-0-	4526	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	5050	-0-	-1677	-0-	5050	2	N	-0-			-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2	N	-0-			-0-
07	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2	N	-0-			-0-
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	2799	-0-	-4791	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	4013	-0-	-3830	-0-	4013	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	3062	-0-	-4528	-0-	3062	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	5314	-0-	-2529	-0-	5314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			-0-
03	1054	X	779	-0-	-275	-0-	779	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	974	-0-	-46	-0-	974	2	N	-0-			-0-
05	1054	X	1016	-0-	-38	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-			-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	657	-0-	-363	-0-	657	2	N	-0-			-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-			-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
01	26598	X	23486	-0-	-3112	-0-	23486	2		N	-0-			-0-
02	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	29293	2		N	-0-			-0-
03	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	30350	2		N	-0-			-0-
04	22740	X	15145	-0-	-7595	-0-	15145	2		N	-0-			-0-
05	26598	X	10603	-0-	-15995	-0-	10603	2		N	-0-			-0-
06	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	27028	2		N	-0-			-0-
07	28330	X	28330	-0-	-0-	-0-	28330	2		N	-0-			-0-
08	31583	X	31583	-0-	-0-	-0-	31583	2		N	-0-			-0-
09	25740	X	13585	-0-	-12155	-0-	13585	2		N	-0-			-0-
10	26598	X	20797	-0-	-5801	-0-	20797	2		N	-0-			-0-
11	25740	X	11205	-0-	-14535	-0-	11205	2		N	-0-			-0-
12	30683	X	30683	-0-	-0-	-0-	30683	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2		N	-0-			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
05	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2		N	-0-			-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
09	660	N	290	-0-	-370	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	29082	X	29082	-0-	-0-	-0-	29082	2		N	-0-			-0-
02	25788	X	25447	-0-	-341	-0-	25447	2		N	-0-			-0-
03	28551	X	24031	-0-	-4520	-0-	24031	2		N	-0-			-0-
04	27630	X	22278	-0-	-5352	-0-	22278	2		N	-0-			-0-
05	28551	X	18139	-0-	-10412	-0-	18139	2		N	-0-			-0-
06	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	28431	2		N	-0-			-0-
07	28179	X	26644	-0-	-1535	-0-	26644	2		N	-0-			-0-
08	24025	X	16748	-0-	-7277	-0-	16748	2		N	-0-			-0-
09	27630	X	10132	-0-	-17498	-0-	10132	2		N	-0-			-0-
10	28551	X	20862	-0-	-7689	-0-	20862	2		N	-0-			-0-
11	27630	X	14692	-0-	-12938	-0-	14692	2		N	-0-			-0-
12	26629	X	17177	-0-	-9452	-0-	17177	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
02	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
03	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
04	2700	X	2086	-0-	-614	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
05	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
06	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
07	2356	X	2303	-0-	-53	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
09	2340	X	1428	-0-	-912	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
10	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
11	2430	X	1934	-0-	-496	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	10382	-0-	-3413	-0-	10382	2		N	-0-			-0-
02	10724	X	10351	-0-	-373	-0-	10351	2		N	-0-			-0-
03	11842	X	11221	-0-	-621	-0-	11221	2		N	-0-			-0-
04	10110	X	9455	-0-	-655	-0-	9455	2		N	-0-			-0-
05	11470	X	9965	-0-	-1505	-0-	9965	2		N	-0-			-0-
06	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2		N	-0-			-0-
07	11470	X	10879	-0-	-591	-0-	10879	2		N	-0-			-0-
08	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2		N	-0-			-0-
09	12030	X	3681	-0-	-8349	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
10	12431	X	10805	-0-	-1626	-0-	10805	2		N	-0-			-0-
11	12030	X	5473	-0-	-6557	-0-	5473	2		N	-0-			-0-
12	11501	X	10324	-0-	-1177	-0-	10324	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
04	990	N	678	-0-	-312	-0-	678	2		N	-0-			-0-
05	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2		N	-0-			-0-
06	990	N	303	-0-	-687	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
08	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2		N	-0-			-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54064	X	30913	-0-	-23151	-0-	30913	2			N	-0-					-0-
02	48832	X	33527	-0-	-15305	-0-	33527	2			N	-0-					-0-
03	54064	X	29417	-0-	-24647	-0-	29417	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	24674	-0-	-7906	-0-	24674	2			N	-0-					-0-
05	37107	X	10792	-0-	-26315	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	15930	-0-	-19980	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	29306	-0-	-7801	-0-	29306	2			N	-0-					-0-
08	32959	X	32959	-0-	-0-	-0-	32959	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	16237	-0-	-8423	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	14002	-0-	-15293	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
11	45586	X	45586	-0-	-0-	-0-	45586	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	25033	-0-	-7920	-0-	25033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5321	-0-	2221	19396	5321	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3468	-0-	668	20064	3468	2			N	-0-					-0-
03	24225	X	4161	-0-	-20064	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	992	X	185	-0-	-807	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	960	X	813	-0-	-147	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2536	-0-	-2455	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3019	-0-	-1489	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2158	-0-	-1862	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3455	-0-	-699	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2670	-0-	-840	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1568	-0-	-1762	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2127	-0-	-2585	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2569	-0-	-1991	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

01	29213	X	29213	-0-	-0-	-0-	29213	2			N	-0-					-0-
02	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	24348	-0-	-5226	-0-	24348	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	17877	-0-	-10743	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	19295	-0-	-10279	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	27682	-0-	-578	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
07	31325	X	31325	-0-	-0-	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
08	26168	X	26168	-0-	-0-	-0-	26168	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	13364	-0-	-14326	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	14926	-0-	-14648	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	11800	-0-	-16820	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	23425	-0-	-6149	-0-	23425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

01	27466	X	23918	-0-	-3548	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
02	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	25668	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	26500	-0-	-3415	-0-	26500	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	20243	-0-	-8707	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	16461	-0-	-13454	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
06	35396	X	35396	-0-	-0-	-0-	35396	2			N	-0-					-0-
07	31698	X	31698	-0-	-0-	-0-	31698	2			N	-0-					-0-
08	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	34380	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	14922	-0-	-14028	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
10	29915	X	23410	-0-	-6505	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
11	28950	X	15354	-0-	-13596	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
12	29915	X	25586	-0-	-4329	-0-	25586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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. 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
01	25145	X	25145	-0-		-0-	-0-	25145	2			N	-0-			-0-
02	23602	X	23602	-0-		-0-	-0-	23602	2			N	-0-			-0-
03	21080	X	20138	-0-		-942	-0-	20138	2			N	-0-			-0-
04	24330	X	19755	-0-		-4575	-0-	19755	2			N	-0-			-0-
05	25358	X	14033	-0-		-11325	-0-	14033	2			N	-0-			-0-
06	26080	X	26080	-0-		-0-	-0-	26080	2			N	-0-			-0-
07	25818	X	25818	-0-		-0-	-0-	25818	2			N	-0-			-0-
08	21150	X	21150	-0-		-0-	-0-	21150	2			N	-0-			-0-
09	24540	X	11549	-0-		-12991	-0-	11549	2			N	-0-			-0-
10	25358	X	11613	-0-		-13745	-0-	11613	2			N	-0-			-0-
11	24540	X	12627	-0-		-11913	-0-	12627	2			N	-0-			-0-
12	25358	X	21348	-0-		-4010	-0-	21348	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	20370	X	20370	-0-		-0-	-0-	20370	2			N	-0-			-0-
02	16016	X	15229	-0-		-787	-0-	15229	2			N	-0-			-0-
03	25079	X	19835	-0-		-5244	-0-	19835	2			N	-0-			-0-
04	24270	X	13484	-0-		-10786	-0-	13484	2			N	-0-			-0-
05	25079	X	14592	-0-		-10487	-0-	14592	2			N	-0-			-0-
06	21889	X	21889	-0-		-0-	-0-	21889	2			N	-0-			-0-
07	19840	X	19172	-0-		-668	-0-	19172	2			N	-0-			-0-
08	19840	X	18380	-0-		-1460	-0-	18380	2			N	-0-			-0-
09	21900	X	7061	-0-		-14839	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
10	22630	X	16777	-0-		-5853	-0-	16777	2			N	-0-			-0-
11	21900	X	9213	-0-		-12687	-0-	9213	2			N	-0-			-0-
12	19158	X	15794	-0-		-3364	-0-	15794	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	8167	X	8167	-0-		-0-	-0-	8167	2			N	-0-			-0-
02	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	2106	-0-		-1986	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
04	4449	X	4449	-0-		-0-	-0-	4449	2			N	-0-			-0-
05	4092	X	3487	-0-		-605	-0-	3487	2			N	-0-			-0-
06	4699	X	4699	-0-		-0-	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	3983	-0-		-109	-0-	3983	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	2676	-0-		-1416	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
09	3960	X	889	-0-		-3071	-0-	889	2			N	-0-			-0-
10	4249	X	4249	-0-		-0-	-0-	4249	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3162	-0-		-798	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
12	4880	X	4880	-0-		-0-	-0-	4880	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3819	-0-	-273	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3113	-0-	-1087	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3022	-0-	-1318	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	1566	-0-	-2904	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3288	-0-	-1331	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2082	-0-	-2388	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	X	32	-0-	-991	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	392	X	117	-0-	-275	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	434	X	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	120	X	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 08/03/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6050 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
05	465	N	147	-0-	-318	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10	775	N	297	-0-	-478	-0-	297	2		N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	527	N	85	-0-	-442	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	99	-0-	-3001	2153	99	2		N	-0-			-0-
02	2270	N	117	-0-	-2153	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	372	X	221	-0-	-151	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
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
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	34625	X	34625	-0-	-0-	-0-	34625	2			N	-0-					-0-
03	35447	X	35447	-0-	-0-	-0-	35447	2			N	-0-					-0-
04	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
05	38347	X	19106	-0-	-19241	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	18891	-0-	-18219	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
07	38347	X	5359	-0-	-32988	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
08	35433	X	27512	-0-	-7921	-0-	27512	2			N	-0-					-0-
09	33778	X	33778	-0-	-0-	-0-	33778	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	6163	-0-	-13367	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	12891	-0-	-13719	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
*12	34906	X	10446	-0-	-24460	-0-	10446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

	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
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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
01	27466	X	19527	-0-	-7939	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	20993	-0-	-3815	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	21366	-0-	-6100	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
04	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	18841	-0-	-4409	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
06	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	23126	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	15464	-0-	-10421	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	20027	-0-	-5858	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	23149	-0-	-1901	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	19969	-0-	-3932	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	20555	-0-	-2575	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	15387	-0-	-8545	-0-	15387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	19631	-0-	-3309	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
02	20720	X	20550	-0-	-170	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	21898	-0-	-639	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
04	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	12915	-0-	-9839	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
06	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	20974	-0-	-1780	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	20631	-0-	-1875	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	22813	-0-	-1037	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	23846	-0-	-799	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	23014	-0-	-836	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	22565	-0-	-995	-0-	22565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	16276	-0-	-309	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
02	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
03	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	16300	-0-	-110	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	12707	-0-	-4374	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	16412	-0-	-118	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	16751	-0-	-330	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16648	-0-	-433	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	16052	-0-	-358	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	16367	-0-	-590	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	15754	-0-	-656	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16200	-0-	-540	-0-	16200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
01	31248	X	29056	-0-	-2192	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
02	28224	X	28090	-0-	-134	-0-	28090	2			N	-0-					-0-
03	31248	X	30004	-0-	-1244	-0-	30004	2			N	-0-					-0-
04	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	30440	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	23251	-0-	-7842	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	29287	-0-	-803	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
07	31248	X	29794	-0-	-1454	-0-	29794	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	27381	-0-	-3867	-0-	27381	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	30159	-0-	-81	-0-	30159	2			N	-0-					-0-
10	31059	X	31059	-0-	-0-	-0-	31059	2			N	-0-					-0-
11	29878	X	29878	-0-	-0-	-0-	29878	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	29804	-0-	-1351	-0-	29804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37820	X	29638	-0-	-8182	-0-	29638	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	33245	-0-	-915	-0-	33245	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	37757	-0-	-63	-0-	37757	2			N	-0-					-0-
04	40454	X	40454	-0-	-0-	-0-	40454	2			N	-0-					-0-
05	36797	X	25278	-0-	-11519	-0-	25278	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	35294	-0-	-1246	-0-	35294	2			N	-0-					-0-
07	39159	X	39159	-0-	-0-	-0-	39159	2			N	-0-					-0-
08	38078	X	38078	-0-	-0-	-0-	38078	2			N	-0-					-0-
09	38951	X	38951	-0-	-0-	-0-	38951	2			N	-0-					-0-
10	41172	X	41172	-0-	-0-	-0-	41172	2			N	-0-					-0-
11	37682	X	37682	-0-	-0-	-0-	37682	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	31622	-0-	-6198	-0-	31622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	29605	X	18354	-0-	-11251	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	24737	-0-	-2003	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
03	31045	X	31045	-0-	-0-	-0-	31045	2			N	-0-					-0-
04	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	14158	-0-	-13215	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	16762	-0-	-11888	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
07	29605	X	20771	-0-	-8834	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	20891	-0-	-8714	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
09	35569	X	35569	-0-	-0-	-0-	35569	2			N	-0-					-0-
10	30358	X	30358	-0-	-0-	-0-	30358	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	121	-0-	-20099	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1124	2	73	4	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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_____ 07/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	544	-0-	-1166	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	1498	-0-	-3272	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3100	N	2214	-0-	-886	445	2214	3			N	-0-					-0-
02	2677	N	2232	-0-	-445	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1880	-0-	-755	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1684	-0-	-866	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1507	-0-	-1128	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1514	-0-	-886	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1361	-0-	-1119	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1350	-0-	-541	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1164	-0-	-336	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	763	-0-	-557	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
01	3100	N	13900	-0-	10800	25329	13900	3		N	-0-			-0-
02	37889	X	12560	-0-	-25329	-0-	12560	3		N	-0-			-0-
03	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	3		N	-0-			-0-
04	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	3		N	-0-			-0-
05	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	3		N	-0-			-0-
06	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	3		N	-0-			-0-
07	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3		N	-0-			-0-
08	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	3		N	-0-			-0-
09	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	3		N	-0-			-0-
10	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3		N	-0-			-0-
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3		N	-0-			-0-
12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 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
01	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	11978	2	142	4	N	-0-					-0-
02	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9643	2	107	4	N	-0-					-0-
03	9579	X	9226	-0-	-353	-0-	9226	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8254	-0-	-1016	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	3578	-0-	-6001	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7031	-0-	-2239	-0-	140	1	6891	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	6853	-0-	-2726	-0-	100	1	6753	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	768	-0-	-8470	-0-	15	1	753	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	2078	-0-	-6172	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	883	-0-	-6371	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	531	-0-	-6489	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	23786	-0-	-8020	-0-	23022	2	764	4	N	-0-					-0-
02	28728	X	26180	-0-	-2548	-0-	26180	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	26892	-0-	-4914	-0-	26892	3			N	-0-					-0-
04	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	30495	3			N	-0-					-0-
05	28985	X	7478	-0-	-21507	-0-	537	1	6941	2	N	-0-					-0-
06	28050	X	19654	-0-	-8396	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	19756	-0-	-11771	-0-	1022	1	18734	2	N	-0-					-0-
08	31527	X	1095	-0-	-30432	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	30510	X	441	-0-	-30069	-0-	44	1	397	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	3221	-0-	-17084	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	496	-0-	-19154	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1242	-0-	-432	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	57	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	64	1	1789	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	82	1	757	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	270	-0-	-1350	-0-	27	1	243	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	498	-0-	-1176	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	810	N	324	-0-	-486	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2866	X	2309	-0-	-557	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2132	2	63	4	N	-0-					-0-
03	2387	X	2287	-0-	-100	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2140	-0-	-170	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1500	-0-	-887	-0-	18	1	1482	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	21	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	63	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	481	-0-	-1007	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	357	-0-	-1953	-0-	35	1	322	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	479	-0-	-1660	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	480	N	75	-0-	-405	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	230	2	45	4	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	4	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	32	1	93	2	N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6254	-0-	-8	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5677	2	55	4	N	-0-					-0-
03	6262	X	6122	-0-	-140	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5938	-0-	-122	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	3317	-0-	-2945	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	314	1	5966	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	647	-0-	-5491	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	366	-0-	-5694	-0-	37	1	329	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	985	-0-	-5277	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	371	-0-	-5689	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	401	2	20	4	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	46	1	208	2	N	-0-					-0-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	216	-0-	-373	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	75	1	176	2	N	-0-					-0-
06	390	N	94	-0-	-296	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
07	496	N	290	-0-	-206	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

01	38936	X	-0-	-0-	-38936	-0-					N	-0-					-0-
02	35812	X	893	-0-	-34919	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	-0-	-0-	-39649	-0-					N	-0-					-0-
04	38370	X	-0-	-0-	-38370	-0-					N	-0-					-0-
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18204	1	292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

01	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
02	14756	X	1309	-0-	-13447	-0-	1308	2	1	4	N	-0-					-0-
03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
04	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	N	381	-0-	-739	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	105	1	1017	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	343	-0-	-773	-0-	28	1	315	2	N	-0-					-0-
08	961	N	506	-0-	-455	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	160	1			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					215
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	179	1			45
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	3	19	9	N	17					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					72

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

VAQUERO OPERATING 882776
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	23519	2		N	-0-			-0-
02	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	22057	2		N	-0-			-0-
03	36258	X	36258	-0-	-0-	-0-	36258	2		N	-0-			-0-
04	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	39996	2		N	-0-			-0-
05	24428	X	19354	-0-	-5074	-0-	19354	2		N	-0-			-0-
06	27019	X	27019	-0-	-0-	-0-	27019	2		N	-0-			-0-
07	27342	X	21912	-0-	-5430	-0-	21912	2		N	-0-			-0-
08	29879	X	29879	-0-	-0-	-0-	29879	2		N	-0-			-0-
09	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	45988	2		N	-0-			-0-
10	27342	X	17147	-0-	-10195	-0-	17147	2		N	-0-			-0-
11	53792	X	53792	-0-	-0-	-0-	53792	2		N	-0-			-0-
12	38257	X	38257	-0-	-0-	-0-	38257	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 375,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95614	X	95614	-0-	-0-	-0-	95614	2		N	-0-			-0-
02	76841	X	76841	-0-	-0-	-0-	76841	2		N	-0-			-0-
03	99911	X	99911	-0-	-0-	-0-	99911	2		N	-0-			-0-
04	86344	X	86344	-0-	-0-	-0-	86344	2		N	-0-			-0-
05	84103	X	43756	-0-	-40347	-0-	43756	2		N	-0-			-0-
06	81390	X	45020	-0-	-36370	-0-	45020	2		N	-0-			-0-
07	84103	X	78190	-0-	-5913	-0-	78190	2		N	-0-			-0-
08	87765	X	87765	-0-	-0-	-0-	87765	2		N	-0-			-0-
09	92179	X	92179	-0-	-0-	-0-	92179	2		N	-0-			-0-
10	78182	X	59687	-0-	-18495	-0-	59687	2		N	-0-			-0-
11	104727	X	104727	-0-	-0-	-0-	104727	2		N	-0-			-0-
12	84103	X	75335	-0-	-8768	-0-	75335	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 945,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29809	X	29809	-0-	-0-	-0-	29809	2			N	-0-					-0-
02	31892	X	31892	-0-	-0-	-0-	31892	2			N	-0-					-0-
03	35850	X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	34620	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	26201	-0-	-8426	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	33402	-0-	-108	-0-	33402	2			N	-0-					-0-
07	34627	X	29096	-0-	-5531	-0-	29096	2			N	-0-					-0-
08	34627	X	28240	-0-	-6387	-0-	28240	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	21174	-0-	-12336	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
10	34503	X	17044	-0-	-17459	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
11	33390	X	29964	-0-	-3426	-0-	29964	2			N	-0-					-0-
12	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

01	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3847	-0-	-263	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3929	-0-	-349	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	620	N	289	-0-	-331	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

01	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1582	-0-	-805	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1231	-0-	-1094	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1772	-0-	-418	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
02	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
03	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
04	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	20218	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	11397	-0-	-9342	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	2747	-0-	-17323	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	3834	-0-	-16905	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	21568	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	8351	-0-	-11719	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	4681	-0-	-6727	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	8931	-0-	-11139	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
12	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	22792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	101946	X	101946	-0-	-0-	-0-	101946	3			N	-0-					-0-
02	84011	X	84011	-0-	-0-	-0-	84011	3			N	-0-					-0-
03	104527	X	104527	-0-	-0-	-0-	104527	3			N	-0-					-0-
04	96270	X	92618	-0-	-3652	-0-	92618	3			N	-0-					-0-
05	99479	X	57148	-0-	-42331	-0-	57148	3			N	-0-					-0-
06	96270	X	81554	-0-	-14716	-0-	81554	3			N	-0-					-0-
07	99479	X	99409	-0-	-70	-0-	99409	3			N	-0-					-0-
08	99479	X	86694	-0-	-12785	-0-	86694	3			N	-0-					-0-
09	92610	X	91815	-0-	-795	-0-	91815	3			N	-0-					-0-
10	99417	X	57798	-0-	-41619	-0-	57798	3			N	-0-					-0-
11	96210	X	95312	-0-	-898	-0-	95312	3			N	-0-					-0-
12	99417	X	86199	-0-	-13218	-0-	86199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3		N	-0-			-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
02	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
03	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	21982	2			N	-0-					-0-
04	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	17039	-0-	-4506	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
06	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	21180	-0-	-365	-0-	21180	2			N	-0-					-0-
08	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	22929	2			N	-0-					-0-
09	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	21909	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	13084	-0-	-8461	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
11	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
12	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	21784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4603	-0-	-915	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4313	-0-	-671	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4549	-0-	-131	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3725	-0-	-1297	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4779	-0-	-88	-0-	4779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
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
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2033	-0-	-2617	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2108	-0-	-2392	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	764	-0-	-1336	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4650	X	1515	-0-	-3135	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
01	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
02	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
03	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	5871	-0-	-11379	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	10457	-0-	-7368	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16545	-0-	-705	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
07	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
08	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	6692	-0-	-9868	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	7472	-0-	-9733	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	2969	-0-	-13681	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	5192	-0-	-12013	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2756	-0-	2756	2756	2756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
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
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
03	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
04	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
05	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	13195	-0-	-4505	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	10369	-0-	-7921	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	9281	-0-	-9009	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	13931	-0-	-3769	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	207	-0-	-18083	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	10924	-0-	-2276	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
*12	14384	X	28	-0-	-14356	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	Y	9					126
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	Y	13					139
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	696	2	32	9	Y	29					168
04	720	N	452	-0-	-268	-0-	451	2	1	9	Y	1					169
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	608	2	46	9	Y	42	145	1			66
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					66
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	744	2	67	9	Y	61					127
08	DLQ G-10		730	-0-	730	730	727	2	3	9	Y	3					130
09	DLQ G-10		617	-0-	617	1347	585	2	32	9	Y	29					159
10	DLQ G-10		236	-0-	236	1583	212	2	24	9	Y	22					181
11	DLQ G-10		664	-0-	664	2247	661	2	3	9	Y	3	144	1			40
12	2545	N	298	-0-	-2247	-0-	290	2	8	9	Y	7					47

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, //CONT.// 100367
MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8					29
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	Y	5					34
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					34
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	108	2	8	9	Y	7					41
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-	25	1			16
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					16
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	130	2	7	9	Y	6					22
08	DLQ G-10		139	-0-	139	139	136	2	3	9	Y	3					25
09	DLQ G-10		96	-0-	96	235	95	2	1	9	Y	1					26
10	DLQ G-10		26	-0-	26	261	26	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		112	-0-	112	373	108	2	4	9	Y	4	23	1			7
12	745	N	372	-0-	-373	-0-	322	2	50	9	Y	45					52

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4400	-0-	-529	-0-	4400	2			Y	-0-					20
02	4480	X	3817	-0-	-663	-0-	3817	2			Y	-0-					20
03	4960	X	3678	-0-	-1282	-0-	3678	2			Y	-0-					20
04	4800	X	3951	-0-	-849	-0-	3951	2			Y	-0-					20
05	4402	X	3826	-0-	-576	-0-	3826	2			Y	-0-					20
06	4260	X	3416	-0-	-844	-0-	3416	2			Y	-0-					20
07	4216	X	3765	-0-	-451	-0-	3765	2			Y	-0-					20
08	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	3695	2			Y	-0-					20
09	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	3876	2			Y	-0-					20
10	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	2			Y	-0-					20
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					20
12	3999	X	3167	-0-	-832	-0-	3167	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 44,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	3			Y	-0-					198
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					198
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					198
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	771	3	154	9	Y	140	182	1			156
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	222	3	35	9	Y	32					188
06	270	N	118	-0-	-152	-0-	70	3	48	9	Y	44					232
07	961	N	297	-0-	-664	-0-	263	3	34	9	Y	31					263
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1010	3	57	9	Y	52					315
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	3	18	9	Y	16	184	1			147
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			Y	-0-					147
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					147
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

01	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	784	N	676	-0-	-108	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	3			Y	-0-					1
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			Y	-0-					1
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			Y	-0-					1
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108 B	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	155	3	155	9	Y	141					141
08	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			Y	-0-	79	1			62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					62
10	124	N	21	-0-	-103 B	-0-	21	3			Y	-0-					62
11	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			Y	-0-					62
12	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					173
02	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					173
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					173
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					173
06	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	3			N	-0-					173
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					173
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	142	3	43	9	N	39	97	1			115
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					115
10	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					115
11	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					115
12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	19871	18983	-0-	-888	7206	18983	3			N	-0-					-0-
02	17612	17150	-0-	-462	6744	17150	3			N	-0-					-0-
03	19499	19036	-0-	-463	6281	19036	3			N	-0-					-0-
04	18870	18491	-0-	-379	5902	18491	3			N	-0-					-0-
05	19034 #	5024	-0-	-14010	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
06	18420 #	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-
07	19096 #	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
08	19096 #	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
09	18480 #	-0-	-0-	-18480	-0-					N	-0-					-0-
10	5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	155 N	95	-0-	-60	-0-	89	2	6	4	N	-0-					-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	32	1	73	2	N	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-					229
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					229
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					229
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					229
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					229
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					229
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					229
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					229
09	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					229
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					229
11	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	2			N	-0-					229
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					229

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1271	N	649	-0-	-622	-0-	608	2	41	9	Y	37					66
02	924	N	439	-0-	-485	-0-	413	2	26	9	Y	24	55	1			35
03	930	N	419	-0-	-511	-0-	393	2	26	9	Y	24					59
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	454	2	4	9	Y	4					63
05	496	N	147	-0-	-349	-0-	144	2	3	9	Y	3					66
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	386	2	9	9	Y	8					74
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y	1					75
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	482	2	19	9	Y	17	56	1			36
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	585	2	11	9	Y	10					46
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6					52
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	Y	9	36	1			25
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1898	2	73	9	Y	66					153
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1619	2	75	9	Y	68	127	1			94
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1938	2	59	9	Y	54					148
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	Y	8					156
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4					160
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	Y	5					165
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	Y	5					170
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1836	2	74	9	Y	67	127	1			110
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1888	2	56	9	Y	51					161
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1745	2	34	9	Y	31					192
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1907	2	30	9	Y	27	132	1			87
12	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1536	2			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 22,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

01	1085	X	582	-0-	-503	-0-	582	2			N	-0-					72
02	980	X	227	-0-	-753	-0-	227	2			N	-0-					72
03	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					72
04	1050	X	577	-0-	-473	-0-	577	2			N	-0-					72
05	1085	X	695	-0-	-390	-0-	695	2			N	-0-					72
06	990	X	338	-0-	-652	-0-	338	2			N	-0-					72
07	1023	X	372	-0-	-651	-0-	372	2			N	-0-					72
08	682	N	97	-0-	-585	-0-	97	2			N	-0-					72
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					72
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					72
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					72
12	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

01	1302	N	901	-0-	-401	-0-	859	2	42	9	N	38					190
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	995	2	46	9	N	42	185	1			47
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1347	2	28	9	N	25					72
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1387	2	75	9	N	68					140
05	1147	N	953	-0-	-194	-0-	932	2	21	9	N	19					159
06	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1153	2	42	9	N	38					197
07	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	1181	2	25	9	N	23					220
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1311	2	56	9	N	51	182	1			89
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1229	2	40	9	N	36					125
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	N	3	101	1			27
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					27
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

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
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					19
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					19
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					19
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					19
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					19
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	11295		11026	-0-	-269	-0-	11026	3			N	-0-					-0-
02	12496		11106	-0-	-1390	-0-	11106	3			N	-0-					-0-
03	12791		11774	-0-	-1017	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
04	12194		11302	-0-	-892	-0-	11302	3			N	-0-					-0-
05	10757		9242	-0-	-1515	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
06	12514		11462	-0-	-1052	-0-	11462	3			N	-0-					-0-
07	12737		11747	-0-	-990	-0-	11747	3			N	-0-					-0-
08	10757		8889	-0-	-1868	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
09	13752		12081	-0-	-1671	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
10	10757		7780	-0-	-2977	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
11	12294		11929	-0-	-365	-0-	11929	3			N	-0-					-0-
12	10757		NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	485	-0-	-600	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	501	-0-	-579	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	2444	R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					48
02	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					48
03	2438	R	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					48
04	2347	R	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					48
05	1922	#	1632	-0-	-290	-0-	1632	3			N	-0-					48
06	1860	#	654	-0-	-1206	-0-	654	3			N	-0-					48
07	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					48
08	2454	R	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					48
09	2373	R	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					48
10	2417	R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					48
11	2331	R	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					48
12	1922	#	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 25,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

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
01	4991	#	697	-0-	-4294	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	4396	#	2310	-0-	-2086	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
03	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
04	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	3696	R	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	4295	R	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	4112	R	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	5149	R	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
09	3825	R	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	3618	R	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

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
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

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
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					243
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					243
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					243
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

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
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	15	#	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6489	R	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	6162	R	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
03	6210	R	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6017	R	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
*05	5631	R	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
*06	5275	R	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
*07	5440	R	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
*08	5524	R	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
*09	4747	R	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
*10	4768	R	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
*11	4688	R	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
12	5220	R	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					8
02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					8
03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					8
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					8
*05	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					8
*06	150	#	46	-0-	-104	-0-	46	2			Y	-0-					8
*07	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					8
*08	155	#	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					8
*09	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					8
*10	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					8
*11	DLQ G-10		123	-0-	123	169	123	2			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		41	-0-	41	210	41	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*05	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	995	-0-	-13	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*05	1116	#	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*06	1080	#	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*07	1116	#	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*08	1085	#	434	-0-	-651	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*09	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*10	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*11	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					78
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					78
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					78
04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					78
*05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					78
*06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					78
*07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					78
*08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					78
*09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					78
*10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					78
*11	DLQ G-10		25	-0-	25	34	25	2			Y	-0-					78
12	DLQ G-10		8	-0-	8	42	8	2			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2077	#	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1932	#	1890	-0-	-42	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2139	#	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	2070	#	1960	-0-	-110	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*05	2108	#	1928	-0-	-180	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*06	2040	#	1934	-0-	-106	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*07	2108	#	1927	-0-	-181	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*08	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*09	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*10	1984	#	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*11	1950	#	1757	-0-	-193	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	2046	#	1844	-0-	-202	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
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
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	102	-0-	-859	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	911	-0-	-608	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2		N	-0-			-0-
02	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2		N	-0-			-0-
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2		N	-0-			-0-
04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2		N	-0-			-0-
05	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2		N	-0-			-0-
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2		N	-0-			-0-
07	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2		N	-0-			-0-
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2		N	-0-			-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2		N	-0-			-0-
10	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2		N	-0-			-0-
11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2		N	-0-			-0-
12	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					47
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					47
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					47
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					47
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

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
01	7347	X	6991	-0-	-356	-0-	6991	2			N	-0-					273
02	6664	X	4379	-0-	-2285	-0-	4379	2			N	-0-					273
03	7378	X	7289	-0-	-89	-0-	7289	2			N	-0-					273
04	7140	X	6905	-0-	-235	-0-	6905	2			N	-0-					273
05	7347	X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2			N	-0-					273
06	7050	X	6845	-0-	-205	-0-	6845	2			N	-0-					273
07	7285	X	7035	-0-	-250	-0-	7035	2			N	-0-					273
08	7285	X	6892	-0-	-393	-0-	6892	2			N	-0-					273
09	6900	X	6631	-0-	-269	-0-	6631	2			N	-0-					273
10	7130	X	6763	-0-	-367	-0-	6763	2			N	-0-					273
11	6840	X	6580	-0-	-260	-0-	6580	2			N	-0-					273
12	7037	X	6733	-0-	-304	-0-	6733	2			N	-0-					273

TOTAL GAS PROD: 80,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					96
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					96
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					96
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					96
05	1705	X	320	-0-	-1385	-0-	25	2	295	9	N	268					364
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					364
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					364
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					364
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					364
10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					364
11	2460	X	1427	-0-	-1033	-0-	1427	2			N	-0-					364
12	3379	X	18	-0-	-3361	-0-	18	2			N	-0-					364

TOTAL GAS PROD: 11,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					227
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					227
03	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					227
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					227
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					227
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					227
07	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					227
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					227
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					227
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					227
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					227
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

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
01	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					7
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					7
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					7
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					7
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					7
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					7
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			7
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					7
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	7					14
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					14
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

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
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					91
02	896	N	535	-0-	-361	-0-	535	2			N	-0-					91
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					91
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					91
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					91
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					91
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					91
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					91
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					91
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					91
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					91
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 9,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9035	2	70	9	N	64	39	8			57
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5881	2	96	9	N	87	87	8			57
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	2	8			57
04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12733	2	25	9	N	23	23	8			57
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10136	2	26	9	N	24	24	8			57
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					57
07	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					57
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					57
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					57
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					57
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					57
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 73,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3763	2	9	9	N	8	8	8			88
02	9352	X	-0-	-0-	-9352	-0-					N	-0-					88
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					88
04	10020	X	524	-0-	-9496	-0-	524	2			N	-0-					88
05	10354	X	113	-0-	-10241	-0-	113	2			N	-0-					88
06	3660	X	1015	-0-	-2645	-0-	1015	2			N	-0-					88
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					88
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					88
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					88
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					88
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					88
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	24534	2	201	9	N	183	183	8			71
02	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	15775	2	293	9	N	266	194	8			143
03	12555	X	1984	-0-	-10571	-0-	1921	2	63	9	N	57	2	8			198
04	57542	X	57542	-0-	-0-	-0-	57195	2	347	9	N	315	315	8			198
05	65425	X	65425	-0-	-0-	-0-	65202	2	223	9	N	203	203	8			198
06	54689	X	54689	-0-	-0-	-0-	54153	2	536	9	N	487	485	8			200
07	46696	X	46696	-0-	-0-	-0-	46527	2	169	9	N	154	95	8			259
08	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	17733	2	23	9	N	21	10	8			270
09	54166	X	54166	-0-	-0-	-0-	54089	2	77	9	N	70	70	8			270
10	44933	X	44933	-0-	-0-	-0-	44910	2	23	9	N	21	12	8			279
11	12150	X	3362	-0-	-8788	-0-	3349	2	13	9	N	12	12	8			279
12	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 387,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,789

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					5
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					5
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					5
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					5
06	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					5
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					5
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					5
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					5
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

01	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					275
02	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19701	2	2	9	N	2	2	8			275
03	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	29022	2	1	9	N	1	1	8			275
04	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	27752	2	6	9	N	5	5	8			275
05	28496	X	28496	-0-	-0-	-0-	28496	2			N	-0-					275
06	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-					275
07	28354	X	28354	-0-	-0-	-0-	28354	2			N	-0-					275
08	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	28135	2			N	-0-					275
09	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	27130	2			N	-0-					275
10	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					275
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: 262,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					74
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					74
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					74
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					74
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					74
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			74
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					74
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					74
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION 027200
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

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
01	5394	X	1228	-0-	-4166	-0-	1228	2		N	-0-			28
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-				N	-0-			28
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-			28
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-				N	-0-			28
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-			28
06	1000	X	-0-	-0-	-1000	-0-				N	-0-			28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES WATER HOLDINGS LLC 101366
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WES WATER HOLDINGS LLC //CONT.// 101366
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	930	N	358	-0-	-572	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	960	N	352	-0-	-608	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PDEH LLC 646827
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1512 N	1506	-0-	-6	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1447	-0-	-173	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	3			N	-0-					-0-
02	10696	X	9159	-0-	-1537	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
03	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	8535	-0-	-3015	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	7035	-0-	-4900	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
06	11550	X	6258	-0-	-5292	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	5649	-0-	-6286	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	6350	-0-	-5585	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	5472	-0-	-3078	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5455	-0-	-815	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
12	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RING ENERGY, INC. 712382
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					154
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					154
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154
04	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-	154	7			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	119	7			-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	713	N	31	-0-	-682	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	1985	-0-	-1459	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2020	-0-	-1793	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	1562	-0-	-2128	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3177	-0-	-636	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	1604	-0-	-2086	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	336	-0-	-2826	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2934	-0-	-276	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1400	-0-	-2041	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2567	-0-	-317	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1471	-0-	-1619	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	757	-0-	-2436	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2078	-0-	-1012	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1048	-0-	-1866	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1925	-0-	-989	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	49	-0-	-2021	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
01	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4470	-0-	-178	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4017	-0-	-783	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5143	-0-	-3	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4920	-0-	-60	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4975	-0-	-233	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5038	-0-	-170	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3782	X	2830	-0-	-952	-0-	2651	2	179	9	Y	163	145	0			32
02	4928	X	2150	-0-	-2778	-0-	2010	2	140	9	Y	127	134	0			25
03	5456	X	581	-0-	-4875	-0-	420	2	161	9	Y	146	146	0			25
04	2940	X	292	-0-	-2648	-0-	227	2	65	9	Y	59	73	0			11
05	2821	X	447	-0-	-2374	-0-	430	2	17	9	Y	15	2	0			24
06	2730	X	2334	-0-	-396	-0-	2254	2	80	9	Y	73	74	0			23
07	2387	X	92	-0-	-2295	-0-	4	2	88	9	Y	80	95	0			8
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	54	0			4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

01	3782	X	1521	-0-	-2261	-0-	1376	2	145	9	Y	132	120	0			26
02	3304	X	1481	-0-	-1823	-0-	1337	2	144	9	Y	131	131	0			26
03	3658	X	439	-0-	-3219	-0-	297	2	142	9	Y	129	133	0			22
04	2010	X	244	-0-	-1766	-0-	168	2	76	9	Y	69	78	0			13
05	1643	X	361	-0-	-1282	-0-	344	2	17	9	Y	15	2	0			26
06	1590	X	1552	-0-	-38	-0-	1486	2	66	9	Y	60	67	0			19
07	1643	X	91	-0-	-1552	-0-	4	2	87	9	Y	79	90	0			8
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	50	54	0			4
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	48	46	0			6
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	15	19	0			2
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	21	20	0			3
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	21	22	0			2

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
01	19871	X	11229	-0-	-8642	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	-0-	-0-	-17276	-0-					N	-0-					-0-
03	18135	X	16080	-0-	-2055	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					N	-0-					-0-
05	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
06	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
07	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
08	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	21309	-0-	-1431	-0-	21309	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	18850	-0-	-4648	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	5750	-0-	-16990	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	12606	-0-	-9404	-0-	12606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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. 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	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	2					Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10		4	-0-	4	40	4	2					Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10		55	-0-	55	95	55	2					Y	-0-						-0-
05	117	N	22	-0-	-95	-0-	22	2					Y	-0-						-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-							Y	-0-						-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	390	2	677	9			Y	615	430	1				185
08	3100	N	5223	-0-	2123	2123	2297	2	2926	9			Y	2660	2463	1				382
09	3000	N	5382	-0-	2382	4505	2734	2	2648	9			Y	2407	2280	1				509
10	3100	N	4899	-0-	1799	6304	2527	2	2372	9			Y	2156	2508	1				157
11	12294		4450	-0-	-7844	-0-	2275	2	2175	9			Y	1977	2000	1	1	8		133
12	3007		4632	-0-	1625	1625	2278	2	49	4			Y	2095	2017	1				211
							2305	9												

TOTAL GAS PROD: 25,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,910

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	27	1	216	2	N	-0-					-0-
02	280	N	174	-0-	-106	-0-	19	1	155	2	N	-0-					-0-
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	19	1	153	2	N	-0-					-0-
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	14	1	112	2	N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	N	-0-					-0-
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					89
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					89
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					89
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					89
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					89
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					89
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					89
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					89
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					89
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					89
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					89
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					25
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1953	2	174	9	N	158	158	1			25
03	2201	N	1095	-0-	-1106	-0-	1095	2			N	-0-					25
04	1980	N	188	-0-	-1792	-0-	188	2			N	-0-					25
05	2356	N	731	-0-	-1625	-0-	731	2			N	-0-					25
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					25
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					25
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					25
09	2250	N	616	-0-	-1634	-0-	616	2			N	-0-					25
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					25
11	1350	N	219	-0-	-1131	-0-	219	2			N	-0-					25
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		515	-0-	515	2581	515	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		523	-0-	523	3104	523	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		62	-0-	62	3166	62	2			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3166					Y	-0-					20
05	DLQ G-10		726	-0-	726	3892	726	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		218	-0-	218	4110	218	2			Y	-0-					20
07	4644	X	534	-0-	-4110	-0-	534	2			Y	-0-					20
08	0	N	108	-0-	108	-0-	108	2			Y	-0-					20
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					20
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*11	600	N	69	-0-	-531	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	620	N	235	-0-	-385	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					9
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					9
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					9
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					9
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					9
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					9
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					9
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					9
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	1					10
							1	9									
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					10
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					10
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOEFS T-K (WOLFCAMP) 41911 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
UPCURVE ENERGY, LLC 878506
YELLOWE WELL #: 3H RRCID -> 299666 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10712 - 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
04	0		37552	-0-	37552 B	37552	33452	2	41	4	Y	3690	3671	0			19
							4059	9									
05	0		39262	-0-	39262 B	76814	13	1	35248	2	Y	3297	3303	0			13
							374	4	3627	9							
06	0		33720	-0-	33720 B	110534	17	1	30109	2	Y	2843	2846	0			10
							467	4	3127	9							
07	0		31737	-0-	31737 B	142271	152	1	28406	2	Y	2646	2643	0			13
							268	4	2911	9							
08	0		30115	-0-	30115 B	172386	27213	2	200	4	Y	2456	2457	0			12
							2702	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 172386																	
09	0		28294	-0-	28294 B	200680	316	1	25302	2	Y	2393	2393	0			12
							44	4	2632	9							
10	38874		23077	-0-	-15797 B	184883	412	1	20169	2	Y	2170	2172	0			10
							109	4	2387	9							
11	34958		21040	-0-	-13918 B	170965	379	1	18400	2	Y	2053	2052	0			11
							3	4	2258	9							
12	36123		21959	-0-	-14164 B	156801	806	1	18755	2	Y	2157	2158	0			10
							25	4	2373	9							

TOTAL GAS PROD: 266,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,705

HOEFS T-K (WOLFCAMP) //CONT.// 41911 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
HELLOWE WELL #: 1H RRCID -> 299828 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10738 - 17784

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
04	0		4727	-0-	4727 B	4727	2751	2	3	4	Y	1794	1785	0	9
							1973	9							
05	0		17307	-0-	17307 B	22034	5	1	12416	2	Y	4322	4314	0	17
							132	4	4754	9					
06	0		28516	-0-	28516 B	50550	14	1	24307	2	Y	3471	3475	0	13
							377	4	3818	9					
07	0		34203	-0-	34203 B	84753	163	1	30346	2	Y	3098	3096	0	15
							286	4	3408	9					
08	0		32073	-0-	32073 B	116826	28751	2	211	4	Y	2828	2829	0	14
							3111	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 116826															
09	0		28239	-0-	28239 B	145065	311	1	24929	2	Y	2686	2686	0	14
							44	4	2955	9					
10	36797		25662	-0-	-11135 B	133930	456	1	22322	2	Y	2513	2516	0	11
							120	4	2764	9					
11	33090		21493	-0-	-11597 B	122333	382	1	18575	2	Y	2303	2302	0	12
							3	4	2533	9					
12	34193		22521	-0-	-11672 B	110661	818	1	19026	2	Y	2411	2411	0	12
							25	4	2652	9					

TOTAL GAS PROD: 214,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,426

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
04	840	N	611	-0-	-229	-0-	611	3			N	-0-			-0-
05	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	3			N	-0-			-0-
06	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	3			N	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-
08	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-			-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-			-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					69
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					69
03	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					69
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					69
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					69
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					69
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					69
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					69
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	0	K	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1278	2	32	9	Y	29					230
02	1120	#	801	-0-	-319	-0-	778	2	23	9	Y	21					251
03	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1231	2	34	9	Y	31					282
04	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					282
05	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					282
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					282
07	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					282
08	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					282
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
12	T. A.		1363	-0-	1363	1363	1361	2	2	9	Y	2					284

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77	4	N	-0-					-0-
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	1	2	21	4	N	-0-					-0-
03	31	#	4	-0-	-27	-0-	1	2	3	4	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	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

01	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-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-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

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
01	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	136	-0-	-60	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-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-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

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
01	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	185	-0-	-123	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

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
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					98
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

01	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	3			N	-0-					-0-
02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	3			N	-0-					-0-
03	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
04	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-					-0-
05	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
06	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

01	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2235	-0-	2235	2235	2235	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2733	-0-	2733	4968	2733	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		263	-0-	263	5231	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	245	2	14	9	N	13					60
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	228	2	20	9	N	18	60	1			18
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	N	17					35
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	117	2	10	9	N	9					44
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2					49
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					49
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					49
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	216	2	58	9	N	53	53	1			49

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TRP OPERATING LLC 872117
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 32766 03/16/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4030	N	3020	-0-	-1010 B	2070	2996	3	24	9	Y	22	390	1			104
02	3640		2407	-0-	-1233 B	837	2397	3	10	9	Y	9					113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 837																	
03	1532	N	659	-0-	-873 B	-0-	651	3	8	9	Y	7					120
04	1438	N	-0-	-0-	-1438 B	-0-					Y	-0-					120
05	2666	N	312	-0-	-2354 B	-0-	300	4	12	9	Y	11					131
06	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	203	3	690	4	Y	20					151
							22	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	270	3	720	4	Y	18					169
							20	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	18					187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	900	4	7	9	Y	6					193
10	1023	N	628	-0-	-395 B	-0-	620	4	8	9	Y	7					200
11	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	900	4	21	9	Y	19					219
12	930	N	846	-0-	-84 B	-0-	161	3	660	4	Y	23					242
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5705		5565	-0-	-140	-0-	289	1	5100	2	Y	79	40	1			105
							89	4	87	9							
02	5266		5083	-0-	-183	-0-	267	1	4736	2	Y	73	81	1			97
							80	9									
03	5503		5464	-0-	-39	-0-	289	1	5086	2	Y	81	86	1			92
							89	9									
04	5250		4654	-0-	-596	-0-	315	1	4206	2	Y	57	124	1			25
							70	4	63	9							
05	DLQ G-10		6503	-0-	6503	6503	343	1	6073	2	Y	79	64	1			40
							87	9									
06	DLQ G-10		5557	-0-	5557	12060	277	1	5185	2	Y	86	91	1			35
							95	9									
07	7905		6928	-0-	-977	11083	344	1	6517	2	Y	61	67	1			29
							67	9									
08	7905		7294	-0-	-611	10472	292	1	6856	2	Y	50	38	1			41
							91	4	55	9							
09	12000		6693	-0-	-5307	5165	360	1	5949	2	Y	115	58	1			98
							257	4	127	9							
10	11952	R	6787	-0-	-5165	-0-	303	1	6277	2	Y	99	148	1			49
							98	4	109	9							
11	7050	#	6390	-0-	-660	-0-	271	1	5991	2	Y	116	105	1			60
							128	9									
12	7285	#	6269	-0-	-1016	-0-	276	1	5870	2	Y	112	135	1			37
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 73,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WESTOIL LLC 102028
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	74	-0-	74	139	74	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	87	-0-	87	226	87	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	63	-0-	63	289	63	2			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	42	-0-	42	331	42	2			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
APACHE CORPORATION 027200
ED BOOKS 1 WELL #: 7 RRCID -> 293185 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 10360

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
WESTOIL LLC 102028
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					21
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					21
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					21
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					21
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2272		1446	-0-	-826	-0-	1187	3	259	9	Y	235	247	1			26
02	2986		1332	-0-	-1654	-0-	1081	3	251	9	Y	228	222	1			32
03	1454		1454	-0-	-0-	-0-	1104	3	350	9	Y	318	307	1			43
04	2138		1369	-0-	-769	-0-	1011	3	358	9	Y	325	324	1			44
05	2496		1558	-0-	-938	-0-	1110	3	448	9	Y	407	403	1			48
06	2464		1532	-0-	-932	-0-	1107	3	425	9	Y	386	394	1			40
07	620	N	481	-0-	-139	-0-	350	3	131	9	Y	119	122	1			37
08	620	N	458	-0-	-162	-0-	335	3	123	9	Y	112	112	1			37
09	600	N	409	-0-	-191	-0-	289	3	120	9	Y	109	109	1			37
10	496	N	296	-0-	-200	-0-	182	3	114	9	Y	104	102	1			39
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	301	3	135	9	Y	123	120	1			42
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	286	3	128	9	Y	116	118	1			40

TOTAL GAS PROD: 11,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					353
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	940	-0-	-734	-0-	876	2	64	9	Y	58	78	1			39
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	872	2	91	9	Y	83	40	1			82
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1402	2	91	9	Y	83	118	1			47
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1579	2	91	9	Y	83	79	1			51
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1609	2	92	9	Y	84	39	1			96
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	1238	2	51	9	Y	46	113	1			29
07	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1549	2	91	9	Y	83	78	1			34
08	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1359	2	89	9	Y	81	38	1			77
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1381	2	101	9	Y	92	117	1			52
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1622	2	90	9	Y	82	80	1			54
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1196	2	74	9	Y	67	81	1			40
12	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	1247	2	78	9	Y	71	80	1			31

TOTAL GAS PROD: 16,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

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
01	4641		4641	-0-	-0-	-0-	3555	3	1086	9	Y	987	1039	1			11
02	3279		3279	-0-	-0-	-0-	2225	3	1054	9	Y	958	936	1			33
03	4789		4789	-0-	-0-	-0-	3317	3	1472	9	Y	1338	1291	1			80
04	4321		4321	-0-	-0-	-0-	2818	3	1503	9	Y	1366	1364	1			82
05	5269		5269	-0-	-0-	-0-	3387	3	1882	9	Y	1711	1694	1			99
06	5114		5114	-0-	-0-	-0-	3328	3	1786	9	Y	1624	1656	1			67
07	3760		3760	-0-	-0-	-0-	2452	3	1308	9	Y	1189	1221	1			35
08	3363		3363	-0-	-0-	-0-	2132	3	1231	9	Y	1119	1119	1			35
09	3634		3634	-0-	-0-	-0-	2433	3	1201	9	Y	1092	1089	1			38
10	2613		2613	-0-	-0-	-0-	1468	3	1145	9	Y	1041	1022	1			57
11	3545		3545	-0-	-0-	-0-	2189	3	1356	9	Y	1233	1202	1			88
12	3703		3703	-0-	-0-	-0-	2421	3	1282	9	Y	1165	1184	1			69

TOTAL GAS PROD: 48,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,823

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
01	775	N	434	-0-	-341	-0-	415	2	19	9	Y	17	23	1			11
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	413	2	26	9	Y	24	12	1			23
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	664	2	26	9	Y	24	34	1			13
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	9	Y	24	23	1			14
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	762	2	28	9	Y	25	11	1			28
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	586	2	14	9	Y	13	33	1			8
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	733	2	26	9	Y	24	22	1			10
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	644	2	25	9	Y	23	11	1			22
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	654	2	30	9	Y	27	34	1			15
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	768	2	26	9	Y	24	23	1			16
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	566	2	21	9	Y	19	23	1			12
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	591	2	22	9	Y	20	23	1			9

TOTAL GAS PROD: 7,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	#	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	140	#	21	-0-	-119	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	155	#	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	150	#	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN REGAN (DELAWARE) //CONT.// 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

01	332	X	9	-0-	-323	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY, JEREMIAH I. 102967
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

01	589	#	304	-0-	-285	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	532	#	31	-0-	-501	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	589	#	125	-0-	-464	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	570	#	69	-0-	-501	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	630	#	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	651	#	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	570	#	305	-0-	-265	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

01	620	#	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	560	#	69	-0-	-491	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	620	#	135	-0-	-485	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	600	#	20	-0-	-580	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	600	#	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	600	#	296	-0-	-304	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
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
01	620	#	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	560	#	69	-0-	-491	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	620	#	136	-0-	-484	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	600	#	17	-0-	-583	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	600	#	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	600	#	296	-0-	-304	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 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
01	21368	R	21368	-0-	-0-	-0-	20826 81	3 9	461	4	Y	74	70	1			23
02	18088	#	16415	-0-	-1673	-0-	12199 84	3 9	4132	4	Y	76	79	1			20
03	20026	#	14165	-0-	-5861	-0-	9041 61	3 9	5063	4	Y	55	57	1			18
04	20670	#	838	-0-	-19832	-0-	698 2	3 9	138	4	Y	2	4	1			16
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	20670	#	-0-	-0-	-20670	-0-					Y	-0-					16
07	18166	#	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-					16
08	14167	#	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-					16
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 52,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	15474	R	15474	-0-	-0-	-0-	15099	3	349	4	N	24	22	1			12
							26	9									
02	13440	#	12381	-0-	-1059	-0-	9226	3	3125	4	N	27	27	1			12
							30	9									
03	14880	#	8989	-0-	-5891	-0-	5944	3	2991	4	N	49	50	1			11
							54	9									
04	14970	#	635	-0-	-14335	-0-	529	3	104	4	N	2	2	1			11
							2	9									
05	15469	#	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					11
06	14970	#	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					11
07	13702	#	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					11
08	8990	#	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					11
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					11
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 37,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10412 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	4185	#	3920	-0-	-265	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
02	3780	#	2347	-0-	-1433	-0-	1753	3	594	4	N	-0-					-0-
03	3348	#	1393	-0-	-1955	-0-	946	3	447	4	N	-0-					-0-
04	3780	#	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2025

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	3255	#	609	-0-	-2646	-0-	608	3	1	9	Y	1					7
02	2940	#	93	-0-	-2847	-0-	92	3	1	9	Y	1					8
03	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	Y	1					9
04	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1273	3	1	9	Y	1					10
05	711	R	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	Y	1	8	1			3
06	1350	#	519	-0-	-831	-0-	518	3	1	9	Y	1					4
07	1395	#	589	-0-	-806	-0-	589	3			Y	-0-					4
08	1395	#	208	-0-	-1187	-0-	208	3			Y	-0-					4
09	1260	#	539	-0-	-721	-0-	539	3			Y	-0-					4
10	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					4
11	3617	R	3617	-0-	-0-	-0-	3615	3	2	9	Y	2					6
12	3473	R	3473	-0-	-0-	-0-	3472	3	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 14,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	5580	#	2622	-0-	-2958	-0-	2620	3	2	9	Y	2					26
02	5040	#	393	-0-	-4647	-0-	393	3			Y	-0-					26
03	2821	#	1398	-0-	-1423	-0-	1397	3	1	9	Y	1					27
04	2730	#	1748	-0-	-982	-0-	1746	3	2	9	Y	2					29
05	2635	#	1981	-0-	-654	-0-	1981	3			Y	-0-	21	1			8
06	2550	#	1702	-0-	-848	-0-	1701	3	1	9	Y	1					9
07	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					9
08	1991	R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					9
09	1920	#	1508	-0-	-412	-0-	1508	3			Y	-0-					9
10	1984	#	975	-0-	-1009	-0-	975	3			Y	-0-					9
11	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	1944	3	2	9	Y	2					11
12	1984	#	1584	-0-	-400	-0-	1583	3	1	9	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 19,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

*01	7750 X	3614	-0-	-4136	-0-	3462	3	152	9	Y	138	185	1			294
*02	7000 X	5399	-0-	-1601	-0-	5254	3	145	9	Y	132	347	1			79
*03	6200 X	6164	-0-	-36	-0-	6051	3	113	9	Y	103					182
*04	6150 X	6149	-0-	-1	-0-	6032	3	117	9	Y	106					288
*05	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7051	3	175	9	Y	159	346	1			101
*06	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	10369	3	74	9	Y	67					168
*07	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10217	3	64	9	Y	58					226
*08	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	13694	3	62	9	Y	56	181	1			101
*09	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8546	3	86	9	Y	78					179
*10	6944 X	4892	-0-	-2052	-0-	4815	3	77	9	Y	70					249
*11	DLQ G-10	5143	-0-	5143	5143	5060	3	83	9	Y	75					324
12	DLQ G-10	4954	-0-	4954	10097	4880	3	74	9	Y	67	164	1			227

TOTAL GAS PROD: 86,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1707	2	73	9	N	66					189
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	58	162	1			85
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	60					145
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	157	2	59	9	N	54	147	1			52
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1644	2	63	9	N	57					109
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1897	2	56	9	N	51					160
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1490	2	53	9	N	48	157	1			51
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	839	2	59	9	N	54					105
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	837	2	61	9	N	55					160
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1508	2	58	9	N	53					213
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1246	2	85	9	N	77	191	1			99
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1494	2	59	9	N	54					153

TOTAL GAS PROD: 13,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

01		541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-				-0-
02		196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-
03		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04		510	N	22	-0-	-488	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10			671	-0-	671	671	671	2			Y	-0-				-0-
06		1262	N	591	-0-	-671	-0-	591	2			Y	-0-				-0-
07		201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
08		682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			Y	-0-				-0-
09		600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-				-0-
10		562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-				-0-
*11		450	N	202	-0-	-248	-0-	202	2			Y	-0-				-0-
12		589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 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
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	31	-0-	-749	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		960	-0-	960	960	960	2			Y	-0-					-0-
06	1806	N	846	-0-	-960	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	657	-0-	-304	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
*11	630	N	289	-0-	-341	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	N	41	-0-	-1009	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	1265	2			Y	-0-					-0-
06	2379	N	1114	-0-	-1265	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	866	-0-	-405	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
*11	840	N	381	-0-	-459	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 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
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	33	-0-	-807	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	1006	2			Y	-0-					-0-
06	1892	N	886	-0-	-1006	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	688	-0-	-304	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
*11	660	N	303	-0-	-357	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	108	7	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 3000 PERF. 2658 - 2942

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 33057 03/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC //CONT.// 000696
WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RODAN, INC. 100544
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEKE PRODUCTION LLC 100657
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1228	-0-	1228	1228	1228	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	310	-0-	310	1538	310	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	300	-0-	300	1838	300	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	310	-0-	310	2148	310	4			N	-0-					-0-
08	2458	X	310	-0-	-2148	-0-	310	4			N	-0-					-0-
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	4			N	-0-					-0-
*11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	4			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		271	-0-	271	271	271	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		310	-0-	310	581	310	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		300	-0-	300	881	300	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		310	-0-	310	1191	310	4			N	-0-					-0-
08	1501	X	310	-0-	-1191	-0-	310	4			N	-0-					-0-
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	4			N	-0-					-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		302	-0-	302	302	302	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		372	-0-	372	674	372	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		360	-0-	360	1034	360	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		372	-0-	372	1406	372	4			N	-0-					-0-
08	1778	X	372	-0-	-1406	-0-	372	4			N	-0-					-0-
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	4			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	4			N	-0-					-0-
11	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		481	-0-	481	481	481	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		527	-0-	527	1008	527	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		510	-0-	510	1518	510	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		527	-0-	527	2045	527	4			N	-0-					-0-
08	2572	X	527	-0-	-2045	-0-	527	4			N	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	4			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	4			N	-0-					-0-
11	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1504	-0-	1504	1504	1504	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1674	-0-	1674	3178	1674	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1620	-0-	1620	4798	1620	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1674	-0-	1674	6472	1674	4			N	-0-					-0-
08	8146 X	1674	-0-	-6472	-0-	1674	4			N	-0-					-0-
09	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	4			N	-0-					-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	4			N	-0-					-0-
11	1620 N	1080	-0-	-540	-0-	1080	4			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		388	-0-	388	388	388	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		341	-0-	341	729	341	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		330	-0-	330	1059	330	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		341	-0-	341	1400	341	4			N	-0-					-0-
08	1741	X	341	-0-	-1400	-0-	341	4			N	-0-					-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	4			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	4			N	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	30	-0-	30	30	30	4			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		392	-0-	392	392	392	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		465	-0-	465	857	465	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		450	-0-	450	1307	450	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		465	-0-	465	1772	465	4			N	-0-					-0-
08	2237	X	465	-0-	-1772	-0-	465	4			N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	4			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	4			N	-0-					-0-
*11	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	4			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		392	-0-	392	392	392	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		465	-0-	465	857	465	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		450	-0-	450	1307	450	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		465	-0-	465	1772	465	4			N	-0-					-0-
08	2237	X	465	-0-	-1772	-0-	465	4			N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	4			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	4			N	-0-					-0-
11	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	4			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		154	-0-	154	154	154	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		279	-0-	279	433	279	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		270	-0-	270	703	270	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		279	-0-	279	982	279	4			N	-0-					-0-
08	1261	X	279	-0-	-982	-0-	279	4			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	4			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	4			N	-0-					-0-
*11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	4			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		410	-0-	410	410	410	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	441	31	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		30	-0-	30	471	30	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31	-0-	31	502	31	4			N	-0-					-0-
08	533	X	31	-0-	-502	-0-	31	4			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		61	-0-	61	61	61	4			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		78	-0-	78	139	78	4			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		75	-0-	75	214	75	4			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		78	-0-	78	292	78	4			N	-0-			-0-
08	370	X	78	-0-	-292	-0-	78	4			N	-0-			-0-
09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-			-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	4			N	-0-			-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	4			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		453	-0-	453	453	453	4			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		558	-0-	558	1011	558	4			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		540	-0-	540	1551	540	4			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		558	-0-	558	2109	558	4			N	-0-			-0-
08	2667	X	558	-0-	-2109	-0-	558	4			N	-0-			-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	4			N	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	4			N	-0-			-0-
11	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	4			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	61	-0-	61	61	61	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	93	-0-	93	154	93	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	90	-0-	90	244	90	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	93	-0-	93	337	93	4			N	-0-					-0-
08	430	X	93	-0-	-337	-0-	93	4			N	-0-					-0-
09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

	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
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LDF ENERGY, LLC 491588
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	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-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					10
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					20
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
08	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		Y	-0-			-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
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
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2025																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		30	-0-	30	47	30	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
08	47	R	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BASHARA, M.J. WELL #: 66 RRCID -> 298659 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3233 - 3369

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
01	DELQ PR		67	-0-	67	67	67	1			Y	-0-					-0-
02	67	R	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	887	3	270	9	N	245	245	1			67
02	1148	N	773	-0-	-375	B	-0-	22	3	532	4	N	199	205	1			61
								219	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	192	3	538	4	N	182	183	1			60
								200	9									
04	1110	N	1036	-0-	-74	B	-0-	617	3	171	4	N	225	215	1			70
								248	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	784	3	190	9	N	173	174	1			69
06	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1346	3	238	9	N	216	223	1			62
07	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1475	3	211	9	N	192	190	1			64
08	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1040	3	113	4	N	190	172	1			82
								209	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1073	-0-	-7	B	-0-	850	3	223	9	N	203	212	1			73
10	1116	N	736	-0-	-380	B	-0-	486	3	250	9	N	227	227	1			73
11	1080	N	701	-0-	-379	B	-0-	502	3	199	9	N	181	170	1			84
12	1116	N	481	-0-	-635	B	-0-	270	3	211	9	N	192	198	1			78

TOTAL GAS PROD: 12,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,425

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	B	3		3	3		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-		856	2		N	-0-				-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-				-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-				-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-		81	2		N	-0-				-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-		834	2		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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. GAS 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	589	N	116	-0-	-473 B	-0-	116	3			N	-0-					157
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					157
04	120	N	33	-0-	-87 B	-0-	33	2			N	-0-	157	7			-0-
05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	620	N	31	-0-	-589 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2480	N	891	-0-	-1589 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	-0-	-0-	-2240 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

01	9269	#	4494	-0-	-4775	B	-5790	4494	3			N	-0-					-0-
02	7896	#	-0-	-0-	-7896	B	-13686					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13686																		
03	8742	#	-0-	-0-	-8742	B	-22428					N	-0-					-0-
04	8460	#	202	-0-	-8258	B	-30686	202	2			N	-0-					-0-
05	0	N	3273	-0-	3273	B	-27413	3273	2			N	-0-					-0-
06	0	N	4466	-0-	4466	B	-22947	4466	2			N	-0-					-0-
07	217	N	933	-0-	716	B	-22231	933	2			N	-0-					-0-
08	3286	N	1552	-0-	-1734	B	-22231	1552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17000 CANCELLED UNDERAGE -> -5231																		
*09	4470	N	1369	-0-	-3101	B	-17000	1369	2			N	-0-					-0-
*10	4619	#	1190	-0-	-3429	B	-20429	1190	2			N	-0-					-0-
11	4470	#	611	-0-	-3859	B	-24288	611	2			N	-0-					-0-
12	1550	#	1231	-0-	-319	B	-24607	1231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	N	-0-	-0-	-2464 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	123	-0-	-1497 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1074	-0-	-507 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	139	-0-	-911 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	433	-0-	433	B	554	433	3			Y	-0-					56
02	554 N	-0-	-0-	-554	B	-0-					Y	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					56
04	420 N	109	-0-	-311	B	-0-	109	2			Y	-0-	56	7			-0-
05	T. A.	581	-0-	581	B	581	581	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	581					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	581					Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	B	333					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 333																	
09	240 N	-0-	-0-	-240	B	93					Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		724	-0-	724 B	1072	724	3			Y	-0-					63
02	1072	N	-0-	-0-	-1072 B	-0-					Y	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					63
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-	63	7			-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-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

01	6696	N	2218	-0-	-4478 B	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
02	7392	N	-0-	-0-	-7392 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4216	N	-0-	-0-	-4216 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	N	243	-0-	-1917 B	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4048	-0-	4048 B	4048	4048	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3795	-0-	3795 B	7843	3795	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2033	-0-	2033 B	9876	2033	2			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2285	-0-	-536 B	9340	2285	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9340																	
*09	2730	N	3117	-0-	387 B	9727	3117	2			Y	-0-					-0-
*10	7750	N	4122	-0-	-3628 B	6099	4122	2			Y	-0-					-0-
11	7500	N	3056	-0-	-4444 B	1655	3056	2			Y	-0-					-0-
12	5935	N	4280	-0-	-1655 B	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 299073 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7622 - 7917

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	363160		4	-0-	-363156 B	15664	4	3			N	-0-					-0-
02	4928		-0-	-0-	-4928 B	10736					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10736																	
03	5456		-0-	-0-	-5456 B	5280					N	-0-					-0-
04	5280		-0-	-0-	-5280 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4 B	-4					N	-0-					-0-
06	4	#	-0-	-0-	-4 B	-8					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	5456		29	-0-	-5427 B	5555	29	3			N	-0-					-0-
02	4928		-0-	-0-	-4928 B	627					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 627																	
03	627	R	-0-	-0-	-627 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-30					N	-0-					-0-
05	237	R	267	-0-	30 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	1341	R	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1688	R	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1554	R	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1651	R	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1731	R	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	1574	R	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1661	R	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	5549		4007	-0-	-1542 B	431568	4007	3			N	-0-					-0-
02	5012		-0-	-0-	-5012 B	426556					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 426556																	
03	5549		-0-	-0-	-5549 B	421007					N	-0-					-0-
04	421009		2	-0-	-421007 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3999	#	1462	-0-	-2537 B	-2537	1462	3			N	-0-					-0-
06	3870	#	3273	-0-	-597 B	-3134	3273	3			N	-0-					-0-
07	544	R	3678	-0-	3134 B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	4022	R	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3270	#	-0-	-0-	-3270 B	-3270					N	-0-					-0-
10	5549		12213	-0-	6664 B	3394	12213	3			N	-0-					-0-
11	5370		9221	-0-	3851 B	7245	9221	3			N	-0-					-0-
12	5549		10826	-0-	5277 B	12522	10826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
01	2852	#	2784	-0-	-68 B	-1253	2784	3			N	-0-					-0-
02	2576	#	-0-	-0-	-2576 B	-3829					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3023	CANCELLED UNDERAGE ->		-806										
03	2852	#	-0-	-0-	-2852 B	-5875					N	-0-					-0-
04	2760	#	-0-	-0-	-2760 B	-8635					N	-0-					-0-
05	2852	#	654	-0-	-2198 B	-10833	654	3			N	-0-					-0-
06	2700	#	2757	-0-	57 B	-10776	2757	3			N	-0-					-0-
07	0	#	3327	-0-	3327 B	-7449	3327	3			N	-0-					-0-
08	651	#	4399	-0-	3748 B	-3701	4399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3701													
09	2760	#	3322	-0-	562 B	-3139	3322	3			N	-0-					-0-
10	2852	#	3519	-0-	667 B	-2472	3519	3			N	-0-					-0-
11	2760	#	3119	-0-	359 B	-2113	3119	3			N	-0-					-0-
12	2852	#	3364	-0-	512 B	-1601	3364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

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
01	143	R	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	B	-112					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -112																		
03	124	#	-0-	-0-	-124	B	-236					Y	-0-					-0-
04	150	#	19	-0-	-131	B	-367	19	3			Y	-0-					-0-
05	0	#	180	-0-	180	B	-187	180	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	182	-0-	32	B	-155	182	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	159	-0-	128	B	-27	159	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	B	-213					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -213																		
09	180	#	200	-0-	20	B	-193	200	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	245	-0-	59	B	-134	245	3			Y	-0-					-0-
11	T.	A.	128	-0-	128	B	-6	128	3			Y	-0-					-0-
12	T.	A.	134	-0-	134	B	128	134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

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
01	143	R	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	B	-112					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -112																		
03	124	#	-0-	-0-	-124	B	-236					N	-0-					-0-
04	120	#	19	-0-	-101	B	-337	19	3			N	-0-					-0-
05	124	#	180	-0-	56	B	-281	180	3			N	-0-					-0-
06	120	#	182	-0-	62	B	-219	182	3			N	-0-					-0-
07	31	#	159	-0-	128	B	-91	159	3			N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	B	-215					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -215																		
09	120	#	200	-0-	80	B	-135	200	3			N	-0-					-0-
10	124	#	245	-0-	121	B	-14	245	3			N	-0-					-0-
11	120	#	128	-0-	8	B	-6	128	3			N	-0-					-0-
12	128	R	134	-0-	6	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	698	-0-	47 B	-34	698	3			N	-0-					-0-
02	588	#	-0-	-0-	-588 B	-622					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-606		CANCELLED UNDERAGE ->	-16											
03	651	#	-0-	-0-	-651 B	-1257					N	-0-					-0-
04	630	#	91	-0-	-539 B	-1796	91	3			N	-0-					-0-
05	651	#	877	-0-	226 B	-1570	877	3			N	-0-					-0-
06	630	#	888	-0-	258 B	-1312	888	3			N	-0-					-0-
07	93	#	774	-0-	681 B	-631	774	3			N	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651 B	-1282					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1282														
09	630	#	976	-0-	346 B	-936	976	3			N	-0-					-0-
10	651	#	1193	-0-	542 B	-394	1193	3			N	-0-					-0-
11	630	#	623	-0-	-7 B	-401	623	3			N	-0-					-0-
12	651	#	655	-0-	4 B	-397	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	89	-0-	-4 B	-115	89	3			N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84 B	-199					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-125		CANCELLED UNDERAGE ->	-74											
03	93	#	-0-	-0-	-93 B	-218					N	-0-					-0-
04	90	#	12	-0-	-78 B	-296	12	3			N	-0-					-0-
05	93	#	112	-0-	19 B	-277	112	3			N	-0-					-0-
06	90	#	114	-0-	24 B	-253	114	3			N	-0-					-0-
07	12	#	99	-0-	87 B	-166	99	3			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93 B	-259					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-259														
09	90	#	125	-0-	35 B	-224	125	3			N	-0-					-0-
10	93	#	153	-0-	60 B	-164	153	3			N	-0-					-0-
11	90	#	80	-0-	-10 B	-174	80	3			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9 B	-183	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	#	2898	-0-	170 B	-363	2898	3			N	-0-					-0-
02	2464	#	-0-	-0-	-2464 B	-2827					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2508		CANCELLED UNDERAGE ->	-319											
03	2728	#	-0-	-0-	-2728 B	-5236					N	-0-					-0-
04	2670	#	377	-0-	-2293 B	-7529	377	3			N	-0-					-0-
05	2759	#	3642	-0-	883 B	-6646	3642	3			N	-0-					-0-
06	2670	#	3689	-0-	1019 B	-5627	3689	3			N	-0-					-0-
07	403	#	3214	-0-	2811 B	-2816	3214	3			N	-0-					-0-
08	2759	#	-0-	-0-	-2759 B	-5575					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5575														
09	2670	#	4055	-0-	1385 B	-4190	4055	3			N	-0-					-0-
10	2759	#	4954	-0-	2195 B	-1995	4954	3			N	-0-					-0-
11	2670	#	2586	-0-	-84 B	-2079	2586	3			N	-0-					-0-
12	2759	#	2720	-0-	-39 B	-2118	2720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	#	54	-0-	-8 B	-135	54	3			N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56 B	-191					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-110	CANCELLED UNDERAGE ->		-81										
03	62	#	-0-	-0-	-62 B	-172					N	-0-					-0-
04	60	#	7	-0-	-53 B	-225	7	3			N	-0-					-0-
05	62	#	67	-0-	5 B	-220	67	3			N	-0-					-0-
06	60	#	68	-0-	8 B	-212	68	3			N	-0-					-0-
07	7	#	60	-0-	53 B	-159	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62 B	-221					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-177	CANCELLED UNDERAGE ->		-44										
09	60	#	75	-0-	15 B	-162	75	3			N	-0-					-0-
10	62	#	92	-0-	30 B	-132	92	3			N	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12 B	-144	48	3			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12 B	-156	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	#	-0-	-0-	-6 B	-5926					Y	-0-					-0-
02	6	#	-0-	-0-	-6 B	-5932					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-457	CANCELLED UNDERAGE ->		-5475										
03	6	#	-0-	-0-	-6 B	-463					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-463					Y	-0-					-0-
05	T. A.		11	-0-	11 B	-452	11	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-452					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-452					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-452					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6	CANCELLED UNDERAGE ->		-446										
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-
10	11	#	-0-	-0-	-11 B	-17					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	#	1930	-0-	-1635 B	-12896	1930	3			Y	-0-					-0-
02	2800	#	-0-	-0-	-2800 B	-15696					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8077	CANCELLED UNDERAGE ->		-7619										
03	2387	#	-0-	-0-	-2387 B	-10464					Y	-0-					-0-
04	2220	#	-0-	-0-	-2220 B	-12684					Y	-0-					-0-
05	T. A.		476	-0-	476 B	-12208	476	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3185	-0-	3185 B	-9023	3185	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1282	-0-	1282 B	-7741	1282	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	45	-0-	45 B	-7696	45	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4607	CANCELLED UNDERAGE ->		-3089										
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4607					Y	-0-					-0-
10	1302	#	-0-	-0-	-1302 B	-5909					Y	-0-					-0-
11	1260	#	-0-	-0-	-1260 B	-7169					Y	-0-					-0-
12	1271	#	-0-	-0-	-1271 B	-8440					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	#	1973	-0-	-259 B	-7121	1973	3			Y	-0-					-0-
02	2436	#	-0-	-0-	-2436 B	-9557					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3657 CANCELLED UNDERAGE -> -5900																	
03	2697	#	-0-	-0-	-2697 B	-6354					Y	-0-					-0-
04	2610	#	80	-0-	-2530 B	-8884	80	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1638	-0-	1638 B	-7246	1638	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1601	-0-	1601 B	-5645	1601	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1447	-0-	1447 B	-4198	1447	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	1378	-0-	1378 B	-2820	1378	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2820																	
09	0	#	1350	-0-	1350 B	-1470	1350	2			Y	-0-					-0-
10	1798	#	1395	-0-	-403 B	-1873	1395	2			Y	-0-					-0-
11	1740	#	-0-	-0-	-1740 B	-3613					Y	-0-					-0-
12	1457	#	-0-	-0-	-1457 B	-5070					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		80	-0-	80 B	80	80	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1638	-0-	1638 B	1718	1638	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1601	-0-	1601 B	3319	1601	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1447	-0-	1447 B	4766	1447	2			Y	-0-					-0-
08	5456		1378	-0-	-4078 B	688	1378	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 688																	
09	2038	R	1350	-0-	-688 B	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
10	1395	R	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720 B	-720					Y	-0-					-0-
12	744	#	-0-	-0-	-744 B	-1464					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 #	2483	-0-	-1454 B	-7434	2483	3		Y	-0-			-0-
02	2968 #	-0-	-0-	-2968 B	-10402				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-9550		CANCELLED UNDERAGE ->	-852								
03	3286 #	-0-	-0-	-3286 B	-12836				Y	-0-			-0-
04	3180 #	-0-	-0-	-3180 B	-16016				Y	-0-			-0-
05	T. A.	116	-0-	116 B	-15900	116	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	463	-0-	463 B	-15437	463	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-15437				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15437				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6466		CANCELLED UNDERAGE ->	-8971								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6466				Y	-0-			-0-
10	744 #	2291	-0-	1547 B	-4919	2291	2		Y	-0-			-0-
11	720 #	768	-0-	48 B	-4871	768	2		Y	-0-			-0-
12	0 #	851	-0-	851 B	-4020	851	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 #	859	-0-	-443 B	-3379	859	3		Y	-0-			-0-
02	1036 #	-0-	-0-	-1036 B	-4415				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3115		CANCELLED UNDERAGE ->	-1300								
03	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-4262				Y	-0-			-0-
04	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-5372				Y	-0-			-0-
05	T. A.	116	-0-	116 B	-5256	116	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	463	-0-	463 B	-4793	463	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4793				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4793				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2257		CANCELLED UNDERAGE ->	-2536								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2257				Y	-0-			-0-
10	279 #	793	-0-	514 B	-1743	793	2		Y	-0-			-0-
11	270 #	768	-0-	498 B	-1245	768	2		Y	-0-			-0-
12	0 #	851	-0-	851 B	-394	851	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-1187					Y	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2 B	-1189					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-275		CANCELLED UNDERAGE ->	-914											
03	2	#	-0-	-0-	-2 B	-277					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2		CANCELLED UNDERAGE ->	-275											
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	868	#	554	-0-	-314 B	-1328	554	3			Y	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644 B	-1972					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1972														
03	713	#	-0-	-0-	-713 B	-2685					Y	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690 B	-3375					Y	-0-					-0-
05	T. A.		116	-0-	116 B	-3259	116	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		463	-0-	463 B	-2796	463	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2796					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2796					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1403		CANCELLED UNDERAGE ->	-1393											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1403					Y	-0-					-0-
10	217	#	511	-0-	294 B	-1109	511	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	768	-0-	558 B	-551	768	2			Y	-0-					-0-
12	300	R	851	-0-	551 B	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1860	#	1222	-0-	-638 B	-5123	1222	3			Y	-0-					-0-
02	1484	#	-0-	-0-	-1484 B	-6607					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4487		CANCELLED UNDERAGE ->	-2120											
03	1643	#	-0-	-0-	-1643 B	-6130					Y	-0-					-0-
04	1590	#	-0-	-0-	-1590 B	-7720					Y	-0-					-0-
05	T. A.		116	-0-	116 B	-7604	116	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		463	-0-	463 B	-7141	463	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7141					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7141					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3233		CANCELLED UNDERAGE ->	-3908											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3233					Y	-0-					-0-
10	403	#	1128	-0-	725 B	-2508	1128	2			Y	-0-					-0-
11	390	#	768	-0-	378 B	-2130	768	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	851	-0-	851 B	-1279	851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1829	#	1146	-0-	-683 B	-4317	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1372	#	-0-	-0-	-1372 B	-5689					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4370		CANCELLED UNDERAGE ->	-1319											
03	1519	#	-0-	-0-	-1519 B	-5889					Y	-0-					-0-
04	1470	#	-0-	-0-	-1470 B	-7359					Y	-0-					-0-
05	T. A.		116	-0-	116 B	-7243	116	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		463	-0-	463 B	-6780	463	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6780					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6780					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2989		CANCELLED UNDERAGE ->	-3791											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2989					Y	-0-					-0-
10	372	#	1058	-0-	686 B	-2303	1058	2			Y	-0-					-0-
11	750	#	768	-0-	18 B	-2285	768	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	851	-0-	851 B	-1434	851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2739					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2739					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-426		CANCELLED UNDERAGE ->	-2313											
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-					-0-
05	T. A.		116	-0-	116 B	-310	116	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		463	-0-	463 B	153	463	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	153					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	153					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			153														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	153					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	153					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		768	-0-	768 B	921	768	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		851	-0-	851 B	1772	851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1	#	-0-	-0-	-1 B	-99					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-99					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11		CANCELLED UNDERAGE ->	-88											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-11											
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	138	7			-0-
05	14B2 EXT	116	-0-	116 B	116	116	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	463	-0-	463 B	579	463	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	579					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	579					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 579																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	579					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	579					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	768	-0-	768 B	1347	768	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	851	-0-	851 B	2198	851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -45																
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.	116	-0-	116 B	116	116	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	463	-0-	463 B	579	463	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	579					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	579					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 579																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	579					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	579					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	768	-0-	768 B	1347	768	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	851	-0-	851 B	2198	851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			301
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			301
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			301
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	301	7	-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-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

01	1023	#	-0-	-0-	-1023	B	-3247				N	-0-					-0-
02	812	#	-0-	-0-	-812	B	-4059				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3223 CANCELLED UNDERAGE -> -836																	
03	899	#	-0-	-0-	-899	B	-4122				N	-0-					-0-
04	870	#	-0-	-0-	-870	B	-4992				N	-0-					-0-
05	682	#	116	-0-	-566	B	-5558	116	2		N	-0-					-0-
06	660	#	463	-0-	-197	B	-5755	463	2		N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5755				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5755				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2532 CANCELLED UNDERAGE -> -3223																	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2532				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2532				N	-0-					-0-
11	0	#	768	-0-	768	B	-1764	768	2		N	-0-					-0-
12	0	#	851	-0-	851	B	-913	851	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	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
01	3162	X	670	-0-	-2492	-0-	500	1	170	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	500	-0-	-2356	-0-	500	1			N	-0-					-0-
03	3472	X	1381	-0-	-2091	-0-	500	1	881	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	1172	-0-	-2188	-0-	500	1	672	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	500	-0-	-2972	-0-	500	1			N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	500	1	2262	3	N	-0-					-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	500	1	2470	3	N	-0-					-0-
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	500	1	2908	3	N	-0-					-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	500	1	2757	3	N	-0-					-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	500	1	3303	3	N	-0-					-0-
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	500	1	2997	3	N	-0-					-0-
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	500	1	3156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

	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
01	1736	N	762	-0-	-974	-0-	500	1	262	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	547	-0-	-1105	-0-	500	1	47	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1538	-0-	-291	-0-	500	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	695	-0-	-1075	-0-	500	1	195	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	500	-0-	-1329	-0-	500	1			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	500	1	1485	3	N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	500	1	1622	3	N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	500	1	1910	3	N	-0-					-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	500	1	1811	3	N	-0-					-0-
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	500	1	2170	3	N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	500	1	1968	3	N	-0-					-0-
*12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	500	1	2072	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	375	3	85	9	N	77					245
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	308	3	70	9	N	64	167	1			142
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	376	3	75	9	N	68					210
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	343	3	78	9	N	71	168	1			113
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	299	3	64	9	N	58					171
06	450	N	263	-0-	-187	-0-	193	3	70	9	N	64	152	1			83
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	338	3	67	9	N	61					144
08	372	N	228	-0-	-144	-0-	163	3	65	9	N	59					203
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	349	3	65	9	N	59	160	1			102
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	157	3	59	9	N	54					156
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	138	3	72	9	N	65					221
12	434	N	247	-0-	-187	-0-	180	3	67	9	N	61	170	1			112

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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
01	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	744	#	227	-0-	-517	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	335	-0-	-385	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	744	#	511	-0-	-233	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	182	-0-	-159	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	496	#	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	480	#	160	-0-	-320	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	#	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6					168
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	164	1			4
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	1020	#	219	-0-	-801	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	1054	#	222	-0-	-832	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	1020	#	131	-0-	-889	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

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
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					21
02	4396	X	3397	-0-	-999	-0-	3397	3			N	-0-					21
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					21
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					21
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					21
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					21
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

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
01	5983	X	4927	-0-	-1056	-0-	4927	3			N	-0-					149
02	4984	X	3145	-0-	-1839	-0-	3145	3			N	-0-					149
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					149
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					149
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					149
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					149
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

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
01	2387	X	1115	-0-	-1272	-0-	1113	2	2	9	N	2			27
02	2352	X	1820	-0-	-532	-0-	1819	2	1	9	N	1			28
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			28
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			28
05	2015	X	1212	-0-	-803	-0-	1212	2			N	-0-			28
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3082	2	10	9	N	9			37
07	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8518	2	42	9	N	38			75
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3420	2	19	9	N	17			92
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3352	2	14	9	N	13			105
10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6433	2	6	9	N	5			110
11	3360	X	2787	-0-	-573	-0-	2787	2			N	-0-			110
12	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2604	2			N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 34,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

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
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	930	1	4522	2	N	-0-			-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	630	1	3372	2	N	-0-			-0-
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	930	1	4273	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	1399	-0-	-2801	-0-	280	1	1119	2	N	-0-			-0-
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	870	1	5778	2	N	-0-			-0-
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	900	1	4288	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	1730	-0-	-2610	-0-	256	1	1474	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	1827	-0-	-2513	-0-	180	1	1647	2	N	-0-			-0-
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	780	1	5877	2	N	-0-			-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	180	1	4809	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	4155	2			N	-0-			-0-
12	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4102	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

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
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-			-0-
08	3782	X	2477	-0-	-1305	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-			-0-
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-			-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62753	X	62753	-0-	-0-	-0-	62710	2	43	9	N	39					167
02	52556	X	48798	-0-	-3758	-0-	48753	2	45	9	N	41					208
03	59914	X	59914	-0-	-0-	-0-	59818	2	96	9	N	87	181	1			114
04	56310	X	52098	-0-	-4212	-0-	52015	2	83	9	N	75					189
05	59113	X	59113	-0-	-0-	-0-	59027	2	86	9	N	78					267
06	56310	X	32148	-0-	-24162	-0-	32119	2	29	9	N	26	182	1			111
07	63555	X	63555	-0-	-0-	-0-	63472	2	83	9	N	75					186
08	60894	X	60894	-0-	-0-	-0-	60827	2	67	9	N	61					247
09	56310	X	55180	-0-	-1130	-0-	55110	2	70	9	N	64					311
10	58187	X	4260	-0-	-53927	-0-	4260	2			N	-0-					311
11	56310	X	16234	-0-	-40076	-0-	16223	2	11	9	N	10	186	1			135
12	58187	X	47131	-0-	-11056	-0-	47073	2	58	9	N	53					188

TOTAL GAS PROD: 562,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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
01	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	17725	2	89	9	N	81					275
02	15092	X	13981	-0-	-1111	-0-	13961	2	20	9	N	18	185	1			108
03	16709	X	16468	-0-	-241	-0-	16422	2	46	9	N	42					150
04	16170	X	15556	-0-	-614	-0-	15535	2	21	9	N	19					169
05	16709	X	16708	-0-	-1	-0-	16689	2	19	9	N	17					186
06	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17637	2	7	9	N	6					192
07	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17271	2	28	9	N	25					217
08	16709	X	16434	-0-	-275	-0-	16432	2	2	9	N	2					219
09	16170	X	15403	-0-	-767	-0-	15388	2	15	9	N	14					233
10	16709	X	1229	-0-	-15480	-0-	1229	2			N	-0-					233
11	16170	X	8778	-0-	-7392	-0-	8778	2			N	-0-					233
12	16709	X	14169	-0-	-2540	-0-	14151	2	18	9	N	16	185	1			64

TOTAL GAS PROD: 171,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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
01	8153	X	8071	-0-	-82	-0-	8071	2			N	-0-					212
02	7364	X	7281	-0-	-83	-0-	7281	2			N	-0-					212
03	8153	X	8116	-0-	-37	-0-	8116	2			N	-0-					212
04	7890	X	7725	-0-	-165	-0-	7725	2			N	-0-					212
05	8153	X	8048	-0-	-105	-0-	8048	2			N	-0-					212
06	7860	X	7759	-0-	-101	-0-	7759	2			N	-0-					212
07	8122	X	8004	-0-	-118	-0-	8004	2			N	-0-					212
08	8122	X	7889	-0-	-233	-0-	7889	2			N	-0-					212
09	7800	X	7586	-0-	-214	-0-	7586	2			N	-0-					212
10	8060	X	7943	-0-	-117	-0-	7943	2			N	-0-					212
11	7770	X	7586	-0-	-184	-0-	7585	2	1	9	N	1					213
12	7998	X	7882	-0-	-116	-0-	7882	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 93,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					117
02	2632	N	2540	-0-	-92	-0-	2540	2			N	-0-					117
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			N	-0-					117
04	3000	N	3002	-0-	2	5	3002	2			N	-0-					117
05	2845	N	2840	-0-	-5	-0-	2840	2			N	-0-					117
06	2820	N	1794	-0-	-1026	-0-	1794	2			N	-0-					117
07	2914	N	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-					117
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					117
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					117
10	2821	N	327	-0-	-2494	-0-	327	2			N	-0-					117
11	2790	N	1182	-0-	-1608	-0-	1182	2			N	-0-					117
12	2852	N	2086	-0-	-766	-0-	2086	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 28,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					64
07	39486	X	39486	-0-	-0-	-0-	39486	3			N	-0-					64
08	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	3			N	-0-					64
09	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	36532	3			N	-0-					64
10	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	31954	3			N	-0-					64
11	20370	X	14228	-0-	-6142	-0-	14228	3			N	-0-					64
12	21049	X	3304	-0-	-17745	-0-	3304	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 151,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35057	X	35057	-0-	-0-	-0-	930 165	1 9	33962	2	N	150	188	1			102
02	30732	X	30732	-0-	-0-	-0-	840 4	1 9	29888	2	N	4	4	8			102
03	36070	X	36070	-0-	-0-	-0-	930 1	1 9	35139	2	N	1	1	8			102
04	34934	X	34934	-0-	-0-	-0-	900	1	34034	2	N	-0-					102
05	36227	X	36227	-0-	-0-	-0-	930 83	1 9	35214	2	N	75	177	1			-0-
06	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	900 8	1 9	33757	2	N	7	7	8			-0-
07	35391	X	35391	-0-	-0-	-0-	930	1	34461	2	N	-0-					-0-
08	34850	X	34850	-0-	-0-	-0-	930	1	33920	2	N	-0-					-0-
09	32222	X	32222	-0-	-0-	-0-	900 3	1 9	31319	2	N	3	3	8			-0-
10	33339	X	33339	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	33187	2	N	2	2	8			-0-
11	31353	X	31353	-0-	-0-	-0-	31353	2			N	-0-					-0-
12	31804	X	31804	-0-	-0-	-0-	31629	2	175	9	N	159	159	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 406,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	217	1	4059	2	N	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	196	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	217	1	4061	2	N	-0-					-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	210	1	3945	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	217	1	3976	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4087	-0-	-53	-0-	210	1	3877	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	214	1	3878	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	1368	-0-	-2910	-0-	77	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	930	1	21484	2	N	172	172	1			-0-
							189	9									
02	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	840	1	16893	2	N	-0-					-0-
03	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	930	1	23545	2	N	-0-					-0-
04	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	900	1	18462	2	N	-0-					-0-
05	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	930	1	24942	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	8205	-0-	-315	-0-	900	1	7305	2	N	-0-					-0-
07	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	930	1	14283	2	N	-0-					-0-
08	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	930	1	13245	2	N	-0-					-0-
09	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	900	1	19616	2	N	-0-					-0-
10	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	900	1	23231	2	N	-0-					-0-
11	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
12	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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
01	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	930	1	10757	2	N	-0-					10
02	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	840	1	10095	2	N	-0-					10
03	10416	X	8489	-0-	-1927	-0-	930	1	7559	2	N	-0-					10
04	10080	X	3616	-0-	-6464	-0-	280	1	3336	2	N	-0-					10
05	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	870	1	12431	2	N	-0-					10
06	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	900	1	13865	2	N	-0-					10
07	10416	X	6697	-0-	-3719	-0-	455	1	6242	2	N	-0-					10
08	10416	X	4938	-0-	-5478	-0-	150	1	4788	2	N	-0-					10
09	10080	X	5148	-0-	-4932	-0-	80	1	5068	2	N	-0-					10
10	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	120	1	12098	2	N	-0-					10
11	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					10
12	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 115,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23802	X	4384	-0-	-19418	-0-	3652	2	732	4	N	-0-	36	0			-0-
02	7588	X	3006	-0-	-4582	-0-	2668	2	338	4	N	-0-					-0-
03	8401	X	3115	-0-	-5286	-0-	2512	2	603	4	N	-0-					-0-
04	8130	X	2790	-0-	-5340	-0-	1797	2	993	4	N	-0-					-0-
05	8401	X	2857	-0-	-5544	-0-	2550	2	307	4	N	-0-					-0-
06	4230	X	2670	-0-	-1560	-0-	2095	2	575	4	N	-0-					-0-
07	3317	X	2633	-0-	-684	-0-	2476	2	157	4	N	-0-					-0-
08	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2470	2	151	4	N	-0-					-0-
09	2790	X	2458	-0-	-332	-0-	2407	2	51	4	N	-0-					-0-
10	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2166	2	118	4	N	-0-					-0-
11	2670	X	1968	-0-	-702	-0-	1904	2	64	4	N	-0-					-0-
12	2635	X	1931	-0-	-704	-0-	1875	2	56	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	930	1	6902	2	N	-0-					-0-
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	840	1	6017	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6124	-0-	-820	-0-	761	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	1515	-0-	-5205	-0-	130	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	870	1	7978	2	N	-0-					-0-
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	900	1	6628	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	3865	-0-	-3079	-0-	466	1	3399	2	N	-0-					-0-
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6554	-0-	-166	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6862	-0-	-82	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480		1950	-0-	-530	-0-	1950	2			N	-0-					36
02	2240		1709	-0-	-531	-0-	1709	2			N	-0-					36
03	2480		1467	-0-	-1013	-0-	1467	2			N	-0-					36
04	2310	#	429	-0-	-1881	-0-	429	2			N	-0-					36
05	2257	R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					36
06	1890	#	1581	-0-	-309	-0-	1581	2			N	-0-					36
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					36
08	2263	N	1530	-0-	-733	-0-	1530	2			N	-0-					36
09	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	1361	2			N	-0-					36
10	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					36
11	1470	N	351	-0-	-1119	-0-	351	2			N	-0-					36
12	1395	N	69	-0-	-1326	-0-	69	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 15,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XHORIZONS ENERGY LLC 945906
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XHORIZONS ENERGY LLC //CONT.// 945906
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17002 R	17002	-0-	-0-	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
02	15204 #	14546	-0-	-658	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
03	16833 #	14199	-0-	-2634	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
04	16440 #	14045	-0-	-2395	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
05	16988 #	16090	-0-	-898	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
06	16440 #	15340	-0-	-1100	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
07	16120 #	15739	-0-	-381	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
08	16277 R	16277	-0-	-0-	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
09	15570 #	15230	-0-	-340	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
10	16089 #	13692	-0-	-2397	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
11	16012 R	16012	-0-	-0-	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
12	16275 #	12900	-0-	-3375	-0-	12900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2569	3	9	9	N	8					247
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1793	3	31	9	N	28					275
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2492	3	30	9	N	27					302
04	2250	N	1803	-0-	-447	-0-	1791	3	12	9	N	11					313
05	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1824	3	24	9	N	22					335
06	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	2090	3	105	9	N	95	196	1			234
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2321	3	15	9	N	14					248
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	3	6	9	N	5					253
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2137	3	12	9	N	11					264
10	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	2100	3	3	9	N	3					267
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	3	6	9	N	5					272
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2702	3	9	9	N	8					280

TOTAL GAS PROD: 26,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2001	3	133	9	N	121					151
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1057	3	77	9	N	70	185	1			36
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1822	3	211	9	N	192	188	1			40
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1101	3	157	9	N	143	150	1			33
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2552	3	79	9	N	72					105
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2278	3	91	9	N	83					188
07	3100	N	3223	-0-	123	123	3001	3	222	9	N	202	360	1			30
08	3100	N	3201	-0-	101	224	3001	3	200	9	N	182	171	1			41
09	3000	N	2785	-0-	-215	9	2620	3	165	9	N	150	171	1			20
10	2111	X	2102	-0-	-9	-0-	2089	3	13	9	N	12					32
*11	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1325	3	150	9	N	136					168
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 24,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	29902	X	29902	-0-	-0-	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	20559	-0-	-5229	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
03	28388	X	28388	-0-	-0-	-0-	28388	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	25012	-0-	-2618	-0-	25012	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	24778	-0-	-3773	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	21777	-0-	-5853	-0-	21777	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	21551	-0-	-6845	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	22185	-0-	-6211	-0-	22185	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	22618	-0-	-2402	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	16179	-0-	-8590	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
11	25098	X	25098	-0-	-0-	-0-	25098	2			N	-0-					-0-
12	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	24337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY 59337 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
COWDEN 26 WELL #: 1H RRCID -> 300264 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 3352 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	101	-0-	101 B	101	101	4			Y	-0-					-0-
*10	0		235	-0-	235 B	336	235	4			Y	-0-					-0-
*11	0		264	-0-	264 B	600	264	4			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	272	-0-	272 B	872	272	4			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					717
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					728
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					734
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					741
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					749
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					757
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					765
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					773
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					783
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					791
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					791
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					791

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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

01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	256	-0-	-524	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2807	-0-	-193	255	2807	3			Y	-0-					-0-
05	2238	N	1983	-0-	-255	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
10	961	X	922	-0-	-39	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
11	1200	X	870	-0-	-330	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	311	-0-	-278	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2227	3	471	4	Y	71	52	1	11	5	8
							78	9									
08	3100	N	7167	-0-	4067	4067	5861	3	1038	4	Y	244	191	1			61
							268	9									
09	3000	N	4374	-0-	1374	5441	3485	3	702	4	Y	170	206	1			25
							187	9									
10	3100	N	3234	-0-	134	5575	2946	3	149	4	Y	126	137	1			14
							139	9									
11	8207	X	2632	-0-	-5575	-0-	2009	3	465	4	Y	144	123	1			35
							158	9									
12	7161	X	2605	-0-	-4556	-0-	2204	3	310	4	Y	83	96	1			22
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 22,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

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
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	268	3	386	9	N	351	360	1			312
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	431	3	447	9	N	406	363	1			355
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	481	3	384	9	N	349	354	1			350
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	508	3	600	9	N	545	540	1			355
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	251	3	504	9	N	458	533	1			280
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	188	3	376	9	N	342	370	1			252
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	114	3	656	9	N	596	539	1			309
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	102	3	628	9	N	571	530	1			350
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	3	650	9	N	591	716	1			225
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	3	396	9	N	360	345	1			240
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	356	3	613	9	N	557	534	1			263
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	626	3	329	9	N	299	374	1			188

TOTAL GAS PROD: 9,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,425

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

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
01	3286	X	1555	-0-	-1731	-0-	90	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	1167	-0-	-1801	-0-	90	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	835	-0-	-2451	-0-	90	1	745	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	925	-0-	-2255	-0-	90	1	835	3	N	-0-					-0-
05	2046	X	1185	-0-	-861	-0-	90	1	1095	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	746	-0-	-754	-0-	90	1	656	3	N	-0-					-0-
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	2044	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	1073	-0-	-105	-0-	90	1	983	3	N	-0-					-0-
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	1427	-0-	-712	-0-	90	1	1337	3	N	-0-					-0-
11	2070	X	1558	-0-	-512	-0-	90	1	1468	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	1178	-0-	-961	-0-	90	1	1088	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANS 60137 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1768Z RRCID -> 295970 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4602 - 4846

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1662Z RRCID -> 295971 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4418 - 5100

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
01	496	#	52	-0-	-444	-0-	2	4	50	9	N	45	45	8			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	278	8			4
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	8	4	156	9	N	142	142	8			4
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	358	360	0			2
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	118	119	0			1
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	135	134	0			2
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	330	331	0			1
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	424	423	0			2
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	430	430	0			2
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	381	381	0			2
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	304	0			1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	389	0			2

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,338

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969
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
01	3889	R	3889	-0-	-0-	-0-	3825	3	64	9	N	58					164
02	3426	R	3426	-0-	-0-	-0-	3351	3	75	9	N	68	184	1			48
03	3753	R	3753	-0-	-0-	-0-	3711	3	42	9	N	38					86
04	3750	#	3465	-0-	-285	-0-	3435	3	30	9	N	27					113
05	3875	#	3542	-0-	-333	-0-	3503	3	39	9	N	35	2	8			146
06	3750	#	3381	-0-	-369	-0-	3336	3	45	9	N	41					187
07	3782	#	3429	-0-	-353	-0-	3397	3	32	9	N	29					216
08	3751	#	3460	-0-	-291	-0-	3436	3	24	9	N	22	178	1			60
09	3480	#	3350	-0-	-130	-0-	3317	3	33	9	N	30					90
10	3534	#	3502	-0-	-32	-0-	3467	3	35	9	N	32					122
11	3390	#	3161	-0-	-229	-0-	3118	3	43	9	N	39					161
12	3472	#	3467	-0-	-5	-0-	3419	3	48	9	N	44	161	1			44

TOTAL GAS PROD: 41,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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_____ 08/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (DELAWARE 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
JOHNSON, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 288738 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DEEP BLUE OPERATING I LLC 101491
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		655	-0-	655	1918	608	2	1	4	Y	42	1	0	23	1	35
							46	9									
02	2388	N	470	-0-	-1918	-0-	449	2	3	4	Y	16	46	1			5
							18	9									
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	595	2	20	9	Y	18	17	1			6
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	567	2	11	9	Y	10	13	1			3
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	8	4	Y	14	11	1			6
							15	9									
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	487	2	6	4	Y	6	10	1			2
							7	9									
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	564	2	4	4	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	564	2	8	4	Y	15	10	1			8
							17	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	561	2	5	4	Y	6	10	1			4
							7	9									
10	DLQ G-10		169	-0-	169	169	168	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
11	DLQ G-10		444	-0-	444	613	371	2	1	4	Y	65	38	1			27
							72	9									
12	DLQ G-10		1988	-0-	1988	2601	1622	2	17	4	Y	317	238	1			106
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 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
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	420	#	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	434	#	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 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
01	806	#	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					26
02	728	#	727	-0-	-1	-0-	727	2			N	-0-					26
03	806	#	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					26
04	780	#	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-					26
05	806	#	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					26
06	780	#	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					26
07	806	#	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					26
08	806	#	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					26
09	750	#	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					26
10	775	#	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					26
11	750	#	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					26
12	775	#	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
02	DELQ	PR	1162	-0-	1162	1162	1162	3		N	-0-			-0-
03	DELQ	PR	1013	-0-	1013	2175	1013	3		N	-0-			-0-
04	3438	R	1263	-0-	-2175	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
05	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
06	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
07	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
08	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
09	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
10	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
11	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
12	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*05	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*07	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*08	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*09	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*10	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*11	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		122	-0-	122	251	122	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		132	-0-	132	383	132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		16	-0-	16	33	16	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17	-0-	17	50	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	11	-0-	-1221	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	195	-0-	-1107	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	546	-0-	-384	-0-	533	2	13	4	Y	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1468	2	55	4	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	17	1			1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	320	2	32	4	Y	41	38	1			4
							45	9									
08	T. A.		200	-0-	200	597	133	2	67	9	Y	61	57	1			8
09	T. A.		50	-0-	50	647	21	2	29	9	Y	26	31	1			3
10	679	X	32	-0-	-647	-0-	20	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	30	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	128	2	21	9	Y	19	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	376	2	139	9	Y	126	127	1			7
02	476	N	4	-0-	-472	-0-	4	2			Y	-0-					7
03	496	N	100	-0-	-396	-0-	58	4	42	9	Y	38	37	1			8
04	510	N	208	-0-	-302	-0-	112	2	21	4	Y	68	60	1			16
							75	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	588	2	174	9	Y	158	160	1			14
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	545	2	166	9	Y	151	142	1			23
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	663	2	171	9	Y	155	163	1			15
08	744	N	610	-0-	-134	-0-	487	2	123	9	Y	112	113	1			14
09	720	N	404	-0-	-316	-0-	307	2	97	9	Y	88	93	1			9
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	454	2	161	9	Y	146	144	1			11
11	600	N	349	-0-	-251	-0-	255	2	94	9	Y	85	86	1			10
12	403	N	280	-0-	-123	-0-	204	2	76	9	Y	69	71	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS) 62415 916 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1006 RRCID -> 297767 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 6173 - 11689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	5402	-0-	-1821	-0-	5358	2	44	9	Y	40	41	1			2
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					Y	-0-					2
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	24	21	1			5
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	18	19	1			4
05	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	4200	2	413	9	Y	375	346	1			33
06	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12587	2	39	9	Y	35	63	1			5
07	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10381	2	50	9	Y	45	46	1			4
08	DLQ G-10		8590	-0-	8590	8590	8504	2	86	9	Y	78	72	1			10
09	DLQ G-10		6998	-0-	6998	15588	6930	2	68	9	Y	62	65	1			7
10	DLQ G-10		9396	-0-	9396	24984	9283	2	113	9	Y	103	102	1			8
11	DLQ G-10		6498	-0-	6498	31482	6447	2	51	9	Y	46	48	1			6
12	35595	X	4113	-0-	-31482	-0-	4094	2	19	9	Y	17	21	1			2

TOTAL GAS PROD: 68,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

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
01	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	192	-0-	-168 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONAHANS, E. (PENN., LO.) //CONT.// 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2902	N	2902	-0-	-0- B	-0-	96 231	1 9	2575	3	N	210	314	1			261
02	2800	N	2856	-0-	56 B	56	96 205	1 9	2555	3	N	186	185	1			262
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56																	
03	2624	N	2568	-0-	-56 B	-0-	96 79	1 9	2393	3	N	72	176	1			158
04	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	96 142	1 9	2481	3	N	129					287
05	806		620	-0-	-186 B	-186	96 14	1 9	510	3	N	13	156	1			144
06	780		-0-	-0-	-780 B	-966					N	-0-					144
07	806		76	-0-	-730 B	-1696	76	3			N	-0-					144
08	806		145	-0-	-661 B	-2357	145	3			N	-0-					144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2357																	
09	780		-0-	-0-	-780 B	-3137					N	-0-					144
10	620	#	-0-	-0-	-620 B	-3757					N	-0-					144
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-3757					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3757					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 11,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	316	-0-	-521	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	2384	R	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	810	#	629	-0-	-181	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	837	#	710	-0-	-127	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PBEX-MCM OPERATING, LLC 102954
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
POWDERHORN OPERATING, LLC 103379
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 06/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

01	6293	X	1333	-0-	-4960	-0-	1332	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6804	X	2244	-0-	-4560	-0-	2243	3	1	4	N	-0-					-0-
03	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18081	3	7	4	N	-0-					-0-
04	43659	X	43659	-0-	-0-	-0-	43652	3	7	4	N	-0-					-0-
05	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	24940	3	7	4	N	-0-					-0-
06	17490	X	7740	-0-	-9750	-0-	7733	3	7	4	N	-0-					-0-
07	21080	X	127	-0-	-20953	-0-	120	3	7	4	N	-0-					-0-
08	21080	X	96	-0-	-20984	-0-	89	3	7	4	N	-0-					-0-
09	20400	X	10530	-0-	-9870	-0-	10514	3	16	4	N	-0-					-0-
10	29432	X	29432	-0-	-0-	-0-	29399	3	33	4	N	-0-					-0-
11	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11007	3	26	4	N	-0-					-0-
12	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13657	3	36	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	101	1	477	3	N	-0-					-0-
06	540	N	169	-0-	-371	-0-	65	1	104	3	N	-0-					-0-
07	558	N	122	-0-	-436	-0-	23	1	99	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	49	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	561	-0-	-2463	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	705	-0-	-2643	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3260	3	50	4	Y	-0-					-0-
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			Y	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5123	3	190	4	Y	-0-					-0-
10	6727	X	2732	-0-	-3995	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	1757	-0-	-4783	-0-	1496	3	261	4	Y	-0-					-0-
12	6758	X	3144	-0-	-3614	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	53	1	27	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	448	X	160	-0-	-288	-0-	41	1	114	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	496	X	145	-0-	-351	-0-	43	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	480	X	220	-0-	-260	-0-	71	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	403	X	275	-0-	-128	-0-	106	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	133	-0-	-47	-0-	47	1	84	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	X	117	-0-	-100	-0-	47	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	102	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	212	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	85	1	102	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	107	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	227	1	156	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRP OPERATING LLC 872117
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					103
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					103
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					103
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					103
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					103
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	3			N	-0-					103
07	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	4			N	-0-					103
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	104	3	96	4	N	-0-					103
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					103
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					103
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					103
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. 100951
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	129	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

01	527	N	38	-0-	-489	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	558	N	169	-0-	-389	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	N	10					209
02	952	N	837	-0-	-115	-0-	830	3	7	9	N	6					215
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	997	3	30	9	N	27	197	1			45
04	1020	N	886	-0-	-134	-0-	875	3	11	9	N	10					55
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6	9	N	5					60
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	898	3	3	9	N	3					63
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	824	3	4	9	N	4					67
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	915	3	1	9	N	1					68
09	900	N	745	-0-	-155	-0-	741	3	4	9	N	4					72
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	3	1	9	N	1					73
11	900	N	779	-0-	-121	-0-	775	3	4	9	N	4					77
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					222
02	1064	#	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					222
03	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	112	1			110
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					110
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					110
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					110
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					110
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					110
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
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
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3048	-0-	-102	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2654	-0-	-496	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1127	-0-	-1933	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	927	-0-	-1983	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4123	X	122	-0-	-4001	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1647	-0-	-363	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1591	-0-	-734	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	533	-0-	-3217	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1547	-0-	-2328	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
01	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14673	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	9848	-0-	-960	-0-	9848	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	13245	-0-	-1790	-0-	13245	3			N	-0-					-0-
04	14550	X	8507	-0-	-6043	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	13303	-0-	-1732	-0-	13303	3			N	-0-					-0-
06	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	3			N	-0-					-0-
07	13237	X	12409	-0-	-828	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
08	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	5509	-0-	-9041	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	12625	-0-	-2410	-0-	12625	3			N	-0-					-0-
11	14550	X	4112	-0-	-10438	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
12	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
02	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
03	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	27614	2			N	-0-					-0-
04	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	22592	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	14771	-0-	-10618	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	10875	-0-	-13695	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	24524	-0-	-865	-0-	24524	2			N	-0-					-0-
08	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	26421	2			N	-0-					-0-
09	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
10	24521	X	13223	-0-	-11298	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
11	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	22982	-0-	-2407	-0-	22982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	734	-0-	-537	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	867	-0-	-497	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2060	-0-	-1120	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2027	-0-	-1153	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	974	-0-	-2312	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP //CONT.// 696542
ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2002	-0-	-3038	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8251	-0-	-1917	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9235	-0-	-605	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8827	-0-	-1341	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	1054	-0-	-7192	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
11	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	37038	X	37038	-0-	-0-	-0-	124	1	34930	3	N	1804	1890	0			849
							1984	9									
02	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	112	1	27133	3	N	1112	914	0			1047
							1223	9									
03	21359	X	14673	-0-	-6686	-0-	124	1	14518	3	N	28	353	0			722
							31	9									
04	31119	X	31119	-0-	-0-	-0-	120	1	29990	3	N	917	1089	0			550
							1009	9									
05	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	124	1	25782	3	N	878	1088	0			340
							966	9									
06	29352	X	29352	-0-	-0-	-0-	120	1	28180	3	N	956	733	0			563
							1052	9									
07	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	124	1	31747	3	N	1293	1304	0			552
							1422	9									
08	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	124	1	31558	3	N	1078	1071	0			559
							1186	9									
09	32149	X	32149	-0-	-0-	-0-	120	1	30529	3	N	1364	1098	0			825
							1500	9									
10	34264	X	34264	-0-	-0-	-0-	124	1	33003	3	N	1034	1102	0			757
							1137	9									
11	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	120	1	30337	3	N	1228	1087	0			898
							1351	9									
12	31975	X	31975	-0-	-0-	-0-	124	1	31042	3	N	735	959	0			674
							809	9									

TOTAL GAS PROD: 363,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,427

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

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
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6102	2	105	9	Y	95					217
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5270	2	106	9	Y	96	191	1			122
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5598	2	95	9	Y	86					208
04	6000	X	5515	-0-	-485	-0-	5427	2	88	9	Y	80	183	1			105
05	DLQ	G-10	5266	-0-	5266	5266	5179	2	87	9	Y	79					184
06	DLQ	G-10	4521	-0-	4521	9787	4449	2	72	9	Y	65					249
07	DLQ	G-10	2184	-0-	2184	11971	2144	2	40	9	Y	36	194	1			91
08	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	13064	1067	2	26	9	Y	24					115
09	15965	X	2901	-0-	-13064	-0-	2809	2	92	9	Y	84					199
10	5270	X	516	-0-	-4754	-0-	504	2	12	9	Y	11					210
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					210
12	3007	X	1969	-0-	-1038	-0-	43	2	1798	4	Y	116	179	1			147
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 41,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

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
01	8091	X	1670	-0-	-6421	-0-	512	1	783	3	N	111	183	1			204
							253	4	122	9							
02	7308	X	3504	-0-	-3804	-0-	462	1	2702	3	N	165	185	1			184
							158	4	182	9							
03	8091	X	2191	-0-	-5900	-0-	478	1	1558	3	N	141	183	1	2	8	140
							155	9									
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	481	1	1342	3	N	153					293
							168	9									
05	3875	X	2338	-0-	-1537	-0-	418	1	1759	3	N	146	180	1			259
							161	9									
06	3750	X	1473	-0-	-2277	-0-	1341	3	132	9	N	120	181	1			198
07	3875	X	1931	-0-	-1944	-0-	512	1	1240	3	N	150	175	1			173
							14	4	165	9							
08	2325	X	1788	-0-	-537	-0-	1683	3	105	9	N	95					268
09	2250	X	1162	-0-	-1088	-0-	956	3	206	9	N	187	179	1			276
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2517	3	156	9	N	142	181	1			237
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	307	1	2544	3	N	178	169	1			246
							196	9									
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	472	1	2349	3	N	200	184	1			262
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 26,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,788

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 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
01	T. A.		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	22	13	3	1	9	Y	1					1
03	34	X	12	-0-	-22	-0-	1	3	11	9	Y	10	3	0			8
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	8	0			3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1043	3	1	9	Y	1	2	0			1
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	3	2	9	Y	2	1	0			2
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	Y	4	3	0			3
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	3	9	9	Y	8	3	0			8
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1136	3	7	9	Y	6	8	0			6
06	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1011	3	12	9	Y	11	9	0			8
07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1087	3	8	9	Y	7	7	0			8
08	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			Y	-0-	8	0			-0-
09	1020	N	765	-0-	-255	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1051	-0-	1051	1051	1051	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1141	-0-	1141	2192	1141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

01	3844	X	1114	-0-	-2730	-0-	1064	3	50	9	Y	45	75	0			40
02	2072	X	1247	-0-	-825	-0-	1179	3	68	9	Y	62	28	0			74
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5518	3	67	9	Y	61	89	0			46
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3267	3	67	9	Y	61	41	0			66
05	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1159	3	47	9	Y	43	65	0			44
06	1620	X	1121	-0-	-499	-0-	1035	3	86	9	Y	78	64	0			58
07	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	1069	3	56	9	Y	51	51	0			58
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-	55	0			3
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	103	-0-	-149	-0-	80	3	23	9	Y	21					21
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	445	3	46	9	Y	42	31	0			32
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	645	3	22	9	Y	20	29	0			23
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	Y	13	23	0			13
06	480	N	186	-0-	-294	-0-	161	3	25	9	Y	23	19	0			17
07	682	N	180	-0-	-502	-0-	163	3	17	9	Y	15	15	0			17
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-	16	0			1
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
08	T. A.		1496	-0-	1496	1524	1496	3			Y	-0-					39
09	T. A.		12	-0-	12	1536	12	3			Y	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1536					Y	-0-					39
11	T. A.		59	-0-	59	1595	38	3	21	4	Y	-0-					39
12	T. A.		1218	-0-	1218	2813	1216	3	2	4	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	85	-0-	85	94	85	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	100	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		694	-0-	694	2844	694	3			Y	-0-					248
02	3431	X	587	-0-	-2844	-0-	587	3			Y	-0-					248
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					248
04	3000	N	3124	-0-	124	124	2984	3	140	9	Y	127	160	0			215
05	3100	N	4223	-0-	1123	1247	4116	3	107	9	Y	97	78	0			234
06	3000	N	3718	-0-	718	1965	3666	3	52	9	Y	47					281
07	5683	X	3718	-0-	-1965	-0-	3668	3	50	9	Y	45					326
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3632	3	42	9	Y	38	208	0			156
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3232	3	62	9	Y	56					212
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2551	3	44	9	Y	40					252
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3112	3	72	9	Y	65					317
12	3720	X	2167	-0-	-1553	-0-	2116	3	51	9	Y	46	75	0			288

TOTAL GAS PROD: 31,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

01	T. A.		25	-0-	25	94	22	3	3	9	Y	3	5	0			3
02	T. A.		19	-0-	19	113	15	3	4	9	Y	4	2	0			5
03	119	X	6	-0-	-113	-0-	5	3	1	9	Y	1	5	0			1
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	0			1
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	0			1
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
11	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	61	-0-	61	61	41	3	20	4	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 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
01	7502	X	5985	-0-	-1517	-0-	5929	3	56	9	Y	51	87	0			46
02	6776	X	4196	-0-	-2580	-0-	4116	3	80	9	Y	73	32	0			87
03	7936	X	1095	-0-	-6841	-0-	1052	3	43	9	Y	39	96	0			30
04	7680	X	662	-0-	-7018	-0-	634	3	28	9	Y	25	28	0			27
05	1581	X	417	-0-	-1164	-0-	397	3	20	9	Y	18	27	0			18
06	1530	X	189	-0-	-1341	-0-	155	3	34	9	Y	31	26	0			23
07	1581	X	179	-0-	-1402	-0-	157	3	22	9	Y	20	20	0			23
08	1085	X	365	-0-	-720	-0-	365	3			Y	-0-	22	0			1
09	660	X	196	-0-	-464	-0-	196	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	3376	3	124	9	Y	113	108	0			102
02	3164	X	2178	-0-	-986	-0-	2055	3	123	9	Y	112	71	0			143
03	3503	X	350	-0-	-3153	-0-	283	3	67	9	Y	61	158	0			46
04	3390	X	10	-0-	-3380	-0-	9	3	1	9	Y	1	41	0			6
05	T. A.		4180	-0-	4180	4180	4160	3	20	9	Y	18	6	0			18
06	T. A.		4922	-0-	4922	9102	4834	3	88	9	Y	80	39	0			59
07	T. A.		4269	-0-	4269	13371	4224	3	45	9	Y	41	52	0			48
08	13816	X	445	-0-	-13371	-0-	445	3			Y	-0-	45	0			3
09	4920	X	410	-0-	-4510	-0-	410	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			Y	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			Y	-0-					-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4747	-0-	4747	4747	4702	3	45	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

01	2232	X	4	-0-	-2228	-0-	4	3			Y	-0-	86	0			-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	70	-0-	-140	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2332	-0-	2332	2332	2325	3	7	9	Y	6					6
06	T. A.		2179	-0-	2179	4511	2155	3	24	9	Y	22	11	0			17
07	T. A.		1806	-0-	1806	6317	1791	3	15	9	Y	14	15	0			16
08	8050	X	1733	-0-	-6317	-0-	1733	3			Y	-0-	15	0			1
09	2190	N	1374	-0-	-816	-0-	1374	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2759	X	207	-0-	-2552	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	364	X	204	-0-	-160	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	403	X	273	-0-	-130	-0-	256	3	17	9	Y	15	4	0			11
04	390	X	62	-0-	-328	-0-	62	3			Y	-0-	10	0			1
05	3100	N	3668	-0-	568	568	3668	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	3000	N	6464	-0-	3464	4032	6464	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	5994	-0-	2894	6926	5983	3	11	9	Y	10					10
08	11420	X	4494	-0-	-6926	-0-	4309	3	185	9	Y	168	10	0			168
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2893	3	141	9	Y	128	243	0			53
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5949	3	184	9	Y	167	39	0			181
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4618	3	114	9	Y	104	214	0			71
12	5983	X	4430	-0-	-1553	-0-	4169	3	261	9	Y	237	222	0			86

TOTAL GAS PROD: 39,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		545	-0-	545	545	537	3	8	4	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3209	-0-	-976	-0-	3209	3			Y	-0-	9	0			-0-
02	3864	X	2705	-0-	-1159	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	3784	3	58	9	Y	53	13	0			40
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4161	3	85	9	Y	77	36	0			81
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4696	3	154	9	Y	140	80	0			141
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4475	3	156	9	Y	142	177	0			106
07	3844	X	1105	-0-	-2739	-0-	1093	3	12	9	Y	11	93	0			24
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	23	0			1
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1415	-0-	1415	1415	1414	3	1	9	Y	1					1
12	T. A.		3976	-0-	3976	5391	3648	3	328	9	Y	298	191	0			108

TOTAL GAS PROD: 29,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		605	-0-	605	3396	605	3			Y	-0-					-0-
02	4742	X	1346	-0-	-3396	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1059	-0-	-1731	-0-	1056	3	3	9	Y	3	1	0			2
04	1530	X	541	-0-	-989	-0-	533	3	8	9	Y	7	2	0			7
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3624	3	94	9	Y	85	7	0			85
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2909	3	37	9	Y	34	94	0			25
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2605	3	37	9	Y	34	22	0			37
08	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	1941	3	98	9	Y	89	35	0			91
09	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1464	3	77	9	Y	70	132	0			29
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1577	3	46	9	Y	42	21	0			50
11	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1559	3	89	9	Y	81	76	0			55
12	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	2042	3	234	9	Y	213	191	0			77

TOTAL GAS PROD: 21,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SOUTHERN OPERATING, LLC 804529
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	93	7			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	540 N	410	-0-	-130	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	527 N	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	527 N	13	-0-	-514	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	5	2	7	9	N	6					6
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	N	16					22

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1735	2	20	9	N	18					93
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	N	16					109
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1573	2	22	9	N	20					129
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1906	2	73	9	N	66	178	1			17
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1943	2	39	9	N	35					52
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1880	2	30	9	N	27					79
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1897	2	24	9	N	22					101
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1547	2	39	9	N	35					136
09	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1542	2	36	9	N	33					169
10	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1597	2	15	9	N	14					183
11	1530	N	1202	-0-	-328	-0-	1182	2	20	9	N	18	169	1			32
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2005	2	34	9	N	31					63

TOTAL GAS PROD: 20,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

N & B OIL AND GAS LLC 598288
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
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1285	3	79	9	N	72	169	1			70
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1002	3	62	9	N	56					126
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1408	3	70	9	N	64					190
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1196	3	50	9	N	45	171	1			64
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1158	3	68	9	N	62					126
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1114	3	48	9	N	44					170
07	1054	N	669	-0-	-385	-0-	638	3	31	9	N	28					198
08	1054	N	897	-0-	-157	-0-	854	3	43	9	N	39	167	1			70
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1253	3	98	9	N	89					159
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1231	3	46	9	N	42					201
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1245	3	78	9	N	71	166	1			106
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1233	3	46	9	N	42					148

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					33
02	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					33
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	N	3					36
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9					45
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					45
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					45
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					45
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					45
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					45
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					45
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					45
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1393	2	25	9	Y	23	18	1			17
02	DLQ G-10		1283	-0-	1283	1283	1260	2	23	9	Y	21	18	1			20
03	DLQ G-10		926	-0-	926	2209	906	2	20	9	Y	18	18	1			20
04	3095	X	886	-0-	-2209	-0-	867	2	19	9	Y	17	18	1			19
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	896	2	20	9	Y	18	17	1			20
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	Y	7	17	1			10
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	Y	13					23
08	3100	N	4045	-0-	945	945	4034	2	11	9	Y	10	17	1			16
09	3000	N	3142	-0-	142	1087	3131	2	11	9	Y	10					26
10	3100	N	2198	-0-	-902	185	2185	2	13	9	Y	12	33	1			5
11	1500	X	1168	-0-	-332	-0-	1137	2	31	9	Y	28	17	1			16
12	1550	X	880	-0-	-670	-0-	858	2	22	9	Y	20	18	1			18

TOTAL GAS PROD: 19,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

PAYTON (5950) 69873 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
DELTA QUEEN WELL #: 1C RRCID -> 296439 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					85
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					85
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					85
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					85
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					85
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					85
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					85
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					85
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					85
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					85
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					85
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	-0-	589		1774	572	2	17	9	N	15					180
02	14B2 EXT	87	-0-	87		1861	76	2	11	9	N	10					190
03		570	478	-0-	-92	1769	478	2			N	-0-					190
04		2101 N	332	-0-	-1769	-0-	332	3			N	-0-					190
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	123	1			67
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					67
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					67
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					67
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	632	2	4	9	N	4					71
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	639	2	15	9	N	14					85
*11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	565	2	15	9	N	14					99
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FREE REIN OPERATING LLC 285002
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1267	2	62	9	N	56	5	8			93
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	759	2	50	9	N	45					138
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1240	2	54	9	N	49					187
04	1290	N	850	-0-	-440	-0-	786	2	64	9	N	58	161	1	14	8	70
05	899	N	730	-0-	-169	-0-	663	2	67	9	N	61	17	8			114
06	1260	N	854	-0-	-406	-0-	766	2	88	9	N	80	29	8			165
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	899	2	33	9	N	30	148	1	6	8	41
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	713	2	40	9	N	36	7	8			70
09	840	N	548	-0-	-292	-0-	512	2	36	9	N	33					103
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1076	2	58	9	N	53	16	8			140
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1108	2	53	9	N	48	160	1	7	8	21
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1132	2	44	9	N	40	3	8			58

TOTAL GAS PROD: 11,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

OLSEN ENERGY INC. 621750
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	26413	R	13081	-0-	-13332	-0-	13081	3			Y	-0-					-0-
02	15063	R	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			Y	-0-					-0-
03	12835	R	12835	-0-	-0-	-0-	12835	3			Y	-0-					-0-
04	3960	#	2562	-0-	-1398	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
05	4092	#	2514	-0-	-1578	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
06	3960	#	1733	-0-	-2227	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
07	4092	#	3040	-0-	-1052	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
08	8525	#	3194	-0-	-5331	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
09	2550	#	1017	-0-	-1533	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
10	3038	#	1396	-0-	-1642	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
11	3090	#	1970	-0-	-1120	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
12	3193	#	653	-0-	-2540	-0-	653	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
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
01	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	144	-0-	-576	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	141	-0-	-789	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	97	-0-	-803	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	930	#	171	-0-	-759	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	179	-0-	-286	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	37	-0-	-149	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	144	-0-	-576	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	141	-0-	-789	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	97	-0-	-803	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	930	#	171	-0-	-759	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	179	-0-	-286	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	37	-0-	-149	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	600 N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	630 N	342	-0-	-288	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600 N	304	-0-	-296	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

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
01	899	N	677	-0-	-222	-0-	608	2	69	9	N	63	176	1			72
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	724	2	66	9	N	60					132
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	804	2	83	9	N	75					207
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	578	2	74	9	N	67	174	1			100
05	868	N	283	-0-	-585	-0-	211	2	72	9	N	65					165
06	870	N	661	-0-	-209	-0-	593	2	68	9	N	62					227
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	510	2	19	9	N	17	172	1			72
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	134	2	55	9	N	50					122
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	95					217
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	75	167	1			125
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	62					187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	174	1			85

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 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
01	992	N	603	-0-	-389	-0-	599	2	4	9	N	4					79
02	980	N	631	-0-	-349	-0-	624	2	7	9	N	6					85
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8					93
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1259	2	43	9	N	39					132
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	2	10	9	N	9					141
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	N	10					151
07	1333	N	278	-0-	-1055	-0-	235	2	43	9	N	39					190
08	930	N	54	-0-	-876	-0-	41	2	13	9	N	12					202
09	900	N	182	-0-	-718	-0-	140	2	42	9	N	38	156	1			84
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	9					93
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					98
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	2	13	9	N	12					110

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 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
01	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	899	N	316	-0-	-583	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	810	N	674	-0-	-136	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	660	N	297	-0-	-363	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	168	-0-	-582	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					45
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10					55
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	434	2	13	9	N	12					67
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9	9	N	8					75
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3					78
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					78
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					78
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			N	-0-					78
09	1200	N	649	-0-	-551	-0-	649	2			N	-0-					78
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					78
11	1260	N	166	-0-	-1094	-0-	166	2			N	-0-					78
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 9,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FREE REIN OPERATING LLC 285002
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
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					36
02	868 N	637	-0-	-231	-0-	637	2			N	-0-					36
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					36
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2	2	8			36
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3	3	8			36
06	960 N	648	-0-	-312	-0-	642	2	6	9	N	5	5	8			36
07	1054 N	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-					36
08	1023 N	634	-0-	-389	-0-	634	2			N	-0-					36
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					36
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	N	2	2	8			36
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					36
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2				N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2				N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2				N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-					-0-
05	713	N	150	-0-	-563	-0-	150	2				N	-0-					-0-
06	690	N	122	-0-	-568	-0-	122	2				N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2				N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) 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-					66
02	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	2			N	-0-					66
03	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2			N	-0-					66
04	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	2			N	-0-					66
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					66
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					66
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					66
10	276	N	276	-0-		-0-	-0-	114	2	162	9	N	147					213
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					213
12	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RED TAIL EXPLORATION, LLC 100515
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2065	-0-	-353	-0-	2065	3			N	-0-					36
02	2184	N	1895	-0-	-289	-0-	1895	3			N	-0-					36
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					36
04	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	3			N	-0-					36
05	2108	N	1530	-0-	-578	-0-	1530	3			N	-0-					36
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					36
07	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	1861	3			N	-0-					36
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					36
09	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1951	3			N	-0-					36
10	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					36
11	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	1826	3			N	-0-					36
12	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	1777	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 22,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64505	X	63161	-0-	-1344	-0-	59978	2	3183	9	Y	2894	2894	0			-0-
02	57876	X	52531	-0-	-5345	-0-	50622	2	1909	9	Y	1735	1735	0			-0-
03	69928	X	69928	-0-	-0-	-0-	67329	2	2599	9	Y	2363	2363	0			-0-
04	67058	X	67058	-0-	-0-	-0-	64673	2	2385	9	Y	2168	2168	0			-0-
05	67372	X	67372	-0-	-0-	-0-	65325	2	2047	9	Y	1861	1861	0			-0-
06	63012	X	63012	-0-	-0-	-0-	61491	2	1521	9	Y	1383	1383	0			-0-
07	65222	X	65222	-0-	-0-	-0-	64176	2	1046	9	Y	951	951	0			-0-
08	65640	X	65640	-0-	-0-	-0-	63823	2	1817	9	Y	1652	1652	0			-0-
09	62970	X	61485	-0-	-1485	-0-	60093	2	1392	9	Y	1265	1265	0			-0-
10	65069	X	61555	-0-	-3514	-0-	58637	2	2918	9	Y	2653	2653	0			-0-
11	62970	X	37430	-0-	-25540	-0-	34921	2	2509	9	Y	2281	2281	0			-0-
12	60977	X	57580	-0-	-3397	-0-	54976	2	2604	9	Y	2367	2367	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 731,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,573

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
01	66162	X	66162	-0-	-0-	-0-	63134	2	3028	9	Y	2753	2753	0			-0-
02	57792	X	57620	-0-	-172	-0-	54727	2	2893	9	Y	2630	2630	0			-0-
03	63984	X	62482	-0-	-1502	-0-	59118	2	3364	9	Y	3058	3058	0			-0-
04	61920	X	55678	-0-	-6242	-0-	52354	2	3324	9	Y	3022	3022	0			-0-
05	63984	X	58037	-0-	-5947	-0-	54437	2	3600	9	Y	3273	3273	0			-0-
06	56129	X	56129	-0-	-0-	-0-	52707	2	3422	9	Y	3111	3111	0			-0-
07	58946	X	58946	-0-	-0-	-0-	55008	2	3938	9	Y	3580	3580	0			-0-
08	56300	X	56300	-0-	-0-	-0-	53186	2	3114	9	Y	2831	2831	0			-0-
09	55951	X	55951	-0-	-0-	-0-	52765	2	3186	9	Y	2896	2896	0			-0-
10	55335	X	55227	-0-	-108	-0-	52773	2	2454	9	Y	2231	2231	0			-0-
11	63424	X	63424	-0-	-0-	-0-	61460	2	1964	9	Y	1785	1785	0			-0-
12	54364	X	54364	-0-	-0-	-0-	52156	2	2208	9	Y	2007	2007	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 700,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,177

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
01	43368	X	36277	-0-	-7091	-0-	34724	2	1553	9	Y	1412	1412	0			-0-
02	38976	X	32822	-0-	-6154	-0-	31468	2	1354	9	Y	1231	1231	0			-0-
03	43152	X	39452	-0-	-3700	-0-	37770	2	1682	9	Y	1529	1529	0			-0-
04	41760	X	38474	-0-	-3286	-0-	36956	2	1518	9	Y	1380	1380	0			-0-
05	43152	X	37185	-0-	-5967	-0-	35773	2	1412	9	Y	1284	1284	0			-0-
06	34191	X	33604	-0-	-587	-0-	32210	2	1394	9	Y	1267	1267	0			-0-
07	35061	X	34785	-0-	-276	-0-	33616	2	1169	9	Y	1063	1063	0			-0-
08	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	34951	2	1558	9	Y	1416	1416	0			-0-
09	35224	X	35224	-0-	-0-	-0-	33711	2	1513	9	Y	1375	1375	0			-0-
10	36443	X	36443	-0-	-0-	-0-	35182	2	1261	9	Y	1146	1146	0			-0-
11	44284	X	44284	-0-	-0-	-0-	43302	2	982	9	Y	893	893	0			-0-
12	35061	X	34680	-0-	-381	-0-	33831	2	849	9	Y	772	772	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 439,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,768

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
01	16554	X	13182	-0-	-3372	-0-	10632	2	2550	9	N	2318	2289	0	29	8	-0-
02	14952	X	8910	-0-	-6042	-0-	6984	2	1926	9	N	1751	1735	0	16	8	-0-
03	15159	X	14539	-0-	-620	-0-	11622	2	2917	9	N	2652	2639	0	13	8	-0-
04	14400	X	10662	-0-	-3738	-0-	8066	2	2596	9	N	2360	2340	0	20	8	-0-
05	14353	X	10783	-0-	-3570	-0-	8004	2	2779	9	N	2526	2515	0	11	8	-0-
06	14070	X	10086	-0-	-3984	-0-	7768	2	2318	9	N	2107	2097	0	10	8	-0-
07	14539	X	8774	-0-	-5765	-0-	6225	2	2549	9	N	2317	2299	0	18	8	-0-
08	14539	X	10702	-0-	-3837	-0-	8248	2	2454	9	N	2231	2231	0			-0-
09	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	8095	2	2638	9	N	2398	2396	0	2	8	-0-
10	10788	X	4448	-0-	-6340	-0-	3480	2	968	9	N	880	878	0	2	8	-0-
11	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11620	2	206	9	N	187	185	0	2	8	-0-
12	11098	X	2312	-0-	-8786	-0-	2140	2	172	9	N	156	156	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,883

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
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
01	29977	X	25522	-0-	-4455	-0-	22445	2	3077	9	N	2797	2779	0	18	8	-0-
02	27076	X	21262	-0-	-5814	-0-	18956	2	2306	9	N	2096	2082	0	14	8	-0-
03	28551	X	16595	-0-	-11956	-0-	14792	2	1803	9	N	1639	1634	0	5	8	-0-
04	26100	X	12068	-0-	-14032	-0-	10486	2	1582	9	N	1438	1430	0	8	8	-0-
05	26164	X	8500	-0-	-17664	-0-	7114	2	1386	9	N	1260	1258	0	2	8	-0-
06	24690	X	6413	-0-	-18277	-0-	5437	2	976	9	N	887	884	0	3	8	-0-
07	23529	X	7074	-0-	-16455	-0-	6225	2	849	9	N	772	766	0	6	8	-0-
08	16585	X	8282	-0-	-8303	-0-	7423	2	859	9	N	781	781	0			-0-
09	12060	X	6320	-0-	-5740	-0-	5397	2	923	9	N	839	838	0	1	8	-0-
10	8494	X	7180	-0-	-1314	-0-	6091	2	1089	9	N	990	989	0	1	8	-0-
11	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	23241	2	719	9	N	654	653	0	1	8	-0-
12	8277	X	7793	-0-	-484	-0-	6419	2	1374	9	N	1249	1249	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,402

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
01	19964	X	14364	-0-	-5600	-0-	11813	2	2551	9	N	2319	2289	0	30	8	-0-
02	18032	X	15673	-0-	-2359	-0-	12970	2	2703	9	N	2457	2428	0	29	8	-0-
03	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	14792	2	3196	9	N	2905	2890	0	15	8	-0-
04	15510	X	13803	-0-	-1707	-0-	10486	2	3317	9	N	3015	2990	0	25	8	-0-
05	17360	X	14204	-0-	-3156	-0-	11561	2	2643	9	N	2403	2389	0	14	8	-0-
06	17400	X	13680	-0-	-3720	-0-	10875	2	2805	9	N	2550	2539	0	11	8	-0-
07	17980	X	12381	-0-	-5599	-0-	10116	2	2265	9	N	2059	2040	0	19	8	-0-
08	17980	X	14001	-0-	-3979	-0-	11547	2	2454	9	N	2231	2231	0			-0-
09	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	11693	2	2638	9	N	2398	2395	0	3	8	-0-
10	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	13921	2	2903	9	N	2639	2635	0	4	8	-0-
11	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	12912	2	2363	9	N	2148	2144	0	4	8	-0-
12	14818	X	13557	-0-	-1261	-0-	11411	2	2146	9	N	1951	1950	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 176,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,075

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
01	41354	X	34331	-0-	-7023	-0-	30714	2	3617	9	N	3288	3270	0	18	8	-0-
02	37940	X	35126	-0-	-2814	-0-	31926	2	3200	9	N	2909	2891	0	18	8	-0-
03	42005	X	36080	-0-	-5925	-0-	32754	2	3326	9	N	3024	3016	0	8	8	-0-
04	40650	X	27647	-0-	-13003	-0-	24198	2	3449	9	N	3135	3120	0	15	8	-0-
05	40424	X	30622	-0-	-9802	-0-	27568	2	3054	9	N	2776	2767	0	9	8	-0-
06	37650	X	25209	-0-	-12441	-0-	22526	2	2683	9	N	2439	2432	0	7	8	-0-
07	38905	X	30703	-0-	-8202	-0-	26456	2	4247	9	N	3861	3846	0	15	8	-0-
08	36084	X	30162	-0-	-5922	-0-	27217	2	2945	9	N	2677	2677	0			-0-
09	32212	X	32212	-0-	-0-	-0-	28782	2	3430	9	N	3118	3116	0	2	8	-0-
10	30987	X	30987	-0-	-0-	-0-	27842	2	3145	9	N	2859	2856	0	3	8	-0-
11	38413	X	38413	-0-	-0-	-0-	36152	2	2261	9	N	2055	2052	0	3	8	-0-
12	33294	X	18947	-0-	-14347	-0-	17830	2	1117	9	N	1015	1014	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 370,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	31257	-0-		-7059	-0-		28351	2	2906	9	N	2642	2616	0	26	8	-0-
02	34608	X	31629	-0-		-2979	-0-		28933	2	2696	9	N	2451	2428	0	23	8	-0-
03	36859	X	34336	-0-		-2523	-0-		31698	2	2638	9	N	2398	2387	0	11	8	-0-
04	35670	X	25128	-0-		-10542	-0-		23392	2	1736	9	N	1578	1560	0	18	8	-0-
05	36859	X	27458	-0-		-9401	-0-		25789	2	1669	9	N	1517	1509	0	8	8	-0-
06	33900	X	24645	-0-		-9255	-0-		23303	2	1342	9	N	1220	1214	0	6	8	-0-
07	35030	X	23628	-0-		-11402	-0-		21788	2	1840	9	N	1673	1665	0	8	8	-0-
08	34348	X	21969	-0-		-12379	-0-		20619	2	1350	9	N	1227	1227	0			-0-
09	28938	X	28938	-0-		-0-	-0-		27883	2	1055	9	N	959	957	0	2	8	-0-
10	28786	X	28786	-0-		-0-	-0-		26972	2	1814	9	N	1649	1646	0	3	8	-0-
11	36344	X	36344	-0-		-0-	-0-		33570	2	2774	9	N	2522	2518	0	4	8	-0-
12	29915	X	27022	-0-		-2893	-0-		24962	2	2060	9	N	1873	1872	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 341,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,709

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	17626	-0-		-5252	-0-		14176	2	3450	9	N	3136	3106	0	30	8	-0-
02	20664	X	-0-	-0-		-20664	-0-						N	-0-					-0-
03	20274	X	-0-	-0-		-20274	-0-						N	-0-					-0-
04	17970	X	5773	-0-		-12197	-0-		4033	2	1740	9	N	1582	1560	0	22	8	-0-
05	17639	X	11260	-0-		-6379	-0-		8893	2	2367	9	N	2152	2138	0	14	8	-0-
06	17070	X	9842	-0-		-7228	-0-		7768	2	2074	9	N	1885	1875	0	10	8	-0-
07	9410	X	9410	-0-		-0-	-0-		7003	2	2407	9	N	2188	2174	0	14	8	-0-
08	11253	X	9632	-0-		-1621	-0-		7423	2	2209	9	N	2008	2008	0			-0-
09	10890	X	10601	-0-		-289	-0-		8095	2	2506	9	N	2278	2276	0	2	8	-0-
10	11253	X	10878	-0-		-375	-0-		8701	2	2177	9	N	1979	1976	0	3	8	-0-
11	13573	X	13573	-0-		-0-	-0-		11620	2	1953	9	N	1775	1771	0	4	8	-0-
12	10943	X	10275	-0-		-668	-0-		8558	2	1717	9	N	1561	1560	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 108,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,544

ATLANTA 73 WELL #: 73H RRCID -> 295413 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62310	X	37746	-0-		-24564	-0-		34784	2	2962	9	N	2693	2693	0			-0-
02	54544	X	45790	-0-		-8754	-0-		42527	2	3263	9	N	2966	2966	0			-0-
03	57939	X	48053	-0-		-9886	-0-		44446	2	3607	9	N	3279	3279	0			-0-
04	51150	X	46068	-0-		-5082	-0-		42644	2	3424	9	N	3113	3113	0			-0-
05	52855	X	47701	-0-		-5154	-0-		44162	2	3539	9	N	3217	3217	0			-0-
06	49050	X	40649	-0-		-8401	-0-		37710	2	2939	9	N	2672	2672	1			-0-
07	50685	X	38830	-0-		-11855	-0-		36189	2	2641	9	N	2401	2401	1			-0-
08	48050	X	34489	-0-		-13561	-0-		33039	2	1450	9	N	1318	1318	1			-0-
09	46170	X	42675	-0-		-3495	-0-		40869	2	1806	9	N	1642	1642	1			-0-
10	47709	X	46043	-0-		-1666	-0-		43416	2	2627	9	N	2388	2388	1			-0-
11	44795	X	44795	-0-		-0-	-0-		41766	2	3029	9	N	2754	2754	1			-0-
12	44113	X	42764	-0-		-1349	-0-		39284	2	3480	9	N	3164	3164	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 515,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,607

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
ATLANTA 73 WELL #: 72H RRCID -> 295529 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056

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
01	69533	X	60739	-0-	-8794	-0-	57262	2	3477	9	N	3161	3161	0			-0-
02	60340	X	54711	-0-	-5629	-0-	51176	2	3535	9	N	3214	3214	0			-0-
03	64511	X	58950	-0-	-5561	-0-	55042	2	3908	9	N	3553	3553	0			-0-
04	61410	X	55196	-0-	-6214	-0-	51486	2	3710	9	N	3373	3373	0			-0-
05	60729	X	55263	-0-	-5466	-0-	51429	2	3834	9	N	3485	3485	0			-0-
06	58770	X	50437	-0-	-8333	-0-	46986	2	3451	9	N	3137	3137	1			-0-
07	60574	X	48852	-0-	-11722	-0-	45352	2	3500	9	N	3182	3182	1			-0-
08	58962	X	54679	-0-	-4283	-0-	50554	2	4125	9	N	3750	3750	1			-0-
09	55200	X	52191	-0-	-3009	-0-	47977	2	4214	9	N	3831	3831	1			-0-
10	55273	X	48712	-0-	-6561	-0-	44931	2	3781	9	N	3437	3437	1			-0-
11	52920	X	45098	-0-	-7822	-0-	42069	2	3029	9	N	2754	2754	1			-0-
12	54684	X	43960	-0-	-10724	-0-	41440	2	2520	9	N	2291	2291	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 628,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,168

DINGO STATE II WELL #: 75H RRCID -> 296317 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10217 - 19695

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
01	46159	X	1070	-0-	-45089	-0-	1064	2	6	9	Y	5	86	0	5	8	27
02	41692	X	-0-	-0-	-41692	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	-0-					-0-
04	44670	X	-0-	-0-	-44670	-0-					Y	-0-					-0-
05	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DINGO STATE II WELL #: 76H RRCID -> 296411 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10218 - 20270

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
01	39957	X	36412	-0-	-3545	-0-	34413	2	1999	9	Y	1817	1649	0	90	8	228
02	34944	X	28994	-0-	-5950	-0-	27533	2	1461	9	Y	1328	1215	0	101	8	240
03	38688	X	26032	-0-	-12656	-0-	24398	2	1634	9	Y	1485	1153	0	30	8	542
04	37440	X	23021	-0-	-14419	-0-	22244	2	777	9	Y	706	975	0	41	8	232
05	38688	X	18974	-0-	-19714	-0-	18121	2	853	9	Y	775	750	0	33	8	224
06	T. A.		13751	-0-	13751	13751	13157	2	594	9	Y	540	478	0	23	8	263
07	T. A.		8099	-0-	8099	21850	7521	2	578	9	Y	525	517	0	36	8	235
08	T. A.		14388	-0-	14388	36238	13754	2	634	9	Y	576	500	0			311
09	49233	X	12995	-0-	-36238	-0-	12454	2	541	9	Y	492	574	0	11	8	218
10	18972	X	5806	-0-	-13166	-0-	5571	2	235	9	Y	214	313	0	7	8	112
11	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					Y	-0-					112
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 188,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,458

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51181	X	51181	-0-	-0-	-0-	3	1	50001	3	Y	1070	1004	0	66	8	372
							1177	9									
02	42924	X	33941	-0-	-8983	-0-	816	1	31929	3	Y	1087	1029	0	58	8	372
							1196	9									
03	47523	X	19570	-0-	-27953	-0-	633	1	18170	3	Y	697	653	0	44	8	372
							767	9									
04	49530	X	33648	-0-	-15882	-0-	1464	1	30836	3	Y	1225	1136	0	89	8	372
							1348	9									
05	51181	X	37110	-0-	-14071	-0-	1366	1	35289	3	Y	414	359	0	55	8	372
							455	9									
06	49530	X	22501	-0-	-27029	-0-	912	1	20984	3	Y	550	513	0	37	8	372
							605	9									
07	37572	X	25611	-0-	-11961	-0-	1161	1	23888	3	Y	511	466	0	45	8	372
							562	9									
08	37107	X	28758	-0-	-8349	-0-	1942	1	26464	3	Y	320	258	0	62	8	372
							352	9									
09	35910	X	15561	-0-	-20349	-0-	1793	1	13552	3	Y	196	154	0	42	8	372
							216	9									
10	37107	X	30489	-0-	-6618	-0-	2320	1	28110	3	Y	54	54	8			372
							59	9									
11	27840	X	23092	-0-	-4748	-0-	1978	1	20879	3	Y	214	170	0	44	8	372
							235	9									
12	31507	X	31507	-0-	-0-	-0-	1479	1	29461	3	Y	515	472	0	43	8	372
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 352,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,853

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

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
01	23188	X	22069	-0-	-1119	-0-	20709	3	1360	9	N	1236	1235	0	38	8	848
02	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	20004	3	1299	9	N	1181	1204	0	48	8	777
03	23188	X	19815	-0-	-3373	-0-	18678	3	1137	9	N	1034	860	0	39	8	912
04	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	21209	3	1305	9	N	1186	1176	0	46	8	876
05	23188	X	22552	-0-	-636	-0-	21192	3	1360	9	N	1236	1241	0	38	8	833
06	22440	X	20248	-0-	-2192	-0-	19133	3	1115	9	N	1014	1004	0	21	8	822
07	23188	X	22681	-0-	-507	-0-	21344	3	1337	9	N	1215	1081	0	42	8	914
08	23188	X	19847	-0-	-3341	-0-	18758	3	1089	9	N	990	1010	0	38	8	856
09	22440	X	20895	-0-	-1545	-0-	19307	3	1588	9	N	1444	881	0	365	1	1011
													43	8			
10	22692	X	20619	-0-	-2073	-0-	19307	3	1312	9	N	1193	1095	1	38	8	1071
11	21960	X	18578	-0-	-3382	-0-	17409	3	1169	9	N	1063	1477	1	34	8	623
12	22692	X	10199	-0-	-12493	-0-	9497	3	702	9	N	638	1020	1	21	8	220

TOTAL GAS PROD: 241,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,430

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

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
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	1	1	6483	2	N	822	911	1	15	8	771
							904	9									
02	5824	X	923	-0-	-4901	-0-	1	1	810	2	N	102	11	8			862
							112	9									
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6300	2	459	9	N	417	367	1	6	8	906
04	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	1	1	14624	2	N	1482	1635	1	26	8	727
							1630	9									
05	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	1	1	10522	2	N	1089	903	1	17	8	896
							1198	9									
06	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	1	1	12702	2	N	1302	1458	1	21	8	719
							1432	9									
07	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	1	1	16412	2	N	1689	1631	1	40	8	737
							1858	9									
08	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	1	1	12530	2	N	991	903	1	27	8	798
							1090	9									
09	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	1	1	9604	2	N	1029	1269	1	18	8	540
							1132	9									
10	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	1	1	16476	2	N	1749	1247	1	27	8	1015
							1924	9									
11	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	1	1	15305	2	N	1489	2016	1	25	8	463
							1638	9									
12	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1	1	11669	2	N	1223	734	1	21	8	931
							1345	9									

TOTAL GAS PROD: 148,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,384

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

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
01	11346	X	4986	-0-	-6360	-0-	4356	3	630	9	Y	573	556	1	48	8	315
02	9828	X	2398	-0-	-7430	-0-	2039	3	359	9	Y	326	186	1	21	8	434
03	10881	X	6079	-0-	-4802	-0-	5133	3	946	9	Y	860	928	1	69	8	297
04	10530	X	9342	-0-	-1188	-0-	8235	3	1107	9	Y	1006	926	1	122	8	255
05	9672	X	2163	-0-	-7509	-0-	2076	3	87	9	Y	79	5	8			329
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	355	370	1	4	8	310
07	9641	X	4330	-0-	-5311	-0-	4036	3	294	9	Y	267	364	1			213
08	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12835	3	62	9	Y	56	5	8			264
09	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17558	3	193	9	Y	175	186	1			253
10	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3630	3	199	9	Y	181	292	1			142
11	12480	X	5132	-0-	-7348	-0-	4816	3	316	9	Y	287	185	1	9	8	235
12	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	141	10	8			366

TOTAL GAS PROD: 68,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,306

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5008	-0-	-1564	-0-	3710	2	1298	9	N	1180	1164	0	13	8	72
02	5796	X	4432	-0-	-1364	-0-	3807	2	625	9	N	568	614	0	26	8	-0-
03	6417	X	3839	-0-	-2578	-0-	2299	2	1540	9	Y	1400	1230	0	56	8	114
04	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	6497	2	1537	9	Y	1397	1271	0	153	8	87
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	6536	2	1587	9	Y	1443	1363	0	15	8	152
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	6975	2	1843	9	Y	1675	1691	0	15	8	121
07	6417	X	4901	-0-	-1516	-0-	3361	2	1540	9	Y	1400	1329	0	14	8	178
08	8308	X	4845	-0-	-3463	-0-	3568	2	1277	9	Y	1161	1192	0	15	8	132
09	8820	X	6963	-0-	-1857	-0-	5589	2	1374	9	Y	1249	1218	0	16	8	147
10	9114	X	7499	-0-	-1615	-0-	6250	2	1249	9	Y	1135	1148	0	14	8	120
11	8820	X	6875	-0-	-1945	-0-	5673	2	1202	9	Y	1093	1093	0	15	8	105
12	7192	X	4626	-0-	-2566	-0-	3550	2	1076	9	Y	978	1000	0	14	8	69

TOTAL GAS PROD: 73,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,679

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	555	555	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	6896	-0-	3796	3796	6196 690	2 9	10	4	N	627	4	8			623
08	3100	N	35438	-0-	32338	36134	33362 1995	2 9	81	4	N	1814	1636	1			801
09	3000	N	8000	-0-	5000	41134	6959 1003	2 9	38	4	N	912	906	1	9	8	798
10	46507	X	5373	-0-	-41134	-0-	4670 680	2 9	23	4	N	618	729	1	33	8	654
11	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	10359 1583	2 9	57	4	N	1439	1107	1	68	8	918
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5389 525	2 9	18	4	N	477	554	1	18	8	823

TOTAL GAS PROD: 73,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,442

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

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
01	11346	X	10269	-0-	-1077	-0-	10006	3	13	4	N	227	174	0	5	8	552
							250	9									
02	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20773	3	10	4	N	181	154	0	3	8	576
							199	9									
03	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	17278	3	61	4	N	1170	1134	0	17	8	595
							1287	9									
04	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	18643	3	82	4	N	1589	1628	0	21	8	535
							1748	9									
05	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	14975	3	81	4	N	1488	1489	0	21	8	513
							1637	9									
06	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	11775	3	51	4	N	915	559	0	14	8	855
							1007	9									
07	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					855
08	11346	X	7248	-0-	-4098	-0-	6367	3	45	4	N	760	939	0	15	8	661
							836	9									
09	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	18610	3	77	4	N	1411	1501	0	23	8	548
							1552	9									
10	11346	X	8859	-0-	-2487	-0-	7892	3	43	4	N	840	910	0	10	8	468
							924	9									
11	10980	X	5679	-0-	-5301	-0-	4512	3	58	4	N	1008	1139	0	30	8	307
							1109	9									
12	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	14945	3	44	4	N	592	409	0	50	8	440
							651	9									

TOTAL GAS PROD: 157,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,181

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

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
01	15748	X	10243	-0-	-5505	-0-	9163	3	51	4	N	935	729	1	15	8	404
							1029	9									
02	14224	X	11465	-0-	-2759	-0-	10277	3	60	4	N	1025	1284	1	23	8	122
							1128	9									
03	15562	X	12290	-0-	-3272	-0-	10991	3	64	4	N	1123	1087	1	22	8	136
							1235	9									
04	15060	X	14438	-0-	-622	-0-	12839	3	79	4	N	1382	1264	1	27	8	227
							1520	9									
05	15562	X	14597	-0-	-965	-0-	12968	3	81	4	N	1407	1439	1	24	8	171
							1548	9									
06	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	12081	3	75	4	N	1260	1200	1	23	8	208
							1386	9									
07	14911	X	14359	-0-	-552	-0-	12812	3	78	4	N	1335	1274	1	25	8	244
							1469	9									
08	14911	X	14467	-0-	-444	-0-	12891	3	80	4	N	1360	1433	1	27	8	144
							1496	9									
09	14430	X	13275	-0-	-1155	-0-	11813	3	73	4	N	1263	1068	1	25	8	314
							1389	9									
10	14601	X	12693	-0-	-1908	-0-	11479	3	63	4	N	1046	1074	1	22	8	264
							1151	9									
11	14010	X	12765	-0-	-1245	-0-	11419	3	66	4	N	1164	1100	1	19	8	309
							1280	9									
12	14477	X	13306	-0-	-1171	-0-	11688	3	76	4	N	1402	1282	1	23	8	406
							1542	9									

TOTAL GAS PROD: 157,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,702

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

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
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	5899	3	406	9	N	369	733	1	5	8	681
02	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	15650	3	440	9	N	400	368	1	7	8	706
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	8818	3	754	9	N	685	184	1	30	8	1177
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3003	3	510	9	N	464	359	1	22	8	1260
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3390	3	631	9	N	574	1263	1	9	8	562
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	5178	3	872	9	N	793	548	1	8	8	799
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	5087	3	1128	9	N	1025	730	1	6	8	1088
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	6409	3	878	9	N	798	1272	1	10	8	604
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	4007	3	1481	9	N	1346	719	1	10	8	1221
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	6592	3	685	9	N	623	885	1	91	8	868
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5232	3	683	9	N	621	729	1	174	8	586
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3716	3	134	9	N	122	10	8			698

TOTAL GAS PROD: 81,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,820

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

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
01	1023	X	15	-0-	-1008	-0-	4	4	11	9	Y	10					126
02	924	X	18	-0-	-906	-0-	1	4	17	9	Y	15	92	1	2	8	47
03	806	X	90	-0-	-716	-0-	5	4	85	9	Y	77	73	1	1	8	50
04	150	X	53	-0-	-97	-0-	3	4	50	9	Y	45	52	1	1	8	42
05	155	X	45	-0-	-110	-0-	2	4	43	9	Y	39	45	1			36
06	90	X	61	-0-	-29	-0-	3	4	58	9	Y	53	29	1			60
07	93	X	70	-0-	-23	-0-	5	4	65	9	Y	59	37	1	1	8	81
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	4	1	9	Y	1	1	8			81
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	4	13	9	Y	12					93
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	4	70	9	Y	64					157
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	4	13	9	Y	12					169
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	4	54	9	Y	49					218

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

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
01	8494	X	3036	-0-	-5458	-0-	2652	3	15	4	Y	335	422	0	3	8	131
							369	9									
02	7672	X	5091	-0-	-2581	-0-	4569	3	19	4	Y	457	507	0	1	8	80
							503	9									
03	8494	X	4597	-0-	-3897	-0-	4096	3	21	4	Y	436	455	0	4	8	57
							480	9									
04	7890	X	7592	-0-	-298	-0-	6849	3	33	4	Y	645	574	0	8	8	120
							710	9									
05	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	9353	3	39	4	Y	812	716	0	6	8	210
							893	9									
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6305	3	26	4	Y	596	721	0	2	8	83
							656	9									
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7417	3	21	4	Y	491	474	0	2	8	98
							540	9									
08	10292	X	9585	-0-	-707	-0-	8643	3	39	4	Y	821	806	0	6	8	107
							903	9									
09	9960	X	8990	-0-	-970	-0-	8090	3	36	4	Y	785	786	0	5	8	101
							864	9									
10	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	9684	3	38	4	Y	832	820	0	5	8	108
							915	9									
11	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	8787	3	32	4	Y	782	767	0			123
							860	9									
12	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	9740	3	36	4	Y	868	831	0	2	8	158
							955	9									

TOTAL GAS PROD: 95,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,860

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	3924	2	356	9	N	324	302	0	21	8	4
02	4956	X	3288	-0-	-1668	-0-	2992	2	296	9	N	269	265	0	8	8	-0-
03	5487	X	2234	-0-	-3253	-0-	1985	2	249	9	N	226	200	0	23	8	3
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	435	427	0			11
05	5332	X	3319	-0-	-2013	-0-	2504	2	815	9	N	741	716	0	21	8	15
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4664	2	602	9	N	547	514	0	41	8	7
07	3627	X	1990	-0-	-1637	-0-	1859	2	131	9	N	119	114	0	10	8	2
08	3317	X	1269	-0-	-2048	-0-	1043	2	226	9	N	205	202	0	3	8	2
09	5280	X	2022	-0-	-3258	-0-	1790	2	232	9	N	211	200	0	10	8	3
10	5456	X	1084	-0-	-4372	-0-	1081	2	3	9	N	3	3	0	3	8	-0-
11	5280	X	355	-0-	-4925	-0-	354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2077	X	282	-0-	-1795	-0-	216	2	66	9	N	60	56	0	3	8	1

TOTAL GAS PROD: 25,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,141

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
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	3007	X	2444	-0-	-563	-0-	1935	2	509	9	Y	463	457	0	4	8	17
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	1649	2	2505	9	Y	2277	2213	0	3	8	78
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1242	2	2427	9	Y	2206	2197	0	5	8	82
04	2970	X	1491	-0-	-1479	-0-	1182	2	309	9	Y	281	343	0	5	8	15
05	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2206	2	381	9	Y	346	341	0	4	8	16
06	4440	X	2318	-0-	-2122	-0-	1526	2	792	9	Y	720	701	0	6	8	29
07	4588	X	2660	-0-	-1928	-0-	2201	2	459	9	Y	417	424	0	8	8	14
08	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	1743	2	750	9	Y	682	655	0	4	8	37
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7418	2	559	9	Y	508	520	0	5	8	20
10	2666	X	1949	-0-	-717	-0-	1452	2	497	9	Y	452	444	0	6	8	22
11	2580	X	2317	-0-	-263	-0-	1878	2	439	9	Y	399	399	0	6	8	16
12	8246	X	2548	-0-	-5698	-0-	2079	2	469	9	Y	426	418	0	7	8	17

TOTAL GAS PROD: 36,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,177

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2875	-0-	-2395	-0-	1614 1217	3 9	44	4	N	1106	1113	1	6	8	303
02	4760	X	2285	-0-	-2475	-0-	1198 1035	3 9	52	4	N	941	737	1	9	8	498
03	5270	X	2135	-0-	-3135	-0-	934 1143	3 9	58	4	N	1039	1298	1	8	8	231
04	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	1434 1089	3 9	56	4	N	990	928	1	5	8	288
05	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	1329 998	3 9	51	4	N	907	909	1	7	8	279
06	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	1127 938	3 9	48	4	N	853	924	1	4	8	204
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	2225 1070	3 9	55	4	N	973	731	1	6	8	440
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1697 979	3 9	50	4	N	890	909	1	3	8	418
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	1700 975	3 9	50	4	N	886	923	1	2	8	379
10	3348	X	2031	-0-	-1317	-0-	1556 451	3 9	24	4	N	410	518	1	1	8	270
11	3240	X	1508	-0-	-1732	-0-	876 605	3 9	27	4	N	550	528	1	1	8	291
*12	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	2588	3	551	9	N	501	559	1	2	8	231

TOTAL GAS PROD: 29,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,046

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

01	36208	X	21017	-0-	-15191	-0-	18635	3	2382	9	Y	2165	2124	0	41	8	197
02	30716	X	22778	-0-	-7938	-0-	20759	3	2019	9	Y	1835	1777	0	58	8	197
03	34007	X	16415	-0-	-17592	-0-	14778	3	1637	9	Y	1488	1460	0	28	8	197
04	29430	X	26444	-0-	-2986	-0-	23834	3	2610	9	Y	2373	2341	0	32	8	197
*05	30411	X	15924	-0-	-14487	-0-	14208	3	1716	9	Y	1560	1531	0	29	8	197
*06	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	22172	3	2307	9	Y	2097	2077	0	20	8	197
*07	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	32408	3	3242	9	Y	2947	2919	0	28	8	197
*08	27311	X	26070	-0-	-1241	-0-	23323	3	2747	9	Y	2497	2485	0	12	8	197
*09	26430	X	22005	-0-	-4425	-0-	19715	3	2290	9	Y	2082	2074	0	8	8	197
*10	35092	X	24666	-0-	-10426	-0-	22250	3	2416	9	Y	2196	2185	0	11	8	197
*11	33960	X	19221	-0-	-14739	-0-	17373	3	1848	9	Y	1680	1666	0	14	8	197
12	35092	X	23600	-0-	-11492	-0-	21396	3	2204	9	Y	2004	1995	0	9	8	197

TOTAL GAS PROD: 278,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,924

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123

01	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12024	2	477	9	N	434	407	0	26	8	5
02	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10057	2	541	9	N	492	485	0	12	8	-0-
03	11935	X	11870	-0-	-65	-0-	11285	2	585	9	N	532	467	0	57	8	8
04	12090	X	3712	-0-	-8378	-0-	3505	2	207	9	N	188	179	0	13	8	4
05	12493	X	2889	-0-	-9604	-0-	2782	2	107	9	N	97	91	0	8	8	2
06	12090	X	937	-0-	-11153	-0-	880	2	57	9	N	52	46	0	7	8	1
07	11873	X	637	-0-	-11236	-0-	561	2	76	9	N	69	65	0	4	8	1
08	11873	X	3554	-0-	-8319	-0-	3020	2	534	9	N	485	466	0	14	8	6
09	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	6132	2	1211	9	N	1101	1062	0	29	8	16
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	6457	2	1925	9	N	1750	1727	0	11	8	28
11	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	6415	2	1648	9	N	1498	1499	0	8	8	19
12	7595	X	6446	-0-	-1149	-0-	5263	2	1183	9	N	1075	1070	0	11	8	13

TOTAL GAS PROD: 76,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,773

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

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
01	9951	X	7046	-0-	-2905	-0-	1	1	6459	3	N	533	743	1	28	8	266
							586	9									
02	6804	X	1860	-0-	-4944	-0-	1	1	1298	3	N	510	359	1	25	8	392
							561	9									
03	7130	X	3589	-0-	-3541	-0-	1	1	2834	3	N	685	546	1	41	8	490
							754	9									
04	6840	X	5679	-0-	-1161	-0-	1	1	5401	3	N	252	363	1	34	8	345
							277	9									
05	7068	X	4850	-0-	-2218	-0-	1	1	4240	3	N	554	548	1	31	8	320
							609	9									
06	6840	X	1161	-0-	-5679	-0-	1	1	541	3	N	563	359	1	26	8	498
							619	9									
07	5859	X	2126	-0-	-3733	-0-	1	1	1277	3	N	771	727	1	31	8	511
							848	9									
08	5859	X	190	-0-	-5669	-0-	1	1	189	9	N	172	534	1	10	8	139
09	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	1	1	10931	3	N	669	364	1	41	8	403
							736	9									
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1	1	5550	3	N	562	542	1	28	8	395
							618	9									
11	2070	X	537	-0-	-1533	-0-	1	1	536	9	N	487	556	1	57	8	269
12	12059	X	504	-0-	-11555	-0-	1	1	503	9	N	457	185	1	43	8	498

TOTAL GAS PROD: 45,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,215

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

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
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2686	3	140	9	N	127	127	0			-0-
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	844	3	37	9	N	34	33	0	1	8	-0-
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1211	3	112	9	N	102	101	0	1	8	-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	619	3	248	9	N	225	225	0			-0-
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	923	3	72	9	N	65	65	0			-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	584	3	193	9	N	175	165	0	10	8	-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	575	3	59	9	N	54	54	0			-0-
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	427	3	231	9	N	210	210	0			-0-
09	159	X	159	-0-	-0-	-0-	6	3	153	9	N	139	139	0			-0-
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	9	3	233	9	N	212	212	0			-0-
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	3	72	9	N	65	65	0			-0-
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	3	72	9	N	65	65	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	4570	-0-	-4544	-0-	3711	3	46	4	Y	739	670	0	22	6	183
							813	9					18	8			
02	7560	X	4461	-0-	-3099	-0-	3344	3	59	4	Y	962	955	0	26	8	164
							1058	9									
03	8370	X	6500	-0-	-1870	-0-	5398	3	58	4	Y	949	936	0	24	8	153
							1044	9									
04	7800	X	5680	-0-	-2120	-0-	4557	3	61	4	Y	965	771	0	175	1	147
							1062	9					25	8			
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	5337	3	68	4	Y	1085	1022	0	24	8	186
							1194	9									
06	6300	X	4463	-0-	-1837	-0-	3332	3	60	4	Y	974	960	0	20	8	180
							1071	9									
07	6510	X	5365	-0-	-1145	-0-	4652	3	46	4	Y	606	663	0	22	8	101
							667	9									
08	6603	X	4629	-0-	-1974	-0-	3923	3	45	4	Y	601	549	0	23	8	130
							661	9									
09	6390	X	5498	-0-	-892	-0-	4484	3	58	4	Y	869	823	0	27	8	149
							956	9									
10	6603	X	5368	-0-	-1235	-0-	4123	3	66	4	Y	1072	990	0	23	8	208
							1179	9									
11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	5320	3	71	4	Y	1172	1138	0	23	8	219
							1289	9									
12	5673	X	4206	-0-	-1467	-0-	3473	3	47	4	Y	624	696	0	26	8	121
							686	9									

TOTAL GAS PROD: 64,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,618

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	9	2	0	6	8	1
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5309	3	1	9	Y	1	1	0	1	8	-0-
03	5363	X	311	-0-	-5052	-0-	309	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	5190	X	614	-0-	-4576	-0-	602	3	12	9	Y	11	2	0	9	8	-0-
05	5890	X	2575	-0-	-3315	-0-	2527	3	48	9	Y	44	2	0	42	8	-0-
06	5700	X	3496	-0-	-2204	-0-	3439	3	57	9	Y	52	1	0	51	8	-0-
07	5890	X	2223	-0-	-3667	-0-	2181	3	42	9	Y	38	3	0	34	8	1
08	2573	X	1390	-0-	-1183	-0-	1354	3	36	9	Y	33	1	0	33	8	-0-
09	3510	X	2258	-0-	-1252	-0-	2223	3	35	9	Y	32	32	8			-0-
10	3627	X	2718	-0-	-909	-0-	2662	3	56	9	Y	51	51	8			-0-
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	2616	3	1107	9	Y	1006	716	0	12	8	278
12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2604	3	133	9	Y	121	330	0			69

TOTAL GAS PROD: 27,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4433	X	575	-0-	-3858	-0-	39	4	536	9	Y	487	454	0	31	8	6
02	4004	X	666	-0-	-3338	-0-	196	2	33	4	Y	397	379	0	14	8	10
							437	9									
03	4433	X	588	-0-	-3845	-0-	37	4	551	9	Y	501	434	0	70	8	7
04	2700	X	496	-0-	-2204	-0-	34	4	462	9	Y	420	379	0	39	8	9
05	713	X	353	-0-	-360	-0-	25	4	328	9	Y	298	261	0	41	8	5
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	43	4	878	9	Y	798	762	0	30	8	11
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	49	4	822	9	Y	747	702	0	42	8	14
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	52	4	882	9	Y	802	774	0	33	8	9
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	4	842	9	Y	765	732	0	31	8	11
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	4	102	9	Y	93	93	0	10	8	1
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	4	101	9	Y	92	87	0	5	8	1
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	4	2	9	Y	2	1	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,402

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	242	221	0	12	1	74
													7	6	3	8	
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	412	215	0	12	8	259
03	3565	X	374	-0-	-3191	-0-	1	3	373	9	Y	339	518	0	56	8	24
04	3450	X	1010	-0-	-2440	-0-	1	3	1009	9	Y	917	841	0	27	8	73
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	759	3	358	9	Y	325	300	0	62	8	36
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	123	3	561	9	Y	510	442	0	45	8	59
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	6	3	2919	9	Y	2654	2529	0	27	8	157
08	3100	N	3974	-0-	874	874	5	3	3969	9	Y	3608	3577	0	12	8	176
09	3000	N	2664	-0-	-336	538	5	3	2659	9	Y	2417	2322	0	12	8	259
10	2573	N	421	-0-	-2152	-0-	1	3	420	9	Y	382	573	0	4	8	64
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	5	64	0	5	8	-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,811

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11997	X	6488	-0-	-5509	-0-	4975	3	1513	9	N	1375	1348	0	18	8	559
02	10836	X	5033	-0-	-5803	-0-	3786	3	1247	9	N	1134	1115	0	18	8	560
03	7688	X	6180	-0-	-1508	-0-	4750	3	1430	9	N	1300	1280	0	21	8	559
04	7440	X	6459	-0-	-981	-0-	5029	3	1430	9	N	1300	1280	0	20	8	559
05	7626	X	6552	-0-	-1074	-0-	5097	3	1455	9	N	1323	1305	0	17	8	560
06	6270	X	5421	-0-	-849	-0-	4193	3	1228	9	N	1116	1103	0	14	8	559
07	6665	X	6301	-0-	-364	-0-	4925	3	1376	9	N	1251	1219	0	15	8	576
08	6665	X	6015	-0-	-650	-0-	4650	3	1365	9	N	1241	1245	0	18	8	554
09	6450	X	5528	-0-	-922	-0-	4355	3	1173	9	N	1066	1060	0	17	8	543
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	5184	3	1426	9	N	1296	1236	0	15	8	588
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	4706	3	1476	9	N	1342	1296	0	36	8	598
12	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	4379	3	1175	9	N	1068	1042	0	34	8	590

TOTAL GAS PROD: 72,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,812

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

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
01	16554	X	14662	-0-	-1892	-0-	11096	2	3566	9	Y	3242	3197	0	26	8	313
02	14952	X	7822	-0-	-7130	-0-	5151	3	2671	9	Y	2428	2455	0	24	8	262
03	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	14510	3	3909	9	Y	3554	3498	0	32	8	286
04	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	11505	3	3381	9	Y	3074	3078	0	26	8	256
05	15097	X	13109	-0-	-1988	-0-	10236	3	2873	9	Y	2612	2592	0	21	8	255
06	17340	X	6433	-0-	-10907	-0-	4728	3	1705	9	Y	1550	1636	0	11	8	158
07	17918	X	11710	-0-	-6208	-0-	8929	3	2781	9	Y	2528	2409	0	25	8	252
08	18414	X	12913	-0-	-5501	-0-	10509	3	2404	9	Y	2185	2215	0	25	8	197
09	14880	X	13414	-0-	-1466	-0-	10942	3	2472	9	Y	2247	2160	0	25	8	259
10	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	12269	3	2672	9	Y	2429	2438	0	24	8	226
11	12510	X	11857	-0-	-653	-0-	9727	3	2130	9	Y	1936	1886	0	19	8	257
12	13857	X	9155	-0-	-4702	-0-	7429	3	1726	9	Y	1569	1806	0	20	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 149,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,354

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. 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	7843	X	5135	-0-	-2708	-0-	3794	3	1341	9	N	1219	1275	0	13	8	410
02	7084	X	6226	-0-	-858	-0-	4686	3	1540	9	N	1400	1505	0	10	8	295
03	7843	X	6543	-0-	-1300	-0-	4901	3	1642	9	N	1493	1248	0	16	8	524
04	7380	X	4553	-0-	-2827	-0-	3375	3	1178	9	N	1071	1272	1	8	8	315
05	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	4694	3	1800	9	N	1636	1639	1	9	8	303
06	6660	X	6078	-0-	-582	-0-	4299	3	1779	9	N	1617	89	0	1087	1	730
													14	8			
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	5111	3	1920	9	N	1745	1725	0	21	8	729
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	4861	3	1761	9	N	1601	1681	0	15	8	634
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	4720	3	1675	9	N	1523	1470	0	14	8	673
10	7037	X	6046	-0-	-991	-0-	4418	3	1628	9	N	1480	1415	0	18	8	720
11	6810	X	5533	-0-	-1277	-0-	3993	3	1540	9	N	1400	1449	0	16	8	655
12	7037	X	6211	-0-	-826	-0-	4583	3	1628	9	N	1480	1528	0	20	8	587

TOTAL GAS PROD: 72,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,665

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. 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	12834	X	8405	-0-	-4429	-0-	6883	2	52	4	Y	1336	1306	0	30	8	-0-
							1470	9									
02	11592	X	10863	-0-	-729	-0-	9571	2	45	4	Y	1134	1118	0	16	8	-0-
							1247	9									
03	12834	X	12371	-0-	-463	-0-	10796	2	55	4	Y	1382	1366	0	16	8	-0-
							1520	9									
04	11040	X	8464	-0-	-2576	-0-	7208	2	44	4	Y	1102	1087	0	15	8	-0-
							1212	9									
05	12028	X	9901	-0-	-2127	-0-	8692	2	42	4	Y	1061	1049	0	12	8	-0-
							1167	9									
06	11970	X	5867	-0-	-6103	-0-	5066	2	28	4	Y	703	693	0	10	8	-0-
							773	9									
07	12369	X	8116	-0-	-4253	-0-	6861	2	44	4	Y	1101	1088	0	13	8	-0-
							1211	9									
08	12369	X	8623	-0-	-3746	-0-	7100	2	51	4	Y	1338	1280	0	58	8	-0-
							1472	9									
09	9570	X	8685	-0-	-885	-0-	7261	2	48	4	Y	1251	1191	0	60	8	-0-
							1376	9									
10	9889	X	7027	-0-	-2862	-0-	5774	2	43	4	Y	1100	1070	0	30	8	-0-
							1210	9									
11	8340	X	622	-0-	-7718	-0-	21	4	601	9	Y	546	527	0	19	8	-0-
12	8990	X	6807	-0-	-2183	-0-	5273	2	52	4	Y	1347	1291	0	56	8	-0-
							1482	9									

TOTAL GAS PROD: 95,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,401

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. 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	8556	X	5605	-0-	-2951	-0-	3858	3	84	4	Y	1512	1423	0	22	8	508
							1663	9									
02	6524	X	4976	-0-	-1548	-0-	3377	3	78	4	Y	1383	1612	0	23	8	256
							1521	9									
03	7223	X	4198	-0-	-3025	-0-	2521	3	82	4	Y	1450	1435	0	20	8	251
							1595	9									
04	6990	X	3039	-0-	-3951	-0-	1400	3	81	4	Y	1416	1415	0	15	8	237
							1558	9									
05	7068	X	1083	-0-	-5985	-0-	73	4	1010	9	Y	918	784	0	30	8	341
06	5430	X	320	-0-	-5110	-0-	28	4	292	9	Y	265	419	0	23	8	164
07	5518	X	217	-0-	-5301	-0-	28	4	189	9	Y	172	121	0	20	8	195
08	4185	X	1181	-0-	-3004	-0-	60	4	1121	9	Y	1019	1077	0	11	8	126
09	3030	X	1309	-0-	-1721	-0-	110	4	1199	9	Y	1090	593	0	124	8	499
10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	6706	3	121	4	Y	443	239	0	227	8	476
							487	9									
11	1140	X	78	-0-	-1062	-0-	14	4	64	9	Y	58	482	0	15	8	37
12	1364	X	346	-0-	-1018	-0-	43	4	303	9	Y	275	175	0	23	8	114

TOTAL GAS PROD: 29,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,001

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. 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	38595	X	33917	-0-	-4678	-0-	32077	2	1840	9	Y	1673	1608	0	61	8	157
02	34860	X	24286	-0-	-10574	-0-	22732	3	1554	9	Y	1413	1365	0	57	8	148
03	38595	X	33509	-0-	-5086	-0-	31594	3	1915	9	Y	1741	1684	0	69	8	136
04	36300	X	31233	-0-	-5067	-0-	29370	3	1863	9	Y	1694	1633	0	60	8	137
05	36487	X	35749	-0-	-738	-0-	33930	3	1819	9	Y	1654	1580	0	53	8	158
06	32820	X	30546	-0-	-2274	-0-	28815	3	1731	9	Y	1574	1523	0	53	8	156
07	33511	X	32236	-0-	-1275	-0-	30193	3	2043	9	Y	1857	1775	0	57	8	181
08	35743	X	29846	-0-	-5897	-0-	27928	3	1918	9	Y	1744	1714	0	57	8	154
09	34590	X	31578	-0-	-3012	-0-	29622	3	1956	9	Y	1778	1671	0	61	8	200
10	35743	X	30961	-0-	-4782	-0-	28959	3	2002	9	Y	1820	1800	0	54	8	166
11	31200	X	23103	-0-	-8097	-0-	21615	3	1488	9	Y	1353	1304	0	39	8	176
12	32643	X	18696	-0-	-13947	-0-	17241	3	1455	9	Y	1323	1457	0	42	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 355,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,624

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

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
01	7719	X	2724	-0-	-4995	-0-	2088	3	25	4	Y	555	389	0			219
							611	9									
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	5094	3	45	4	Y	1092	1117	0	2	8	192
							1201	9									
03	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	10367	3	88	4	Y	1922	1849	0	12	8	253
							2114	9									
04	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	9707	3	37	4	Y	450	602	0	20	8	81
							495	9									
05	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	12080	3	57	4	Y	814	666	0	23	8	206
							895	9									
06	10230	X	7519	-0-	-2711	-0-	6492	3	49	4	Y	889	961	0	12	8	122
							978	9									
07	10571	X	8666	-0-	-1905	-0-	7723	3	39	4	Y	822	775	0	5	8	164
							904	9									
08	13020	X	8070	-0-	-4950	-0-	6635	3	63	4	Y	1247	1235	0	14	8	162
							1372	9									
09	12600	X	9298	-0-	-3302	-0-	7812	3	68	4	Y	1289	1269	0	18	8	164
							1418	9									
10	13020	X	9184	-0-	-3836	-0-	7585	3	70	4	Y	1390	1360	0	15	8	179
							1529	9									
11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	8098	3	54	4	Y	1314	1285	0	2	8	206
							1445	9									
12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	8497	3	59	4	Y	1387	1336	0	5	8	252
							1526	9									

TOTAL GAS PROD: 107,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,171

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	3424	-0-	-6155	-0-	2571	3	853	9	Y	775	741	0	31	8	10
02	8624	X	646	-0-	-7978	-0-	35	4	611	9	Y	555	540	0	11	8	14
03	9548	X	1408	-0-	-8140	-0-	357	3	53	4	Y	907	836	0	71	8	14
							998	9									
04	8190	X	2108	-0-	-6082	-0-	1265	3	45	4	Y	725	688	0	34	8	17
							798	9									
05	8184	X	413	-0-	-7771	-0-	132	3	14	4	Y	243	243	0	12	8	5
							267	9									
06	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	1668	3	59	4	Y	922	856	0	59	8	12
							1014	9									
07	2170	X	877	-0-	-1293	-0-	50	4	827	9	Y	752	706	0	44	8	14
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	4210	3	50	4	Y	848	822	0	30	8	10
							933	9									
09	2730	X	1387	-0-	-1343	-0-	517	3	47	4	Y	748	716	0	31	8	11
							823	9									
10	2821	X	1864	-0-	-957	-0-	959	3	51	4	Y	776	759	0	16	8	12
							854	9									
11	5040	X	1345	-0-	-3695	-0-	574	3	44	4	Y	661	654	0	11	8	8
							727	9									
12	5208	X	1009	-0-	-4199	-0-	474	3	28	4	Y	461	447	0	17	8	5
							507	9									

TOTAL GAS PROD: 22,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,373

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 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
01	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	9363	3	2401	9	N	2183	2171	0	12	8	-0-
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	3935	3	923	9	N	839	821	0	18	8	-0-
03	2263	X	1483	-0-	-780	-0-	1012	3	471	9	N	428	417	0	11	8	-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	2645	3	752	9	N	684	668	0	16	8	-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	3434	3	1071	9	N	974	946	0	28	8	-0-
06	2190	X	1100	-0-	-1090	-0-	849	3	251	9	N	228	224	0	4	8	-0-
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4235	3	784	9	N	713	699	0	14	8	-0-
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3253	3	922	9	N	838	830	0	8	8	-0-
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	4371	3	1067	9	N	970	963	0	7	8	-0-
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3167	3	72	9	N	65	57	0	8	8	-0-
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2100	3	11	9	N	10	2	0	8	8	-0-
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1694	3	9	9	N	8	4	0	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 48,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,940

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

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
01	21390	X	418	-0-	-20972	-0-	301	3	25	4	Y	84	147	0	12	8	18
							92	9									
02	19320	X	2618	-0-	-16702	-0-	2545	3	11	4	Y	56	57	0	3	8	14
							62	9									
03	21390	X	3395	-0-	-17995	-0-	3231	3	12	4	Y	138	115	0	5	8	32
							152	9									
04	19500	X	17464	-0-	-2036	-0-	16733	3	74	4	Y	597	525	0	21	8	83
							657	9									
05	19592	X	17864	-0-	-1728	-0-	17249	3	68	4	Y	497	478	0	41	8	61
							547	9									
06	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16207	3	76	4	Y	129	91	0	70	8	29
							142	9									
07	18073	X	16164	-0-	-1909	-0-	15533	3	77	4	Y	504	389	0	56	8	88
							554	9									
08	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	17101	3	84	4	Y	1108	903	0	24	8	269
							1219	9									
09	17460	X	10897	-0-	-6563	-0-	9459	3	63	4	Y	1250	1251	0	2	8	266
							1375	9									
10	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	18730	3	136	4	Y	3436	3105	0	100	8	497
							3780	9									
11	17820	X	17272	-0-	-548	-0-	14229	3	124	4	Y	2654	2758	0	46	8	347
							2919	9									
12	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	17110	3	140	4	Y	2541	2449	0	33	8	406
							2795	9									

TOTAL GAS PROD: 163,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,994

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. 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	41943	X	18725	-0-	-23218	-0-	16809	3	97	4	N	1654	1640	1	34	8	397
							1819	9									
02	37884	X	15260	-0-	-22624	-0-	13251	3	99	4	N	1736	1557	1	30	8	546
							1910	9									
03	41943	X	33524	-0-	-8419	-0-	29860	3	189	4	N	3159	3026	1	53	8	626
							3475	9									
04	40320	X	31071	-0-	-9249	-0-	27759	3	173	4	N	2854	2750	1	36	8	694
							3139	9									
05	41292	X	35149	-0-	-6143	-0-	31399	3	200	4	N	3227	3350	1	60	8	511
							3550	9									
06	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	31311	3	199	4	N	3170	3037	1	99	8	545
							3487	9									
07	33511	X	15379	-0-	-18132	-0-	13624	3	92	4	N	1512	1264	1	30	8	763
							1663	9									
08	35154	X	26597	-0-	-8557	-0-	24125	3	141	4	N	2119	2173	1	38	8	671
							2331	9									
09	35825	X	35825	-0-	-0-	-0-	32192	3	188	4	N	3132	3076	1	115	8	612
							3445	9									
10	36177	X	25582	-0-	-10595	-0-	23335	3	120	4	N	1934	1923	1	94	8	529
							2127	9									
11	35010	X	30798	-0-	-4212	-0-	27797	3	155	4	N	2587	2807	1	68	8	241
							2846	9									
12	37014	X	32342	-0-	-4672	-0-	29087	3	167	4	N	2807	2688	1	48	8	312
							3088	9									

TOTAL GAS PROD: 335,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,891

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

MO	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	12679	X	5483	-0-		-7196		-0-		5300	3	29	4	Y	140	144	0	13	8	31
										154	9									
02	10220	X	7164	-0-		-3056		-0-		6726	3	79	4	Y	326	240	0	41	8	76
										359	9									
03	11129	X	8827	-0-		-2302		-0-		8211	3	88	4	Y	480	414	0	35	8	107
										528	9									
04	10620	X	9386	-0-		-1234		-0-		8905	3	85	4	Y	360	385	0	30	8	52
										396	9									
05	9062	X	9062	-0-		-0-		-0-		8661	3	49	4	Y	320	301	0	33	8	38
										352	9									
06	8370	X	7258	-0-		-1112		-0-		7053	3	51	4	Y	140	87	0	45	8	46
										154	9									
07	9734	X	9031	-0-		-703		-0-		8231	3	72	4	Y	662	541	0	46	8	121
										728	9									
08	9982	X	9982	-0-		-0-		-0-		8735	3	82	4	Y	1059	900	0	23	8	257
										1165	9									
09	9390	X	8925	-0-		-465		-0-		8196	3	46	4	Y	621	743	0	3	8	132
										683	9									
10	10403	X	10403	-0-		-0-		-0-		9379	3	77	4	Y	861	817	0	56	8	120
										947	9									
11	9660	X	7859	-0-		-1801		-0-		7401	3	49	4	Y	372	411	0	36	8	45
										409	9									
12	9982	X	9038	-0-		-944		-0-		8133	3	59	4	Y	769	671	0	22	8	121
										846	9									

TOTAL GAS PROD: 102,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,110

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

MO	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	5698	X	5698	-0-		-0-		-0-		2792	2	9	4	Y	2634	2591	0	14	8	33
										2897	9									
02	5585	X	5585	-0-		-0-		-0-		3016	2	92	4	Y	2252	2220	0	7	8	58
										2477	9									
03	6993	X	6993	-0-		-0-		-0-		3948	2	113	4	Y	2665	2645	0	34	8	44
										2932	9									
04	5130	X	4677	-0-		-453		-0-		2724	2	76	4	Y	1706	1692	0	17	8	41
										1877	9									
05	5301	X	4415	-0-		-886		-0-		2907	2	58	4	Y	1318	1316	0	17	8	26
										1450	9									
06	5130	X	2461	-0-		-2669		-0-		1658	2	31	4	Y	702	709	0	9	8	10
										772	9									
07	5301	X	718	-0-		-4583		-0-		608	2	4	4	Y	96	100	0	4	8	2
										106	9									
08	6913	X	874	-0-		-6039		-0-		728	2	6	4	Y	127	125	0	2	8	2
										140	9									
09	4680	X	999	-0-		-3681		-0-		153	2	30	4	Y	742	732	0	1	8	11
										816	9									
10	4402	X	-0-	-0-		-4402		-0-						Y	8	19	0			-0-
11	2460	X	323	-0-		-2137		-0-		51	2	10	4	Y	238	235	0			3
										262	9									
12	1023	X	38	-0-		-985		-0-		2	4	36	9	Y	33	34	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,521

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

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
01	10199	X	4991	-0-	-5208	-0-	4320	3	35	4	Y	578	558	0	18	8	7
							636	9									
02	9212	X	6190	-0-	-3022	-0-	5404	3	40	4	Y	678	656	0	12	8	17
							746	9									
03	10199	X	6986	-0-	-3213	-0-	6080	3	45	4	Y	783	730	0	58	8	12
							861	9									
04	8460	X	6905	-0-	-1555	-0-	6174	3	39	4	Y	629	596	0	30	8	15
							692	9									
05	6789	X	4987	-0-	-1802	-0-	4363	3	33	4	Y	537	506	0	36	8	10
							591	9									
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6215	3	37	4	Y	566	531	0	38	8	7
							623	9									
07	7130	X	6064	-0-	-1066	-0-	5462	3	33	4	Y	517	487	0	27	8	10
							569	9									
08	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	6859	3	40	4	Y	625	602	0	26	8	7
							688	9									
09	6900	X	6676	-0-	-224	-0-	6140	3	34	4	Y	456	426	0	31	8	6
							502	9									
10	7099	X	7069	-0-	-30	-0-	6370	3	39	4	Y	600	585	0	12	8	9
							660	9									
11	7350	X	6310	-0-	-1040	-0-	5626	3	37	4	Y	588	581	0	9	8	7
							647	9									
12	7595	X	4544	-0-	-3051	-0-	3906	3	34	4	Y	549	530	0	20	8	6
							604	9									

TOTAL GAS PROD: 75,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,106

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

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
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	49	50	0			1
02	4396	X	1327	-0-	-3069	-0-	1162	2	165	9	N	150	149	0	2	8	-0-
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4591	2	521	9	N	474	421	0	46	8	7
04	2880	X	2026	-0-	-854	-0-	1907	2	119	9	N	108	101	0	12	8	2
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3024	2	327	9	N	297	271	0	22	8	6
06	4950	X	4762	-0-	-188	-0-	4439	2	323	9	N	294	266	0	30	8	4
07	5115	X	1332	-0-	-3783	-0-	1150	2	182	9	N	165	161	0	5	8	3
08	5115	X	4023	-0-	-1092	-0-	3640	2	383	9	N	348	333	0	14	8	4
09	4770	X	3376	-0-	-1394	-0-	3100	2	276	9	N	251	237	0	15	8	3
10	4929	X	3016	-0-	-1913	-0-	2744	2	272	9	N	247	240	0	6	8	4
11	4770	X	3317	-0-	-1453	-0-	3035	2	282	9	N	256	252	0	5	8	3
12	4030	X	2978	-0-	-1052	-0-	2699	2	279	9	N	254	243	0	11	8	3

TOTAL GAS PROD: 34,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,893

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

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
01	11718	X	8481	-0-	-3237	-0-	6604	3	76	4	Y	1637	1609	0	28	8	396
							1801	9									
02	9408	X	7746	-0-	-1662	-0-	5095	3	101	4	Y	2318	2068	0	38	8	608
							2550	9									
03	10416	X	9123	-0-	-1293	-0-	6245	3	118	4	Y	2509	2482	0	39	8	596
							2760	9									
04	10080	X	8479	-0-	-1601	-0-	5439	3	108	4	Y	2665	2873	0	23	8	365
							2932	9									
05	10416	X	9130	-0-	-1286	-0-	5581	3	163	4	Y	3078	3006	0	30	8	407
							3386	9									
06	9060	X	5951	-0-	-3109	-0-	4338	3	55	4	Y	1416	1111	0	45	8	667
							1558	9									
07	9362	X	7565	-0-	-1797	-0-	4957	3	134	4	Y	2249	2442	0	40	8	434
							2474	9									
08	9362	X	8475	-0-	-887	-0-	7656	3	85	4	Y	667	909	0	35	8	157
							734	9									
09	8850	X	7810	-0-	-1040	-0-	7270	3	50	4	Y	445	503	0	5	8	94
							490	9									
10	9145	X	9052	-0-	-93	-0-	8166	3	107	4	Y	708	605	0	107	8	90
							779	9									
11	8190	X	6861	-0-	-1329	-0-	6500	3	64	4	Y	270	274	0	58	8	28
							297	9									
12	8463	X	7833	-0-	-630	-0-	6826	3	71	4	Y	851	716	0	30	8	133
							936	9									

TOTAL GAS PROD: 96,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,813

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

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
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	541	2	339	9	Y	308	302	0	5	8	4
02	1680	N	1226	-0-	-454	-0-	1002	2	224	9	Y	204	201	0	2	8	5
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1567	2	252	9	Y	229	220	0	10	8	4
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1056	2	134	9	Y	122	118	0	5	8	3
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1109	2	135	9	Y	123	115	0	9	8	2
06	1740	N	1367	-0-	-373	-0-	1253	2	114	9	Y	104	99	0	6	8	1
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	78	74	0	4	8	1
08	1240	N	624	-0-	-616	-0-	505	2	119	9	Y	108	106	0	2	8	1
09	1380	N	609	-0-	-771	-0-	460	2	149	9	Y	135	133	0	1	8	2
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	237	2	180	9	Y	164	163	0			3
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	524	2	234	9	Y	213	213	0			3
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	513	2	215	9	Y	195	195	0	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 10,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

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

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
01	8432	X	6029	-0-		-2403	-0-	5191	3	44	4	Y	722	695	0	24	8	9
								794	9									
02	11679	X	11679	-0-		-0-	-0-	10835	3	44	4	Y	727	705	0	13	8	18
								800	9									
03	8401	X	7211	-0-		-1190	-0-	6305	3	46	4	Y	782	727	0	61	8	12
								860	9									
04	7710	X	4553	-0-		-3157	-0-	3980	3	31	4	Y	493	470	0	23	8	12
								542	9									
05	12865	X	5113	-0-		-7752	-0-	4477	3	35	4	Y	546	506	0	42	8	10
								601	9									
06	12510	X	7078	-0-		-5432	-0-	6412	3	40	4	Y	569	526	0	46	8	7
								626	9									
07	12927	X	6868	-0-		-6059	-0-	6229	3	38	4	Y	546	508	0	35	8	10
								601	9									
08	7192	X	6974	-0-		-218	-0-	6286	3	40	4	Y	589	564	0	28	8	7
								648	9									
09	7080	X	3229	-0-		-3851	-0-	2624	3	36	4	Y	517	490	0	27	8	7
								569	9									
10	7316	X	6400	-0-		-916	-0-	5724	3	41	4	Y	577	560	0	15	8	9
								635	9									
11	7080	X	6440	-0-		-640	-0-	5857	3	37	4	Y	496	488	0	11	8	6
								546	9									
12	6975	X	2171	-0-		-4804	-0-	1698	3	21	4	Y	411	403	0	9	8	5
								452	9									

TOTAL GAS PROD: 73,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,975

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

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
01	341	X	-0-	-0-		-341	-0-					Y	36	55	0	3	1	11
														2	6	1	8	
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	40	32	0	5	8	3
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	148	132	0	7	8	12
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	28	30	0	7	8	3
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	9	8	0	3	8	1
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	7	5	0	3	8	-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	36	31	0	3	8	2
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	2	0	2	8	-0-
10	T. A.		473	-0-		473	473	455	3	18	9	Y	16	13	0			3
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	473					Y	176	161	0	2	8	16
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	473					Y	-0-	16	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

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
01	4216	X	3010	-0-		-1206	-0-	2456	3	554	9	Y	504	479	0	23	8	6
02	5068	X	2611	-0-		-2457	-0-	2128	3	483	9	Y	439	424	0	10	8	11
03	5611	X	3142	-0-		-2469	-0-	2439	3	703	9	Y	639	594	0	46	8	10
04	5430	X	2526	-0-		-2904	-0-	1941	3	585	9	Y	532	505	0	25	8	12
05	3286	X	2943	-0-		-343	-0-	2386	3	557	9	Y	506	475	0	33	8	10
06	3030	X	2802	-0-		-228	-0-	2293	3	509	9	Y	463	441	0	26	8	6
07	3131	X	2470	-0-		-661	-0-	2044	3	426	9	Y	387	365	0	21	8	7
08	3131	X	2003	-0-		-1128	-0-	1596	3	407	9	Y	370	357	0	16	8	4
09	2850	X	2005	-0-		-845	-0-	1553	3	452	9	Y	411	392	0	17	8	6
10	2945	X	2382	-0-		-563	-0-	1841	3	541	9	Y	492	483	0	7	8	8
11	2935	X	2935	-0-		-0-	-0-	2461	3	474	9	Y	431	429	0	5	8	5
12	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-	2888	3	504	9	Y	458	446	0	12	8	5

TOTAL GAS PROD: 32,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,632

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

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
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	3972	3	39	4	N	879	941	1	16	8	447
							967	9									
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	3360	3	51	4	N	841	845	1	11	8	432
							925	9									
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	3732	3	57	4	N	942	1112	1	9	8	253
							1036	9									
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	1607	3	23	4	N	407	488	1	2	8	170
							448	9									
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	4907	3	67	4	N	1103	1091	1	11	8	171
							1213	9									
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	2617	3	55	4	N	906	902	1	6	8	169
							997	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	3878	3	53	4	N	874	643	1	6	8	394
							961	9									
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	4089	3	58	4	N	964	913	1	3	8	442
							1060	9									
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	4228	3	57	4	N	925	1105	1	3	8	259
							1018	9									
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	3596	3	49	4	N	813	856	1	2	8	214
							894	9									
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	4499	3	58	4	N	948	899	1	4	8	259
							1043	9									
12	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	4627	3	58	4	N	966	999	1	3	8	223
							1063	9									

TOTAL GAS PROD: 57,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,568

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

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
01	6479	X	2546	-0-	-3933	-0-	2092	2	37	4	Y	379	344	0	35	8	4
							417	9									
02	5824	X	3689	-0-	-2135	-0-	3128	2	42	4	Y	472	445	0	19	8	12
							519	9									
03	6448	X	3826	-0-	-2622	-0-	3202	2	45	4	Y	526	436	0	95	8	7
							579	9									
04	5280	X	1517	-0-	-3763	-0-	1260	2	22	4	Y	214	186	0	30	8	5
							235	9									
05	4681	X	606	-0-	-4075	-0-	478	2	10	4	Y	107	92	0	18	8	2
							118	9									
06	3960	X	396	-0-	-3564	-0-	296	2	6	4	Y	85	80	0	6	8	1
							94	9									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	3813	X	2493	-0-	-1320	-0-	1933	2	34	4	Y	478	446	0	26	8	6
							526	9									
09	1530	X	426	-0-	-1104	-0-	346	2	5	4	Y	68	68	0	5	8	1
							75	9									
10	620	X	44	-0-	-576	-0-	41	2	2	4	Y	1	1	0	1	8	-0-
							1	9									
11	2400	X	697	-0-	-1703	-0-	519	2	18	4	Y	145	135	0	8	8	2
							160	9									
12	2480	X	1	-0-	-2479	-0-	1	4			Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

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

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
01	15996	X	7145	-0-		-8851		-0-		3509	3	3636	9		Y	3305	3251	0	32	8	123
02	11676	X	3951	-0-		-7725		-0-		1333	3	2618	9		Y	2380	2404	0	18	8	81
03	12927	X	3221	-0-		-9706		-0-		1919	3	1302	9		Y	1184	1205	0	17	8	43
04	13009	X	13009	-0-		-0-		-0-		9954	3	3055	9		Y	2777	2673	0	29	8	118
05	10354	X	10133	-0-		-221		-0-		8152	3	1981	9		Y	1801	1823	0	13	8	83
06	15827	X	15827	-0-		-0-		-0-		13487	3	2340	9		Y	2127	2098	0	27	8	85
07	15320	X	15320	-0-		-0-		-0-		12256	3	3064	9		Y	2785	2742	0	36	8	92
08	17248	X	17248	-0-		-0-		-0-		14167	3	3081	9		Y	2801	2715	0	28	8	150
09	15196	X	15196	-0-		-0-		-0-		12516	3	2680	9		Y	2436	2461	0	31	8	94
10	15531	X	14145	-0-		-1386		-0-		11723	3	2422	9		Y	2202	2159	0	30	8	107
11	15428	X	15428	-0-		-0-		-0-		12858	3	2570	9		Y	2336	2320	0	30	8	93
12	15531	X	14238	-0-		-1293		-0-		11691	3	2547	9		Y	2315	2278	0	38	8	92

TOTAL GAS PROD: 144,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,449

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

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
01	14911	X	5838	-0-		-9073		-0-		5531	3	13	4		Y	267	167	0	5	8	103
										294	9										
02	13496	X	13410	-0-		-86		-0-		12336	3	38	4		Y	942	879	0	1	8	165
										1036	9										
03	16197	X	16197	-0-		-0-		-0-		14835	3	55	4		Y	1188	1188	0	9	8	156
										1307	9										
04	16368	X	16368	-0-		-0-		-0-		15135	3	56	4		Y	1070	1011	0	16	8	199
										1177	9										
05	16601	X	16601	-0-		-0-		-0-		16495	3	16	4		Y	82	250	0	13	8	18
										90	9										
06	15660	X	12113	-0-		-3547		-0-		10813	3	54	4		Y	1133	987	0	7	8	157
										1246	9										
07	16926	X	14636	-0-		-2290		-0-		13094	3	62	4		Y	1345	1226	0	8	8	268
										1480	9										
08	16926	X	15251	-0-		-1675		-0-		12810	3	101	4		Y	2127	2102	0	17	8	276
										2340	9										
09	18199	X	18199	-0-		-0-		-0-		15570	3	110	4		Y	2290	2252	0	21	8	293
										2519	9										
10	16616	X	15599	-0-		-1017		-0-		13630	3	86	4		Y	1712	1767	0	17	8	221
										1883	9										
11	14957	X	14957	-0-		-0-		-0-		12900	3	74	4		Y	1803	1739	0	2	8	283
										1983	9										
12	18817	X	16363	-0-		-2454		-0-		14088	3	85	4		Y	1991	1906	0	6	8	362
										2190	9										

TOTAL GAS PROD: 175,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,950

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	14174	3	98	4	Y	1349	1146	0	177	8	44
							1484	9									
02	15204	X	12847	-0-	-2357	-0-	12228	3	59	4	Y	509	514	0	22	8	17
							560	9									
03	15841	X	11063	-0-	-4778	-0-	10267	3	56	4	Y	673	645	0	21	8	24
							740	9									
04	15330	X	13812	-0-	-1518	-0-	12840	3	55	4	Y	834	749	0	76	8	33
							917	9									
05	15748	X	11782	-0-	-3966	-0-	10862	3	205	4	Y	650	635	0	19	8	29
							715	9									
06	15240	X	13523	-0-	-1717	-0-	12227	3	66	4	Y	1118	1077	0	26	8	44
							1230	9									
07	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	13429	3	71	4	Y	1287	1221	0	69	8	41
							1416	9									
08	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	13718	3	55	4	Y	817	771	0	45	8	42
							899	9									
09	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	12926	3	57	4	Y	904	822	0	92	8	32
							994	9									
10	14911	X	12789	-0-	-2122	-0-	11619	3	62	4	Y	1007	930	0	62	8	47
							1108	9									
11	14430	X	8375	-0-	-6055	-0-	7776	3	40	4	Y	508	485	0	52	8	18
							559	9									
12	14911	X	10537	-0-	-4374	-0-	9442	3	58	4	Y	943	883	0	42	8	36
							1037	9									

TOTAL GAS PROD: 154,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,599

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	7487	-0-	-12384	-0-	7162	3	15	4	Y	282	244	0	3	8	70
							310	9									
02	19320	X	4323	-0-	-14997	-0-	4223	3	6	4	Y	85	131	0	2	8	22
							94	9									
03	21979	X	2206	-0-	-19773	-0-	2178	3	2	4	Y	24	40	0	1	8	5
							26	9									
04	21270	X	2799	-0-	-18471	-0-	2760	3	3	4	Y	33	29	0	1	8	8
							36	9									
05	21979	X	4088	-0-	-17891	-0-	4029	3	5	4	Y	49	43	0	2	8	12
							54	9									
06	7260	X	320	-0-	-6940	-0-	318	3	2	9	Y	2	13	0			1
07	4774	X	468	-0-	-4306	-0-	17	4	451	9	Y	410	344	0			67
08	4092	X	1330	-0-	-2762	-0-	871	3	17	4	Y	402	424	0	1	8	44
							442	9									
09	3960	X	16	-0-	-3944	-0-	1	4	15	9	Y	14	55	0			3
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	1290	X	254	-0-	-1036	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	1333	X	1115	-0-	-218	-0-	1113	3	1	4	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

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. 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	17515	X	11129	-0-	-6386	-0-	1	1	9211	2	Y	1666	1749	0	9	8	243
							84	4	1833	9							
02	15820	X	12865	-0-	-2955	-0-	1	1	10370	2	Y	2170	1984	0	13	8	416
							107	4	2387	9							
03	17515	X	14250	-0-	-3265	-0-	1	1	11557	2	Y	2342	2450	0	10	8	298
							116	4	2576	9							
04	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	1	1	11898	2	Y	2200	2185	0	6	8	307
							110	4	2420	9							
05	14415	X	13201	-0-	-1214	-0-	1	1	10798	2	Y	2090	2093	0	8	8	296
							103	4	2299	9							
06	13800	X	12603	-0-	-1197	-0-	1	1	10280	2	Y	2020	1939	0	6	8	371
							100	4	2222	9							
07	14911	X	10443	-0-	-4468	-0-	8634	2	78	4	Y	1574	1496	0	5	8	444
							1731	9									
08	14911	X	9471	-0-	-5440	-0-	1	1	7970	2	Y	1302	1449	0	3	8	294
							68	4	1432	9							
09	14430	X	9598	-0-	-4832	-0-	1	1	8563	2	Y	894	930	0	2	8	256
							51	4	983	9							
10	13206	X	11130	-0-	-2076	-0-	1	1	8810	2	Y	2015	1896	0	3	8	372
							102	4	2217	9							
11	12600	X	9283	-0-	-3317	-0-	1	1	7412	2	Y	1625	1647	0	3	8	347
							82	4	1788	9							
12	10447	X	5423	-0-	-5024	-0-	4103	2	57	4	Y	1148	1215	0	2	8	278
							1263	9									

TOTAL GAS PROD: 133,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,046

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. 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	23467	X	8525	-0-	-14942	-0-	6733	3	1792	9	Y	1629	1369	0	72	1	517
													6	8			
02	18676	X	-0-	-0-	-18676	-0-					Y	357	643	0	1	8	230
03	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	18227	3	4369	9	Y	3972	3806	0	67	8	329
04	20010	X	17977	-0-	-2033	-0-	14314	3	3663	9	Y	3330	3338	0	52	8	269
05	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	13315	3	2851	9	Y	2592	2461	0	47	8	353
06	21870	X	11809	-0-	-10061	-0-	9279	3	2530	9	Y	2300	2332	0	32	8	289
07	22599	X	10324	-0-	-12275	-0-	8553	3	1771	9	Y	1610	1771	0	34	8	94
08	22599	X	15699	-0-	-6900	-0-	11385	3	4314	9	Y	3922	3784	0	42	8	190
09	17970	X	5777	-0-	-12193	-0-	4443	3	1334	9	Y	1213	1250	0	25	8	128
10	16151	X	10030	-0-	-6121	-0-	8017	3	2013	9	Y	1830	1624	0	30	8	304
11	15180	X	11994	-0-	-3186	-0-	8806	3	3188	9	Y	2898	2903	0	34	8	265
12	15686	X	14271	-0-	-1415	-0-	11555	3	2716	9	Y	2469	2420	0	45	8	269

TOTAL GAS PROD: 145,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	5704	2	28	4	N	481	348	0	8	8	248
							529	9									
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3131	2	21	4	N	342	346	0	7	8	237
							376	9									
03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6218	2	29	4	N	551	634	0	6	8	148
							606	9									
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	5409	2	30	4	N	587	547	0	4	8	184
							646	9									
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3395	2	21	4	N	372	413	0	5	8	138
							409	9									
06	3270	X	2731	-0-	-539	-0-	2350	2	17	4	N	331	309	0	6	8	154
							364	9									
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3121	2	19	4	N	311	261	0	6	8	198
							342	9									
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3289	2	25	4	N	469	532	0	5	8	130
							516	9									
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3526	2	26	4	N	468	419	0	14	8	165
							515	9									
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3763	2	27	4	N	491	415	0	17	8	224
							540	9									
*11	3270	X	2720	-0-	-550	-0-	2308	2	19	4	N	357	441	0	6	8	134
							393	9									
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3036	2	24	4	N	477	435	0	5	8	171
							525	9									

TOTAL GAS PROD: 51,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,237

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. 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	29915	X	25924	-0-	-3991	-0-	21389	2	1	3	Y	3835	3770	0	43	8	142
							315	4	4219	9							
02	27048	X	25479	-0-	-1569	-0-	21462	2	3	3	Y	3373	3369	0	31	8	115
							304	4	3710	9							
03	29915	X	27429	-0-	-2486	-0-	23022	2	6	3	Y	3702	3632	0	50	8	135
							329	4	4072	9							
04	28950	X	26041	-0-	-2909	-0-	21762	2	6	3	Y	3599	3542	0	39	8	153
							314	4	3959	9							
05	29047	X	27637	-0-	-1410	-0-	22112	2	18	3	Y	3497	3464	0	25	8	161
							1660	4	3847	9							
06	27300	X	17714	-0-	-9586	-0-	14625	2	10	3	Y	2606	2636	0	26	8	105
							212	4	2867	9							
07	28210	X	25879	-0-	-2331	-0-	21253	2	28	3	Y	3883	3801	0	59	8	128
							327	4	4271	9							
08	26908	X	25835	-0-	-1073	-0-	21356	2	20	3	Y	3822	3702	0	44	8	204
							255	4	4204	9							
09	26040	X	19176	-0-	-6864	-0-	14965	2	18	3	Y	3578	3601	0	44	8	137
							257	4	3936	9							
10	26908	X	18893	-0-	-8015	-0-	14304	2	19	3	Y	3912	3819	0	39	8	191
							267	4	4303	9							
11	25050	X	22910	-0-	-2140	-0-	18684	2	26	3	Y	3548	3550	0	48	8	141
							297	4	3903	9							
12	25885	X	24923	-0-	-962	-0-	20664	2	29	3	Y	3569	3506	0	63	8	141
							304	4	3926	9							

TOTAL GAS PROD: 287,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,924

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8743	-0-	-1735	-0-	6684	3	2059	9	N	1872	1749	0	29	8	297
02	9464	X	7729	-0-	-1735	-0-	5960	3	1769	9	N	1608	1625	0	22	8	258
03	9610	X	8932	-0-	-678	-0-	7385	3	1547	9	N	1406	1423	0	19	8	222
04	8850	X	8813	-0-	-37	-0-	7370	3	1443	9	N	1312	1293	0	14	8	227
05	8742	X	7701	-0-	-1041	-0-	6256	3	1445	9	N	1314	1306	0	18	8	217
06	8640	X	7081	-0-	-1559	-0-	5750	3	1331	9	N	1210	1150	0	27	8	250
07	9114	X	7054	-0-	-2060	-0-	5640	3	1414	9	N	1285	1311	0	20	8	204
08	9114	X	5788	-0-	-3326	-0-	4567	3	1221	9	N	1110	1073	0	13	8	228
09	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	1121	1075	0	32	8	242
10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	6289	3	1434	9	N	1304	1287	0	46	8	213
11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	7521	3	1448	9	N	1316	1273	0	29	8	227
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	6510	3	1293	9	N	1175	1123	0	19	8	260

TOTAL GAS PROD: 86,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,033

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
01	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	26	1	8501	2	Y	2310	2279	0	31	8	-0-
							2	3	260	4							
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	11	1	7008	2	Y	1670	1633	0	37	8	-0-
							102	3	135	4							
03	23054	X	23054	-0-	-0-	-0-	16	1	17704	2	Y	4339	4270	0	69	8	-0-
							266	3	295	4							
04	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	16	1	9895	2	Y	3931	3888	0	43	8	-0-
							250	3	265	4							
05	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	14	1	12494	2	Y	5402	5380	0	22	8	-0-
							195	3	240	4							
06	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15	1	10246	2	Y	3955	3920	0	35	8	-0-
							179	3	229	4							
07	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	16	1	13100	2	Y	6643	6586	0	57	8	-0-
							263	3	314	4							
08	23064	X	18727	-0-	-4337	-0-	17	1	13367	2	Y	4428	4382	0	46	8	-0-
							206	3	266	4							
09	18270	X	17898	-0-	-372	-0-	16	1	12867	2	Y	4157	4111	0	46	8	-0-
							197	3	245	4							
10	20987	X	19818	-0-	-1169	-0-	17	1	14342	2	Y	4541	4494	0	47	8	-0-
							207	3	257	4							
11	20310	X	19782	-0-	-528	-0-	17	1	13450	2	Y	5231	5188	0	43	8	-0-
							259	3	302	4							
12	20987	X	17884	-0-	-3103	-0-	17	1	12459	2	Y	4494	4433	0	61	8	-0-
							209	3	256	4							

TOTAL GAS PROD: 207,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,101

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13094	X	13094	-0-		-0-	-0-		9909	3	3185	9	N	2895	2847	0	48	8	-0-
02	12017	X	12017	-0-		-0-	-0-		9215	3	2802	9	N	2547	2519	0	28	8	-0-
03	11563	X	11157	-0-		-406	-0-		7773	3	3384	9	N	3076	3017	0	59	8	-0-
04	12753	X	12753	-0-		-0-	-0-		9650	3	3103	9	N	2821	2784	0	37	8	-0-
05	11563	X	3137	-0-		-8426	-0-		21	3	3116	9	N	2833	2774	0	59	8	-0-
06	12407	X	12407	-0-		-0-	-0-		9727	3	2680	9	N	2436	2388	0	48	8	-0-
07	12794	X	12794	-0-		-0-	-0-		9986	3	2808	9	N	2553	2516	0	37	8	-0-
08	12650	X	12650	-0-		-0-	-0-		9789	3	2861	9	N	2601	2566	0	35	8	-0-
09	11877	X	11877	-0-		-0-	-0-		9218	3	2659	9	N	2417	2383	0	34	8	-0-
10	11832	X	11832	-0-		-0-	-0-		9250	3	2582	9	N	2347	2300	0	47	8	-0-
11	13333	X	13333	-0-		-0-	-0-		10451	3	2882	9	N	2620	2591	0	29	8	-0-
12	14079	X	14079	-0-		-0-	-0-		11266	3	2813	9	N	2557	2533	0	24	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 141,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,703

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7541	-0-		-736	-0-		6247	3	1294	9	Y	1176	1170	0	6	8	-0-
02	12600	X	9812	-0-		-2788	-0-		8518	3	1294	9	Y	1176	1166	0	10	8	-0-
03	13950	X	6838	-0-		-7112	-0-		5476	3	1362	9	Y	1238	1230	0	8	8	-0-
04	13500	X	8185	-0-		-5315	-0-		6880	3	1305	9	Y	1186	1180	0	6	8	-0-
05	10850	X	7877	-0-		-2973	-0-		6581	3	1296	9	Y	1178	1170	0	8	8	-0-
06	10500	X	6418	-0-		-4082	-0-		5310	3	1108	9	Y	1007	1003	0	4	8	-0-
07	10850	X	7543	-0-		-3307	-0-		6253	3	1290	9	Y	1173	1167	0	6	8	-0-
08	8463	X	6689	-0-		-1774	-0-		5553	3	1136	9	Y	1033	1031	0	2	8	-0-
09	8190	X	6323	-0-		-1867	-0-		5279	3	1044	9	Y	949	947	0	2	8	-0-
10	7874	X	7348	-0-		-526	-0-		6164	3	1184	9	Y	1076	1074	0	2	8	-0-
11	7290	X	6343	-0-		-947	-0-		5240	3	1103	9	Y	1003	1001	0	2	8	-0-
12	7533	X	6985	-0-		-548	-0-		5837	3	1148	9	Y	1044	1042	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 87,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,239

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	7676	-0-		-5003	-0-		5695	3	1981	9	N	1801	1794	0	7	8	-0-
02	12157	X	12157	-0-		-0-	-0-		10301	3	1856	9	N	1687	1679	0	8	8	-0-
03	15933	X	15933	-0-		-0-	-0-		14268	3	1665	9	N	1514	1506	0	8	8	-0-
04	10980	X	6400	-0-		-4580	-0-		6240	3	160	9	N	145	138	0	7	8	-0-
05	13454	X	10551	-0-		-2903	-0-		8927	3	1624	9	N	1476	1434	0	42	8	-0-
06	7427	X	7427	-0-		-0-	-0-		5503	3	1924	9	N	1749	1727	0	22	8	-0-
07	5064	X	5064	-0-		-0-	-0-		3614	3	1450	9	N	1318	1296	0	22	8	-0-
08	5622	X	5622	-0-		-0-	-0-		4036	3	1586	9	N	1442	1433	0	9	8	-0-
09	4611	X	4611	-0-		-0-	-0-		3218	3	1393	9	N	1266	1261	0	5	8	-0-
10	5163	X	5163	-0-		-0-	-0-		3723	3	1440	9	N	1309	1303	0	6	8	-0-
11	4785	X	4785	-0-		-0-	-0-		3311	3	1474	9	N	1340	1334	0	6	8	-0-
12	6050	X	6050	-0-		-0-	-0-		4081	3	1969	9	N	1790	1786	0	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 91,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,837

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 11523 - 20522

01	30752	X	28045	-0-	-2707	-0-	1	1	25092	3	N	2525	2616	1	36	8	555
							174	4	2778	9							
02	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	1	1	25171	3	N	2391	2409	1	45	8	492
							165	4	2630	9							
03	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	1	1	29625	3	N	2773	2779	1	37	8	449
							192	4	3050	9							
04	28500	X	28493	-0-	-7	-0-	1	1	25650	3	N	2430	2592	1	24	8	263
							169	4	2673	9							
05	30969	X	30778	-0-	-191	-0-	1	1	27389	3	N	2905	2898	1	38	8	232
							192	4	3196	9							
06	31710	X	30364	-0-	-1346	-0-	1	1	27404	3	N	2530	2385	1	22	8	355
							176	4	2783	9							
07	32767	X	29887	-0-	-2880	-0-	1	1	26935	3	N	2523	2378	1	26	8	474
							176	4	2775	9							
08	32767	X	31502	-0-	-1265	-0-	1	1	28474	3	N	2585	2552	1	13	8	494
							183	4	2844	9							
09	30360	X	28299	-0-	-2061	-0-	1	1	25675	3	N	2241	2215	1	9	8	511
							158	4	2465	9							
10	31372	X	27935	-0-	-3437	-0-	1	1	25513	3	N	2063	2210	1	11	8	353
							152	4	2269	9							
11	30480	X	25262	-0-	-5218	-0-	1	1	22578	3	N	2289	2234	1	14	8	394
							165	4	2518	9							
12	31496	X	23474	-0-	-8022	-0-	1	1	20376	3	N	2655	2244	1	9	8	796
							176	4	2921	9							

TOTAL GAS PROD: 344,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,910

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

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
01	30194	X	24917	-0-		-5277	-0-	18041	2	296	4	Y	5982	5885	0	39	8	223
								6580	9									
02	27160	X	18823	-0-		-8337	-0-	12342	2	276	4	Y	5641	5647	0	25	8	192
								6205	9									
03	27559	X	21504	-0-		-6055	-0-	14398	2	305	4	Y	6183	6105	0	43	8	227
								6801	9									
04	26700	X	14941	-0-		-11759	-0-	9904	2	216	4	Y	4383	4398	0	25	8	187
								4821	9									
05	26567	X	19058	-0-		-7509	-0-	12574	2	1388	4	Y	4633	4586	0	20	8	214
								5096	9									
06	24120	X	18356	-0-		-5764	-0-	12994	2	235	4	Y	4661	4659	0	28	8	188
								5127	9									
07	21638	X	20213	-0-		-1425	-0-	14229	2	258	4	Y	5205	5176	0	44	8	173
								5726	9									
08	21638	X	21349	-0-		-289	-0-	15445	2	257	4	Y	5134	4997	0	34	8	276
								5647	9									
09	20660	X	20660	-0-		-0-	-0-	14939	2	248	4	Y	4975	5018	0	41	8	192
								5473	9									
10	20212	X	18927	-0-		-1285	-0-	13919	2	222	4	Y	4351	4290	0	40	8	213
								4786	9									
11	20670	X	20310	-0-		-360	-0-	14882	2	239	4	Y	4717	4699	0	42	8	189
								5189	9									
12	23505	X	23505	-0-		-0-	-0-	17986	2	243	4	Y	4796	4740	0	54	8	191
								5276	9									

TOTAL GAS PROD: 242,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,661

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

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
01	17484	X	8087	-0-		-9397	-0-	6958	3	1129	9	Y	1026	994	0	8	8	222
02	15792	X	10576	-0-		-5216	-0-	8697	3	1879	9	Y	1708	1726	0	6	8	198
03	17484	X	11080	-0-		-6404	-0-	9069	3	2011	9	Y	1828	1737	0	41	8	248
04	16050	X	12184	-0-		-3866	-0-	10321	3	1863	9	Y	1694	1724	0	26	8	192
05	16585	X	12638	-0-		-3947	-0-	10481	3	2157	9	Y	1961	1834	0	30	8	289
06	11840	X	11840	-0-		-0-	-0-	10027	3	1813	9	Y	1648	1728	0	20	8	189
07	12586	X	12147	-0-		-439	-0-	10199	3	1948	9	Y	1771	1289	0	220	1	439
														12	8			
08	12648	X	11404	-0-		-1244	-0-	9609	3	1795	9	Y	1632	1693	0	90	8	288
09	12240	X	10151	-0-		-2089	-0-	9038	3	1113	9	Y	1012	1068	0	10	8	222
10	12648	X	12147	-0-		-501	-0-	10210	3	1937	9	Y	1761	1657	0	19	8	307
11	11850	X	6174	-0-		-5676	-0-	5318	3	856	9	Y	778	857	0	14	8	214
12	12152	X	1329	-0-		-10823	-0-	891	3	438	9	Y	398	385	0			227

TOTAL GAS PROD: 119,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,217

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	8580	3	139	4	N	2840	2827	1	315	8	393
							3124	9									
02	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	6840	3	111	4	N	2488	2178	1	268	8	435
							2737	9									
03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	8098	3	150	4	N	3021	3067	1	167	8	222
							3323	9									
04	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	8613	3	126	4	N	2674	2522	1	37	8	337
							2941	9									
05	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	9533	3	117	4	N	3088	2711	1	254	8	460
							3397	9									
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	7116	3	102	4	N	2120	2165	1	44	8	371
							2332	9									
07	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	7228	3	114	4	N	2462	2496	1	58	8	279
							2708	9									
08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	8813	3	107	4	N	2371	2484	1	48	8	118
							2608	9									
09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	8584	3	106	4	N	1721	1793	1	46	8	-0-
							1893	9									
10	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	9078	3	120	4	Y	3426	2543	1	300	8	583
							3769	9									
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	10703	3	119	4	Y	2450	2551	1	42	8	440
							2695	9									
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	8447	3	105	4	Y	2080	2185	1	27	8	308
							2288	9									

TOTAL GAS PROD: 136,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,741

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. 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	27652	X	17617	-0-	-10035	-0-	14792	3	133	4	Y	2447	2456	0	33	8	335
							2692	9									
02	24976	X	7816	-0-	-17160	-0-	6930	3	44	4	Y	765	801	0	14	8	285
							842	9									
03	25048	X	22371	-0-	-2677	-0-	18525	3	176	4	Y	3336	3098	0	36	8	487
							3670	9									
04	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	21287	3	183	4	Y	3383	3448	0	30	8	392
							3721	9									
05	26843	X	26843	-0-	-0-	-0-	22721	3	183	4	Y	3581	3527	0	34	8	412
							3939	9									
06	21660	X	12934	-0-	-8726	-0-	10921	3	95	4	Y	1744	1716	0	34	8	406
							1918	9									
07	26040	X	20887	-0-	-5153	-0-	17541	3	155	4	Y	2901	2713	0	38	8	556
							3191	9									
08	26846	X	11164	-0-	-15682	-0-	8963	3	97	4	Y	1913	2092	0	14	8	363
							2104	9									
09	25980	X	14724	-0-	-11256	-0-	12339	3	109	4	Y	2069	2124	0	44	8	264
							2276	9									
10	26846	X	18176	-0-	-8670	-0-	15826	3	102	4	Y	2044	1945	0	44	8	319
							2248	9									
11	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	16642	3	135	4	Y	3258	3187	0	7	8	383
							3584	9									
12	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	18296	3	143	4	Y	3569	3550	0			402
							3926	9									

TOTAL GAS PROD: 220,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,010

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	5996	3	979	9	Y	890	885	0	5	8	-0-
02	5852	X	4488	-0-	-1364	-0-	3776	3	712	9	Y	647	642	0	5	8	-0-
03	6510	X	5345	-0-	-1165	-0-	4451	3	894	9	Y	813	808	0	5	8	-0-
04	6300	X	5416	-0-	-884	-0-	4580	3	836	9	Y	760	757	0	3	8	-0-
05	6510	X	5768	-0-	-742	-0-	4893	3	875	9	Y	795	790	0	5	8	-0-
06	6300	X	6276	-0-	-24	-0-	5396	3	880	9	Y	800	797	0	3	8	-0-
07	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	11575	3	1521	9	Y	1383	1376	0	7	8	-0-
08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	10792	3	1339	9	Y	1217	1215	0	2	8	-0-
09	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	9743	3	1291	9	Y	1174	1172	0	2	8	-0-
10	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9969	3	1222	9	Y	1111	1109	0	2	8	-0-
11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	8568	3	1152	9	Y	1047	1045	0	2	8	-0-
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	9587	3	1179	9	Y	1072	1070	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 102,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,709

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
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2098	3	363	9	N	330	329	0	1	8	-0-
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	1831	3	427	9	N	388	386	0	2	8	-0-
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1566	3	359	9	N	326	325	0	1	8	-0-
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	4379	3	989	9	N	899	894	0	5	8	-0-
05	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	9664	3	1582	9	N	1438	1426	0	12	8	-0-
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	7386	3	1195	9	N	1086	1082	0	4	8	-0-
07	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	10945	3	1602	9	N	1456	1449	0	7	8	-0-
08	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	10847	3	1568	9	N	1425	1422	0	3	8	-0-
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	10439	3	1855	9	N	1686	1684	0	2	8	-0-
10	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	10483	3	1486	9	N	1351	1349	0	2	8	-0-
11	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	9330	3	1508	9	N	1371	1369	0	2	8	-0-
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	10062	3	1395	9	N	1268	1266	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 103,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,024

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
01	21049	X	10288	-0-	-10761	-0-	9815	3	473	9	Y	430	361	0	69	8	-0-
02	18760	X	8522	-0-	-10238	-0-	8057	3	465	9	Y	423	396	0	27	8	-0-
03	24738	X	4097	-0-	-20641	-0-	3637	3	460	9	Y	418	367	0	51	8	-0-
04	23940	X	4736	-0-	-19204	-0-	4498	3	238	9	Y	216	127	0	89	8	-0-
05	24738	X	6357	-0-	-18381	-0-	6107	3	250	9	Y	227	154	0	73	8	-0-
06	9960	X	8004	-0-	-1956	-0-	7105	3	899	9	Y	817	763	0	54	8	-0-
07	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	8723	3	2784	9	Y	2531	2480	0	51	8	-0-
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	6697	3	1202	9	Y	1093	1049	0	44	8	-0-
09	8010	X	3322	-0-	-4688	-0-	2438	3	884	9	Y	804	798	0	6	8	-0-
10	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-
11	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	6797	3	7192	9	Y	6538	6490	0	48	8	-0-
12	11501	X	6819	-0-	-4682	-0-	3675	3	3144	9	Y	2858	2827	0	31	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 85,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,355

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

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
01	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	116	117	0	7	8	4
02	11004	X	10086	-0-	-918	-0-	7417	3	2669	9	Y	2426	2416	0	14	8	-0-
03	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	7903	3	3931	9	Y	3574	3542	0	32	8	-0-
04	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	7278	3	3673	9	Y	3339	3316	0	23	8	-0-
05	11160	X	9536	-0-	-1624	-0-	5690	3	3846	9	Y	3496	3477	0	19	8	-0-
06	11460	X	3743	-0-	-7717	-0-	1554	3	2189	9	Y	1990	1967	0	23	8	-0-
07	11842	X	4081	-0-	-7761	-0-	2856	3	1225	9	Y	1114	1053	0	61	8	-0-
08	11842	X	6961	-0-	-4881	-0-	4875	3	2086	9	Y	1896	1856	0	40	8	-0-
09	10950	X	8710	-0-	-2240	-0-	6529	3	2181	9	Y	1983	1937	0	46	8	-0-
10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	7962	3	2068	9	Y	1880	1834	0	46	8	-0-
11	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	9405	3	1724	9	Y	1567	1524	0	43	8	-0-
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	5	1	9866	3	Y	1743	1688	0	55	8	-0-
							1917	9									

TOTAL GAS PROD: 98,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,124

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

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
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5374	3	288	9	N	262	255	0	7	8	-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4464	3	234	9	N	213	205	0	8	8	-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4429	3	393	9	N	357	350	0	7	8	-0-
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4399	3	286	9	N	260	256	0	4	8	-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4945	3	392	9	N	356	350	0	6	8	-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3045	3	372	9	N	338	335	0	3	8	-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2328	3	334	9	N	304	301	0	3	8	-0-
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	399	3	73	9	N	66	66	0			-0-
09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	28	3	414	9	N	376	374	0	2	8	-0-
10	160	X	160	-0-	-0-	-0-	10	3	150	9	N	136	136	0			-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	28	3	415	9	N	377	375	0	2	8	-0-
12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	26	3	384	9	N	349	348	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,394

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

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
01	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	12336	3	3431	9	N	3119	3096	0	23	8	-0-
02	23011	X	23011	-0-	-0-	-0-	19237	3	3774	9	N	3431	3370	0	61	8	-0-
03	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	14104	3	3124	9	N	2840	2745	0	95	8	-0-
04	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	18428	3	3182	9	N	2893	2775	0	118	8	-0-
05	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	18992	3	3281	9	N	2983	2870	0	113	8	-0-
06	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	18899	3	3290	9	N	2991	2941	0	50	8	-0-
07	25028	X	25028	-0-	-0-	-0-	21552	3	3476	9	N	3160	3083	0	77	8	-0-
08	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	22742	3	3780	9	N	3436	3304	0	132	8	-0-
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	5451	3	914	9	N	831	742	0	89	8	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	8			-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3274	3	564	9	N	513	453	0	60	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 184,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,226

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-		8065	3	1746	9	N	1587	1564	0	23	8	-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-		7209	3	1601	9	N	1455	1420	0	35	8	-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-		3491	3	1026	9	N	933	892	0	41	8	-0-
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-		7163	3	1602	9	N	1456	1401	0	55	8	-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-		6070	3	1097	9	N	997	949	0	48	8	-0-
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-		6240	3	1349	9	N	1226	1203	0	23	8	-0-
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-		5100	3	1650	9	N	1500	1470	0	30	8	-0-
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-		6364	3	1458	9	N	1325	1265	0	60	8	-0-
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-		5685	3	674	9	N	613	553	0	60	8	-0-
10	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-		11756	3	637	9	N	579	526	0	53	8	-0-
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-		7508	3	441	9	N	401	364	0	37	8	-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-		3948	3	629	9	N	572	547	0	25	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 92,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,644

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1764						Y	50	50	8			-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-						Y	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-					-0-
04	210	X	99	-0-	-111	-0-		59	3	40	9	Y	36	35	0	1	8	-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-		1	3	56	9	Y	51	31	0	20	8	-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-		4	3	96	9	Y	87	86	0	1	8	-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-		4	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	19	2	0	17	8	-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	1	1	8			-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-		123	3	68	9	Y	62	57	0	5	8	-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	4249	-0-	-9112	-0-		3194	3	47	4	Y	916	1068	0	4	8	134
								1008	9									
02	12096	X	4256	-0-	-7840	-0-		3341	3	39	4	Y	796	773	0	4	8	153
								876	9									
03	13392	X	11794	-0-	-1598	-0-		9511	3	104	4	Y	1981	1871	0	11	8	252
								2179	9									
04	12900	X	11673	-0-	-1227	-0-		9550	3	96	4	Y	1843	1832	0	6	8	257
								2027	9									
05	12524	X	11639	-0-	-885	-0-		9537	3	94	4	Y	1825	1816	0	8	8	258
								2008	9									
06	11400	X	7897	-0-	-3503	-0-		6523	3	63	4	Y	1192	1227	0	5	8	218
								1311	9									
07	12059	X	6251	-0-	-5808	-0-		5520	3	41	4	Y	627	664	0	5	8	176
								690	9									
08	12059	X	8763	-0-	-3296	-0-		6705	3	94	4	Y	1785	1554	0	4	8	403
								1964	9									
09	11670	X	6035	-0-	-5635	-0-		4741	3	59	4	Y	1123	1202	0	2	8	322
								1235	9									
10	11625	X	11105	-0-	-520	-0-		9279	2	106	4	Y	1564	1594	0	3	8	289
								1720	9									
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-		7121	2	69	4	Y	1308	1315	0	3	8	279
								1439	9									
12	8773	X	8501	-0-	-272	-0-		6742	2	76	4	Y	1530	1436	0	2	8	371
								1683	9									

TOTAL GAS PROD: 100,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,490

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-		9143	3	1396	9	N	1269	1247	0	22	8	-0-
02	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-		7498	3	810	9	N	736	701	0	35	8	-0-
03	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-		7321	3	1306	9	N	1187	1161	0	26	8	-0-
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-		8204	3	508	9	N	462	432	0	30	8	-0-
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-		6820	3	614	9	N	558	534	0	24	8	-0-
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-		5877	3	706	9	N	642	621	0	21	8	-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-		6987	3	815	9	N	741	719	0	22	8	-0-
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-		8150	3	873	9	N	794	771	0	23	8	-0-
09	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-		7791	3	932	9	N	847	808	0	39	8	-0-
10	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-		7023	3	924	9	N	840	818	0	22	8	-0-
11	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-		6867	3	848	9	N	771	753	0	18	8	-0-
12	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-		8361	3	1002	9	N	911	886	0	25	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 100,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,758

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8266	-0-	5166	20358		6870	3	1396	9	N	1269	1247	0	22	8	-0-
02	2800	N	450	-0-	-2350	18008		193	3	257	9	N	234	230	0	4	8	-0-
03	18528	X	520	-0-	-18008	-0-		29	3	491	9	N	446	445	0	1	8	-0-
04	60	X	46	-0-	-14	-0-		2	3	44	9	N	40	38	0	2	8	-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-		4	3	67	9	N	61	60	0	1	8	-0-
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-		86	3			N	-0-					-0-
07	260	X	260	-0-	-0-	-0-		62	3	198	9	N	180	180	0			-0-
08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-		1037	3	186	9	N	169	166	0	3	8	-0-
09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-		716	3	868	9	N	789	784	0	5	8	-0-
10	3100	N	7942	-0-	4842	4842		6544	3	1398	9	N	1271	1259	0	12	8	-0-
11	3000	N	5469	-0-	2469	7311		4350	3	1119	9	N	1017	1006	0	11	8	-0-
12	3100	N	1606	-0-	-1494	5817		1564	3	42	9	N	38	32	0	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,514

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9337	-0-	-552	-0-		3	1	7517	3	N	1652	1634	0	18	8	-0-
								1817	9									
02	9352	X	7327	-0-	-2025	-0-		3	1	6159	3	N	1059	1034	0	25	8	-0-
								1165	9									
03	10354	X	9418	-0-	-936	-0-		3	1	7636	3	N	1617	1567	0	50	8	-0-
								1779	9									
04	10020	X	8444	-0-	-1576	-0-		3	1	7218	3	N	1112	1066	0	46	8	-0-
								1223	9									
05	9641	X	9210	-0-	-431	-0-		4	1	7966	3	N	1127	1081	0	46	8	-0-
								1240	9									
06	9120	X	8841	-0-	-279	-0-		3	1	7717	3	N	1019	997	0	22	8	-0-
								1121	9									
07	9424	X	9204	-0-	-220	-0-		3	1	7772	3	N	1299	1269	0	30	8	-0-
								1429	9									
08	9424	X	8725	-0-	-699	-0-		3	1	7241	3	N	1346	1292	0	54	8	-0-
								1481	9									
09	8910	X	8382	-0-	-528	-0-		3	1	6985	3	N	1267	1227	0	40	8	-0-
								1394	9									
10	9207	X	7830	-0-	-1377	-0-		4	1	6692	3	N	1031	1004	0	27	8	-0-
								1134	9									
11	8910	X	4119	-0-	-4791	-0-		3	1	2902	3	N	1104	1067	0	37	8	-0-
								1214	9									
12	9207	X	3889	-0-	-5318	-0-		4	1	2675	3	N	1100	1057	0	43	8	-0-
								1210	9									

TOTAL GAS PROD: 94,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,733

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	2305	-0-		-8359	-0-	2209	3	96	9	Y	87	44	0	43	8	-0-
02	8288	X	177	-0-		-8111	-0-	94	3	83	9	Y	75	33	0	42	8	-0-
03	7285	X	1709	-0-		-5576	-0-	1579	3	130	9	Y	118	85	0	33	8	-0-
04	5430	X	3501	-0-		-1929	-0-	3268	3	233	9	Y	212	154	0	58	8	-0-
05	5611	X	5223	-0-		-388	-0-	5164	3	59	9	Y	54	54	8			-0-
06	8492	X	8492	-0-		-0-	-0-	8434	3	58	9	Y	53	2	0	51	8	-0-
07	8781	X	8781	-0-		-0-	-0-	8724	3	57	9	Y	52	2	0	50	8	-0-
08	11707	X	11707	-0-		-0-	-0-	10776	3	931	9	Y	846	778	0	68	8	-0-
09	9714	X	9714	-0-		-0-	-0-	8922	3	792	9	Y	720	668	0	52	8	-0-
10	8873	X	8873	-0-		-0-	-0-	8062	3	811	9	Y	737	700	0	37	8	-0-
11	11340	X	9713	-0-		-1627	-0-	7988	3	1725	9	Y	1568	1514	0	54	8	-0-
12	11718	X	7036	-0-		-4682	-0-	5771	3	1265	9	Y	1150	1102	0	48	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 77,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,672

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. GAS	(I) 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	23436	X	23436	-0-		-0-	-0-	20730	3	2706	9	N	2460	2386	0	74	8	-0-
02	26593	X	26593	-0-		-0-	-0-	23209	3	3384	9	N	3076	2991	0	85	8	-0-
03	28825	X	28825	-0-		-0-	-0-	25375	3	3450	9	N	3136	3052	0	84	8	-0-
04	30647	X	30647	-0-		-0-	-0-	26569	3	4078	9	N	3707	3625	0	82	8	-0-
05	36442	X	36442	-0-		-0-	-0-	33003	3	3439	9	N	3126	3059	0	67	8	-0-
06	35502	X	35502	-0-		-0-	-0-	32128	3	3374	9	N	3067	3003	0	64	8	-0-
07	37710	X	37710	-0-		-0-	-0-	33760	3	3950	9	N	3591	3523	0	68	8	-0-
08	37160	X	37160	-0-		-0-	-0-	33314	3	3846	9	N	3496	3426	0	70	8	-0-
09	36424	X	36424	-0-		-0-	-0-	32903	3	3521	9	N	3201	3130	0	71	8	-0-
10	38113	X	38113	-0-		-0-	-0-	34941	3	3172	9	N	2884	2818	0	66	8	-0-
11	36745	X	36745	-0-		-0-	-0-	33720	3	3025	9	N	2750	2690	0	60	8	-0-
12	34420	X	34420	-0-		-0-	-0-	31652	3	2768	9	N	2516	2449	0	67	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 402,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,010

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. GAS	(I) 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	39122	X	33569	-0-		-5553	-0-	30630	3	2939	9	N	2672	2612	0	60	8	-0-
02	35336	X	30742	-0-		-4594	-0-	27908	3	2834	9	N	2576	2512	0	64	8	-0-
03	39122	X	24954	-0-		-14168	-0-	22652	3	2302	9	N	2093	2040	0	53	8	-0-
04	35940	X	31265	-0-		-4675	-0-	28398	3	2867	9	N	2606	2541	0	65	8	-0-
05	37138	X	35612	-0-		-1526	-0-	32334	3	3278	9	N	2980	2923	0	57	8	-0-
06	32971	X	32971	-0-		-0-	-0-	29531	3	3440	9	N	3127	3077	0	50	8	-0-
07	34038	X	30765	-0-		-3273	-0-	27871	3	2894	9	N	2631	2578	0	53	8	-0-
08	35619	X	28292	-0-		-7327	-0-	24247	3	4045	9	N	3677	3632	0	45	8	-0-
09	34470	X	16832	-0-		-17638	-0-	11152	3	5680	9	N	5164	5149	0	15	8	-0-
10	35619	X	25755	-0-		-9864	-0-	19776	3	5979	9	N	5435	5400	0	35	8	-0-
11	32970	X	27423	-0-		-5547	-0-	24748	3	2675	9	N	2432	2380	0	52	8	-0-
12	30752	X	28735	-0-		-2017	-0-	25972	3	2763	9	N	2512	2452	0	60	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 346,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,905

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

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
01	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	1	1	9587	3	N	1424	1393	0	31	8	-0-
							1566	9									
02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	1	1	7954	3	N	1333	1284	0	49	8	-0-
							1466	9									
03	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	1	1	10005	3	N	1604	1509	0	95	8	-0-
							1764	9									
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1	1	8715	3	N	1426	1342	0	84	8	-0-
							1569	9									
05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1	1	8945	3	N	1498	1385	0	113	8	-0-
							1648	9									
06	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	1	1	8754	3	N	1459	1352	0	107	8	-0-
							1605	9									
07	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	1	1	9233	3	N	1399	1339	0	60	8	-0-
							1539	9									
08	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	1	1	10436	3	N	1544	1420	0	124	8	-0-
							1698	9									
09	9150	X	3141	-0-	-6009	-0-	2670	3	471	9	N	428	390	0	38	8	-0-
10	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	1	1	10886	3	N	1717	1503	0	214	8	-0-
							1889	9									
11	9150	X	3820	-0-	-5330	-0-	3048	3	772	9	N	702	612	0	90	8	-0-
12	9455	X	613	-0-	-8842	-0-	1	1	29	3	N	530	373	0	157	8	-0-
							583	9									

TOTAL GAS PROD: 106,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,064

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. 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	17143	X	15585	-0-	-1558	-0-	12891	3	2694	9	N	2449	2439	0	10	8	-0-
02	15484	X	11359	-0-	-4125	-0-	9027	3	2332	9	N	2120	2106	0	14	8	-0-
03	17143	X	13582	-0-	-3561	-0-	10868	3	2714	9	N	2467	2455	0	12	8	-0-
04	15090	X	12308	-0-	-2782	-0-	9837	3	2471	9	N	2246	2238	0	8	8	-0-
05	15593	X	12948	-0-	-2645	-0-	10331	3	2617	9	N	2379	2367	0	12	8	-0-
06	15090	X	11948	-0-	-3142	-0-	9555	3	2393	9	N	2175	2168	0	7	8	-0-
07	13578	X	12956	-0-	-622	-0-	10331	3	2625	9	N	2386	2377	0	9	8	-0-
08	13578	X	11598	-0-	-1980	-0-	9196	3	2402	9	N	2184	2180	0	4	8	-0-
09	12540	X	10713	-0-	-1827	-0-	8393	3	2320	9	N	2109	2106	0	3	8	-0-
10	12958	X	12385	-0-	-573	-0-	9821	3	2564	9	N	2331	2327	0	4	8	-0-
11	12540	X	11356	-0-	-1184	-0-	8961	3	2395	9	N	2177	2173	0	4	8	-0-
12	12958	X	12193	-0-	-765	-0-	9751	3	2442	9	N	2220	2217	0	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 148,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,243

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. 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	23312	X	14823	-0-	-8489	-0-	13937	3	886	9	N	805	793	0	12	8	-0-
02	21056	X	14936	-0-	-6120	-0-	14442	3	494	9	N	449	427	0	22	8	-0-
03	23312	X	17916	-0-	-5396	-0-	17249	3	667	9	N	606	588	0	18	8	-0-
04	21750	X	19786	-0-	-1964	-0-	18943	3	843	9	N	766	751	0	15	8	-0-
05	21297	X	10358	-0-	-10939	-0-	9542	3	816	9	N	742	730	0	12	8	-0-
06	17340	X	15336	-0-	-2004	-0-	14641	3	695	9	N	632	622	0	10	8	-0-
07	20460	X	13846	-0-	-6614	-0-	13146	3	700	9	N	636	625	0	11	8	-0-
08	20460	X	13549	-0-	-6911	-0-	12890	3	659	9	N	599	594	0	5	8	-0-
09	19800	X	10589	-0-	-9211	-0-	10192	3	397	9	N	361	358	0	3	8	-0-
10	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	18862	3	636	9	N	578	572	0	6	8	-0-
11	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15250	3	554	9	N	504	497	0	7	8	-0-
12	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14098	3	490	9	N	445	441	0	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 181,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7178	-0-	-2029	-0-	5968	3	1210	9	N	1100	1094	0	6	8	-0-
02	8176	X	3703	-0-	-4473	-0-	3365	3	338	9	N	307	300	0	7	8	-0-
03	9052	X	5661	-0-	-3391	-0-	4972	3	689	9	N	626	620	0	6	8	-0-
04	6960	X	2078	-0-	-4882	-0-	1130	3	948	9	N	862	858	0	4	8	-0-
05	7192	X	4427	-0-	-2765	-0-	3582	3	845	9	N	768	762	0	6	8	-0-
06	6960	X	2134	-0-	-4826	-0-	1233	3	901	9	N	819	816	0	3	8	-0-
07	5673	X	5067	-0-	-606	-0-	4507	3	560	9	N	509	506	0	3	8	-0-
08	5673	X	126	-0-	-5547	-0-	8	3	118	9	N	107	106	0	1	8	-0-
09	4290	X	1458	-0-	-2832	-0-	1262	3	196	9	N	178	177	0	1	8	-0-
10	5053	X	1653	-0-	-3400	-0-	1595	3	58	9	N	53	52	0	1	8	-0-
11	4890	X	1532	-0-	-3358	-0-	1486	3	46	9	N	42	41	0	1	8	-0-
12	5053	X	724	-0-	-4329	-0-	694	3	30	9	N	27	26	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,398

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	161	-0-	-15680	-0-	7	3	154	9	Y	140	138	0	2	8	-0-
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	11	3	268	9	Y	244	222	0	22	8	-0-
03	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	16159	3	1372	9	Y	1247	1130	0	117	8	-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4033	3	201	9	Y	183	153	0	30	8	-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3469	3	777	9	Y	706	680	0	26	8	-0-
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5058	3	612	9	Y	556	506	0	50	8	-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5642	3	470	9	Y	427	385	0	42	8	-0-
08	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					Y	66	41	0	25	8	-0-
09	38522	X	38522	-0-	-0-	-0-	38343	3	179	9	Y	163	9	0	154	8	-0-
10	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	39081	3	140	9	Y	127	20	0	107	8	-0-
11	5910	X	498	-0-	-5412	-0-	477	3	21	9	Y	19	13	0	6	8	-0-
12	39804	X	49	-0-	-39755	-0-	4	3	45	9	Y	41	41	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,919

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3349	-0-	-2572	-0-	2130	3	58	4	Y	1055	1044	0	10	8	41
							1161	9									
02	5348	X	3502	-0-	-1846	-0-	2511	3	52	4	Y	854	847	0	9	8	39
							939	9									
03	5487	X	3792	-0-	-1695	-0-	2942	3	48	4	Y	729	724	0	14	8	30
							802	9									
04	4620	X	2133	-0-	-2487	-0-	1675	3	28	4	Y	391	381	0	8	8	32
							430	9									
05	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	3290	3	58	4	Y	1019	1012	0	7	8	32
							1121	9									
06	3750	X	3741	-0-	-9	-0-	3057	3	39	4	Y	586	581	0	10	8	27
							645	9									
07	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	2413	3	38	4	Y	570	556	0	14	8	27
							627	9									
08	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	2627	3	38	4	Y	551	542	0	11	8	25
							606	9									
09	4320	X	3125	-0-	-1195	-0-	2701	3	27	4	Y	361	355	0	10	8	21
							397	9									
10	4464	X	2632	-0-	-1832	-0-	2032	3	32	4	Y	516	503	0	10	8	24
							568	9									
11	3750	X	1921	-0-	-1829	-0-	1391	3	24	4	Y	460	470	0	5	8	9
							506	9									
12	3286	X	2098	-0-	-1188	-0-	1393	2	64	3	Y	554	538	0	11	8	14
							32	4	609	9							

TOTAL GAS PROD: 37,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,646

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33917	X	33917	-0-	-0-	-0-	30688	3	3229	9	N	2935	1065	0	1870	8	-0-
02	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	24484	3	1136	9	N	1033	816	0	217	8	-0-
03	30619	X	30619	-0-	-0-	-0-	29050	3	1569	9	Y	1426	1059	0	367	8	-0-
04	24300	X	635	-0-	-23665	-0-	26	3	609	9	Y	554	354	0	200	8	-0-
05	25110	X	2322	-0-	-22788	-0-	1126	3	1196	9	Y	1087	808	0	279	8	-0-
06	24300	X	950	-0-	-23350	-0-	193	3	757	9	Y	688	474	0	214	8	-0-
07	25110	X	876	-0-	-24234	-0-	44	3	832	9	Y	756	519	0	237	8	-0-
08	6913	X	84	-0-	-6829	-0-	4	3	80	9	Y	73	45	0	28	8	-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
10	2325	X	97	-0-	-2228	-0-	5	3	92	9	Y	84	68	0	16	8	-0-
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	2472	3	1672	9	Y	1520	1431	0	89	8	-0-
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	5575	3	2303	9	Y	2094	1991	0	103	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 107,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,250

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
01	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	18733	3	4565	9	N	4150	4033	0	117	8	-0-
02	23072	X	12369	-0-	-10703	-0-	9943	3	2426	9	N	2205	2112	0	93	8	-0-
03	25544	X	6473	-0-	-19071	-0-	5233	3	1240	9	N	1127	1048	0	79	8	-0-
04	24720	X	6289	-0-	-18431	-0-	5146	3	1143	9	N	1039	971	0	68	8	-0-
05	25544	X	5260	-0-	-20284	-0-	4530	3	730	9	N	664	606	0	58	8	-0-
06	22560	X	5373	-0-	-17187	-0-	4772	3	601	9	N	546	483	0	63	8	-0-
07	13702	X	3868	-0-	-9834	-0-	3560	3	308	9	N	280	233	0	47	8	-0-
08	6510	X	1839	-0-	-4671	-0-	1751	3	88	9	N	80	55	0	25	8	-0-
09	6300	X	1251	-0-	-5049	-0-	1200	3	51	9	N	46	24	0	22	8	-0-
10	5549	X	1038	-0-	-4511	-0-	1012	3	26	9	N	24	24	8			-0-
11	5370	X	3094	-0-	-2276	-0-	3061	3	33	9	N	30	30	8			-0-
12	3875	X	36	-0-	-3839	-0-	1	3	35	9	N	32	5	0	27	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 70,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,223

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
01	3627	X	675	-0-	-2952	-0-	26	4	649	9	N	590	534	0	3	8	307
02	3248	X	516	-0-	-2732	-0-	18	4	498	9	N	453	440	0	1	8	319
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	3089	3	62	4	N	1205	1188	0	11	8	325
							1326	9									
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	4229	3	73	4	N	1456	1315	0	9	8	457
							1602	9									
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	3914	3	50	4	N	888	1004	0	12	8	329
							977	9									
06	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	2855	3	45	4	N	860	774	0	15	8	400
							946	9									
07	6107	X	3010	-0-	-3097	-0-	2340	3	32	4	N	580	600	0	9	8	371
							638	9									
08	6107	X	4554	-0-	-1553	-0-	3235	3	59	4	N	1145	1189	0	9	8	318
							1260	9									
09	5910	X	3078	-0-	-2832	-0-	2079	3	43	4	N	869	863	0	14	8	310
							956	9									
10	4929	X	2772	-0-	-2157	-0-	1791	3	42	4	N	854	753	0	15	8	396
							939	9									
11	4410	X	4043	-0-	-367	-0-	2835	3	54	4	N	1049	1035	0	16	8	394
							1154	9									
12	4557	X	2147	-0-	-2410	-0-	869	2	65	4	N	1103	1092	0	8	8	397
							1213	9									

TOTAL GAS PROD: 39,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,052

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7998	X	6644	-0-	-1354	-0-		4292	3	2352	9	N	2138	2128	0	10	8	-0-
02	8932	X	6314	-0-	-2618	-0-		4213	3	2101	9	N	1910	1896	0	14	8	-0-
03	9889	X	7156	-0-	-2733	-0-		4920	3	2236	9	N	2033	2024	0	9	8	-0-
04	9570	X	5195	-0-	-4375	-0-		3514	3	1681	9	N	1528	1523	0	5	8	-0-
05	8959	X	3762	-0-	-5197	-0-		2277	3	1485	9	N	1350	1344	0	6	8	-0-
06	6930	X	5580	-0-	-1350	-0-		3887	3	1693	9	N	1539	1535	0	4	8	-0-
07	7161	X	6084	-0-	-1077	-0-		4008	3	2076	9	N	1887	1881	0	6	8	-0-
08	7161	X	5301	-0-	-1860	-0-		3383	3	1918	9	N	1744	1741	0	3	8	-0-
09	5580	X	3855	-0-	-1725	-0-		2216	3	1639	9	N	1490	1488	0	2	8	-0-
10	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-		5748	3	1995	9	N	1814	1811	0	3	8	-0-
11	5880	X	5492	-0-	-388	-0-		3846	3	1646	9	N	1496	1493	0	3	8	-0-
12	6076	X	4251	-0-	-1825	-0-		2644	3	1607	9	N	1461	1459	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 67,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,390

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. 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	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-		9963	3	97	4	Y	1989	1923	0	17	8	226
								2188	9									
02	10584	X	8250	-0-	-2334	-0-		6214	3	87	4	Y	1772	1703	0	16	8	279
								1949	9									
03	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-		10809	3	93	4	Y	1932	1960	0	13	8	238
								2125	9									
04	11850	X	11484	-0-	-366	-0-		8857	3	112	4	Y	2286	2182	0	13	8	329
								2515	9									
05	12245	X	9480	-0-	-2765	-0-		7388	3	91	4	Y	1819	1924	0	15	8	209
								2001	9									
06	12600	X	6233	-0-	-6367	-0-		5152	3	54	4	Y	934	961	0	20	8	162
								1027	9									
07	13020	X	8896	-0-	-4124	-0-		7346	3	72	4	Y	1344	1231	0	18	8	257
								1478	9									
08	13020	X	7967	-0-	-5053	-0-		5938	3	78	4	Y	1774	1777	0	4	8	250
								1951	9									
09	11490	X	3103	-0-	-8387	-0-		2471	3	30	4	Y	547	686	0	12	8	99
								602	9									
10	9486	X	8617	-0-	-869	-0-		7196	3	56	4	Y	1241	1178	0	14	8	148
								1365	9									
11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-		7957	3	75	4	Y	1696	1654	0	9	8	181
								1866	9									
12	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-		7776	3	73	4	Y	1660	1532	0	6	8	303
								1826	9									

TOTAL GAS PROD: 108,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,994

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. 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	10912	X	6213	-0-	-4699	-0-		4838	3	1375	9	N	1250	1243	0	7	8	-0-
02	9856	X	6350	-0-	-3506	-0-		5143	3	1207	9	N	1097	1088	0	9	8	-0-
03	10137	X	7117	-0-	-3020	-0-		5497	3	1620	9	N	1473	1467	0	6	8	-0-
04	9540	X	7868	-0-	-1672	-0-		6186	3	1682	9	N	1529	1524	0	5	8	-0-
05	9858	X	7159	-0-	-2699	-0-		5800	3	1359	9	N	1235	1227	0	8	8	-0-
06	6900	X	4614	-0-	-2286	-0-		3791	3	823	9	N	748	745	0	3	8	-0-
07	8122	X	7909	-0-	-213	-0-		6500	3	1409	9	N	1281	1275	0	6	8	-0-
08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-		6845	3	1681	9	N	1528	1525	0	3	8	-0-
09	7860	X	6106	-0-	-1754	-0-		4893	3	1213	9	N	1103	1101	0	2	8	-0-
10	7905	X	2150	-0-	-5755	-0-		1786	3	364	9	N	331	330	0	1	8	-0-
11	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-		7346	3	1389	9	N	1263	1259	0	4	8	-0-
12	8525	X	6193	-0-	-2332	-0-		5226	3	967	9	N	879	877	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 78,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,717

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

MO	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	15004	X	12961	-0-		-2043		-0-		9874	3	3087	9	Y	2806	2776	0	19	8	104
02	15036	X	11279	-0-		-3757		-0-		8763	3	2516	9	Y	2287	2378	0	13	8	-0-
03	16647	X	11382	-0-		-5265		-0-		8760	3	2622	9	Y	2384	2279	0	20	8	85
04	16110	X	12133	-0-		-3977		-0-		9630	3	2503	9	Y	2275	2247	0	16	8	97
05	14167	X	12940	-0-		-1227		-0-		10544	3	2396	9	Y	2178	2164	0	10	8	101
06	12540	X	11377	-0-		-1163		-0-		9145	3	2232	9	Y	2029	2033	0	15	8	82
07	13028	X	13028	-0-		-0-		-0-		10330	3	2698	9	Y	2453	2430	0	23	8	82
08	13396	X	13396	-0-		-0-		-0-		10819	3	2577	9	Y	2343	2281	0	18	8	126
09	12510	X	11105	-0-		-1405		-0-		9599	3	1506	9	Y	1369	1420	0	23	8	52
10	13020	X	12765	-0-		-255		-0-		10135	3	2630	9	Y	2391	2305	0	21	8	117
11	12960	X	12232	-0-		-728		-0-		9905	3	2327	9	Y	2115	2127	0	21	8	84
12	13392	X	11911	-0-		-1481		-0-		9575	3	2336	9	Y	2124	2098	0	25	8	85

TOTAL GAS PROD: 146,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,754

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

MO	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	11732	X	11732	-0-		-0-		-0-		9522	3	2210	9	Y	2009	1974	0	25	8	74
02	11543	X	11543	-0-		-0-		-0-		9475	3	2068	9	Y	1880	1936	0	18	8	-0-
03	14741	X	14741	-0-		-0-		-0-		12374	3	2367	9	Y	2152	2046	0	30	8	76
04	12957	X	12957	-0-		-0-		-0-		10872	3	2085	9	Y	1895	1869	0	21	8	81
05	13020	X	11566	-0-		-1454		-0-		9710	3	1856	9	Y	1687	1678	0	12	8	78
06	13280	X	13280	-0-		-0-		-0-		11257	3	2023	9	Y	1839	1823	0	20	8	74
07	13020	X	12994	-0-		-26		-0-		10662	3	2332	9	Y	2120	2095	0	29	8	70
08	14787	X	13265	-0-		-1522		-0-		11037	3	2228	9	Y	2025	1965	0	22	8	108
09	13290	X	12674	-0-		-616		-0-		10286	3	2388	9	Y	2171	2169	0	27	8	83
10	13733	X	13610	-0-		-123		-0-		11440	3	2170	9	Y	1973	1935	0	25	8	96
11	13646	X	13646	-0-		-0-		-0-		11537	3	2109	9	Y	1917	1913	0	24	8	76
12	13398	X	13398	-0-		-0-		-0-		11403	3	1995	9	Y	1814	1789	0	29	8	72

TOTAL GAS PROD: 155,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,482

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

MO	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	13764	X	10653	-0-		-3111		-0-		8836	3	1817	9	N	1652	1618	0	34	8	-0-
02	12432	X	8381	-0-		-4051		-0-		6853	3	1528	9	N	1389	1356	0	33	8	-0-
03	13764	X	10852	-0-		-2912		-0-		8975	3	1877	9	N	1706	1668	0	38	8	-0-
04	11160	X	4915	-0-		-6245		-0-		4014	3	901	9	N	819	803	0	16	8	-0-
05	12689	X	12689	-0-		-0-		-0-		10588	3	2101	9	N	1910	1872	0	38	8	-0-
06	10500	X	9479	-0-		-1021		-0-		7920	3	1559	9	N	1417	1390	0	27	8	-0-
07	11931	X	11931	-0-		-0-		-0-		9866	3	2065	9	N	1877	1842	0	35	8	-0-
08	12679	X	10791	-0-		-1888		-0-		8925	3	1866	9	N	1696	1662	0	34	8	-0-
09	12270	X	12186	-0-		-84		-0-		10041	3	2145	9	N	1950	1894	0	56	8	-0-
10	12679	X	10804	-0-		-1875		-0-		8979	3	1825	9	N	1659	1619	0	40	8	-0-
11	12466	X	12466	-0-		-0-		-0-		10430	3	2036	9	N	1851	1811	0	40	8	-0-
12	12686	X	12686	-0-		-0-		-0-		10721	3	1965	9	N	1786	1738	0	48	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 127,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,712

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	38235	X	38235	-0-	-0-	-0-	36543	3	1692	9	N	1538	1494	0	44	8	-0-
02	38879	X	38879	-0-	-0-	-0-	37440	3	1439	9	N	1308	1243	0	65	8	-0-
03	40568	X	40568	-0-	-0-	-0-	39174	3	1394	9	N	1267	1206	0	61	8	-0-
04	45272	X	45272	-0-	-0-	-0-	43813	3	1459	9	N	1326	1257	0	69	8	-0-
05	46811	X	46811	-0-	-0-	-0-	45323	3	1488	9	N	1353	1298	0	55	8	-0-
06	42372	X	42372	-0-	-0-	-0-	40990	3	1382	9	N	1256	1208	0	48	8	-0-
07	37274	X	37274	-0-	-0-	-0-	36045	3	1229	9	N	1117	1073	0	44	8	-0-
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	53595	X	53595	-0-	-0-	-0-	51986	3	1609	9	N	1463	1381	0	82	8	-0-
10	46842	X	46842	-0-	-0-	-0-	45304	3	1538	9	N	1398	1335	0	63	8	-0-
11	42438	X	42438	-0-	-0-	-0-	40822	3	1616	9	N	1469	1402	0	67	8	-0-
12	42752	X	42752	-0-	-0-	-0-	41509	3	1243	9	N	1130	1052	0	78	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 476,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,625

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. 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	23994	X	23339	-0-	-655	-0-	21768	3	1571	9	N	1428	1388	0	40	8	-0-
02	21672	X	17255	-0-	-4417	-0-	16078	3	1177	9	N	1070	1038	0	32	8	-0-
03	23684	X	4284	-0-	-19400	-0-	4046	3	238	9	N	216	207	0	9	8	-0-
04	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	21240	3	1577	9	N	1434	1389	0	45	8	-0-
05	23343	X	20074	-0-	-3269	-0-	18726	3	1348	9	N	1225	1195	0	30	8	-0-
06	22590	X	20737	-0-	-1853	-0-	19253	3	1484	9	N	1349	1318	0	31	8	-0-
07	23591	X	15169	-0-	-8422	-0-	14137	3	1032	9	N	938	913	0	25	8	-0-
08	23591	X	21317	-0-	-2274	-0-	19799	3	1518	9	N	1380	1343	0	37	8	-0-
09	22830	X	18545	-0-	-4285	-0-	17256	3	1289	9	N	1172	1140	0	32	8	-0-
10	21421	X	20694	-0-	-727	-0-	19304	3	1390	9	N	1264	1233	0	31	8	-0-
11	20730	X	20246	-0-	-484	-0-	18872	3	1374	9	N	1249	1220	0	29	8	-0-
12	21328	X	13585	-0-	-7743	-0-	12274	3	1311	9	N	1192	1159	0	33	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 218,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,917

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. 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	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	2	1	4051	3	N	8609	8655	0	31	8	531
							390	4	9470	9							
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	2	1	4287	3	N	1731	1632	0	20	8	610
							109	4	1904	9							
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	2	1	4772	3	N	1927	1853	0	32	8	652
							119	4	2120	9							
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	2	1	5857	3	N	2124	2228	0	27	8	521
							129	4	2336	9							
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	2	1	4775	3	N	2326	2213	0	18	8	616
							139	4	2559	9							
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	2	1	4143	3	N	2157	2097	0	27	8	649
							130	4	2373	9							
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	2	1	4058	3	N	2133	2159	0	39	8	584
							130	4	2346	9							
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	2	1	4007	3	N	2164	2079	0	40	8	629
							146	4	2380	9							
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	2	1	3234	3	N	2055	2005	0	57	8	622
							150	4	2261	9							
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	2	1	2881	3	N	532	496	0	35	8	623
							64	4	585	9							
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	2	1	5938	3	N	2138	2185	0	33	8	543
							126	4	2352	9							
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	2	1	5850	3	N	2054	1925	0	41	8	631
							121	4	2259	9							

TOTAL GAS PROD: 88,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,950

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
01	13423	X	11809	-0-		-1614		-0-	9759	3	2050	9	N	1864	1825	0	39	8	-0-
02	14588	X	1397	-0-		-13191		-0-	1121	3	276	9	N	251	245	0	6	8	-0-
03	16151	X	1700	-0-		-14451		-0-	1367	3	333	9	N	303	299	0	4	8	-0-
04	15630	X	14054	-0-		-1576		-0-	10835	3	3219	9	N	2926	2880	0	46	8	-0-
05	16151	X	9757	-0-		-6394		-0-	7615	3	2142	9	N	1947	1922	0	25	8	-0-
06	11430	X	7494	-0-		-3936		-0-	5684	3	1810	9	N	1645	1623	0	22	8	-0-
07	14508	X	10782	-0-		-3726		-0-	8366	3	2416	9	N	2196	2165	0	31	8	-0-
08	14508	X	8411	-0-		-6097		-0-	6479	3	1932	9	N	1756	1671	0	85	8	-0-
09	14040	X	9913	-0-		-4127		-0-	7588	3	2325	9	N	2114	2011	0	103	8	-0-
10	10788	X	10143	-0-		-645		-0-	8282	3	1861	9	N	1692	1621	0	71	8	-0-
11	10440	X	4950	-0-		-5490		-0-	3997	3	953	9	N	866	728	0	138	8	-0-
12	18540	X	18540	-0-		-0-		-0-	15690	3	2850	9	N	2591	2265	0	326	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 108,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,151

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
01	16275	X	2117	-0-		-14158		-0-	2069	3	48	9	N	44	44	0			-0-
02	12600	X	740	-0-		-11860		-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	11439	X	120	-0-		-11319		-0-	119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9454	X	9454	-0-		-0-		-0-	7657	3	1797	9	N	1634	1605	0	29	8	-0-
05	12851	X	12851	-0-		-0-		-0-	11117	3	1734	9	N	1576	1544	0	32	8	-0-
06	10090	X	10090	-0-		-0-		-0-	8696	3	1394	9	N	1267	1244	0	23	8	-0-
07	11832	X	11832	-0-		-0-		-0-	9851	3	1981	9	N	1801	1772	0	29	8	-0-
08	14229	X	14229	-0-		-0-		-0-	12317	3	1912	9	N	1738	1707	0	31	8	-0-
09	12450	X	10701	-0-		-1749		-0-	9272	3	1429	9	N	1299	1276	0	23	8	-0-
10	12865	X	8507	-0-		-4358		-0-	6849	3	1658	9	N	1507	1483	0	24	8	-0-
11	13770	X	8652	-0-		-5118		-0-	6769	3	1883	9	N	1712	1689	0	23	8	-0-
12	14229	X	7829	-0-		-6400		-0-	6186	3	1643	9	N	1494	1468	0	26	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 97,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,073

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
01	38074	X	38074	-0-		-0-		-0-	34116	3	3958	9	Y	3598	3576	0	22	8	-0-
02	40292	X	30544	-0-		-9748		-0-	26706	3	3838	9	Y	3489	3474	0	15	8	-0-
03	39339	X	19537	-0-		-19802		-0-	15739	3	3798	9	Y	3453	3429	0	24	8	-0-
04	38070	X	18173	-0-		-19897		-0-	14544	3	3629	9	Y	3299	3280	0	19	8	-0-
05	38068	X	18749	-0-		-19319		-0-	15602	3	3147	9	Y	2861	2848	0	13	8	-0-
06	36840	X	16509	-0-		-20331		-0-	13951	3	2558	9	Y	2325	2304	0	21	8	-0-
07	33821	X	15640	-0-		-18181		-0-	13940	3	1700	9	Y	1545	1509	0	36	8	-0-
08	19530	X	13383	-0-		-6147		-0-	11829	3	1554	9	Y	1413	1386	0	27	8	-0-
09	18180	X	13596	-0-		-4584		-0-	11527	3	2069	9	Y	1881	1849	0	32	8	-0-
10	18755	X	11618	-0-		-7137		-0-	9709	3	1909	9	Y	1735	1702	0	33	8	-0-
11	16500	X	8897	-0-		-7603		-0-	6735	3	2162	9	Y	1965	1930	0	35	8	-0-
12	15655	X	6243	-0-		-9412		-0-	4141	3	2102	9	Y	1911	1865	0	46	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 210,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,475

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	14289	-0-		-1335	-0-	12025	3	2264	9	Y	2058	2010	0	29	8	146
02	14112	X	11665	-0-		-2447	-0-	9677	3	1988	9	Y	1807	1745	0	26	8	182
03	14136	X	13160	-0-		-976	-0-	10923	3	2237	9	Y	2034	2051	0	28	8	137
04	13830	X	12738	-0-		-1092	-0-	10722	3	2016	9	Y	1833	1822	0	21	8	127
05	14291	X	13359	-0-		-932	-0-	11235	3	2124	9	Y	1931	1891	0	28	8	139
06	13830	X	10912	-0-		-2918	-0-	9013	3	1899	9	Y	1726	1614	0	41	8	210
07	13175	X	8871	-0-		-4304	-0-	7341	3	1530	9	Y	1391	1467	0	22	8	112
08	13361	X	12090	-0-		-1271	-0-	10024	3	2066	9	Y	1878	1842	0	23	8	125
09	12930	X	10274	-0-		-2656	-0-	8440	3	1834	9	Y	1667	1618	0	53	8	121
10	13361	X	11169	-0-		-2192	-0-	9120	3	2049	9	Y	1863	1772	0	71	8	141
11	11700	X	10095	-0-		-1605	-0-	7963	3	2132	9	Y	1938	1884	0	35	8	160
12	12090	X	3860	-0-		-8230	-0-	2360	2	1500	9	Y	1364	1270	0	1	8	253

TOTAL GAS PROD: 132,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,490

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	X	1183	-0-		-0-	-0-	1039	3	144	9	Y	131	15	0	116	8	-0-
02	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	2327	3	52	9	Y	47	47	8			-0-
03	705	N	705	-0-		-0-	-0-	301	3	404	9	Y	367	309	0	58	8	-0-
04	720	N	-0-	-0-		-720	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-		-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8271	X	8271	-0-		-0-	-0-	7212	3	1059	9	N	963	948	0	15	8	-0-
02	7738	X	7738	-0-		-0-	-0-	6750	3	988	9	N	898	881	0	17	8	-0-
03	7527	X	7527	-0-		-0-	-0-	5774	3	1753	9	N	1594	1583	0	11	8	-0-
04	8640	X	8640	-0-		-0-	-0-	7574	3	1066	9	N	969	951	0	18	8	-0-
05	7537	X	7537	-0-		-0-	-0-	6878	3	659	9	N	599	585	0	14	8	-0-
06	7837	X	7837	-0-		-0-	-0-	6840	3	997	9	N	906	893	0	13	8	-0-
07	8566	X	8566	-0-		-0-	-0-	7520	3	1046	9	N	951	936	0	15	8	-0-
08	8171	X	8171	-0-		-0-	-0-	7205	3	966	9	N	878	864	0	14	8	-0-
09	8490	X	8490	-0-		-0-	-0-	7464	3	1026	9	N	933	917	0	16	8	-0-
10	7146	X	7146	-0-		-0-	-0-	6043	3	1103	9	N	1003	990	0	13	8	-0-
11	6666	X	6666	-0-		-0-	-0-	5695	3	971	9	N	883	870	0	13	8	-0-
12	6324	X	6324	-0-		-0-	-0-	5321	3	1003	9	N	912	899	0	13	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 92,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,489

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	19598	-0-	-11061	-0-	17944	3	1654	9	N	1504	1475	0	29	8	-0-
02	26796	X	26425	-0-	-371	-0-	23166	3	3259	9	N	2963	2920	0	43	8	-0-
03	30070	X	27108	-0-	-2962	-0-	24124	3	2984	9	N	2713	2672	0	41	8	-0-
04	29100	X	27897	-0-	-1203	-0-	25265	3	2632	9	N	2393	2355	0	38	8	-0-
05	30070	X	27630	-0-	-2440	-0-	25096	3	2534	9	N	2304	2273	0	31	8	-0-
06	28320	X	27047	-0-	-1273	-0-	24536	3	2511	9	N	2283	2252	0	31	8	-0-
07	29264	X	28237	-0-	-1027	-0-	25635	3	2602	9	N	2365	2331	0	34	8	-0-
08	28830	X	26959	-0-	-1871	-0-	24616	3	2343	9	N	2130	2094	0	36	8	-0-
09	27900	X	26777	-0-	-1123	-0-	24411	3	2366	9	N	2151	2116	0	35	8	-0-
10	28241	X	28047	-0-	-194	-0-	25566	3	2481	9	N	2255	2223	0	32	8	-0-
11	27330	X	26610	-0-	-720	-0-	24264	3	2346	9	N	2133	2104	0	29	8	-0-
12	28241	X	26897	-0-	-1344	-0-	24462	3	2435	9	N	2214	2178	0	36	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 319,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,408

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
01	24180	X	14101	-0-	-10079	-0-	11719	3	115	4	Y	2061	1887	0	33	8	531
							2267	9									
02	20944	X	19368	-0-	-1576	-0-	16324	3	145	4	Y	2635	2664	0	48	8	454
							2899	9									
03	22196	X	15942	-0-	-6254	-0-	13004	3	141	4	Y	2543	2537	0	46	8	414
							2797	9									
04	20670	X	18832	-0-	-1838	-0-	15614	3	153	4	Y	2786	2220	0	504	1	430
							3065	9					46	8			
05	21452	X	21085	-0-	-367	-0-	17773	3	160	4	Y	2865	2757	0	43	8	495
							3152	9									
06	20760	X	16944	-0-	-3816	-0-	14250	3	132	4	Y	2329	2354	0	37	8	433
							2562	9									
07	21452	X	20466	-0-	-986	-0-	16831	3	169	4	Y	3151	3005	0	43	8	536
							3466	9									
08	21080	X	17797	-0-	-3283	-0-	14944	3	139	4	Y	2467	2413	0	44	8	546
							2714	9									
09	20400	X	18880	-0-	-1520	-0-	15951	3	144	4	Y	2532	2590	0	48	8	440
							2785	9									
10	21080	X	17895	-0-	-3185	-0-	15187	3	133	4	Y	2341	2286	0	39	8	456
							2575	9									
11	19800	X	18999	-0-	-801	-0-	16105	3	144	4	Y	2500	2445	0	42	8	469
							2750	9									
12	20460	X	19407	-0-	-1053	-0-	16391	3	146	4	Y	2609	2512	0	49	8	517
							2870	9									

TOTAL GAS PROD: 219,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,819

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
01	11222	X	8435	-0-	-2787	-0-	7336	3	1099	9	Y	999	981	0	18	8	-0-
02	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9181	3	999	9	Y	908	891	0	17	8	-0-
03	12183	X	9012	-0-	-3171	-0-	8317	3	695	9	Y	632	602	0	30	8	-0-
04	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	14436	3	3235	9	Y	2941	2902	0	39	8	-0-
05	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	18521	3	4913	9	Y	4466	4430	0	36	8	-0-
06	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	15923	3	4370	9	Y	3973	3940	0	33	8	-0-
07	12400	X	7623	-0-	-4777	-0-	6829	3	794	9	Y	722	688	0	34	8	-0-
08	23436	X	3724	-0-	-19712	-0-	3415	3	309	9	Y	281	249	0	32	8	-0-
09	22680	X	5105	-0-	-17575	-0-	4808	3	297	9	Y	270	216	0	54	8	-0-
10	23436	X	4261	-0-	-19175	-0-	3864	3	397	9	Y	361	326	0	35	8	-0-
11	20280	X	2939	-0-	-17341	-0-	2552	3	387	9	Y	352	325	0	27	8	-0-
12	7626	X	5794	-0-	-1832	-0-	5171	3	623	9	Y	566	530	0	36	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 118,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,471

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

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
01	11935	X	10450	-0-	-1485	-0-	8728	3	1722	9	Y	1565	1541	0	24	8	-0-
02	10780	X	9304	-0-	-1476	-0-	7652	3	1652	9	Y	1502	1480	0	22	8	-0-
03	11935	X	11746	-0-	-189	-0-	9779	3	1967	9	Y	1788	1761	0	27	8	-0-
04	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	9586	3	1764	9	Y	1604	1577	0	27	8	-0-
05	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	9754	3	1857	9	Y	1688	1666	0	22	8	-0-
06	11370	X	10739	-0-	-631	-0-	8744	3	1995	9	Y	1814	1794	0	20	8	-0-
07	11749	X	11650	-0-	-99	-0-	9744	3	1906	9	Y	1733	1710	0	23	8	-0-
08	10571	X	10470	-0-	-101	-0-	8736	3	1734	9	Y	1576	1553	0	23	8	-0-
09	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	8694	3	1554	9	Y	1413	1390	0	23	8	-0-
10	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	9492	3	1440	9	Y	1309	1282	0	27	8	-0-
11	10230	X	7661	-0-	-2569	-0-	6491	3	1170	9	Y	1064	1043	0	21	8	-0-
12	10571	X	9566	-0-	-1005	-0-	8017	3	1549	9	Y	1408	1377	0	31	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 125,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,464

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

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
01	32178	X	13721	-0-	-18457	-0-	13014	3	707	9	Y	643	634	0	28	8	134
02	29064	X	17839	-0-	-11225	-0-	16522	3	1317	9	Y	1197	1144	0	54	8	133
03	32178	X	17624	-0-	-14554	-0-	16400	3	1224	9	Y	1113	1058	0	39	8	149
04	30780	X	21601	-0-	-9179	-0-	20055	3	1546	9	Y	1405	1359	0	38	8	157
05	31806	X	22838	-0-	-8968	-0-	21312	3	1526	9	Y	1387	1305	0	37	8	202
06	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	20052	3	1340	9	Y	1218	1259	0	22	8	139
07	22320	X	20989	-0-	-1331	-0-	19564	3	1425	9	Y	1295	939	0	160	1	319
													16	8			
08	22847	X	15409	-0-	-7438	-0-	14564	3	845	9	Y	768	930	0	16	8	141
09	22110	X	2998	-0-	-19112	-0-	2845	3	153	9	Y	139	244	0	7	8	29
10	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	15	29	0	15	8	-0-
11	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	3	1	0	2	8	-0-
12	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	52	20	0	6	8	26

TOTAL GAS PROD: 154,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,235

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

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
01	14880	X	13603	-0-	-1277	-0-	10715	3	2888	9	N	2625	2613	0	12	8	-0-
02	13440	X	12579	-0-	-861	-0-	8811	3	3768	9	N	3425	3412	0	13	8	-0-
03	14880	X	11298	-0-	-3582	-0-	8150	3	3148	9	N	2862	2850	0	12	8	-0-
04	14400	X	10390	-0-	-4010	-0-	7401	3	2989	9	N	2717	2710	0	7	8	-0-
05	13919	X	7637	-0-	-6282	-0-	6311	3	1326	9	N	1205	1195	0	10	8	-0-
06	13470	X	5426	-0-	-8044	-0-	4502	3	924	9	N	840	835	0	5	8	-0-
07	13919	X	10029	-0-	-3890	-0-	8952	3	1077	9	N	979	968	0	11	8	-0-
08	11284	X	10625	-0-	-659	-0-	9242	3	1383	9	N	1257	1252	0	5	8	-0-
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	9945	3	1599	9	N	1454	1450	0	4	8	-0-
10	10044	X	9398	-0-	-646	-0-	8226	3	1172	9	N	1065	1061	0	4	8	-0-
11	10290	X	8369	-0-	-1921	-0-	7982	3	387	9	N	352	347	0	5	8	-0-
12	11935	X	10495	-0-	-1440	-0-	8985	3	1510	9	N	1373	1370	0	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 121,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

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	1414	X	1414	-0-		-0-		-0-		722	3	692	9	N	629	526	0	83	8	20
02	2480	X	2480	-0-		-0-		-0-		1659	3	821	9	N	746	734	0	7	8	25
03	1895	X	1895	-0-		-0-		-0-		1273	3	622	9	N	565	562	0	7	8	21
04	1471	X	1471	-0-		-0-		-0-		623	3	848	9	N	771	724	0	36	8	32
05	2704	X	2704	-0-		-0-		-0-		1828	3	876	9	N	796	782	0	9	8	37
06	3080	X	3080	-0-		-0-		-0-		2236	3	844	9	N	767	763	0	10	8	31
07	3489	X	3489	-0-		-0-		-0-		2441	3	1048	9	N	953	924	0	29	8	31
08	3433	X	3433	-0-		-0-		-0-		2423	3	1010	9	N	918	884	0	16	8	49
09	3416	X	3416	-0-		-0-		-0-		2430	3	986	9	N	896	881	0	30	8	34
10	3577	X	3577	-0-		-0-		-0-		2584	3	993	9	N	903	873	0	20	8	44
11	3696	X	3696	-0-		-0-		-0-		2766	3	930	9	N	845	838	0	18	8	33
12	2832	X	2832	-0-		-0-		-0-		1968	3	864	9	N	785	773	0	14	8	31

TOTAL GAS PROD: 33,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,574

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. 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	19375	X	16201	-0-		-3174		-0-		14683	3	1518	9	N	1380	1349	0	31	8	-0-
02	15456	X	12833	-0-		-2623		-0-		11346	3	1487	9	N	1352	1326	0	26	8	-0-
03	17577	X	14772	-0-		-2805		-0-		13463	3	1309	9	N	1190	1160	0	30	8	-0-
04	17010	X	16641	-0-		-369		-0-		14955	3	1686	9	N	1533	1499	0	34	8	-0-
05	17577	X	15822	-0-		-1755		-0-		14312	3	1510	9	N	1373	1346	0	27	8	-0-
06	15690	X	13493	-0-		-2197		-0-		12249	3	1244	9	N	1131	1109	0	22	8	-0-
07	17205	X	15394	-0-		-1811		-0-		13885	3	1509	9	N	1372	1344	0	28	8	-0-
08	17205	X	15293	-0-		-1912		-0-		13815	3	1478	9	N	1344	1313	0	31	8	-0-
09	16650	X	15368	-0-		-1282		-0-		13860	3	1508	9	N	1371	1340	0	31	8	-0-
10	15810	X	14970	-0-		-840		-0-		13608	3	1362	9	N	1238	1212	0	26	8	-0-
11	15225	X	15225	-0-		-0-		-0-		13742	3	1483	9	N	1348	1321	0	27	8	-0-
12	15872	X	14203	-0-		-1669		-0-		12864	3	1339	9	N	1217	1187	0	30	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 180,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,849

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. 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	4971	X	4971	-0-		-0-		-0-		4622	3	349	9	N	317	316	0	1	8	-0-
02	2431	X	2431	-0-		-0-		-0-		2375	3	56	9	N	51	51	0			-0-
03	3291	X	3291	-0-		-0-		-0-		3185	3	106	9	N	96	96	0			-0-
04	3046	X	3046	-0-		-0-		-0-		2946	3	100	9	N	91	91	0			-0-
05	1032	X	1032	-0-		-0-		-0-		987	3	45	9	N	41	41	0			-0-
06	1585	X	1585	-0-		-0-		-0-		1563	3	22	9	N	20	20	0			-0-
07	1908	X	1908	-0-		-0-		-0-		1890	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	3354	X	3354	-0-		-0-		-0-		2848	3	506	9	N	460	459	0	1	8	-0-
09	8663	X	8663	-0-		-0-		-0-		7746	3	917	9	N	834	832	0	2	8	-0-
10	6651	X	6651	-0-		-0-		-0-		5996	3	655	9	N	595	593	0	2	8	-0-
11	4848	X	4848	-0-		-0-		-0-		4345	3	503	9	N	457	456	0	1	8	-0-
12	4613	X	4613	-0-		-0-		-0-		4071	3	542	9	N	493	492	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 46,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,471

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

MO	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
01	11160	X	8532	-0-	-2628	-0-	6894	3	1638	9	Y	1489	1472	0	17	8	-0-
02	10080	X	9074	-0-	-1006	-0-	195	1	7841	3	Y	944	928	0	16	8	-0-
							1038	9									
03	10509	X	5572	-0-	-4937	-0-	156	1	4609	3	Y	734	726	0	8	8	-0-
							807	9									
04	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	412	1	8952	3	Y	1498	1486	0	12	8	-0-
							1648	9									
05	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	345	1	9184	3	Y	2137	2116	0	21	8	-0-
							2351	9									
06	9720	X	6963	-0-	-2757	-0-	227	1	5398	3	Y	1216	1199	0	17	8	-0-
							1338	9									
07	11377	X	7922	-0-	-3455	-0-	263	1	5657	3	Y	1820	1800	0	20	8	-0-
							2002	9									
08	11873	X	11206	-0-	-667	-0-	597	1	8358	3	Y	2046	2017	0	29	8	-0-
							2251	9									
09	11490	X	7304	-0-	-4186	-0-	644	1	5020	3	Y	1491	1462	0	29	8	-0-
							1640	9									
10	11873	X	6826	-0-	-5047	-0-	518	1	6279	3	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
11	10830	X	6345	-0-	-4485	-0-	445	1	4812	3	Y	989	968	0	21	8	-0-
							1088	9									
12	11191	X	9040	-0-	-2151	-0-	352	1	7183	3	Y	1368	1339	0	29	8	-0-
							1505	9									

TOTAL GAS PROD: 101,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,758

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

MO	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
01	527	N	142	-0-	-385	-0-	7	3	135	9	N	123	121	0	2	8	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	40	40	8			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	3	128	9	N	116	89	0	27	8	-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	192	3	75	9	N	68	68	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	3	183	9	N	166	161	0	5	8	-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	3	568	9	N	516	514	0	2	8	-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	65	3	173	9	N	157	155	0	2	8	-0-
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	1	3	20	9	N	18	12	0	6	8	-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

MO	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
01	25637	X	19511	-0-	-6126	-0-	18589	3	922	9	N	838	793	0	45	8	-0-
02	23688	X	20447	-0-	-3241	-0-	18834	3	1613	9	N	1466	1388	0	78	8	-0-
03	26226	X	22517	-0-	-3709	-0-	19975	3	2542	9	N	2311	2254	0	57	8	-0-
04	40095	X	40095	-0-	-0-	-0-	34031	3	6064	9	N	5513	5445	0	68	8	-0-
05	26489	X	26489	-0-	-0-	-0-	21877	3	4612	9	N	4193	4147	0	46	8	-0-
06	21900	X	19574	-0-	-2326	-0-	14698	3	4876	9	N	4433	4392	0	41	8	-0-
07	26226	X	14687	-0-	-11539	-0-	10697	3	3990	9	N	3627	3598	0	29	8	-0-
08	26226	X	14042	-0-	-12184	-0-	12237	3	1805	9	N	1641	1595	0	46	8	-0-
09	25380	X	14495	-0-	-10885	-0-	12676	3	1819	9	N	1654	1607	0	47	8	-0-
10	26226	X	10637	-0-	-15589	-0-	8862	3	1775	9	N	1614	1575	0	39	8	-0-
11	19560	X	10251	-0-	-9309	-0-	8580	3	1671	9	N	1519	1485	0	34	8	-0-
12	14973	X	10304	-0-	-4669	-0-	8695	3	1609	9	N	1463	1425	0	38	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 223,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,272

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

MO	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
01	10966	X	10966	-0-		-0-	-0-	9318	3	1648	9	N	1498	1478	0	20	8	-0-
02	6636	X	6636	-0-		-0-	-0-	5420	3	1216	9	N	1105	1088	0	17	8	-0-
03	9251	X	9251	-0-		-0-	-0-	7573	3	1678	9	N	1525	1504	0	21	8	-0-
04	10199	X	10199	-0-		-0-	-0-	8724	3	1475	9	N	1341	1321	0	20	8	-0-
05	10826	X	10826	-0-		-0-	-0-	9445	3	1381	9	N	1255	1239	0	16	8	-0-
06	9446	X	9446	-0-		-0-	-0-	8397	3	1049	9	N	954	940	0	14	8	-0-
07	11459	X	11459	-0-		-0-	-0-	10269	3	1190	9	N	1082	1067	0	15	8	-0-
08	14325	X	14325	-0-		-0-	-0-	13048	3	1277	9	N	1161	1144	0	17	8	-0-
09	13207	X	13207	-0-		-0-	-0-	12046	3	1161	9	N	1055	1021	0	34	8	-0-
10	14124	X	14124	-0-		-0-	-0-	13010	3	1114	9	N	1013	995	0	18	8	-0-
11	14901	X	14901	-0-		-0-	-0-	13861	3	1040	9	N	945	928	0	17	8	-0-
12	15239	X	15239	-0-		-0-	-0-	14226	3	1013	9	N	921	901	0	20	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 140,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,855

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

MO	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
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-		-0-	-0-	45	3	778	9	N	707	689	0	18	8	-0-
03	3605	X	3605	-0-		-0-	-0-	2889	3	716	9	N	651	592	0	59	8	-0-
04	2421	X	2421	-0-		-0-	-0-	2311	3	110	9	N	100	63	0	37	8	-0-
05	6061	X	6061	-0-		-0-	-0-	4537	3	1524	9	N	1385	1335	0	50	8	-0-
06	6287	X	6287	-0-		-0-	-0-	5361	3	926	9	N	842	798	0	44	8	-0-
07	5114	X	5114	-0-		-0-	-0-	4374	3	740	9	N	673	641	0	32	8	-0-
08	9572	X	9572	-0-		-0-	-0-	8428	3	1144	9	N	1040	985	0	55	8	-0-
09	4032	X	4032	-0-		-0-	-0-	3502	3	530	9	N	482	454	0	28	8	-0-
10	5136	X	5136	-0-		-0-	-0-	3653	3	1483	9	N	1348	1329	0	19	8	-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	6	5	0	1	8	-0-
12	827	X	827	-0-		-0-	-0-	68	3	759	9	N	690	662	0	28	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,924

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

MO	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
01	14043	X	9517	-0-		-4526	-0-	8085	3	1432	9	N	1302	1283	0	19	8	-0-
02	11620	X	9567	-0-		-2053	-0-	8285	3	1282	9	N	1165	1148	0	17	8	-0-
03	12803	X	8805	-0-		-3998	-0-	7266	3	1539	9	N	1399	1377	0	22	8	-0-
04	14591	X	14591	-0-		-0-	-0-	12493	3	2098	9	N	1907	1875	0	32	8	-0-
05	12183	X	9701	-0-		-2482	-0-	8379	3	1322	9	N	1202	1186	0	16	8	-0-
06	10260	X	9423	-0-		-837	-0-	7401	3	2022	9	N	1838	1824	0	14	8	-0-
07	14043	X	8228	-0-		-5815	-0-	6893	3	1335	9	N	1214	1205	0	9	8	-0-
08	17861	X	17861	-0-		-0-	-0-	15750	3	2111	9	N	1919	1891	0	28	8	-0-
09	15642	X	15642	-0-		-0-	-0-	13865	3	1777	9	N	1615	1590	0	25	8	-0-
10	9734	X	2848	-0-		-6886	-0-	1186	3	1662	9	N	1511	1492	0	19	8	-0-
11	13590	X	2309	-0-		-11281	-0-	933	3	1376	9	N	1251	1234	0	17	8	-0-
12	14043	X	1085	-0-		-12958	-0-	54	3	1031	9	N	937	896	0	41	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 109,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,260

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	16282	-0-	-2411	-0-	13944	3	2338	9	N	2125	2094	0	31	8	-0-
02	16884	X	14236	-0-	-2648	-0-	12167	3	2069	9	N	1881	1850	0	31	8	-0-
03	18507	X	16984	-0-	-1523	-0-	14585	3	2399	9	N	2181	2146	0	35	8	-0-
04	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	22239	3	2280	9	N	2073	2042	0	31	8	-0-
05	18135	X	16265	-0-	-1870	-0-	13932	3	2333	9	N	2121	2093	0	28	8	-0-
06	16440	X	14683	-0-	-1757	-0-	12520	3	2163	9	N	1966	1940	0	26	8	-0-
07	20398	X	15113	-0-	-5285	-0-	12821	3	2292	9	N	2084	2055	0	29	8	-0-
08	20398	X	14966	-0-	-5432	-0-	12638	3	2328	9	N	2116	2087	0	29	8	-0-
09	19740	X	15217	-0-	-4523	-0-	13013	3	2204	9	N	2004	1974	0	30	8	-0-
10	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	14340	3	2219	9	N	2017	1990	0	27	8	-0-
11	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	15591	3	2092	9	N	1902	1877	0	25	8	-0-
12	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	15636	3	2113	9	N	1921	1890	0	31	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 200,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,391

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
01	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	14012	3	3274	9	N	2976	2969	0	7	8	-0-
02	15008	X	9448	-0-	-5560	-0-	7363	3	2085	9	N	1895	1887	0	8	8	-0-
03	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	11624	3	2761	9	N	2510	2502	0	8	8	-0-
04	16200	X	11966	-0-	-4234	-0-	9456	3	2510	9	N	2282	2275	0	7	8	-0-
05	16740	X	12116	-0-	-4624	-0-	9861	3	2255	9	N	2050	2042	0	8	8	-0-
06	16200	X	1091	-0-	-15109	-0-	367	3	724	9	N	658	656	0	2	8	-0-
07	14384	X	11692	-0-	-2692	-0-	8869	3	2823	9	N	2566	2561	0	5	8	-0-
08	14384	X	7388	-0-	-6996	-0-	5473	3	1915	9	N	1741	1739	0	2	8	-0-
09	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	10870	3	2566	9	N	2333	2331	0	2	8	-0-
10	12121	X	5999	-0-	-6122	-0-	4378	3	1621	9	N	1474	1473	0	1	8	-0-
11	11310	X	9092	-0-	-2218	-0-	6925	3	2167	9	N	1970	1967	0	3	8	-0-
12	13888	X	11915	-0-	-1973	-0-	9104	3	2811	9	N	2555	2553	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 125,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,010

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
01	40796	X	17618	-0-	-23178	-0-	13912	3	3706	9	Y	3369	3352	0	19	8	126
02	34552	X	20842	-0-	-13710	-0-	16706	3	4136	9	Y	3760	3742	0	16	8	128
03	26629	X	21287	-0-	-5342	-0-	17061	3	4226	9	Y	3842	3803	0	26	8	141
04	24540	X	12193	-0-	-12347	-0-	9243	3	2950	9	Y	2682	2691	0	17	8	115
05	24180	X	17488	-0-	-6692	-0-	13915	3	3573	9	Y	3248	3200	0	13	8	150
06	22320	X	16190	-0-	-6130	-0-	12776	3	3414	9	Y	3104	3110	0	19	8	125
07	23064	X	15678	-0-	-7386	-0-	12035	3	3643	9	Y	3312	3299	0	28	8	110
08	21390	X	15407	-0-	-5983	-0-	11923	3	3484	9	Y	3167	3083	0	24	8	170
09	16920	X	15494	-0-	-1426	-0-	11979	3	3515	9	Y	3195	3214	0	28	8	123
10	17484	X	15491	-0-	-1993	-0-	12003	3	3488	9	Y	3171	3110	0	29	8	155
11	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	19437	3	3434	9	Y	3122	3123	0	29	8	125
12	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	19634	3	3113	9	Y	2830	2807	0	35	8	113

TOTAL GAS PROD: 213,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,802

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
01	15934	X	12565	-0-	-3369	-0-	11316	3	1249	9	N	1135	1088	0	47	8	-0-
02	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	14314	3	1157	9	N	1052	1003	0	49	8	-0-
03	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	12855	3	1599	9	N	1454	1416	0	38	8	-0-
04	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	15602	3	1258	9	N	1144	1100	0	44	8	-0-
05	16213	X	12120	-0-	-4093	-0-	11286	3	834	9	N	758	731	0	27	8	-0-
06	15690	X	14926	-0-	-764	-0-	13561	3	1365	9	N	1241	1211	0	30	8	-0-
07	16213	X	14158	-0-	-2055	-0-	13051	3	1107	9	N	1006	975	0	31	8	-0-
08	16213	X	8320	-0-	-7893	-0-	7452	3	868	9	N	789	769	0	20	8	-0-
09	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	15865	3	1312	9	N	1193	1154	0	39	8	-0-
10	15438	X	7828	-0-	-7610	-0-	6328	3	1500	9	N	1364	1336	0	28	8	-0-
11	14940	X	6655	-0-	-8285	-0-	5540	3	1115	9	N	1014	990	0	24	8	-0-
12	16213	X	7120	-0-	-9093	-0-	5983	3	1137	9	N	1034	1003	0	31	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 147,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,184

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
01	20491	X	13682	-0-	-6809	-0-	12857	3	825	9	Y	750	732	0	18	8	-0-
02	18508	X	9444	-0-	-9064	-0-	8443	3	1001	9	Y	910	888	0	22	8	-0-
03	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	19595	3	1378	9	Y	1253	1228	0	25	8	-0-
04	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	17990	3	1019	9	Y	926	904	0	22	8	-0-
05	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	20186	3	1246	9	Y	1133	1114	0	19	8	-0-
06	20310	X	19880	-0-	-430	-0-	18779	3	1101	9	Y	1001	984	0	17	8	-0-
07	20987	X	4000	-0-	-16987	-0-	3466	3	534	9	Y	485	464	0	21	8	-0-
08	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					Y	99	1	0	98	8	-0-
09	20730	X	4251	-0-	-16479	-0-	4146	3	105	9	Y	95	95	8			-0-
10	21421	X	6061	-0-	-15360	-0-	5899	3	162	9	Y	147	49	0	98	8	-0-
11	19890	X	5247	-0-	-14643	-0-	5141	3	106	9	Y	96	31	0	65	8	-0-
12	4402	X	709	-0-	-3693	-0-	184	3	525	9	Y	477	473	0	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 124,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,372

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
01	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	17385	3	3870	9	Y	3518	3434	0	49	8	250
02	16912	X	10785	-0-	-6127	-0-	8223	3	2562	9	Y	2329	2312	0	32	8	235
03	19189	X	9017	-0-	-10172	-0-	6556	3	2461	9	Y	2237	2293	0	28	8	151
04	20580	X	10434	-0-	-10146	-0-	7909	3	2525	9	Y	2295	2263	0	24	8	159
05	21266	X	11647	-0-	-9619	-0-	8824	3	2823	9	Y	2566	2506	0	34	8	185
06	20580	X	4912	-0-	-15668	-0-	3391	3	1521	9	Y	1383	1371	0	28	8	169
07	11935	X	8152	-0-	-3783	-0-	5863	3	2289	9	Y	2081	2050	0	33	8	167
08	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	9864	3	3185	9	Y	2895	2835	0	35	8	192
09	11280	X	10374	-0-	-906	-0-	7744	3	2630	9	Y	2391	2335	0	74	8	174
10	11656	X	7505	-0-	-4151	-0-	5319	3	2186	9	Y	1987	1946	0	64	8	151
11	12630	X	11459	-0-	-1171	-0-	9050	3	2409	9	Y	2190	2111	0	50	8	180
12	13051	X	941	-0-	-12110	-0-	126	2	815	9	Y	741	781	0	3	8	137

TOTAL GAS PROD: 119,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,613

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	21669	X	12357	-0-	-9312	-0-	11383	3	974	9	Y	885	874	0	11	8	-0-
02	21112	X	8894	-0-	-12218	-0-	8044	3	850	9	Y	773	759	0	14	8	-0-
03	23374	X	13934	-0-	-9440	-0-	12731	3	1203	9	Y	1094	1080	0	14	8	-0-
04	22620	X	17297	-0-	-5323	-0-	15976	3	1321	9	Y	1201	1189	0	12	8	-0-
05	15252	X	13461	-0-	-1791	-0-	12291	3	1170	9	Y	1064	1053	0	11	8	-0-
06	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	15763	3	1473	9	Y	1339	1329	0	10	8	-0-
07	17887	X	13915	-0-	-3972	-0-	12752	3	1163	9	Y	1057	1047	0	10	8	-0-
08	17887	X	15526	-0-	-2361	-0-	13880	3	1646	9	Y	1496	1490	0	6	8	-0-
09	17310	X	16520	-0-	-790	-0-	14933	3	1587	9	Y	1443	1439	0	4	8	-0-
10	26890	X	26890	-0-	-0-	-0-	25065	3	1825	9	Y	1659	1654	0	5	8	-0-
11	17250	X	14974	-0-	-2276	-0-	13919	3	1055	9	Y	959	954	0	5	8	-0-
12	17081	X	8722	-0-	-8359	-0-	7864	3	858	9	Y	780	777	0	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 179,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,750

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
01	12462	X	11880	-0-	-582	-0-	10854	3	1026	9	N	933	900	0	33	8	-0-
02	11256	X	76	-0-	-11180	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	12462	X	16	-0-	-12446	-0-	5	3	11	9	N	10	9	0	1	8	-0-
04	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	37923	3	1865	9	N	1695	1511	0	184	8	-0-
05	40391	X	40391	-0-	-0-	-0-	38365	3	2026	9	N	1842	1634	0	208	8	-0-
06	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	20647	3	2697	9	N	2452	2313	0	139	8	-0-
07	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	17919	3	3544	9	N	3222	3095	0	127	8	-0-
08	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	15657	3	3352	9	N	3047	2929	0	118	8	-0-
09	12060	X	11171	-0-	-889	-0-	9182	3	1989	9	N	1808	1740	0	68	8	-0-
10	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	10152	3	2630	9	N	2391	2314	0	77	8	-0-
11	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	10205	3	2592	9	N	2356	2281	0	75	8	-0-
12	12462	X	7509	-0-	-4953	-0-	5981	3	1528	9	N	1389	1355	0	34	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 200,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,145

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
01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	4693	3	2589	9	N	2354	2339	0	15	8	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4107	3	926	9	N	842	814	0	28	8	-0-
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	7676	3	1945	9	N	1768	1736	0	32	8	-0-
05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	6202	3	1725	9	N	1568	1555	0	13	8	-0-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	6127	3	1810	9	N	1645	1625	0	20	8	-0-
07	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	9471	3	2835	9	N	2577	2534	0	43	8	-0-
08	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	7912	3	2692	9	N	2447	2419	0	28	8	-0-
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	148	3	2368	9	N	2153	2124	0	29	8	-0-
10	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	9082	3	2796	9	N	2542	2508	0	34	8	-0-
11	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	12057	3	3344	9	N	3040	3000	0	40	8	-0-
12	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	13187	3	3555	9	N	3232	3182	0	50	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 107,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,170

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. 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	11966	X	1700	-0-		-10266	-0-		486	3	49	4	N	1059	1135	0	2	8	283
									1165	9									
02	10332	X	1414	-0-		-8918	-0-		911	3	20	4	N	439	537	0	1	8	184
									483	9									
03	11098	X	1091	-0-		-10007	-0-		159	3	37	4	N	814	741	0	2	8	255
									895	9									
04	10740	X	2092	-0-		-8648	-0-		1340	3	31	4	N	655	401	0	2	8	507
									721	9									
05	10323	X	1583	-0-		-8740	-0-		993	3	23	4	N	515	692	0	1	8	329
									567	9									
06	6034	X	6034	-0-		-0-	-0-		4055	3	80	4	N	1726	1757	0	3	8	295
									1899	9									
07	8188	X	8188	-0-		-0-	-0-		6031	3	89	4	N	1880	1868	0	5	8	302
									2068	9									
08	6859	X	6859	-0-		-0-	-0-		4909	3	80	4	N	1700	1679	0	2	8	321
									1870	9									
09	6446	X	6446	-0-		-0-	-0-		4591	3	76	4	N	1617	1597	0	2	8	339
									1779	9									
10	8184	X	6804	-0-		-1380	-0-		4957	3	77	4	N	1609	1654	0	2	8	292
									1770	9									
11	7920	X	2067	-0-		-5853	-0-		86	4	1981	9	N	1801	1693	0	3	8	397
12	8720	X	8720	-0-		-0-	-0-		6799	2	78	4	N	1675	1689	0	1	8	382
									1843	9									

TOTAL GAS PROD: 52,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,490

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. 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	6762	X	6762	-0-		-0-	-0-		5944	3	818	9	N	744	739	0	5	8	-0-
02	8620	X	8620	-0-		-0-	-0-		8148	3	472	9	N	429	420	0	9	8	-0-
03	5581	X	5581	-0-		-0-	-0-		5082	3	499	9	N	454	448	0	6	8	-0-
04	4169	X	4169	-0-		-0-	-0-		3609	3	560	9	N	509	504	0	5	8	-0-
05	6707	X	6707	-0-		-0-	-0-		5213	3	1494	9	N	1358	1349	0	9	8	-0-
06	7930	X	7930	-0-		-0-	-0-		6191	3	1739	9	N	1581	1575	0	6	8	-0-
07	7168	X	7168	-0-		-0-	-0-		5531	3	1637	9	N	1488	1480	0	8	8	-0-
08	6752	X	6752	-0-		-0-	-0-		5305	3	1447	9	N	1315	1311	0	4	8	-0-
09	5751	X	5751	-0-		-0-	-0-		4553	3	1198	9	N	1089	1086	0	3	8	-0-
10	6526	X	6526	-0-		-0-	-0-		5149	3	1377	9	N	1252	1249	0	3	8	-0-
11	5546	X	5546	-0-		-0-	-0-		4274	3	1272	9	N	1156	1153	0	3	8	-0-
12	4714	X	4714	-0-		-0-	-0-		3744	3	970	9	N	882	880	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 76,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,257

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. 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	17167	X	17167	-0-		-0-	-0-		16019	3	1148	9	N	1044	1026	0	18	8	-0-
02	20048	X	20048	-0-		-0-	-0-		18568	3	1480	9	N	1345	1312	0	33	8	-0-
03	21528	X	21528	-0-		-0-	-0-		19987	3	1541	9	N	1401	1330	0	71	8	-0-
04	20545	X	20545	-0-		-0-	-0-		19097	3	1448	9	N	1316	1264	0	52	8	-0-
05	21802	X	21802	-0-		-0-	-0-		20391	3	1411	9	N	1283	1232	0	51	8	-0-
06	20979	X	20979	-0-		-0-	-0-		19711	3	1268	9	N	1153	1130	0	23	8	-0-
07	20549	X	20549	-0-		-0-	-0-		19264	3	1285	9	N	1168	1136	0	32	8	-0-
08	24349	X	24349	-0-		-0-	-0-		22935	3	1414	9	N	1285	1219	0	66	8	-0-
09	23499	X	23499	-0-		-0-	-0-		22102	3	1397	9	N	1270	1202	0	68	8	-0-
10	22755	X	22755	-0-		-0-	-0-		21509	3	1246	9	N	1133	1096	0	37	8	-0-
11	14970	X	5284	-0-		-9686	-0-		4252	3	1032	9	N	938	774	0	164	8	-0-
12	15469	X	5657	-0-		-9812	-0-		308	3	5349	9	N	4863	3898	0	965	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 224,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,199

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8543	-0-	-2059	-0-	2	1	6212	3	N	2117	2082	0	35	8	-0-
							2329	9									
02	9576	X	6753	-0-	-2823	-0-	2	1	4585	3	N	1969	1909	0	60	8	-0-
							2166	9									
03	10602	X	5895	-0-	-4707	-0-	1	1	4233	3	N	1510	1408	0	102	8	-0-
							1661	9									
04	9570	X	7864	-0-	-1706	-0-	2	1	5752	3	N	1918	1807	0	111	8	-0-
							2110	9									
05	9889	X	9076	-0-	-813	-0-	2	1	6469	3	N	2368	2263	0	105	8	-0-
							2605	9									
06	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	2	1	7074	3	N	1808	1771	0	37	8	-0-
							1989	9									
07	8122	X	4546	-0-	-3576	-0-	1	1	3217	3	N	1207	1181	0	26	8	-0-
							1328	9									
08	9083	X	3626	-0-	-5457	-0-	1	1	2446	3	N	1072	740	0	332	8	-0-
							1179	9									
09	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	2	1	23826	3	N	5099	4582	0	517	8	-0-
							5609	9									
10	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	2	1	16127	3	N	4834	4524	0	310	8	-0-
							5317	9									
11	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	2	1	8865	3	N	2459	2337	0	122	8	-0-
							2705	9									
12	10602	X	8538	-0-	-2064	-0-	2	1	6314	3	N	2020	1895	0	125	8	-0-
							2222	9									

TOTAL GAS PROD: 126,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,381

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19716	X	10543	-0-	-9173	-0-	8486	3	2057	9	N	1870	1837	0	33	8	-0-
02	17808	X	15642	-0-	-2166	-0-	13120	3	2522	9	N	2293	2244	0	49	8	-0-
03	18569	X	17113	-0-	-1456	-0-	14286	3	2827	9	N	2570	2520	0	50	8	-0-
04	17970	X	16408	-0-	-1562	-0-	13821	3	2587	9	N	2352	2308	0	44	8	-0-
05	18569	X	16346	-0-	-2223	-0-	13737	3	2609	9	N	2372	2335	0	37	8	-0-
06	16770	X	15169	-0-	-1601	-0-	12618	3	2551	9	N	2319	2285	0	34	8	-0-
07	17329	X	12538	-0-	-4791	-0-	10021	3	2517	9	N	2288	2259	0	29	8	-0-
08	17112	X	16436	-0-	-676	-0-	13866	3	2570	9	N	2336	2291	0	45	8	-0-
09	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	14285	3	2690	9	N	2445	2363	0	82	8	-0-
10	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	16140	3	2462	9	N	2238	2181	0	57	8	-0-
11	15900	X	10042	-0-	-5858	-0-	8452	3	1590	9	N	1445	1353	0	92	8	-0-
12	17546	X	2707	-0-	-14839	-0-	2011	3	696	9	N	633	456	0	177	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 168,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,161

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
01	16182	X	9351	-0-	-6831	-0-	7855	3	1496	9	N	1360	1328	0	32	8	-0-
02	14616	X	12260	-0-	-2356	-0-	9975	3	2285	9	N	2077	2013	0	64	8	-0-
03	16182	X	12859	-0-	-3323	-0-	10657	3	2202	9	N	2002	1871	0	131	8	-0-
04	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	10372	3	2151	9	N	1955	1857	0	98	8	-0-
05	13578	X	12094	-0-	-1484	-0-	10110	3	1984	9	N	1804	1711	0	93	8	-0-
06	13140	X	11242	-0-	-1898	-0-	9434	3	1808	9	N	1644	1604	0	40	8	-0-
07	13578	X	12008	-0-	-1570	-0-	10107	3	1901	9	N	1728	1667	0	61	8	-0-
08	12927	X	12110	-0-	-817	-0-	10339	3	1771	9	N	1610	1492	0	118	8	-0-
09	12510	X	11328	-0-	-1182	-0-	9610	3	1718	9	N	1562	1453	0	109	8	-0-
10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	10476	3	1697	9	N	1543	1474	0	69	8	-0-
11	11730	X	9853	-0-	-1877	-0-	8361	3	1492	9	N	1356	1252	0	104	8	-0-
12	12121	X	1074	-0-	-11047	-0-	570	3	504	9	N	458	79	0	379	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 128,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,099

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	10734	-0-	-7959	-0-	8315	3	2419	9	Y	2199	2184	0	15	8	-0-
02	16884	X	11044	-0-	-5840	-0-	8618	3	2426	9	Y	2205	2188	0	17	8	-0-
03	33170	X	11774	-0-	-21396	-0-	9436	3	2338	9	Y	2125	2111	0	14	8	-0-
04	32100	X	10726	-0-	-21374	-0-	7719	3	3007	9	Y	2734	2726	0	8	8	-0-
05	33170	X	12635	-0-	-20535	-0-	10206	3	2429	9	Y	2208	2196	0	12	8	-0-
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	11679	3	2268	9	Y	2062	2055	0	7	8	-0-
07	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	17967	3	2928	9	Y	2662	2649	0	13	8	-0-
08	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	15063	3	2578	9	Y	2344	2339	0	5	8	-0-
09	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	13915	3	2947	9	Y	2679	2677	0	2	8	-0-
10	32734	X	32734	-0-	-0-	-0-	29879	2	204	3	Y	2410	2407	0	3	8	-0-
							2651	9									
*11	20220	X	5651	-0-	-14569	-0-	4234	2	89	3	Y	1207	1205	0	2	8	-0-
							1328	9									
12	20894	X	20215	-0-	-679	-0-	16390	2	241	3	Y	3258	3254	0	4	8	-0-
							3584	9									

TOTAL GAS PROD: 184,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,093

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
01	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	11323	3	1384	9	N	1258	1234	0	24	8	-0-
02	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	10956	3	1241	9	N	1128	1093	0	35	8	-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	10410	X	9995	-0-	-415	-0-	8557	3	1438	9	N	1307	1236	0	71	8	-0-
05	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	8390	3	1609	9	N	1463	1353	0	110	8	-0-
06	10410	X	7202	-0-	-3208	-0-	6146	3	1056	9	N	960	934	0	26	8	-0-
07	10757	X	5749	-0-	-5008	-0-	4878	3	871	9	N	792	763	0	29	8	-0-
08	10323	X	7405	-0-	-2918	-0-	6117	3	1288	9	N	1171	1097	0	74	8	-0-
09	9990	X	7933	-0-	-2057	-0-	6525	3	1408	9	N	1280	1203	0	77	8	-0-
10	10013	X	6444	-0-	-3569	-0-	5423	3	1021	9	N	928	878	0	50	8	-0-
11	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	29114	3	7875	9	N	7159	6989	0	170	8	-0-
12	8184	X	6290	-0-	-1894	-0-	5556	3	734	9	N	667	564	0	103	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 122,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,113

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
01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	8403	3	996	9	N	905	877	0	28	8	-0-
02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	8396	3	824	9	N	749	709	0	40	8	-0-
03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	10671	3	866	9	N	787	703	0	84	8	-0-
04	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	11449	3	794	9	N	722	662	0	60	8	-0-
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4263	3	638	9	N	580	562	0	18	8	-0-
06	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	9424	3	671	9	N	610	586	0	24	8	-0-
07	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	11660	3	715	9	N	650	614	0	36	8	-0-
08	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12140	3	707	9	N	643	576	0	67	8	-0-
09	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12135	3	669	9	N	608	540	0	68	8	-0-
10	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7348	3	651	9	N	592	553	0	39	8	-0-
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8208	3	631	9	N	574	524	0	50	8	-0-
12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	7968	3	642	9	N	584	535	0	49	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 120,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,004

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	49203	X	49203	-0-		-0-	-0-	45053	3	4150	9	Y	3773	3656	0	117	8	-0-
02	82936	X	38095	-0-		-44841	-0-	34358	3	3737	9	Y	3397	3382	0	15	8	-0-
03	81933	X	19823	-0-		-62110	-0-	15873	3	3950	9	Y	3591	3567	0	24	8	-0-
04	58920	X	19643	-0-		-39277	-0-	15809	3	3834	9	Y	3485	3390	0	95	8	-0-
05	49197	X	22199	-0-		-26998	-0-	19259	3	2940	9	Y	2673	2649	0	24	8	-0-
06	47610	X	2068	-0-		-45542	-0-	1556	3	512	9	Y	465	465	0			-0-
07	42191	X	2640	-0-		-39551	-0-	2527	3	113	9	Y	103	75	0	28	8	-0-
08	22196	X	2314	-0-		-19882	-0-	1736	3	578	9	Y	525	524	0	1	8	-0-
09	21480	X	842	-0-		-20638	-0-	27	3	815	9	Y	741	741	0			-0-
10	22196	X	715	-0-		-21481	-0-	22	3	693	9	Y	630	630	0			-0-
11	2550	X	-0-	-0-		-2550	-0-					Y	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-		-2635	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,383

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. GAS	(I) 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	14520	X	14520	-0-		-0-	-0-	13452	3	1068	9	N	971	959	0	12	8	-0-
02	14147	X	14147	-0-		-0-	-0-	13165	3	982	9	N	893	870	0	23	8	-0-
03	17518	X	17518	-0-		-0-	-0-	16234	3	1284	9	N	1167	1148	0	19	8	-0-
04	18536	X	18536	-0-		-0-	-0-	17239	3	1297	9	N	1179	1164	0	15	8	-0-
05	17649	X	17649	-0-		-0-	-0-	16436	3	1213	9	N	1103	1084	0	19	8	-0-
06	17472	X	17472	-0-		-0-	-0-	16285	3	1187	9	N	1079	1068	0	11	8	-0-
07	17117	X	17117	-0-		-0-	-0-	15688	3	1429	9	N	1299	1286	0	13	8	-0-
08	14051	X	14051	-0-		-0-	-0-	13046	3	1005	9	N	914	908	0	6	8	-0-
09	10950	X	1475	-0-		-9475	-0-	1375	3	100	9	N	91	91	0			-0-
10	11315	X	5009	-0-		-6306	-0-	4649	3	360	9	N	327	325	0	2	8	-0-
11	15577	X	15577	-0-		-0-	-0-	14072	3	1505	9	N	1368	1359	0	9	8	-0-
12	12537	X	12537	-0-		-0-	-0-	11658	3	879	9	N	799	794	0	5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 165,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,190

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. GAS	(I) 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	18755	X	4295	-0-		-14460	-0-	3803	3	492	9	N	447	392	0	55	8	-0-
02	16940	X	6676	-0-		-10264	-0-	6377	3	299	9	N	272	204	0	68	8	-0-
03	18755	X	8491	-0-		-10264	-0-	8254	3	237	9	N	215	161	0	54	8	-0-
04	18150	X	10418	-0-		-7732	-0-	9496	3	922	9	N	838	791	0	47	8	-0-
05	17515	X	5029	-0-		-12486	-0-	4891	3	138	9	N	125	84	0	41	8	-0-
06	8220	X	4934	-0-		-3286	-0-	4637	3	297	9	N	270	231	0	39	8	-0-
07	10757	X	4173	-0-		-6584	-0-	3628	3	545	9	N	495	467	0	28	8	-0-
08	10757	X	10099	-0-		-658	-0-	8843	3	1256	9	N	1142	1080	0	62	8	-0-
09	9680	X	6448	-0-		-3232	-0-	5622	3	826	9	N	751	714	0	37	8	-0-
10	12168	X	12168	-0-		-0-	-0-	11073	3	1095	9	N	995	951	0	44	8	-0-
11	15658	X	15658	-0-		-0-	-0-	14479	3	1179	9	N	1072	1030	0	42	8	-0-
12	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	2791	3	1080	9	N	982	939	0	43	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 92,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,604

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	8465	-0-	-5764	-0-	6938	3	73	4	N	1322	1367	0	22	8	210
							1454	9									
02	12600	X	9116	-0-	-3484	-0-	7601	3	77	4	N	1307	1282	0	27	8	208
							1438	9									
03	12989	X	11722	-0-	-1267	-0-	9525	3	108	4	N	1899	1780	0	27	8	300
							2089	9									
04	12300	X	10600	-0-	-1700	-0-	8644	3	97	4	N	1690	1679	0	18	8	293
							1859	9									
05	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	9865	3	110	4	N	1946	1890	0	27	8	322
							2141	9									
06	11340	X	11147	-0-	-193	-0-	9127	3	99	4	N	1746	1667	0	40	8	361
							1921	9									
07	11718	X	10785	-0-	-933	-0-	8694	3	104	4	N	1806	1850	0	31	8	286
							1987	9									
08	12121	X	7708	-0-	-4413	-0-	6004	3	80	4	N	1476	1442	0	17	8	303
							1624	9									
09	11730	X	1724	-0-	-10006	-0-	84	4	1640	9	N	1491	1428	0	45	8	321
10	12121	X	9695	-0-	-2426	-0-	7702	3	97	4	N	1724	1701	0	62	8	282
							1896	9									
11	11160	X	7120	-0-	-4040	-0-	5292	3	89	4	N	1581	1556	0	34	8	273
							1739	9									
12	10788	X	6529	-0-	-4259	-0-	4830	3	80	4	N	1472	1398	0	20	8	327
							1619	9									

TOTAL GAS PROD: 106,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,460

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	3697	3	2364	9	N	2149	1527	0	622	8	-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	1416	3	882	9	N	802	761	0	41	8	-0-
03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	5468	3	1806	9	N	1642	1466	0	176	8	-0-
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6036	3	1032	9	N	938	820	0	118	8	-0-
05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	6659	3	1090	9	N	991	778	0	213	8	-0-
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	5738	3	1936	9	N	1760	1670	0	90	8	-0-
07	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	3478	3	5643	9	N	5130	5051	0	79	8	-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	5267	3	1576	9	N	1433	1416	0	17	8	-0-
09	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	7212	3	1621	9	N	1474	1433	0	41	8	-0-
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	6912	3	1422	9	N	1293	1267	0	26	8	-0-
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	4955	3	1253	9	N	1139	1121	0	18	8	-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	4489	3	1586	9	N	1442	1420	0	22	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 83,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,193

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	558	537	0	23	8	7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	654	632	0	12	8	17
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	1507	3	1018	9	Y	925	845	0	83	8	14
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1231	3	490	9	Y	445	409	0	40	8	10
05	3100	N	3649	-0-	549	549	1	1	2591	3	Y	961	874	0	79	8	18
							1057	9									
06	3000	N	3717	-0-	717	1266	2840	3	877	9	Y	797	749	0	56	8	10
07	3100	N	2635	-0-	-465	801	1542	3	1093	9	Y	994	944	0	41	8	19
08	3472	X	2259	-0-	-1213	-0-	909	3	1350	9	Y	1227	1207	0	24	8	15
*09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	2779	3	2173	9	Y	1975	1916	0	45	8	29
10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	6267	3	1384	9	Y	1258	1240	0	27	8	20
11	3720	X	2419	-0-	-1301	-0-	1	1	1802	3	Y	560	563	0	10	8	7
							616	9									
12	4991	X	3399	-0-	-1592	-0-	2441	3	958	9	Y	871	830	0	38	8	10

TOTAL GAS PROD: 34,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,225

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	332	-0-	-16036	-0-	20	3	312	9	N	284	271	0	13	8	-0-
02	14280	X	6454	-0-	-7826	-0-	6401	3	53	9	N	48	18	0	30	8	-0-
03	15810	X	8431	-0-	-7379	-0-	7660	3	771	9	N	701	662	0	39	8	-0-
04	15150	X	7689	-0-	-7461	-0-	6290	3	1399	9	N	1272	1237	0	35	8	-0-
05	7161	X	4254	-0-	-2907	-0-	3741	3	513	9	N	466	458	0	8	8	-0-
06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	9351	3	2365	9	N	2150	2123	0	27	8	-0-
07	8432	X	7385	-0-	-1047	-0-	6221	3	1164	9	N	1058	1037	0	21	8	-0-
08	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	11737	3	1947	9	N	1770	1724	0	46	8	-0-
09	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	12260	3	1984	9	N	1804	1753	0	51	8	-0-
10	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	12466	3	1851	9	N	1683	1638	0	45	8	-0-
11	13230	X	12434	-0-	-796	-0-	11413	3	1021	9	N	928	887	0	41	8	-0-
12	14725	X	7041	-0-	-7684	-0-	6267	3	774	9	N	704	681	0	23	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 107,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,868

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	24682	3	1772	9	N	1611	1580	0	31	8	-0-
02	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	22502	3	1621	9	N	1474	1445	0	29	8	-0-
03	31401	X	31401	-0-	-0-	-0-	29324	3	2077	9	N	1888	1854	0	34	8	-0-
04	29940	X	29940	-0-	-0-	-0-	27949	3	1991	9	N	1810	1780	0	30	8	-0-
05	34337	X	34337	-0-	-0-	-0-	32276	3	2061	9	N	1874	1848	0	26	8	-0-
06	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	27025	3	1799	9	N	1635	1613	0	22	8	-0-
07	24056	X	21451	-0-	-2605	-0-	20120	3	1331	9	N	1210	1193	0	17	8	-0-
08	32239	X	32239	-0-	-0-	-0-	30306	3	1933	9	N	1757	1732	0	25	8	-0-
09	31601	X	31601	-0-	-0-	-0-	29760	3	1841	9	N	1674	1633	0	41	8	-0-
10	30602	X	30602	-0-	-0-	-0-	28743	3	1859	9	N	1690	1663	0	27	8	-0-
11	29825	X	29825	-0-	-0-	-0-	28058	3	1767	9	N	1606	1553	0	53	8	-0-
12	24056	X	4091	-0-	-19965	-0-	2934	3	1157	9	N	1052	694	0	358	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 324,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,281

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	16290	-0-	-6650	-0-	15294	3	996	9	N	905	878	0	27	8	-0-
02	20720	X	16270	-0-	-4450	-0-	15051	3	1219	9	N	1108	1076	0	32	8	-0-
03	22940	X	11358	-0-	-11582	-0-	11106	3	252	9	N	229	177	0	52	8	-0-
04	19230	X	13623	-0-	-5607	-0-	12808	3	815	9	N	741	691	0	50	8	-0-
05	18693	X	18110	-0-	-583	-0-	16649	3	1461	9	N	1328	1286	0	42	8	-0-
06	17430	X	16914	-0-	-516	-0-	15530	3	1384	9	N	1258	1225	0	33	8	-0-
07	18011	X	15996	-0-	-2015	-0-	14771	3	1225	9	N	1114	1077	0	37	8	-0-
08	18104	X	15094	-0-	-3010	-0-	14063	3	1031	9	N	937	901	0	36	8	-0-
09	17520	X	12987	-0-	-4533	-0-	12105	3	882	9	N	802	772	0	30	8	-0-
10	18104	X	15106	-0-	-2998	-0-	14021	3	1085	9	N	986	958	0	28	8	-0-
11	16920	X	15088	-0-	-1832	-0-	14105	3	983	9	N	894	869	0	25	8	-0-
12	15996	X	11019	-0-	-4977	-0-	10558	3	461	9	N	419	367	0	52	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 177,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,721

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3700	3	259	9	N	235	230	0	5	8	-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2487	3	612	9	N	556	552	0	4	8	-0-
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1269	3	161	9	N	146	142	0	4	8	-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2722	3	144	9	N	131	128	0	3	8	-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4200	3	165	9	N	150	135	0	15	8	-0-
06	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	11559	3	1498	9	N	1362	1350	0	12	8	-0-
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	8335	3	1011	9	N	919	909	0	10	8	-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	4845	3	636	9	N	578	568	0	10	8	-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4001	3	548	9	N	498	488	0	10	8	-0-
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	4490	3	642	9	N	584	577	0	7	8	-0-
11	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	7509	3	1015	9	N	923	917	0	6	8	-0-
12	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	8054	3	1134	9	N	1031	1024	0	7	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 70,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,113

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 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
01	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	11972	3	2695	9	Y	2450	2435	0	15	8	-0-
02	17136	X	14008	-0-	-3128	-0-	11246	3	2762	9	Y	2511	2488	0	23	8	-0-
03	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	16222	3	2908	9	Y	2644	2626	0	18	8	-0-
04	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	12936	3	2848	9	Y	2589	2575	0	14	8	-0-
05	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	24084	3	2754	9	Y	2504	2486	0	18	8	-0-
06	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	19827	3	2259	9	Y	2054	2045	0	9	8	-0-
07	19127	X	11672	-0-	-7455	-0-	8954	3	2718	9	Y	2471	2460	0	11	8	-0-
08	26846	X	15821	-0-	-11025	-0-	13107	3	2714	9	Y	2467	2460	0	7	8	-0-
09	25980	X	15848	-0-	-10132	-0-	12998	3	2850	9	Y	2591	2586	0	5	8	-0-
10	26846	X	17649	-0-	-9197	-0-	14956	3	2693	9	Y	2448	2442	0	6	8	-0-
11	22080	X	16795	-0-	-5285	-0-	14209	3	2586	9	Y	2351	2344	0	7	8	-0-
12	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	15698	3	2603	9	Y	2366	2361	0	5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 208,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,446

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 10990 - 14931

01	10850	X	7858	-0-	-2992	-0-	2	1	6121	3	N	1577	1562	0	15	8	-0-	1735	9			
02	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	3	1	9057	3	N	1822	1796	0	26	8	-0-	2004	9			
03	10850	X	10747	-0-	-103	-0-	3	1	8796	3	N	1771	1712	0	59	8	-0-	1948	9			
04	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	3	1	9228	3	N	1299	1248	0	51	8	-0-	1429	9			
05	12028	X	9864	-0-	-2164	-0-	4	1	8443	3	N	1288	1236	0	52	8	-0-	1417	9			
06	11640	X	9525	-0-	-2115	-0-	3	1	8060	3	N	1329	1306	0	23	8	-0-	1462	9			
07	12028	X	10105	-0-	-1923	-0-	3	1	8736	3	N	1242	1206	0	36	8	-0-	1366	9			
08	11005	X	9526	-0-	-1479	-0-	3	1	8232	3	N	1174	1109	0	65	8	-0-	1291	9			
09	10650	X	9568	-0-	-1082	-0-	3	1	8255	3	N	1191	1138	0	53	8	-0-	1310	9			
10	10106	X	9567	-0-	-539	-0-	4	1	8272	3	N	1174	1139	0	35	8	-0-	1291	9			
11	9780	X	1912	-0-	-7868	-0-	3	1	613	3	N	1178	1129	0	49	8	-0-	1296	9			
12	10106	X	1477	-0-	-8629	-0-	4	1	198	3	N	1159	1112	0	47	8	-0-	1275	9			

TOTAL GAS PROD: 101,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,204

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 10612 - 14906

01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	3259	3	2770	9	N	2518	1806	0	712	8	-0-					
02	6412	X	5223	-0-	-1189	-0-	3268	3	1955	9	N	1777	1704	0	73	8	-0-					
03	7812	X	7714	-0-	-98	-0-	5457	3	2257	9	N	2052	1926	0	126	8	-0-					
04	7560	X	6834	-0-	-726	-0-	5075	3	1759	9	N	1599	1519	0	80	8	-0-					
05	7812	X	7293	-0-	-519	-0-	5378	3	1915	9	N	1741	1631	0	110	8	-0-					
06	7560	X	6636	-0-	-924	-0-	4835	3	1801	9	N	1637	1566	0	71	8	-0-					
07	7812	X	7800	-0-	-12	-0-	5924	3	1876	9	N	1705	1623	0	82	8	-0-					
08	7719	X	7258	-0-	-461	-0-	5864	3	1394	9	N	1267	1251	0	16	8	-0-					
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	5940	3	1524	9	N	1385	1352	0	33	8	-0-					
10	7812	X	7436	-0-	-376	-0-	5841	3	1595	9	N	1450	1433	0	17	8	-0-					
11	7560	X	6582	-0-	-978	-0-	5131	3	1451	9	N	1319	1305	0	14	8	-0-					
12	7812	X	7306	-0-	-506	-0-	5807	3	1499	9	N	1363	1347	0	16	8	-0-					

TOTAL GAS PROD: 83,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,813

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	4305	3	790	9	N	718	700	0	18	8	-0-
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	11443	3	1389	9	N	1263	1232	0	31	8	-0-
03	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	12502	3	2434	9	N	2213	2178	0	35	8	-0-
04	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	10849	3	1863	9	N	1694	1668	0	26	8	-0-
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	7678	3	1483	9	N	1348	1334	0	14	8	-0-
06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	10599	3	2116	9	N	1924	1899	0	25	8	-0-
07	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	23103	3	3651	9	N	3319	3274	0	45	8	-0-
08	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	21724	3	3678	9	N	3344	3292	0	52	8	-0-
09	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	11833	3	2331	9	N	2119	2096	0	23	8	-0-
10	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	11752	3	2046	9	N	1860	1837	0	23	8	-0-
11	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	15036	3	2424	9	N	2204	2178	0	26	8	-0-
12	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	9883	3	1914	9	N	1740	1715	0	25	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 176,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,746

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
01	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	21910	3	2049	9	Y	1863	1847	0	16	8	-0-
02	20944	X	16096	-0-	-4848	-0-	14580	3	1516	9	Y	1378	1360	0	18	8	-0-
03	23188	X	22037	-0-	-1151	-0-	19893	3	2144	9	Y	1949	1931	0	18	8	-0-
04	23190	X	23059	-0-	-131	-0-	21024	3	2035	9	Y	1850	1836	0	14	8	-0-
05	23963	X	19991	-0-	-3972	-0-	18274	3	1717	9	Y	1561	1544	0	17	8	-0-
06	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	21497	3	2199	9	Y	1999	1987	0	12	8	-0-
07	23839	X	18474	-0-	-5365	-0-	16865	3	1609	9	Y	1463	1452	0	11	8	-0-
08	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	23922	3	2289	9	Y	2081	2074	0	7	8	-0-
09	23700	X	22689	-0-	-1011	-0-	20904	3	1785	9	Y	1623	1618	0	5	8	-0-
10	24490	X	17189	-0-	-7301	-0-	14996	3	2193	9	Y	1994	1988	0	6	8	-0-
11	25380	X	19686	-0-	-5694	-0-	17995	3	1691	9	Y	1537	1530	0	7	8	-0-
12	26226	X	25201	-0-	-1025	-0-	23320	3	1881	9	Y	1710	1705	0	5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 258,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,008

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
01	19592	X	17981	-0-		-1611		-0-	16610	3	1371	9	N	1246	1221	0	25	8	-0-
02	17696	X	14778	-0-		-2918		-0-	13652	3	1126	9	N	1024	1000	0	24	8	-0-
03	19313	X	16780	-0-		-2533		-0-	15530	3	1250	9	N	1136	1111	0	25	8	-0-
04	18120	X	17907	-0-		-213		-0-	16557	3	1350	9	N	1227	1201	0	26	8	-0-
05	18724	X	11746	-0-		-6978		-0-	10837	3	909	9	N	826	790	0	36	8	-0-
06	19376	X	19376	-0-		-0-		-0-	16469	3	2907	9	N	2643	2572	0	71	8	-0-
07	18507	X	12486	-0-		-6021		-0-	11547	3	939	9	N	854	787	0	67	8	-0-
08	18507	X	10983	-0-		-7524		-0-	10154	3	829	9	N	754	684	0	70	8	-0-
09	9643	X	9643	-0-		-0-		-0-	8854	3	789	9	N	717	660	0	57	8	-0-
10	16329	X	16329	-0-		-0-		-0-	15195	3	1134	9	N	1031	979	0	52	8	-0-
11	15754	X	15754	-0-		-0-		-0-	14901	3	853	9	N	775	716	0	59	8	-0-
12	25861	X	25861	-0-		-0-		-0-	25337	3	524	9	N	476	401	0	75	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 189,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,709

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
01	14079	X	14079	-0-		-0-		-0-	13244	3	835	9	N	759	748	0	11	8	-0-
02	9853	X	9853	-0-		-0-		-0-	9294	3	559	9	N	508	502	0	6	8	-0-
03	11396	X	11396	-0-		-0-		-0-	10364	3	1032	9	N	938	924	0	14	8	-0-
04	11498	X	11498	-0-		-0-		-0-	10724	3	774	9	N	704	696	0	8	8	-0-
05	15981	X	15981	-0-		-0-		-0-	14494	3	1487	9	N	1352	1340	0	12	8	-0-
06	16189	X	16189	-0-		-0-		-0-	14918	3	1271	9	N	1155	1145	0	10	8	-0-
07	13348	X	13348	-0-		-0-		-0-	12058	3	1290	9	N	1173	1163	0	10	8	-0-
08	266	X	266	-0-		-0-		-0-	15	3	251	9	N	228	226	0	2	8	-0-
09	2287	X	2287	-0-		-0-		-0-	1799	3	488	9	N	444	438	0	6	8	-0-
10	3480	X	3480	-0-		-0-		-0-	2893	3	587	9	N	534	527	0	7	8	-0-
11	3185	X	3185	-0-		-0-		-0-	2490	3	695	9	N	632	624	0	8	8	-0-
12	2232	X	2232	-0-		-0-		-0-	1569	3	663	9	N	603	594	0	9	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 103,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,030

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
01	20553	X	13574	-0-		-6979		-0-	10893	3	2681	9	N	2437	2413	0	24	8	-0-
02	17388	X	14341	-0-		-3047		-0-	11491	3	2850	9	N	2591	2560	0	31	8	-0-
03	18972	X	9587	-0-		-9385		-0-	7549	3	2038	9	N	1853	1835	0	18	8	-0-
04	18360	X	12518	-0-		-5842		-0-	10245	3	2273	9	N	2066	2040	0	26	8	-0-
05	17949	X	16841	-0-		-1108		-0-	13911	3	2930	9	N	2664	2636	0	28	8	-0-
06	15360	X	6181	-0-		-9179		-0-	5136	3	1045	9	N	950	932	0	18	8	-0-
07	15872	X	8638	-0-		-7234		-0-	6970	3	1668	9	N	1516	1494	0	22	8	-0-
08	16833	X	13150	-0-		-3683		-0-	10138	3	3012	9	N	2738	2709	0	29	8	-0-
09	16290	X	9460	-0-		-6830		-0-	7391	3	2069	9	N	1881	1860	0	21	8	-0-
10	16833	X	11723	-0-		-5110		-0-	9640	3	2083	9	N	1894	1870	0	24	8	-0-
11	12720	X	3632	-0-		-9088		-0-	2834	3	798	9	N	725	616	0	109	8	-0-
12	13144	X	733	-0-		-12411		-0-	556	3	177	9	N	161	158	0	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 120,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,476

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	7626	3	1588	9	N	1444	1419	0	13	8	54
02	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	6269	3	1354	9	N	1231	1235	0	8	8	42
03	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	6869	3	1472	9	N	1338	1318	0	13	8	49
04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	6684	3	1395	9	N	1268	1254	0	9	8	54
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	3527	3	1088	9	N	989	992	0	5	8	46
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	6888	3	1510	9	N	1373	1354	0	10	8	55
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	4311	3	1472	9	N	1338	1337	0	11	8	45
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	4479	3	1960	9	N	1782	1723	0	8	8	96
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	5513	3	1658	9	N	1507	1534	0	11	8	58
10	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	7407	3	1448	9	N	1316	1301	0	9	8	64
11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	7651	3	1418	9	N	1289	1289	0	13	8	51
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	7394	3	1597	9	N	1452	1429	0	16	8	58

TOTAL GAS PROD: 92,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,327

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	11551	3	2225	9	N	2023	1965	0	58	8	-0-
02	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	14242	3	1422	9	N	1293	1229	0	64	8	-0-
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	7727	3	488	9	N	444	406	0	38	8	-0-
04	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	12639	3	2349	9	N	2135	2069	0	66	8	-0-
05	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	13907	3	2385	9	N	2168	2114	0	54	8	-0-
06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	13642	3	663	9	N	603	560	0	43	8	-0-
07	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	11316	3	1803	9	N	1639	1598	0	41	8	-0-
08	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	13195	3	3191	9	N	2901	2852	0	49	8	-0-
09	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	5885	3	1456	9	N	1324	1299	0	25	8	-0-
10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	10773	3	2588	9	N	2353	2316	0	37	8	-0-
11	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	11943	3	2698	9	N	2453	2418	0	35	8	-0-
12	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	10119	2	220	3	N	4747	4706	0	41	8	-0-
							5222	9									

TOTAL GAS PROD: 163,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,083

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8258	-0-	5158	8490	6175	3	2083	9	Y	1894	1849	0	24	8	70
02	18794	X	10304	-0-	-8490	-0-	8252	3	2052	9	Y	1865	1917	0	18	8	-0-
03	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	9031	3	2499	9	Y	2272	2161	0	30	8	81
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	1724	1714	0	18	8	73
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	3797	3	1571	9	Y	1428	1425	0	10	8	66
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	6965	3	2065	9	Y	1877	1850	0	18	8	75
07	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	9964	3	2741	9	Y	2492	2451	0	33	8	83
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	10383	3	2522	9	Y	2293	2228	0	25	8	123
09	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	8934	3	2454	9	Y	2231	2239	0	29	8	86
10	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	11105	3	2756	9	Y	2505	2439	0	30	8	122
11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	10684	3	2515	9	Y	2286	2291	0	26	8	91
12	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	10740	3	2542	9	Y	2311	2279	0	31	8	92

TOTAL GAS PROD: 121,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,178

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	13116	X	13116	-0-		-0-	-0-		11554	3	1562	9	Y	1420	1399	0	25	8	136
02	11480	X	10053	-0-		-1427	-0-		8711	3	1342	9	Y	1220	1204	0	21	8	131
03	19033	X	19033	-0-		-0-	-0-		17046	3	1987	9	Y	1806	1764	0	29	8	144
04	26452	X	26452	-0-		-0-	-0-		24695	3	1757	9	Y	1597	1585	0	24	8	132
05	13113	X	11807	-0-		-1306	-0-		10406	3	1401	9	Y	1274	1264	0	18	8	124
06	17310	X	8167	-0-		-9143	-0-		6250	3	1917	9	Y	1743	1676	0	13	8	178
07	17887	X	12021	-0-		-5866	-0-		10327	3	1694	9	Y	1540	1543	0	22	8	153
08	27342	X	11439	-0-		-15903	-0-		9679	3	1760	9	Y	1600	1587	0	22	8	144
09	26460	X	11191	-0-		-15269	-0-		9416	3	1775	9	Y	1614	1550	0	22	8	186
10	12028	X	10865	-0-		-1163	-0-		9194	3	1671	9	Y	1519	1545	0	19	8	141
11	11640	X	8711	-0-		-2929	-0-		7382	3	1329	9	Y	1208	1174	0	15	8	160
12	12028	X	8584	-0-		-3444	-0-		7276	3	1308	9	Y	1189	1331	0	18	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 151,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,730

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. 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	11222	X	5956	-0-		-5266	-0-		3240	3	2716	9	Y	2469	2377	0	92	8	-0-
02	10136	X	8483	-0-		-1653	-0-		5624	3	2859	9	Y	2599	2586	0	13	8	-0-
03	10912	X	8964	-0-		-1948	-0-		5919	3	3045	9	Y	2768	2746	0	22	8	-0-
04	10201	X	10201	-0-		-0-	-0-		6546	3	3655	9	Y	3323	3225	0	98	8	-0-
05	13547	X	13547	-0-		-0-	-0-		9721	3	3826	9	Y	3478	3447	0	31	8	-0-
06	12252	X	12252	-0-		-0-	-0-		9100	3	3152	9	Y	2865	2832	0	33	8	-0-
07	10540	X	6429	-0-		-4111	-0-		4269	3	2160	9	Y	1964	1901	0	63	8	-0-
08	15459	X	15459	-0-		-0-	-0-		12145	3	3314	9	Y	3013	2943	0	70	8	-0-
09	13110	X	8962	-0-		-4148	-0-		6219	3	2743	9	Y	2494	2390	0	104	8	-0-
10	17214	X	17214	-0-		-0-	-0-		12998	3	4216	9	Y	3833	3731	0	102	8	-0-
11	14970	X	4748	-0-		-10222	-0-		2802	3	1946	9	Y	1769	1716	0	53	8	-0-
12	15469	X	5258	-0-		-10211	-0-		2487	3	2771	9	Y	2519	2462	0	57	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 117,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,094

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. 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	52350	X	52350	-0-		-0-	-0-		41751	3	10599	9	N	9635	9512	0	123	8	-0-
02	36204	X	23520	-0-		-12684	-0-		17167	3	6353	9	N	5775	5696	0	79	8	-0-
03	40083	X	9228	-0-		-30855	-0-		6989	3	2239	9	N	2035	1980	0	55	8	-0-
04	38790	X	16242	-0-		-22548	-0-		12202	3	4040	9	N	3673	3582	0	91	8	-0-
05	40083	X	14509	-0-		-25574	-0-		11785	3	2724	9	N	2476	2409	0	67	8	-0-
06	38790	X	10904	-0-		-27886	-0-		9119	3	1785	9	N	1623	1578	0	45	8	-0-
07	26040	X	10987	-0-		-15053	-0-		9483	3	1504	9	N	1367	1320	0	47	8	-0-
08	27985	X	27985	-0-		-0-	-0-		25019	3	2966	9	N	2696	2610	0	86	8	-0-
09	16230	X	15003	-0-		-1227	-0-		13530	3	1473	9	N	1339	1289	0	50	8	-0-
10	27269	X	27269	-0-		-0-	-0-		24494	3	2775	9	N	2523	2452	0	71	8	-0-
11	36718	X	36718	-0-		-0-	-0-		33139	3	3579	9	N	3254	3172	0	82	8	-0-
12	27993	X	13878	-0-		-14115	-0-		10890	3	2988	9	N	2716	2633	0	83	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 258,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,112

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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	536	X	536	-0-		-0-	-0-		2	1	36	3	N	453	441	0	12	8	-0-
									498	9									
02	509	X	509	-0-		-0-	-0-		1	1	178	3	N	300	289	0	11	8	-0-
									330	9									
03	4414	X	4414	-0-		-0-	-0-		2	1	3089	3	N	1203	1184	0	19	8	-0-
									1323	9									
04	1589	X	1589	-0-		-0-	-0-		1	1	792	3	N	724	715	0	9	8	-0-
									796	9									
05	6194	X	6194	-0-		-0-	-0-		2	1	4646	3	N	1405	1385	0	20	8	-0-
									1546	9									
06	4344	X	4344	-0-		-0-	-0-		1	1	2893	3	N	1318	1311	0	7	8	-0-
									1450	9									
07	5197	X	5197	-0-		-0-	-0-		1	1	3917	3	N	1163	1154	0	9	8	-0-
									1279	9									
08	165	X	165	-0-		-0-	-0-		14	3	151	9	N	137	137	0			-0-
09	6085	X	6085	-0-		-0-	-0-		2	1	4646	3	N	1306	1303	0	3	8	-0-
									1437	9									
10	10609	X	10609	-0-		-0-	-0-		2	1	8829	3	N	1616	1610	0	6	8	-0-
									1778	9									
11	6684	X	6684	-0-		-0-	-0-		1	1	5543	3	N	1036	1031	0	5	8	-0-
									1140	9									
12	2715	X	2715	-0-		-0-	-0-		1	1	2215	3	N	454	453	0	1	8	-0-
									499	9									

TOTAL GAS PROD: 49,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,115

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

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	34193	X	27511	-0-		-6682	-0-		20956	3	6555	9	N	5959	5881	0	78	8	-0-
02	30884	X	26021	-0-		-4863	-0-		20440	3	5581	9	N	5074	4984	0	90	8	-0-
03	34193	X	18266	-0-		-15927	-0-		14437	3	3829	9	N	3481	3426	0	55	8	-0-
04	33090	X	17130	-0-		-15960	-0-		13621	3	3509	9	N	3190	3123	0	67	8	-0-
05	33542	X	4552	-0-		-28990	-0-		3181	3	1371	9	N	1246	591	0	655	8	-0-
06	27870	X	11333	-0-		-16537	-0-		10550	3	783	9	N	712	646	0	66	8	-0-
07	28799	X	5835	-0-		-22964	-0-		4134	3	1701	9	N	1546	1520	0	26	8	-0-
08	18259	X	7159	-0-		-11100	-0-		4858	3	2301	9	N	2092	2035	0	57	8	-0-
09	17130	X	11943	-0-		-5187	-0-		9759	3	2184	9	N	1985	1882	0	103	8	-0-
10	17183	X	17183	-0-		-0-	-0-		12982	3	4201	9	N	3819	3718	0	101	8	-0-
11	13006	X	13006	-0-		-0-	-0-		10606	3	2400	9	N	2182	2095	0	87	8	-0-
12	12131	X	12131	-0-		-0-	-0-		11131	3	1000	9	N	909	807	0	102	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 172,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,195

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

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
01	7874	X	7415	-0-	-459	-0-	5071 2235	3 9	109	4	N	2032	2037	0	19	8	163
02	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	4423 1991	3 9	97	4	N	1810	1807	0	12	8	154
03	7688	X	7223	-0-	-465	-0-	4887 2229	3 9	107	4	N	2026	1976	0	20	8	184
04	7440	X	6962	-0-	-478	-0-	4424 2422	3 9	116	4	N	2202	2136	0	18	8	232
05	7595	X	6792	-0-	-803	-0-	4495 2191	3 9	106	4	N	1992	2042	0	10	8	172
06	7170	X	6403	-0-	-767	-0-	4318 1991	3 9	94	4	N	1810	1799	0	13	8	170
07	7223	X	6924	-0-	-299	-0-	4409 2402	3 9	113	4	N	2184	2130	0	23	8	201
08	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	4589 2406	3 9	124	4	N	2187	2116	0	24	8	248
09	6960	X	6029	-0-	-931	-0-	4023 1914	3 9	92	4	N	1740	1817	0	18	8	153
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	6830 2560	3 9	149	4	N	2327	2216	0	41	8	223
11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	5933 1993	3 9	120	4	N	1812	1800	0	40	8	195
12	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	6041 2349	3 9	129	4	N	2135	2096	0	46	8	188

TOTAL GAS PROD: 87,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,257

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

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
01	10323	X	4830	-0-	-5493	-0-	1968	3	2862	9	Y	2602	2531	0	40	8	96
02	9324	X	2992	-0-	-6332	-0-	806	3	2186	9	Y	1987	1992	0	24	8	67
03	9796	X	2212	-0-	-7584	-0-	1160	3	1052	9	Y	956	969	0	19	8	35
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	5452	3	2470	9	Y	2245	2152	0	33	8	95
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	5906	3	2089	9	Y	1899	1890	0	17	8	87
06	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	7711	3	2774	9	Y	2522	2478	0	30	8	101
07	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	8245	3	3083	9	Y	2803	2767	0	44	8	93
08	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	8350	3	2541	9	Y	2310	2247	0	33	8	123
09	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	8507	3	2796	9	Y	2542	2528	0	40	8	97
10	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	8420	3	3083	9	Y	2803	2726	0	38	8	136
11	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	7760	3	3365	9	Y	3059	3040	0	33	8	122
12	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	11988	3	3572	9	Y	3247	3178	0	63	8	128

TOTAL GAS PROD: 108,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,975

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

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
01	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	13080	3	2571	9	N	2337	2270	0	67	8	-0-
02	12488	X	6473	-0-	-6015	-0-	5504	3	969	9	N	881	837	0	44	8	-0-
03	17329	X	4205	-0-	-13124	-0-	3541	3	664	9	N	604	575	0	29	8	-0-
04	16770	X	7649	-0-	-9121	-0-	6393	3	1256	9	N	1142	1097	0	45	8	-0-
05	17329	X	6224	-0-	-11105	-0-	5205	3	1019	9	N	926	897	0	29	8	-0-
06	15150	X	9474	-0-	-5676	-0-	8159	3	1315	9	N	1195	1162	0	33	8	-0-
07	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	7983	3	1418	9	N	1289	1259	0	30	8	-0-
08	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	8238	3	1243	9	N	1130	1100	0	30	8	-0-
09	9480	X	8576	-0-	-904	-0-	7419	3	1157	9	N	1052	1027	0	25	8	-0-
10	9796	X	7826	-0-	-1970	-0-	6572	3	1254	9	N	1140	1116	0	24	8	-0-
11	9480	X	6621	-0-	-2859	-0-	5756	3	865	9	N	786	768	0	18	8	-0-
12	9486	X	7515	-0-	-1971	-0-	6469	3	1046	9	N	951	928	0	23	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 99,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,433

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	4131	-0-	-10718	-0-	3749	3	382	9	N	347	316	0	31	8	-0-
02	13412	X	7971	-0-	-5441	-0-	7301	3	670	9	N	609	565	0	44	8	-0-
03	14849	X	8332	-0-	-6517	-0-	7470	3	862	9	N	784	738	0	46	8	-0-
04	14370	X	7879	-0-	-6491	-0-	7033	3	846	9	N	769	727	0	42	8	-0-
05	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	8326	3	913	9	N	830	797	0	33	8	-0-
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6163	3	836	9	N	760	738	0	22	8	-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5104	3	699	9	N	635	612	0	23	8	-0-
08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	6404	3	1040	9	N	945	845	0	100	8	-0-
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	6294	3	948	9	N	862	772	0	90	8	-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5255	3	674	9	N	613	568	0	45	8	-0-
11	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	5645	3	864	9	N	785	720	0	65	8	-0-
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	7985	3	919	9	N	835	772	0	63	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 86,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,774

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 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
01	13919	X	11942	-0-	-1977	-0-	9355	3	2587	9	Y	2352	2329	0	23	8	-0-
02	15008	X	13886	-0-	-1122	-0-	11368	3	2518	9	Y	2289	2269	0	20	8	-0-
03	16616	X	5201	-0-	-11415	-0-	4373	3	828	9	Y	753	702	0	51	8	-0-
04	16080	X	6356	-0-	-9724	-0-	5172	3	1184	9	Y	1076	1042	0	34	8	-0-
05	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-					-0-
06	14880	X	7592	-0-	-7288	-0-	6281	3	1311	9	Y	1192	1156	0	36	8	-0-
07	15376	X	10999	-0-	-4377	-0-	8646	3	2353	9	Y	2139	2087	0	52	8	-0-
08	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	10908	3	2013	9	Y	1830	1793	0	37	8	-0-
09	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	9680	3	2003	9	Y	1821	1779	0	42	8	-0-
10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	10032	3	2484	9	Y	2258	2216	0	42	8	-0-
11	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	10376	3	2276	9	Y	2069	2030	0	39	8	-0-
12	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	12169	3	1988	9	Y	1807	1765	0	42	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 119,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,586

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	23249	3	192	4	Y	3009	2724	0	285	8	-0-
							3310	9									
02	25556	X	25556	-0-	-0-	-0-	21919	3	212	4	Y	3114	3071	0	43	8	-0-
							3425	9									
03	25451	X	23149	-0-	-2302	-0-	19923	3	187	4	Y	2763	2706	0	57	8	-0-
							3039	9									
04	27454	X	27454	-0-	-0-	-0-	23264	3	218	4	Y	3611	3355	0	256	8	-0-
							3972	9									
05	28989	X	28989	-0-	-0-	-0-	24940	3	218	4	Y	3483	3413	0	70	8	-0-
							3831	9									
06	25680	X	22027	-0-	-3653	-0-	18748	3	177	4	Y	2820	2746	0	74	8	-0-
							3102	9									
07	26536	X	19058	-0-	-7478	-0-	15504	3	180	4	Y	3067	2869	0	198	8	-0-
							3374	9									
08	28985	X	27734	-0-	-1251	-0-	23435	3	217	4	Y	3711	3577	0	134	8	-0-
							4082	9									
09	28050	X	27381	-0-	-669	-0-	22919	3	215	4	Y	3861	3585	0	276	8	-0-
							4247	9									
10	28985	X	28969	-0-	-16	-0-	24479	3	219	4	Y	3883	3699	0	184	8	-0-
							4271	9									
11	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	23341	3	202	4	Y	3577	3413	0	164	8	-0-
							3935	9									
12	28303	X	26990	-0-	-1313	-0-	23208	3	186	4	Y	3269	3154	0	115	8	-0-
							3596	9									

TOTAL GAS PROD: 311,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,168

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

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	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-		11030	3	2863	9	Y	2603	2549	0	54	8	-0-
02	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-		11101	3	3130	9	Y	2845	2808	0	37	8	-0-
03	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-		11735	3	3408	9	Y	3098	3043	0	55	8	-0-
04	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-		11577	3	3480	9	Y	3164	3122	0	42	8	-0-
05	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-		12070	3	3517	9	Y	3197	3171	0	26	8	-0-
06	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-		12951	3	3579	9	Y	3254	3214	0	40	8	-0-
07	30621	X	30621	-0-	-0-	-0-		26324	3	4297	9	Y	3906	3845	0	61	8	-0-
08	27017	X	27017	-0-	-0-	-0-		23210	3	3807	9	Y	3461	3419	0	42	8	-0-
09	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-		25197	3	4162	9	Y	3784	3734	0	50	8	-0-
10	30435	X	30435	-0-	-0-	-0-		26099	3	4336	9	Y	3942	3892	0	50	8	-0-
11	30041	X	30041	-0-	-0-	-0-		25989	3	4052	9	Y	3684	3638	0	46	8	-0-
12	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-		23459	3	3529	9	Y	3208	3155	0	53	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 264,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,146

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-		16184	3	3000	9	Y	2727	2562	0	165	8	-0-
02	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-		12021	3	2499	9	Y	2272	2235	0	37	8	-0-
03	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-		11139	3	2572	9	Y	2338	2306	0	32	8	-0-
04	18570	X	13375	-0-	-5195	-0-		10701	3	2674	9	Y	2431	2307	0	124	8	-0-
05	19189	X	12902	-0-	-6287	-0-		10518	3	2384	9	Y	2167	2127	0	40	8	-0-
06	18570	X	6461	-0-	-12109	-0-		5615	3	846	9	Y	769	662	0	107	8	-0-
07	16089	X	8683	-0-	-7406	-0-		7326	3	1357	9	Y	1234	1037	0	197	8	-0-
08	13826	X	6276	-0-	-7550	-0-		5294	3	982	9	Y	893	820	0	73	8	-0-
09	13380	X	5743	-0-	-7637	-0-		4850	3	893	9	Y	812	693	0	119	8	-0-
10	12896	X	6437	-0-	-6459	-0-		5296	3	1141	9	Y	1037	953	0	84	8	-0-
11	8400	X	7945	-0-	-455	-0-		6639	3	1306	9	Y	1187	1103	0	84	8	-0-
12	8680	X	3233	-0-	-5447	-0-		1876	3	1357	9	Y	1234	1173	0	61	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 118,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,101

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

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	17422	X	1902	-0-	-15520	-0-		913	3	45	4	N	858	838	0	17	8	6
								944	9									
02	14644	X	941	-0-	-13703	-0-		397	3	21	4	N	475	472	0	2	8	7
								523	9									
03	16027	X	487	-0-	-15540	-0-		325	3	7	4	N	141	144	0	3	8	1
								155	9									
04	12450	X	544	-0-	-11906	-0-		25	4	519	9	N	472	456	0	15	8	2
05	12865	X	2292	-0-	-10573	-0-		1252	3	43	4	N	906	894	0	9	8	5
								997	9									
06	10230	X	3694	-0-	-6536	-0-		2212	3	60	4	N	1293	1279	0	11	8	8
								1422	9									
07	8711	X	2086	-0-	-6625	-0-		1311	3	32	4	N	675	666	0	9	8	8
								743	9									
08	2294	X	299	-0-	-1995	-0-		161	3	6	4	N	120	126	0	1	8	1
								132	9									
09	3690	X	1558	-0-	-2132	-0-		776	3	31	4	N	683	679	0	1	8	4
								751	9									
10	3813	X	1768	-0-	-2045	-0-		781	3	39	4	N	862	856	0	4	8	6
								948	9									
11	3690	X	1856	-0-	-1834	-0-		1555	3	12	4	N	263	265	0	2	8	2
								289	9									
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-		995	3	61	4	N	1046	1035	0	8	8	5
								1151	9									

TOTAL GAS PROD: 19,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,794

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	22115	-0-		-5785	-0-	19077	3	3038	9	Y	2762	2731	0	31	8	-0-
02	25200	X	19774	-0-		-5426	-0-	17584	3	2190	9	Y	1991	1968	0	23	8	-0-
03	27900	X	18358	-0-		-9542	-0-	16732	3	1626	9	Y	1478	1450	0	28	8	-0-
04	22200	X	22168	-0-		-32	-0-	19998	3	2170	9	Y	1973	1944	0	29	8	-0-
05	22599	X	21779	-0-		-820	-0-	19661	3	2118	9	Y	1925	1908	0	17	8	-0-
06	22418	X	22418	-0-		-0-	-0-	20166	3	2252	9	Y	2047	2019	0	28	8	-0-
07	22909	X	21792	-0-		-1117	-0-	19313	3	2479	9	Y	2254	2222	0	32	8	-0-
08	22909	X	21100	-0-		-1809	-0-	18680	3	2420	9	Y	2200	2178	0	22	8	-0-
09	22410	X	20926	-0-		-1484	-0-	18981	3	1945	9	Y	1768	1739	0	29	8	-0-
10	23157	X	20788	-0-		-2369	-0-	18861	3	1927	9	Y	1752	1723	0	29	8	-0-
11	22410	X	19892	-0-		-2518	-0-	17380	3	2512	9	Y	2284	2260	0	24	8	-0-
12	21793	X	16278	-0-		-5515	-0-	14850	3	1428	9	Y	1298	1268	0	30	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 247,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,732

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22219	X	22219	-0-		-0-	-0-	18014	3	4205	9	Y	3823	3796	0	27	8	-0-
02	18183	X	18183	-0-		-0-	-0-	14598	3	3585	9	Y	3259	3241	0	18	8	-0-
03	18809	X	18809	-0-		-0-	-0-	15223	3	3586	9	Y	3260	3233	0	27	8	-0-
04	20156	X	20156	-0-		-0-	-0-	16277	3	3879	9	Y	3526	3504	0	22	8	-0-
05	21585	X	21585	-0-		-0-	-0-	17580	3	4005	9	Y	3641	3626	0	15	8	-0-
06	17520	X	2256	-0-		-15264	-0-	1880	3	376	9	Y	342	316	0	26	8	-0-
07	18104	X	17141	-0-		-963	-0-	15226	3	1915	9	Y	1741	1630	0	111	8	-0-
08	20398	X	6859	-0-		-13539	-0-	6113	3	746	9	Y	678	619	0	59	8	-0-
09	19740	X	5131	-0-		-14609	-0-	4720	3	411	9	Y	374	327	0	47	8	-0-
10	20398	X	6605	-0-		-13793	-0-	5780	3	825	9	Y	750	702	0	48	8	-0-
11	16590	X	8360	-0-		-8230	-0-	7005	3	1355	9	Y	1232	1183	0	49	8	-0-
12	17143	X	4409	-0-		-12734	-0-	2361	3	2048	9	Y	1862	1808	0	54	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 151,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,488

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	14487	-0-		-1261	-0-	11473	3	3014	9	Y	2740	2639	0	101	8	-0-
02	17052	X	11353	-0-		-5699	-0-	8615	3	2738	9	Y	2489	2476	0	13	8	-0-
03	18879	X	12260	-0-		-6619	-0-	9224	3	3036	9	Y	2760	2738	0	22	8	-0-
04	17850	X	10259	-0-		-7591	-0-	7583	3	2676	9	Y	2433	2355	0	78	8	-0-
05	17298	X	5899	-0-		-11399	-0-	4373	3	1526	9	Y	1387	1375	0	12	8	-0-
06	14010	X	11393	-0-		-2617	-0-	10556	3	837	9	Y	761	581	0	180	8	-0-
07	21883	X	21883	-0-		-0-	-0-	19786	3	2097	9	Y	1906	1406	0	500	8	-0-
08	12245	X	5669	-0-		-6576	-0-	4007	3	1662	9	Y	1511	1380	0	131	8	-0-
09	11400	X	3442	-0-		-7958	-0-	2264	3	1178	9	Y	1071	906	0	165	8	-0-
10	21886	X	3423	-0-		-18463	-0-	2444	3	979	9	Y	890	806	0	84	8	-0-
11	21180	X	7678	-0-		-13502	-0-	6018	3	1660	9	Y	1509	1397	0	112	8	-0-
12	21886	X	3926	-0-		-17960	-0-	2090	3	1836	9	Y	1669	1581	0	88	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 111,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,126

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	9548	X	2924	-0-	-6624	-0-	2412	3	512	9	Y	465	441	0	24	8	-0-
02	9632	X	7360	-0-	-2272	-0-	6297	3	1063	9	Y	966	957	0	9	8	-0-
03	10664	X	5407	-0-	-5257	-0-	4253	3	1154	9	Y	1049	1036	0	13	8	-0-
04	10320	X	6101	-0-	-4219	-0-	4848	3	1253	9	Y	1139	1084	0	55	8	-0-
05	10664	X	5263	-0-	-5401	-0-	4222	3	1041	9	Y	946	930	0	16	8	-0-
06	7890	X	871	-0-	-7019	-0-	529	3	342	9	Y	311	282	0	29	8	-0-
07	8153	X	4824	-0-	-3329	-0-	3788	3	1036	9	Y	942	844	0	98	8	-0-
08	6293	X	2984	-0-	-3309	-0-	2806	3	178	9	Y	162	110	0	52	8	-0-
09	6090	X	2354	-0-	-3736	-0-	1839	3	515	9	Y	468	392	0	76	8	-0-
10	5270	X	2488	-0-	-2782	-0-	1832	3	656	9	Y	596	544	0	52	8	-0-
11	4680	X	2903	-0-	-1777	-0-	2159	3	744	9	Y	676	630	0	46	8	-0-
12	4836	X	1313	-0-	-3523	-0-	552	3	761	9	Y	692	657	0	35	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 44,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,412

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. 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	25296	X	11666	-0-	-13630	-0-	9020	3	2646	9	Y	2405	2362	0	43	8	-0-
02	15960	X	14652	-0-	-1308	-0-	11638	3	3014	9	Y	2740	2705	0	35	8	-0-
03	17670	X	16589	-0-	-1081	-0-	13501	3	3088	9	Y	2807	2753	0	54	8	-0-
04	17100	X	12987	-0-	-4113	-0-	10479	3	2508	9	Y	2280	2242	0	38	8	-0-
05	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	14077	3	3752	9	Y	3411	3385	0	26	8	-0-
06	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	15250	3	3586	9	Y	3260	3220	0	40	8	-0-
07	16585	X	9711	-0-	-6874	-0-	7865	3	1846	9	Y	1678	1648	0	30	8	-0-
08	17825	X	15319	-0-	-2506	-0-	12307	3	3012	9	Y	2738	2703	0	35	8	-0-
09	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	16600	3	4291	9	Y	3901	3854	0	47	8	-0-
10	19468	X	18072	-0-	-1396	-0-	14589	3	3483	9	Y	3166	3123	0	43	8	-0-
11	18840	X	10357	-0-	-8483	-0-	8018	3	2339	9	Y	2126	2100	0	26	8	-0-
12	21576	X	19461	-0-	-2115	-0-	15552	3	3909	9	Y	3554	3500	0	54	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 186,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,066

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. 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	9951	X	6798	-0-	-3153	-0-	4510	3	113	4	Y	1977	2016	0	23	8	565
							2175	9									
02	7448	X	6012	-0-	-1436	-0-	4081	3	83	4	Y	1680	1674	0	15	8	556
							1848	9									
03	8246	X	6113	-0-	-2133	-0-	4212	3	95	4	Y	1642	1494	0	22	8	682
							1806	9									
04	7890	X	6728	-0-	-1162	-0-	4585	3	108	4	Y	1850	1973	0	21	8	538
							2035	9									
05	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	7153	3	105	4	Y	1808	1751	0	13	8	582
							1989	9									
06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	6648	3	90	4	Y	1556	1502	0	17	8	619
							1712	9									
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	9278	3	109	4	Y	1842	1850	0	31	8	580
							2026	9									
08	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	8300	3	106	4	Y	1753	1809	0	24	8	500
							1928	9									
09	8940	X	8863	-0-	-77	-0-	6990	3	96	4	Y	1615	1500	0	26	8	589
							1777	9									
10	9548	X	8613	-0-	-935	-0-	6521	3	108	4	Y	1804	1859	0	30	8	504
							1984	9									
11	9240	X	8202	-0-	-1038	-0-	6232	3	104	4	Y	1696	1673	0	30	8	497
							1866	9									
12	9548	X	7477	-0-	-2071	-0-	5378	3	108	4	Y	1810	1695	0	38	8	574
							1991	9									

TOTAL GAS PROD: 98,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,033

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	9541	-0-		-5835	-0-		8178	3	1363	9	Y	1239	1224	0	15	8	-0-
02	16660	X	-0-	-0-		-16660	-0-						Y	-0-					-0-
03	18445	X	6989	-0-		-11456	-0-		5380	3	1609	9	Y	1463	1378	0	85	8	-0-
04	17850	X	6341	-0-		-11509	-0-		5317	3	1024	9	Y	931	890	0	41	8	-0-
05	16089	X	5680	-0-		-10409	-0-		4631	3	1049	9	Y	954	938	0	16	8	-0-
06	9240	X	8481	-0-		-759	-0-		7569	3	912	9	Y	829	807	0	22	8	-0-
07	6975	X	6746	-0-		-229	-0-		5607	3	1139	9	Y	1035	1008	0	27	8	-0-
08	6988	X	6988	-0-		-0-	-0-		5800	3	1188	9	Y	1080	1062	0	18	8	-0-
09	8490	X	6622	-0-		-1868	-0-		5489	3	1133	9	Y	1030	1010	0	20	8	-0-
10	8773	X	8213	-0-		-560	-0-		6885	3	1328	9	Y	1207	1183	0	24	8	-0-
11	8490	X	4727	-0-		-3763	-0-		3939	3	788	9	Y	716	700	0	16	8	-0-
12	6975	X	5974	-0-		-1001	-0-		5361	3	613	9	Y	557	530	0	27	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 76,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,041

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40982	X	39395	-0-		-1587	-0-		37318	3	2077	9	Y	1888	1844	0	44	8	-0-
02	37016	X	34160	-0-		-2856	-0-		32337	3	1823	9	Y	1657	1629	0	28	8	-0-
03	40858	X	38397	-0-		-2461	-0-		36155	3	2242	9	Y	2038	1997	0	41	8	-0-
04	39540	X	37555	-0-		-1985	-0-		35675	3	1880	9	Y	1709	1674	0	35	8	-0-
05	39401	X	39282	-0-		-119	-0-		37493	3	1789	9	Y	1626	1604	0	22	8	-0-
06	38130	X	35626	-0-		-2504	-0-		33783	3	1843	9	Y	1675	1642	0	33	8	-0-
07	38812	X	27651	-0-		-11161	-0-		26147	3	1504	9	Y	1367	1332	0	35	8	-0-
08	39277	X	28987	-0-		-10290	-0-		26044	3	2943	9	Y	2675	2655	0	20	8	-0-
09	38010	X	20154	-0-		-17856	-0-		18841	3	1313	9	Y	1194	1176	0	18	8	-0-
10	42174	X	42174	-0-		-0-	-0-		40038	3	2136	9	Y	1942	1881	0	61	8	-0-
11	35995	X	35995	-0-		-0-	-0-		35353	3	642	9	Y	584	538	0	46	8	-0-
12	39236	X	39236	-0-		-0-	-0-		38869	3	367	9	Y	334	268	0	66	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 418,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,689

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	16997	-0-		-4021	-0-		14604	3	2393	9	Y	2175	2087	0	88	8	-0-
02	17696	X	16511	-0-		-1185	-0-		14363	3	2148	9	Y	1953	1941	0	12	8	-0-
03	19437	X	15735	-0-		-3702	-0-		13514	3	2221	9	Y	2019	2001	0	18	8	-0-
04	18810	X	16357	-0-		-2453	-0-		14061	3	2296	9	Y	2087	2015	0	72	8	-0-
05	18972	X	15635	-0-		-3337	-0-		13663	3	1972	9	Y	1793	1758	0	35	8	-0-
06	17700	X	16919	-0-		-781	-0-		14837	3	2082	9	Y	1893	1853	0	40	8	-0-
07	18290	X	17643	-0-		-647	-0-		15391	3	2252	9	Y	2047	1919	0	128	8	-0-
08	17112	X	17112	-0-		-0-	-0-		14965	3	2147	9	Y	1952	1878	0	74	8	-0-
09	16920	X	16015	-0-		-905	-0-		13932	3	2083	9	Y	1894	1734	0	160	8	-0-
10	17639	X	17080	-0-		-559	-0-		14922	3	2158	9	Y	1962	1857	0	105	8	-0-
11	17070	X	15600	-0-		-1470	-0-		13542	3	2058	9	Y	1871	1773	0	98	8	-0-
12	17639	X	16030	-0-		-1609	-0-		13950	3	2080	9	Y	1891	1824	0	67	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 197,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,537

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	11373	-0-		-6266		-0-	8738	3	2635	9	Y	2395	2361	0	34	8	-0-
02	15960	X	13175	-0-		-2785		-0-	10593	3	2582	9	Y	2347	2323	0	24	8	-0-
03	17670	X	14546	-0-		-3124		-0-	11943	3	2603	9	Y	2366	2330	0	36	8	-0-
04	17100	X	14759	-0-		-2341		-0-	11968	3	2791	9	Y	2537	2507	0	30	8	-0-
05	14601	X	13163	-0-		-1438		-0-	10641	3	2522	9	Y	2293	2276	0	17	8	-0-
06	17482	X	17482	-0-		-0-		-0-	14246	3	3236	9	Y	2942	2909	0	33	8	-0-
07	15252	X	13514	-0-		-1738		-0-	11135	3	2379	9	Y	2163	2127	0	36	8	-0-
08	15551	X	15551	-0-		-0-		-0-	12704	3	2847	9	Y	2588	2557	0	31	8	-0-
09	18140	X	18140	-0-		-0-		-0-	14865	3	3275	9	Y	2977	2938	0	39	8	-0-
10	18073	X	15504	-0-		-2569		-0-	12535	3	2969	9	Y	2699	2664	0	35	8	-0-
11	17490	X	11770	-0-		-5720		-0-	9673	3	2097	9	Y	1906	1880	0	26	8	-0-
12	18755	X	17099	-0-		-1656		-0-	13689	3	3410	9	Y	3100	3055	0	45	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 176,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,313

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	2111	-0-		-16520		-0-	141	3	1970	9	Y	1791	1765	0	26	8	-0-
02	35420	X	-0-	-0-		-35420		-0-					Y	-0-					-0-
03	41633	X	3406	-0-		-38227		-0-	2509	3	897	9	Y	815	774	0	41	8	-0-
04	40290	X	-0-	-0-		-40290		-0-					Y	-0-					-0-
05	41633	X	5672	-0-		-35961		-0-	4458	3	1214	9	Y	1104	1092	0	12	8	-0-
06	6092	X	6092	-0-		-0-		-0-	5132	3	960	9	Y	873	857	0	16	8	-0-
07	5520	X	5520	-0-		-0-		-0-	4583	3	937	9	Y	852	834	0	18	8	-0-
08	5673	X	4837	-0-		-836		-0-	4042	3	795	9	Y	723	712	0	11	8	-0-
09	6090	X	4610	-0-		-1480		-0-	3854	3	756	9	Y	687	674	0	13	8	-0-
10	6293	X	1881	-0-		-4412		-0-	1552	3	329	9	Y	299	294	0	5	8	-0-
11	6090	X	3705	-0-		-2385		-0-	3683	3	22	9	Y	20	20	8			-0-
12	5518	X	2995	-0-		-2523		-0-	2827	3	168	9	Y	153	132	0	21	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 40,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,317

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	965	-0-		-6289		-0-	61	3	904	9	Y	822	790	0	32	8	-0-
02	8148	X	3322	-0-		-4826		-0-	2483	3	839	9	Y	763	731	0	32	8	-0-
03	9021	X	5349	-0-		-3672		-0-	4340	3	1009	9	Y	917	884	0	33	8	-0-
04	8730	X	5670	-0-		-3060		-0-	4593	3	1077	9	Y	979	954	0	25	8	-0-
05	8641	X	8641	-0-		-0-		-0-	7849	3	792	9	Y	720	694	0	26	8	-0-
06	5914	X	5914	-0-		-0-		-0-	4856	3	1058	9	Y	962	916	0	46	8	-0-
07	5859	X	5663	-0-		-196		-0-	4516	3	1147	9	Y	1043	996	0	47	8	-0-
08	8649	X	5252	-0-		-3397		-0-	4215	3	1037	9	Y	943	911	0	32	8	-0-
09	8370	X	4017	-0-		-4353		-0-	3181	3	836	9	Y	760	695	0	65	8	-0-
10	8649	X	5252	-0-		-3397		-0-	4461	3	791	9	Y	719	641	0	78	8	-0-
11	5910	X	916	-0-		-4994		-0-	212	3	704	9	Y	640	596	0	44	8	-0-
12	5673	X	250	-0-		-5423		-0-	15	3	235	9	Y	214	208	0	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 51,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,482

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

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
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1077	1050	0	25	8	7
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	135	3	1128	9	Y	1025	998	0	19	8	15
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	693	3	1282	9	Y	1165	1135	0	40	8	5
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	854	3	1317	9	Y	1197	1159	0	38	8	5
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	1220	3	1507	9	Y	1370	1346	0	22	8	7
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	1448	3	1128	9	Y	1025	1005	0	21	8	6
07	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	751	3	1112	9	Y	1011	979	0	27	8	11
08	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	918	3	1009	9	Y	917	898	0	23	8	7
09	2640	X	1567	-0-	-1073	-0-	377	3	1190	9	Y	1082	1069	0	13	8	7
10	2728	X	1771	-0-	-957	-0-	581	3	1190	9	Y	1082	1072	0	10	8	7
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1749	3	1172	9	Y	1065	1046	0	20	8	6
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1086	3	1073	9	Y	975	961	0	15	8	5

TOTAL GAS PROD: 22,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,991

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

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
01	19127	X	15726	-0-	-3401	-0-	12658	3	3068	9	Y	2789	2754	0	35	8	-0-
02	18312	X	17405	-0-	-907	-0-	14168	3	3237	9	Y	2943	2914	0	29	8	-0-
03	20584	X	11504	-0-	-9080	-0-	10656	3	848	9	Y	771	649	0	122	8	-0-
04	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	20890	3	2366	9	Y	2151	2070	0	81	8	-0-
05	20584	X	11712	-0-	-8872	-0-	10682	3	1030	9	Y	936	896	0	40	8	-0-
06	18660	X	11125	-0-	-7535	-0-	10496	3	629	9	Y	572	519	0	53	8	-0-
07	22506	X	8436	-0-	-14070	-0-	7303	3	1133	9	Y	1030	979	0	51	8	-0-
08	24025	X	8868	-0-	-15157	-0-	7201	3	1667	9	Y	1515	1480	0	35	8	-0-
09	23250	X	10222	-0-	-13028	-0-	8283	3	1939	9	Y	1763	1716	0	47	8	-0-
10	11718	X	11240	-0-	-478	-0-	9216	3	2024	9	Y	1840	1793	0	47	8	-0-
11	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	11964	3	2717	9	Y	2470	2421	0	49	8	-0-
12	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	9834	3	3331	9	Y	3028	2980	0	48	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 157,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,808

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

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
01	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	13771	3	2170	9	N	1973	1954	0	19	8	-0-
02	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	13977	3	2243	9	N	2039	2024	0	15	8	-0-
03	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	14155	3	2229	9	Y	2026	2004	0	22	8	-0-
04	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	12763	3	2046	9	Y	1860	1843	0	17	8	-0-
05	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	13997	3	2133	9	Y	1939	1928	0	11	8	-0-
06	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	9449	3	1256	9	Y	1142	1131	0	11	8	-0-
07	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	12773	3	1978	9	Y	1798	1774	0	24	8	-0-
08	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	12201	3	1932	9	Y	1756	1738	0	18	8	-0-
09	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	11739	3	1823	9	Y	1657	1636	0	21	8	-0-
10	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	11455	3	1764	9	Y	1604	1585	0	19	8	-0-
11	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	11753	3	1888	9	Y	1716	1694	0	22	8	-0-
12	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	15116	3	2250	9	Y	2045	2013	0	32	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 176,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,555

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31248	X	7964	-0-	-23284	-0-	6253	3	1711	9	Y	1555	1135	0	420	8	-0-
02	42952	X	4842	-0-	-38110	-0-	3621	3	1221	9	Y	1110	1076	0	34	8	-0-
03	32860	X	8311	-0-	-24549	-0-	6054	3	2257	9	Y	2052	2003	0	49	8	-0-
04	17580	X	9630	-0-	-7950	-0-	6841	3	2789	9	Y	2535	2359	0	176	8	-0-
05	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	7023	3	3137	9	Y	2852	2807	0	45	8	-0-
06	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	7274	3	3269	9	Y	2972	2914	0	58	8	-0-
07	9951	X	4173	-0-	-5778	-0-	304	3	3869	9	Y	3517	3352	0	165	8	-0-
08	8990	X	4138	-0-	-4852	-0-	290	3	3848	9	Y	3498	3404	0	94	8	-0-
09	8700	X	4210	-0-	-4490	-0-	288	3	3922	9	Y	3565	3371	0	194	8	-0-
10	8990	X	4366	-0-	-4624	-0-	301	3	4065	9	Y	3695	3556	0	139	8	-0-
11	8700	X	4282	-0-	-4418	-0-	297	3	3985	9	Y	3623	3496	0	127	8	-0-
12	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	289	3	3829	9	Y	3481	3388	0	93	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 76,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,455

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
01	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	10660	3	4393	9	N	3994	2212	0	1782	8	-0-
02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	11197	3	2668	9	N	2425	2196	0	229	8	-0-
03	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	12040	3	3034	9	Y	2758	2412	0	346	8	-0-
04	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	11839	3	2860	9	Y	2600	2348	0	252	8	-0-
05	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	13116	3	3094	9	Y	2813	2534	0	279	8	-0-
06	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	13388	3	3170	9	Y	2882	2624	0	258	8	-0-
07	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	13477	3	3161	9	Y	2874	2637	0	237	8	-0-
08	16213	X	13816	-0-	-2397	-0-	11285	3	2531	9	Y	2301	2260	0	41	8	-0-
09	16560	X	13089	-0-	-3471	-0-	10648	3	2441	9	Y	2219	2162	0	57	8	-0-
10	17112	X	12041	-0-	-5071	-0-	9777	3	2264	9	Y	2058	2016	0	42	8	-0-
11	16560	X	12619	-0-	-3941	-0-	10237	3	2382	9	Y	2165	2127	0	38	8	-0-
12	16647	X	993	-0-	-15654	-0-	76	3	917	9	Y	834	818	0	16	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 160,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,923

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
01	6913	X	6179	-0-	-734	-0-	2 987	1 9	5190	2	N	897	930	0	3	8	494
02	5656	X	5245	-0-	-411	-0-	2 891	1 9	4352	2	N	810	773	0	5	8	526
03	6758	X	5589	-0-	-1169	-0-	3 1076	1 9	4510	2	N	978	947	0	7	8	550
04	6540	X	5968	-0-	-572	-0-	3 974	1 9	4991	2	N	885	918	0	3	8	514
05	6758	X	5236	-0-	-1522	-0-	2 859	1 9	4375	2	N	781	786	0	5	8	504
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	3 961	1 9	5038	2	N	874	818	0	4	8	556
07	6169	X	5342	-0-	-827	-0-	2 897	1 9	4443	2	N	815	818	0	5	8	548
08	6169	X	5011	-0-	-1158	-0-	3 915	1 9	4093	2	N	832	850	0	3	8	527
09	6000	X	4295	-0-	-1705	-0-	2 813	1 9	3480	2	N	739	438	0	1	8	827
10	6200	X	3890	-0-	-2310	-0-	2 832	1 9	3056	2	N	756	1025	0	2	8	556
11	6000	X	4524	-0-	-1476	-0-	3 872	1 9	3649	2	N	793	774	0	3	8	572
12	5332	X	4042	-0-	-1290	-0-	2 858	1 9	3182	2	N	780	768	0	2	8	582

TOTAL GAS PROD: 61,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,940

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	13324	-0-	-2641	-0-	10513 2644	2 9	167	4	N	2404	2277	0	124	8	16
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-					N	-0-	16	0			-0-
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					-0-
06	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2056 2	2 9	10	4	N	2	2	8			-0-
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4737 211	2 9	29	4	N	192	175	0	16	8	1
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	2528 1418	2 9	68	4	N	1289	1267	0	15	8	8
11	2490	X	464	-0-	-2026	-0-	269 187	2 9	8	4	N	170	176	0	1	8	1
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,057

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
01	19065	X	14827	-0-	-4238	-0-	11746	3	3081	9	Y	2801	2721	0	71	8	35
02	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	14816	3	3364	9	Y	3058	2974	0	41	8	78
03	17763	X	17517	-0-	-246	-0-	13888	3	3629	9	Y	3299	3137	0	188	8	52
04	17190	X	15314	-0-	-1876	-0-	12532	3	2782	9	Y	2529	2420	0	101	8	60
05	19778	X	15105	-0-	-4673	-0-	3 6916	1 9	8186	3	Y	6287	6076	0	147	8	124
06	19350	X	12733	-0-	-6617	-0-	9757	3	2976	9	Y	2705	2671	0	122	8	36
07	19995	X	12131	-0-	-7864	-0-	8994	3	3137	9	Y	2852	2722	0	112	8	54
08	16151	X	12929	-0-	-3222	-0-	9392	3	3537	9	Y	3215	3144	0	86	8	39
*09	15300	X	12842	-0-	-2458	-0-	10122	3	2720	9	Y	2473	2380	0	97	8	35
10	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	16248	3	3464	9	Y	3149	3091	0	43	8	50
11	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	11 3523	1 9	16436	3	Y	3203	3181	0	32	8	40
12	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-	3 3829	1 9	17271	3	Y	3481	3402	0	78	8	41

TOTAL GAS PROD: 192,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,052

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
01	10571	X	6496	-0-	-4075	-0-	5451	3	1045	9	N	950	995	0	11	8	9
02	9548	X	6914	-0-	-2634	-0-	5591	3	1323	9	N	1203	1186	0	17	8	9
03	10075	X	10034	-0-	-41	-0-	8425	3	1609	9	N	1463	1409	0	54	8	9
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	8085	3	1381	9	N	1255	1220	0	36	8	8
05	9207	X	3020	-0-	-6187	-0-	2700	3	320	9	N	291	289	0	8	8	2
06	9720	X	8561	-0-	-1159	-0-	7329	3	1232	9	N	1120	1097	0	17	8	8
07	10044	X	5704	-0-	-4340	-0-	4891	3	813	9	N	739	723	0	17	8	7
08	10044	X	8679	-0-	-1365	-0-	4650	3	4029	9	N	3663	3612	0	31	8	27
09	9480	X	6539	-0-	-2941	-0-	6036	3	503	9	N	457	449	0	32	8	3
10	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	8331	3	1199	9	N	1090	1063	0	23	8	7
11	8550	X	7672	-0-	-878	-0-	6331	3	1341	9	N	1219	1185	0	32	8	9
12	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	6723	3	1537	9	N	1397	1365	0	32	8	9

TOTAL GAS PROD: 90,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,847

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

MO	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	25513	X	12278	-0-		-13235	-0-		8898	3	3380	9	N	3073	3057	0	16	8	-0-
02	23044	X	13007	-0-		-10037	-0-		9318	3	3689	9	N	3354	3339	0	15	8	-0-
03	22134	X	13509	-0-		-8625	-0-		10052	3	3457	9	N	3143	3119	0	24	8	-0-
04	21420	X	18546	-0-		-2874	-0-		14459	3	4087	9	N	3715	3688	0	27	8	-0-
05	22134	X	15334	-0-		-6800	-0-		12066	3	3268	9	N	2971	2957	0	14	8	-0-
06	15653	X	15653	-0-		-0-	-0-		12374	3	3279	9	N	2981	2960	0	21	8	-0-
07	19158	X	10328	-0-		-8830	-0-		7681	3	2647	9	N	2406	2381	0	25	8	-0-
08	24439	X	24439	-0-		-0-	-0-		21154	3	3285	9	N	2986	2969	0	17	8	-0-
09	18540	X	10878	-0-		-7662	-0-		8686	3	2192	9	N	1993	1973	0	20	8	-0-
10	16182	X	13766	-0-		-2416	-0-		10764	3	3002	9	N	2729	2701	0	28	8	-0-
11	23640	X	13419	-0-		-10221	-0-		10561	3	2858	9	N	2598	2572	0	26	8	-0-
12	24428	X	16487	-0-		-7941	-0-		13282	3	3205	9	N	2914	2880	0	34	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 177,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,863

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

MO	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	9703	X	3174	-0-		-6529	-0-		1397	3	1777	9	N	1615	1583	0	32	8	-0-
02	7768	X	7768	-0-		-0-	-0-		5928	3	1840	9	N	1673	1626	0	47	8	-0-
03	8339	X	6892	-0-		-1447	-0-		4986	3	1906	9	N	1733	1696	0	37	8	-0-
04	7918	X	7918	-0-		-0-	-0-		5686	3	2232	9	N	2029	2005	0	24	8	-0-
05	9371	X	9371	-0-		-0-	-0-		6841	3	2530	9	N	2300	2284	0	16	8	-0-
06	9298	X	9298	-0-		-0-	-0-		6866	3	2432	9	N	2211	2187	0	24	8	-0-
07	10527	X	10527	-0-		-0-	-0-		8140	3	2387	9	N	2170	2135	0	35	8	-0-
08	13453	X	13453	-0-		-0-	-0-		11234	3	2219	9	N	2017	1993	0	24	8	-0-
09	12235	X	12235	-0-		-0-	-0-		10158	3	2077	9	N	1888	1861	0	27	8	-0-
10	12694	X	12694	-0-		-0-	-0-		10546	3	2148	9	N	1953	1926	0	27	8	-0-
11	7495	X	7495	-0-		-0-	-0-		5605	3	1890	9	N	1718	1695	0	23	8	-0-
12	8384	X	8384	-0-		-0-	-0-		6287	3	2097	9	N	1906	1874	0	32	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 109,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,213

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

MO	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	13330	X	11351	-0-		-1979	-0-		7542	3	3809	9	Y	3463	3272	0	191	8	-0-
02	9744	X	9123	-0-		-621	-0-		5875	3	3248	9	Y	2953	2931	0	22	8	-0-
03	13626	X	13626	-0-		-0-	-0-		10048	3	3578	9	Y	3253	3214	0	39	8	-0-
04	12646	X	12646	-0-		-0-	-0-		9141	3	3505	9	Y	3186	3031	0	155	8	-0-
05	14125	X	14125	-0-		-0-	-0-		10784	3	3341	9	Y	3037	2992	0	45	8	-0-
06	12516	X	12516	-0-		-0-	-0-		9562	3	2954	9	Y	2685	2634	0	51	8	-0-
07	10788	X	6159	-0-		-4629	-0-		2575	3	3584	9	Y	3258	3099	0	159	8	-0-
08	14136	X	3440	-0-		-10696	-0-		106	3	3334	9	Y	3031	2940	0	91	8	-0-
09	13680	X	3467	-0-		-10213	-0-		104	3	3363	9	Y	3057	2880	0	177	8	-0-
10	14136	X	3197	-0-		-10939	-0-		96	3	3101	9	Y	2819	2693	0	126	8	-0-
11	12510	X	3213	-0-		-9297	-0-		98	3	3115	9	Y	2832	2714	0	118	8	-0-
12	6169	X	3174	-0-		-2995	-0-		99	3	3075	9	Y	2795	2704	0	91	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 96,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,369

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	8371	-0-		-7904		-0-	5266	3	138	4	Y	2697	2643	0	49	8	34
									2967	9									
02	16968	X	3742	-0-		-13226		-0-	1419	3	98	4	Y	2023	1988	0	17	8	52
									2225	9									
03	21080	X	8286	-0-		-12794		-0-	4642	3	153	4	Y	3174	3060	0	115	8	51
									3491	9									
04	20400	X	4495	-0-		-15905		-0-	1929	3	113	4	Y	2230	2173	0	55	8	53
									2453	9									
05	21080	X	5462	-0-		-15618		-0-	2931	3	113	4	Y	2198	2127	0	81	8	43
									2418	9									
06	8100	X	5647	-0-		-2453		-0-	3123	3	114	4	Y	2191	2133	0	71	8	30
									2410	9									
07	8215	X	3654	-0-		-4561		-0-	1347	3	104	4	Y	2003	1941	0	53	8	39
									2203	9									
08	9203	X	9203	-0-		-0-		-0-	6691	3	122	4	Y	2173	2126	0	60	8	26
									2390	9									
09	16676	X	16676	-0-		-0-		-0-	13454	3	152	4	Y	2791	2696	0	81	8	40
									3070	9									
10	15810	X	15810	-0-		-0-		-0-	12290	3	159	4	Y	3055	3016	0	30	8	49
									3361	9									
11	14962	X	14962	-0-		-0-		-0-	11725	3	149	4	Y	2807	2798	0	23	8	35
									3088	9									
12	14012	X	6434	-0-		-7578		-0-	4000	3	106	4	Y	2116	2089	0	37	8	25
									2328	9									

TOTAL GAS PROD: 102,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,458

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36961	X	36961	-0-		-0-		-0-	34003	3	2958	9	N	2689	2588	0	101	8	-0-
02	29128	X	29128	-0-		-0-		-0-	26950	3	2178	9	N	1980	1967	0	13	8	-0-
03	49360	X	49360	-0-		-0-		-0-	46760	3	2600	9	N	2364	2343	0	21	8	-0-
04	66117	X	66117	-0-		-0-		-0-	63778	3	2339	9	N	2126	2042	0	84	8	-0-
05	49456	X	49456	-0-		-0-		-0-	47049	3	2407	9	N	2188	2165	0	23	8	-0-
06	22200	X	20640	-0-		-1560		-0-	18516	3	2124	9	N	1931	1904	0	27	8	-0-
07	37813	X	37813	-0-		-0-		-0-	35563	3	2250	9	N	2045	1967	0	78	8	-0-
08	24059	X	24059	-0-		-0-		-0-	21944	3	2115	9	N	1923	1875	0	48	8	-0-
09	22200	X	21665	-0-		-535		-0-	19748	3	1917	9	N	1743	1647	0	96	8	-0-
10	22940	X	10950	-0-		-11990		-0-	9803	3	1147	9	N	1043	998	0	45	8	-0-
11	22200	X	10936	-0-		-11264		-0-	9502	3	1434	9	N	1304	1260	0	44	8	-0-
12	22940	X	21596	-0-		-1344		-0-	19824	3	1772	9	N	1611	1566	0	45	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 378,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,947

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	10017	-0-		-10567		-0-	7810	3	2207	9	N	2006	1990	0	16	8	-0-
02	18592	X	7483	-0-		-11109		-0-	5833	3	1650	9	N	1500	1490	0	10	8	-0-
03	22258	X	18532	-0-		-3726		-0-	15375	3	3157	9	N	2870	2841	0	29	8	-0-
04	21540	X	19213	-0-		-2327		-0-	16122	3	3091	9	N	2810	2787	0	23	8	-0-
05	22258	X	16880	-0-		-5378		-0-	14200	3	2680	9	N	2436	2423	0	13	8	-0-
06	20603	X	20603	-0-		-0-		-0-	17363	3	3240	9	N	2945	2922	0	23	8	-0-
07	19840	X	14718	-0-		-5122		-0-	12517	3	2201	9	N	2001	1977	0	24	8	-0-
08	19840	X	19769	-0-		-71		-0-	14523	3	5246	9	N	4769	4752	0	17	8	-0-
09	20610	X	17101	-0-		-3509		-0-	14337	3	2764	9	N	2513	2484	0	29	8	-0-
10	21770	X	21770	-0-		-0-		-0-	18182	3	3588	9	N	3262	3227	0	35	8	-0-
11	20610	X	14736	-0-		-5874		-0-	12458	3	2278	9	N	2071	2048	0	23	8	-0-
12	19778	X	15866	-0-		-3912		-0-	13405	3	2461	9	N	2237	2207	0	30	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 196,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,420

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

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
01	16988	X	10529	-0-	-6459	-0-	7648	3	123	4	N	2507	2062	1	332	8	386
							2758	9									
02	15344	X	11001	-0-	-4343	-0-	8791	3	96	4	N	1922	1775	1	8	8	525
							2114	9									
03	16988	X	14630	-0-	-2358	-0-	11964	3	127	4	N	2308	2523	1			310
							2539	9									
04	14910	X	10935	-0-	-3975	-0-	8659	3	79	4	N	1997	1798	1	287	8	222
							2197	9									
05	13516	X	12143	-0-	-1373	-0-	9452	3	88	4	N	2366	1965	1	413	8	210
							2603	9									
06	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	16286	3	111	4	N	2413	2001	1	318	8	304
							2654	9									
07	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	12092	3	140	4	N	2668	2307	1	457	8	208
							2935	9									
08	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	12448	3	98	4	N	2273	1630	1	423	8	428
							2500	9									
09	25723	X	25723	-0-	-0-	-0-	23211	3	101	4	N	2192	1780	1	317	8	523
							2411	9									
10	16988	X	12287	-0-	-4701	-0-	9838	3	118	4	N	2119	2395	1	9	8	238
							2331	9									
11	16440	X	12074	-0-	-4366	-0-	8789	3	78	4	N	2915	2047	1	953	8	153
							3207	9									
12	16988	X	9840	-0-	-7148	-0-	6926	3	75	4	N	2581	1852	1	700	8	182
							2839	9									

TOTAL GAS PROD: 168,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,261

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

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
01	15469	X	10618	-0-	-4851	-0-	7570	3	3048	9	Y	2771	2609	0	162	8	-0-
02	11872	X	10187	-0-	-1685	-0-	7376	3	2811	9	Y	2555	2533	0	22	8	-0-
03	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	12112	3	2872	9	Y	2611	2574	0	37	8	-0-
04	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	10546	3	2827	9	Y	2570	2434	0	136	8	-0-
05	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	12639	3	2471	9	Y	2246	2209	0	37	8	-0-
06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	10921	3	1987	9	Y	1806	1755	0	51	8	-0-
07	13144	X	12855	-0-	-289	-0-	10395	3	2460	9	Y	2236	2095	0	141	8	-0-
08	15097	X	11274	-0-	-3823	-0-	9556	3	1718	9	Y	1562	1464	0	98	8	-0-
09	14610	X	10661	-0-	-3949	-0-	8842	3	1819	9	Y	1654	1447	0	207	8	-0-
10	15097	X	9805	-0-	-5292	-0-	8223	3	1582	9	Y	1438	1290	0	148	8	-0-
11	12900	X	5756	-0-	-7144	-0-	4242	3	1514	9	Y	1376	1256	0	120	8	-0-
12	12865	X	4492	-0-	-8373	-0-	3150	3	1342	9	Y	1220	1109	0	111	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 132,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,045

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

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
01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	7939	3	2222	9	Y	2020	1980	0	40	8	-0-
02	5208	X	4826	-0-	-382	-0-	3579	3	1247	9	Y	1134	1114	0	20	8	-0-
03	5766	X	4963	-0-	-803	-0-	3476	3	1487	9	Y	1352	1321	0	31	8	-0-
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	4627	3	1521	9	Y	1383	1364	0	19	8	-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	5744	3	2036	9	Y	1851	1838	0	13	8	-0-
06	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	10194	3	1901	9	Y	1728	1707	0	21	8	-0-
07	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	18306	3	2019	9	Y	1835	1805	0	30	8	-0-
08	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	17872	3	1899	9	Y	1726	1705	0	21	8	-0-
09	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	17942	3	1888	9	Y	1716	1690	0	26	8	-0-
10	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	10333	3	2003	9	Y	1821	1793	0	28	8	-0-
11	7740	X	5951	-0-	-1789	-0-	4008	3	1943	9	Y	1766	1740	0	26	8	-0-
12	7998	X	5394	-0-	-2604	-0-	2816	3	2578	9	Y	2344	2313	0	31	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 129,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,676

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					Y	3389	3361	0	38	8	126
02	45920	X	26781	-0-	-19139	-0-	23750	3	3031	9	Y	2755	2869	0	12	8	-0-
03	38967	X	19327	-0-	-19640	-0-	15759	3	3568	9	Y	3244	3218	0	26	8	-0-
04	28020	X	18514	-0-	-9506	-0-	14118	3	4396	9	Y	3996	3977	0	19	8	-0-
05	29636	X	18143	-0-	-11493	-0-	14270	3	3873	9	Y	3521	3503	0	18	8	-0-
06	28680	X	2521	-0-	-26159	-0-	1710	3	811	9	Y	737	718	0	19	8	-0-
07	29636	X	5661	-0-	-23975	-0-	3517	3	2144	9	Y	1949	1906	0	43	8	-0-
08	19313	X	15401	-0-	-3912	-0-	11009	3	4392	9	Y	3993	3901	0	92	8	-0-
09	18510	X	13251	-0-	-5259	-0-	10490	3	2761	9	Y	2510	2439	0	71	8	-0-
10	18135	X	12598	-0-	-5537	-0-	10161	3	2437	9	Y	2215	2149	0	66	8	-0-
11	14910	X	13078	-0-	-1832	-0-	11252	3	1826	9	Y	1660	1598	0	62	8	-0-
12	15407	X	12008	-0-	-3399	-0-	6	1	10297	3	Y	1550	1490	0	60	8	-0-
							1705	9									

TOTAL GAS PROD: 157,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,519

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
01	20801	X	13210	-0-	-7591	-0-	11572	3	1638	9	N	1489	1462	0	27	8	-0-
02	38914	X	38914	-0-	-0-	-0-	36232	3	2682	9	N	2438	2384	0	54	8	-0-
03	26798	X	26798	-0-	-0-	-0-	22057	3	4741	9	N	4310	4254	0	56	8	-0-
04	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	22411	3	5257	9	N	4779	4730	0	49	8	-0-
05	23766	X	23766	-0-	-0-	-0-	19442	3	4324	9	N	3931	3902	0	29	8	-0-
06	28780	X	28780	-0-	-0-	-0-	24899	3	3881	9	N	3528	3484	0	44	8	-0-
07	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	30324	3	4019	9	N	3654	3591	0	63	8	-0-
08	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-	30171	3	3741	9	N	3401	3353	0	48	8	-0-
09	32345	X	32345	-0-	-0-	-0-	28836	3	3509	9	N	3190	3134	0	56	8	-0-
10	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	29173	3	3666	9	N	3333	3280	0	53	8	-0-
11	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	22810	3	3483	9	N	3166	3116	0	50	8	-0-
12	22134	X	21867	-0-	-267	-0-	18502	3	3365	9	N	3059	2994	0	65	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 340,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,278

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
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	3672	3	101	4	N	2034	1973	0	19	8	230
							2237	9									
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	5520	3	83	4	N	1669	1619	0	17	8	263
							1836	9									
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	304	3	65	4	N	1305	1396	0	11	8	161
							1436	9									
04	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	7499	3	109	4	N	2205	2036	0	13	8	317
							2426	9									
05	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	9326	3	99	4	N	1943	2019	0	18	8	223
							2137	9									
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	6007	3	107	4	N	2347	2137	0	21	8	412
							2582	9									
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	2692	3	72	4	N	1514	1624	0	11	8	291
							1665	9									
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	2628	3	53	4	N	1209	1326	0	4	8	170
							1330	9									
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	2739	3	96	4	N	2295	2034	0	9	8	422
							2525	9									
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	1289	3	64	4	N	1477	1712	0	10	8	177
							1625	9									
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	4581	3	77	4	N	1730	1712	0	11	8	184
							1903	9									
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	3260	3	65	4	N	1441	1356	0	6	8	263
							1585	9									

TOTAL GAS PROD: 73,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,169

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

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
01	21142	X	14789	-0-	-6353	-0-	11790	3	2999	9	N	2726	2371	0	355	8	-0-
02	19096	X	14789	-0-	-4307	-0-	12187	3	2602	9	N	2365	2342	0	23	8	-0-
03	19220	X	14449	-0-	-4771	-0-	11801	3	2648	9	N	2407	2391	0	16	8	-0-
04	18600	X	14763	-0-	-3837	-0-	12193	3	2570	9	N	2336	2324	0	12	8	-0-
05	18476	X	14965	-0-	-3511	-0-	12338	3	2627	9	N	2388	2371	0	17	8	-0-
06	15840	X	15087	-0-	-753	-0-	12526	3	2561	9	N	2328	2318	0	10	8	-0-
07	16368	X	15657	-0-	-711	-0-	13018	3	2639	9	N	2399	2386	0	13	8	-0-
08	15252	X	14487	-0-	-765	-0-	11987	3	2500	9	N	2273	2267	0	6	8	-0-
09	15090	X	13335	-0-	-1755	-0-	11059	3	2276	9	N	2069	2065	0	4	8	-0-
10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	13282	3	2798	9	N	2544	2538	0	6	8	-0-
11	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	15874	3	2763	9	N	2512	2504	0	8	8	-0-
12	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	13818	3	2639	9	N	2399	2394	0	5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 183,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,746

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

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
01	20863	X	12049	-0-	-8814	-0-	8324	3	3725	9	N	3386	3371	0	15	8	-0-
02	18844	X	16367	-0-	-2477	-0-	12814	3	3553	9	N	3230	3197	0	33	8	-0-
03	19964	X	16624	-0-	-3340	-0-	13059	3	3565	9	N	3241	3218	0	23	8	-0-
04	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	14618	3	5093	9	N	4630	4613	0	17	8	-0-
05	18135	X	17118	-0-	-1017	-0-	13360	3	3758	9	N	3416	3391	0	25	8	-0-
06	17550	X	14949	-0-	-2601	-0-	11709	3	3240	9	N	2945	2932	0	13	8	-0-
07	20367	X	10824	-0-	-9543	-0-	7931	3	2893	9	N	2630	2619	0	11	8	-0-
08	20367	X	12346	-0-	-8021	-0-	7194	3	5152	9	N	4684	4679	0	5	8	-0-
09	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	20373	3	3165	9	N	2877	2872	0	5	8	-0-
10	17112	X	16501	-0-	-611	-0-	12750	3	3751	9	N	3410	3403	0	7	8	-0-
11	14940	X	11380	-0-	-3560	-0-	8571	3	2809	9	N	2554	2547	0	7	8	-0-
12	21080	X	9298	-0-	-11782	-0-	6200	3	3098	9	N	2816	2812	0	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 180,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,819

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

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
01	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	9388	3	82	4	N	1336	1272	0	27	8	182
							1470	9									
02	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	7904	3	53	4	N	772	648	0	21	8	285
							849	9									
03	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	7468	3	70	4	N	1196	1288	0	19	8	174
							1316	9									
04	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	10152	3	88	4	N	1465	1453	0	17	8	169
							1612	9									
05	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	9917	3	78	4	N	1424	1412	0	18	8	163
							1566	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	4167	3	52	4	N	1019	929	0	15	8	238
							1121	9									
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	10224	3	84	4	N	1438	1377	0	25	8	274
							1582	9									
08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	9736	3	73	4	N	1204	1234	0	17	8	227
							1324	9									
09	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	10261	3	110	4	N	2266	2164	0	39	8	290
							2493	9									
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	8604	3	59	4	N	1167	1245	0	30	8	182
							1284	9									
11	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	8651	3	55	4	N	1309	1334	0	3	8	154
							1440	9									
12	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	8750	3	57	4	N	1422	1416	0			160
							1564	9									

TOTAL GAS PROD: 123,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,018

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
01	29264	X	10281	-0-	-18983	-0-	9100	3	1181	9	Y	1074	1033	0	41	8	-0-
02	26376	X	4699	-0-	-21677	-0-	4115	3	584	9	Y	531	505	0	26	8	-0-
03	11160	X	9953	-0-	-1207	-0-	8861	3	1092	9	Y	993	948	0	45	8	-0-
04	10800	X	4536	-0-	-6264	-0-	4153	3	383	9	Y	348	321	0	27	8	-0-
05	10292	X	6796	-0-	-3496	-0-	6244	3	552	9	Y	502	474	0	28	8	-0-
06	9960	X	5138	-0-	-4822	-0-	4545	3	593	9	Y	539	515	0	24	8	-0-
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	10855	3	1564	9	Y	1422	1375	0	47	8	-0-
08	9951	X	7605	-0-	-2346	-0-	6857	3	748	9	Y	680	646	0	34	8	-0-
09	6570	X	6066	-0-	-504	-0-	5366	3	700	9	Y	636	589	0	47	8	-0-
10	12431	X	742	-0-	-11689	-0-	545	3	197	9	Y	179	170	0	9	8	-0-
11	12030	X	822	-0-	-11208	-0-	60	3	762	9	Y	693	682	0	11	8	-0-
12	12431	X	2947	-0-	-9484	-0-	2573	3	374	9	Y	340	276	0	64	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 72,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,937

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	17546	X	10186	-0-	-7360	-0-	8056	3	2130	9	N	1936	1909	0	27	8	-0-
02	15848	X	8684	-0-	-7164	-0-	6679	3	2005	9	N	1823	1804	0	19	8	-0-
03	15779	X	8307	-0-	-7472	-0-	6293	3	2014	9	N	1831	1805	0	26	8	-0-
04	10710	X	6475	-0-	-4235	-0-	4640	3	1835	9	N	1668	1648	0	20	8	-0-
05	10199	X	7273	-0-	-2926	-0-	5532	3	1741	9	N	1583	1572	0	11	8	-0-
06	9870	X	8697	-0-	-1173	-0-	6781	3	1916	9	N	1742	1723	0	19	8	-0-
07	9610	X	7164	-0-	-2446	-0-	5668	3	1496	9	N	1360	1341	0	19	8	-0-
08	8308	X	3434	-0-	-4874	-0-	2257	3	1177	9	N	1070	1065	0	5	8	-0-
09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	7856	3	1938	9	N	1762	1742	0	20	8	-0-
10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	7810	3	2021	9	N	1837	1814	0	23	8	-0-
11	8700	X	8267	-0-	-433	-0-	6449	3	1818	9	N	1653	1631	0	22	8	-0-
12	10106	X	5829	-0-	-4277	-0-	4392	3	1437	9	N	1306	1289	0	17	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 93,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,571

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	26195	X	22941	-0-	-3254	-0-	18843	3	4098	9	Y	3725	3696	0	29	8	-0-
02	21448	X	18092	-0-	-3356	-0-	14926	3	3166	9	Y	2878	2840	0	38	8	-0-
03	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	17580	3	3685	9	Y	3350	3316	0	34	8	-0-
04	22200	X	20680	-0-	-1520	-0-	17295	3	3385	9	Y	3077	3028	0	49	8	-0-
05	22940	X	18943	-0-	-3997	-0-	16058	3	2885	9	Y	2623	2592	0	31	8	-0-
06	22200	X	14810	-0-	-7390	-0-	12664	3	2146	9	Y	1951	1939	0	12	8	-0-
07	21359	X	15237	-0-	-6122	-0-	13390	3	1847	9	Y	1679	1667	0	12	8	-0-
08	21359	X	15028	-0-	-6331	-0-	12960	3	2068	9	Y	1880	1876	0	4	8	-0-
09	20670	X	8534	-0-	-12136	-0-	8055	3	479	9	Y	435	432	0	3	8	-0-
10	18941	X	14519	-0-	-4422	-0-	13204	2	115	3	Y	1091	1086	0	5	8	-0-
							1200	9									
*11	14820	X	3534	-0-	-11286	-0-	2824	2	49	3	Y	601	596	0	5	8	-0-
							661	9									
12	15252	X	4516	-0-	-10736	-0-	3611	2	63	3	Y	765	760	0	5	8	-0-
							842	9									

TOTAL GAS PROD: 178,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,055

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
01	3441	X	1145	-0-	-2296	-0-	1088	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
02	3108	X	1400	-0-	-1708	-0-	1324	3	76	9	Y	69	68	0	1	8	-0-
03	4464	X	1381	-0-	-3083	-0-	1318	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
04	4320	X	2843	-0-	-1477	-0-	2572	3	271	9	Y	246	244	0	2	8	-0-
05	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	3854	3	398	9	Y	362	358	0	4	8	-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2209	3	196	9	Y	178	177	0	1	8	-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3337	3	191	9	Y	174	173	0	1	8	-0-
08	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8807	3	193	9	Y	175	174	0	1	8	-0-
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5741	3	122	9	Y	111	110	0	1	8	-0-
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5251	2	7	3	Y	203	202	0	1	8	-0-
							223	9									
*11	5700	X	1247	-0-	-4453	-0-	1033	2	6	3	Y	189	188	0	1	8	-0-
							208	9									
12	5890	X	2579	-0-	-3311	-0-	2377	2	6	3	Y	178	177	0	1	8	-0-
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 41,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,994

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
01	930	N	24	-0-	-906	-0-	2	3	22	9	Y	20	19	0	1	8	-0-
02	840	X	235	-0-	-605	-0-	18	3	217	9	Y	197	188	0	9	8	-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3472	X	119	-0-	-3353	-0-	71	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	3	41	9	Y	37	35	0	2	8	-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

01	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	12338	3	2874	9	N	2613	2590	0	32	8	160
02	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	9487	3	1531	9	N	1392	1487	0	65	8	-0-
03	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	14794	3	3915	9	Y	3559	3089	0	184	8	286
04	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	13710	3	3143	9	Y	2857	2864	0	85	8	194
05	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	13705	3	2946	9	Y	2678	2537	0	56	8	279
06	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	15867	3	3002	9	Y	2729	2759	0	53	8	196
07	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	16009	3	2996	9	Y	2724	2525	0	52	8	343
08	22559	X	22559	-0-	-0-	-0-	19522	3	3037	9	Y	2761	2733	0	61	8	310
09	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	18633	3	2850	9	Y	2591	2546	0	53	8	302
10	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	25656	3	3488	9	Y	3171	3084	0	55	8	334
11	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	23281	3	3269	9	Y	2972	2972	0	50	8	284
12	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	21460	3	3559	9	Y	3235	3230	0	61	8	228

TOTAL GAS PROD: 241,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,282

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

01	33759	X	9056	-0-	-24703	-0-	5731	3	3325	9	N	3023	3010	0	13	8	-0-
02	27328	X	23452	-0-	-3876	-0-	19327	3	4125	9	N	3750	3717	0	33	8	-0-
03	29667	X	22761	-0-	-6906	-0-	18622	3	4139	9	N	3763	3739	0	24	8	-0-
04	26010	X	24069	-0-	-1941	-0-	19687	3	4382	9	N	3984	3966	0	18	8	-0-
05	26877	X	18434	-0-	-8443	-0-	14496	3	3938	9	N	3580	3562	0	18	8	-0-
06	25140	X	6375	-0-	-18765	-0-	5002	3	1373	9	N	1248	1244	0	4	8	-0-
07	25978	X	14296	-0-	-11682	-0-	10092	3	4204	9	N	3822	3804	0	18	8	-0-
08	24862	X	20349	-0-	-4513	-0-	15125	3	5224	9	N	4749	4739	0	10	8	-0-
09	26083	X	26083	-0-	-0-	-0-	21611	3	4472	9	N	4065	4055	0	10	8	-0-
10	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	17262	3	3721	9	N	3383	3374	0	9	8	-0-
11	19680	X	18949	-0-	-731	-0-	16043	3	2906	9	N	2642	2632	0	10	8	-0-
12	26939	X	23311	-0-	-3628	-0-	19101	3	4210	9	N	3827	3819	0	8	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 228,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,836

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	21220	-0-	-8447	-0-	19153	3	2067	9	N	1879	1849	0	30	8	-0-
02	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	22870	3	3952	9	N	3593	3546	0	47	8	-0-
03	29667	X	27200	-0-	-2467	-0-	24344	3	2856	9	N	2596	2549	0	47	8	-0-
04	28707	X	28707	-0-	-0-	-0-	25980	3	2727	9	N	2479	2431	0	48	8	-0-
05	30490	X	30490	-0-	-0-	-0-	27760	3	2730	9	N	2482	2438	0	44	8	-0-
06	28710	X	28372	-0-	-338	-0-	25933	3	2439	9	N	2217	2177	0	40	8	-0-
07	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	27175	3	2594	9	N	2358	2313	0	45	8	-0-
08	29667	X	25757	-0-	-3910	-0-	24833	3	924	9	N	840	791	0	49	8	-0-
09	28710	X	27062	-0-	-1648	-0-	25785	3	1277	9	N	1161	1112	0	49	8	-0-
10	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	27089	3	2693	9	N	2448	2405	0	43	8	-0-
11	28710	X	27331	-0-	-1379	-0-	24909	3	2422	9	N	2202	2165	0	37	8	-0-
12	29667	X	28696	-0-	-971	-0-	26028	3	2668	9	N	2425	2377	0	48	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 331,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,680

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	10676	3	3515	9	N	3195	3383	0	32	8	31
02	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	13494	3	3982	9	N	3620	3578	0	46	8	27
03	35404	X	35404	-0-	-0-	-0-	29721	3	5683	9	N	5166	4961	0	200	8	32
04	36411	X	36411	-0-	-0-	-0-	30842	3	5569	9	N	5063	4905	0	157	8	33
05	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	17149	3	4811	9	N	4374	4249	0	126	8	32
06	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	15625	3	4732	9	N	4302	4247	0	58	8	29
07	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	11321	3	3366	9	N	3060	2998	0	60	8	31
08	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	9350	3	3071	9	N	2792	2708	0	95	8	20
09	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	12928	3	5328	9	N	4844	4716	0	116	8	32
10	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	16635	3	4998	9	N	4544	4462	0	83	8	31
11	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	13190	3	4851	9	N	4410	4354	0	55	8	32
12	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	12948	3	5007	9	N	4552	4489	0	64	8	31

TOTAL GAS PROD: 248,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,922

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	4172	3	1272	9	Y	1156	1107	0	49	8	-0-
02	6104	X	2632	-0-	-3472	-0-	1820	3	812	9	Y	738	700	0	38	8	-0-
03	6758	X	3289	-0-	-3469	-0-	2353	3	936	9	Y	851	812	0	39	8	-0-
04	6540	X	227	-0-	-6313	-0-	14	3	213	9	Y	194	189	0	5	8	-0-
05	5456	X	1704	-0-	-3752	-0-	855	3	849	9	Y	772	755	0	17	8	-0-
06	5280	X	2018	-0-	-3262	-0-	1392	3	626	9	Y	569	531	0	38	8	-0-
07	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	2309	3	898	9	Y	816	772	0	44	8	-0-
08	3286	X	1366	-0-	-1920	-0-	714	3	652	9	Y	593	581	0	12	8	-0-
09	2010	X	1478	-0-	-532	-0-	634	3	844	9	Y	767	736	0	31	8	-0-
10	3193	X	2364	-0-	-829	-0-	1636	3	728	9	Y	662	589	0	73	8	-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	1969	3	1375	9	Y	1250	1194	0	56	8	-0-
12	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	2330	3	839	9	Y	763	722	0	41	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 30,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17794	X	15146	-0-	-2648	-0-	13559	3	1587	9	N	1443	1412	0	31	8	-0-
02	16072	X	7869	-0-	-8203	-0-	6109	3	1760	9	N	1600	1572	0	28	8	-0-
03	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	24217	3	2955	9	N	2686	2503	0	183	8	-0-
04	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	17363	3	2228	9	N	2025	1926	0	99	8	-0-
05	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	16063	3	2269	9	N	2063	1969	0	94	8	-0-
06	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	16589	3	1973	9	N	1794	1753	0	41	8	-0-
07	17794	X	17303	-0-	-491	-0-	15371	3	1932	9	N	1756	1698	0	58	8	-0-
08	26790	X	26790	-0-	-0-	-0-	23777	3	3013	9	N	2739	2566	0	173	8	-0-
09	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	17503	3	2398	9	N	2180	2053	0	127	8	-0-
10	17794	X	3201	-0-	-14593	-0-	2816	3	385	9	N	350	297	0	53	8	-0-
11	45852	X	45852	-0-	-0-	-0-	41894	3	3958	9	N	3598	3247	0	351	8	-0-
12	17794	X	1821	-0-	-15973	-0-	1778	3	43	9	N	39	39	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,273

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33759	X	14667	-0-	-19092	-0-	12305	3	2362	9	N	2147	2104	0	43	8	-0-
02	30492	X	26324	-0-	-4168	-0-	22131	3	4193	9	N	3812	3737	0	75	8	-0-
03	33759	X	24328	-0-	-9431	-0-	19504	3	4824	9	N	4385	4326	0	59	8	-0-
04	32950	X	32950	-0-	-0-	-0-	27941	3	5009	9	N	4554	4460	0	94	8	-0-
05	33759	X	23260	-0-	-10499	-0-	19736	3	3524	9	N	3204	3153	0	51	8	-0-
06	28200	X	23944	-0-	-4256	-0-	20196	3	3748	9	N	3407	3357	0	50	8	-0-
07	33759	X	24374	-0-	-9385	-0-	20385	3	3989	9	N	3626	3568	0	58	8	-0-
08	33759	X	27820	-0-	-5939	-0-	23087	3	4733	9	N	4303	4232	0	71	8	-0-
09	32670	X	21757	-0-	-10913	-0-	18504	3	3253	9	N	2957	2903	0	54	8	-0-
10	24738	X	20776	-0-	-3962	-0-	17351	3	3425	9	N	3114	3063	0	51	8	-0-
11	26910	X	17690	-0-	-9220	-0-	14897	3	2793	9	N	2539	2502	0	37	8	-0-
12	27807	X	23939	-0-	-3868	-0-	19268	3	4671	9	N	4246	4189	0	57	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 281,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,294

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	884	-0-	884	884	695	3	189	9	Y	172	128	0	44	8	-0-
12	14B2	EXT	4272	-0-	4272	5156	4048	3	224	9	Y	204	204	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 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
01	26257	X	18274	-0-	-7983	-0-	14868	3	3406	9	N	3096	2947	0	149	8	-0-
02	23716	X	19082	-0-	-4634	-0-	16321	3	2761	9	N	2510	2491	0	19	8	-0-
03	25513	X	22127	-0-	-3386	-0-	19153	3	2974	9	N	2704	2671	0	33	8	-0-
04	24150	X	20202	-0-	-3948	-0-	16683	3	3519	9	N	3199	3082	0	117	8	-0-
05	21142	X	20249	-0-	-893	-0-	16994	3	3255	9	N	2959	2925	0	34	8	-0-
06	21420	X	17467	-0-	-3953	-0-	15182	3	2285	9	N	2077	2031	0	46	8	-0-
07	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	21074	3	1594	9	N	1449	1304	0	145	8	-0-
08	22134	X	21012	-0-	-1122	-0-	19355	3	1657	9	N	1506	1419	0	87	8	-0-
09	20190	X	13874	-0-	-6316	-0-	12066	3	1808	9	N	1644	1451	0	193	8	-0-
10	22661	X	8770	-0-	-13891	-0-	6726	3	2044	9	N	1858	1737	0	121	8	-0-
11	21930	X	8601	-0-	-13329	-0-	6541	3	2060	9	N	1873	1778	0	95	8	-0-
12	22661	X	4828	-0-	-17833	-0-	3894	3	934	9	N	849	797	0	52	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 197,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,724

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
01	43028	X	20627	-0-	-22401	-0-	18186	3	2441	9	N	2219	2160	0	59	8	-0-
02	38864	X	3721	-0-	-35143	-0-	3200	3	521	9	N	474	457	0	17	8	-0-
03	36549	X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	3	3	0			-0-
04	33870	X	44	-0-	-33826	-0-	2	3	42	9	N	38	38	0			-0-
05	34038	X	2506	-0-	-31532	-0-	1891	3	615	9	N	559	539	0	20	8	-0-
06	19950	X	4088	-0-	-15862	-0-	3433	3	655	9	N	595	565	0	30	8	-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4045	3	737	9	N	670	625	0	45	8	-0-
08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	9021	3	1132	9	N	1029	949	0	80	8	-0-
09	4080	X	2946	-0-	-1134	-0-	2476	3	470	9	N	427	384	0	43	8	-0-
10	4774	X	1873	-0-	-2901	-0-	1785	3	88	9	N	80	60	0	20	8	-0-
11	9840	X	4145	-0-	-5695	-0-	3870	3	275	9	N	250	223	0	27	8	-0-
12	10168	X	3814	-0-	-6354	-0-	2956	3	858	9	N	780	734	0	46	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 58,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,124

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23374	X	7352	-0-		-16022	-0-	5584	3	1768	9	N	1607	1586	0	21	8	-0-
02	18284	X	7037	-0-		-11247	-0-	5883	3	1154	9	N	1049	1024	0	25	8	-0-
03	18011	X	17924	-0-		-87	-0-	15253	3	2671	9	Y	2428	2372	0	56	8	-0-
04	19714	X	19714	-0-		-0-	-0-	17100	3	2614	9	Y	2376	2329	0	47	8	-0-
05	17509	X	17509	-0-		-0-	-0-	14962	3	2547	9	Y	2315	2278	0	37	8	-0-
06	20090	X	20090	-0-		-0-	-0-	17406	3	2684	9	Y	2440	2403	0	37	8	-0-
07	20613	X	20613	-0-		-0-	-0-	17874	3	2739	9	Y	2490	2453	0	37	8	-0-
08	20367	X	19451	-0-		-916	-0-	16593	3	2858	9	Y	2598	2462	0	136	8	-0-
09	20100	X	19695	-0-		-405	-0-	17042	3	2653	9	Y	2412	2285	0	127	8	-0-
10	20770	X	20597	-0-		-173	-0-	17964	3	2633	9	Y	2394	2312	0	82	8	-0-
11	27097	X	27097	-0-		-0-	-0-	24619	3	2478	9	Y	2253	2193	0	60	8	-0-
12	33376	X	33376	-0-		-0-	-0-	30752	3	2624	9	Y	2385	2322	0	63	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 230,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,747

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. GAS	(I) 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	26660	X	17605	-0-		-9055	-0-	15157	3	2448	9	N	2225	2182	0	43	8	-0-
02	24080	X	14316	-0-		-9764	-0-	11859	3	2457	9	N	2234	2192	0	42	8	-0-
03	26660	X	20926	-0-		-5734	-0-	16740	3	4186	9	Y	3805	3738	0	67	8	-0-
04	27357	X	27357	-0-		-0-	-0-	22203	3	5154	9	Y	4685	4598	0	87	8	-0-
05	23591	X	23028	-0-		-563	-0-	19222	3	3806	9	Y	3460	3403	0	57	8	-0-
06	24999	X	24999	-0-		-0-	-0-	20298	3	4701	9	Y	4274	4213	0	61	8	-0-
07	28895	X	28895	-0-		-0-	-0-	23642	3	5253	9	Y	4775	4702	0	73	8	-0-
08	28272	X	25750	-0-		-2522	-0-	21270	3	4480	9	Y	4073	3838	0	235	8	-0-
09	27360	X	22724	-0-		-4636	-0-	18361	3	4363	9	Y	3966	3773	0	193	8	-0-
10	28892	X	22271	-0-		-6621	-0-	18277	3	3994	9	Y	3631	3511	0	120	8	-0-
11	27960	X	27044	-0-		-916	-0-	22304	3	4740	9	Y	4309	4199	0	110	8	-0-
12	28892	X	22845	-0-		-6047	-0-	19259	3	3586	9	Y	3260	3166	0	94	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 277,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,697

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. GAS	(I) 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	20429	X	19237	-0-		-1192	-0-	16422	3	2815	9	Y	2559	2496	0	63	8	-0-
02	16828	X	14542	-0-		-2286	-0-	12176	3	2366	9	Y	2151	2100	0	51	8	-0-
03	18631	X	17665	-0-		-966	-0-	14771	3	2894	9	Y	2631	2578	0	53	8	-0-
04	18030	X	15938	-0-		-2092	-0-	13195	3	2743	9	Y	2494	2456	0	38	8	-0-
05	18631	X	16273	-0-		-2358	-0-	13521	3	2752	9	Y	2502	2453	0	49	8	-0-
06	18030	X	15459	-0-		-2571	-0-	12983	3	2476	9	Y	2251	2186	0	65	8	-0-
07	17670	X	14128	-0-		-3542	-0-	11228	3	2900	9	Y	2636	2597	0	39	8	-0-
08	17670	X	14757	-0-		-2913	-0-	12173	3	2584	9	Y	2349	2316	0	33	8	-0-
09	15930	X	15546	-0-		-384	-0-	12929	3	2617	9	Y	2379	2276	0	103	8	-0-
10	16275	X	15540	-0-		-735	-0-	12990	3	2550	9	Y	2318	2202	0	116	8	-0-
11	15450	X	14292	-0-		-1158	-0-	12106	3	2186	9	Y	1987	1918	0	69	8	-0-
12	16058	X	5486	-0-		-10572	-0-	4611	3	875	9	Y	795	778	0	17	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 178,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,052

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23232	X	23232	-0-		-0-	-0-	-0-	21691	3	1541	9	Y	1401	1384	0	17	8	-0-
02	8708	X	7850	-0-		-858	-0-	-0-	7102	3	748	9	Y	680	665	0	15	8	-0-
03	13942	X	13942	-0-		-0-	-0-	-0-	12752	3	1190	9	Y	1082	1066	0	16	8	-0-
04	9330	X	9273	-0-		-57	-0-	-0-	7977	3	1296	9	Y	1178	1169	0	9	8	-0-
05	9641	X	8330	-0-		-1311	-0-	-0-	7205	3	1125	9	Y	1023	1010	0	13	8	-0-
06	9330	X	7863	-0-		-1467	-0-	-0-	6781	3	1082	9	Y	984	963	0	21	8	-0-
07	9641	X	9228	-0-		-413	-0-	-0-	8004	3	1224	9	Y	1113	1096	0	17	8	-0-
08	13950	X	9152	-0-		-4798	-0-	-0-	8141	3	1011	9	Y	919	911	0	8	8	-0-
09	12849	X	12849	-0-		-0-	-0-	-0-	11710	3	1139	9	Y	1035	1007	0	28	8	-0-
10	9238	X	8244	-0-		-994	-0-	-0-	7119	3	1125	9	Y	1023	989	0	34	8	-0-
11	8940	X	7546	-0-		-1394	-0-	-0-	6565	3	981	9	Y	892	873	0	19	8	-0-
12	13268	X	7351	-0-		-5917	-0-	-0-	6744	3	607	9	Y	552	545	0	7	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 124,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,882

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3336	-0-		-2213	-0-	-0-	1264	3	2072	9	Y	1884	1850	0	16	8	70
02	5180	X	2706	-0-		-2474	-0-	-0-	571	3	2135	9	Y	1941	1935	0	10	8	66
03	5735	X	2059	-0-		-3676	-0-	-0-	834	3	1225	9	Y	1114	1129	0	10	8	41
04	5550	X	5013	-0-		-537	-0-	-0-	3378	3	1635	9	Y	1486	1451	0	13	8	63
05	6100	X	6100	-0-		-0-	-0-	-0-	4252	3	1848	9	Y	1680	1658	0	7	8	78
06	5343	X	5343	-0-		-0-	-0-	-0-	3911	3	1432	9	Y	1302	1315	0	13	8	52
07	5915	X	5915	-0-		-0-	-0-	-0-	4265	3	1650	9	Y	1500	1487	0	15	8	50
08	9253	X	9253	-0-		-0-	-0-	-0-	6943	3	2310	9	Y	2100	2025	0	12	8	113
09	9499	X	9499	-0-		-0-	-0-	-0-	6977	3	2522	9	Y	2293	2297	0	21	8	88
10	9180	X	9180	-0-		-0-	-0-	-0-	6422	3	2758	9	Y	2507	2457	0	15	8	123
11	8747	X	8747	-0-		-0-	-0-	-0-	6427	3	2320	9	Y	2109	2132	0	16	8	84
12	8899	X	8899	-0-		-0-	-0-	-0-	6543	3	2356	9	Y	2142	2124	0	16	8	86

TOTAL GAS PROD: 76,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,058

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	7657	-0-		-5301	-0-	-0-	5471	3	71	4	N	1923	1497	0	534	8	361
									2115	9									
02	10836	X	8507	-0-		-2329	-0-	-0-	1	1	6951	3	N	1339	1618	0	82	8	-0-
									82	4	1473	9							
03	12153	X	12153	-0-		-0-	-0-	-0-	1	1	9312	3	Y	2491	1956	0	129	8	406
									100	4	2740	9							
04	10050	X	2460	-0-		-7590	-0-	-0-	1441	3	55	4	Y	876	721	0	192	8	369
									964	9									
05	10385	X	3249	-0-		-7136	-0-	-0-	1	1	1751	3	Y	1285	854	0	492	8	308
									83	4	1414	9							
06	11760	X	2762	-0-		-8998	-0-	-0-	1	1	1590	3	Y	1002	648	0	179	8	483
									69	4	1102	9							
07	12152	X	2904	-0-		-9248	-0-	-0-	1	1	1711	3	Y	1024	759	0	157	8	591
									66	4	1126	9							
08	10819	X	2894	-0-		-7925	-0-	-0-	1	1	1897	3	Y	851	821	0	29	8	592
									60	4	936	9							
09	3150	X	2619	-0-		-531	-0-	-0-	1	1	1748	3	Y	746	800	0	40	8	498
									49	4	821	9							
10	3255	X	1369	-0-		-1886	-0-	-0-	1	1	610	3	Y	649	614	0	23	8	510
									44	4	714	9							
11	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-	-0-	1	1	2852	3	Y	686	595	0	47	8	554
									45	4	755	9							
12	3240	X	3240	-0-		-0-	-0-	-0-	1	1	2113	3	Y	973	837	0	52	8	638
									56	4	1070	9							

TOTAL GAS PROD: 53,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,845

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	19199	3	3486	9	N	3169	3256	0	41	8	374
02	19040	X	12324	-0-	-6716	-0-	9552	3	2772	9	N	2520	2413	0	33	8	448
03	21080	X	17968	-0-	-3112	-0-	13973	3	3995	9	N	3632	3627	0	45	8	408
04	20400	X	17341	-0-	-3059	-0-	13224	3	4117	9	N	3743	3414	0	334	1	361
													42	8			
05	21080	X	15707	-0-	-5373	-0-	12159	3	3548	9	N	3225	3193	0	32	8	361
06	20400	X	20192	-0-	-208	-0-	15761	3	4431	9	N	4028	3986	0	42	8	361
07	17980	X	14767	-0-	-3213	-0-	11533	3	3234	9	N	2940	2908	0	32	8	361
08	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	16451	3	4446	9	N	4042	3995	0	47	8	361
09	20190	X	19425	-0-	-765	-0-	15601	3	3824	9	N	3476	3429	0	47	8	361
10	20863	X	19585	-0-	-1278	-0-	15448	3	4137	9	N	3761	3718	0	43	8	361
11	20220	X	18081	-0-	-2139	-0-	14328	3	3753	9	N	3412	3373	0	39	8	361
12	20894	X	13667	-0-	-7227	-0-	10690	3	2977	9	N	2706	2671	0	35	8	361

TOTAL GAS PROD: 212,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,654

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22413	X	16880	-0-	-5533	-0-	13824	3	3056	9	N	2778	2747	0	56	8	627
02	22400	X	12883	-0-	-9517	-0-	9228	3	3655	9	N	3323	3507	0	66	8	377
03	24800	X	9128	-0-	-15672	-0-	8248	3	880	9	N	800	759	0	36	8	382
04	24000	X	12279	-0-	-11721	-0-	10546	3	1733	9	N	1575	1461	0	73	8	423
05	23064	X	4944	-0-	-18120	-0-	4533	3	411	9	N	374	358	0	16	8	423
06	16350	X	10818	-0-	-5532	-0-	8673	3	2145	9	N	1950	1922	0	53	8	398
07	14260	X	12385	-0-	-1875	-0-	10056	3	2329	9	N	2117	2046	0	53	8	416
08	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	13626	3	2974	9	N	2704	2644	0	70	8	406
09	12270	X	11102	-0-	-1168	-0-	8920	3	2182	9	N	1984	1913	0	93	8	384
10	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	9897	3	2847	9	N	2588	2522	0	56	8	394
11	16050	X	13890	-0-	-2160	-0-	10949	3	2941	9	N	2674	2617	0	46	8	405
12	16585	X	12138	-0-	-4447	-0-	10059	3	2079	9	N	1890	1879	0	45	8	371

TOTAL GAS PROD: 145,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,757

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12493	X	10484	-0-	-2009	-0-	9135	3	1349	9	N	1226	1212	0	14	8	-0-
02	10332	X	3790	-0-	-6542	-0-	3370	3	420	9	N	382	371	0	11	8	-0-
03	11253	X	9333	-0-	-1920	-0-	8276	3	1057	9	N	961	922	0	39	8	-0-
04	10380	X	9733	-0-	-647	-0-	8561	3	1172	9	N	1065	1030	0	35	8	-0-
05	10726	X	9538	-0-	-1188	-0-	8396	3	1142	9	N	1038	1007	0	31	8	-0-
06	10140	X	9280	-0-	-860	-0-	8226	3	1054	9	N	958	944	0	14	8	-0-
07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	9865	3	1277	9	N	1161	1138	0	23	8	-0-
08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	10386	3	1298	9	N	1180	1135	0	45	8	-0-
09	9720	X	7887	-0-	-1833	-0-	7098	3	789	9	N	717	672	0	45	8	-0-
10	11129	X	2093	-0-	-9036	-0-	1784	3	309	9	N	281	253	0	28	8	-0-
11	11310	X	1750	-0-	-9560	-0-	1438	3	312	9	N	284	253	0	31	8	-0-
12	11687	X	2571	-0-	-9116	-0-	2326	3	245	9	N	223	196	0	27	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 89,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,476

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

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
01	24800	X	19435	-0-	-5365	-0-	16113	3	3322	9	N	3020	2980	0	40	8	-0-
02	21504	X	13200	-0-	-8304	-0-	11009	3	2191	9	N	1992	1945	0	47	8	-0-
03	23808	X	21100	-0-	-2708	-0-	17506	3	3594	9	N	3267	3109	0	158	8	-0-
04	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	17641	3	3232	9	N	2938	2808	0	130	8	-0-
05	21390	X	20588	-0-	-802	-0-	17510	3	3078	9	N	2798	2685	0	113	8	-0-
06	20430	X	4721	-0-	-15709	-0-	3882	3	839	9	N	763	748	0	15	8	-0-
07	21576	X	1223	-0-	-20353	-0-	959	3	264	9	N	240	234	0	6	8	-0-
08	21576	X	5558	-0-	-16018	-0-	4476	3	1082	9	N	984	937	0	47	8	-0-
09	26574	X	26574	-0-	-0-	-0-	22023	3	4551	9	N	4137	3962	0	175	8	-0-
10	68752	X	68752	-0-	-0-	-0-	56655	3	12097	9	N	10997	10898	0	99	8	-0-
11	47050	X	47050	-0-	-0-	-0-	34849	3	12201	9	N	11092	11018	0	74	8	-0-
12	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	23089	3	4791	9	N	4355	4274	0	81	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 276,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,583

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

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
01	6076	X	4344	-0-	-1732	-0-	3396	3	948	9	N	862	853	0	9	8	-0-
02	5488	X	384	-0-	-5104	-0-	30	3	354	9	N	322	314	0	8	8	-0-
03	6014	X	4043	-0-	-1971	-0-	3153	3	890	9	N	809	779	0	30	8	-0-
04	5250	X	5039	-0-	-211	-0-	4067	3	972	9	N	884	858	0	26	8	-0-
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	4838	3	997	9	N	906	880	0	26	8	-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	3922	3	864	9	N	785	774	0	11	8	-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	4479	3	988	9	N	898	881	0	17	8	-0-
08	5828	X	5783	-0-	-45	-0-	4771	3	1012	9	N	920	886	0	34	8	-0-
09	5640	X	5081	-0-	-559	-0-	4107	3	974	9	N	885	860	0	25	8	-0-
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	4952	3	910	9	N	827	811	0	16	8	-0-
11	5610	X	4031	-0-	-1579	-0-	3063	3	968	9	N	880	868	0	12	8	-0-
12	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	4579	3	943	9	N	857	845	0	12	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 56,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,835

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

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
01	16554	X	14191	-0-	-2363	-0-	11090	2	128	4	Y	2703	2591	0	81	8	98
							2973	9									
02	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	10941	2	110	4	Y	2242	2254	0	10	8	76
							2466	9									
03	14911	X	14244	-0-	-667	-0-	11701	2	112	4	Y	2210	2188	0	17	8	81
							2431	9									
04	14430	X	13136	-0-	-1294	-0-	10705	2	104	4	Y	2115	2042	0	66	8	88
							2327	9									
05	14911	X	13162	-0-	-1749	-0-	10391	2	591	4	Y	1982	1959	0	20	8	91
							2180	9									
06	14430	X	12966	-0-	-1464	-0-	10622	2	103	4	Y	2037	2022	0	24	8	82
							2241	9									
07	14911	X	13772	-0-	-1139	-0-	11076	2	114	4	Y	2347	2283	0	70	8	76
							2582	9									
08	13330	X	13125	-0-	-205	-0-	10639	2	107	4	Y	2163	2083	0	41	8	115
							2379	9									
09	12900	X	12838	-0-	-62	-0-	10330	2	106	4	Y	2184	2133	0	84	8	82
							2402	9									
10	13330	X	10987	-0-	-2343	-0-	8875	2	97	4	Y	1832	1761	0	66	8	87
							2015	9									
11	12900	X	10597	-0-	-2303	-0-	8645	2	91	4	Y	1692	1649	0	64	8	66
							1861	9									
12	13330	X	11337	-0-	-1993	-0-	9175	2	98	4	Y	1876	1819	0	49	8	74
							2064	9									

TOTAL GAS PROD: 153,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,383

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	14745	-0-	-2398	-0-	10654	2	161	4	Y	3573	3458	0	70	8	131
							3930	9									
02	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	10258	2	137	4	Y	3002	3021	0	9	8	103
							3302	9									
03	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	11138	2	151	4	Y	3267	3235	0	15	8	120
							3594	9									
04	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	9804	2	139	4	Y	3086	3020	0	56	8	130
							3395	9									
05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	9454	2	873	4	Y	2966	2943	0	16	8	137
							3263	9									
06	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	9766	2	136	4	Y	2952	2950	0	20	8	119
							3247	9									
07	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	10542	2	152	4	Y	3359	3307	0	60	8	111
							3695	9									
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	9747	2	139	4	Y	3058	2972	0	33	8	164
							3364	9									
09	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	10018	2	141	4	Y	3111	3084	0	73	8	118
							3422	9									
10	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	10113	2	147	4	Y	3226	3137	0	50	8	157
							3549	9									
11	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	10050	2	138	4	Y	3032	3022	0	47	8	120
							3335	9									
12	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	10186	2	144	4	Y	3175	3133	0	36	8	126
							3493	9									

TOTAL GAS PROD: 165,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,807

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
01	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	17496	3	3098	9	Y	2816	2767	0	18	8	105
02	17696	X	14080	-0-	-3616	-0-	12075	3	2005	9	Y	1823	1857	0	9	8	62
03	19313	X	6157	-0-	-13156	-0-	5399	3	758	9	Y	689	735	0	7	8	9
04	19920	X	12261	-0-	-7659	-0-	10236	3	2025	9	Y	1841	1836	0	14	8	-0-
05	20584	X	11621	-0-	-8963	-0-	9665	3	1956	9	Y	1778	1770	0	8	8	-0-
06	19920	X	12336	-0-	-7584	-0-	10185	3	2151	9	Y	1955	1932	0	23	8	-0-
07	15593	X	13180	-0-	-2413	-0-	10877	3	2303	9	Y	2094	2027	0	67	8	-0-
08	12679	X	9851	-0-	-2828	-0-	7804	3	2047	9	Y	1861	1827	0	34	8	-0-
09	12330	X	11501	-0-	-829	-0-	9382	3	2119	9	Y	1926	1860	0	66	8	-0-
10	13175	X	12259	-0-	-916	-0-	10053	3	2206	9	Y	2005	1954	0	51	8	-0-
11	12750	X	11852	-0-	-898	-0-	9676	3	2176	9	Y	1978	1929	0	49	8	-0-
*12	13175	X	11817	-0-	-1358	-0-	9641	3	2176	9	Y	1978	1939	0	39	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 147,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,744

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
01	16864	X	15205	-0-	-1659	-0-	11461	3	3744	9	Y	3404	3254	0	115	8	123
02	14728	X	12301	-0-	-2427	-0-	9463	3	2838	9	Y	2580	2602	0	13	8	88
03	15996	X	4692	-0-	-11304	-0-	3855	3	837	9	Y	761	834	0	7	8	8
04	14700	X	13649	-0-	-1051	-0-	10512	3	3137	9	Y	2852	2757	0	103	8	-0-
05	15190	X	14684	-0-	-506	-0-	11343	3	3341	9	Y	3037	3010	0	27	8	-0-
06	14700	X	14427	-0-	-273	-0-	11147	3	3280	9	Y	2982	2949	0	33	8	-0-
07	14105	X	13888	-0-	-217	-0-	10788	3	3100	9	Y	2818	2733	0	85	8	-0-
08	14694	X	11576	-0-	-3118	-0-	8786	3	2790	9	Y	2536	2494	0	42	8	-0-
09	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	11315	3	3541	9	Y	3219	3106	0	113	8	-0-
10	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	12134	3	3534	9	Y	3213	3133	0	80	8	-0-
11	14430	X	14142	-0-	-288	-0-	10961	3	3181	9	Y	2892	2821	0	71	8	-0-
*12	15345	X	14174	-0-	-1171	-0-	11017	3	3157	9	Y	2870	2815	0	55	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 159,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	44	-0-	-390	-0-	10	4	34	9	Y	31	1	8			368
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	268	1			100
03	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	589	3	27	4	Y	435	247	1	4	8	284
							479	9									
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	480	3	18	4	Y	284	293	1	2	8	273
							312	9									
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	901	3	28	4	Y	461	311	1	5	8	418
							507	9									
06	1050	X	71	-0-	-979	-0-	10	4	61	9	Y	55	330	1	1	8	142
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	3	141	1			4
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					4
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	4	25	9	Y	23					27

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49345	X	49345	-0-	-0-	-0-	46951	3	2394	9	N	2176	2132	0	44	8	-0-
02	63975	X	63975	-0-	-0-	-0-	61387	3	2588	9	N	2353	2309	0	44	8	-0-
03	51520	X	51520	-0-	-0-	-0-	48953	3	2567	9	N	2334	2289	0	45	8	-0-
04	52055	X	52055	-0-	-0-	-0-	49560	3	2495	9	N	2268	2223	0	45	8	-0-
05	56382	X	56382	-0-	-0-	-0-	53912	3	2470	9	N	2245	2203	0	42	8	-0-
06	52642	X	52642	-0-	-0-	-0-	50268	3	2374	9	N	2158	2118	0	40	8	-0-
07	58249	X	58249	-0-	-0-	-0-	55840	3	2409	9	N	2190	2148	0	42	8	-0-
08	55060	X	55060	-0-	-0-	-0-	53378	3	1682	9	N	1529	1476	0	53	8	-0-
09	45780	X	34366	-0-	-11414	-0-	31969	3	2397	9	N	2179	2126	0	53	8	-0-
10	47306	X	35803	-0-	-11503	-0-	33351	3	2452	9	N	2229	2185	0	44	8	-0-
11	45780	X	32336	-0-	-13444	-0-	29888	3	2448	9	N	2225	2187	0	38	8	-0-
12	47306	X	32320	-0-	-14986	-0-	29891	3	2429	9	N	2208	2164	0	44	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 574,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,094

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35898	X	22509	-0-	-13389	-0-	20581	3	1928	9	N	1753	1726	0	27	8	-0-
02	24276	X	18909	-0-	-5367	-0-	17124	3	1785	9	N	1623	1596	0	27	8	-0-
03	26257	X	18021	-0-	-8236	-0-	16144	3	1877	9	N	1706	1676	0	30	8	-0-
04	25380	X	19220	-0-	-6160	-0-	17399	3	1821	9	N	1655	1627	0	28	8	-0-
05	26226	X	22229	-0-	-3997	-0-	20279	3	1950	9	N	1773	1748	0	25	8	-0-
06	21780	X	21036	-0-	-744	-0-	19173	3	1863	9	N	1694	1670	0	24	8	-0-
07	39431	X	39431	-0-	-0-	-0-	37294	3	2137	9	N	1943	1916	0	27	8	-0-
08	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	38221	3	2263	9	N	2057	2025	0	32	8	-0-
09	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	33816	3	1927	9	N	1752	1722	0	30	8	-0-
10	39432	X	32617	-0-	-6815	-0-	30902	3	1715	9	N	1559	1535	0	24	8	-0-
11	39180	X	20166	-0-	-19014	-0-	19024	3	1142	9	N	1038	1023	0	15	8	-0-
12	40486	X	22399	-0-	-18087	-0-	21438	3	961	9	N	874	856	0	18	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 312,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,427

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

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	32736	X	19898	-0-	-12838	-0-	17157	3	2741	9	N	2492	2446	0	46	8	-0-
02	21980	X	18409	-0-	-3571	-0-	15248	3	3161	9	N	2874	2823	0	51	8	-0-
03	23684	X	16478	-0-	-7206	-0-	13073	3	3405	9	N	3095	3045	0	50	8	-0-
04	21930	X	16547	-0-	-5383	-0-	13266	3	3281	9	N	2983	2941	0	42	8	-0-
05	22661	X	19980	-0-	-2681	-0-	16744	3	3236	9	N	2942	2897	0	45	8	-0-
06	19710	X	18929	-0-	-781	-0-	15960	3	2969	9	N	2699	2656	0	43	8	-0-
07	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	20329	3	2608	9	N	2371	2325	0	46	8	-0-
08	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	18977	3	1778	9	N	1616	1568	0	48	8	-0-
09	30504	X	30504	-0-	-0-	-0-	27323	3	3181	9	N	2892	2838	0	54	8	-0-
10	40061	X	40061	-0-	-0-	-0-	37079	3	2982	9	N	2711	2663	0	48	8	-0-
11	22200	X	18448	-0-	-3752	-0-	16570	3	1878	9	N	1707	1679	0	28	8	-0-
12	31527	X	28127	-0-	-3400	-0-	25627	3	2500	9	N	2273	2232	0	41	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 271,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,655

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. 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	88536	X	9091	-0-	-79445	-0-	7565	3	79	4	Y	1315	1311	0	25	8	72
							1447	9									
02	79968	X	8757	-0-	-71211	-0-	7038	3	84	4	Y	1486	1473	0	25	8	60
							1635	9									
03	98921	X	11251	-0-	-87670	-0-	9098	3	107	4	Y	1860	1815	0	27	8	78
							2046	9									
04	95730	X	12884	-0-	-82846	-0-	10860	3	106	4	Y	1744	1716	0	22	8	84
							1918	9									
05	13051	X	12069	-0-	-982	-0-	9876	3	110	4	Y	1894	1856	0	29	8	93
							2083	9									
06	10890	X	10785	-0-	-105	-0-	8916	3	94	4	Y	1614	1596	0	41	8	70
							1775	9									
07	13299	X	12117	-0-	-1182	-0-	10017	3	106	4	Y	1813	1786	0	33	8	64
							1994	9									
08	12090	X	11221	-0-	-869	-0-	9359	3	95	4	Y	1606	1563	0	21	8	86
							1767	9									
09	11700	X	11522	-0-	-178	-0-	9270	3	109	4	Y	1948	1871	0	58	8	105
							2143	9									
10	12090	X	11969	-0-	-121	-0-	9746	3	108	4	Y	1923	1848	0	69	8	111
							2115	9									
11	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	9709	3	105	4	Y	1808	1783	0	43	8	93
							1989	9									
12	12090	X	7162	-0-	-4928	-0-	5567	3	80	4	Y	1377	1389	0	22	8	59
							1515	9									

TOTAL GAS PROD: 130,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,388

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11067	X	7250	-0-	-3817	-0-	5606 1565	3 9	79	4	Y	1423	1409	0	22	8	78
02	9772	X	8335	-0-	-1437	-0-	6453 1791	3 9	91	4	Y	1628	1615	0	26	8	65
03	10416	X	10386	-0-	-30	-0-	8126 2151	3 9	109	4	Y	1955	1912	0	26	8	82
04	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	9495 1999	3 9	107	4	Y	1817	1790	0	21	8	88
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	8840 2192	3 9	114	4	Y	1993	1954	0	29	8	98
06	10050	X	9383	-0-	-667	-0-	7438 1850	3 9	95	4	Y	1682	1668	0	38	8	74
07	11997	X	9743	-0-	-2254	-0-	7617 2022	3 9	104	4	Y	1838	1818	0	29	8	65
08	9982	X	9474	-0-	-508	-0-	7487 1889	3 9	98	4	Y	1717	1670	0	20	8	92
09	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	7906 2048	3 9	106	4	Y	1862	1797	0	57	8	100
10	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	9838 2534	3 9	119	4	Y	2304	2211	0	59	8	134
11	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	9060 2274	3 9	109	4	Y	2067	2060	0	34	8	107
12	9982	X	1894	-0-	-8088	-0-	84	4	1810	9	Y	1645	1665	0	16	8	71

TOTAL GAS PROD: 113,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,931

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

01	5115	X	100	-0-	-5015	-0-	3	3	97	9	Y	88	50	0	38	8	-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	54	7	0	47	8	-0-
03	2790	X	114	-0-	-2676	-0-	3	3	111	9	Y	101	48	0	53	8	-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	4	3	103	9	Y	94	52	0	42	8	-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	32	3	96	9	Y	87	44	0	43	8	-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	171	3	59	9	Y	54	28	0	26	8	-0-
07	124	X	28	-0-	-96	-0-	19	3	9	9	Y	8	7	0	1	8	-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	209	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	631	3	166	9	Y	151	96	0	55	8	-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	533	3	48	9	Y	44	44	8			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	28	28	8			-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

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
01	27900	X	9337	-0-	-18563	-0-	8320	3	54	4	Y	875	818	0	21	8	186
							963	9									
02	25200	X	13166	-0-	-12034	-0-	11585	3	89	4	Y	1356	1347	0	42	8	153
							1492	9									
03	27900	X	12999	-0-	-14901	-0-	11514	3	78	4	Y	1279	1227	0	32	8	173
							1407	9									
04	20040	X	15081	-0-	-4959	-0-	13573	3	79	4	Y	1299	1300	0	26	8	146
							1429	9									
05	20708	X	15639	-0-	-5069	-0-	13908	3	90	4	Y	1492	1391	0	28	8	219
							1641	9									
06	14100	X	9135	-0-	-4965	-0-	8125	3	47	4	Y	875	979	0	15	8	100
							963	9									
07	15593	X	15522	-0-	-71	-0-	13964	3	66	4	Y	1356	948	0	161	1	336
							1492	9					11	8			
08	15624	X	14265	-0-	-1359	-0-	12791	3	60	4	Y	1285	1373	0	9	8	239
							1414	9									
09	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	14483	3	50	4	Y	1040	1041	0	10	8	228
							1144	9									
10	15624	X	14928	-0-	-696	-0-	13731	3	56	4	Y	1037	1068	0	17	8	180
							1141	9									
11	15030	X	7504	-0-	-7526	-0-	7116	3	18	4	Y	336	418	0	5	8	93
							370	9									
12	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	20009	3	25	4	Y	623	361	0			355
							685	9									

TOTAL GAS PROD: 163,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,853

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

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
01	30194	X	24492	-0-	-5702	-0-	23089	3	1403	9	N	1275	1282	0	21	8	520
02	25452	X	23065	-0-	-2387	-0-	21643	3	1422	9	N	1293	1211	0	23	8	579
03	28179	X	27748	-0-	-431	-0-	26288	3	1460	9	N	1327	1368	0	19	8	519
04	26880	X	24151	-0-	-2729	-0-	22795	3	1356	9	N	1233	1211	0	14	8	527
05	26567	X	15934	-0-	-10633	-0-	14544	3	1390	9	N	1264	1224	0	14	8	553
06	26850	X	16559	-0-	-10291	-0-	15527	3	1032	9	N	938	1149	0	27	8	315
07	27745	X	24163	-0-	-3582	-0-	22645	3	1518	9	N	1380	1202	0	22	8	471
08	27745	X	23012	-0-	-4733	-0-	21578	3	1434	9	N	1304	1350	0	15	8	410
09	24150	X	21992	-0-	-2158	-0-	20617	3	1375	9	N	1250	1306	0	36	8	318
10	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	22914	3	1470	9	N	1336	1194	0	47	8	413
11	23370	X	21297	-0-	-2073	-0-	19694	3	1603	9	N	1457	1291	0	26	8	553
12	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	23237	3	1231	9	N	1119	1315	0	20	8	337

TOTAL GAS PROD: 271,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,176

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

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
01	19406	X	7910	-0-	-11496	-0-	6303	3	1607	9	Y	1461	1569	0	16	8	14
02	18172	X	13824	-0-	-4348	-0-	11021	3	2803	9	Y	2548	2511	0	32	8	19
03	20119	X	17701	-0-	-2418	-0-	14422	3	3279	9	Y	2981	2871	0	110	8	19
04	19470	X	17154	-0-	-2316	-0-	14123	3	3031	9	Y	2755	2673	0	83	8	18
05	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	15751	3	3273	9	Y	2975	2885	0	86	8	22
06	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	14821	3	3278	9	Y	2980	2944	0	38	8	20
07	17732	X	11691	-0-	-6041	-0-	9710	3	1981	9	Y	1801	1767	0	36	8	18
08	18724	X	12748	-0-	-5976	-0-	10562	3	2186	9	Y	1987	1912	0	79	8	14
09	18120	X	15140	-0-	-2980	-0-	11784	3	3356	9	Y	3051	2960	0	85	8	20
10	18724	X	15970	-0-	-2754	-0-	13064	3	2906	9	Y	2642	2585	0	59	8	18
11	18090	X	13533	-0-	-4557	-0-	10985	3	2548	9	Y	2316	2227	0	91	8	16
12	15655	X	12804	-0-	-2851	-0-	10065	3	2739	9	Y	2490	2390	0	100	8	16

TOTAL GAS PROD: 175,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,987

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11439	X	7589	-0-	-3850	-0-	6350	2	65	4	Y	1067	1011	0	20	8	227
							1174	9									
02	10444	X	7664	-0-	-2780	-0-	6304	2	70	4	Y	1173	1044	0	22	8	334
							1290	9									
03	11563	X	9542	-0-	-2021	-0-	7563	2	99	4	Y	1709	1600	0	26	8	417
							1880	9									
04	11190	X	8351	-0-	-2839	-0-	6942	2	77	4	Y	1211	1270	0	18	8	340
							1332	9									
05	10509	X	9815	-0-	-694	-0-	8327	2	91	4	Y	1270	1131	0	26	8	453
							1397	9									
06	9240	X	3495	-0-	-5745	-0-	3453	2	17	4	Y	23	268	0	22	8	186
							25	9									
07	9548	X	4478	-0-	-5070	-0-	3493	2	52	4	Y	848	759	0	16	8	259
							933	9									
08	9827	X	8906	-0-	-921	-0-	8359	2	51	4	Y	451	592	0	17	8	101
							496	9									
09	9510	X	8076	-0-	-1434	-0-	7746	2	36	4	Y	267	264	0	36	8	68
							294	9									
10	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	8888	2	88	4	Y	1403	1172	0	71	8	228
							1543	9									
*11	8610	X	1037	-0-	-7573	-0-	52	4	985	9	Y	895	718	0	22	8	383
12	8897	X	6734	-0-	-2163	-0-	5427	2	64	4	Y	1130	1137	0	16	8	360
							1243	9									

TOTAL GAS PROD: 86,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,447

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7006	X	4642	-0-	-2364	-0-	3477	2	40	4	Y	1023	997	0	26	8	-0-
							1125	9									
02	6328	X	5478	-0-	-850	-0-	4262	2	42	4	Y	1067	1044	0	23	8	-0-
							1174	9									
03	7006	X	5939	-0-	-1067	-0-	4588	2	46	4	Y	1186	1159	0	27	8	-0-
							1305	9									
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	4599	2	41	4	Y	1044	1018	0	26	8	-0-
							1148	9									
05	6076	X	4469	-0-	-1607	-0-	3574	2	31	4	Y	785	771	0	14	8	-0-
							864	9									
06	5880	X	3338	-0-	-2542	-0-	2563	2	27	4	Y	680	669	0	11	8	-0-
							748	9									
07	6076	X	3960	-0-	-2116	-0-	3164	2	27	4	Y	699	687	0	12	8	-0-
							769	9									
08	5983	X	3948	-0-	-2035	-0-	3090	2	29	4	Y	754	712	0	42	8	-0-
							829	9									
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	5291	2	44	4	Y	1159	1088	0	71	8	-0-
							1275	9									
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	4474	2	42	4	Y	1091	1054	0	37	8	-0-
							1200	9									
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	4835	2	32	4	Y	844	805	0	39	8	-0-
							928	9									
12	6820	X	4827	-0-	-1993	-0-	3493	2	45	4	Y	1172	1120	0	52	8	-0-
							1289	9									

TOTAL GAS PROD: 60,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,504

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

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	1333	N	995	-0-		-338	-0-	38	4	957	9	N	870	899	0	3	8	225
02	1232	N	1199	-0-		-33	-0-	55	4	1144	9	N	1040	1070	0	3	8	192
03	1403	N	1403	-0-		-0-	-0-	53	4	1350	9	N	1227	1193	0	3	8	223
04	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-	55	4	1364	9	N	1240	1130	0	3	8	330
05	1333	N	1316	-0-		-17	-0-	49	4	1267	9	N	1152	1140	0	3	8	339
06	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	50	4	1277	9	N	1161	1149	0	4	8	347
07	1364	N	1244	-0-		-120	-0-	45	4	1199	9	N	1090	1129	0	2	8	306
08	1302	N	1195	-0-		-107	-0-	45	4	1150	9	N	1045	1056	0	2	8	293
09	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	50	4	1298	9	N	1180	1132	0	5	8	336
10	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	56	4	1445	9	N	1314	1249	0	8	8	393
11	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	58	4	1500	9	N	1364	1419	0	4	8	334
12	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	71	4	1861	9	N	1692	1779	0	3	8	244

TOTAL GAS PROD: 16,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,375

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8153	X	-0-	-0-		-8153	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-		-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1809	X	1809	-0-		-0-	-0-	569	2	1240	9	Y	1127	1098	0	29	8	-0-
05	3100	N	10519	-0-		7419	7419	8213	2	2306	9	Y	2096	2061	0	35	8	-0-
06	3000	N	6121	-0-		3121	10540	4790	2	1331	9	Y	1210	1191	0	19	8	-0-
07	3100	N	10203	-0-		7103	17643	8483	2	1720	9	Y	1564	1540	0	24	8	-0-
08	33981	X	16338	-0-		-17643	-0-	13903	2	2435	9	Y	2214	2178	0	36	8	-0-
09	13903	X	13903	-0-		-0-	-0-	11844	2	2059	9	Y	1872	1823	0	49	8	-0-
10	11840	X	11840	-0-		-0-	-0-	10044	2	1796	9	Y	1633	1601	0	32	8	-0-
11	12810	X	5723	-0-		-7087	-0-	4966	2	757	9	Y	688	655	0	33	8	-0-
12	13237	X	11398	-0-		-1839	-0-	9255	2	2143	9	Y	1948	1872	0	76	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 87,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,352

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

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	12005	X	12005	-0-		-0-	-0-	10235	3	1770	9	N	1609	1562	0	47	8	-0-
02	16203	X	16203	-0-		-0-	-0-	14124	3	2079	9	N	1890	1827	0	63	8	-0-
03	11726	X	11726	-0-		-0-	-0-	10317	3	1409	9	N	1281	1233	0	48	8	-0-
04	14624	X	14624	-0-		-0-	-0-	12721	3	1903	9	N	1730	1672	0	58	8	-0-
05	14839	X	14839	-0-		-0-	-0-	12976	3	1863	9	N	1694	1648	0	46	8	-0-
06	12908	X	12908	-0-		-0-	-0-	11320	3	1588	9	N	1444	1403	0	41	8	-0-
07	13325	X	13325	-0-		-0-	-0-	11971	3	1354	9	N	1231	1190	0	41	8	-0-
08	12012	X	12012	-0-		-0-	-0-	10587	3	1425	9	N	1295	1253	0	42	8	-0-
09	8179	X	8179	-0-		-0-	-0-	7301	3	878	9	N	798	768	0	30	8	-0-
10	14343	X	14343	-0-		-0-	-0-	12335	3	2008	9	N	1825	1783	0	42	8	-0-
11	13625	X	13625	-0-		-0-	-0-	11979	3	1646	9	N	1496	1463	0	33	8	-0-
12	15353	X	15353	-0-		-0-	-0-	13804	3	1549	9	N	1408	1363	0	45	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 159,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,701

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34806	X	34806	-0-	-0-	-0-	29380	3	5426	9	N	4933	2886	0	2047	8	-0-
02	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	25633	3	3081	9	N	2801	2583	0	218	8	-0-
03	38865	X	38865	-0-	-0-	-0-	34825	3	4040	9	Y	3673	3289	0	384	8	-0-
04	38023	X	38023	-0-	-0-	-0-	34170	3	3853	9	Y	3503	3223	0	280	8	-0-
05	36448	X	36448	-0-	-0-	-0-	32530	3	3918	9	Y	3562	3283	0	279	8	-0-
06	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	15101	3	3110	9	Y	2827	2636	0	191	8	-0-
07	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	15589	3	3271	9	Y	2974	2761	0	213	8	-0-
08	39122	X	17201	-0-	-21921	-0-	14137	3	3064	9	Y	2785	2641	0	144	8	-0-
09	37860	X	17557	-0-	-20303	-0-	14213	3	3344	9	Y	3040	2879	0	161	8	-0-
10	36456	X	20657	-0-	-15799	-0-	17364	3	3293	9	Y	2994	2902	0	92	8	-0-
11	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	16602	3	2911	9	Y	2646	2577	0	69	8	-0-
12	18848	X	11186	-0-	-7662	-0-	8174	3	3012	9	Y	2738	2673	0	65	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 300,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,476

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	9386	3	57	4	Y	1096	1078	0	9	8	41
							1206	9									
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	7601	3	48	4	Y	904	908	0	6	8	31
							994	9									
03	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	7771	3	47	4	Y	864	854	0	9	8	32
							950	9									
04	7950	X	5782	-0-	-2168	-0-	4989	3	41	4	Y	684	679	0	8	8	29
							752	9									
05	8215	X	14	-0-	-8201	-0-	11	4	3	9	Y	3	29	0	3	8	-0-
06	7950	X	7194	-0-	-756	-0-	6788	3	25	4	Y	346	325	0	7	8	14
							381	9									
07	8215	X	8174	-0-	-41	-0-	7151	3	44	4	Y	890	866	0	8	8	30
							979	9									
08	8773	X	7967	-0-	-806	-0-	6999	3	43	4	Y	841	819	0	7	8	45
							925	9									
09	7200	X	6976	-0-	-224	-0-	6060	3	34	4	Y	802	814	0	2	8	31
							882	9									
10	8184	X	4198	-0-	-3986	-0-	2882	3	49	4	Y	1152	1124	0	2	8	57
							1267	9									
11	7920	X	4331	-0-	-3589	-0-	3337	3	39	4	Y	868	886	0	4	8	35
							955	9									
12	8184	X	5437	-0-	-2747	-0-	4173	3	54	4	Y	1100	1080	0	11	8	44
							1210	9									

TOTAL GAS PROD: 78,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,550

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

01	24862	X	12054	-0-	-12808	-0-	10293	3	1761	9	N	1601	1520	0	81	8	-0-
02	21840	X	15111	-0-	-6729	-0-	13035	3	2076	9	N	1887	1742	0	145	8	-0-
03	22444	X	18721	-0-	-3723	-0-	15738	3	2983	9	N	2712	2292	0	420	8	-0-
04	20160	X	18744	-0-	-1416	-0-	15826	3	2918	9	N	2653	2304	0	349	8	-0-
05	18073	X	17417	-0-	-656	-0-	14393	3	3024	9	N	2749	2400	0	349	8	-0-
06	18120	X	8938	-0-	-9182	-0-	7687	3	1251	9	N	1137	1018	0	119	8	-0-
07	19375	X	13893	-0-	-5482	-0-	10875	3	3018	9	N	2744	2491	0	253	8	-0-
08	19375	X	6541	-0-	-12834	-0-	5489	3	1052	9	N	956	736	0	220	8	-0-
09	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	17878	3	4180	9	N	3800	3350	0	450	8	-0-
10	17422	X	16033	-0-	-1389	-0-	12620	3	3413	9	N	3103	2824	0	279	8	-0-
11	13440	X	1984	-0-	-11456	-0-	112	3	1872	9	N	1702	1531	0	171	8	-0-
12	22785	X	3142	-0-	-19643	-0-	183	3	2959	9	N	2690	2468	0	222	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 154,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,734

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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	10478	X	6928	-0-		-3550	-0-	6124 776	3 9	28	4	Y	705	840	0			278
02	10052	X	7578	-0-		-2474	-0-	6686 861	3 9	31	4	Y	783	923	0			138
03	12121	X	7559	-0-		-4562	-0-	6742 785	3 9	32	4	Y	714	753	0	5	8	94
04	11730	X	7468	-0-		-4262	-0-	6458 966	3 9	44	4	Y	878	798	0	10	8	164
05	12121	X	7490	-0-		-4631	-0-	6390 1048	3 9	52	4	Y	953	859	0	13	8	245
06	8130	X	5225	-0-		-2905	-0-	4535 659	3 9	31	4	Y	599	753	0	9	8	82
07	8401	X	6554	-0-		-1847	-0-	4298 2173	3 9	83	4	Y	1975	1657	0	5	8	395
08	7800	X	7800	-0-		-0-	-0-	6799 959	3 9	42	4	Y	872	1112	0	47	8	108
09	8734	X	8734	-0-		-0-	-0-	7864 831	3 9	39	4	Y	755	757	0	10	8	96
10	7502	X	7351	-0-		-151	-0-	6853 472	3 9	26	4	Y	429	461	0	9	8	55
11	7560	X	7096	-0-		-464	-0-	6646 433	3 9	17	4	Y	394	386	0	1	8	62
12	9021	X	7252	-0-		-1769	-0-	6904 334	3 9	14	4	Y	304	309	0	2	8	55

TOTAL GAS PROD: 87,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,361

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. 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	4440	X	4440	-0-		-0-	-0-	3934	3	506	9	N	460	434	0	26	8	-0-
02	7080	X	7080	-0-		-0-	-0-	6634	3	446	9	N	405	358	0	47	8	-0-
03	7886	X	7886	-0-		-0-	-0-	7317	3	569	9	N	517	394	0	123	8	-0-
04	14167	X	14167	-0-		-0-	-0-	13618	3	549	9	N	499	405	0	94	8	-0-
05	13961	X	13961	-0-		-0-	-0-	13365	3	596	9	N	542	458	0	84	8	-0-
06	7891	X	7891	-0-		-0-	-0-	7309	3	582	9	N	529	486	0	43	8	-0-
07	8463	X	3415	-0-		-5048	-0-	2731	3	684	9	N	622	558	0	64	8	-0-
08	8463	X	5073	-0-		-3390	-0-	4327	3	746	9	N	678	593	0	85	8	-0-
09	8190	X	5937	-0-		-2253	-0-	5335	3	602	9	N	547	436	0	111	8	-0-
10	8463	X	5684	-0-		-2779	-0-	5026	3	658	9	N	598	529	0	69	8	-0-
11	7890	X	618	-0-		-7272	-0-	33	3	585	9	N	532	482	0	50	8	-0-
12	6138	X	718	-0-		-5420	-0-	39	3	679	9	N	617	562	0	55	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 76,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,546

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	26939	X	620	-0-	-26319	-0-	31	3	589	9	N	535	497	0	38	8	-0-
02	24332	X	2948	-0-	-21384	-0-	2590	3	358	9	N	325	299	0	26	8	-0-
03	26939	X	1526	-0-	-25413	-0-	1157	3	369	9	N	335	310	0	25	8	-0-
04	23460	X	627	-0-	-22833	-0-	379	3	248	9	N	225	159	0	66	8	-0-
05	3255	X	883	-0-	-2372	-0-	676	3	207	9	N	188	143	0	45	8	-0-
06	3150	X	2461	-0-	-689	-0-	2021	3	440	9	N	400	367	0	33	8	-0-
07	3255	X	2044	-0-	-1211	-0-	1803	3	241	9	N	219	195	0	24	8	-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

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
01	33449	X	18564	-0-	-14885	-0-	15440	3	3124	9	N	2840	2780	0	60	8	-0-
02	30212	X	13106	-0-	-17106	-0-	10720	3	2386	9	N	2169	2104	0	65	8	-0-
03	33449	X	14912	-0-	-18537	-0-	12584	3	2328	9	N	2116	2055	0	61	8	-0-
04	27690	X	13188	-0-	-14502	-0-	11264	3	1924	9	N	1749	1693	0	56	8	-0-
05	26722	X	10078	-0-	-16644	-0-	8832	3	1246	9	N	1133	1095	0	38	8	-0-
06	17970	X	12605	-0-	-5365	-0-	10662	3	1943	9	N	1766	1724	0	42	8	-0-
07	14911	X	9821	-0-	-5090	-0-	8095	3	1726	9	N	1569	1541	0	28	8	-0-
08	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	13592	3	3177	9	N	2888	2806	0	82	8	-0-
09	13200	X	12741	-0-	-459	-0-	10744	3	1997	9	N	1815	1747	0	68	8	-0-
10	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	13092	3	2647	9	N	2406	2333	0	73	8	-0-
11	16230	X	16110	-0-	-120	-0-	14560	3	1550	9	N	1409	1339	0	70	8	-0-
12	16771	X	12458	-0-	-4313	-0-	10135	3	2323	9	N	2112	2038	0	74	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 166,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,972

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	4883	-0-	-7362	-0-	4531	3	352	9	N	320	285	0	35	8	-0-
02	7140	X	3873	-0-	-3267	-0-	3872	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3627	X	238	-0-	-3389	-0-	127	3	111	9	N	101	82	0	19	8	-0-
04	4740	X	3149	-0-	-1591	-0-	2958	3	191	9	N	174	157	0	17	8	-0-
05	4898	X	2724	-0-	-2174	-0-	1847	3	877	9	N	797	745	0	52	8	-0-
06	4740	X	2872	-0-	-1868	-0-	2232	3	640	9	N	582	533	0	49	8	-0-
07	4278	X	2052	-0-	-2226	-0-	1389	3	663	9	N	603	566	0	37	8	-0-
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	4302	3	1727	9	N	1570	1525	0	45	8	-0-
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	3749	3	1722	9	N	1565	1461	0	104	8	-0-
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	3692	3	1569	9	N	1426	1318	0	108	8	-0-
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	5322	3	2126	9	N	1933	1846	0	87	8	-0-
12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	5476	3	2041	9	N	1855	1799	0	56	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 51,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,927

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	17	2	0	15	8	-0-
02	3304	X	14	-0-	-3290	-0-	3	3	11	9	N	10	5	0	5	8	-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	68	3	213	9	N	194	183	0	11	8	-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	311	3	99	9	N	90	89	0	1	8	-0-
09	270	X	73	-0-	-197	-0-	6	3	67	9	N	61	61	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	9431	3	1975	9	Y	1795	1769	0	26	8	-0-
02	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	250	1	5710	3	Y	1784	1756	0	28	8	-0-
							1962	9									
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	454	1	8454	3	Y	1533	1472	0	61	8	-0-
							1686	9									
04	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	522	1	9429	3	Y	2083	2022	0	61	8	-0-
							2291	9									
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	392	1	8656	3	Y	2320	2270	0	50	8	-0-
							2552	9									
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	331	1	7862	3	Y	1473	1433	0	40	8	-0-
							1620	9									
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	252	1	5051	3	Y	697	657	0	40	8	-0-
							767	9									
08	12648	X	654	-0-	-11994	-0-	20	1	477	3	Y	143	135	0	8	8	-0-
							157	9									
09	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	-0-					-0-
10	11594	X	2993	-0-	-8601	-0-	115	1	2232	3	Y	587	549	0	38	8	-0-
							646	9									
11	9810	X	6053	-0-	-3757	-0-	272	1	4612	3	Y	1063	1030	0	33	8	-0-
							1169	9									
12	6076	X	972	-0-	-5104	-0-	39	1	750	3	Y	166	157	0	9	8	-0-
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 80,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,644

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	31091	3	4924	9	N	4476	4400	0	76	8	-0-
02	45139	X	45139	-0-	-0-	-0-	40508	3	4631	9	N	4210	4138	0	72	8	-0-
03	66609	X	66609	-0-	-0-	-0-	58612	3	7997	9	Y	7270	7196	0	74	8	-0-
04	79822	X	79822	-0-	-0-	-0-	68581	3	11241	9	Y	10219	10146	0	73	8	-0-
05	83905	X	83905	-0-	-0-	-0-	71322	3	12583	9	Y	11439	11374	0	65	8	-0-
06	75358	X	75358	-0-	-0-	-0-	64339	3	11019	9	Y	10017	9961	0	56	8	-0-
07	43432	X	43432	-0-	-0-	-0-	37809	3	5623	9	Y	5112	5051	0	61	8	-0-
08	83917	X	42911	-0-	-41006	-0-	37246	3	5665	9	Y	5150	5074	0	76	8	-0-
09	81210	X	33951	-0-	-47259	-0-	29366	3	4585	9	Y	4168	4038	0	130	8	-0-
10	83917	X	34867	-0-	-49050	-0-	30157	3	4710	9	Y	4282	4195	0	87	8	-0-
11	75360	X	32050	-0-	-43310	-0-	27739	3	4311	9	Y	3919	3840	0	79	8	-0-
12	43431	X	28445	-0-	-14986	-0-	24396	3	4049	9	Y	3681	3584	0	97	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 602,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,943

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	X	224	-0-	-0-		-0-	15	3	209	9	N	190	174	0	16	8	-0-
02	672	X	672	-0-	-0-		-0-	44	3	628	9	N	571	538	0	33	8	-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-		-0-	5851	3	2572	9	Y	2338	2264	0	74	8	-0-
04	15966	X	15966	-0-	-0-		-0-	12457	3	3509	9	Y	3190	3095	0	95	8	-0-
05	18885	X	18885	-0-	-0-		-0-	15165	3	3720	9	Y	3382	3296	0	86	8	-0-
06	14914	X	14914	-0-	-0-		-0-	11981	3	2933	9	Y	2666	2599	0	67	8	-0-
07	16023	X	16023	-0-	-0-		-0-	12964	3	3059	9	Y	2781	2712	0	69	8	-0-
08	20592	X	20592	-0-	-0-		-0-	17123	3	3469	9	Y	3154	3070	0	84	8	-0-
09	20164	X	20164	-0-	-0-		-0-	16535	3	3629	9	Y	3299	3157	0	142	8	-0-
10	22399	X	22399	-0-	-0-		-0-	18697	3	3702	9	Y	3365	3263	0	102	8	-0-
11	20590	X	20590	-0-	-0-		-0-	17327	3	3263	9	Y	2966	2877	0	89	8	-0-
12	25873	X	25873	-0-	-0-		-0-	21893	3	3980	9	Y	3618	3503	0	115	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 184,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,520

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	57	57	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	53	53	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	39	39	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	38	38	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	35	35	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	30	30	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	33	33	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	30	30	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	23	23	8			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	28	28	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7243	X	7243	-0-	-0-		-0-	4971	3	2272	9	N	2065	2013	0	52	8	-0-
02	14996	X	14996	-0-	-0-		-0-	12012	3	2984	9	N	2713	2659	0	54	8	-0-
03	24357	X	24357	-0-	-0-		-0-	19876	3	4481	9	Y	4074	4003	0	71	8	-0-
04	24560	X	24560	-0-	-0-		-0-	20322	3	4238	9	Y	3853	3790	0	63	8	-0-
05	25433	X	25433	-0-	-0-		-0-	21950	3	3483	9	Y	3166	3108	0	58	8	-0-
06	22137	X	22137	-0-	-0-		-0-	17483	3	4654	9	Y	4231	4181	0	50	8	-0-
07	20675	X	20675	-0-	-0-		-0-	16111	3	4564	9	Y	4149	4097	0	52	8	-0-
08	28799	X	28799	-0-	-0-		-0-	24508	3	4291	9	Y	3901	3847	0	54	8	-0-
09	24600	X	22377	-0-	-2223		-0-	19068	3	3309	9	Y	3008	2916	0	92	8	-0-
10	25420	X	24069	-0-	-1351		-0-	20777	3	3292	9	Y	2993	2929	0	64	8	-0-
11	27870	X	19841	-0-	-8029		-0-	16817	3	3024	9	Y	2749	2693	0	56	8	-0-
12	28799	X	16105	-0-	-12694		-0-	13682	3	2423	9	Y	2203	2144	0	59	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 250,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,105

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	15934	X	12295	-0-		-3639	-0-		10463	3	1832	9	N	1665	1464	0	201	8	-0-
02	14504	X	8833	-0-		-5671	-0-		7549	3	1284	9	N	1167	1145	0	22	8	-0-
03	16058	X	11031	-0-		-5027	-0-		8632	3	2399	9	N	2181	2148	0	33	8	-0-
04	15540	X	12061	-0-		-3479	-0-		9561	3	2500	9	N	2273	2158	0	115	8	-0-
05	12307	X	10580	-0-		-1727	-0-		8004	3	2576	9	N	2342	2310	0	32	8	-0-
06	11910	X	10584	-0-		-1326	-0-		8143	3	2441	9	N	2219	2179	0	40	8	-0-
07	12462	X	10335	-0-		-2127	-0-		7784	3	2551	9	N	2319	2213	0	106	8	-0-
08	12462	X	10056	-0-		-2406	-0-		7677	3	2379	9	N	2163	2100	0	63	8	-0-
09	12060	X	10338	-0-		-1722	-0-		7819	3	2519	9	N	2290	2161	0	129	8	-0-
10	10943	X	9880	-0-		-1063	-0-		7429	3	2451	9	N	2228	2145	0	83	8	-0-
11	10590	X	3396	-0-		-7194	-0-		2309	3	1087	9	N	988	947	0	41	8	-0-
12	10695	X	10145	-0-		-550	-0-		7558	3	2587	9	N	2352	2287	0	65	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 119,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,187

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. 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	14777	X	14777	-0-		-0-	-0-		12384	3	2393	9	N	2175	2163	0	12	8	-0-
02	29241	X	29241	-0-		-0-	-0-		26777	3	2464	9	N	2240	2231	0	9	8	-0-
03	27060	X	27060	-0-		-0-	-0-		24751	3	2309	9	N	2099	2085	0	14	8	-0-
04	27462	X	27462	-0-		-0-	-0-		25131	3	2331	9	N	2119	2107	0	12	8	-0-
05	26379	X	26379	-0-		-0-	-0-		24079	3	2300	9	N	2091	2083	0	8	8	-0-
06	24816	X	24816	-0-		-0-	-0-		22576	3	2240	9	N	2036	2024	0	12	8	-0-
07	23987	X	23987	-0-		-0-	-0-		21564	3	2423	9	N	2203	2185	0	18	8	-0-
08	21452	X	20735	-0-		-717	-0-		18390	3	2345	9	N	2132	2117	0	15	8	-0-
09	20760	X	20574	-0-		-186	-0-		18426	3	2148	9	N	1953	1937	0	16	8	-0-
10	21452	X	18844	-0-		-2608	-0-		16858	3	1986	9	N	1805	1790	0	15	8	-0-
11	22430	X	22430	-0-		-0-	-0-		20349	3	2081	9	N	1892	1877	0	15	8	-0-
12	27379	X	27379	-0-		-0-	-0-		24977	3	2402	9	N	2184	2164	0	20	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 283,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,929

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-						Y	454	445	0	10	8	17
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-		2183	3	3391	9	Y	3083	3096	0	4	8	-0-
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-		6989	3	2918	9	Y	2653	2648	0	5	8	-0-
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-		277	3	3978	9	Y	3616	3610	0	6	8	-0-
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-		17	3	5508	9	Y	5007	5002	0	5	8	-0-
06	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-		9319	3	8841	9	Y	8037	8028	0	9	8	-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-		7169	3	789	9	Y	717	709	0	8	8	-0-
08	9920	X	6765	-0-	-3155	-0-		6102	3	663	9	Y	603	596	0	7	8	-0-
09	18150	X	8023	-0-	-10127	-0-		7363	3	660	9	Y	600	592	0	8	8	-0-
10	18755	X	7386	-0-	-11369	-0-		6911	3	475	9	Y	432	425	0	7	8	-0-
11	18150	X	7256	-0-	-10894	-0-		6579	3	677	9	Y	615	610	0	5	8	-0-
12	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-		4	1	7907	3	Y	431	424	0	7	8	-0-
								474	9									

TOTAL GAS PROD: 89,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,248

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50327	X	50327	-0-	-0-	-0-		46642	3	3685	9	N	3350	3202	0	148	8	-0-
02	44084	X	44084	-0-	-0-	-0-		40969	3	3115	9	N	2832	2812	0	20	8	-0-
03	37045	X	34220	-0-	-2825	-0-		31263	3	2957	9	N	2688	2658	0	30	8	-0-
04	38340	X	25818	-0-	-12522	-0-		22362	3	3456	9	N	3142	3026	0	116	8	-0-
05	39618	X	26350	-0-	-13268	-0-		23556	3	2794	9	N	2540	2511	0	29	8	-0-
06	38340	X	25174	-0-	-13166	-0-		22234	3	2940	9	N	2673	2632	0	41	8	-0-
07	39618	X	37720	-0-	-1898	-0-		34928	3	2792	9	N	2538	2448	0	90	8	-0-
08	34224	X	24778	-0-	-9446	-0-		21925	3	2853	9	N	2594	2527	0	67	8	-0-
09	25830	X	25804	-0-	-26	-0-		23103	3	2701	9	N	2455	2354	0	101	8	-0-
10	37727	X	22627	-0-	-15100	-0-		19909	3	2718	9	N	2471	2404	0	67	8	-0-
11	36510	X	20945	-0-	-15565	-0-		18450	3	2495	9	N	2268	2211	0	57	8	-0-
12	37727	X	24359	-0-	-13368	-0-		21856	3	2503	9	N	2275	2229	0	46	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 362,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,826

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-		24424	3	3485	9	N	3168	3157	0	11	8	-0-
02	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-		14919	3	1185	9	N	1077	1070	0	7	8	-0-
03	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-		14515	3	1245	9	N	1132	1120	0	12	8	-0-
04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-		12606	3	1111	9	N	1010	1002	0	8	8	-0-
05	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-		11983	3	1082	9	N	984	979	0	5	8	-0-
06	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-		12170	3	953	9	N	866	858	0	8	8	-0-
07	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-		17344	3	1329	9	N	1208	1195	0	13	8	-0-
08	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-		16711	3	1173	9	N	1066	1057	0	9	8	-0-
09	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-		16062	3	1189	9	N	1081	1071	0	10	8	-0-
10	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-		16776	3	1274	9	N	1158	1148	0	10	8	-0-
11	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-		16973	3	1260	9	N	1145	1135	0	10	8	-0-
12	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-		17960	3	1315	9	N	1195	1182	0	13	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 209,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,090

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
01	30914	X	30914	-0-	-0-	-0-	27025	3	3889	9	N	3535	3517	0	18	8	-0-
02	22029	X	22029	-0-	-0-	-0-	19633	3	2396	9	N	2178	2166	0	12	8	-0-
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	18861	3	2226	9	N	2024	2004	0	20	8	-0-
04	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	20498	3	2695	9	N	2450	2430	0	20	8	-0-
05	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	20417	3	2624	9	N	2385	2374	0	11	8	-0-
06	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	18547	3	2592	9	N	2356	2340	0	16	8	-0-
07	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	19957	3	2746	9	N	2496	2472	0	24	8	-0-
08	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	20140	3	2619	9	N	2381	2363	0	18	8	-0-
09	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	19445	3	2529	9	N	2299	2278	0	21	8	-0-
10	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	18033	3	2688	9	N	2444	2425	0	19	8	-0-
11	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	19835	3	2670	9	N	2427	2408	0	19	8	-0-
12	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	20205	3	2639	9	N	2399	2375	0	24	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 274,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,374

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

01	24149	X	16266	-0-	-7883	-0-	12958	3	3308	9	N	3007	2985	0	22	8	-0-
02	22120	X	19944	-0-	-2176	-0-	15673	3	4271	9	N	3883	3862	0	21	8	-0-
03	27218	X	18786	-0-	-8432	-0-	14816	3	3970	9	N	3609	3579	0	30	8	-0-
04	26340	X	20970	-0-	-5370	-0-	16464	3	4506	9	N	4096	4069	0	27	8	-0-
05	27218	X	20946	-0-	-6272	-0-	16556	3	4390	9	N	3991	3974	0	17	8	-0-
06	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	17004	3	4511	9	N	4101	4072	0	29	8	-0-
07	22072	X	21831	-0-	-241	-0-	17728	3	4103	9	N	3730	3696	0	34	8	-0-
08	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	29451	3	4258	9	N	3871	3844	0	27	8	-0-
09	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	19891	3	4290	9	N	3900	3866	0	34	8	-0-
10	22227	X	17173	-0-	-5054	-0-	13567	3	3606	9	N	3278	3248	0	30	8	-0-
11	32610	X	15540	-0-	-17070	-0-	12166	3	3374	9	N	3067	3038	0	29	8	-0-
12	33697	X	18002	-0-	-15695	-0-	13965	3	4037	9	N	3670	3625	0	45	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 248,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,203

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	6814	-0-	-15413	-0-	5592	3	1222	9	N	1111	1100	0	11	8	-0-
02	20076	X	9994	-0-	-10082	-0-	8524	3	1470	9	N	1336	1321	0	15	8	-0-
03	12741	X	9296	-0-	-3445	-0-	7508	3	1788	9	N	1625	1603	0	22	8	-0-
04	11640	X	9755	-0-	-1885	-0-	7949	3	1806	9	N	1642	1622	0	20	8	-0-
05	11067	X	9453	-0-	-1614	-0-	7628	3	1825	9	N	1659	1648	0	11	8	-0-
06	10710	X	6783	-0-	-3927	-0-	5541	3	1242	9	N	1129	1116	0	13	8	-0-
07	11067	X	6867	-0-	-4200	-0-	5507	3	1360	9	N	1236	1219	0	17	8	-0-
08	10075	X	3290	-0-	-6785	-0-	2387	3	903	9	N	821	814	0	7	8	-0-
09	9750	X	8081	-0-	-1669	-0-	6381	3	1700	9	N	1545	1523	0	22	8	-0-
10	9455	X	5635	-0-	-3820	-0-	4229	3	1406	9	N	1278	1259	0	19	8	-0-
11	6780	X	5479	-0-	-1301	-0-	4257	3	1222	9	N	1111	1096	0	15	8	-0-
12	8339	X	4400	-0-	-3939	-0-	3255	3	1145	9	N	1041	1024	0	17	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 85,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,534

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
01	16957	X	8645	-0-	-8312	-0-	5712	3	2933	9	Y	2666	2563	0	88	8	33
02	15316	X	-0-	-0-	-15316	-0-					Y	2328	2268	0	34	8	59
03	21431	X	21431	-0-	-0-	-0-	16013	3	5418	9	Y	4925	4689	0	216	8	79
04	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	11745	3	4543	9	Y	4130	4017	0	93	8	99
05	14973	X	13272	-0-	-1701	-0-	3	1	8460	3	Y	4372	4250	0	136	8	85
							4809	9									
06	19200	X	13634	-0-	-5566	-0-	11233	3	2401	9	Y	2183	2098	0	141	8	29
07	19840	X	14448	-0-	-5392	-0-	10905	3	3543	9	Y	3221	3065	0	123	8	62
08	19840	X	16415	-0-	-3425	-0-	13204	3	3211	9	Y	2919	2843	0	103	8	35
*09	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	13793	3	3099	9	Y	2817	2697	0	115	8	40
10	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	14278	3	5029	9	Y	4572	4498	0	41	8	73
11	15900	X	15132	-0-	-768	-0-	8	1	10833	3	Y	3901	3895	0	30	8	49
							4291	9									
12	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	1	1	9132	3	Y	8274	8158	0	67	8	98
							9101	9									

TOTAL GAS PROD: 173,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,308

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
01	29047	X	23730	-0-	-5317	-0-	20203	3	3527	9	Y	3206	3116	0	80	8	40
02	26852	X	26617	-0-	-235	-0-	22535	3	4082	9	Y	3711	3612	0	45	8	94
03	29729	X	25611	-0-	-4118	-0-	21383	3	4228	9	Y	3844	3678	0	199	8	61
04	28770	X	21068	-0-	-7702	-0-	16008	3	5060	9	Y	4600	4460	0	90	8	111
05	28985	X	16948	-0-	-12037	-0-	4	1	12931	3	Y	3648	3532	0	157	8	70
							4013	9									
06	28350	X	18145	-0-	-10205	-0-	14622	3	3523	9	Y	3203	3100	0	130	8	43
07	29295	X	18480	-0-	-10815	-0-	12770	3	5710	9	Y	5191	5017	0	116	8	101
08	23560	X	18684	-0-	-4876	-0-	14740	3	3944	9	Y	3585	3553	0	90	8	43
*09	21030	X	18865	-0-	-2165	-0-	15693	3	3172	9	Y	2884	2787	0	99	8	41
10	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	16805	3	5062	9	Y	4602	4533	0	37	8	73
11	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	9	1	13447	3	Y	7319	7274	0	25	8	93
							8051	9									
12	18848	X	17054	-0-	-1794	-0-	2	1	12832	3	Y	3836	3813	0	71	8	45
							4220	9									

TOTAL GAS PROD: 248,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,629

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. GAS	(I) 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	25761	X	7356	-0-		-18405	-0-	4113	3	3243	9	N	2948	2929	0	19	8	-0-
02	23268	X	21297	-0-		-1971	-0-	17401	3	3896	9	N	3542	3524	0	18	8	-0-
03	25761	X	21440	-0-		-4321	-0-	17545	3	3895	9	N	3541	3514	0	27	8	-0-
04	22680	X	21919	-0-		-761	-0-	17704	3	4215	9	N	3832	3809	0	23	8	-0-
05	23591	X	20887	-0-		-2704	-0-	17011	3	3876	9	N	3524	3510	0	14	8	-0-
06	22830	X	20679	-0-		-2151	-0-	17225	3	3454	9	N	3140	3117	0	23	8	-0-
07	23591	X	12798	-0-		-10793	-0-	11362	3	1436	9	N	1305	1279	0	26	8	-0-
08	22661	X	16365	-0-		-6296	-0-	13440	3	2925	9	N	2659	2637	0	22	8	-0-
09	21930	X	16750	-0-		-5180	-0-	14390	3	2360	9	N	2145	2118	0	27	8	-0-
10	21359	X	21231	-0-		-128	-0-	17463	3	3768	9	N	3425	3395	0	30	8	-0-
11	20670	X	16676	-0-		-3994	-0-	13753	3	2923	9	N	2657	2639	0	18	8	-0-
12	21042	X	21042	-0-		-0-	-0-	17373	3	3669	9	N	3335	3302	0	33	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 218,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,053

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. GAS	(I) 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	15717	X	12687	-0-		-3030	-0-	9759	3	2928	9	Y	2662	2620	0	42	8	-0-
02	13224	X	13224	-0-		-0-	-0-	10309	3	2915	9	Y	2650	2620	0	30	8	-0-
03	14314	X	14314	-0-		-0-	-0-	10678	3	3636	9	Y	3305	3260	0	45	8	-0-
04	14232	X	14232	-0-		-0-	-0-	10964	3	3268	9	Y	2971	2933	0	38	8	-0-
05	14277	X	14277	-0-		-0-	-0-	10970	3	3307	9	Y	3006	2981	0	25	8	-0-
06	15471	X	15471	-0-		-0-	-0-	12237	3	3234	9	Y	2940	2901	0	39	8	-0-
07	15381	X	15381	-0-		-0-	-0-	12306	3	3075	9	Y	2795	2739	0	56	8	-0-
08	13547	X	234	-0-		-13313	-0-	149	3	85	9	Y	77	71	0	6	8	-0-
09	13110	X	2606	-0-		-10504	-0-	1709	3	897	9	Y	815	750	0	65	8	-0-
10	13547	X	4418	-0-		-9129	-0-	3551	3	867	9	Y	788	720	0	68	8	-0-
11	13110	X	7876	-0-		-5234	-0-	6585	3	1291	9	Y	1174	1113	0	61	8	-0-
12	13547	X	9322	-0-		-4225	-0-	7869	3	1453	9	Y	1321	1249	0	72	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 124,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,504

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. GAS	(I) 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	37479	X	32435	-0-		-5044	-0-	24485	3	7950	9	Y	7227	7193	0	34	8	-0-
02	33852	X	29190	-0-		-4662	-0-	22056	3	7134	9	Y	6485	6466	0	19	8	-0-
03	37479	X	28271	-0-		-9208	-0-	20877	3	7394	9	Y	6722	6691	0	31	8	-0-
04	33660	X	27724	-0-		-5936	-0-	19698	3	8026	9	Y	7296	7266	0	30	8	-0-
05	34782	X	28202	-0-		-6580	-0-	20219	3	7983	9	Y	7257	7239	0	18	8	-0-
06	31380	X	24947	-0-		-6433	-0-	18044	3	6903	9	Y	6275	6249	0	26	8	-0-
07	32333	X	26690	-0-		-5643	-0-	19410	3	7280	9	Y	6618	6577	0	41	8	-0-
08	20460	X	-0-	-0-		-20460	-0-					Y	2	2	0			-0-
09	19800	X	10041	-0-		-9759	-0-	8542	3	1499	9	Y	1363	1246	0	117	8	-0-
10	20460	X	6397	-0-		-14063	-0-	5668	3	729	9	Y	663	554	0	109	8	-0-
11	19800	X	7699	-0-		-12101	-0-	6030	3	1669	9	Y	1517	1436	0	81	8	-0-
12	20460	X	8454	-0-		-12006	-0-	6732	3	1722	9	Y	1565	1492	0	73	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 230,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,990

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	24318	-0-	-5008	-0-	20126	3	4192	9	N	3811	3779	0	32	8	-0-
02	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	22284	3	4225	9	N	3841	3817	0	24	8	-0-
03	30907	X	25491	-0-	-5416	-0-	21267	3	4224	9	N	3840	3804	0	36	8	-0-
04	29910	X	21315	-0-	-8595	-0-	17729	3	3586	9	N	3260	3236	0	24	8	-0-
05	30907	X	25164	-0-	-5743	-0-	21139	3	4025	9	N	3659	3642	0	17	8	-0-
06	30105	X	30105	-0-	-0-	-0-	25671	3	4434	9	N	4031	4000	0	31	8	-0-
07	34889	X	34889	-0-	-0-	-0-	30120	3	4769	9	N	4335	4289	0	46	8	-0-
08	34250	X	34250	-0-	-0-	-0-	29705	3	4545	9	N	4132	4099	0	33	8	-0-
09	30120	X	28270	-0-	-1850	-0-	24523	3	3747	9	N	3406	3371	0	35	8	-0-
10	31961	X	26328	-0-	-5633	-0-	22216	3	4112	9	N	3738	3702	0	36	8	-0-
11	30930	X	27271	-0-	-3659	-0-	23335	3	3936	9	N	3578	3545	0	33	8	-0-
12	31961	X	26073	-0-	-5888	-0-	22398	3	3675	9	N	3341	3300	0	41	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 329,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,972

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
01	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	21010	3	7203	9	N	6548	6508	0	40	8	-0-
02	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	21553	3	6894	9	N	6267	6239	0	28	8	-0-
03	31189	X	31189	-0-	-0-	-0-	23811	3	7378	9	N	6707	6661	0	46	8	-0-
04	29553	X	29553	-0-	-0-	-0-	22753	3	6800	9	N	6182	6148	0	34	8	-0-
05	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	24205	3	7168	9	N	6516	6494	0	22	8	-0-
06	31925	X	31925	-0-	-0-	-0-	24764	3	7161	9	N	6510	6475	0	35	8	-0-
07	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	26188	3	6850	9	N	6227	6176	0	51	8	-0-
08	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	25257	3	6414	9	N	5831	5794	0	37	8	-0-
09	26461	X	26461	-0-	-0-	-0-	21026	3	5435	9	N	4941	4900	0	41	8	-0-
10	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	22453	3	5512	9	N	5011	4967	0	44	8	-0-
11	27232	X	27232	-0-	-0-	-0-	21472	3	5760	9	N	5236	5195	0	41	8	-0-
12	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	21244	3	5686	9	N	5169	5118	0	51	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 353,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,145

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 06/28/2025 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	488	X	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15	9	N	14	14	8			-0-
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	14264	3	2009	9	N	1826	1696	0	130	8	-0-
08	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	13320	3	5726	9	N	5205	5041	0	164	8	-0-
09	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	13558	3	3383	9	N	3075	2945	0	130	8	-0-
10	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	14902	3	3466	9	N	3151	3069	0	82	8	-0-
11	18420	X	16527	-0-	-1893	-0-	13195	3	3332	9	N	3029	2921	0	108	8	-0-
12	19034	X	17542	-0-	-1492	-0-	14088	3	3454	9	N	3140	3034	0	106	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 105,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,440

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

MO	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
01	21607	X	20423	-0-		-1184	-0-		15244	3	5179	9	N	4708	4677	0	31	8	-0-
02	20748	X	20339	-0-		-409	-0-		15484	3	4855	9	N	4414	4393	0	21	8	-0-
03	22971	X	21478	-0-		-1493	-0-		16225	3	5253	9	N	4775	4740	0	35	8	-0-
04	22230	X	19043	-0-		-3187	-0-		14420	3	4623	9	N	4203	4179	0	24	8	-0-
05	22971	X	17898	-0-		-5073	-0-		13153	3	4745	9	N	4314	4299	0	15	8	-0-
06	21780	X	17272	-0-		-4508	-0-		12457	3	4815	9	N	4377	4352	0	25	8	-0-
07	22506	X	17494	-0-		-5012	-0-		12819	3	4675	9	N	4250	4215	0	35	8	-0-
08	21483	X	16806	-0-		-4677	-0-		12409	3	4397	9	N	3997	3972	0	25	8	-0-
09	24715	X	24715	-0-		-0-	-0-		20636	3	4079	9	N	3708	3678	0	30	8	-0-
10	18523	X	18523	-0-		-0-	-0-		14620	3	3903	9	N	3548	3520	0	28	8	-0-
11	17280	X	16566	-0-		-714	-0-		12417	3	4149	9	N	3772	3742	0	30	8	-0-
12	22971	X	17320	-0-		-5651	-0-		13811	3	3509	9	N	3190	3155	0	35	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 227,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,256

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

MO	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
01	6231	X	6049	-0-		-182	-0-		4388	3	1661	9	N	1510	1495	0	15	8	-0-
02	5628	X	5127	-0-		-501	-0-		3588	3	1539	9	N	1399	1388	0	11	8	-0-
03	6014	X	5618	-0-		-396	-0-		4121	3	1497	9	N	1361	1344	0	17	8	-0-
04	5850	X	5202	-0-		-648	-0-		3754	3	1448	9	N	1316	1304	0	12	8	-0-
05	6045	X	5918	-0-		-127	-0-		4310	3	1608	9	N	1462	1454	0	8	8	-0-
06	6761	X	6761	-0-		-0-	-0-		5247	3	1514	9	N	1376	1364	0	12	8	-0-
07	6487	X	6487	-0-		-0-	-0-		3874	3	2613	9	N	2375	2341	0	34	8	-0-
08	18842	X	18842	-0-		-0-	-0-		13726	3	5116	9	N	4651	4609	0	42	8	-0-
09	23941	X	23941	-0-		-0-	-0-		18244	3	5697	9	N	5179	5116	0	63	8	-0-
10	24789	X	24789	-0-		-0-	-0-		19159	3	5630	9	N	5118	5058	0	60	8	-0-
11	21987	X	21987	-0-		-0-	-0-		16670	3	5317	9	N	4834	4781	0	53	8	-0-
12	19587	X	19587	-0-		-0-	-0-		14619	3	4968	9	N	4516	4454	0	62	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 150,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,097

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

MO	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
01	28303	X	24408	-0-		-3895	-0-		20104	3	4304	9	N	3913	3880	0	33	8	-0-
02	25564	X	24144	-0-		-1420	-0-		20138	3	4006	9	N	3642	3618	0	24	8	-0-
03	27559	X	25447	-0-		-2112	-0-		21189	3	4258	9	N	3871	3834	0	37	8	-0-
04	26670	X	23981	-0-		-2689	-0-		19965	3	4016	9	N	3651	3622	0	29	8	-0-
05	27559	X	24762	-0-		-2797	-0-		20604	3	4158	9	N	3780	3757	0	23	8	-0-
06	25860	X	23958	-0-		-1902	-0-		19952	3	4006	9	N	3642	3614	0	28	8	-0-
07	26722	X	25481	-0-		-1241	-0-		21245	3	4236	9	N	3851	3809	0	42	8	-0-
08	26208	X	26208	-0-		-0-	-0-		22068	3	4140	9	N	3764	3733	0	31	8	-0-
09	26035	X	26035	-0-		-0-	-0-		22028	3	4007	9	N	3643	3606	0	37	8	-0-
10	25482	X	24161	-0-		-1321	-0-		20220	3	3941	9	N	3583	3549	0	34	8	-0-
11	25350	X	22646	-0-		-2704	-0-		18826	3	3820	9	N	3473	3440	0	33	8	-0-
12	26908	X	22285	-0-		-4623	-0-		18444	3	3841	9	N	3492	3452	0	40	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 293,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,305

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

01	28524	X	28524	-0-	-0-	-0-	25771	3	2753	9	N	2503	2437	0	66	8	-0-
02	28043	X	28043	-0-	-0-	-0-	24702	3	3341	9	N	3037	2970	0	67	8	-0-
03	36242	X	36242	-0-	-0-	-0-	31281	3	4961	9	Y	4510	4451	0	59	8	-0-
04	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	27855	3	6745	9	Y	6132	6058	0	74	8	-0-
05	38166	X	38166	-0-	-0-	-0-	30276	3	7890	9	Y	7173	7107	0	66	8	-0-
06	29902	X	29902	-0-	-0-	-0-	23485	3	6417	9	Y	5834	5778	0	56	8	-0-
07	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	13995	3	2211	9	Y	2010	1968	0	42	8	-0-
08	38161	X	15322	-0-	-22839	-0-	14117	3	1205	9	Y	1095	1048	0	47	8	-0-
09	36930	X	11703	-0-	-25227	-0-	10022	3	1681	9	Y	1528	1429	0	99	8	-0-
10	38161	X	20275	-0-	-17886	-0-	17162	3	3113	9	Y	2830	2733	0	97	8	-0-
11	29910	X	16900	-0-	-13010	-0-	14472	3	2428	9	Y	2207	2128	0	79	8	-0-
12	24427	X	24427	-0-	-0-	-0-	20972	3	3455	9	Y	3141	3034	0	107	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 300,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,000

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

01	18073	X	11870	-0-	-6203	-0-	7881	3	3989	9	N	3626	2735	0	891	8	-0-
02	15400	X	10285	-0-	-5115	-0-	7522	3	2763	9	N	2512	2399	0	113	8	-0-
03	18073	X	16347	-0-	-1726	-0-	12940	3	3407	9	N	3097	2913	0	184	8	-0-
04	17490	X	17059	-0-	-431	-0-	13993	3	3066	9	N	2787	2653	0	134	8	-0-
05	18073	X	16547	-0-	-1526	-0-	13479	3	3068	9	N	2789	2639	0	150	8	-0-
06	17490	X	13934	-0-	-3556	-0-	11029	3	2905	9	N	2641	2523	0	118	8	-0-
07	18073	X	16879	-0-	-1194	-0-	14009	3	2870	9	N	2609	2490	0	119	8	-0-
08	17639	X	16223	-0-	-1416	-0-	13400	3	2823	9	N	2566	2542	0	24	8	-0-
09	17070	X	15199	-0-	-1871	-0-	12480	3	2719	9	N	2472	2431	0	41	8	-0-
10	16864	X	14508	-0-	-2356	-0-	12038	3	2470	9	N	2245	2220	0	25	8	-0-
11	16320	X	13432	-0-	-2888	-0-	11049	3	2383	9	N	2166	2143	0	23	8	-0-
12	16864	X	6528	-0-	-10336	-0-	4170	3	2358	9	N	2144	2118	0	26	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 168,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,654

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

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
01	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	9969	3	2133	9	N	1939	1922	0	17	8	-0-
02	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	8517	3	1858	9	N	1689	1671	0	18	8	-0-
03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	7940	3	1196	9	N	1087	1073	0	14	8	-0-
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	8648	3	3438	9	N	3125	3109	0	16	8	-0-
05	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	7993	3	1346	9	N	1224	1211	0	13	8	-0-
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7100	3	1152	9	N	1047	1038	0	9	8	-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	10614	3	1047	9	N	952	936	0	16	8	-0-
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	8134	3	1189	9	N	1081	1067	0	14	8	-0-
10	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	8696	3	1255	9	N	1141	1130	0	11	8	-0-
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	8003	3	1403	9	N	1275	1264	0	11	8	-0-
12	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	8871	3	2382	9	N	2165	2147	0	18	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 112,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,725

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

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
01	32271	X	28716	-0-	-3555	-0-	24460	3	4256	9	N	3869	3810	0	59	8	-0-
02	29148	X	22817	-0-	-6331	-0-	19211	3	3606	9	N	3278	3222	0	56	8	-0-
03	32271	X	20645	-0-	-11626	-0-	17704	3	2941	9	N	2674	2634	0	40	8	-0-
04	27780	X	19767	-0-	-8013	-0-	17050	3	2717	9	N	2470	2423	0	47	8	-0-
05	28706	X	20182	-0-	-8524	-0-	17206	3	2976	9	N	2705	2665	0	40	8	-0-
06	27780	X	20400	-0-	-7380	-0-	17531	3	2869	9	N	2608	2565	0	43	8	-0-
07	25265	X	19063	-0-	-6202	-0-	15963	3	3100	9	N	2818	2780	0	38	8	-0-
08	20646	X	17381	-0-	-3265	-0-	15705	3	1676	9	N	1524	1474	0	50	8	-0-
09	20400	X	17201	-0-	-3199	-0-	16077	3	1124	9	N	1022	979	0	43	8	-0-
10	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	18789	3	2924	9	N	2658	2609	0	49	8	-0-
11	20400	X	18033	-0-	-2367	-0-	16419	3	1614	9	N	1467	1423	0	44	8	-0-
12	19065	X	18094	-0-	-971	-0-	16514	3	1580	9	N	1436	1381	0	55	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 244,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,529

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

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
01	18786	X	17342	-0-	-1444	-0-	14852	3	2490	9	N	2264	2239	0	25	8	-0-
02	16968	X	15231	-0-	-1737	-0-	13078	3	2153	9	N	1957	1936	0	21	8	-0-
03	18786	X	12092	-0-	-6694	-0-	10538	3	1554	9	N	1413	1392	0	21	8	-0-
04	17220	X	14921	-0-	-2299	-0-	11067	3	3854	9	N	3504	3481	0	23	8	-0-
05	17329	X	14699	-0-	-2630	-0-	12491	3	2208	9	N	2007	1990	0	17	8	-0-
06	16770	X	15594	-0-	-1176	-0-	13489	3	2105	9	N	1914	1897	0	17	8	-0-
07	16864	X	14057	-0-	-2807	-0-	12177	3	1880	9	N	1709	1695	0	14	8	-0-
08	15407	X	13242	-0-	-2165	-0-	11362	3	1880	9	N	1709	1693	0	16	8	-0-
09	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	14022	3	2016	9	N	1833	1814	0	19	8	-0-
10	16120	X	10880	-0-	-5240	-0-	9503	3	1377	9	N	1252	1241	0	11	8	-0-
11	15600	X	14323	-0-	-1277	-0-	12402	3	1921	9	N	1746	1730	0	16	8	-0-
12	16585	X	14830	-0-	-1755	-0-	12752	3	2078	9	N	1889	1870	0	19	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 173,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,197

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51956	X	42030	-0-	-9926	-0-	39241	3 9	2789	3 9	N	2535	2470	0 8	65	0 8	-0-
02	46928	X	41064	-0-	-5864	-0-	38289	3 9	2775	3 9	N	2523	2443	0 8	80	0 8	-0-
03	49104	X	38932	-0-	-10172	-0-	36324	3 9	2608	3 9	N	2371	2307	0 8	64	0 8	-0-
04	45750	X	40845	-0-	-4905	-0-	37963	3 9	2882	3 9	N	2620	2550	0 8	70	0 8	-0-
05	47275	X	40016	-0-	-7259	-0-	37158	3 9	2858	3 9	N	2598	2539	0 8	59	0 8	-0-
06	44010	X	28342	-0-	-15668	-0-	26232	3 9	2110	3 9	N	1918	1873	0 8	45	0 8	-0-
07	45477	X	476	-0-	-45001	-0-	57	3 9	419	3 9	N	381	381	0			-0-
08	57603	X	57603	-0-	-0-	-0-	54057	3 9	3546	3 9	N	3224	3130	0 8	94	0 8	-0-
09	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	41036	3 9	2994	3 9	N	2722	2642	0 8	80	0 8	-0-
10	43907	X	43907	-0-	-0-	-0-	41037	3 9	2870	3 9	N	2609	2544	0 8	65	0 8	-0-
11	55740	X	46168	-0-	-9572	-0-	43233	3 9	2935	3 9	N	2668	2602	0 8	66	0 8	-0-
12	57598	X	24180	-0-	-33418	-0-	22458	3 9	1722	3 9	N	1565	1522	0 8	43	0 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 447,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,734

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
01	13516	X	9678	-0-		-3838		-0-	7861	3	1817	9	N	1652	1634	0	18	8	-0-
02	12208	X	8678	-0-		-3530		-0-	7179	3	1499	9	N	1363	1345	0	18	8	-0-
03	13516	X	7213	-0-		-6303		-0-	5847	3	1366	9	N	1242	1228	0	14	8	-0-
04	11190	X	8249	-0-		-2941		-0-	6639	3	1610	9	N	1464	1449	0	15	8	-0-
05	11005	X	10231	-0-		-774		-0-	8342	3	1889	9	N	1717	1702	0	15	8	-0-
06	11156	X	11156	-0-		-0-		-0-	9179	3	1977	9	N	1797	1780	0	17	8	-0-
07	9693	X	9693	-0-		-0-		-0-	7856	3	1837	9	N	1670	1655	0	15	8	-0-
08	10230	X	9726	-0-		-504		-0-	8176	3	1550	9	N	1409	1391	0	18	8	-0-
09	11160	X	8681	-0-		-2479		-0-	7588	3	1093	9	N	994	975	0	19	8	-0-
10	11532	X	9104	-0-		-2428		-0-	7659	3	1445	9	N	1314	1299	0	15	8	-0-
11	11160	X	8404	-0-		-2756		-0-	6818	3	1586	9	N	1442	1429	0	13	8	-0-
12	9734	X	7613	-0-		-2121		-0-	6274	3	1339	9	N	1217	1199	0	18	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 108,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,281

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
01	15872	X	14996	-0-		-876		-0-	11765	3	3231	9	N	2937	2801	0	136	8	-0-
02	15241	X	15241	-0-		-0-		-0-	12049	3	3192	9	N	2902	2883	0	19	8	-0-
03	16615	X	16615	-0-		-0-		-0-	13214	3	3401	9	N	3092	3060	0	32	8	-0-
04	15360	X	15028	-0-		-332		-0-	11686	3	3342	9	N	3038	2917	0	121	8	-0-
05	18179	X	18179	-0-		-0-		-0-	14872	3	3307	9	N	3006	2968	0	38	8	-0-
06	16745	X	16745	-0-		-0-		-0-	13432	3	3313	9	N	3012	2958	0	54	8	-0-
07	15872	X	12846	-0-		-3026		-0-	10095	3	2751	9	N	2501	2362	0	139	8	-0-
08	15872	X	15245	-0-		-627		-0-	11998	3	3247	9	N	2952	2859	0	93	8	-0-
09	16341	X	16341	-0-		-0-		-0-	13197	3	3144	9	N	2858	2707	0	151	8	-0-
10	19048	X	19048	-0-		-0-		-0-	15597	3	3451	9	N	3137	3030	0	107	8	-0-
11	18716	X	18716	-0-		-0-		-0-	15528	3	3188	9	N	2898	2792	0	106	8	-0-
12	16390	X	16390	-0-		-0-		-0-	12775	3	3615	9	N	3286	3208	0	78	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 195,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,619

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
01	22134	X	13580	-0-		-8554		-0-	10519	3	3061	9	Y	2783	2654	0	129	8	-0-
02	18004	X	11514	-0-		-6490		-0-	9068	3	2446	9	Y	2224	2206	0	18	8	-0-
03	19933	X	12130	-0-		-7803		-0-	9594	3	2536	9	Y	2305	2274	0	31	8	-0-
04	17850	X	11113	-0-		-6737		-0-	8615	3	2498	9	Y	2271	2148	0	123	8	-0-
05	16988	X	10911	-0-		-6077		-0-	8773	3	2138	9	Y	1944	1911	0	33	8	-0-
06	13140	X	8259	-0-		-4881		-0-	7586	3	673	9	Y	612	555	0	57	8	-0-
07	12741	X	6543	-0-		-6198		-0-	5453	3	1090	9	Y	991	834	0	157	8	-0-
08	12121	X	4714	-0-		-7407		-0-	3491	3	1223	9	Y	1112	1026	0	86	8	-0-
09	11100	X	2267	-0-		-8833		-0-	945	3	1322	9	Y	1202	1022	0	180	8	-0-
10	10912	X	5364	-0-		-5548		-0-	4033	3	1331	9	Y	1210	1078	0	132	8	-0-
11	12893	X	12893	-0-		-0-		-0-	11532	3	1361	9	Y	1237	1108	0	129	8	-0-
12	6894	X	6894	-0-		-0-		-0-	5502	3	1392	9	Y	1265	1162	0	103	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 106,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,156

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

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
01	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	10118	3	2989	9	N	2717	2569	0	148	8	-0-
02	14252	X	13426	-0-	-826	-0-	10794	3	2632	9	N	2393	2375	0	18	8	-0-
03	15779	X	14177	-0-	-1602	-0-	11423	3	2754	9	N	2504	2475	0	29	8	-0-
04	15270	X	13130	-0-	-2140	-0-	10268	3	2862	9	N	2602	2494	0	108	8	-0-
05	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	12299	3	2814	9	N	2558	2529	0	29	8	-0-
06	14400	X	9890	-0-	-4510	-0-	7478	3	2412	9	N	2193	2146	0	47	8	-0-
07	14880	X	8451	-0-	-6429	-0-	6417	3	2034	9	N	1849	1712	0	137	8	-0-
08	15128	X	6384	-0-	-8744	-0-	4730	3	1654	9	N	1504	1443	0	61	8	-0-
09	14640	X	5980	-0-	-8660	-0-	4648	3	1332	9	N	1211	1084	0	127	8	-0-
10	15128	X	8338	-0-	-6790	-0-	6686	3	1652	9	N	1502	1409	0	93	8	-0-
11	9900	X	6254	-0-	-3646	-0-	4700	3	1554	9	N	1413	1332	0	81	8	-0-
12	8463	X	6264	-0-	-2199	-0-	4578	3	1686	9	N	1533	1472	0	61	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 120,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,979

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

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
01	21886	X	17905	-0-	-3981	-0-	14172	3	3733	9	N	3394	3323	0	71	8	-0-
02	18984	X	16210	-0-	-2774	-0-	12965	3	3245	9	N	2950	2941	0	9	8	-0-
03	20026	X	18914	-0-	-1112	-0-	15094	3	3820	9	N	3473	3458	0	15	8	-0-
04	18750	X	17113	-0-	-1637	-0-	13098	3	4015	9	N	3650	3595	0	55	8	-0-
05	19375	X	17618	-0-	-1757	-0-	13460	3	4158	9	N	3780	3764	0	16	8	-0-
06	18300	X	17066	-0-	-1234	-0-	13362	3	3704	9	N	3367	3349	0	18	8	-0-
07	18910	X	17591	-0-	-1319	-0-	13654	3	3937	9	N	3579	3520	0	59	8	-0-
08	18910	X	16779	-0-	-2131	-0-	13223	3	3556	9	N	3233	3202	0	31	8	-0-
09	17100	X	16707	-0-	-393	-0-	13441	3	3266	9	N	2969	2903	0	66	8	-0-
10	17639	X	16406	-0-	-1233	-0-	13256	3	3150	9	N	2864	2820	0	44	8	-0-
11	17070	X	9485	-0-	-7585	-0-	6574	3	2911	9	N	2646	2607	0	39	8	-0-
12	17577	X	15010	-0-	-2567	-0-	11935	3	3075	9	N	2795	2761	0	34	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 196,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,700

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

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
01	14942	X	11028	-0-	-3914	-0-	9672	3	1356	9	N	1233	1217	0	16	8	-0-
02	12152	X	10201	-0-	-1951	-0-	8734	3	1467	9	N	1334	1322	0	12	8	-0-
03	12803	X	11076	-0-	-1727	-0-	9471	3	1605	9	N	1459	1435	0	24	8	-0-
04	12390	X	12266	-0-	-124	-0-	10139	3	2127	9	N	1934	1915	0	19	8	-0-
05	12803	X	11179	-0-	-1624	-0-	9310	3	1869	9	N	1699	1689	0	10	8	-0-
06	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	11228	3	1858	9	N	1689	1674	0	15	8	-0-
07	12679	X	11032	-0-	-1647	-0-	9419	3	1613	9	N	1466	1449	0	17	8	-0-
08	12679	X	8358	-0-	-4321	-0-	6999	3	1359	9	N	1235	1225	0	10	8	-0-
09	13080	X	12554	-0-	-526	-0-	10434	3	2120	9	N	1927	1907	0	20	8	-0-
10	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	11833	3	2143	9	N	1948	1929	0	19	8	-0-
11	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	11269	3	2060	9	N	1873	1856	0	17	8	-0-
12	12958	X	12361	-0-	-597	-0-	10242	3	2119	9	N	1926	1904	0	22	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 140,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,723

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	12183	X	9081	-0-	-3102	-0-	7463	3	1618	9	N	1471	1457	0	14	8	-0-
02	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	9195	3	1894	9	N	1722	1711	0	11	8	-0-
03	12400	X	11300	-0-	-1100	-0-	9432	3	1868	9	N	1698	1682	0	16	8	-0-
04	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	11290	3	1823	9	N	1657	1645	0	12	8	-0-
05	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	12001	3	1810	9	N	1645	1637	0	8	8	-0-
06	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	12141	3	1928	9	N	1753	1741	0	12	8	-0-
07	13547	X	13438	-0-	-109	-0-	11819	3	1619	9	N	1472	1458	0	14	8	-0-
08	13826	X	6129	-0-	-7697	-0-	5410	3	719	9	N	654	649	0	5	8	-0-
09	14070	X	12464	-0-	-1606	-0-	10432	3	2032	9	N	1847	1829	0	18	8	-0-
10	14539	X	13817	-0-	-722	-0-	11510	3	2307	9	N	2097	2078	0	19	8	-0-
11	14070	X	7265	-0-	-6805	-0-	6150	3	1115	9	N	1014	1004	0	10	8	-0-
12	13423	X	9552	-0-	-3871	-0-	7907	3	1645	9	N	1495	1479	0	16	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 135,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,525

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
01	20987	X	16479	-0-	-4508	-0-	13951	3	2528	9	Y	2298	2265	0	33	8	-0-
02	31500	X	14687	-0-	-16813	-0-	12714	3	1973	9	Y	1794	1752	0	42	8	-0-
03	34875	X	14290	-0-	-20585	-0-	12354	3	1936	9	Y	1760	1716	0	44	8	-0-
04	17400	X	13884	-0-	-3516	-0-	11999	3	1885	9	Y	1714	1661	0	53	8	-0-
05	16492	X	15468	-0-	-1024	-0-	13453	3	2015	9	Y	1832	1790	0	42	8	-0-
06	15960	X	13548	-0-	-2412	-0-	11557	3	1991	9	Y	1810	1780	0	30	8	-0-
07	16275	X	14791	-0-	-1484	-0-	12787	3	2004	9	Y	1822	1790	0	32	8	-0-
08	15469	X	15254	-0-	-215	-0-	13151	3	2103	9	Y	1912	1875	0	37	8	-0-
09	14970	X	14155	-0-	-815	-0-	12175	3	1980	9	Y	1800	1766	0	34	8	-0-
10	15469	X	14694	-0-	-775	-0-	12655	3	2039	9	Y	1854	1820	0	34	8	-0-
11	14760	X	13489	-0-	-1271	-0-	11463	3	2026	9	Y	1842	1809	0	33	8	-0-
12	15252	X	2194	-0-	-13058	-0-	125	3	2069	9	Y	1881	1838	0	43	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 162,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,319

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
01	20460	X	12474	-0-	-7986	-0-	10404	3	2070	9	Y	1882	1859	0	23	8	-0-
02	18480	X	15231	-0-	-3249	-0-	13057	3	2174	9	Y	1976	1947	0	29	8	-0-
03	19623	X	15603	-0-	-4020	-0-	13338	3	2265	9	Y	2059	2032	0	27	8	-0-
04	16320	X	14692	-0-	-1628	-0-	12491	3	2201	9	Y	2001	1976	0	25	8	-0-
05	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	14565	3	2516	9	Y	2287	2262	0	25	8	-0-
06	16320	X	15096	-0-	-1224	-0-	13081	3	2015	9	Y	1832	1810	0	22	8	-0-
07	16864	X	16341	-0-	-523	-0-	14286	3	2055	9	Y	1868	1841	0	27	8	-0-
08	17081	X	16535	-0-	-546	-0-	14719	3	1816	9	Y	1651	1621	0	30	8	-0-
09	16530	X	12155	-0-	-4375	-0-	9987	3	2168	9	Y	1971	1943	0	28	8	-0-
10	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	14993	3	2242	9	Y	2038	2014	0	24	8	-0-
11	15990	X	15833	-0-	-157	-0-	13664	3	2169	9	Y	1972	1951	0	21	8	-0-
12	16523	X	2200	-0-	-14323	-0-	140	3	2060	9	Y	1873	1846	0	27	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 170,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,410

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21266	X	15697	-0-		-5569	-0-	12811	3	2886	9	N	2624	2611	0	13	8	-0-
02	19068	X	16426	-0-		-2642	-0-	13108	3	3318	9	N	3016	3006	0	10	8	-0-
03	19840	X	17509	-0-		-2331	-0-	14130	3	3379	9	Y	3072	3053	0	19	8	-0-
04	19590	X	14562	-0-		-5028	-0-	11649	3	2913	9	Y	2648	2635	0	13	8	-0-
05	20243	X	15429	-0-		-4814	-0-	12285	3	3144	9	Y	2858	2849	0	9	8	-0-
06	17610	X	14677	-0-		-2933	-0-	10799	3	3878	9	Y	3525	3515	0	10	8	-0-
07	18197	X	17246	-0-		-951	-0-	13293	3	3953	9	Y	3594	3572	0	22	8	-0-
08	17639	X	17639	-0-		-0-	-0-	14330	3	3309	9	Y	3008	2990	0	18	8	-0-
09	14940	X	13596	-0-		-1344	-0-	10963	3	2633	9	Y	2394	2379	0	15	8	-0-
10	18081	X	18081	-0-		-0-	-0-	14649	3	3432	9	Y	3120	3097	0	23	8	-0-
11	19966	X	19966	-0-		-0-	-0-	16245	3	3721	9	Y	3383	3360	0	23	8	-0-
12	17639	X	17294	-0-		-345	-0-	14087	3	3207	9	Y	2915	2888	0	27	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 198,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,157

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. GAS	(I) 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	20088	X	17878	-0-		-2210	-0-	14544	3	3334	9	N	3031	2998	0	33	8	-0-
02	18004	X	16061	-0-		-1943	-0-	13311	3	2750	9	N	2500	2450	0	50	8	-0-
03	19313	X	18740	-0-		-573	-0-	15429	3	3311	9	N	3010	2900	0	110	8	-0-
04	18690	X	17420	-0-		-1270	-0-	14323	3	3097	9	N	2815	2735	0	80	8	-0-
05	19313	X	16271	-0-		-3042	-0-	13424	3	2847	9	N	2588	2511	0	77	8	-0-
06	18150	X	11143	-0-		-7007	-0-	9610	3	1533	9	N	1394	1363	0	31	8	-0-
07	18755	X	16516	-0-		-2239	-0-	13388	3	3128	9	N	2844	2795	0	49	8	-0-
08	18755	X	11753	-0-		-7002	-0-	9014	3	2739	9	N	2490	2406	0	84	8	-0-
09	17430	X	11714	-0-		-5716	-0-	9481	3	2233	9	N	2030	1953	0	77	8	-0-
10	16523	X	13511	-0-		-3012	-0-	11065	3	2446	9	N	2224	2173	0	51	8	-0-
11	15990	X	13051	-0-		-2939	-0-	10667	3	2384	9	N	2167	2096	0	71	8	-0-
12	16523	X	13213	-0-		-3310	-0-	10782	3	2431	9	N	2210	2140	0	70	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 177,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,303

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. GAS	(I) 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	22661	X	15830	-0-		-6831	-0-	12314	3	3516	9	Y	3196	3087	0	109	8	-0-
02	16744	X	14822	-0-		-1922	-0-	11731	3	3091	9	Y	2810	2795	0	15	8	-0-
03	18538	X	17554	-0-		-984	-0-	15826	3	1728	9	Y	1571	1553	0	18	8	-0-
04	18712	X	18712	-0-		-0-	-0-	14937	3	3775	9	Y	3432	3335	0	97	8	-0-
05	23434	X	23434	-0-		-0-	-0-	19466	3	3968	9	Y	3607	3578	0	29	8	-0-
06	22046	X	22046	-0-		-0-	-0-	18486	3	3560	9	Y	3236	3202	0	34	8	-0-
07	26259	X	26259	-0-		-0-	-0-	22389	3	3870	9	Y	3518	3419	0	99	8	-0-
08	25756	X	25756	-0-		-0-	-0-	22010	3	3746	9	Y	3405	3346	0	59	8	-0-
09	22794	X	22794	-0-		-0-	-0-	19202	3	3592	9	Y	3265	3143	0	122	8	-0-
10	22722	X	22722	-0-		-0-	-0-	19183	3	3539	9	Y	3217	3134	0	83	8	-0-
11	21270	X	13884	-0-		-7386	-0-	10935	3	2949	9	Y	2681	2609	0	72	8	-0-
12	21979	X	9969	-0-		-12010	-0-	6912	3	3057	9	Y	2779	2729	0	50	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 233,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,717

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	14074	X	11166	-0-	-2908	-0-	8738	3	2428	9	N	2207	2180	0	27	8	-0-
02	11480	X	9693	-0-	-1787	-0-	7482	3	2211	9	N	2010	1987	0	23	8	-0-
03	12710	X	10810	-0-	-1900	-0-	8417	3	2393	9	N	2175	2155	0	20	8	-0-
04	12300	X	10141	-0-	-2159	-0-	7838	3	2303	9	N	2094	2079	0	15	8	-0-
05	11377	X	7612	-0-	-3765	-0-	5901	3	1711	9	N	1555	1541	0	14	8	-0-
06	10800	X	4928	-0-	-5872	-0-	3755	3	1173	9	N	1066	1047	0	19	8	-0-
07	10819	X	6910	-0-	-3909	-0-	5271	3	1639	9	N	1490	1475	0	15	8	-0-
08	10819	X	10333	-0-	-486	-0-	8042	3	2291	9	N	2083	2067	0	16	8	-0-
09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	8189	3	2114	9	N	1922	1885	0	37	8	-0-
10	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	10986	3	2901	9	N	2637	2575	0	62	8	-0-
11	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	8530	3	2215	9	N	2014	1985	0	29	8	-0-
12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	9500	3	2416	9	N	2196	2175	0	21	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 118,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,449

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	37236	X	37236	-0-	-0-	-0-	30842	3	6394	9	Y	5813	5777	0	36	8	-0-
02	39396	X	26093	-0-	-13303	-0-	21044	3	5049	9	Y	4590	4568	0	22	8	-0-
03	36921	X	32020	-0-	-4901	-0-	26518	3	5502	9	Y	5002	4965	0	37	8	-0-
04	36030	X	30942	-0-	-5088	-0-	26060	3	4882	9	Y	4438	4410	0	28	8	-0-
05	37231	X	29989	-0-	-7242	-0-	25112	3	4877	9	Y	4434	4416	0	18	8	-0-
06	36030	X	28552	-0-	-7478	-0-	24061	3	4491	9	Y	4083	4056	0	27	8	-0-
07	32023	X	30672	-0-	-1351	-0-	25845	3	4827	9	Y	4388	4347	0	41	8	-0-
08	32023	X	31114	-0-	-909	-0-	26765	3	4349	9	Y	3954	3923	0	31	8	-0-
09	30930	X	21160	-0-	-9770	-0-	17064	3	4096	9	Y	3724	3688	0	36	8	-0-
10	30659	X	14077	-0-	-16582	-0-	9882	3	4195	9	Y	3814	3777	0	37	8	-0-
11	30120	X	15090	-0-	-15030	-0-	10730	3	4360	9	Y	3964	3924	0	40	8	-0-
12	31124	X	17368	-0-	-13756	-0-	12880	3	4488	9	Y	4080	4021	0	59	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 314,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,284

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	27249	X	23397	-0-	-3852	-0-	19139	3	4258	9	N	3871	3807	0	64	8	-0-
02	24612	X	23135	-0-	-1477	-0-	18511	3	4624	9	N	4204	4132	0	72	8	-0-
03	27714	X	21070	-0-	-6644	-0-	17269	3	3801	9	N	3455	3392	0	63	8	-0-
04	26820	X	20247	-0-	-6573	-0-	18395	3	1852	9	N	1684	1609	0	75	8	-0-
05	27714	X	19705	-0-	-8009	-0-	17120	3	2585	9	N	2350	2293	0	57	8	-0-
06	24780	X	15629	-0-	-9151	-0-	12915	3	2714	9	N	2467	2425	0	42	8	-0-
07	25606	X	-0-	-0-	-25606	-0-					N	-0-					-0-
08	21080	X	19632	-0-	-1448	-0-	19221	3	411	9	N	374	302	0	72	8	-0-
09	20250	X	15001	-0-	-5249	-0-	14587	3	414	9	N	376	307	0	69	8	-0-
10	19716	X	18768	-0-	-948	-0-	15913	3	2855	9	N	2595	2546	0	49	8	-0-
11	18990	X	18079	-0-	-911	-0-	16364	3	1715	9	N	1559	1507	0	52	8	-0-
12	19623	X	18614	-0-	-1009	-0-	16247	3	2367	9	N	2152	2094	0	58	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 213,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,087

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

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
01	25668	X	1692	-0-		-23976	-0-	144	3	1548	9	Y	1407	1271	0	136	8	-0-
02	5068	X	1055	-0-		-4013	-0-	90	3	965	9	Y	877	862	0	15	8	-0-
03	5611	X	849	-0-		-4762	-0-	75	3	774	9	Y	704	693	0	11	8	-0-
04	5430	X	1672	-0-		-3758	-0-	144	3	1528	9	Y	1389	1326	0	63	8	-0-
05	3343	X	3343	-0-		-0-	-0-	248	3	3095	9	Y	2814	2784	0	30	8	-0-
06	3011	X	3011	-0-		-0-	-0-	225	3	2786	9	Y	2533	2501	0	32	8	-0-
07	3527	X	3527	-0-		-0-	-0-	258	3	3269	9	Y	2972	2874	0	98	8	-0-
08	3492	X	3492	-0-		-0-	-0-	259	3	3233	9	Y	2939	2881	0	58	8	-0-
09	18572	X	18572	-0-		-0-	-0-	15268	3	3304	9	Y	3004	2875	0	129	8	-0-
10	27835	X	27835	-0-		-0-	-0-	24424	3	3411	9	Y	3101	3014	0	87	8	-0-
11	27631	X	27631	-0-		-0-	-0-	24460	3	3171	9	Y	2883	2808	0	75	8	-0-
12	31300	X	31300	-0-		-0-	-0-	27986	3	3314	9	Y	3013	2952	0	61	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 123,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,636

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

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
01	26009	X	14336	-0-		-11673	-0-	11865	3	2471	9	Y	2246	2132	0	114	8	-0-
02	21616	X	19357	-0-		-2259	-0-	16350	3	3007	9	Y	2734	2714	0	20	8	-0-
03	23932	X	22001	-0-		-1931	-0-	18936	3	3065	9	Y	2786	2754	0	32	8	-0-
04	23160	X	19573	-0-		-3587	-0-	16782	3	2791	9	Y	2537	2415	0	122	8	-0-
05	23932	X	18458	-0-		-5474	-0-	15922	3	2536	9	Y	2305	2270	0	35	8	-0-
06	21300	X	20111	-0-		-1189	-0-	17615	3	2496	9	Y	2269	2224	0	45	8	-0-
07	22010	X	20485	-0-		-1525	-0-	18007	3	2478	9	Y	2253	2127	0	126	8	-0-
08	22010	X	18419	-0-		-3591	-0-	15904	3	2515	9	Y	2286	2216	0	70	8	-0-
09	20100	X	18694	-0-		-1406	-0-	16490	3	2204	9	Y	2004	1849	0	155	8	-0-
10	20770	X	18526	-0-		-2244	-0-	16003	3	2523	9	Y	2294	2198	0	96	8	-0-
11	20100	X	16546	-0-		-3554	-0-	13998	3	2548	9	Y	2316	2232	0	84	8	-0-
12	20491	X	6958	-0-		-13533	-0-	5716	3	1242	9	Y	1129	1098	0	31	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 213,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,159

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

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
01	20770	X	12659	-0-		-8111	-0-	10125	3	2534	9	Y	2304	2287	0	17	8	-0-
02	18760	X	14400	-0-		-4360	-0-	11121	3	3279	9	Y	2981	2966	0	15	8	-0-
03	22072	X	22072	-0-		-0-	-0-	18381	3	3691	9	Y	3355	3330	0	25	8	-0-
04	22020	X	22020	-0-		-0-	-0-	18384	3	3636	9	Y	3305	3285	0	20	8	-0-
05	23777	X	23777	-0-		-0-	-0-	20534	3	3243	9	Y	2948	2935	0	13	8	-0-
06	21270	X	21230	-0-		-40	-0-	18373	3	2857	9	Y	2597	2578	0	19	8	-0-
07	24560	X	24560	-0-		-0-	-0-	21617	3	2943	9	Y	2675	2648	0	27	8	-0-
08	23777	X	23334	-0-		-443	-0-	20752	3	2582	9	Y	2347	2326	0	21	8	-0-
09	23010	X	21786	-0-		-1224	-0-	19280	3	2506	9	Y	2278	2252	0	26	8	-0-
10	24552	X	23190	-0-		-1362	-0-	20712	3	2478	9	Y	2253	2227	0	26	8	-0-
11	23760	X	14447	-0-		-9313	-0-	11936	3	2511	9	Y	2283	2259	0	24	8	-0-
12	24552	X	12619	-0-		-11933	-0-	9520	3	3099	9	Y	2817	2784	0	33	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 236,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,143

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33759	X	18340	-0-	-15419	-0-	13746	3	4594	9	Y	4176	4026	0	150	8	-0-
02	25144	X	17922	-0-	-7222	-0-	13225	3	4697	9	Y	4270	4247	0	23	8	-0-
03	26195	X	21146	-0-	-5049	-0-	16216	3	4930	9	Y	4482	4440	0	42	8	-0-
04	25350	X	20747	-0-	-4603	-0-	15931	3	4816	9	Y	4378	4251	0	127	8	-0-
05	22382	X	19751	-0-	-2631	-0-	15117	3	4634	9	Y	4213	4182	0	31	8	-0-
06	20460	X	19315	-0-	-1145	-0-	15026	3	4289	9	Y	3899	3861	0	38	8	-0-
07	21452	X	20379	-0-	-1073	-0-	15761	3	4618	9	Y	4198	4085	0	113	8	-0-
08	21452	X	20331	-0-	-1121	-0-	15987	3	4344	9	Y	3949	3882	0	67	8	-0-
09	20760	X	15296	-0-	-5464	-0-	11025	3	4271	9	Y	3883	3730	0	153	8	-0-
10	20367	X	10810	-0-	-9557	-0-	6258	3	4552	9	Y	4138	4019	0	119	8	-0-
11	19710	X	10176	-0-	-9534	-0-	6125	3	4051	9	Y	3683	3576	0	107	8	-0-
12	20367	X	12681	-0-	-7686	-0-	8043	3	4638	9	Y	4216	4125	0	91	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 206,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,485

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
01	21576	X	16666	-0-	-4910	-0-	14205	3	2461	9	Y	2237	2115	0	122	8	-0-
02	18816	X	15537	-0-	-3279	-0-	13051	3	2486	9	Y	2260	2242	0	18	8	-0-
03	25201	X	25201	-0-	-0-	-0-	22395	3	2806	9	Y	2551	2521	0	30	8	-0-
04	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	20130	3	2604	9	Y	2367	2251	0	116	8	-0-
05	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	23654	3	2554	9	Y	2322	2288	0	34	8	-0-
06	20160	X	15571	-0-	-4589	-0-	14401	3	1170	9	Y	1064	1042	0	22	8	-0-
07	20832	X	8065	-0-	-12767	-0-	7788	3	277	9	Y	252	249	0	3	8	-0-
08	26195	X	7136	-0-	-19059	-0-	6932	3	204	9	Y	185	183	0	2	8	-0-
09	25350	X	-0-	-0-	-25350	-0-					Y	-0-					-0-
10	26195	X	1833	-0-	-24362	-0-	1565	3	268	9	Y	244	233	0	11	8	-0-
11	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	17566	3	3362	9	Y	3056	2935	0	121	8	-0-
12	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	10353	3	3115	9	Y	2832	2746	0	86	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 173,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,370

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
01	22196	X	19152	-0-	-3044	-0-	15116	3	4036	9	N	3669	3617	0	52	8	-0-
02	20048	X	11588	-0-	-8460	-0-	9530	3	2058	9	N	1871	1828	0	43	8	-0-
03	22196	X	13473	-0-	-8723	-0-	11024	3	2449	9	N	2226	2183	0	43	8	-0-
04	18540	X	13019	-0-	-5521	-0-	10712	3	2307	9	N	2097	2052	0	45	8	-0-
05	19158	X	15605	-0-	-3553	-0-	12857	3	2748	9	N	2498	2459	0	39	8	-0-
06	18540	X	16071	-0-	-2469	-0-	13383	3	2688	9	N	2444	2409	0	35	8	-0-
07	13485	X	12272	-0-	-1213	-0-	9577	3	2695	9	N	2450	2426	0	24	8	-0-
08	15593	X	15580	-0-	-13	-0-	12822	3	2758	9	N	2507	2464	0	43	8	-0-
09	16080	X	13367	-0-	-2713	-0-	10848	3	2519	9	N	2290	2249	0	41	8	-0-
10	16616	X	13367	-0-	-3249	-0-	10940	3	2427	9	N	2206	2170	0	36	8	-0-
11	16080	X	10360	-0-	-5720	-0-	8077	3	2283	9	N	2075	2040	0	35	8	-0-
12	15593	X	10715	-0-	-4878	-0-	8316	3	2399	9	N	2181	2135	0	46	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 164,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,514

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

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
01	12679	X	8992	-0-	-3687	-0-	7239	3	1753	9	N	1594	1546	0	48	8	-0-
02	11452	X	3886	-0-	-7566	-0-	3135	3	751	9	N	683	655	0	28	8	-0-
03	12679	X	7381	-0-	-5298	-0-	5861	3	1520	9	N	1382	1338	0	44	8	-0-
04	8700	X	4508	-0-	-4192	-0-	3445	3	1063	9	N	966	933	0	33	8	-0-
05	8990	X	7253	-0-	-1737	-0-	5777	3	1476	9	N	1342	1308	0	34	8	-0-
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	8050	3	2065	9	N	1877	1839	0	38	8	-0-
07	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	10682	3	2578	9	N	2344	2297	0	47	8	-0-
08	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	10403	3	2223	9	N	2021	1973	0	48	8	-0-
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	9279	3	1634	9	N	1485	1442	0	43	8	-0-
10	12679	X	10828	-0-	-1851	-0-	9826	3	1002	9	N	911	869	0	42	8	-0-
11	12270	X	11421	-0-	-849	-0-	9749	3	1672	9	N	1520	1478	0	42	8	-0-
12	12679	X	10463	-0-	-2216	-0-	8377	3	2086	9	N	1896	1851	0	45	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 111,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,021

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

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
01	25203	X	17609	-0-	-7594	-0-	15270	3	2339	9	N	2126	2095	0	31	8	-0-
02	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	17271	3	2407	9	N	2188	2154	0	34	8	-0-
03	20243	X	18180	-0-	-2063	-0-	15903	3	2277	9	N	2070	2040	0	30	8	-0-
04	19200	X	16681	-0-	-2519	-0-	14681	3	2000	9	N	1818	1792	0	26	8	-0-
05	21793	X	18924	-0-	-2869	-0-	16493	3	2431	9	N	2210	2183	0	27	8	-0-
06	21090	X	17703	-0-	-3387	-0-	15417	3	2286	9	N	2078	2052	0	26	8	-0-
07	21793	X	17991	-0-	-3802	-0-	15608	3	2383	9	N	2166	2136	0	30	8	-0-
08	18910	X	17061	-0-	-1849	-0-	15002	3	2059	9	N	1872	1842	0	30	8	-0-
09	18300	X	15781	-0-	-2519	-0-	13800	3	1981	9	N	1801	1773	0	28	8	-0-
10	18910	X	16207	-0-	-2703	-0-	14501	3	1706	9	N	1551	1525	0	26	8	-0-
11	17700	X	11480	-0-	-6220	-0-	10109	3	1371	9	N	1246	1225	0	21	8	-0-
12	17980	X	13136	-0-	-4844	-0-	11249	3	1887	9	N	1715	1683	0	32	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 200,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,841

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

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
01	29822	X	18179	-0-	-11643	-0-	15515	3	2664	9	Y	2422	2253	0	169	8	-0-
02	26936	X	16260	-0-	-10676	-0-	14059	3	2201	9	Y	2001	1981	0	20	8	-0-
03	26505	X	21130	-0-	-5375	-0-	18497	3	2633	9	Y	2394	2357	0	37	8	-0-
04	23700	X	17705	-0-	-5995	-0-	15327	3	2378	9	Y	2162	2025	0	137	8	-0-
05	23560	X	16500	-0-	-7060	-0-	14263	3	2237	9	Y	2034	1996	0	38	8	-0-
06	20460	X	16677	-0-	-3783	-0-	14491	3	2186	9	Y	1987	1941	0	46	8	-0-
07	21142	X	18367	-0-	-2775	-0-	15962	3	2405	9	Y	2186	2049	0	137	8	-0-
08	21142	X	17005	-0-	-4137	-0-	14935	3	2070	9	Y	1882	1807	0	75	8	-0-
09	17700	X	16551	-0-	-1149	-0-	14385	3	2166	9	Y	1969	1807	0	162	8	-0-
10	18352	X	17294	-0-	-1058	-0-	15025	3	2269	9	Y	2063	1951	0	112	8	-0-
11	17760	X	12405	-0-	-5355	-0-	11020	3	1385	9	Y	1259	1170	0	89	8	-0-
12	18352	X	16999	-0-	-1353	-0-	14452	3	2547	9	Y	2315	2233	0	82	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 205,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,674

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
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	6100	3	3005	9	Y	2732	2708	0	24	8	-0-
02	5292	X	4571	-0-	-721	-0-	3219	3	1352	9	Y	1229	1214	0	15	8	-0-
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	4813	3	1422	9	Y	1293	1270	0	23	8	-0-
04	7020	X	5941	-0-	-1079	-0-	4342	3	1599	9	Y	1454	1434	0	20	8	-0-
05	7254	X	6571	-0-	-683	-0-	4995	3	1576	9	Y	1433	1420	0	13	8	-0-
06	7020	X	6636	-0-	-384	-0-	5261	3	1375	9	Y	1250	1231	0	19	8	-0-
07	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	6756	3	1444	9	Y	1313	1284	0	29	8	-0-
08	6572	X	5524	-0-	-1048	-0-	4396	3	1128	9	Y	1025	1000	0	25	8	-0-
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	6593	3	1229	9	Y	1117	1090	0	27	8	-0-
10	8215	X	7594	-0-	-621	-0-	6396	3	1198	9	Y	1089	1063	0	26	8	-0-
11	7950	X	4694	-0-	-3256	-0-	3883	3	811	9	Y	737	711	0	26	8	-0-
12	8215	X	3751	-0-	-4464	-0-	2577	3	1174	9	Y	1067	1038	0	29	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 76,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,739

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
01	24273	X	22775	-0-	-1498	-0-	19812	3	2963	9	N	2694	2650	0	44	8	-0-
02	21924	X	19785	-0-	-2139	-0-	17262	3	2523	9	N	2294	2254	0	40	8	-0-
03	23467	X	20754	-0-	-2713	-0-	18135	3	2619	9	N	2381	2343	0	38	8	-0-
04	22050	X	20027	-0-	-2023	-0-	17379	3	2648	9	N	2407	2369	0	38	8	-0-
05	22785	X	20824	-0-	-1961	-0-	18064	3	2760	9	N	2509	2477	0	32	8	-0-
06	22050	X	20757	-0-	-1293	-0-	18274	3	2483	9	N	2257	2223	0	34	8	-0-
07	21917	X	21076	-0-	-841	-0-	18208	3	2868	9	N	2607	2571	0	36	8	-0-
08	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	19316	3	2945	9	N	2677	2637	0	40	8	-0-
09	20760	X	20426	-0-	-334	-0-	17670	3	2756	9	N	2505	2469	0	36	8	-0-
10	21452	X	21381	-0-	-71	-0-	18645	3	2736	9	N	2487	2453	0	34	8	-0-
11	21540	X	17147	-0-	-4393	-0-	14681	3	2466	9	N	2242	2211	0	31	8	-0-
12	22258	X	10903	-0-	-11355	-0-	9200	3	1703	9	N	1548	1527	0	21	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 238,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,608

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
01	28830	X	28062	-0-	-768	-0-	25167	3	2895	9	Y	2632	2543	0	89	8	-0-
02	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	22156	3	3121	9	Y	2837	2826	0	11	8	-0-
03	26660	X	25371	-0-	-1289	-0-	23011	3	2360	9	Y	2145	2124	0	21	8	-0-
04	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	23640	3	2195	9	Y	1995	1905	0	90	8	-0-
05	28505	X	28505	-0-	-0-	-0-	26100	3	2405	9	Y	2186	2174	0	12	8	-0-
06	26694	X	26694	-0-	-0-	-0-	24414	3	2280	9	Y	2073	2057	0	16	8	-0-
07	26660	X	25424	-0-	-1236	-0-	23159	3	2265	9	Y	2059	2039	0	20	8	-0-
08	28520	X	25428	-0-	-3092	-0-	23126	3	2302	9	Y	2093	2076	0	17	8	-0-
09	27600	X	24742	-0-	-2858	-0-	22582	3	2160	9	Y	1964	1945	0	19	8	-0-
10	28520	X	23151	-0-	-5369	-0-	20963	3	2188	9	Y	1989	1971	0	18	8	-0-
11	26700	X	22165	-0-	-4535	-0-	20112	3	2053	9	Y	1866	1848	0	18	8	-0-
12	25575	X	22569	-0-	-3006	-0-	20326	3	2243	9	Y	2039	2016	0	23	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 303,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,878

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	31217	X	20333	-0-	-10884	-0-	17703	3	2630	9	N	2391	2357	0	34	8	-0-
02	19236	X	17010	-0-	-2226	-0-	14791	3	2219	9	N	2017	1986	0	31	8	-0-
03	21297	X	16789	-0-	-4508	-0-	14596	3	2193	9	N	1994	1966	0	28	8	-0-
04	19950	X	17121	-0-	-2829	-0-	14906	3	2215	9	N	2014	1986	0	28	8	-0-
05	20615	X	16925	-0-	-3690	-0-	14725	3	2200	9	N	2000	1977	0	23	8	-0-
06	19680	X	17381	-0-	-2299	-0-	15083	3	2298	9	N	2089	2064	0	25	8	-0-
07	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	18304	3	2734	9	N	2485	2457	0	28	8	-0-
08	17701	X	16357	-0-	-1344	-0-	14289	3	2068	9	N	1880	1854	0	26	8	-0-
09	17370	X	16264	-0-	-1106	-0-	14076	3	2188	9	N	1989	1961	0	28	8	-0-
10	21049	X	16919	-0-	-4130	-0-	14745	3	2174	9	N	1976	1951	0	25	8	-0-
11	20370	X	15384	-0-	-4986	-0-	13217	3	2167	9	N	1970	1946	0	24	8	-0-
12	21049	X	16696	-0-	-4353	-0-	14323	3	2373	9	N	2157	2125	0	32	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 208,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,962

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. 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	20863	X	18528	-0-	-2335	-0-	57	1	16051	3	Y	2200	2180	0	20	8	-0-
							2420	9									
02	18984	X	14373	-0-	-4611	-0-	383	1	12077	3	Y	1739	1718	0	21	8	-0-
							1913	9									
03	21018	X	15877	-0-	-5141	-0-	60	1	13548	3	Y	2063	2043	0	20	8	-0-
							2269	9									
04	20340	X	17508	-0-	-2832	-0-	13	1	15231	3	Y	2058	2042	0	16	8	-0-
							2264	9									
05	18538	X	17519	-0-	-1019	-0-	27	1	15338	3	Y	1958	1933	0	25	8	-0-
							2154	9									
06	17940	X	17067	-0-	-873	-0-	17	1	14688	3	Y	2147	2130	0	17	8	-0-
							2362	9									
07	18104	X	16679	-0-	-1425	-0-	10	1	15156	3	Y	1375	1360	0	15	8	-0-
							1513	9									
08	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	15	1	20645	3	Y	1747	1736	0	11	8	-0-
							1922	9									
09	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	3	1	16221	3	Y	2023	2015	0	8	8	-0-
							2225	9									
10	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	4	1	18202	3	Y	2237	2227	0	10	8	-0-
							2461	9									
11	21840	X	17601	-0-	-4239	-0-	15	1	15394	3	Y	1993	1983	0	10	8	-0-
							2192	9									
12	22568	X	19894	-0-	-2674	-0-	8	1	17859	3	Y	1843	1836	0	7	8	-0-
							2027	9									

TOTAL GAS PROD: 216,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,383

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	24 1494	1 9	6732	3	Y	1358	1350	0	8	8	-0-
02	8036	X	6075	-0-	-1961	-0-	150 1034	1 9	4891	3	Y	940	933	0	7	8	-0-
03	8897	X	7779	-0-	-1118	-0-	28 1233	1 9	6518	3	Y	1121	1113	0	8	8	-0-
04	8610	X	3360	-0-	-5250	-0-	2 590	1 9	2768	3	Y	536	533	0	3	8	-0-
05	8246	X	3700	-0-	-4546	-0-	5 748	1 9	2947	3	Y	680	673	0	7	8	-0-
06	7980	X	6984	-0-	-996	-0-	7 1057	1 9	5920	3	Y	961	952	0	9	8	-0-
07	7781	X	5238	-0-	-2543	-0-	3 708	1 9	4527	3	Y	644	625	0	19	8	-0-
08	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	7 1320	1 9	10511	3	Y	1200	1192	0	8	8	-0-
09	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	2 1405	1 9	12709	3	Y	1277	1272	0	5	8	-0-
10	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	4 1857	1 9	14827	3	Y	1688	1682	0	6	8	-0-
11	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	14 1553	1 9	13853	3	Y	1412	1405	0	7	8	-0-
12	14601	X	14594	-0-	-7	-0-	6 1678	1 9	12910	3	Y	1525	1520	0	5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 114,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,342

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	15624	X	13692	-0-	-1932	-0-	36 3262	1 9	10394	3	Y	2965	2952	0	13	8	-0-
02	16912	X	11048	-0-	-5864	-0-	261 2482	1 9	8305	3	Y	2256	2241	0	15	8	-0-
03	18724	X	12747	-0-	-5977	-0-	43 2872	1 9	9832	3	Y	2611	2596	0	15	8	-0-
04	18120	X	12758	-0-	-5362	-0-	8 2762	1 9	9988	3	Y	2511	2500	0	11	8	-0-
05	13702	X	13205	-0-	-497	-0-	17 3027	1 9	10161	3	Y	2752	2737	0	15	8	-0-
06	13260	X	12527	-0-	-733	-0-	11 2511	1 9	10005	3	Y	2283	2272	0	11	8	-0-
07	13175	X	11884	-0-	-1291	-0-	6 1947	1 9	9931	3	Y	1770	1759	0	11	8	-0-
08	13206	X	13095	-0-	-111	-0-	7 2482	1 9	10606	3	Y	2256	2248	0	8	8	-0-
09	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	2 2921	1 9	13055	3	Y	2655	2649	0	6	8	-0-
10	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	4 3267	1 9	14931	3	Y	2970	2963	0	7	8	-0-
11	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	14 2838	1 9	14166	3	Y	2580	2572	0	8	8	-0-
12	16523	X	15019	-0-	-1504	-0-	6 2842	1 9	12171	3	Y	2584	2578	0	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 167,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,193

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

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
01	19406	X	16783	-0-	-2623	-0-	13475	3	3308	9	N	3007	2958	0	49	8	-0-
02	17528	X	13070	-0-	-4458	-0-	10409	3	2661	9	N	2419	2384	0	35	8	-0-
03	19127	X	13426	-0-	-5701	-0-	10584	3	2842	9	N	2584	2543	0	41	8	-0-
04	17130	X	13297	-0-	-3833	-0-	10550	3	2747	9	N	2497	2451	0	46	8	-0-
05	17701	X	13328	-0-	-4373	-0-	10478	3	2850	9	N	2591	2550	0	41	8	-0-
06	16230	X	12773	-0-	-3457	-0-	10048	3	2725	9	N	2477	2444	0	33	8	-0-
07	14477	X	9028	-0-	-5449	-0-	6837	3	2191	9	N	1992	1968	0	24	8	-0-
08	13733	X	13103	-0-	-630	-0-	10133	3	2970	9	N	2700	2658	0	42	8	-0-
09	13290	X	12548	-0-	-742	-0-	9701	3	2847	9	N	2588	2549	0	39	8	-0-
10	13330	X	12966	-0-	-364	-0-	10138	3	2828	9	N	2571	2537	0	34	8	-0-
11	12780	X	11151	-0-	-1629	-0-	8447	3	2704	9	N	2458	2428	0	30	8	-0-
12	13113	X	8826	-0-	-4287	-0-	6628	3	2198	9	N	1998	1955	0	43	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 150,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,882

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

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
01	26350	X	22724	-0-	-3626	-0-	18632	3	4092	9	N	3720	3582	0	138	8	-0-
02	22960	X	20457	-0-	-2503	-0-	16955	3	3502	9	N	3184	3167	0	17	8	-0-
03	24738	X	21649	-0-	-3089	-0-	17982	3	3667	9	N	3334	3305	0	29	8	-0-
04	23850	X	16341	-0-	-7509	-0-	14010	3	2331	9	N	2119	2000	0	119	8	-0-
05	24645	X	21100	-0-	-3545	-0-	17365	3	3735	9	N	3395	3361	0	34	8	-0-
06	21990	X	20539	-0-	-1451	-0-	17019	3	3520	9	N	3200	3160	0	40	8	-0-
07	22661	X	21292	-0-	-1369	-0-	17556	3	3736	9	N	3396	3279	0	117	8	-0-
08	21638	X	19196	-0-	-2442	-0-	15981	3	3215	9	N	2923	2858	0	65	8	-0-
09	20550	X	19293	-0-	-1257	-0-	15969	3	3324	9	N	3022	2892	0	130	8	-0-
10	21297	X	19280	-0-	-2017	-0-	15991	3	3289	9	N	2990	2901	0	89	8	-0-
11	20610	X	18472	-0-	-2138	-0-	15287	3	3185	9	N	2895	2812	0	83	8	-0-
12	21297	X	18036	-0-	-3261	-0-	14820	3	3216	9	N	2924	2859	0	65	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 238,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,102

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

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
01	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	10811	3	4155	9	Y	3777	3745	0	32	8	-0-
02	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	10820	3	4103	9	Y	3730	3707	0	23	8	-0-
03	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	11078	3	4114	9	Y	3740	3706	0	34	8	-0-
04	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	10889	3	3985	9	Y	3623	3594	0	29	8	-0-
05	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	11970	3	4255	9	Y	3868	3850	0	18	8	-0-
06	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	12425	3	4015	9	Y	3650	3622	0	28	8	-0-
07	13764	X	3117	-0-	-10647	-0-	1873	3	1244	9	Y	1131	1106	0	25	8	-0-
08	14756	X	11	-0-	-14745	-0-	1	3	10	9	Y	9	6	0	3	8	-0-
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	14756	X	93	-0-	-14663	-0-	10	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
11	14280	X	3005	-0-	-11275	-0-	324	3	2681	9	Y	2437	2437	0			-0-
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	623	3	5130	9	Y	4664	4664	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,705

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

MO	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
01	11966	X	9370	-0-		-2596	-0-		8136	3	1234	9	Y	1122	1109	0	13	8	-0-
02	13104	X	9052	-0-		-4052	-0-		7434	3	1618	9	Y	1471	1458	0	13	8	-0-
03	14880	X	9562	-0-		-5318	-0-		8158	3	1404	9	Y	1276	1256	0	20	8	-0-
04	14400	X	8932	-0-		-5468	-0-		7455	3	1477	9	Y	1343	1330	0	13	8	-0-
05	14880	X	8878	-0-		-6002	-0-		7420	3	1458	9	Y	1325	1318	0	7	8	-0-
06	9690	X	6925	-0-		-2765	-0-		5500	3	1425	9	Y	1295	1285	0	10	8	-0-
07	10013	X	6386	-0-		-3627	-0-		4760	3	1626	9	Y	1478	1463	0	15	8	-0-
08	9548	X	6192	-0-		-3356	-0-		4520	3	1672	9	Y	1520	1509	0	11	8	-0-
09	8940	X	7006	-0-		-1934	-0-		5081	3	1925	9	Y	1750	1736	0	14	8	-0-
10	8866	X	7029	-0-		-1837	-0-		5046	3	1983	9	Y	1803	1789	0	14	8	-0-
11	7352	X	7352	-0-		-0-	-0-		5342	3	2010	9	Y	1827	1813	0	14	8	-0-
12	7444	X	7444	-0-		-0-	-0-		5388	3	2056	9	Y	1869	1851	0	18	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 94,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,079

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

MO	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
01	12780	X	12780	-0-		-0-	-0-		9643	3	3137	9	Y	2852	2801	0	51	8	-0-
02	13575	X	13575	-0-		-0-	-0-		10374	3	3201	9	Y	2910	2876	0	34	8	-0-
03	16231	X	16231	-0-		-0-	-0-		12485	3	3746	9	Y	3405	3328	0	77	8	-0-
04	15420	X	15420	-0-		-0-	-0-		11733	3	3687	9	Y	3352	3307	0	45	8	-0-
05	15506	X	15506	-0-		-0-	-0-		11754	3	3752	9	Y	3411	3338	0	73	8	-0-
06	14363	X	14363	-0-		-0-	-0-		11467	3	2896	9	Y	2633	2573	0	60	8	-0-
07	18112	X	18112	-0-		-0-	-0-		14857	3	3255	9	Y	2959	2901	0	58	8	-0-
08	17466	X	17466	-0-		-0-	-0-		14258	3	3208	9	Y	2916	2866	0	50	8	-0-
09	17200	X	17200	-0-		-0-	-0-		13944	3	3256	9	Y	2960	2909	0	51	8	-0-
10	17174	X	12947	-0-		-4227	-0-		9337	3	3610	9	Y	3282	3211	0	71	8	-0-
11	16620	X	15395	-0-		-1225	-0-		9894	3	5501	9	Y	5001	4958	0	43	8	-0-
12	17174	X	14620	-0-		-2554	-0-		10593	3	4027	9	Y	3661	3627	0	34	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 183,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,342

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

MO	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
01	14043	X	2094	-0-		-11949	-0-		1355	3	739	9	Y	672	660	0	12	8	-0-
02	12376	X	4263	-0-		-8113	-0-		2918	3	1345	9	Y	1223	1199	0	24	8	-0-
03	13454	X	4497	-0-		-8957	-0-		3653	3	844	9	Y	767	716	0	51	8	-0-
04	12780	X	3841	-0-		-8939	-0-		2856	3	985	9	Y	895	864	0	31	8	-0-
05	11470	X	3613	-0-		-7857	-0-		2282	3	1331	9	Y	1210	1193	0	17	8	-0-
06	4560	X	4215	-0-		-345	-0-		2882	3	1333	9	Y	1212	1189	0	23	8	-0-
07	4712	X	4382	-0-		-330	-0-		2882	3	1500	9	Y	1364	1333	0	31	8	-0-
08	4649	X	4649	-0-		-0-	-0-		3096	3	1553	9	Y	1412	1389	0	23	8	-0-
09	4807	X	4807	-0-		-0-	-0-		3190	3	1617	9	Y	1470	1442	0	28	8	-0-
10	5976	X	5976	-0-		-0-	-0-		4309	3	1667	9	Y	1515	1488	0	27	8	-0-
11	6658	X	6658	-0-		-0-	-0-		4947	3	1711	9	Y	1555	1528	0	27	8	-0-
12	8197	X	8197	-0-		-0-	-0-		6337	3	1860	9	Y	1691	1655	0	36	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 57,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,986

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7681	-0-	-2859	-0-	6024	3	1657	9	Y	1506	1486	0	20	8	-0-
02	8988	X	8374	-0-	-614	-0-	6671	3	1703	9	Y	1548	1535	0	13	8	-0-
03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	8155	3	1982	9	Y	1802	1773	0	29	8	-0-
04	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	8145	3	1806	9	Y	1642	1625	0	17	8	-0-
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	7503	3	1902	9	Y	1729	1700	0	29	8	-0-
06	9810	X	9416	-0-	-394	-0-	7630	3	1786	9	Y	1624	1599	0	25	8	-0-
07	10292	X	10224	-0-	-68	-0-	8281	3	1943	9	Y	1766	1745	0	21	8	-0-
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	8612	3	1900	9	Y	1727	1707	0	20	8	-0-
09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	8719	3	1882	9	Y	1711	1691	0	20	8	-0-
10	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	8945	3	1860	9	Y	1691	1665	0	26	8	-0-
11	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	9152	3	1986	9	Y	1805	1789	0	16	8	-0-
12	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	10212	3	2319	9	Y	2108	2095	0	13	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 120,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,659

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
01	18755	X	2118	-0-	-16637	-0-	1185	3	933	9	Y	848	841	0	7	8	-0-
02	17416	X	183	-0-	-17233	-0-	18	3	165	9	Y	150	145	0	5	8	-0-
03	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					-0-
04	18660	X	3578	-0-	-15082	-0-	2515	3	1063	9	Y	966	954	0	12	8	-0-
05	10509	X	3850	-0-	-6659	-0-	2737	3	1113	9	Y	1012	992	0	20	8	-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	2478	3	877	9	Y	797	780	0	17	8	-0-
07	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	2197	3	795	9	Y	723	711	0	12	8	-0-
08	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	2751	3	954	9	Y	867	852	0	15	8	-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	2656	3	1265	9	Y	1150	1136	0	14	8	-0-
10	3844	X	2533	-0-	-1311	-0-	1742	3	791	9	Y	719	698	0	21	8	-0-
11	3600	X	2663	-0-	-937	-0-	1791	3	872	9	Y	793	781	0	12	8	-0-
12	4061	X	2842	-0-	-1219	-0-	1910	3	932	9	Y	847	837	0	10	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,872

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	10406	-0-	-2335	-0-	7685	2	113	4	Y	2371	2332	0	29	8	88
							2608	9									
02	11508	X	9870	-0-	-1638	-0-	7445	2	1	3	Y	2107	2103	0	20	8	72
							106	4	2318	9							
03	12462	X	10313	-0-	-2149	-0-	7719	2	2	3	Y	2256	2214	0	32	8	82
							110	4	2482	9							
04	12060	X	8729	-0-	-3331	-0-	6439	2	2	3	Y	1995	1969	0	23	8	85
							93	4	2195	9							
05	12090	X	8738	-0-	-3352	-0-	6126	2	5	3	Y	1952	1932	0	15	8	90
							460	4	2147	9							
06	10590	X	6009	-0-	-4581	-0-	4604	2	3	3	Y	1214	1241	0	14	8	49
							67	4	1335	9							
07	10943	X	10715	-0-	-228	-0-	7638	2	10	3	Y	2681	2603	0	38	8	89
							118	4	2949	9							
08	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	10656	2	10	3	Y	2553	2473	0	33	8	136
							127	4	2808	9							
09	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	9467	2	12	3	Y	2254	2271	0	33	8	86
							162	4	2479	9							
10	10726	X	10720	-0-	-6	-0-	8464	2	11	3	Y	1897	1866	0	25	8	92
							158	4	2087	9							
11	13170	X	9729	-0-	-3441	-0-	7087	2	10	3	Y	2290	2259	0	32	8	91
							113	4	2519	9							
12	13609	X	8780	-0-	-4829	-0-	6392	2	9	3	Y	2077	2049	0	37	8	82
							94	4	2285	9							

TOTAL GAS PROD: 119,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,647

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	12825	-0-	-6085	-0-	10263	3	2562	9	Y	2329	2411	0	24	8	22
02	16940	X	14556	-0-	-2384	-0-	11564	3	2992	9	Y	2720	2696	0	25	8	21
03	18755	X	14899	-0-	-3856	-0-	12098	3	2801	9	Y	2546	2508	0	43	8	16
04	18150	X	16534	-0-	-1616	-0-	13780	3	2754	9	Y	2504	2460	0	43	8	17
05	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	15196	3	3031	9	Y	2755	2714	0	38	8	20
06	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	12700	3	3130	9	Y	2845	2813	0	33	8	19
07	17081	X	11610	-0-	-5471	-0-	9512	3	2098	9	Y	1907	1881	0	26	8	19
08	18228	X	11692	-0-	-6536	-0-	9616	3	2076	9	Y	1887	1865	0	27	8	14
09	17640	X	14973	-0-	-2667	-0-	11352	3	3621	9	Y	3292	3246	0	38	8	22
10	18228	X	16764	-0-	-1464	-0-	13674	3	3090	9	Y	2809	2774	0	38	8	19
11	15840	X	13740	-0-	-2100	-0-	10848	3	2892	9	Y	2629	2552	0	77	8	19
12	15469	X	15289	-0-	-180	-0-	12131	3	3158	9	Y	2871	2782	0	89	8	19

TOTAL GAS PROD: 176,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,094

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	32	-0-	-9082	-0-		31	3	1	9	Y	1	181	0			-0-
02	8176	X	8125	-0-	-51	-0-		6297	3	81	4	Y	1588	1275	0	18	8	295
								1747	9									
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-		8545	3	92	4	Y	1779	1747	0	18	8	309
								1957	9									
04	6240	X	5457	-0-	-783	-0-		3558	3	86	4	Y	1648	1668	0	12	8	277
								1813	9									
05	8990	X	814	-0-	-8176	-0-		36	4	778	9	Y	707	708	0	7	8	269
06	10230	X	700	-0-	-9530	-0-		34	4	666	9	Y	605	460	0	14	8	400
07	10571	X	304	-0-	-10267	-0-		15	4	289	9	Y	263	295	0	5	8	363
08	9517	X	3346	-0-	-6171	-0-		125	4	3221	9	Y	2928	2919	0	7	8	365
09	5460	X	56	-0-	-5404	-0-		3	4	53	9	Y	48	388	0	1	8	24
10	806	X	18	-0-	-788	-0-		1	4	17	9	Y	15	11	0			28
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-		2574	3	37	4	Y	662	127	0	14	8	549
								728	9									
12	3348	X	1358	-0-	-1990	-0-		57	4	1301	9	Y	1183	1190	0	14	8	528

TOTAL GAS PROD: 34,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,427

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1920	-0-	-1924	-0-		506	3	65	4	Y	1226	1205	0	11	8	46
								1349	9									
02	3948	X	3765	-0-	-183	-0-		2572	3	56	4	Y	1034	1038	0	7	8	35
								1137	9									
03	3658	X	3292	-0-	-366	-0-		2183	3	53	4	Y	960	949	0	11	8	35
								1056	9									
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-		3975	3	54	4	Y	1007	990	0	9	8	43
								1108	9									
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-		6388	3	285	4	Y	940	935	0	5	8	43
								1034	9									
06	4020	X	3359	-0-	-661	-0-		2341	3	48	4	Y	882	882	0	8	8	35
								970	9									
07	5301	X	4838	-0-	-463	-0-		3584	3	57	4	Y	1088	1075	0	12	8	36
								1197	9									
08	7719	X	5821	-0-	-1898	-0-		4481	3	61	4	Y	1163	1127	0	10	8	62
								1279	9									
09	7470	X	5223	-0-	-2247	-0-		3921	3	59	4	Y	1130	1137	0	11	8	44
								1243	9									
10	7719	X	2511	-0-	-5208	-0-		1271	3	150	4	Y	991	977	0	10	8	48
								1090	9									
11	5640	X	4844	-0-	-796	-0-		3636	3	54	4	Y	1049	1045	0	10	8	42
								1154	9									
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-		4667	3	61	4	Y	1177	1158	0	14	8	47
								1295	9									

TOTAL GAS PROD: 54,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,647

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
01	5642	X	4953	-0-	-689	-0-	4245	2	85	3	N	566	527	0	36	8	7
							623	9									
02	5124	X	4644	-0-	-480	-0-	4035	2	72	3	N	488	478	0	17	8	-0-
							537	9									
03	5673	X	5189	-0-	-484	-0-	4417	2	80	3	N	629	536	0	84	8	9
							692	9									
04	5490	X	3766	-0-	-1724	-0-	3028	2	90	3	N	589	551	0	33	8	14
							648	9									
05	5239	X	2670	-0-	-2569	-0-	2211	2	56	3	N	366	332	0	41	8	7
							403	9									
06	5010	X	4267	-0-	-743	-0-	3500	2	97	3	N	609	557	0	51	8	8
							670	9									
07	5177	X	4404	-0-	-773	-0-	3574	2	106	3	N	658	622	0	32	8	12
							724	9									
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	4119	2	217	3	N	1393	1354	0	34	8	17
							1532	9									
09	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	3856	2	817	3	N	5202	5115	0	27	8	77
							5722	9									
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	1998	2	435	3	N	2912	2937	0	5	8	47
							3203	9									
11	5670	X	946	-0-	-4724	-0-	119	3	827	9	N	752	789	0			10
12	7595	X	5547	-0-	-2048	-0-	1763	2	476	3	N	3007	2967	0	14	8	36
							3308	9									

TOTAL GAS PROD: 58,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,171

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
01	15717	X	12609	-0-	-3108	-0-	9994	3	2615	9	Y	2377	2286	0	91	8	-0-
02	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	8739	3	2175	9	Y	1977	1966	0	11	8	-0-
03	11873	X	9710	-0-	-2163	-0-	7782	3	1928	9	Y	1753	1739	0	14	8	-0-
04	11490	X	10970	-0-	-520	-0-	8436	3	2534	9	Y	2304	2226	0	78	8	-0-
05	11873	X	10974	-0-	-899	-0-	8684	3	2290	9	Y	2082	2061	0	21	8	-0-
06	11490	X	4358	-0-	-7132	-0-	3437	3	921	9	Y	837	802	0	35	8	-0-
07	11873	X	9294	-0-	-2579	-0-	7871	3	1423	9	Y	1294	1178	0	116	8	-0-
08	11346	X	8147	-0-	-3199	-0-	6370	3	1777	9	Y	1615	1561	0	54	8	-0-
09	10980	X	9884	-0-	-1096	-0-	8940	3	944	9	Y	858	746	0	112	8	-0-
10	10974	X	9421	-0-	-1553	-0-	7424	3	1997	9	Y	1815	1741	0	74	8	-0-
11	9000	X	1865	-0-	-7135	-0-	7	3	1858	9	Y	1689	1624	0	65	8	-0-
12	10199	X	9036	-0-	-1163	-0-	6752	3	2284	9	Y	2076	2021	0	55	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 107,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,677

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
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	1	8			336
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					336
03	1860	N	698	-0-	-1162	-0-	653	2	45	9	N	41	18	8			359
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1229	2	54	9	N	49	31	8			377
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1497	2	585	9	N	532	554	5	18	8	337
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	869	2	175	9	N	159	5	8			491
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1155	2	679	9	N	617	727	5			381
08	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	789	2	372	9	N	338	183	5			536
09	1050	N	367	-0-	-683	-0-	258	2	109	9	N	99	366	1			269
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1374	2	564	9	N	513	552	1			230
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1479	2	517	9	N	470	371	1	3	8	326
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	787	2	393	9	N	357	186	1	13	8	484

TOTAL GAS PROD: 13,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,176

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10447	X	7569	-0-	-2878	-0-	5576	3	86	4	Y	1734	1740	0	16	8	96
							1907	9									
02	9940	X	8544	-0-	-1396	-0-	6014	3	108	4	Y	2202	2189	0	20	8	89
							2422	9									
03	10912	X	8161	-0-	-2751	-0-	5734	3	103	4	Y	2113	2097	0	15	8	90
							2324	9									
04	10560	X	8541	-0-	-2019	-0-	6141	3	103	4	Y	2088	2064	0	12	8	102
							2297	9									
05	10509	X	9239	-0-	-1270	-0-	6594	3	113	4	Y	2302	2272	0	18	8	114
							2532	9									
06	9150	X	7709	-0-	-1441	-0-	5474	3	94	4	Y	1946	1951	0	23	8	86
							2141	9									
07	9455	X	8591	-0-	-864	-0-	6105	3	107	4	Y	2163	2152	0	20	8	77
							2379	9									
08	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	6302	3	103	4	Y	2073	2025	0	14	8	111
							2280	9									
09	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	7057	3	113	4	Y	2238	2185	0	42	8	122
							2462	9									
10	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	7442	3	115	4	Y	2321	2258	0	49	8	136
							2553	9									
11	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	7967	3	116	4	Y	2349	2333	0	30	8	122
							2584	9									
12	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	8138	3	115	4	Y	2264	2267	0	21	8	98
							2490	9									

TOTAL GAS PROD: 108,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,793

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

01	12710	X	9429	-0-	-3281	-0-	7342	2	2087	9	N	1897	1857	0	8	8	117
02	11228	X	2894	-0-	-8334	-0-	1615	2	1279	9	N	1163	1263	0	17	8	-0-
03	13640	X	1242	-0-	-12398	-0-	426	2	816	9	Y	742	671	0	27	8	44
04	13200	X	1154	-0-	-12046	-0-	648	2	506	9	Y	460	470	0	2	8	32
05	13640	X	1495	-0-	-12145	-0-	712	2	783	9	Y	712	668	0			76
06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					Y	257	314	0			19
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	242	230	0			31
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	720	668	0			83
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	606	617	0			72
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	609	616	0			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	542	554	0			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	580	591	0			42

TOTAL GAS PROD: 16,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,530

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	36580	X	31694	-0-	-4886	-0-	28350	3	3344	9	Y	3040	2907	0	122	8	37
02	26992	X	25533	-0-	-1459	-0-	22385	3	3148	9	Y	2862	2771	0	56	8	72
03	33418	X	33073	-0-	-345	-0-	29330	3	3743	9	Y	3403	3132	0	291	8	52
04	32340	X	31878	-0-	-462	-0-	28886	3	2992	9	Y	2720	2566	0	143	8	63
05	33418	X	15956	-0-	-17462	-0-	4	1	13074	3	Y	2616	2427	0	203	8	49
							2878	9									
06	30210	X	18259	-0-	-11951	-0-	15363	3	2896	9	Y	2633	2470	0	178	8	34
07	32891	X	16041	-0-	-16850	-0-	12529	3	3512	9	Y	3193	3020	0	146	8	61
08	32891	X	19248	-0-	-13643	-0-	16089	3	3159	9	Y	2872	2773	0	126	8	34
*09	31830	X	21465	-0-	-10365	-0-	18333	3	3132	9	Y	2847	2698	0	143	8	40
10	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	16866	3	3282	9	Y	2984	2917	0	60	8	47
11	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	12	1	17787	3	Y	2746	2712	0	47	8	34
							3021	9									
12	21421	X	9733	-0-	-11688	-0-	1	1	8189	3	Y	1403	1369	0	52	8	16
							1543	9									

TOTAL GAS PROD: 263,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,319

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
01	17019	X	14041	-0-	-2978	-0-	12141	3	1900	9	Y	1727	1671	0	52	8	21
02	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	14229	3	2195	9	Y	1995	1934	0	31	8	51
03	17577	X	15329	-0-	-2248	-0-	12853	3	2476	9	Y	2251	2127	0	140	8	35
04	17010	X	11604	-0-	-5406	-0-	9144	3	2460	9	Y	2236	2169	0	48	8	54
05	17918	X	10342	-0-	-7576	-0-	3	1	8225	3	Y	1922	1814	0	126	8	36
							2114	9									
06	17490	X	12012	-0-	-5478	-0-	10105	3	1907	9	Y	1734	1648	0	99	8	23
07	18073	X	8696	-0-	-9377	-0-	6819	3	1877	9	Y	1706	1620	0	77	8	32
08	14105	X	12163	-0-	-1942	-0-	10043	3	2120	9	Y	1927	1866	0	70	8	23
*09	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	11027	3	2046	9	Y	1860	1780	0	77	8	26
10	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	12432	3	2112	9	Y	1920	1882	0	34	8	30
11	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	8	1	11339	3	Y	1831	1812	0	26	8	23
							2014	9									
12	13051	X	9440	-0-	-3611	-0-	1	1	7756	3	Y	1530	1486	0	49	8	18
							1683	9									

TOTAL GAS PROD: 151,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,639

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					Y	-0-					-0-
02	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	17711	3	4579	9	Y	4163	4114	0	49	8	-0-
03	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	20324	3	5082	9	Y	4620	4549	0	71	8	-0-
04	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	18040	3	4887	9	Y	4443	4202	0	241	8	-0-
05	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	16886	3	4340	9	Y	3945	3882	0	63	8	-0-
06	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	15280	3	4231	9	Y	3846	3772	0	74	8	-0-
07	23854	X	23854	-0-	-0-	-0-	18812	3	5042	9	Y	4584	4350	0	234	8	-0-
08	25420	X	21173	-0-	-4247	-0-	16887	3	4286	9	Y	3896	3771	0	125	8	-0-
09	22920	X	21709	-0-	-1211	-0-	17830	3	3879	9	Y	3526	3259	0	267	8	-0-
10	23839	X	21905	-0-	-1934	-0-	18052	3	3853	9	Y	3503	3321	0	182	8	-0-
11	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	19423	3	4102	9	Y	3729	3560	0	169	8	-0-
12	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	19457	3	4461	9	Y	4055	3933	0	122	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 247,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,310

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	16337	-0-		-62	-0-	11748	3	4589	9	Y	4172	4149	0	23	8	-0-
02	14705	X	14705	-0-		-0-	-0-	11042	3	3663	9	Y	3330	3314	0	16	8	-0-
03	16182	X	14274	-0-		-1908	-0-	10718	3	3556	9	Y	3233	3210	0	23	8	-0-
04	15660	X	15498	-0-		-162	-0-	11520	3	3978	9	Y	3616	3596	0	20	8	-0-
05	16182	X	14392	-0-		-1790	-0-	10598	3	3794	9	Y	3449	3437	0	12	8	-0-
06	15660	X	15140	-0-		-520	-0-	11429	3	3711	9	Y	3374	3356	0	18	8	-0-
07	17800	X	17800	-0-		-0-	-0-	13661	3	4139	9	Y	3763	3736	0	27	8	-0-
08	18846	X	18846	-0-		-0-	-0-	14576	3	4270	9	Y	3882	3862	0	20	8	-0-
09	23487	X	23487	-0-		-0-	-0-	19328	3	4159	9	Y	3781	3756	0	25	8	-0-
10	17517	X	17517	-0-		-0-	-0-	13411	3	4106	9	Y	3733	3708	0	25	8	-0-
11	16080	X	15518	-0-		-562	-0-	11782	3	3736	9	Y	3396	3367	0	29	8	-0-
12	16616	X	14508	-0-		-2108	-0-	10898	3	3610	9	Y	3282	3254	0	28	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 198,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,011

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50716	X	29743	-0-		-20973	-0-	25342	3	4401	9	Y	4001	3974	0	27	8	-0-
02	41300	X	29831	-0-		-11469	-0-	24450	3	5381	9	Y	4892	4840	0	52	8	-0-
03	45725	X	28458	-0-		-17267	-0-	24277	3	4181	9	Y	3801	3764	0	37	8	-0-
04	37110	X	29539	-0-		-7571	-0-	25318	3	4221	9	Y	3837	3813	0	24	8	-0-
*05	36766	X	25819	-0-		-10947	-0-	22121	3	3698	9	Y	3362	3329	0	33	8	-0-
*06	31950	X	17414	-0-		-14536	-0-	14545	3	2869	9	Y	2608	2595	0	13	8	-0-
*07	33015	X	29830	-0-		-3185	-0-	25433	3	4397	9	Y	3997	3979	0	18	8	-0-
*08	30535	X	27740	-0-		-2795	-0-	23175	3	4565	9	Y	4150	4142	0	8	8	-0-
*09	29550	X	27787	-0-		-1763	-0-	23269	3	4518	9	Y	4107	4101	0	6	8	-0-
*10	34788	X	34788	-0-		-0-	-0-	29914	3	4874	9	Y	4431	4422	0	9	8	-0-
*11	28440	X	17863	-0-		-10577	-0-	15089	3	2774	9	Y	2522	2514	0	8	8	-0-
12	29388	X	29112	-0-		-276	-0-	24756	3	4356	9	Y	3960	3947	0	13	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 327,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,668

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22068	X	22068	-0-		-0-	-0-	18481	3	3587	9	Y	3261	3115	0	146	8	-0-
02	21644	X	18304	-0-		-3340	-0-	15656	3	2648	9	Y	2407	2388	0	19	8	-0-
03	23963	X	18766	-0-		-5197	-0-	15524	3	3242	9	Y	2947	2922	0	25	8	-0-
04	23190	X	13802	-0-		-9388	-0-	11210	3	2592	9	Y	2356	2271	0	85	8	-0-
05	23963	X	16486	-0-		-7477	-0-	13663	3	2823	9	Y	2566	2538	0	28	8	-0-
06	21360	X	18802	-0-		-2558	-0-	16986	3	1816	9	Y	1651	1629	0	22	8	-0-
07	20274	X	15186	-0-		-5088	-0-	12808	3	2378	9	Y	2162	2083	0	79	8	-0-
08	18755	X	15155	-0-		-3600	-0-	13085	3	2070	9	Y	1882	1838	0	44	8	-0-
09	18810	X	15563	-0-		-3247	-0-	13473	3	2090	9	Y	1900	1792	0	108	8	-0-
10	19437	X	11503	-0-		-7934	-0-	9688	3	1815	9	Y	1650	1586	0	64	8	-0-
11	18810	X	14082	-0-		-4728	-0-	11843	3	2239	9	Y	2035	1964	0	71	8	-0-
12	16089	X	13736	-0-		-2353	-0-	11079	3	2657	9	Y	2415	2366	0	49	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 193,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,232

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

MO	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
01	24645	X	11206	-0-		-13439	-0-		7663	3	3543	9	Y	3221	3202	0	19	8	-0-
02	12544	X	10595	-0-		-1949	-0-		7178	3	3417	9	Y	3106	3093	0	13	8	-0-
03	12927	X	10468	-0-		-2459	-0-		7261	3	3207	9	Y	2915	2896	0	19	8	-0-
04	12330	X	9755	-0-		-2575	-0-		6803	3	2952	9	Y	2684	2669	0	15	8	-0-
05	12493	X	9631	-0-		-2862	-0-		6812	3	2819	9	Y	2563	2554	0	9	8	-0-
06	11340	X	9203	-0-		-2137	-0-		6361	3	2842	9	Y	2584	2571	0	13	8	-0-
07	11718	X	9846	-0-		-1872	-0-		6658	3	3188	9	Y	2898	2878	0	20	8	-0-
08	8547	X	8547	-0-		-0-	-0-		5888	3	2659	9	Y	2417	2403	0	14	8	-0-
09	9262	X	9262	-0-		-0-	-0-		6707	3	2555	9	Y	2323	2306	0	17	8	-0-
10	8852	X	8852	-0-		-0-	-0-		6299	3	2553	9	Y	2321	2304	0	17	8	-0-
11	8357	X	8357	-0-		-0-	-0-		5857	3	2500	9	Y	2273	2257	0	16	8	-0-
12	8193	X	8193	-0-		-0-	-0-		5787	3	2406	9	Y	2187	2167	0	20	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 113,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,492

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

MO	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
01	19437	X	18750	-0-		-687	-0-		14681	3	4069	9	Y	3699	3676	0	23	8	-0-
02	17556	X	15830	-0-		-1726	-0-		11247	3	4583	9	Y	4166	4145	0	21	8	-0-
03	26164	X	18737	-0-		-7427	-0-		13880	3	4857	9	Y	4415	4382	0	33	8	-0-
04	25320	X	24934	-0-		-386	-0-		19923	3	5011	9	Y	4555	4528	0	27	8	-0-
05	26164	X	25655	-0-		-509	-0-		20467	3	5188	9	Y	4716	4698	0	18	8	-0-
06	27025	X	27025	-0-		-0-	-0-		22360	3	4665	9	Y	4241	4210	0	31	8	-0-
07	27465	X	27465	-0-		-0-	-0-		22858	3	4607	9	Y	4188	4144	0	44	8	-0-
08	27549	X	27549	-0-		-0-	-0-		23077	3	4472	9	Y	4065	4032	0	33	8	-0-
09	27030	X	26255	-0-		-775	-0-		21882	3	4373	9	Y	3975	3936	0	39	8	-0-
10	27931	X	24063	-0-		-3868	-0-		19918	3	4145	9	Y	3768	3736	0	32	8	-0-
11	27030	X	20768	-0-		-6262	-0-		16751	3	4017	9	Y	3652	3621	0	31	8	-0-
12	27559	X	18276	-0-		-9283	-0-		14549	3	3727	9	Y	3388	3353	0	35	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 275,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,828

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

MO	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
01	46035	X	23371	-0-		-22664	-0-		19316	3	4055	9	Y	3686	3635	0	51	8	-0-
02	33040	X	18094	-0-		-14946	-0-		14506	3	3588	9	Y	3262	3223	0	39	8	-0-
03	24118	X	23478	-0-		-640	-0-		19618	3	3860	9	Y	3509	3449	0	60	8	-0-
04	23340	X	15889	-0-		-7451	-0-		11533	3	4356	9	Y	3960	3918	0	42	8	-0-
05	23374	X	16305	-0-		-7069	-0-		12234	3	4071	9	Y	3701	3670	0	31	8	-0-
06	22710	X	16339	-0-		-6371	-0-		12211	3	4128	9	Y	3753	3710	0	43	8	-0-
07	23467	X	19210	-0-		-4257	-0-		15088	3	4122	9	Y	3747	3683	0	64	8	-0-
08	23467	X	18519	-0-		-4948	-0-		13866	3	4653	9	Y	4230	4184	0	46	8	-0-
09	16350	X	15962	-0-		-388	-0-		12915	3	3047	9	Y	2770	2713	0	57	8	-0-
10	43519	X	43519	-0-		-0-	-0-		39506	3	4013	9	Y	3648	3595	0	53	8	-0-
11	18600	X	12792	-0-		-5808	-0-		8977	3	3815	9	Y	3468	3417	0	51	8	-0-
12	19220	X	16057	-0-		-3163	-0-		11627	3	4430	9	Y	4027	3967	0	60	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 239,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,761

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257

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
01	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	14537	3	3021	9	Y	2746	2668	0	52	8	101
02	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	28311	3	2994	9	Y	2722	2692	0	39	8	92
03	20274	X	18882	-0-	-1392	-0-	15999	3	2883	9	Y	2621	2553	0	65	8	95
04	19650	X	13206	-0-	-6444	-0-	10427	3	2779	9	Y	2526	2467	0	47	8	107
05	31434	X	14047	-0-	-17387	-0-	11260	3	2787	9	Y	2534	2495	0	30	8	116
06	30420	X	13946	-0-	-16474	-0-	11216	3	2730	9	Y	2482	2452	0	47	8	99
07	31434	X	15118	-0-	-16316	-0-	11900	3	3218	9	Y	2925	2855	0	73	8	96
08	15872	X	14124	-0-	-1748	-0-	11406	3	2718	9	Y	2471	2385	0	51	8	131
09	32485	X	32485	-0-	-0-	-0-	24114	3	8371	9	Y	7610	7382	0	66	8	293
10	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	19981	3	6246	9	Y	5678	5625	0	69	8	277
11	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	12215	3	3384	9	Y	3076	3168	0	63	8	122
12	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	12944	3	3243	9	Y	2948	2869	0	86	8	115

TOTAL GAS PROD: 228,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,339

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

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
01	45666	X	45666	-0-	-0-	-0-	41197	3	4469	9	Y	4063	3948	0	115	8	-0-
02	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	24402	3	5487	9	Y	4988	4965	0	23	8	-0-
03	30850	X	30850	-0-	-0-	-0-	25017	3	5833	9	Y	5303	5267	0	36	8	-0-
04	35300	X	35300	-0-	-0-	-0-	29594	3	5706	9	Y	5187	5042	0	145	8	-0-
05	29958	X	29958	-0-	-0-	-0-	24323	3	5635	9	Y	5123	5080	0	43	8	-0-
06	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	22543	3	5123	9	Y	4657	4606	0	51	8	-0-
07	28086	X	27906	-0-	-180	-0-	22596	3	5310	9	Y	4827	4685	0	142	8	-0-
08	36487	X	32735	-0-	-3752	-0-	27630	3	5105	9	Y	4641	4557	0	84	8	-0-
09	35310	X	30706	-0-	-4604	-0-	26067	3	4639	9	Y	4217	4041	0	176	8	-0-
10	29946	X	25744	-0-	-4202	-0-	21423	3	4321	9	Y	3928	3806	0	122	8	-0-
11	31680	X	25045	-0-	-6635	-0-	20722	3	4323	9	Y	3930	3819	0	111	8	-0-
12	32736	X	32255	-0-	-481	-0-	27081	3	5174	9	Y	4704	4614	0	90	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 373,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,568

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794

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
01	31620	X	29796	-0-	-1824	-0-	26353	3	3443	9	Y	3130	3084	0	46	8	-0-
02	29092	X	24614	-0-	-4478	-0-	21910	3	2704	9	Y	2458	2416	0	42	8	-0-
03	32209	X	28031	-0-	-4178	-0-	24603	3	3428	9	Y	3116	3066	0	50	8	-0-
04	31170	X	25039	-0-	-6131	-0-	21554	3	3485	9	Y	3168	3121	0	47	8	-0-
05	31806	X	27879	-0-	-3927	-0-	24730	3	3149	9	Y	2863	2822	0	41	8	-0-
06	28830	X	22295	-0-	-6535	-0-	19797	3	2498	9	Y	2271	2240	0	31	8	-0-
07	28024	X	25098	-0-	-2926	-0-	22440	3	2658	9	Y	2416	2379	0	37	8	-0-
08	28237	X	28237	-0-	-0-	-0-	25124	3	3113	9	Y	2830	2785	0	45	8	-0-
09	26970	X	24554	-0-	-2416	-0-	21679	3	2875	9	Y	2614	2569	0	45	8	-0-
10	27869	X	25723	-0-	-2146	-0-	22819	3	2904	9	Y	2640	2600	0	40	8	-0-
11	27330	X	21604	-0-	-5726	-0-	19054	3	2550	9	Y	2318	2283	0	35	8	-0-
12	28241	X	23844	-0-	-4397	-0-	21009	3	2835	9	Y	2577	2531	0	46	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 306,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,401

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

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
01	33697	X	31749	-0-	-1948	-0-	27475	3	4274	9	Y	3885	3819	0	66	8	-0-
02	30436	X	28521	-0-	-1915	-0-	25143	3	3378	9	Y	3071	3012	0	59	8	-0-
03	33976	X	31612	-0-	-2364	-0-	27326	3	4286	9	Y	3896	3828	0	68	8	-0-
04	32880	X	27037	-0-	-5843	-0-	22821	3	4216	9	Y	3833	3770	0	63	8	-0-
05	33976	X	17072	-0-	-16904	-0-	14927	3	2145	9	Y	1950	1929	0	21	8	-0-
06	30720	X	26358	-0-	-4362	-0-	22731	3	3627	9	Y	3297	3248	0	49	8	-0-
07	31620	X	29608	-0-	-2012	-0-	25957	3	3651	9	Y	3319	3272	0	47	8	-0-
08	31620	X	16344	-0-	-15276	-0-	13932	3	2412	9	Y	2193	2157	0	36	8	-0-
09	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	22953	3	4212	9	Y	3829	3761	0	68	8	-0-
10	29605	X	28873	-0-	-732	-0-	25005	3	3868	9	Y	3516	3458	0	58	8	-0-
11	28650	X	22309	-0-	-6341	-0-	18976	3	3333	9	Y	3030	2982	0	48	8	-0-
12	29605	X	25047	-0-	-4558	-0-	21219	3	3828	9	Y	3480	3416	0	64	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 311,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,299

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

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
01	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	41218	3	4796	9	Y	4360	4268	0	92	8	-0-
02	43120	X	39290	-0-	-3830	-0-	35516	3	3774	9	Y	3431	3350	0	81	8	-0-
03	47740	X	43571	-0-	-4169	-0-	38853	3	4718	9	Y	4289	4197	0	92	8	-0-
04	46200	X	41302	-0-	-4898	-0-	36520	3	4782	9	Y	4347	4258	0	89	8	-0-
05	47616	X	38936	-0-	-8680	-0-	34941	3	3995	9	Y	3632	3562	0	70	8	-0-
06	44520	X	29791	-0-	-14729	-0-	26601	3	3190	9	Y	2900	2845	0	55	8	-0-
07	43586	X	31797	-0-	-11789	-0-	28493	3	3304	9	Y	3004	2943	0	61	8	-0-
08	43586	X	40860	-0-	-2726	-0-	36808	3	4052	9	Y	3684	3602	0	82	8	-0-
09	41310	X	35984	-0-	-5326	-0-	32280	3	3704	9	Y	3367	3290	0	77	8	-0-
10	38936	X	37168	-0-	-1768	-0-	33715	3	3453	9	Y	3139	3075	0	64	8	-0-
11	39540	X	31274	-0-	-8266	-0-	28341	3	2933	9	Y	2666	2611	0	55	8	-0-
12	40858	X	35502	-0-	-5356	-0-	32485	3	3017	9	Y	2743	2672	0	71	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 451,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,562

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716

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
01	23188	X	19752	-0-	-3436	-0-	16695	3	3057	9	Y	2779	2723	0	56	8	-0-
02	19152	X	12001	-0-	-7151	-0-	9618	3	2383	9	Y	2166	2123	0	43	8	-0-
03	21204	X	18639	-0-	-2565	-0-	15420	3	3219	9	Y	2926	2878	0	48	8	-0-
04	20520	X	15666	-0-	-4854	-0-	13020	3	2646	9	Y	2405	2376	0	29	8	-0-
05	21204	X	18135	-0-	-3069	-0-	15074	3	3061	9	Y	2783	2734	0	49	8	-0-
06	19110	X	13724	-0-	-5386	-0-	11532	3	2192	9	Y	1993	1937	0	56	8	-0-
07	18631	X	10520	-0-	-8111	-0-	8339	3	2181	9	Y	1983	1954	0	29	8	-0-
08	18631	X	14149	-0-	-4482	-0-	11605	3	2544	9	Y	2313	2284	0	29	8	-0-
09	17550	X	11404	-0-	-6146	-0-	9201	3	2203	9	Y	2003	1940	0	63	8	-0-
10	18135	X	15977	-0-	-2158	-0-	12891	3	3086	9	Y	2805	2688	0	117	8	-0-
11	13710	X	13637	-0-	-73	-0-	11137	3	2500	9	Y	2273	2211	0	62	8	-0-
12	14136	X	9160	-0-	-4976	-0-	7539	3	1621	9	Y	1474	1445	0	29	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 172,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,903

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369

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
01	20739	X	19592	-0-		-1147	-0-		15915	3	3677	9	Y	3343	3303	0	40	8	-0-
02	18620	X	17484	-0-		-1136	-0-		14372	3	3112	9	Y	2829	2792	0	37	8	-0-
03	20429	X	18242	-0-		-2187	-0-		14952	3	3290	9	Y	2991	2957	0	34	8	-0-
04	19770	X	17951	-0-		-1819	-0-		14601	3	3350	9	Y	3045	3021	0	24	8	-0-
05	20429	X	16814	-0-		-3615	-0-		13610	3	3204	9	Y	2913	2881	0	32	8	-0-
06	18960	X	13862	-0-		-5098	-0-		11231	3	2631	9	Y	2392	2350	0	42	8	-0-
07	19344	X	18272	-0-		-1072	-0-		14844	3	3428	9	Y	3116	3081	0	35	8	-0-
08	18538	X	14303	-0-		-4235	-0-		11333	3	2970	9	Y	2700	2677	0	23	8	-0-
09	17940	X	15913	-0-		-2027	-0-		12624	3	3289	9	Y	2990	2922	0	68	8	-0-
10	18259	X	15413	-0-		-2846	-0-		12848	3	2565	9	Y	2332	2244	0	88	8	-0-
11	17670	X	13989	-0-		-3681	-0-		11075	3	2914	9	Y	2649	2604	0	45	8	-0-
12	18259	X	15229	-0-		-3030	-0-		12074	3	3155	9	Y	2868	2837	0	31	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 197,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,168

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692

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
01	21080	X	18210	-0-		-2870	-0-		13777	3	4433	9	Y	4030	3968	0	62	8	-0-
02	28784	X	16049	-0-		-12735	-0-		12274	3	3775	9	Y	3432	3378	0	54	8	-0-
03	24738	X	16470	-0-		-8268	-0-		12276	3	4194	9	Y	3813	3760	0	53	8	-0-
04	18510	X	14502	-0-		-4008	-0-		10656	3	3846	9	Y	3496	3463	0	33	8	-0-
05	18197	X	13787	-0-		-4410	-0-		10024	3	3763	9	Y	3421	3371	0	50	8	-0-
06	17610	X	13408	-0-		-4202	-0-		10197	3	3211	9	Y	2919	2856	0	63	8	-0-
07	17763	X	9981	-0-		-7782	-0-		7421	3	2560	9	Y	2327	2288	0	39	8	-0-
08	16461	X	12508	-0-		-3953	-0-		9171	3	3337	9	Y	3034	3000	0	34	8	-0-
09	14490	X	10434	-0-		-4056	-0-		7083	3	3351	9	Y	3046	2962	0	84	8	-0-
10	13857	X	11725	-0-		-2132	-0-		7922	3	3803	9	Y	3457	3312	0	145	8	-0-
11	13410	X	12078	-0-		-1332	-0-		8357	3	3721	9	Y	3383	3294	0	89	8	-0-
12	12493	X	11660	-0-		-833	-0-		8051	3	3609	9	Y	3281	3227	0	54	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 160,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,639

PALMITO RANCH 53-4-3 A WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583

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
01	16167	X	16167	-0-		-0-	-0-		12654	3	3513	9	N	3194	3141	0	53	8	-0-
02	14644	X	9657	-0-		-4987	-0-		7621	3	2036	9	N	1851	1821	0	30	8	-0-
03	16213	X	13796	-0-		-2417	-0-		10723	3	3073	9	N	2794	2751	0	43	8	-0-
04	15690	X	12613	-0-		-3077	-0-		9807	3	2806	9	N	2551	2520	0	31	8	-0-
05	16182	X	12318	-0-		-3864	-0-		9652	3	2666	9	N	2424	2387	0	37	8	-0-
06	15660	X	10626	-0-		-5034	-0-		8276	3	2350	9	N	2136	2084	0	52	8	-0-
07	13795	X	7457	-0-		-6338	-0-		5756	3	1701	9	N	1546	1524	0	22	8	-0-
08	13795	X	12403	-0-		-1392	-0-		9528	3	2875	9	N	2614	2585	0	29	8	-0-
09	13356	X	13356	-0-		-0-	-0-		10495	3	2861	9	N	2601	2524	0	77	8	-0-
10	12307	X	11227	-0-		-1080	-0-		9013	3	2214	9	N	2013	1951	0	62	8	-0-
11	12000	X	11639	-0-		-361	-0-		8154	3	3485	9	N	3168	3120	0	48	8	-0-
12	13795	X	12273	-0-		-1522	-0-		8012	3	4261	9	N	3874	3841	0	33	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 143,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,766

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621

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	34410	X	27308	-0-		-7102	-0-	22570	3	4738	9	Y	4307	4277	0	30	8	-0-
02	36680	X	22743	-0-		-13937	-0-	18688	3	4055	9	Y	3686	3648	0	38	8	-0-
03	34875	X	26248	-0-		-8627	-0-	21962	3	4286	9	Y	3896	3861	0	35	8	-0-
04	28830	X	24271	-0-		-4559	-0-	19963	3	4308	9	Y	3916	3892	0	24	8	-0-
05	27962	X	26494	-0-		-1468	-0-	22006	3	4488	9	Y	4080	4043	0	37	8	-0-
06	25148	X	25148	-0-		-0-	-0-	20880	3	4268	9	Y	3880	3858	0	22	8	-0-
07	27150	X	27150	-0-		-0-	-0-	22711	3	4439	9	Y	4035	4006	0	29	8	-0-
08	27167	X	27167	-0-		-0-	-0-	22941	3	4226	9	Y	3842	3829	0	13	8	-0-
09	25811	X	25811	-0-		-0-	-0-	21337	3	4474	9	Y	4067	4057	0	10	8	-0-
10	26933	X	26933	-0-		-0-	-0-	22322	3	4611	9	Y	4192	4182	0	10	8	-0-
11	25792	X	25792	-0-		-0-	-0-	21378	3	4414	9	Y	4013	4000	0	13	8	-0-
12	26730	X	26730	-0-		-0-	-0-	22168	3	4562	9	Y	4147	4138	0	9	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 311,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,061

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. 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	46748	X	40382	-0-		-6366	-0-	35049	3	5333	9	Y	4848	4741	0	107	8	-0-
02	42224	X	35441	-0-		-6783	-0-	31372	3	4069	9	Y	3699	3608	0	91	8	-0-
03	46748	X	40119	-0-		-6629	-0-	34370	3	5749	9	Y	5226	5114	0	112	8	-0-
04	43410	X	37036	-0-		-6374	-0-	31518	3	5518	9	Y	5016	4906	0	110	8	-0-
05	42687	X	35583	-0-		-7104	-0-	31077	3	4506	9	Y	4096	4009	0	87	8	-0-
06	39090	X	13171	-0-		-25919	-0-	11827	3	1344	9	Y	1222	1201	0	21	8	-0-
07	40114	X	14276	-0-		-25838	-0-	12514	3	1762	9	Y	1602	1575	0	27	8	-0-
08	40114	X	30171	-0-		-9943	-0-	25858	3	4313	9	Y	3921	3842	0	79	8	-0-
09	37050	X	6902	-0-		-30148	-0-	6208	3	694	9	Y	631	622	0	9	8	-0-
10	36717	X	36717	-0-		-0-	-0-	31383	3	5334	9	Y	4849	4755	0	94	8	-0-
11	29190	X	27660	-0-		-1530	-0-	23568	3	4092	9	Y	3720	3646	0	74	8	-0-
12	31677	X	31677	-0-		-0-	-0-	27054	3	4623	9	Y	4203	4108	0	95	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 349,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,033

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11811	-0-		-0-	-0-	323	1	9034	3	Y	2231	2191	0	40	8	-0-
								2454	9									
02	18567	X	18567	-0-		-0-	-0-	222	1	17167	3	Y	1071	1046	0	25	8	-0-
								1178	9									
03	10137	X	7770	-0-		-2367	-0-	297	1	5959	3	Y	1376	1339	0	37	8	-0-
								1514	9									
04	11596	X	11596	-0-		-0-	-0-	737	1	9284	3	Y	1432	1397	0	35	8	-0-
								1575	9									
05	20553	X	10915	-0-		-9638	-0-	785	1	8546	3	Y	1440	1418	0	22	8	-0-
								1584	9									
06	19890	X	11294	-0-		-8596	-0-	799	1	8916	3	Y	1435	1401	0	34	8	-0-
								1579	9									
07	20553	X	11040	-0-		-9513	-0-	807	1	8712	3	Y	1383	1333	0	50	8	-0-
								1521	9									
08	11997	X	10013	-0-		-1984	-0-	839	1	7726	3	Y	1316	1280	0	36	8	-0-
								1448	9									
09	11610	X	9785	-0-		-1825	-0-	807	1	7523	3	Y	1323	1278	0	45	8	-0-
								1455	9									
10	11656	X	9899	-0-		-1757	-0-	780	1	7664	3	Y	1323	1277	0	46	8	-0-
								1455	9									
11	11642	X	11642	-0-		-0-	-0-	929	1	9305	3	Y	1280	1235	0	45	8	-0-
								1408	9									
12	11036	X	9300	-0-		-1736	-0-	872	1	6928	3	Y	1364	1308	0	56	8	-0-
								1500	9									

TOTAL GAS PROD: 133,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,974

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	16084	-0-	-4686	-0-	13220	3	2864	9	Y	2604	2599	0	5	8	-0-
02	17612	X	12909	-0-	-4703	-0-	10507	3	2402	9	Y	2184	2174	0	10	8	-0-
03	19499	X	14960	-0-	-4539	-0-	12331	3	2629	9	Y	2390	2381	0	9	8	-0-
04	16020	X	13682	-0-	-2338	-0-	11141	3	2541	9	Y	2310	2305	0	5	8	-0-
05	16399	X	14152	-0-	-2247	-0-	11618	3	2534	9	Y	2304	2296	0	8	8	-0-
06	13860	X	10895	-0-	-2965	-0-	9091	3	1804	9	Y	1640	1636	0	4	8	-0-
07	13237	X	11464	-0-	-1773	-0-	9405	3	2059	9	Y	1872	1868	0	4	8	-0-
08	13237	X	10080	-0-	-3157	-0-	8164	3	1916	9	Y	1742	1740	0	2	8	-0-
09	12180	X	9190	-0-	-2990	-0-	7312	3	1878	9	Y	1707	1705	0	2	8	-0-
10	14167	X	12536	-0-	-1631	-0-	10239	3	2297	9	Y	2088	2086	0	2	8	-0-
11	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	9510	3	2189	9	Y	1990	1988	0	2	8	-0-
12	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	12566	3	3582	9	Y	3256	3253	0	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 153,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,087

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	11543	-0-	-51	-0-	349	1	9779	3	Y	1286	1226	0	60	8	-0-
							1415	9									
02	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	106	1	8211	3	Y	4060	4021	0	39	8	-0-
							4466	9									
03	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	833	1	16695	3	Y	4629	4570	0	59	8	-0-
							5092	9									
04	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	915	1	11530	3	Y	4715	4667	0	48	8	-0-
							5187	9									
05	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	890	1	9694	3	Y	4487	4457	0	30	8	-0-
							4936	9									
06	21900	X	14374	-0-	-7526	-0-	808	1	9011	3	Y	4141	4101	0	40	8	-0-
							4555	9									
07	22630	X	16188	-0-	-6442	-0-	912	1	9847	3	Y	4935	4866	0	69	8	-0-
							5429	9									
08	22630	X	14432	-0-	-8198	-0-	905	1	8329	3	Y	4725	4676	0	49	8	-0-
							5198	9									
09	17640	X	14146	-0-	-3494	-0-	892	1	8314	3	Y	4491	4428	0	63	8	-0-
							4940	9									
10	16182	X	14205	-0-	-1977	-0-	866	1	8501	3	Y	4398	4336	0	62	8	-0-
							4838	9									
11	15660	X	15050	-0-	-610	-0-	967	1	9684	3	Y	3999	3940	0	59	8	-0-
							4399	9									
12	16182	X	10811	-0-	-5371	-0-	721	1	5728	3	Y	3965	3892	0	73	8	-0-
							4362	9									

TOTAL GAS PROD: 179,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,831

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	15376	X	12551	-0-	-2825	-0-		266	1	7456	3	Y	4390	4368	0	22	8	-0-
								4829	9									
02	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-		147	1	11353	3	Y	2597	2583	0	14	8	-0-
								2857	9									
03	12431	X	11779	-0-	-652	-0-		422	1	8464	3	Y	2630	2608	0	22	8	-0-
								2893	9									
04	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-		1384	1	17439	3	Y	2631	2612	0	19	8	-0-
								2894	9									
05	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-		1794	1	19530	3	Y	2638	2626	0	12	8	-0-
								2902	9									
06	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-		1733	1	19338	3	Y	2598	2580	0	18	8	-0-
								2858	9									
07	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-		1476	1	15937	3	Y	2421	2398	0	23	8	-0-
								2663	9									
08	24211	X	12882	-0-	-11329	-0-		1022	1	9408	3	Y	2229	2213	0	16	8	-0-
								2452	9									
09	23940	X	13139	-0-	-10801	-0-		1029	1	9584	3	Y	2296	2277	0	19	8	-0-
								2526	9									
10	24738	X	13600	-0-	-11138	-0-		1012	1	9941	3	Y	2406	2388	0	18	8	-0-
								2647	9									
11	23940	X	12649	-0-	-11291	-0-		921	1	9221	3	Y	2279	2263	0	16	8	-0-
								2507	9									
12	20088	X	12114	-0-	-7974	-0-		1056	1	8390	3	Y	2425	2406	0	19	8	-0-
								2668	9									

TOTAL GAS PROD: 193,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,540

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	21142	X	14554	-0-	-6588	-0-		317	1	8877	3	Y	4873	4840	0	33	8	-0-
								5360	9									
02	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-		246	1	19057	3	Y	2983	2961	0	22	8	-0-
								3281	9									
03	22506	X	21209	-0-	-1297	-0-		851	1	17059	3	Y	2999	2965	0	34	8	-0-
								3299	9									
04	21780	X	21192	-0-	-588	-0-		1315	1	16581	3	Y	2996	2969	0	27	8	-0-
								3296	9									
05	22506	X	21932	-0-	-574	-0-		1576	1	17155	3	Y	2910	2892	0	18	8	-0-
								3201	9									
06	21780	X	21291	-0-	-489	-0-		1499	1	16730	3	Y	2784	2758	0	26	8	-0-
								3062	9									
07	22506	X	22490	-0-	-16	-0-		1654	1	17853	3	Y	2712	2671	0	41	8	-0-
								2983	9									
08	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-		1897	1	17469	3	Y	2559	2527	0	32	8	-0-
								2815	9									
09	21300	X	21121	-0-	-179	-0-		1782	1	16602	3	Y	2488	2450	0	38	8	-0-
								2737	9									
10	22475	X	22069	-0-	-406	-0-		1780	1	17478	3	Y	2555	2516	0	39	8	-0-
								2811	9									
11	21750	X	20560	-0-	-1190	-0-		1623	1	16253	3	Y	2440	2403	0	37	8	-0-
								2684	9									
12	22475	X	20600	-0-	-1875	-0-		1983	1	15749	3	Y	2607	2558	0	49	8	-0-
								2868	9									

TOTAL GAS PROD: 251,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,906

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

01	34162	X	27336	-0-	-6826	-0-	25207	3	2129	9	Y	1935	1917	0	18	8	-0-
02	30856	X	23625	-0-	-7231	-0-	21720	3	1905	9	Y	1732	1704	0	28	8	-0-
03	35353	X	35353	-0-	-0-	-0-	32999	3	2354	9	Y	2140	2108	0	32	8	-0-
04	32130	X	30711	-0-	-1419	-0-	28306	3	2405	9	Y	2186	2151	0	35	8	-0-
05	33201	X	30390	-0-	-2811	-0-	27930	3	2460	9	Y	2236	2207	0	29	8	-0-
06	34200	X	27616	-0-	-6584	-0-	25299	3	2317	9	Y	2106	2078	0	28	8	-0-
07	35340	X	32812	-0-	-2528	-0-	30366	3	2446	9	Y	2224	2192	0	32	8	-0-
08	35340	X	25776	-0-	-9564	-0-	24012	3	1764	9	Y	1604	1575	0	29	8	-0-
09	30720	X	14123	-0-	-16597	-0-	12757	3	1366	9	Y	1242	1209	0	33	8	-0-
10	32798	X	9825	-0-	-22973	-0-	8603	3	1222	9	Y	1111	1080	0	31	8	-0-
11	31740	X	5374	-0-	-26366	-0-	4591	3	783	9	Y	712	673	0	39	8	-0-
12	32798	X	560	-0-	-32238	-0-	315	3	245	9	Y	223	194	0	29	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 263,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,451

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

01	35371	X	29090	-0-	-6281	-0-	23375	3	5715	9	Y	5195	5125	0	70	8	-0-
02	33544	X	26716	-0-	-6828	-0-	21492	3	5224	9	Y	4749	4677	0	72	8	-0-
03	37138	X	33364	-0-	-3774	-0-	27822	3	5542	9	Y	5038	4960	0	78	8	-0-
04	39163	X	39163	-0-	-0-	-0-	32762	3	6401	9	Y	5819	5738	0	81	8	-0-
05	32457	X	31415	-0-	-1042	-0-	26170	3	5245	9	Y	4768	4706	0	62	8	-0-
06	32280	X	27383	-0-	-4897	-0-	22588	3	4795	9	Y	4359	4303	0	56	8	-0-
07	40455	X	19637	-0-	-20818	-0-	15392	3	4245	9	Y	3859	3813	0	46	8	-0-
08	40455	X	28657	-0-	-11798	-0-	22410	3	6247	9	Y	5679	5601	0	78	8	-0-
09	39150	X	27363	-0-	-11787	-0-	21901	3	5462	9	Y	4965	4887	0	78	8	-0-
10	31403	X	29763	-0-	-1640	-0-	24077	3	5686	9	Y	5169	5102	0	67	8	-0-
11	28828	X	28828	-0-	-0-	-0-	23669	3	5159	9	Y	4690	4632	0	58	8	-0-
12	28644	X	27950	-0-	-694	-0-	22681	3	5269	9	Y	4790	4718	0	72	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 349,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,080

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661

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
01	33263	X	25494	-0-	-7769	-0-	20082	3	5412	9	Y	4920	4898	0	22	8	-0-
02	30324	X	21158	-0-	-9166	-0-	16546	3	4612	9	Y	4193	4160	0	33	8	-0-
03	30566	X	24368	-0-	-6198	-0-	19208	3	5160	9	Y	4691	4664	0	27	8	-0-
04	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	20636	3	5188	9	Y	4716	4694	0	22	8	-0-
05	25978	X	23173	-0-	-2805	-0-	18567	3	4606	9	Y	4187	4157	0	30	8	-0-
06	22080	X	20240	-0-	-1840	-0-	15628	3	4612	9	Y	4193	4177	0	16	8	-0-
07	23808	X	22855	-0-	-953	-0-	17783	3	5072	9	Y	4611	4590	0	21	8	-0-
08	23808	X	21352	-0-	-2456	-0-	16935	3	4417	9	Y	4015	4006	0	9	8	-0-
09	23040	X	20795	-0-	-2245	-0-	16129	3	4666	9	Y	4242	4235	0	7	8	-0-
10	23188	X	21535	-0-	-1653	-0-	16913	3	4622	9	Y	4202	4195	0	7	8	-0-
11	22110	X	20797	-0-	-1313	-0-	16416	3	4381	9	Y	3983	3975	0	8	8	-0-
12	22847	X	19852	-0-	-2995	-0-	15439	3	4413	9	Y	4012	4006	0	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 267,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,965

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939

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
01	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	18302	3	3469	9	Y	3154	3095	0	59	8	-0-
02	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	16097	3	2587	9	Y	2352	2305	0	47	8	-0-
03	26263	X	26263	-0-	-0-	-0-	22246	3	4017	9	Y	3652	3584	0	68	8	-0-
04	22170	X	20858	-0-	-1312	-0-	17352	3	3506	9	Y	3187	3128	0	59	8	-0-
05	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	21294	3	3506	9	Y	3187	3136	0	51	8	-0-
06	23730	X	22610	-0-	-1120	-0-	19440	3	3170	9	Y	2882	2830	0	52	8	-0-
07	24521	X	18325	-0-	-6196	-0-	15739	3	2586	9	Y	2351	2303	0	48	8	-0-
08	23653	X	22268	-0-	-1385	-0-	18993	3	3275	9	Y	2977	2902	0	75	8	-0-
09	22890	X	20992	-0-	-1898	-0-	17917	3	3075	9	Y	2795	2738	0	57	8	-0-
10	23653	X	19354	-0-	-4299	-0-	16438	3	2916	9	Y	2651	2604	0	47	8	-0-
11	22620	X	19421	-0-	-3199	-0-	16408	3	3013	9	Y	2739	2693	0	46	8	-0-
12	22258	X	20997	-0-	-1261	-0-	17829	3	3168	9	Y	2880	2821	0	59	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 256,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,807

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114

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
01	30101	X	27536	-0-	-2565	-0-	23830	3	3706	9	Y	3369	3316	0	53	8	-0-
02	31332	X	20042	-0-	-11290	-0-	17087	3	2955	9	Y	2686	2639	0	47	8	-0-
03	34689	X	25585	-0-	-9104	-0-	21487	3	4098	9	Y	3725	3664	0	61	8	-0-
04	33570	X	22670	-0-	-10900	-0-	18952	3	3718	9	Y	3380	3324	0	56	8	-0-
05	29822	X	22775	-0-	-7047	-0-	19071	3	3704	9	Y	3367	3319	0	48	8	-0-
06	26640	X	21678	-0-	-4962	-0-	18240	3	3438	9	Y	3125	3081	0	44	8	-0-
07	25575	X	22115	-0-	-3460	-0-	18477	3	3638	9	Y	3307	3259	0	48	8	-0-
08	25575	X	21594	-0-	-3981	-0-	18008	3	3586	9	Y	3260	3213	0	47	8	-0-
09	22680	X	20166	-0-	-2514	-0-	16879	3	3287	9	Y	2988	2938	0	50	8	-0-
10	22785	X	21574	-0-	-1211	-0-	18139	3	3435	9	Y	3123	3078	0	45	8	-0-
11	21690	X	20350	-0-	-1340	-0-	17198	3	3152	9	Y	2865	2825	0	40	8	-0-
12	22103	X	20261	-0-	-1842	-0-	16848	3	3413	9	Y	3103	3051	0	52	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 266,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,298

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-		37331	3	3208	9	Y	2916	2867	0	49	8	-0-
02	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-		32204	3	2903	9	Y	2639	2601	0	38	8	-0-
03	37470	X	37470	-0-	-0-	-0-		34956	3	2514	9	Y	2285	2249	0	36	8	-0-
04	39240	X	28899	-0-	-10341	-0-		26147	3	2752	9	Y	2502	2463	0	39	8	-0-
05	40548	X	34089	-0-	-6459	-0-		31274	3	2815	9	Y	2559	2523	0	36	8	-0-
06	39240	X	29895	-0-	-9345	-0-		27366	3	2529	9	Y	2299	2267	0	32	8	-0-
07	38874	X	31730	-0-	-7144	-0-		29047	3	2683	9	Y	2439	2405	0	34	8	-0-
08	37479	X	30783	-0-	-6696	-0-		28252	3	2531	9	Y	2301	2267	0	34	8	-0-
09	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-		31005	3	2455	9	Y	2232	2202	0	30	8	-0-
10	34100	X	33108	-0-	-992	-0-		30630	3	2478	9	Y	2253	2224	0	29	8	-0-
11	30720	X	28615	-0-	-2105	-0-		26504	3	2111	9	Y	1919	1900	0	19	8	-0-
12	34565	X	30705	-0-	-3860	-0-		28224	3	2481	9	Y	2255	2225	0	30	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 394,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,599

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	25513	-0-	-5580	-0-		23078	3	2435	9	Y	2214	2167	0	47	8	-0-
02	28084	X	17124	-0-	-10960	-0-		14932	3	2192	9	Y	1993	1955	0	38	8	-0-
03	29388	X	-0-	-0-	-29388	-0-						Y	2176	2140	0	36	8	-0-
04	25860	X	23058	-0-	-2802	-0-		20619	3	2439	9	Y	2217	2173	0	44	8	-0-
05	26722	X	25319	-0-	-1403	-0-		22748	3	2571	9	Y	2337	2299	0	38	8	-0-
06	24690	X	22262	-0-	-2428	-0-		19971	3	2291	9	Y	2083	2050	0	33	8	-0-
07	23839	X	21281	-0-	-2558	-0-		18820	3	2461	9	Y	2237	2201	0	36	8	-0-
08	25327	X	20591	-0-	-4736	-0-		18262	3	2329	9	Y	2117	2079	0	38	8	-0-
09	24510	X	18499	-0-	-6011	-0-		16170	3	2329	9	Y	2117	2079	0	38	8	-0-
10	25327	X	23322	-0-	-2005	-0-		20956	3	2366	9	Y	2151	2117	0	34	8	-0-
11	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-		21705	3	2346	9	Y	2133	2105	0	28	8	-0-
12	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-		23138	3	2515	9	Y	2286	2246	0	40	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 246,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,061

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 10152 - 17818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32550	X	15485	-0-	-17065	-0-		14252	3	1233	9	Y	1121	1091	0	30	8	-0-
02	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-		30178	3	2038	9	Y	1853	1823	0	30	8	-0-
03	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-		34318	3	2384	9	Y	2167	2099	0	68	8	-0-
04	27134	X	27134	-0-	-0-	-0-		24843	3	2291	9	Y	2083	2034	0	49	8	-0-
05	35681	X	24613	-0-	-11068	-0-		22238	3	2375	9	Y	2159	2118	0	41	8	-0-
06	35520	X	20437	-0-	-15083	-0-		18486	3	1951	9	Y	1774	1744	0	30	8	-0-
07	36704	X	24110	-0-	-12594	-0-		21700	3	2410	9	Y	2191	2151	0	40	8	-0-
08	36704	X	21010	-0-	-15694	-0-		19031	3	1979	9	Y	1799	1763	0	36	8	-0-
09	27120	X	25597	-0-	-1523	-0-		23397	3	2200	9	Y	2000	1961	0	39	8	-0-
10	27525	X	27525	-0-	-0-	-0-		25224	3	2301	9	Y	2092	2056	0	36	8	-0-
11	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-		25616	3	2279	9	Y	2072	2044	0	28	8	-0-
12	26443	X	22546	-0-	-3897	-0-		20592	3	1954	9	Y	1776	1741	0	35	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 305,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,087

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	42777	-0-	-4560	-0-	583 3061	1 9	39133	3	Y	2783	2746	0	37	8	-0-
02	46254	X	46254	-0-	-0-	-0-	606 3493	1 9	42155	3	Y	3175	3125	0	50	8	-0-
03	43462	X	42904	-0-	-558	-0-	582 3497	1 9	38825	3	Y	3179	3130	0	49	8	-0-
04	41400	X	38520	-0-	-2880	-0-	467 4046	1 9	34007	3	Y	3678	3631	0	47	8	-0-
05	51708	X	41402	-0-	-10306	-0-	1006 4401	1 9	35995	3	Y	4001	3954	0	47	8	-0-
06	50040	X	35171	-0-	-14869	-0-	969 2586	1 9	31616	3	Y	2351	2302	0	49	8	-0-
07	51212	X	33626	-0-	-17586	-0-	1074 3257	1 9	29295	3	Y	2961	2922	0	39	8	-0-
08	42904	X	35887	-0-	-7017	-0-	1121 3645	1 9	31121	3	Y	3314	3271	0	43	8	-0-
09	40080	X	35915	-0-	-4165	-0-	1126 3385	1 9	31404	3	Y	3077	3035	0	42	8	-0-
10	41416	X	20464	-0-	-20952	-0-	688 2925	1 9	16851	3	Y	2659	2627	0	32	8	-0-
11	35160	X	26320	-0-	-8840	-0-	934 2782	1 9	22604	3	Y	2529	2498	0	31	8	-0-
12	37107	X	32787	-0-	-4320	-0-	355 2393	1 9	30039	3	Y	2175	2136	0	39	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 432,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,882

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
01	35092	X	30415	-0-	-4677	-0-	24860	3	5555	9	Y	5050	4972	0	78	8	-0-
02	30744	X	27126	-0-	-3618	-0-	22073	3	5053	9	Y	4594	4521	0	73	8	-0-
03	33945	X	30080	-0-	-3865	-0-	24463	3	5617	9	Y	5106	5019	0	87	8	-0-
04	33799	X	33799	-0-	-0-	-0-	27002	3	6797	9	Y	6179	6098	0	81	8	-0-
05	34402	X	34402	-0-	-0-	-0-	29383	3	5019	9	Y	4563	4499	0	64	8	-0-
06	29430	X	24724	-0-	-4706	-0-	21115	3	3609	9	Y	3281	3231	0	50	8	-0-
07	34937	X	17786	-0-	-17151	-0-	14224	3	3562	9	Y	3238	3201	0	37	8	-0-
08	34937	X	29633	-0-	-5304	-0-	23513	3	6120	9	Y	5564	5478	0	86	8	-0-
09	33810	X	22443	-0-	-11367	-0-	17954	3	4489	9	Y	4081	4012	0	69	8	-0-
10	34410	X	29747	-0-	-4663	-0-	23911	3	5836	9	Y	5305	5230	0	75	8	-0-
11	28680	X	26092	-0-	-2588	-0-	21294	3	4798	9	Y	4362	4300	0	62	8	-0-
12	29636	X	26236	-0-	-3400	-0-	21102	3	5134	9	Y	4667	4589	0	78	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 332,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,990

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
01	31868	X	27733	-0-	-4135	-0-	23283	3	4450	9	Y	4045	3988	0	57	8	-0-
02	28420	X	25066	-0-	-3354	-0-	21166	3	3900	9	Y	3545	3490	0	55	8	-0-
03	31465	X	25739	-0-	-5726	-0-	22598	3	3141	9	Y	2855	2779	0	76	8	-0-
04	45406	X	45406	-0-	-0-	-0-	37595	3	7811	9	Y	7101	7022	0	79	8	-0-
05	52267	X	52267	-0-	-0-	-0-	42991	3	9276	9	Y	8433	8377	0	56	8	-0-
06	36650	X	36650	-0-	-0-	-0-	29010	3	7640	9	Y	6945	6904	0	41	8	-0-
07	44919	X	20001	-0-	-24918	-0-	15410	3	4591	9	Y	4174	4134	0	40	8	-0-
08	50158	X	22854	-0-	-27304	-0-	18128	3	4726	9	Y	4296	4222	0	74	8	-0-
09	48540	X	21182	-0-	-27358	-0-	17142	3	4040	9	Y	3673	3602	0	71	8	-0-
10	50158	X	23752	-0-	-26406	-0-	19243	3	4509	9	Y	4099	4037	0	62	8	-0-
11	36660	X	22170	-0-	-14490	-0-	18296	3	3874	9	Y	3522	3469	0	53	8	-0-
12	22847	X	21218	-0-	-1629	-0-	17130	3	4088	9	Y	3716	3654	0	62	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 344,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,404

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	33697	X	28635	-0-	-5062	-0-	23673	3	4962	9	Y	4511	4449	0	62	8	-0-
02	29680	X	25773	-0-	-3907	-0-	21307	3	4466	9	Y	4060	4001	0	59	8	-0-
03	32860	X	28032	-0-	-4828	-0-	23062	3	4970	9	Y	4518	4445	0	73	8	-0-
04	31500	X	30801	-0-	-699	-0-	25223	3	5578	9	Y	5071	5002	0	69	8	-0-
05	32550	X	30871	-0-	-1679	-0-	26151	3	4720	9	Y	4291	4242	0	49	8	-0-
06	27720	X	23294	-0-	-4426	-0-	19585	3	3709	9	Y	3372	3334	0	38	8	-0-
07	31837	X	20017	-0-	-11820	-0-	15918	3	4099	9	Y	3726	3687	0	39	8	-0-
08	29233	X	26882	-0-	-2351	-0-	21518	3	5364	9	Y	4876	4805	0	71	8	-0-
09	28290	X	26067	-0-	-2223	-0-	20983	3	5084	9	Y	4622	4551	0	71	8	-0-
10	29233	X	27319	-0-	-1914	-0-	22229	3	5090	9	Y	4627	4566	0	61	8	-0-
11	26010	X	25536	-0-	-474	-0-	20753	3	4783	9	Y	4348	4295	0	53	8	-0-
12	26939	X	25306	-0-	-1633	-0-	20436	3	4870	9	Y	4427	4361	0	66	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 318,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,449

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
01	27311	X	18209	-0-	-9102	-0-	227	1	15241	3	Y	2492	2448	0	44	8	-0-
							2741	9									
02	29515	X	29515	-0-	-0-	-0-	381	1	26536	3	Y	2362	2323	0	39	8	-0-
							2598	9									
03	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	388	1	25845	3	Y	2535	2495	0	40	8	-0-
							2789	9									
04	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	327	1	23840	3	Y	2849	2821	0	28	8	-0-
							3134	9									
05	32984	X	27855	-0-	-5129	-0-	665	1	23788	3	Y	3093	3067	0	26	8	-0-
							3402	9									
06	31920	X	25009	-0-	-6911	-0-	667	1	21764	3	Y	2344	2329	0	15	8	-0-
							2578	9									
07	32674	X	25294	-0-	-7380	-0-	792	1	21608	3	Y	2631	2612	0	19	8	-0-
							2894	9									
08	29016	X	26677	-0-	-2339	-0-	828	1	22980	3	Y	2608	2574	0	34	8	-0-
							2869	9									
09	27300	X	25599	-0-	-1701	-0-	793	1	22129	3	Y	2434	2403	0	31	8	-0-
							2677	9									
10	27869	X	16689	-0-	-11180	-0-	547	1	13397	3	Y	2495	2462	0	33	8	-0-
							2745	9									
11	25830	X	11617	-0-	-14213	-0-	370	1	8963	3	Y	2076	2050	0	26	8	-0-
							2284	9									
12	26691	X	12967	-0-	-13724	-0-	136	1	11455	3	Y	1251	1230	0	21	8	-0-
							1376	9									

TOTAL GAS PROD: 275,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,170

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
01	19592	X	17940	-0-	-1652	-0-	13670	3	4270	9	Y	3882	3838	0	44	8	-0-
02	17752	X	15791	-0-	-1961	-0-	11752	3	4039	9	Y	3672	3640	0	32	8	-0-
03	19654	X	13648	-0-	-6006	-0-	9983	3	3665	9	Y	3332	3284	0	48	8	-0-
04	19020	X	12549	-0-	-6471	-0-	9265	3	3284	9	Y	2985	2946	0	39	8	-0-
05	19654	X	10747	-0-	-8907	-0-	7917	3	2830	9	Y	2573	2548	0	25	8	-0-
06	17370	X	12591	-0-	-4779	-0-	9455	3	3136	9	Y	2851	2806	0	45	8	-0-
07	17484	X	12943	-0-	-4541	-0-	9718	3	3225	9	Y	2932	2864	0	68	8	-0-
08	12741	X	11156	-0-	-1585	-0-	8268	3	2888	9	Y	2625	2577	0	48	8	-0-
09	12330	X	11642	-0-	-688	-0-	8496	3	3146	9	Y	2860	2805	0	55	8	-0-
10	12741	X	11420	-0-	-1321	-0-	8076	3	3344	9	Y	3040	2995	0	45	8	-0-
11	12330	X	10171	-0-	-2159	-0-	7219	3	2952	9	Y	2684	2641	0	43	8	-0-
12	12741	X	10041	-0-	-2700	-0-	7079	3	2962	9	Y	2693	2637	0	56	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 150,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,129

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

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
01	23932	X	17882	-0-	-6050	-0-	14499	3	3383	9	Y	3075	3067	0	8	8	-0-
02	19208	X	14582	-0-	-4626	-0-	11690	3	2892	9	Y	2629	2616	0	13	8	-0-
03	20274	X	14856	-0-	-5418	-0-	12014	3	2842	9	Y	2584	2576	0	8	8	-0-
04	19590	X	13150	-0-	-6440	-0-	10334	3	2816	9	Y	2560	2555	0	5	8	-0-
05	18600	X	12039	-0-	-6561	-0-	9599	3	2440	9	Y	2218	2211	0	7	8	-0-
06	15420	X	11469	-0-	-3951	-0-	8816	3	2653	9	Y	2412	2407	0	5	8	-0-
07	14508	X	12345	-0-	-2163	-0-	9759	3	2586	9	Y	2351	2345	0	6	8	-0-
08	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	10833	3	2522	9	Y	2293	2290	0	3	8	-0-
09	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	10138	3	2552	9	Y	2320	2318	0	2	8	-0-
10	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	11363	3	2696	9	Y	2451	2448	0	3	8	-0-
11	12930	X	12833	-0-	-97	-0-	10288	3	2545	9	Y	2314	2311	0	3	8	-0-
12	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	12097	3	2586	9	Y	2351	2349	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 163,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,558

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-	Y	216	170	0	46	8	-0-
02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-	Y	90	52	0	38	8	-0-
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-	Y	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-	Y	46	46	0			-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 352

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183

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
01	77535	X	77535	-0-	-0-	-0-	1060	1	71098	3	Y	4888	4755	0	133	8	-0-
							5377	9									
02	72156	X	68047	-0-	-4109	-0-	888	1	61746	3	Y	4921	4781	0	140	8	-0-
							5413	9									
03	79887	X	69090	-0-	-10797	-0-	937	1	62449	3	Y	5185	5050	0	135	8	-0-
							5704	9									
04	77310	X	60648	-0-	-16662	-0-	736	1	53618	3	Y	5722	5608	0	114	8	-0-
							6294	9									
05	77531	X	49175	-0-	-28356	-0-	1177	1	42096	3	Y	5365	5263	0	102	8	-0-
							5902	9									
06	75030	X	38384	-0-	-36646	-0-	985	1	32130	3	Y	4790	4712	0	78	8	-0-
							5269	9									
07	75330	X	41310	-0-	-34020	-0-	1246	1	33986	3	Y	5525	5430	0	95	8	-0-
							6078	9									
08	69099	X	52250	-0-	-16849	-0-	1579	1	43823	3	Y	6225	6089	0	136	8	-0-
							6848	9									
09	60660	X	43843	-0-	-16817	-0-	1327	1	37026	3	Y	4991	4887	0	104	8	-0-
							5490	9									
10	49166	X	45572	-0-	-3594	-0-	1548	1	37898	3	Y	5569	5473	0	96	8	-0-
							6126	9									
11	50550	X	39796	-0-	-10754	-0-	1367	1	33112	3	Y	4834	4748	0	86	8	-0-
							5317	9									
12	52235	X	38480	-0-	-13755	-0-	398	1	33661	3	Y	4019	3938	0	81	8	-0-
							4421	9									

TOTAL GAS PROD: 624,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,034

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	38595	X	31220	-0-	-7375	-0-	23067	3	8153	9	Y	7412	7333	0	79	8	-0-
02	34580	X	27150	-0-	-7430	-0-	19552	3	7598	9	Y	6907	6878	0	29	8	-0-
03	36735	X	26057	-0-	-10678	-0-	18580	3	7477	9	Y	6797	6751	0	46	8	-0-
04	31530	X	26522	-0-	-5008	-0-	19263	3	7259	9	Y	6599	6565	0	34	8	-0-
05	31682	X	24525	-0-	-7157	-0-	18396	3	6129	9	Y	5572	5557	0	15	8	-0-
06	30210	X	27272	-0-	-2938	-0-	19925	3	7347	9	Y	6679	6667	0	12	8	-0-
07	30070	X	29893	-0-	-177	-0-	22052	3	7841	9	Y	7128	7114	0	14	8	-0-
08	27404	X	26072	-0-	-1332	-0-	19196	3	6876	9	Y	6251	6244	0	7	8	-0-
09	27270	X	26231	-0-	-1039	-0-	19275	3	6956	9	Y	6324	6295	0	29	8	-0-
10	29884	X	20378	-0-	-9506	-0-	15051	3	5327	9	Y	4843	4793	0	50	8	-0-
11	28920	X	17303	-0-	-11617	-0-	12932	3	4371	9	Y	3974	3934	0	40	8	-0-
12	29884	X	16444	-0-	-13440	-0-	11828	3	4616	9	Y	4196	4143	0	53	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 299,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,682

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
01	27435	X	16787	-0-	-10648	-0-	13524	3	3263	9	Y	2966	2930	0	36	8	-0-
02	24780	X	16339	-0-	-8441	-0-	13776	3	2563	9	Y	2330	2298	0	32	8	-0-
03	27435	X	18821	-0-	-8614	-0-	15293	3	3528	9	Y	3207	3159	0	48	8	-0-
04	20160	X	15478	-0-	-4682	-0-	12233	3	3245	9	Y	2950	2905	0	45	8	-0-
05	18786	X	17782	-0-	-1004	-0-	14424	3	3358	9	Y	3053	3015	0	38	8	-0-
06	18210	X	17494	-0-	-716	-0-	14361	3	3133	9	Y	2848	2813	0	35	8	-0-
07	18817	X	17606	-0-	-1211	-0-	14483	3	3123	9	Y	2839	2800	0	39	8	-0-
08	18817	X	17923	-0-	-894	-0-	14801	3	3122	9	Y	2838	2800	0	38	8	-0-
09	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	14421	3	3083	9	Y	2803	2762	0	41	8	-0-
10	18073	X	17347	-0-	-726	-0-	14138	3	3209	9	Y	2917	2882	0	35	8	-0-
11	17490	X	15447	-0-	-2043	-0-	12803	3	2644	9	Y	2404	2372	0	32	8	-0-
12	18073	X	14489	-0-	-3584	-0-	11612	3	2877	9	Y	2615	2577	0	38	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 203,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,770

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
01	66712	X	54254	-0-	-12458	-0-	738	1	49512	3	Y	3640	3600	0	40	8	-0-
							4004	9									
02	58604	X	46811	-0-	-11793	-0-	601	1	41835	3	Y	3977	3928	0	49	8	-0-
							4375	9									
03	60233	X	40252	-0-	-19981	-0-	537	1	35815	3	Y	3545	3502	0	43	8	-0-
							3900	9									
04	58290	X	48676	-0-	-9614	-0-	591	1	43076	3	Y	4554	4508	0	46	8	-0-
							5009	9									
05	60233	X	49978	-0-	-10255	-0-	1219	1	43599	3	Y	4691	4649	0	42	8	-0-
							5160	9									
06	52500	X	43721	-0-	-8779	-0-	1200	1	39148	3	Y	3066	3026	0	40	8	-0-
							3373	9									
07	51832	X	42493	-0-	-9339	-0-	1357	1	37030	3	Y	3733	3699	0	34	8	-0-
							4106	9									
08	50313	X	47776	-0-	-2537	-0-	1501	1	41663	3	Y	4193	4155	0	38	8	-0-
							4612	9									
09	48690	X	45194	-0-	-3496	-0-	1413	1	39437	3	Y	3949	3917	0	32	8	-0-
							4344	9									
10	49972	X	40674	-0-	-9298	-0-	1416	1	34682	3	Y	4160	4124	0	36	8	-0-
							4576	9									
11	46230	X	37843	-0-	-8387	-0-	1347	1	32611	3	Y	3532	3498	0	34	8	-0-
							3885	9									
12	47771	X	36192	-0-	-11579	-0-	389	1	32837	3	Y	2696	2657	0	39	8	-0-
							2966	9									

TOTAL GAS PROD: 533,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,736

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	44175	X	25459	-0-		-18716	-0-	328 3144	1 9	21987	3	Y	2858	2813	0	45	8	-0-
02	39900	X	36084	-0-		-3816	-0-	465 3308	1 9	32311	3	Y	3007	2970	0	37	8	-0-
03	38356	X	38356	-0-		-0-	-0-	516 3429	1 9	34411	3	Y	3117	3080	0	37	8	-0-
04	35530	X	35530	-0-		-0-	-0-	431 3678	1 9	31421	3	Y	3344	3312	0	32	8	-0-
05	40331	X	35305	-0-		-5026	-0-	862 3615	1 9	30828	3	Y	3286	3261	0	25	8	-0-
06	39150	X	30769	-0-		-8381	-0-	823 3110	1 9	26836	3	Y	2827	2804	0	23	8	-0-
07	39959	X	27836	-0-		-12123	-0-	870 3237	1 9	23729	3	Y	2943	2921	0	22	8	-0-
08	38347	X	15846	-0-		-22501	-0-	507 1264	1 9	14075	3	Y	1149	1134	0	15	8	-0-
09	35520	X	32111	-0-		-3409	-0-	960 4369	1 9	26782	3	Y	3972	3938	0	34	8	-0-
10	35309	X	19266	-0-		-16043	-0-	620 3467	1 9	15179	3	Y	3152	3118	0	34	8	-0-
11	30944	X	30944	-0-		-0-	-0-	1045 4607	1 9	25292	3	Y	4188	4155	0	33	8	-0-
12	41475	X	41475	-0-		-0-	-0-	430 4665	1 9	36380	3	Y	4241	4205	0	36	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 368,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,084

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. 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	32085	X	25868	-0-		-6217	-0-	334 3114	1 9	22420	3	Y	2831	2794	0	37	8	-0-
02	42111	X	42111	-0-		-0-	-0-	547 3531	1 9	38033	3	Y	3210	3174	0	36	8	-0-
03	44421	X	44421	-0-		-0-	-0-	602 3672	1 9	40147	3	Y	3338	3307	0	31	8	-0-
04	42191	X	42191	-0-		-0-	-0-	514 4226	1 9	37451	3	Y	3842	3816	0	26	8	-0-
05	47058	X	39263	-0-		-7795	-0-	953 4231	1 9	34079	3	Y	3846	3830	0	16	8	-0-
06	45540	X	33114	-0-		-12426	-0-	841 4828	1 9	27445	3	Y	4389	4371	0	18	8	-0-
07	46624	X	35910	-0-		-10714	-0-	1112 4470	1 9	30328	3	Y	4064	4044	0	20	8	-0-
08	43524	X	33331	-0-		-10193	-0-	1031 3682	1 9	28618	3	Y	3347	3326	0	21	8	-0-
09	42120	X	31858	-0-		-10262	-0-	980 3545	1 9	27333	3	Y	3223	3205	0	18	8	-0-
10	39277	X	24451	-0-		-14826	-0-	817 3621	1 9	20013	3	Y	3292	3265	0	27	8	-0-
11	34740	X	20543	-0-		-14197	-0-	687 3211	1 9	16645	3	Y	2919	2895	0	24	8	-0-
12	35898	X	31385	-0-		-4513	-0-	333 2949	1 9	28103	3	Y	2681	2650	0	31	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 404,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,982

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474

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
01	22165	X	12179	-0-	-9986	-0-	8898	3	3281	9	Y	2983	2957	0	26	8	-0-
02	20020	X	13180	-0-	-6840	-0-	9737	3	3443	9	Y	3130	3102	0	28	8	-0-
03	22165	X	13541	-0-	-8624	-0-	10077	3	3464	9	Y	3149	3129	0	20	8	-0-
04	17400	X	13957	-0-	-3443	-0-	10229	3	3728	9	Y	3389	3370	0	19	8	-0-
05	17980	X	12464	-0-	-5516	-0-	9086	3	3378	9	Y	3071	3044	0	27	8	-0-
06	14130	X	12089	-0-	-2041	-0-	9183	3	2906	9	Y	2642	2628	0	14	8	-0-
07	14601	X	14176	-0-	-425	-0-	11142	3	3034	9	Y	2758	2737	0	21	8	-0-
08	14415	X	8150	-0-	-6265	-0-	6016	3	2134	9	Y	1940	1932	0	8	8	-0-
09	13950	X	13483	-0-	-467	-0-	10378	3	3105	9	Y	2823	2815	0	8	8	-0-
10	14167	X	7956	-0-	-6211	-0-	5584	3	2372	9	Y	2156	2150	0	6	8	-0-
11	13710	X	3498	-0-	-10212	-0-	2236	3	1262	9	Y	1147	1141	0	6	8	-0-
12	14167	X	9891	-0-	-4276	-0-	7711	3	2180	9	Y	1982	1977	0	5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 134,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,170

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070

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
01	24676	X	15669	-0-	-9007	-0-	12499	3	3170	9	Y	2882	2836	0	46	8	-0-
02	22288	X	16710	-0-	-5578	-0-	13941	3	2769	9	Y	2517	2473	0	44	8	-0-
03	24397	X	22063	-0-	-2334	-0-	18188	3	3875	9	Y	3523	3469	0	54	8	-0-
04	20940	X	17138	-0-	-3802	-0-	13719	3	3419	9	Y	3108	3062	0	46	8	-0-
05	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	17504	3	3661	9	Y	3328	3285	0	43	8	-0-
06	22095	X	22095	-0-	-0-	-0-	18807	3	3288	9	Y	2989	2950	0	39	8	-0-
07	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	22138	3	3429	9	Y	3117	3076	0	41	8	-0-
08	22072	X	21697	-0-	-375	-0-	18477	3	3220	9	Y	2927	2886	0	41	8	-0-
09	22110	X	19734	-0-	-2376	-0-	16593	3	3141	9	Y	2855	2810	0	45	8	-0-
10	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	23006	3	3387	9	Y	3079	3034	0	45	8	-0-
11	24789	X	24789	-0-	-0-	-0-	21793	3	2996	9	Y	2724	2683	0	41	8	-0-
12	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	22768	3	3331	9	Y	3028	2974	0	54	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 259,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,077

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530

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
01	23095	X	22825	-0-	-270	-0-	18742	3	4083	9	Y	3712	3695	0	17	8	-0-
02	23184	X	20240	-0-	-2944	-0-	16639	3	3601	9	Y	3274	3257	0	17	8	-0-
03	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	20803	3	4071	9	Y	3701	3686	0	15	8	-0-
04	26119	X	26119	-0-	-0-	-0-	22007	3	4112	9	Y	3738	3724	0	14	8	-0-
05	28724	X	28724	-0-	-0-	-0-	24742	3	3982	9	Y	3620	3598	0	22	8	-0-
06	24060	X	22735	-0-	-1325	-0-	19587	3	3148	9	Y	2862	2851	0	11	8	-0-
07	27001	X	24400	-0-	-2601	-0-	20819	3	3581	9	Y	3255	3239	0	16	8	-0-
08	27373	X	25308	-0-	-2065	-0-	21800	3	3508	9	Y	3189	3181	0	8	8	-0-
09	26490	X	20095	-0-	-6395	-0-	16924	3	3171	9	Y	2883	2877	0	6	8	-0-
10	27373	X	25386	-0-	-1987	-0-	21744	3	3642	9	Y	3311	3304	0	7	8	-0-
11	24480	X	23379	-0-	-1101	-0-	20038	3	3341	9	Y	3037	3030	0	7	8	-0-
12	25296	X	19905	-0-	-5391	-0-	16448	3	3457	9	Y	3143	3139	0	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 283,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,725

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393

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
01	38471	X	35368	-0-		-3103		-0-	437 5645	1 9	29286	3	Y	5132	5040	0	92	8	-0-
02	34748	X	29491	-0-		-5257		-0-	379 2732	1 9	26380	3	Y	2484	2436	0	48	8	-0-
03	40207	X	29141	-0-		-11066		-0-	395 2383	1 9	26363	3	Y	2166	2115	0	51	8	-0-
04	42592	X	42592	-0-		-0-		-0-	536 3005	1 9	39051	3	Y	2732	2680	0	52	8	-0-
05	45987	X	45987	-0-		-0-		-0-	1163 3210	1 9	41614	3	Y	2918	2875	0	43	8	-0-
06	42054	X	42054	-0-		-0-		-0-	1169 2738	1 9	38147	3	Y	2489	2456	0	33	8	-0-
07	43059	X	40524	-0-		-2535		-0-	1337 2721	1 9	36466	3	Y	2474	2440	0	34	8	-0-
08	45973	X	38626	-0-		-7347		-0-	1229 3271	1 9	34126	3	Y	2974	2939	0	35	8	-0-
09	44490	X	29373	-0-		-15117		-0-	908 3128	1 9	25337	3	Y	2844	2820	0	24	8	-0-
10	45973	X	21629	-0-		-24344		-0-	717 3366	1 9	17546	3	Y	3060	3033	0	27	8	-0-
11	42060	X	10218	-0-		-31842		-0-	336 1734	1 9	8148	3	Y	1576	1561	0	15	8	-0-
12	40517	X	11026	-0-		-29491		-0-	112 1412	1 9	9502	3	Y	1284	1248	0	36	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 376,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,133

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662

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
01	12245	X	11753	-0-		-492		-0-	213 2531	1 9	9009	3	Y	2301	2278	0	23	8	-0-
02	10681	X	10681	-0-		-0-		-0-	191 2311	1 9	8179	3	Y	2101	2086	0	15	8	-0-
03	12586	X	11475	-0-		-1111		-0-	238 2588	1 9	8649	3	Y	2353	2329	0	24	8	-0-
04	12180	X	10667	-0-		-1513		-0-	216 1907	1 9	8544	3	Y	1734	1714	0	20	8	-0-
05	12586	X	9923	-0-		-2663		-0-	166 1719	1 9	8038	3	Y	1563	1551	0	12	8	-0-
06	11430	X	10588	-0-		-842		-0-	199 1850	1 9	8539	3	Y	1682	1663	0	19	8	-0-
07	11811	X	10547	-0-		-1264		-0-	212 1537	1 9	8798	3	Y	1397	1367	0	30	8	-0-
08	11470	X	10704	-0-		-766		-0-	201 1563	1 9	8940	3	Y	1421	1398	0	23	8	-0-
09	10680	X	10145	-0-		-535		-0-	231 1638	1 9	8276	3	Y	1489	1462	0	27	8	-0-
10	10943	X	10631	-0-		-312		-0-	260 1896	1 9	8475	3	Y	1724	1698	0	26	8	-0-
11	10896	X	10896	-0-		-0-		-0-	268 1755	1 9	8873	3	Y	1595	1571	0	24	8	-0-
12	11361	X	11361	-0-		-0-		-0-	299 1840	1 9	9222	3	Y	1673	1647	0	26	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 129,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,033

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941

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
01	10571	X	8639	-0-	-1932	-0-	167	1	7055	3	Y	1288	1282	0	6	8	-0-
							1417	9									
02	17976	X	17056	-0-	-920	-0-	314	1	13435	3	Y	3006	2996	0	10	8	-0-
							3307	9									
03	19902	X	19748	-0-	-154	-0-	416	1	15087	3	Y	3859	3839	0	20	8	-0-
							4245	9									
04	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	376	1	14906	3	Y	4150	4134	0	16	8	-0-
							4565	9									
05	18879	X	17853	-0-	-1026	-0-	281	1	13650	3	Y	3565	3557	0	8	8	-0-
							3922	9									
06	19110	X	18933	-0-	-177	-0-	346	1	14879	3	Y	3371	3358	0	13	8	-0-
							3708	9									
07	20522	X	20007	-0-	-515	-0-	375	1	15555	3	Y	3706	3686	0	20	8	-0-
							4077	9									
08	20336	X	19746	-0-	-590	-0-	348	1	15513	3	Y	3532	3518	0	14	8	-0-
							3885	9									
09	19680	X	19623	-0-	-57	-0-	437	1	15646	3	Y	3218	3201	0	17	8	-0-
							3540	9									
10	19995	X	19488	-0-	-507	-0-	476	1	15491	3	Y	3201	3183	0	18	8	-0-
							3521	9									
11	19350	X	18007	-0-	-1343	-0-	452	1	14961	3	Y	2358	2343	0	15	8	-0-
							2594	9									
12	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	549	1	16934	3	Y	2604	2587	0	17	8	-0-
							2864	9									

TOTAL GAS PROD: 219,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,858

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212

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
01	20082	X	20082	-0-	-0-	-0-	352	1	14890	3	Y	4400	4354	0	46	8	-0-
							4840	9									
02	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	346	1	14795	3	Y	3042	3012	0	30	8	-0-
							3346	9									
03	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	402	1	14590	3	Y	3744	3697	0	47	8	-0-
							4118	9									
04	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	365	1	14460	3	Y	3845	3807	0	38	8	-0-
							4230	9									
05	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	283	1	13743	3	Y	3586	3563	0	23	8	-0-
							3945	9									
06	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	344	1	14794	3	Y	3417	3381	0	36	8	-0-
							3759	9									
07	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	347	1	14384	3	Y	3247	3191	0	56	8	-0-
							3572	9									
08	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	307	1	13671	3	Y	3387	3344	0	43	8	-0-
							3726	9									
09	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	370	1	13260	3	Y	3297	3247	0	50	8	-0-
							3627	9									
10	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	430	1	14003	3	Y	3345	3296	0	49	8	-0-
							3680	9									
11	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	422	1	13990	3	Y	3073	3028	0	45	8	-0-
							3380	9									
12	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	472	1	14560	3	Y	2923	2876	0	47	8	-0-
							3215	9									

TOTAL GAS PROD: 221,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,306

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	525	523	0	2	8	-0-
02	17248	X	-0-	-0-	-17248	-0-					Y	588	583	0	5	8	-0-
03	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					Y	550	547	0	3	8	-0-
04	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	15978	3	2536	9	Y	2305	2266	0	39	8	-0-
05	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	18418	3	3084	9	Y	2804	2771	0	33	8	-0-
06	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	15407	3	2653	9	Y	2412	2383	0	29	8	-0-
07	19127	X	17639	-0-	-1488	-0-	15088	3	2551	9	Y	2319	2284	0	35	8	-0-
08	21514	X	18180	-0-	-3334	-0-	15583	3	2597	9	Y	2361	2320	0	41	8	-0-
09	20820	X	16620	-0-	-4200	-0-	14523	3	2097	9	Y	1906	1864	0	42	8	-0-
10	21514	X	16330	-0-	-5184	-0-	14778	3	1552	9	Y	1411	1375	0	36	8	-0-
11	18060	X	13409	-0-	-4651	-0-	11983	3	1426	9	Y	1296	1274	0	22	8	-0-
12	18166	X	14234	-0-	-3932	-0-	13003	3	1231	9	Y	1119	1081	0	38	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 154,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,596

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042

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
01	40238	X	37111	-0-	-3127	-0-	32876	3	4235	9	Y	3850	3778	0	72	8	-0-
02	36092	X	35618	-0-	-474	-0-	31957	3	3661	9	Y	3328	3261	0	67	8	-0-
03	40331	X	38059	-0-	-2272	-0-	33997	3	4062	9	Y	3693	3619	0	74	8	-0-
04	39030	X	35660	-0-	-3370	-0-	31554	3	4106	9	Y	3733	3666	0	67	8	-0-
05	40331	X	33864	-0-	-6467	-0-	29753	3	4111	9	Y	3737	3678	0	59	8	-0-
06	38160	X	31578	-0-	-6582	-0-	27848	3	3730	9	Y	3391	3341	0	50	8	-0-
07	39432	X	33037	-0-	-6395	-0-	29168	3	3869	9	Y	3517	3461	0	56	8	-0-
08	38068	X	34091	-0-	-3977	-0-	29959	3	4132	9	Y	3756	3695	0	61	8	-0-
09	35670	X	31759	-0-	-3911	-0-	27957	3	3802	9	Y	3456	3399	0	57	8	-0-
10	35207	X	35207	-0-	-0-	-0-	31029	3	4178	9	Y	3798	3740	0	58	8	-0-
11	33000	X	29057	-0-	-3943	-0-	26091	3	2966	9	Y	2696	2646	0	50	8	-0-
12	34100	X	30994	-0-	-3106	-0-	27476	3	3518	9	Y	3198	3138	0	60	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 406,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,153

KING CANYON STATE 54-1-8-5 G WELL #: 14H RRCID -> 292919 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12105 - 22443

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
01	25606	X	-0-	-0-	-25606	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	21504	X	21228	-0-	-276	-0-	358 5561	1 9	15309	3	Y	5055	5037	0	18	8	-0-
03	23808	X	22686	-0-	-1122	-0-	410 7395	1 9	14881	3	Y	6723	6688	0	35	8	-0-
04	23040	X	22565	-0-	-475	-0-	389 6761	1 9	15415	3	Y	6146	6119	0	27	8	-0-
05	23498	X	22522	-0-	-976	-0-	324 6485	1 9	15713	3	Y	5895	5879	0	16	8	-0-
06	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	377 6580	1 9	16213	3	Y	5982	5958	0	24	8	-0-
07	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	387 7226	1 9	16060	3	Y	6569	6535	0	34	8	-0-
08	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	368 7754	1 9	16405	3	Y	7049	7023	0	26	8	-0-
09	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	436 7167	1 9	15600	3	Y	6515	6483	0	32	8	-0-
10	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	483 6470	1 9	15735	3	Y	5882	5851	0	31	8	-0-
11	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	459 6045	1 9	15220	3	Y	5495	5466	0	29	8	-0-
12	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	519 5723	1 9	16028	3	Y	5203	5170	0	33	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 250,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,516

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635

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
01	19034	X	17539	-0-	-1495	-0-	314	1	13258	3	Y	3606	3591	0	15	8	-0-
							3967	9									
02	17136	X	14715	-0-	-2421	-0-	270	1	11553	3	Y	2629	2621	0	8	8	-0-
							2892	9									
03	18972	X	16962	-0-	-2010	-0-	350	1	12700	3	Y	3556	3539	0	17	8	-0-
							3912	9									
04	18360	X	16521	-0-	-1839	-0-	315	1	12479	3	Y	3388	3374	0	14	8	-0-
							3727	9									
05	18972	X	15346	-0-	-3626	-0-	239	1	11588	3	Y	3199	3191	0	8	8	-0-
							3519	9									
06	16980	X	15749	-0-	-1231	-0-	281	1	12074	3	Y	3085	3071	0	14	8	-0-
							3394	9									
07	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	317	1	13145	3	Y	3436	3416	0	20	8	-0-
							3780	9									
08	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	298	1	13305	3	Y	3716	3701	0	15	8	-0-
							4088	9									
09	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	347	1	12412	3	Y	3582	3564	0	18	8	-0-
							3940	9									
10	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	384	1	12503	3	Y	3130	3112	0	18	8	-0-
							3443	9									
11	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	352	1	11666	3	Y	3126	3109	0	17	8	-0-
							3439	9									
12	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	408	1	12602	3	Y	2641	2622	0	19	8	-0-
							2905	9									

TOTAL GAS PROD: 196,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,094

KING CANYON STATE 54-1-8-5 E WELL #: 12H RRCID -> 292930 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333

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
01	14322	X	5426	-0-	-8896	-0-	104	1	4410	3	Y	829	728	0	101	8	-0-
							912	9									
02	11620	X	2933	-0-	-8687	-0-	57	1	2440	3	Y	396	338	0	58	8	-0-
							436	9									
03	8246	X	4716	-0-	-3530	-0-	118	1	4271	3	Y	297	191	0	106	8	-0-
							327	9									
04	5700	X	1016	-0-	-4684	-0-	22	1	878	3	Y	105	29	0	76	8	-0-
							116	9									
05	5890	X	530	-0-	-5360	-0-	9	1	453	3	Y	62	16	0	46	8	-0-
							68	9									
06	5250	X	773	-0-	-4477	-0-	16	1	703	3	Y	49	49	8			-0-
							54	9									
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
08	4712	X	63	-0-	-4649	-0-	1	1	53	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	34	34	8			-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	61	1	2008	3	Y	664	647	0	17	8	-0-
							730	9									
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	155	1	4797	3	Y	881	865	0	16	8	-0-
							969	9									

TOTAL GAS PROD: 24,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,325

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735

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
01	16554	X	6804	-0-	-9750	-0-	58	1	2469	3	Y	3888	3870	0	18	8	-0-
							4277	9									
02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	61	1	2614	3	Y	3257	3245	0	12	8	-0-
							3583	9									
03	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	112	1	4055	3	Y	2832	2813	0	19	8	-0-
							3115	9									
04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	101	1	4018	3	Y	2978	2963	0	15	8	-0-
							3276	9									
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	68	1	3314	3	Y	2739	2730	0	9	8	-0-
							3013	9									
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	82	1	3544	3	Y	2646	2631	0	15	8	-0-
							2911	9									
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	53	1	2205	3	Y	3022	3000	0	22	8	-0-
							3324	9									
08	7657	X	6858	-0-	-799	-0-	71	1	3172	3	Y	3286	3269	0	17	8	-0-
							3615	9									
09	7410	X	5916	-0-	-1494	-0-	69	1	2466	3	Y	3074	3053	0	21	8	-0-
							3381	9									
10	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	83	1	2716	3	Y	2920	2901	0	19	8	-0-
							3212	9									
11	6630	X	6615	-0-	-15	-0-	105	1	3479	3	Y	2755	2738	0	17	8	-0-
							3031	9									
12	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	169	1	5219	3	Y	3170	3151	0	19	8	-0-
							3487	9									

TOTAL GAS PROD: 80,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,567

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756

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
01	21669	X	19130	-0-	-2539	-0-	356	1	15065	3	Y	3372	3356	0	16	8	-0-
							3709	9									
02	18060	X	16531	-0-	-1529	-0-	290	1	12401	3	Y	3491	3481	0	10	8	-0-
							3840	9									
03	19995	X	18643	-0-	-1352	-0-	381	1	13816	3	Y	4042	4023	0	19	8	-0-
							4446	9									
04	19350	X	17636	-0-	-1714	-0-	334	1	13247	3	Y	3686	3671	0	15	8	-0-
							4055	9									
05	19995	X	16606	-0-	-3389	-0-	248	1	12047	3	Y	3919	3910	0	9	8	-0-
							4311	9									
06	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	383	1	16453	3	Y	5219	5201	0	18	8	-0-
							5741	9									
07	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	363	1	15048	3	Y	4924	4901	0	23	8	-0-
							5416	9									
08	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	329	1	14649	3	Y	4644	4627	0	17	8	-0-
							5108	9									
09	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	376	1	13481	3	Y	4387	4366	0	21	8	-0-
							4826	9									
10	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	477	1	15545	3	Y	3699	3678	0	21	8	-0-
							4069	9									
11	20563	X	20563	-0-	-0-	-0-	484	1	16017	3	Y	3693	3673	0	20	8	-0-
							4062	9									
12	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	504	1	15570	3	Y	3346	3324	0	22	8	-0-
							3681	9									

TOTAL GAS PROD: 231,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,422

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP D 76-8-5 A WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	23928	-0-	-2422	-0-	532	1	20468	3	Y	2635	2575	0	58	8	7
							29	4	2899	9							
02	30156	X	23303	-0-	-6853	-0-	570	1	20273	3	Y	2236	2202	0	36	8	5
							2460	9									
03	31682	X	26529	-0-	-5153	-0-	660	1	22972	3	Y	2634	2559	0	75	8	5
							2897	9									
04	29010	X	25110	-0-	-3900	-0-	673	1	21673	3	Y	2512	2460	0	50	8	7
							1	4	2763	9							
05	28427	X	23691	-0-	-4736	-0-	665	1	20371	3	Y	2414	2374	0	40	8	7
							2655	9									
*06	25680	X	24470	-0-	-1210	-0-	740	1	21040	3	Y	2441	2397	0	43	8	8
							5	4	2685	9							
07	26536	X	25628	-0-	-908	-0-	679	1	22176	3	Y	2521	2466	0	58	8	5
							2773	9									
08	26536	X	23804	-0-	-2732	-0-	670	1	20628	3	Y	2278	2226	0	53	8	4
							2506	9									
09	26168	X	26168	-0-	-0-	-0-	895	1	23614	3	Y	1508	1453	0	56	8	3
							1659	9									
10	25637	X	24411	-0-	-1226	-0-	968	1	21977	3	Y	1142	1099	0	44	8	2
							210	4	1256	9							
11	24810	X	24111	-0-	-699	-0-	859	1	22181	3	Y	974	950	0	24	8	2
							1071	9									
12	26691	X	22965	-0-	-3726	-0-	657	1	21443	3	Y	786	755	0	30	8	3
							865	9									

TOTAL GAS PROD: 294,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,081

KING CANYON STATE 54-1-8-5 I WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36642	X	32543	-0-	-4099	-0-	558	1	23582	3	Y	7639	7606	0	33	8	-0-
							8403	9									
02	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	507	1	21651	3	Y	7184	7161	0	23	8	-0-
							7902	9									
03	32729	X	32729	-0-	-0-	-0-	647	1	23466	3	Y	7833	7792	0	41	8	-0-
							8616	9									
04	31304	X	31304	-0-	-0-	-0-	569	1	22558	3	Y	7434	7403	0	31	8	-0-
							8177	9									
05	30411	X	27315	-0-	-3096	-0-	420	1	20373	3	Y	5929	5910	0	19	8	-0-
							6522	9									
06	29430	X	25830	-0-	-3600	-0-	460	1	19794	3	Y	5069	5039	0	30	8	-0-
							5576	9									
07	30411	X	30266	-0-	-145	-0-	534	1	22150	3	Y	6893	6843	0	50	8	-0-
							7582	9									
08	29754	X	29754	-0-	-0-	-0-	477	1	21282	3	Y	7268	7232	0	36	8	-0-
							7995	9									
09	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-	539	1	19316	3	Y	7239	7195	0	44	8	-0-
							7963	9									
10	28434	X	28434	-0-	-0-	-0-	627	1	20426	3	Y	6710	6664	0	46	8	-0-
							7381	9									
11	29449	X	29449	-0-	-0-	-0-	626	1	20751	3	Y	7338	7295	0	43	8	-0-
							8072	9									
12	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	696	1	21475	3	Y	6637	6592	0	45	8	-0-
							7301	9									

TOTAL GAS PROD: 354,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23467	X	21037	-0-	-2430	-0-	374	1	15811	3	Y	4411	4397	0	14	8	-0-
							4852	9									
02	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	276	1	13716	3	Y	4510	4500	0	10	8	-0-
							4961	9									
03	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	369	1	14736	3	Y	4819	4802	0	17	8	-0-
							5301	9									
04	19410	X	19406	-0-	-4	-0-	344	1	14075	3	Y	4534	4522	0	12	8	-0-
							4987	9									
05	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	317	1	14812	3	Y	4619	4610	0	9	8	-0-
							5081	9									
06	19410	X	18473	-0-	-937	-0-	13391	3	5082	9	Y	4620	4607	0	13	8	-0-
07	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	14974	3	5638	9	Y	5125	5105	0	20	8	-0-
08	20398	X	17857	-0-	-2541	-0-	12839	3	5018	9	Y	4562	4548	0	14	8	-0-
09	19560	X	16353	-0-	-3207	-0-	11885	3	4468	9	Y	4062	4043	0	19	8	-0-
10	20615	X	18042	-0-	-2573	-0-	13456	3	4586	9	Y	4169	4151	0	18	8	-0-
11	19950	X	15302	-0-	-4648	-0-	11840	3	3462	9	Y	3147	3133	0	14	8	-0-
12	20615	X	19556	-0-	-1059	-0-	15720	3	3836	9	Y	3487	3465	0	22	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 226,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,065

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22506	X	18124	-0-	-4382	-0-	309	1	13056	3	Y	4326	4302	0	24	8	-0-
							4759	9									
02	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	272	1	13537	3	Y	4228	4210	0	18	8	-0-
							4651	9									
03	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	311	1	12426	3	Y	4305	4276	0	29	8	-0-
							4736	9									
04	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	311	1	12745	3	Y	4158	4137	0	21	8	-0-
							4574	9									
05	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	273	1	12761	3	Y	4315	4300	0	15	8	-0-
							4747	9									
06	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	12694	3	4764	9	Y	4331	4310	0	21	8	-0-
07	17453	X	16940	-0-	-513	-0-	12861	3	4079	9	Y	3708	3692	0	16	8	-0-
08	18228	X	15413	-0-	-2815	-0-	11278	3	4135	9	Y	3759	3745	0	14	8	-0-
09	17640	X	14452	-0-	-3188	-0-	11031	3	3421	9	Y	3110	3082	0	28	8	-0-
10	18042	X	16351	-0-	-1691	-0-	12412	3	3939	9	Y	3581	3552	0	29	8	-0-
11	17460	X	16041	-0-	-1419	-0-	12658	3	3383	9	Y	3075	3048	0	27	8	-0-
12	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	14277	3	3405	9	Y	3095	3059	0	36	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 203,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,991

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	20275	-0-	-743		-0-	352	1	14884	3	Y	4581	4578	0	3	8	-0-
								5039	9									
02	24052	X	17751	-0-	-6301		-0-	266	1	13240	3	Y	3859	3854	0	5	8	-0-
								4245	9									
03	26629	X	11159	-0-	-15470		-0-	169	1	6738	3	Y	3865	3852	0	13	8	-0-
								4252	9									
04	24720	X	16826	-0-	-7894		-0-	298	1	12210	3	Y	3925	3915	0	10	8	-0-
								4318	9									
05	25048	X	16459	-0-	-8589		-0-	259	1	12091	3	Y	3735	3729	0	6	8	-0-
								4109	9									
06	19620	X	16501	-0-	-3119		-0-	12266	3	4235	9	Y	3850	3841	0	9	8	-0-
07	21312	X	21312	-0-	-0-		-0-	16538	3	4774	9	Y	4340	4329	0	11	8	-0-
08	14260	X	9953	-0-	-4307		-0-	7456	3	2497	9	Y	2270	2265	0	5	8	-0-
09	13800	X	6702	-0-	-7098		-0-	4446	3	2256	9	Y	2051	2012	0	39	8	-0-
10	14260	X	6688	-0-	-7572		-0-	4213	3	2475	9	Y	2250	2219	0	31	8	-0-
11	13800	X	8856	-0-	-4944		-0-	5202	3	3654	9	Y	3322	3295	0	27	8	-0-
12	14260	X	9956	-0-	-4304		-0-	7094	3	2862	9	Y	2602	2569	0	33	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 162,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,650

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	15143	-0-	-2434		-0-	13836	3	1307	9	Y	1188	1177	0	11	8	-0-
02	15876	X	13003	-0-	-2873		-0-	11762	3	1241	9	Y	1128	1108	0	20	8	-0-
03	17267	X	13168	-0-	-4099		-0-	11907	3	1261	9	Y	1146	1131	0	15	8	-0-
04	16710	X	14258	-0-	-2452		-0-	12960	3	1298	9	Y	1180	1170	0	10	8	-0-
05	17267	X	14850	-0-	-2417		-0-	13468	3	1382	9	Y	1256	1245	0	11	8	-0-
06	14640	X	12852	-0-	-1788		-0-	11436	3	1416	9	Y	1287	1276	0	11	8	-0-
07	14725	X	11441	-0-	-3284		-0-	10349	3	1092	9	Y	993	980	0	13	8	-0-
08	14849	X	12924	-0-	-1925		-0-	11740	3	1184	9	Y	1076	1060	0	16	8	-0-
09	14370	X	10882	-0-	-3488		-0-	9880	3	1002	9	Y	911	901	0	10	8	-0-
10	14849	X	4731	-0-	-10118		-0-	4373	3	358	9	Y	325	322	0	3	8	-0-
11	12840	X	3543	-0-	-9297		-0-	3168	3	375	9	Y	341	339	0	2	8	-0-
12	12927	X	3681	-0-	-9246		-0-	3025	3	656	9	Y	596	592	0	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 130,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,427

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33988	X	33988	-0-	-0-		-0-	29131	3	4857	9	Y	4415	4315	0	100	8	-0-
02	27272	X	25748	-0-	-1524		-0-	22522	3	3226	9	Y	2933	2859	0	74	8	-0-
03	43524	X	35517	-0-	-8007		-0-	30417	3	5100	9	Y	4636	4531	0	105	8	-0-
04	42120	X	36283	-0-	-5837		-0-	31147	3	5136	9	Y	4669	4566	0	103	8	-0-
05	43524	X	36679	-0-	-6845		-0-	31595	3	5084	9	Y	4622	4531	0	91	8	-0-
06	34380	X	29495	-0-	-4885		-0-	25763	3	3732	9	Y	3393	3324	0	69	8	-0-
07	37479	X	31670	-0-	-5809		-0-	27722	3	3948	9	Y	3589	3516	0	73	8	-0-
08	38676	X	38676	-0-	-0-		-0-	33330	3	5346	9	Y	4860	4758	0	102	8	-0-
09	36270	X	30500	-0-	-5770		-0-	26641	3	3859	9	Y	3508	3427	0	81	8	-0-
10	37392	X	37392	-0-	-0-		-0-	32660	3	4732	9	Y	4302	4219	0	83	8	-0-
11	37440	X	33487	-0-	-3953		-0-	29677	3	3810	9	Y	3464	3383	0	81	8	-0-
12	38688	X	34825	-0-	-3863		-0-	30468	3	4357	9	Y	3961	3870	0	91	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 404,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,352

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	20274	X	8791	-0-	-11483	-0-	5088	3	3703	9	Y	3366	3319	0	47	8	-0-
02	15652	X	10276	-0-	-5376	-0-	6528	3	3748	9	Y	3407	3370	0	37	8	-0-
03	12927	X	11395	-0-	-1532	-0-	7466	3	3929	9	Y	3572	3520	0	52	8	-0-
04	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	9489	3	4568	9	Y	4153	4104	0	49	8	-0-
05	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	9650	3	4450	9	Y	4045	4015	0	30	8	-0-
06	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	10392	3	4105	9	Y	3732	3680	0	52	8	-0-
07	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	10967	3	4296	9	Y	3905	3825	0	80	8	-0-
08	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	10824	3	3862	9	Y	3511	3459	0	52	8	-0-
09	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	10586	3	4538	9	Y	4125	4064	0	61	8	-0-
10	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	10645	3	4918	9	Y	4471	4424	0	47	8	-0-
11	14760	X	13664	-0-	-1096	-0-	9500	3	4164	9	Y	3785	3741	0	44	8	-0-
12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	148	131	0	17	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 147,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,220

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
01	34162	X	32171	-0-	-1991	-0-	27820	3	4351	9	Y	3955	3924	0	31	8	-0-
02	32452	X	29695	-0-	-2757	-0-	25559	3	4136	9	Y	3760	3735	0	25	8	-0-
03	35929	X	30553	-0-	-5376	-0-	26336	3	4217	9	Y	3834	3799	0	35	8	-0-
04	34770	X	30745	-0-	-4025	-0-	26924	3	3821	9	Y	3474	3447	0	27	8	-0-
05	34193	X	27419	-0-	-6774	-0-	24011	3	3408	9	Y	3098	3082	0	16	8	-0-
06	31830	X	27976	-0-	-3854	-0-	24329	3	3647	9	Y	3315	3282	0	33	8	-0-
07	32891	X	29439	-0-	-3452	-0-	25447	3	3992	9	Y	3629	3578	0	51	8	-0-
08	31775	X	25949	-0-	-5826	-0-	22426	3	3523	9	Y	3203	3169	0	34	8	-0-
09	30750	X	26592	-0-	-4158	-0-	22851	3	3741	9	Y	3401	3364	0	37	8	-0-
10	29450	X	27300	-0-	-2150	-0-	23626	3	3674	9	Y	3340	3311	0	29	8	-0-
11	28500	X	25152	-0-	-3348	-0-	21650	3	3502	9	Y	3184	3156	0	28	8	-0-
12	29450	X	25658	-0-	-3792	-0-	21892	3	3766	9	Y	3424	3384	0	40	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 338,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,617

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
01	34317	X	31146	-0-	-3171	-0-	26332	3	4814	9	Y	4376	4337	0	39	8	-0-
02	29736	X	27229	-0-	-2507	-0-	22532	3	4697	9	Y	4270	4239	0	31	8	-0-
03	32922	X	27981	-0-	-4941	-0-	23243	3	4738	9	Y	4307	4262	0	45	8	-0-
04	31860	X	27856	-0-	-4004	-0-	23565	3	4291	9	Y	3901	3867	0	34	8	-0-
05	32333	X	25230	-0-	-7103	-0-	21483	3	3747	9	Y	3406	3385	0	21	8	-0-
06	30150	X	26391	-0-	-3759	-0-	22128	3	4263	9	Y	3875	3834	0	41	8	-0-
07	30132	X	27140	-0-	-2992	-0-	22661	3	4479	9	Y	4072	4010	0	62	8	-0-
08	28799	X	25240	-0-	-3559	-0-	21332	3	3908	9	Y	3553	3510	0	43	8	-0-
09	27870	X	23554	-0-	-4316	-0-	19690	3	3864	9	Y	3513	3468	0	45	8	-0-
10	27280	X	26959	-0-	-321	-0-	22397	3	4562	9	Y	4147	4105	0	42	8	-0-
11	26400	X	22556	-0-	-3844	-0-	18504	3	4052	9	Y	3684	3647	0	37	8	-0-
12	27125	X	24112	-0-	-3013	-0-	20724	3	3388	9	Y	3080	3046	0	34	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 315,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,184

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43800	X	43800	-0-	-0-	-0-	35660	3	8140	9	Y	7400	7295	0	105	8	-0-
02	40343	X	40343	-0-	-0-	-0-	1667	1	30967	3	Y	7008	6899	0	109	8	-0-
							7709	9									
03	46694	X	46694	-0-	-0-	-0-	1825	1	34763	3	Y	9187	9087	0	100	8	-0-
							10106	9									
04	42330	X	42330	-0-	-0-	-0-	1806	1	31335	3	Y	8354	8269	0	85	8	-0-
							9189	9									
05	44022	X	44022	-0-	-0-	-0-	1904	1	32343	3	Y	8886	8811	0	75	8	-0-
							9775	9									
06	45550	X	45550	-0-	-0-	-0-	1948	1	33595	3	Y	9097	9029	0	68	8	-0-
							10007	9									
07	46716	X	46716	-0-	-0-	-0-	1939	1	34644	3	Y	9212	9146	0	66	8	-0-
							10133	9									
08	43834	X	43167	-0-	-667	-0-	1644	1	32392	3	Y	8301	8226	0	75	8	-0-
							9131	9									
09	42420	X	40588	-0-	-1832	-0-	1746	1	32610	3	Y	5665	5589	0	76	8	-0-
							6232	9									
10	43834	X	42521	-0-	-1313	-0-	1953	1	33857	3	Y	6101	6033	0	68	8	-0-
							6711	9									
11	42927	X	42927	-0-	-0-	-0-	1734	1	34685	3	Y	5916	5747	0	169	8	-0-
							6508	9									
12	44933	X	44933	-0-	-0-	-0-	2265	1	35630	3	Y	6398	6217	0	181	8	-0-
							7038	9									

TOTAL GAS PROD: 523,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,525

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32357	X	32357	-0-	-0-	-0-	663	1	25504	3	Y	5595	5564	0	32	8	14
							35	4	6155	9							
02	33215	X	33215	-0-	-0-	-0-	709	1	25220	3	Y	6624	6605	0	19	8	14
							7286	9									
03	41400	X	41400	-0-	-0-	-0-	881	1	30655	3	Y	8967	8903	0	60	8	18
							9864	9									
04	38070	X	26783	-0-	-11287	-0-	610	1	19646	3	Y	5933	5911	0	24	8	16
							1	4	6526	9							
05	39339	X	28284	-0-	-11055	-0-	648	1	19846	3	Y	7082	7048	0	30	8	20
							7790	9									
*06	38070	X	32430	-0-	-5640	-0-	823	1	23394	3	Y	7461	7423	0	33	8	25
							6	4	8207	9							
07	39339	X	8885	-0-	-30454	-0-	184	1	6011	3	Y	2445	2454	0	11	8	5
							2690	9									
08	33697	X	21740	-0-	-11957	-0-	471	1	14519	3	Y	6136	6071	0	60	8	10
							6750	9									
09	31470	X	19852	-0-	-11618	-0-	463	1	12215	3	Y	6522	6473	0	46	8	13
							7174	9									
10	32519	X	19716	-0-	-12803	-0-	516	1	11722	3	Y	6696	6660	0	35	8	14
							112	4	7366	9							
11	31470	X	18927	-0-	-12543	-0-	499	1	12905	3	Y	5021	5007	0	17	8	11
							5523	9									
12	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-	520	1	16947	3	Y	6672	6634	0	27	8	22
							7339	9									

TOTAL GAS PROD: 308,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43229	X	43229	-0-	-0-	-0-	36659	3	6570	9	Y	5973	5911	0	62	8	-0-
02	43988	X	41773	-0-	-2215	-0-	35821	3	5952	9	Y	5411	5347	0	64	8	-0-
03	48701	X	31359	-0-	-17342	-0-	26476	3	4883	9	Y	4439	4394	0	45	8	-0-
04	47130	X	42620	-0-	-4510	-0-	33445	3	9175	9	Y	8341	8277	0	64	8	-0-
05	48267	X	31808	-0-	-16459	-0-	25765	3	6043	9	Y	5494	5445	0	49	8	-0-
06	44760	X	27169	-0-	-17591	-0-	22779	3	4390	9	Y	3991	3941	0	50	8	-0-
07	46252	X	26608	-0-	-19644	-0-	21535	3	5073	9	Y	4612	4568	0	44	8	-0-
08	41540	X	28885	-0-	-12655	-0-	23288	3	5597	9	Y	5088	5036	0	52	8	-0-
09	40200	X	26307	-0-	-13893	-0-	21697	3	4610	9	Y	4191	4141	0	50	8	-0-
10	31806	X	27409	-0-	-4397	-0-	22552	3	4857	9	Y	4415	4369	0	46	8	-0-
11	27960	X	27464	-0-	-496	-0-	22533	3	4931	9	Y	4483	4447	0	36	8	-0-
12	28892	X	27765	-0-	-1127	-0-	23156	3	4609	9	Y	4190	4142	0	48	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 382,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,628

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
01	80352	X	64128	-0-	-16224	-0-	57548	3	6580	9	Y	5982	5889	0	93	8	-0-
02	71400	X	58559	-0-	-12841	-0-	52573	3	5986	9	Y	5442	5350	0	92	8	-0-
03	79050	X	49673	-0-	-29377	-0-	44582	3	5091	9	Y	4628	4562	0	66	8	-0-
04	76200	X	65871	-0-	-10329	-0-	56283	3	9588	9	Y	8716	8619	0	97	8	-0-
05	72664	X	54593	-0-	-18071	-0-	48721	3	5872	9	Y	5338	5265	0	73	8	-0-
06	62730	X	50826	-0-	-11904	-0-	46093	3	4733	9	Y	4303	4222	0	81	8	-0-
07	68076	X	49501	-0-	-18575	-0-	44669	3	4832	9	Y	4393	4327	0	66	8	-0-
08	68076	X	50112	-0-	-17964	-0-	45068	3	5044	9	Y	4585	4511	0	74	8	-0-
09	65880	X	45142	-0-	-20738	-0-	40699	3	4443	9	Y	4039	3967	0	72	8	-0-
10	54591	X	48945	-0-	-5646	-0-	44086	3	4859	9	Y	4417	4348	0	69	8	-0-
11	50820	X	49908	-0-	-912	-0-	45267	3	4641	9	Y	4219	4164	0	55	8	-0-
12	50127	X	49768	-0-	-359	-0-	45054	3	4714	9	Y	4285	4208	0	77	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 637,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,347

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
01	37723	X	37723	-0-	-0-	-0-	32204	3	5519	9	Y	5017	4953	0	64	8	-0-
02	38640	X	35150	-0-	-3490	-0-	30364	3	4786	9	Y	4351	4291	0	60	8	-0-
03	42780	X	28041	-0-	-14739	-0-	23664	3	4377	9	Y	3979	3932	0	47	8	-0-
04	41400	X	36812	-0-	-4588	-0-	29255	3	7557	9	Y	6870	6807	0	63	8	-0-
05	41571	X	24592	-0-	-16979	-0-	19636	3	4956	9	Y	4505	4457	0	48	8	-0-
06	37650	X	22754	-0-	-14896	-0-	18669	3	4085	9	Y	3714	3660	0	54	8	-0-
07	38905	X	19211	-0-	-19694	-0-	14999	3	4212	9	Y	3829	3783	0	46	8	-0-
08	36456	X	21219	-0-	-15237	-0-	17190	3	4029	9	Y	3663	3615	0	48	8	-0-
09	35280	X	19110	-0-	-16170	-0-	15496	3	3614	9	Y	3285	3238	0	47	8	-0-
10	24583	X	19121	-0-	-5462	-0-	15250	3	3871	9	Y	3519	3476	0	43	8	-0-
11	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	19314	3	3926	9	Y	3569	3533	0	36	8	-0-
12	42166	X	42166	-0-	-0-	-0-	38259	3	3907	9	Y	3552	3503	0	49	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 329,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,853

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	41044	X	35843	-0-		-5201		-0-		32273	3	3570	9	Y	3245	3205	0	40	8	-0-
02	35840	X	31975	-0-		-3865		-0-		28828	3	3147	9	Y	2861	2823	0	38	8	-0-
03	39680	X	26250	-0-		-13430		-0-		23708	3	2542	9	Y	2311	2284	0	27	8	-0-
04	44165	X	44165	-0-		-0-		-0-		38436	3	5729	9	Y	5208	5156	0	52	8	-0-
05	60302	X	60302	-0-		-0-		-0-		55715	3	4587	9	Y	4170	4121	0	49	8	-0-
06	54228	X	54228	-0-		-0-		-0-		50771	3	3457	9	Y	3143	3094	0	49	8	-0-
07	47270	X	47270	-0-		-0-		-0-		43847	3	3423	9	Y	3112	3074	0	38	8	-0-
08	60295	X	49915	-0-		-10380		-0-		46520	3	3395	9	Y	3086	3044	0	42	8	-0-
09	58350	X	45361	-0-		-12989		-0-		42400	3	2961	9	Y	2692	2652	0	40	8	-0-
10	60295	X	43324	-0-		-16971		-0-		40253	3	3071	9	Y	2792	2757	0	35	8	-0-
11	54240	X	45697	-0-		-8543		-0-		42586	3	3111	9	Y	2828	2803	0	25	8	-0-
12	65573	X	65573	-0-		-0-		-0-		62476	3	3097	9	Y	2815	2778	0	37	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 549,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,263

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. 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	43183	X	39223	-0-		-3960		-0-		32182	3	7041	9	Y	6401	6321	0	80	8	-0-
02	38612	X	36598	-0-		-2014		-0-		1526	1	28358	3	Y	6104	6018	0	86	8	-0-
										6714	9									
03	42747	X	42747	-0-		-0-		-0-		1690	1	32193	3	Y	8058	7977	0	81	8	-0-
										8864	9									
04	39510	X	38747	-0-		-763		-0-		1663	1	28852	3	Y	7484	7415	0	69	8	-0-
										8232	9									
05	40827	X	39657	-0-		-1170		-0-		1733	1	29433	3	Y	7719	7658	0	61	8	-0-
										8491	9									
06	41370	X	38518	-0-		-2852		-0-		1675	1	28893	3	Y	7227	7170	0	57	8	-0-
										7950	9									
07	42749	X	39994	-0-		-2755		-0-		1662	1	29708	3	Y	7840	7783	0	57	8	-0-
										8624	9									
08	39990	X	39816	-0-		-174		-0-		1511	1	29760	3	Y	7768	7705	0	63	8	-0-
										8545	9									
09	38700	X	38174	-0-		-526		-0-		1637	1	30575	3	Y	5420	5356	0	64	8	-0-
										5962	9									
10	39990	X	38768	-0-		-1222		-0-		1772	1	30725	3	Y	5701	5645	0	56	8	-0-
										6271	9									
11	38844	X	38844	-0-		-0-		-0-		1564	1	31279	3	Y	5455	5317	0	138	8	-0-
										6001	9									
12	39990	X	39521	-0-		-469		-0-		1981	1	31160	3	Y	5800	5654	0	146	8	-0-
										6380	9									

TOTAL GAS PROD: 470,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,977

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
01	37696	X	35223	-0-	-2473	-0-	1257 5742	1 9	28224	3	Y	5220	5158	0	62	8	-0-
02	38472	X	27141	-0-	-11331	-0-	969 4727	1 9	21445	3	Y	4297	4232	0	65	8	-0-
03	42594	X	35021	-0-	-7573	-0-	1506 5467	1 9	28048	3	Y	4970	4893	0	77	8	-0-
04	41550	X	33791	-0-	-7759	-0-	1483 5530	1 9	26778	3	Y	5027	4957	0	70	8	-0-
05	37572	X	34059	-0-	-3513	-0-	1228 5707	1 9	27124	3	Y	5188	5123	0	65	8	-0-
06	34080	X	26553	-0-	-7527	-0-	896 4366	1 9	21291	3	Y	3969	3915	0	54	8	-0-
07	35030	X	29403	-0-	-5627	-0-	1169 4797	1 9	23437	3	Y	4361	4296	0	65	8	-0-
08	35030	X	31954	-0-	-3076	-0-	1046 5344	1 9	25564	3	Y	4858	4800	0	58	8	-0-
09	33780	X	30921	-0-	-2859	-0-	1036 5356	1 9	24529	3	Y	4869	4798	0	71	8	-0-
10	34069	X	31703	-0-	-2366	-0-	1286 5416	1 9	25001	3	Y	4924	4859	0	65	8	-0-
11	30930	X	29798	-0-	-1132	-0-	1376 5063	1 9	23359	3	Y	4603	4543	0	60	8	-0-
12	31961	X	30049	-0-	-1912	-0-	1249 5027	1 9	23773	3	Y	4570	4497	0	73	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 375,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,856

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
01	58404	X	51239	-0-	-7165	-0-	1893 6840	1 9	42506	3	Y	6218	6125	0	93	8	-0-
02	57372	X	41444	-0-	-15928	-0-	1531 6021	1 9	33892	3	Y	5474	5380	0	94	8	-0-
03	63519	X	55299	-0-	-8220	-0-	2450 7215	1 9	45634	3	Y	6559	6438	0	121	8	-0-
04	64080	X	55154	-0-	-8926	-0-	2508 7358	1 9	45288	3	Y	6689	6581	0	108	8	-0-
05	56003	X	56003	-0-	-0-	-0-	2096 7604	1 9	46303	3	Y	6913	6818	0	95	8	-0-
06	53520	X	49332	-0-	-4188	-0-	1731 6471	1 9	41130	3	Y	5883	5797	0	86	8	-0-
07	56978	X	51504	-0-	-5474	-0-	2127 6711	1 9	42666	3	Y	6101	6007	0	94	8	-0-
08	56978	X	52476	-0-	-4502	-0-	1793 6846	1 9	43837	3	Y	6224	6143	0	81	8	-0-
09	55140	X	50816	-0-	-4324	-0-	1787 6730	1 9	42299	3	Y	6118	6020	0	98	8	-0-
10	56017	X	51402	-0-	-4615	-0-	2180 6838	1 9	42384	3	Y	6216	6125	0	91	8	-0-
11	50790	X	45506	-0-	-5284	-0-	2191 6119	1 9	37196	3	Y	5563	5481	0	82	8	-0-
12	52514	X	49836	-0-	-2678	-0-	2188 6005	1 9	41643	3	Y	5459	5357	0	102	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 610,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,417

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 14H RRCID -> 293378 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	62806	X	60457	-0-		-2349	-0-	2242 7880	1 9	50335	3	Y	7164	7005	0	159	8	-0-
02	56728	X	48194	-0-		-8534	-0-	1795 6661	1 9	39738	3	Y	6055	5914	0	141	8	-0-
03	69781	X	65483	-0-		-4298	-0-	2945 7680	1 9	54858	3	Y	6982	6810	0	172	8	-0-
04	72450	X	65739	-0-		-6711	-0-	3055 7527	1 9	55157	3	Y	6843	6688	0	155	8	-0-
05	69781	X	65049	-0-		-4732	-0-	2503 7246	1 9	55300	3	Y	6587	6456	0	131	8	-0-
06	63360	X	54094	-0-		-9266	-0-	1954 5696	1 9	46444	3	Y	5178	5065	0	113	8	-0-
07	67921	X	59360	-0-		-8561	-0-	2516 6387	1 9	50457	3	Y	5806	5681	0	125	8	-0-
08	67921	X	62005	-0-		-5916	-0-	2172 6719	1 9	53114	3	Y	6108	5995	0	113	8	-0-
09	65730	X	55302	-0-		-10428	-0-	1987 6284	1 9	47031	3	Y	5713	5593	0	120	8	-0-
10	65038	X	58919	-0-		-6119	-0-	2561 6562	1 9	49796	3	Y	5965	5847	0	118	8	-0-
11	60000	X	54661	-0-		-5339	-0-	2706 6013	1 9	45942	3	Y	5466	5354	0	112	8	-0-
12	62000	X	61064	-0-		-936	-0-	2751 5953	1 9	52360	3	Y	5412	5261	0	151	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 710,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,279

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. 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	47833	X	39557	-0-		-8276	-0-	33625	3	5932	9	Y	5393	5323	0	70	8	-0-
02	42896	X	42240	-0-		-656	-0-	1831 6393	1 9	34016	3	Y	5812	5734	0	78	8	-0-
03	53653	X	53653	-0-		-0-	-0-	2241 8724	1 9	42688	3	Y	7931	7856	0	75	8	-0-
04	45480	X	44363	-0-		-1117	-0-	1999 7667	1 9	34697	3	Y	6970	6905	0	65	8	-0-
05	46996	X	46185	-0-		-811	-0-	2119 8074	1 9	35992	3	Y	7340	7284	0	56	8	-0-
06	51690	X	27933	-0-		-23757	-0-	1365 3022	1 9	23546	3	Y	2747	2729	0	18	8	-0-
07	53413	X	39963	-0-		-13450	-0-	1784 6294	1 9	31885	3	Y	5722	5679	0	43	8	-0-
08	53661	X	38649	-0-		-15012	-0-	1556 6441	1 9	30652	3	Y	5855	5809	0	46	8	-0-
09	44700	X	34586	-0-		-10114	-0-	1476 5543	1 9	27567	3	Y	5039	4981	0	58	8	-0-
10	46190	X	28085	-0-		-18105	-0-	1244 5276	1 9	21565	3	Y	4796	4746	0	50	8	-0-
11	38670	X	28432	-0-		-10238	-0-	1115 5019	1 9	22298	3	Y	4563	4448	0	115	8	-0-
12	39959	X	29837	-0-		-10122	-0-	1456 5482	1 9	22899	3	Y	4984	4860	0	124	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 453,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,152

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONSAI STATE 56-2-13-25 C WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102

MO	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
01	56637	X	51396	-0-	-5241	-0-	44525	3	6871	9		Y	6246	6173	0	73 8	-0-
02	50454	X	50454	-0-	-0-	-0-	2235	1	41519	3		Y	6091	6009	0	82 8	-0-
							6700	9									
03	57517	X	57517	-0-	-0-	-0-	2421	1	46116	3		Y	8164	8088	0	76 8	-0-
							8980	9									
04	51301	X	51301	-0-	-0-	-0-	2349	1	40760	3		Y	7447	7383	0	64 8	-0-
							8192	9									
05	55862	X	51626	-0-	-4236	-0-	2421	1	41121	3		Y	7349	7294	0	55 8	-0-
							8084	9									
06	55650	X	51357	-0-	-4293	-0-	2395	1	41305	3		Y	6961	6909	0	52 8	-0-
							7657	9									
07	57505	X	51247	-0-	-6258	-0-	2308	1	41239	3		Y	7000	6948	0	52 8	-0-
							7700	9									
08	53971	X	53625	-0-	-346	-0-	2182	1	42985	3		Y	7689	7629	0	60 8	-0-
							8458	9									
09	51360	X	36682	-0-	-14678	-0-	1595	1	29804	3		Y	4803	4745	0	58 8	-0-
							5283	9									
10	53072	X	33486	-0-	-19586	-0-	1513	1	26231	3		Y	5220	5169	0	51 8	-0-
							5742	9									
11	51900	X	34354	-0-	-17546	-0-	1364	1	27269	3		Y	5201	5073	0	128 8	-0-
							5721	9									
12	53630	X	35277	-0-	-18353	-0-	1746	1	27460	3		Y	5519	5384	0	135 8	-0-
							6071	9									

TOTAL GAS PROD: 558,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,690

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271

MO	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
01	49445	X	45743	-0-	-3702	-0-	1687	1	37877	3		Y	5617	5475	0	142 8	-0-
							6179	9									
02	51772	X	35602	-0-	-16170	-0-	1315	1	29111	3		Y	4705	4580	0	125 8	-0-
							5176	9									
03	57319	X	45505	-0-	-11814	-0-	1974	1	36767	3		Y	6149	6004	0	145 8	-0-
							6764	9									
04	57840	X	41298	-0-	-16542	-0-	1827	1	32988	3		Y	5894	5774	0	120 8	-0-
							6483	9									
05	49569	X	40404	-0-	-9165	-0-	1470	1	32464	3		Y	5882	5782	0	100 8	-0-
							6470	9									
06	44280	X	34068	-0-	-10212	-0-	1161	1	27595	3		Y	4829	4744	0	85 8	-0-
							5312	9									
07	45508	X	35133	-0-	-10375	-0-	1390	1	27887	3		Y	5324	5231	0	93 8	-0-
							5856	9									
08	43152	X	39608	-0-	-3544	-0-	1292	1	31595	3		Y	6110	6018	0	92 8	-0-
							6721	9									
09	41310	X	36393	-0-	-4917	-0-	1234	1	29204	3		Y	5414	5310	0	104 8	-0-
							5955	9									
10	40393	X	37663	-0-	-2730	-0-	1555	1	30236	3		Y	5338	5236	0	102 8	-0-
							5872	9									
11	38340	X	37187	-0-	-1153	-0-	1731	1	29384	3		Y	5520	5422	0	98 8	-0-
							6072	9									
12	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	1813	1	34507	3		Y	5570	5443	0	127 8	-0-
							6127	9									

TOTAL GAS PROD: 471,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,352

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	32519	X	16744	-0-	-15775	-0-	13784	3	2960	9	Y	2691	2681	0	10	8	-0-
02	29260	X	15204	-0-	-14056	-0-	12701	3	2503	9	Y	2275	2260	0	15	8	-0-
03	26970	X	18660	-0-	-8310	-0-	15448	3	3212	9	Y	2920	2908	0	12	8	-0-
04	20730	X	16496	-0-	-4234	-0-	13582	3	2914	9	Y	2649	2640	0	9	8	-0-
05	17081	X	13936	-0-	-3145	-0-	11697	3	2239	9	Y	2035	2024	0	11	8	-0-
06	15960	X	12909	-0-	-3051	-0-	10604	3	2305	9	Y	2095	2088	0	7	8	-0-
07	16492	X	11919	-0-	-4573	-0-	9764	3	2155	9	Y	1959	1951	0	8	8	-0-
08	16492	X	13738	-0-	-2754	-0-	11549	3	2189	9	Y	1990	1985	0	5	8	-0-
09	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	13091	3	2255	9	Y	2050	2047	0	3	8	-0-
10	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	15290	3	2549	9	Y	2317	2313	0	4	8	-0-
11	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	11589	3	2500	9	Y	2273	2269	0	4	8	-0-
12	15872	X	6103	-0-	-9769	-0-	4867	3	1236	9	Y	1124	1122	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 172,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,378

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. 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	32116	X	24595	-0-	-7521	-0-	19228	3	5367	9	Y	4879	4851	0	28	8	-0-
02	32004	X	16751	-0-	-15253	-0-	12994	3	3757	9	Y	3415	3382	0	33	8	-0-
03	35433	X	25994	-0-	-9439	-0-	20735	3	5259	9	Y	4781	4749	0	32	8	-0-
04	24390	X	23334	-0-	-1056	-0-	18739	3	4595	9	Y	4177	4156	0	21	8	-0-
05	25079	X	24071	-0-	-1008	-0-	19565	3	4506	9	Y	4096	4066	0	30	8	-0-
06	23156	X	23156	-0-	-0-	-0-	18577	3	4579	9	Y	4163	4144	0	19	8	-0-
07	25795	X	25795	-0-	-0-	-0-	20250	3	5545	9	Y	5041	5017	0	24	8	-0-
08	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	19279	3	4932	9	Y	4484	4474	0	10	8	-0-
09	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	21864	3	5507	9	Y	5006	4996	0	10	8	-0-
10	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	21855	3	4964	9	Y	4513	4502	0	11	8	-0-
11	24960	X	23940	-0-	-1020	-0-	19657	3	4283	9	Y	3894	3883	0	11	8	-0-
12	28272	X	11212	-0-	-17060	-0-	9080	3	2132	9	Y	1938	1934	0	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 277,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,387

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. 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	28520	X	21467	-0-	-7053	-0-	17591	3	3876	9	Y	3524	3494	0	30	8	-0-
02	25032	X	17983	-0-	-7049	-0-	14490	3	3493	9	Y	3175	3128	0	47	8	-0-
03	27311	X	20136	-0-	-7175	-0-	15897	3	4239	9	Y	3854	3815	0	39	8	-0-
04	21540	X	19715	-0-	-1825	-0-	15536	3	4179	9	Y	3799	3770	0	29	8	-0-
05	22258	X	18391	-0-	-3867	-0-	14590	3	3801	9	Y	3455	3416	0	39	8	-0-
06	18510	X	9324	-0-	-9186	-0-	7380	3	1944	9	Y	1767	1755	0	12	8	-0-
07	18197	X	147	-0-	-18050	-0-	130	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
08	18197	X	16560	-0-	-1637	-0-	12844	3	3716	9	Y	3378	3361	0	17	8	-0-
09	17610	X	17538	-0-	-72	-0-	13387	3	4151	9	Y	3774	3760	0	14	8	-0-
10	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	15947	3	4646	9	Y	4224	4208	0	16	8	-0-
11	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	13371	3	3926	9	Y	3569	3553	0	16	8	-0-
12	18135	X	9710	-0-	-8425	-0-	7426	3	2284	9	Y	2076	2070	0	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 188,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,610

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F WELL #: 22HZ RRCID -> 293642 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52390	X	45261	-0-	-7129	-0-	39484	3	5777	9	Y	5252	5224	0	28	8	-0-
02	49505	X	49505	-0-	-0-	-0-	44449	3	5056	9	Y	4596	4550	0	46	8	-0-
03	52390	X	52362	-0-	-28	-0-	46084	3	6278	9	Y	5707	5680	0	27	8	-0-
04	44730	X	36296	-0-	-8434	-0-	31615	3	4681	9	Y	4255	4239	0	16	8	-0-
05	54777	X	25563	-0-	-29214	-0-	24144	3	1419	9	Y	1290	1279	0	11	8	-0-
06	46980	X	28880	-0-	-18100	-0-	25518	3	3362	9	Y	3056	3045	0	11	8	-0-
07	48546	X	32046	-0-	-16500	-0-	27733	3	4313	9	Y	3921	3900	0	21	8	-0-
08	45911	X	43599	-0-	-2312	-0-	37652	3	5947	9	Y	5406	5393	0	13	8	-0-
09	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	30573	3	4035	9	Y	3668	3661	0	7	8	-0-
10	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	30846	3	3671	9	Y	3337	3331	0	6	8	-0-
11	42180	X	30546	-0-	-11634	-0-	27262	3	3284	9	Y	2985	2979	0	6	8	-0-
12	43586	X	26972	-0-	-16614	-0-	23933	3	3039	9	Y	2763	2759	0	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 440,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,236

PADUCAH STATE 55-4-33-34 E WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60264	X	33884	-0-	-26380	-0-	29440	3	4444	9	Y	4040	4017	0	23	8	-0-
02	52976	X	30421	-0-	-22555	-0-	26575	3	3846	9	Y	3496	3462	0	34	8	-0-
03	52638	X	32924	-0-	-19714	-0-	28670	3	4254	9	Y	3867	3841	0	26	8	-0-
04	37410	X	33255	-0-	-4155	-0-	29196	3	4059	9	Y	3690	3671	0	19	8	-0-
05	34596	X	33287	-0-	-1309	-0-	29197	3	4090	9	Y	3718	3690	0	28	8	-0-
06	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	28492	3	4017	9	Y	3652	3633	0	19	8	-0-
07	34248	X	34248	-0-	-0-	-0-	29809	3	4439	9	Y	4035	4013	0	22	8	-0-
08	35331	X	35331	-0-	-0-	-0-	30911	3	4420	9	Y	4018	4008	0	10	8	-0-
09	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	28093	3	4067	9	Y	3697	3690	0	7	8	-0-
10	34255	X	31938	-0-	-2317	-0-	27713	3	4225	9	Y	3841	3833	0	8	8	-0-
11	33270	X	30032	-0-	-3238	-0-	25934	3	4098	9	Y	3725	3716	0	9	8	-0-
12	34379	X	30347	-0-	-4032	-0-	26165	3	4182	9	Y	3802	3796	0	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 390,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,581

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	16471	-0-	-2253	-0-	671	1	13821	3	Y	1799	1760	0	39	8	-0-
							1979	9									
02	27748	X	12878	-0-	-14870	-0-	457	1	11340	3	Y	983	958	0	25	8	-0-
							1081	9									
03	30721	X	25077	-0-	-5644	-0-	1004	1	21094	3	Y	2708	2671	0	37	8	-0-
							2979	9									
04	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	1398	1	24826	3	Y	3296	3270	0	26	8	-0-
							3626	9									
05	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1407	1	24232	3	Y	3325	3308	0	17	8	-0-
							3658	9									
06	24270	X	13352	-0-	-10918	-0-	750	1	10571	3	Y	1846	1830	0	16	8	-0-
							2031	9									
07	32400	X	32400	-0-	-0-	-0-	1616	1	25601	3	Y	4712	4662	0	50	8	-0-
							5183	9									
08	38571	X	38571	-0-	-0-	-0-	1849	1	30143	3	Y	5981	5940	0	41	8	-0-
							6579	9									
09	36963	X	36963	-0-	-0-	-0-	1919	1	29591	3	Y	4957	4914	0	43	8	-0-
							5453	9									
10	49527	X	49527	-0-	-0-	-0-	2736	1	40317	3	Y	5885	5835	0	50	8	-0-
							6474	9									
11	46579	X	46579	-0-	-0-	-0-	2669	1	38109	3	Y	5274	5222	0	52	8	-0-
							5801	9									
12	45333	X	45333	-0-	-0-	-0-	2676	1	37231	3	Y	4933	4870	0	63	8	-0-
							5426	9									

TOTAL GAS PROD: 376,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,699

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	22692	X	19693	-0-		-2999	-0-	796 2498	1 9	16399	3	Y	2271	2244	0	27	8	-0-
02	34020	X	15050	-0-		-18970	-0-	532 1338	1 9	13180	3	Y	1216	1199	0	17	8	-0-
03	37665	X	17431	-0-		-20234	-0-	627 3626	1 9	13178	3	Y	3296	3271	0	25	8	-0-
04	36450	X	19436	-0-		-17014	-0-	801 4417	1 9	14218	3	Y	4015	3995	0	20	8	-0-
05	19685	X	19637	-0-		-48	-0-	818 4728	1 9	14091	3	Y	4298	4285	0	13	8	-0-
06	19050	X	17253	-0-		-1797	-0-	837 4622	1 9	11794	3	Y	4202	4181	0	21	8	-0-
07	20088	X	19154	-0-		-934	-0-	856 4743	1 9	13555	3	Y	4312	4261	0	51	8	-0-
08	27880	X	27880	-0-		-0-	-0-	1265 6001	1 9	20614	3	Y	5455	5416	0	39	8	-0-
09	27221	X	27221	-0-		-0-	-0-	1300 5883	1 9	20038	3	Y	5348	5303	0	45	8	-0-
10	44357	X	44357	-0-		-0-	-0-	2374 6996	1 9	34987	3	Y	6360	6307	0	53	8	-0-
11	39315	X	39315	-0-		-0-	-0-	2134 6699	1 9	30482	3	Y	6090	6039	0	51	8	-0-
12	41325	X	41325	-0-		-0-	-0-	2334 6507	1 9	32484	3	Y	5915	5852	0	63	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 307,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,778

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. 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	61876	X	49560	-0-		-12316	-0-	1908 8347	1 9	39305	3	Y	7588	7500	0	88	8	-0-
02	80360	X	40935	-0-		-39425	-0-	1278 7974	1 9	31683	3	Y	7249	7198	0	51	8	-0-
03	88970	X	40500	-0-		-48470	-0-	1473 8096	1 9	30931	3	Y	7360	7281	0	79	8	-0-
04	86100	X	36089	-0-		-50011	-0-	1504 7882	1 9	26703	3	Y	7165	7112	0	53	8	-0-
05	49569	X	29924	-0-		-19645	-0-	1263 6897	1 9	21764	3	Y	6270	6241	0	29	8	-0-
06	68427	X	68427	-0-		-0-	-0-	3498 15644	1 9	49285	3	Y	14222	14141	0	81	8	-0-
07	45322	X	44145	-0-		-1177	-0-	1854 12913	1 9	29378	3	Y	11739	11618	0	121	8	-0-
08	45770	X	45770	-0-		-0-	-0-	1979 11531	1 9	32260	3	Y	10483	10400	0	83	8	-0-
09	59550	X	43742	-0-		-15808	-0-	2037 10298	1 9	31407	3	Y	9362	9267	0	95	8	-0-
10	61535	X	44032	-0-		-17503	-0-	2155 10122	1 9	31755	3	Y	9202	9106	0	96	8	-0-
11	59550	X	43837	-0-		-15713	-0-	2259 9321	1 9	32257	3	Y	8474	8379	0	95	8	-0-
12	45756	X	42203	-0-		-3553	-0-	2184 9622	1 9	30397	3	Y	8747	8628	0	119	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 529,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,861

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

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
01	24589	X	24589	-0-	-0-	-0-	19228	3	5361	9	Y	4874	4844	0	30	8	-0-
02	27440	X	18759	-0-	-8681	-0-	14730	3	4029	9	Y	3663	3617	0	46	8	-0-
03	30380	X	28402	-0-	-1978	-0-	22054	3	6348	9	Y	5771	5730	0	41	8	-0-
04	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	21502	3	6058	9	Y	5507	5478	0	29	8	-0-
05	25048	X	15701	-0-	-9347	-0-	12366	3	3335	9	Y	3032	3002	0	30	8	-0-
06	24510	X	10586	-0-	-13924	-0-	7870	3	2716	9	Y	2469	2451	0	18	8	-0-
07	25482	X	20292	-0-	-5190	-0-	15719	3	4573	9	Y	4157	4130	0	27	8	-0-
08	25482	X	15701	-0-	-9781	-0-	12377	3	3324	9	Y	3022	3011	0	11	8	-0-
09	24660	X	11671	-0-	-12989	-0-	8977	3	2694	9	Y	2449	2441	0	8	8	-0-
10	20305	X	18601	-0-	-1704	-0-	14622	3	3979	9	Y	3617	3607	0	10	8	-0-
11	19650	X	13241	-0-	-6409	-0-	10307	3	2934	9	Y	2667	2657	0	10	8	-0-
12	20305	X	11564	-0-	-8741	-0-	8714	3	2850	9	Y	2591	2584	0	7	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 216,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,819

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C WELL #: 13H RRCID -> 294334 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 21069

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
01	39525	X	30893	-0-	-8632	-0-	24701	3	6192	9	Y	5629	5604	0	25	8	-0-
02	29090	X	29090	-0-	-0-	-0-	22363	3	6727	9	Y	6115	6085	0	30	8	-0-
03	30167	X	30167	-0-	-0-	-0-	23094	3	7073	9	Y	6430	6407	0	23	8	-0-
04	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	24658	3	7454	9	Y	6776	6758	0	18	8	-0-
05	29442	X	29442	-0-	-0-	-0-	22555	3	6887	9	Y	6261	6238	0	23	8	-0-
06	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	22026	3	6347	9	Y	5770	5757	0	13	8	-0-
07	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	22130	3	7015	9	Y	6377	6360	0	17	8	-0-
08	29760	X	29094	-0-	-666	-0-	22462	3	6632	9	Y	6029	6019	0	10	8	-0-
09	28800	X	25858	-0-	-2942	-0-	19523	3	6335	9	Y	5759	5752	0	7	8	-0-
10	29450	X	28365	-0-	-1085	-0-	21695	3	6670	9	Y	6064	6056	0	8	8	-0-
11	28380	X	26026	-0-	-2354	-0-	19714	3	6312	9	Y	5738	5729	0	9	8	-0-
12	29140	X	25598	-0-	-3542	-0-	18986	3	6612	9	Y	6011	6005	0	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 344,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,959

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D WELL #: 21H RRCID -> 294448 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180

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
01	62806	X	44754	-0-	-18052	-0-	36846	3	7908	9	Y	7189	7155	0	34	8	-0-
02	39536	X	28634	-0-	-10902	-0-	22774	3	5860	9	Y	5327	5291	0	36	8	-0-
03	43772	X	29680	-0-	-14092	-0-	23407	3	6273	9	Y	5703	5678	0	25	8	-0-
04	44190	X	28984	-0-	-15206	-0-	22911	3	6073	9	Y	5521	5506	0	15	8	-0-
05	45663	X	26104	-0-	-19559	-0-	20858	3	5246	9	Y	4769	4752	0	17	8	-0-
06	38550	X	26915	-0-	-11635	-0-	21142	3	5773	9	Y	5248	5238	0	10	8	-0-
07	28489	X	27238	-0-	-1251	-0-	21236	3	6002	9	Y	5456	5440	0	16	8	-0-
08	26753	X	26509	-0-	-244	-0-	20907	3	5602	9	Y	5093	5084	0	9	8	-0-
09	25890	X	24986	-0-	-904	-0-	19495	3	5491	9	Y	4992	4984	0	8	8	-0-
10	28022	X	28022	-0-	-0-	-0-	22002	3	6020	9	Y	5473	5465	0	8	8	-0-
11	26910	X	25488	-0-	-1422	-0-	19803	3	5685	9	Y	5168	5159	0	9	8	-0-
12	27249	X	25539	-0-	-1710	-0-	19870	3	5669	9	Y	5154	5148	0	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 342,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,093

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60264	X	55597	-0-	-4667	-0-	43364	3	12233	9	Y	11121	11059	0	62	8	-0-
02	44380	X	34569	-0-	-9811	-0-	26361	3	8208	9	Y	7462	7397	0	65	8	-0-
03	56296	X	36912	-0-	-19384	-0-	28760	3	8152	9	Y	7411	7372	0	39	8	-0-
04	54480	X	38289	-0-	-16191	-0-	30357	3	7932	9	Y	7211	7184	0	27	8	-0-
05	56296	X	34234	-0-	-22062	-0-	26354	3	7880	9	Y	7164	7132	0	32	8	-0-
06	48180	X	34938	-0-	-13242	-0-	27729	3	7209	9	Y	6554	6534	0	20	8	-0-
07	35527	X	35527	-0-	-0-	-0-	28234	3	7293	9	Y	6630	6605	0	25	8	-0-
08	36519	X	36519	-0-	-0-	-0-	29668	3	6851	9	Y	6228	6216	0	12	8	-0-
09	34462	X	34462	-0-	-0-	-0-	27473	3	6989	9	Y	6354	6344	0	10	8	-0-
10	36115	X	34742	-0-	-1373	-0-	27718	3	7024	9	Y	6385	6375	0	10	8	-0-
11	35340	X	31596	-0-	-3744	-0-	25014	3	6582	9	Y	5984	5973	0	11	8	-0-
12	36518	X	32480	-0-	-4038	-0-	25799	3	6681	9	Y	6074	6065	0	9	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 439,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,578

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28055	X	25452	-0-	-2603	-0-	995	1	20502	3	Y	3595	3558	0	37	8	-0-
							3955	9									
02	39284	X	19366	-0-	-19918	-0-	674	1	16704	3	Y	1807	1783	0	24	8	-0-
							1988	9									
03	43493	X	23509	-0-	-19984	-0-	866	1	18185	3	Y	4053	4016	0	37	8	-0-
							4458	9									
04	42090	X	23247	-0-	-18843	-0-	975	1	17308	3	Y	4513	4486	0	27	8	-0-
							4964	9									
05	25451	X	17394	-0-	-8057	-0-	726	1	12503	3	Y	3786	3772	0	14	8	-0-
							4165	9									
06	24630	X	19369	-0-	-5261	-0-	980	1	13813	3	Y	4160	4135	0	25	8	-0-
							4576	9									
07	27194	X	27194	-0-	-0-	-0-	1205	1	19095	3	Y	6267	6221	0	46	8	-0-
							6894	9									
08	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	1469	1	23937	3	Y	6519	6480	0	39	8	-0-
							7171	9									
09	32723	X	32723	-0-	-0-	-0-	1574	1	24273	3	Y	6251	6202	0	49	8	-0-
							6876	9									
10	39964	X	39964	-0-	-0-	-0-	2070	1	30510	3	Y	6713	6656	0	57	8	-0-
							7384	9									
11	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	2036	1	29082	3	Y	6419	6369	0	50	8	-0-
							7061	9									
12	38336	X	38336	-0-	-0-	-0-	2100	1	29228	3	Y	6371	6308	0	63	8	-0-
							7008	9									

TOTAL GAS PROD: 337,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,454

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33356	X	25628	-0-	-7728	-0-	20720	3	4908	9	Y	4462	4452	0	10	8	-0-
02	26712	X	26017	-0-	-695	-0-	21111	3	4906	9	Y	4460	4442	0	18	8	-0-
03	26970	X	26645	-0-	-325	-0-	21434	3	5211	9	Y	4737	4729	0	8	8	-0-
04	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	22374	3	5290	9	Y	4809	4804	0	5	8	-0-
05	28799	X	22076	-0-	-6723	-0-	17963	3	4113	9	Y	3739	3733	0	6	8	-0-
06	24990	X	21877	-0-	-3113	-0-	17060	3	4817	9	Y	4379	4374	0	5	8	-0-
07	25823	X	21061	-0-	-4762	-0-	16560	3	4501	9	Y	4092	4088	0	4	8	-0-
08	25482	X	20490	-0-	-4992	-0-	15933	3	4557	9	Y	4143	4139	0	4	8	-0-
09	24660	X	19523	-0-	-5137	-0-	14935	3	4588	9	Y	4171	4168	0	3	8	-0-
10	22599	X	21258	-0-	-1341	-0-	16367	3	4891	9	Y	4446	4443	0	3	8	-0-
11	21870	X	20680	-0-	-1190	-0-	16031	3	4649	9	Y	4226	4221	0	5	8	-0-
12	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	16452	3	4912	9	Y	4465	4461	0	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 274,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,129

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B WELL #: 12H RRCID -> 294811 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 21199

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
01	45818	X	31175	-0-		-14643	-0-		24051	3	7124	9	Y	6476	6454	0	22	8	-0-
02	41384	X	28186	-0-		-13198	-0-		20854	3	7332	9	Y	6665	6614	0	51	8	-0-
03	42005	X	25108	-0-		-16897	-0-		18343	3	6765	9	Y	6150	6125	0	25	8	-0-
04	30750	X	24536	-0-		-6214	-0-		17932	3	6604	9	Y	6004	5985	0	19	8	-0-
05	31775	X	22593	-0-		-9182	-0-		16247	3	6346	9	Y	5769	5736	0	33	8	-0-
06	27360	X	22946	-0-		-4414	-0-		16730	3	6216	9	Y	5651	5633	0	18	8	-0-
07	28272	X	25436	-0-		-2836	-0-		18096	3	7340	9	Y	6673	6650	0	23	8	-0-
08	21762	X	21289	-0-		-473	-0-		15266	3	6023	9	Y	5475	5464	0	11	8	-0-
09	21060	X	19616	-0-		-1444	-0-		13908	3	5708	9	Y	5189	5180	0	9	8	-0-
10	21762	X	21083	-0-		-679	-0-		14968	3	6115	9	Y	5559	5549	0	10	8	-0-
11	21060	X	19715	-0-		-1345	-0-		13912	3	5803	9	Y	5275	5263	0	12	8	-0-
12	21762	X	19712	-0-		-2050	-0-		13890	3	5822	9	Y	5293	5284	0	9	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 281,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,179

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. 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
01	56079	X	27031	-0-		-29048	-0-		19070	3	7961	9	Y	7237	7139	0	66	8	92
02	43848	X	18712	-0-		-25136	-0-		12915	3	5797	9	Y	5270	5205	0	22	8	135
03	27497	X	14334	-0-		-13163	-0-		7892	3	6442	9	Y	5856	5779	0	116	8	96
04	26310	X	18212	-0-		-8098	-0-		12642	3	5570	9	Y	5064	4964	0	74	8	122
05	27187	X	16737	-0-		-10450	-0-		3 6727	1 9	10007	3	Y	6115	6001	0	115	8	121
06	23730	X	18477	-0-		-5253	-0-		11966	3	6511	9	Y	5919	5867	0	92	8	81
07	18321	X	17320	-0-		-1001	-0-		11335	3	5985	9	Y	5441	5331	0	85	8	106
08	31090	X	31090	-0-		-0-	-0-		24432	3	6658	9	Y	6053	6022	0	63	8	74
*09	22679	X	22679	-0-		-0-	-0-		17014	3	5665	9	Y	5150	5087	0	62	8	75
10	23247	X	23247	-0-		-0-	-0-		17945	3	5302	9	Y	4820	4789	0	29	8	77
11	22913	X	22913	-0-		-0-	-0-		12 5885	1 9	17016	3	Y	5350	5338	0	21	8	68
12	22752	X	22752	-0-		-0-	-0-		3 5039	1 9	17710	3	Y	4581	4539	0	56	8	54

TOTAL GAS PROD: 253,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,856

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 21839

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
01	38533	X	20714	-0-		-17819	-0-		15967	3	4747	9	Y	4315	4273	0	42	8	-0-
02	31892	X	27294	-0-		-4598	-0-		19988	3	7306	9	Y	6642	6593	0	49	8	-0-
03	35309	X	23321	-0-		-11988	-0-		16180	3	7141	9	Y	6492	6431	0	61	8	-0-
04	34170	X	21868	-0-		-12302	-0-		11806	3	10062	9	Y	9147	9097	0	50	8	-0-
05	35309	X	21757	-0-		-13552	-0-		14887	3	6870	9	Y	6245	6215	0	30	8	-0-
06	29250	X	28116	-0-		-1134	-0-		22487	3	5629	9	Y	5117	5075	0	42	8	-0-
07	34213	X	34213	-0-		-0-	-0-		27097	3	7116	9	Y	6469	6395	0	74	8	-0-
08	36904	X	36904	-0-		-0-	-0-		30435	3	6469	9	Y	5881	5820	0	61	8	-0-
09	33234	X	33234	-0-		-0-	-0-		27522	3	5712	9	Y	5193	5128	0	65	8	-0-
10	33697	X	26582	-0-		-7115	-0-		21860	3	4722	9	Y	4293	4242	0	51	8	-0-
11	32610	X	17976	-0-		-14634	-0-		12876	3	5100	9	Y	4636	4582	0	54	8	-0-
12	33697	X	31859	-0-		-1838	-0-		24865	3	6994	9	Y	6358	6279	0	79	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 323,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,788

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 15H RRCID -> 295153 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536

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	69781	X	63645	-0-	-6136	-0-	2299 9726	1 9	51620	3	Y	8842	8742	0	100	8	-0-
02	64484	X	55342	-0-	-9142	-0-	2094 6889	1 9	46359	3	Y	6263	6187	0	76	8	-0-
03	71393	X	52621	-0-	-18772	-0-	2235 8749	1 9	41637	3	Y	7954	7840	0	114	8	-0-
04	70080	X	54984	-0-	-15096	-0-	2418 8900	1 9	43666	3	Y	8091	7972	0	119	8	-0-
05	63643	X	49307	-0-	-14336	-0-	1812 7462	1 9	40033	3	Y	6784	6691	0	93	8	-0-
06	61590	X	45963	-0-	-15627	-0-	1628 5650	1 9	38685	3	Y	5136	5047	0	89	8	-0-
07	61287	X	42506	-0-	-18781	-0-	1703 6644	1 9	34159	3	Y	6040	5952	0	88	8	-0-
08	56823	X	48661	-0-	-8162	-0-	1620 7421	1 9	39620	3	Y	6746	6669	0	77	8	-0-
09	54990	X	44134	-0-	-10856	-0-	1502 7084	1 9	35548	3	Y	6440	6350	0	90	8	-0-
10	49321	X	41944	-0-	-7377	-0-	1742 6326	1 9	33876	3	Y	5751	5665	0	86	8	-0-
11	47100	X	39611	-0-	-7489	-0-	1856 6235	1 9	31520	3	Y	5668	5594	0	74	8	-0-
12	48670	X	25725	-0-	-22945	-0-	1109 3502	1 9	21114	3	Y	3184	3130	0	54	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 564,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,899

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526

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	82336	X	75103	-0-	-7233	-0-	2803 9380	1 9	62920	3	Y	8527	8320	0	207	8	-0-
02	84420	X	60874	-0-	-23546	-0-	2306 7505	1 9	51063	3	Y	6823	6648	0	175	8	-0-
03	93465	X	62543	-0-	-30922	-0-	2631 10907	1 9	49005	3	Y	9915	9726	0	189	8	-0-
04	92520	X	52274	-0-	-40246	-0-	2277 8887	1 9	41110	3	Y	8079	7915	0	164	8	-0-
05	83359	X	56631	-0-	-26728	-0-	2017 10055	1 9	44559	3	Y	9141	8989	0	152	8	-0-
06	72690	X	55723	-0-	-16967	-0-	1881 9138	1 9	44704	3	Y	8307	8138	0	169	8	-0-
07	67394	X	58494	-0-	-8900	-0-	2310 9864	1 9	46320	3	Y	8967	8790	0	177	8	-0-
08	62558	X	56489	-0-	-6069	-0-	1885 8514	1 9	46090	3	Y	7740	7594	0	146	8	-0-
09	55710	X	52180	-0-	-3530	-0-	1802 7734	1 9	42644	3	Y	7031	6881	0	150	8	-0-
10	58497	X	56836	-0-	-1661	-0-	2414 7486	1 9	46936	3	Y	6805	6669	0	136	8	-0-
11	56610	X	8117	-0-	-48493	-0-	411 723	1 9	6983	3	Y	657	646	0	11	8	-0-
12	58497	X	51185	-0-	-7312	-0-	2167 7773	1 9	41245	3	Y	7066	6911	0	155	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 646,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,058

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295274 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12027 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29605	X	17434	-0-	-12171	-0-	13321	3	4113	9	Y	3739	3713	0	26	8	-0-
02	26740	X	19138	-0-	-7602	-0-	14644	3	4494	9	Y	4085	4058	0	27	8	-0-
03	29605	X	15660	-0-	-13945	-0-	11213	3	4447	9	Y	4043	4006	0	37	8	-0-
04	23580	X	8274	-0-	-15306	-0-	5702	3	2572	9	Y	2338	2319	0	19	8	-0-
05	24366	X	13898	-0-	-10468	-0-	9300	3	4598	9	Y	4180	4162	0	18	8	-0-
06	20520	X	18002	-0-	-2518	-0-	14278	3	3724	9	Y	3385	3362	0	23	8	-0-
07	21204	X	15338	-0-	-5866	-0-	12269	3	3069	9	Y	2790	2765	0	25	8	-0-
08	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	19289	3	4479	9	Y	4072	4040	0	32	8	-0-
09	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	16897	3	3908	9	Y	3553	3521	0	32	8	-0-
10	18600	X	13709	-0-	-4891	-0-	10621	3	3088	9	Y	2807	2781	0	26	8	-0-
11	28916	X	28916	-0-	-0-	-0-	25298	3	3618	9	Y	3289	3261	0	28	8	-0-
12	22878	X	15510	-0-	-7368	-0-	12230	3	3280	9	Y	2982	2950	0	32	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 210,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,263

CHERRY STATE 56-2-13-1 A WELL #: 11H RRCID -> 295422 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 23251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56668	X	55945	-0-	-723	-0-	43189	3	12756	9	Y	11596	11425	0	171	8	-0-
02	52939	X	52939	-0-	-0-	-0-	2086	1	38764	3	Y	10990	10809	0	181	8	-0-
							12089	9									
03	63437	X	63437	-0-	-0-	-0-	2339	1	44551	3	Y	15043	14876	0	167	8	-0-
							16547	9									
04	56370	X	54390	-0-	-1980	-0-	2214	1	38414	3	Y	12511	12377	0	134	8	-0-
							13762	9									
05	58621	X	53125	-0-	-5496	-0-	2209	1	37509	3	Y	12188	12075	0	113	8	-0-
							13407	9									
06	62102	X	62102	-0-	-0-	-0-	2548	1	43954	3	Y	14182	14076	0	106	8	-0-
							15600	9									
07	63426	X	60932	-0-	-2494	-0-	2433	1	43477	3	Y	13656	13553	0	103	8	-0-
							15022	9									
08	50593	X	50593	-0-	-0-	-0-	1867	1	36777	3	Y	10863	10749	0	114	8	-0-
							11949	9									
09	46508	X	46508	-0-	-0-	-0-	1915	1	35783	3	Y	8009	7895	0	114	8	-0-
							8810	9									
10	46759	X	46759	-0-	-0-	-0-	2073	1	35938	3	Y	7953	7858	0	95	8	-0-
							8748	9									
11	44454	X	44454	-0-	-0-	-0-	1724	1	34476	3	Y	7504	7300	0	204	8	-0-
							8254	9									
12	49382	X	49382	-0-	-0-	-0-	2446	1	38484	3	Y	7684	7415	0	269	8	-0-
							8452	9									

TOTAL GAS PROD: 640,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHERRY STATE 56-2-13-1 E WELL #: 31H RRCID -> 295439 COMPL. DATE 12/18/2022 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166687	X	152674	-0-	-14013	-0-	143628	3	9046	9	Y	8224	7949	0	275	8	-0-
02	143780	X	130437	-0-	-13343	-0-	6269	1	116473	3	Y	6995	6715	0	280	8	-0-
							7695	9									
03	155434	X	132339	-0-	-23095	-0-	6179	1	117706	3	Y	7685	7395	0	290	8	-0-
							8454	9									
04	147930	X	123817	-0-	-24113	-0-	6319	1	109653	3	Y	7132	6886	0	246	8	-0-
							7845	9									
05	152861	X	98420	-0-	-54441	-0-	5170	1	87809	3	Y	4946	4731	0	215	8	-0-
							5441	9									
06	147750	X	87740	-0-	-60010	-0-	4588	1	79148	3	Y	3640	3403	0	237	8	-0-
							4004	9									
07	144398	X	109153	-0-	-35245	-0-	5381	1	96156	3	Y	6924	6705	0	219	8	-0-
							7616	9									
08	132246	X	97754	-0-	-34492	-0-	4384	1	86361	3	Y	6372	6155	0	217	8	-0-
							7009	9									
09	123810	X	85151	-0-	-38659	-0-	4139	1	77329	3	Y	3348	3159	0	189	8	-0-
							3683	9									
10	109151	X	45758	-0-	-63393	-0-	2374	1	41165	3	Y	2017	1920	0	97	8	-0-
							2219	9									
11	105630	X	98543	-0-	-7087	-0-	4511	1	90219	3	Y	3466	3013	0	453	8	-0-
							3813	9									
12	109151	X	101631	-0-	-7520	-0-	5885	1	92576	3	Y	2882	2468	0	414	8	-0-
							3170	9									

TOTAL GAS PROD: 1,263,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,631

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
01	83669	X	56064	-0-	-27605	-0-	40623	3	15441	9	Y	14037	13833	0	204	8	-0-
02	67984	X	51544	-0-	-16440	-0-	2102	1	39046	3	Y	9451	9248	0	203	8	-0-
							10396	9									
03	75266	X	75266	-0-	-0-	-0-	3219	1	61310	3	Y	9761	9471	0	290	8	-0-
							10737	9									
04	68370	X	56913	-0-	-11457	-0-	2576	1	44694	3	Y	8766	8559	0	207	8	-0-
							9643	9									
05	70649	X	58999	-0-	-11650	-0-	2731	1	46383	3	Y	8986	8796	0	190	8	-0-
							9885	9									
06	72840	X	53767	-0-	-19073	-0-	2465	1	42523	3	Y	7981	7804	0	177	8	-0-
							8779	9									
07	75268	X	50714	-0-	-24554	-0-	2249	1	40191	3	Y	7522	7331	0	191	8	-0-
							8274	9									
08	64325	X	52883	-0-	-11442	-0-	2192	1	43188	3	Y	6821	6621	0	200	8	-0-
							7503	9									
09	57090	X	37696	-0-	-19394	-0-	1511	1	28233	3	Y	7229	7110	0	119	8	-0-
							7952	9									
10	58993	X	50655	-0-	-8338	-0-	2155	1	37362	3	Y	10125	9968	0	157	8	-0-
							11138	9									
11	60525	X	60525	-0-	-0-	-0-	2303	1	46054	3	Y	11062	10889	0	173	8	-0-
							12168	9									
12	65937	X	65937	-0-	-0-	-0-	3172	1	49892	3	Y	11703	11482	0	221	8	-0-
							12873	9									

TOTAL GAS PROD: 670,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,444

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62651	X	47426	-0-	-15225	-0-	39120	3	8306	9	Y	7551	7442	0	109	8	-0-
02	54684	X	43076	-0-	-11608	-0-	1801	1	33457	3	Y	7107	6991	0	116	8	-0-
							7818	9									
03	60543	X	50576	-0-	-9967	-0-	1979	1	37690	3	Y	9915	9810	0	105	8	-0-
							10907	9									
04	55710	X	44237	-0-	-11473	-0-	1908	1	33115	3	Y	8376	8290	0	86	8	-0-
							9214	9									
05	53072	X	40050	-0-	-13022	-0-	1721	1	29223	3	Y	8278	8209	0	69	8	-0-
							9106	9									
06	48930	X	35984	-0-	-12946	-0-	1474	1	25421	3	Y	8263	8201	0	62	8	-0-
							9089	9									
07	50561	X	33472	-0-	-17089	-0-	1297	1	23170	3	Y	8186	8127	0	59	8	-0-
							9005	9									
08	42191	X	34544	-0-	-7647	-0-	1261	1	24848	3	Y	7668	7598	0	70	8	-0-
							8435	9									
09	40830	X	32431	-0-	-8399	-0-	1327	1	24793	3	Y	5737	5665	0	72	8	-0-
							6311	9									
10	40052	X	31874	-0-	-8178	-0-	1388	1	24069	3	Y	5834	5776	0	58	8	-0-
							6417	9									
11	35970	X	30160	-0-	-5810	-0-	1169	1	23382	3	Y	5099	4973	0	126	8	-0-
							5609	9									
12	34534	X	21906	-0-	-12628	-0-	1050	1	16522	3	Y	3940	3857	0	83	8	-0-
							4334	9									

TOTAL GAS PROD: 445,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,954

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52049	X	44027	-0-	-8022	-0-	35349	3	8678	9	Y	7889	7818	0	71	8	-0-
02	37296	X	37296	-0-	-0-	-0-	1599	1	29702	3	Y	5450	5367	0	83	8	-0-
							5995	9									
03	60943	X	60943	-0-	-0-	-0-	2889	1	55027	3	Y	2752	2581	0	171	8	-0-
							3027	9									
04	38130	X	31090	-0-	-7040	-0-	1513	1	26259	3	Y	3016	2892	0	124	8	-0-
							3318	9									
05	39401	X	35018	-0-	-4383	-0-	1722	1	29238	3	Y	3689	3584	0	105	8	-0-
							4058	9									
06	38130	X	33851	-0-	-4279	-0-	1622	1	27973	3	Y	3869	3779	0	90	8	-0-
							4256	9									
07	48281	X	48281	-0-	-0-	-0-	2291	1	40938	3	Y	4593	4450	0	143	8	-0-
							5052	9									
08	39029	X	37134	-0-	-1895	-0-	1621	1	31928	3	Y	3259	3150	0	109	8	-0-
							3585	9									
09	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	1627	1	30387	3	Y	6105	6010	0	95	8	-0-
							6716	9									
10	39268	X	39268	-0-	-0-	-0-	1736	1	30106	3	Y	6751	6671	0	80	8	-0-
							7426	9									
11	40578	X	40578	-0-	-0-	-0-	1600	1	32006	3	Y	6338	6261	0	77	8	-0-
							6972	9									
12	40037	X	40037	-0-	-0-	-0-	1956	1	30769	3	Y	6647	6561	0	86	8	-0-
							7312	9									

TOTAL GAS PROD: 486,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,358

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLOAK STATE 56-3-9-8 C WELL #: 13H RRCID -> 295610 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10952 - 21417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100533	X	62543	-0-	-37990	-0-		52917	3	9626	9	Y	8751	8598	0	153	8	-0-
02	75908	X	59231	-0-	-16677	-0-		53358	3	5873	9	Y	5339	5218	0	121	8	-0-
03	84041	X	41421	-0-	-42620	-0-		37597	3	3824	9	Y	3476	3423	0	53	8	-0-
04	72870	X	61806	-0-	-11064	-0-		57717	3	4089	9	Y	3717	3660	0	57	8	-0-
05	73532	X	19493	-0-	-54039	-0-		15400	3	4093	9	Y	3721	3675	0	46	8	-0-
06	63450	X	25771	-0-	-37679	-0-		20853	3	4918	9	Y	4471	4415	0	56	8	-0-
07	83569	X	83569	-0-	-0-	-0-		66940	3	16629	9	Y	15117	14897	0	220	8	-0-
08	63860	X	55197	-0-	-8663	-0-		44426	3	10771	9	Y	9792	9609	0	183	8	-0-
09	61800	X	41845	-0-	-19955	-0-		33659	3	8186	9	Y	7442	7321	0	121	8	-0-
10	83576	X	49273	-0-	-34303	-0-		39817	3	9456	9	Y	8596	8374	0	222	8	-0-
11	80880	X	75834	-0-	-5046	-0-		58729	3	17105	9	Y	15550	15336	0	214	8	-0-
12	83576	X	4678	-0-	-78898	-0-		3712	3	966	9	Y	878	849	0	29	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 580,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,850

MULBERRY 55-1-38-26 E WELL #: 15H RRCID -> 295693 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11736 - 24678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79267	X	54381	-0-	-24886	-0-		2052	1	42260	3	Y	9154	9084	0	70	8	-0-
								10069	9									
02	56028	X	34240	-0-	-21788	-0-		1135	1	28141	3	Y	4513	4477	0	36	8	-0-
								4964	9									
03	61597	X	46529	-0-	-15068	-0-		1704	1	35787	3	Y	8216	8142	0	74	8	-0-
								9038	9									
04	59400	X	43974	-0-	-15426	-0-		1931	1	34279	3	Y	7058	6999	0	59	8	-0-
								7764	9									
05	61380	X	32253	-0-	-29127	-0-		1428	1	24600	3	Y	5659	5623	0	36	8	-0-
								6225	9									
06	52620	X	22516	-0-	-30104	-0-		1005	1	14167	3	Y	6676	6618	0	58	8	-0-
								7344	9									
07	46531	X	26929	-0-	-19602	-0-		1384	1	21934	3	Y	3283	3229	0	54	8	-0-
								3611	9									
08	46531	X	18048	-0-	-28483	-0-		871	1	14201	3	Y	2705	2664	0	41	8	-0-
								2976	9									
09	43980	X	25333	-0-	-18647	-0-		1307	1	20150	3	Y	3524	3473	0	51	8	-0-
								3876	9									
10	32240	X	26127	-0-	-6113	-0-		1425	1	20997	3	Y	3368	3318	0	50	8	-0-
								3705	9									
11	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-		1545	1	22058	3	Y	2920	2871	0	49	8	-0-
								3212	9									
12	29314	X	29314	-0-	-0-	-0-		1675	1	23309	3	Y	3936	3871	0	65	8	-0-
								4330	9									

TOTAL GAS PROD: 386,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,012

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	81344	X	62149	-0-	-19195	-0-	2340 11624	1 9	48185	3	Y	10567	10474	0	93	8	-0-
02	60452	X	49477	-0-	-10975	-0-	1577 8790	1 9	39110	3	Y	7991	7933	0	58	8	-0-
03	66929	X	54623	-0-	-12306	-0-	2079 8869	1 9	43675	3	Y	8063	7963	0	100	8	-0-
04	64770	X	51293	-0-	-13477	-0-	2316 7867	1 9	41110	3	Y	7152	7079	0	73	8	-0-
05	66929	X	55337	-0-	-11592	-0-	2575 8403	1 9	44359	3	Y	7639	7590	0	49	8	-0-
06	60150	X	46317	-0-	-13833	-0-	2607 6977	1 9	36733	3	Y	6343	6284	0	59	8	-0-
07	61799	X	61799	-0-	-0-	-0-	3221 7537	1 9	51041	3	Y	6852	6745	0	107	8	-0-
08	67687	X	67687	-0-	-0-	-0-	3395 8956	1 9	55336	3	Y	8142	8057	0	85	8	-0-
09	53550	X	51898	-0-	-1652	-0-	2675 7978	1 9	41245	3	Y	7253	7167	0	86	8	-0-
10	57009	X	51750	-0-	-5259	-0-	2630 10365	1 9	38755	3	Y	9423	9342	0	81	8	-0-
11	55170	X	48038	-0-	-7132	-0-	2447 10643	1 9	34948	3	Y	9675	9601	0	74	8	-0-
12	57009	X	41579	-0-	-15430	-0-	2284 7511	1 9	31784	3	Y	6828	6739	0	89	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 641,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,928

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. 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	99572	X	60464	-0-	-39108	-0-	53242	3	7222	9	Y	6565	6430	0	135	8	-0-
02	68572	X	57508	-0-	-11064	-0-	49152	3	8356	9	Y	7596	7446	0	150	8	-0-
03	75919	X	40974	-0-	-34945	-0-	34408	3	6566	9	Y	5969	5873	0	96	8	-0-
04	73470	X	66455	-0-	-7015	-0-	55741	3	10714	9	Y	9740	9593	0	147	8	-0-
05	69440	X	62786	-0-	-6654	-0-	51293	3	11493	9	Y	10448	10323	0	125	8	-0-
06	61620	X	58079	-0-	-3541	-0-	48454	3	9625	9	Y	8750	8641	0	109	8	-0-
07	68665	X	53212	-0-	-15453	-0-	43574	3	9638	9	Y	8762	8649	0	113	8	-0-
08	68665	X	55002	-0-	-13663	-0-	46160	3	8842	9	Y	8038	7909	0	129	8	-0-
09	66450	X	58247	-0-	-8203	-0-	49147	3	9100	9	Y	8273	8142	0	131	8	-0-
10	62775	X	49440	-0-	-13335	-0-	40925	3	8515	9	Y	7741	7651	0	90	8	-0-
11	63417	X	63417	-0-	-0-	-0-	51787	3	11630	9	Y	10573	10505	0	68	8	-0-
12	60202	X	37583	-0-	-22619	-0-	30719	3	6864	9	Y	6240	6169	0	71	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 663,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,695

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
01	61039	X	50444	-0-	-10595	-0-	1979 7701	1 9	40764	3	Y	7001	6960	0	41	8	-0-
02	41692	X	38481	-0-	-3211	-0-	1331 4156	1 9	32994	3	Y	3778	3752	0	26	8	-0-
03	55676	X	31603	-0-	-24073	-0-	1255 3986	1 9	26362	3	Y	3624	3585	0	39	8	-0-
04	53880	X	32030	-0-	-21850	-0-	1499 3916	1 9	26615	3	Y	3560	3530	0	30	8	-0-
05	55676	X	30641	-0-	-25035	-0-	1506 3192	1 9	25943	3	Y	2902	2882	0	20	8	-0-
06	48810	X	20143	-0-	-28667	-0-	1166 2548	1 9	16429	3	Y	2316	2288	0	28	8	-0-
07	42594	X	29389	-0-	-13205	-0-	1585 2694	1 9	25110	3	Y	2449	2407	0	42	8	-0-
08	33108	X	28731	-0-	-4377	-0-	1550 1920	1 9	25261	3	Y	1745	1713	0	32	8	-0-
09	32040	X	24851	-0-	-7189	-0-	1384 2133	1 9	21334	3	Y	1939	1904	0	35	8	-0-
10	30628	X	22504	-0-	-8124	-0-	1327 1615	1 9	19562	3	Y	1468	1433	0	35	8	-0-
11	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	1868 1901	1 9	26671	3	Y	1728	1692	0	36	8	-0-
12	30784	X	30784	-0-	-0-	-0-	1871 2875	1 9	26038	3	Y	2614	2565	0	49	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 370,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,124

CLOAK STATE 56-3-9-8 E WELL #: 22H RRCID -> 295718 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11231 - 21698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91357	X	64741	-0-	-26616	-0-	55909	3	8832	9	Y	8029	7877	0	152	8	-0-
02	78904	X	61370	-0-	-17534	-0-	53470	3	7900	9	Y	7182	7025	0	157	8	-0-
03	87358	X	46062	-0-	-41296	-0-	38991	3	7071	9	Y	6428	6315	0	113	8	-0-
04	83250	X	63238	-0-	-20012	-0-	50824	3	12414	9	Y	11285	11105	0	180	8	-0-
05	80042	X	72024	-0-	-8018	-0-	62654	3	9370	9	Y	8518	8401	0	117	8	-0-
06	66376	X	66376	-0-	-0-	-0-	58365	3	8011	9	Y	7283	7182	0	101	8	-0-
07	67952	X	63667	-0-	-4285	-0-	55356	3	8311	9	Y	7555	7439	0	116	8	-0-
08	72013	X	59211	-0-	-12802	-0-	51485	3	7726	9	Y	7024	6907	0	117	8	-0-
09	69690	X	56440	-0-	-13250	-0-	49673	3	6767	9	Y	6152	6044	0	108	8	-0-
10	72013	X	55720	-0-	-16293	-0-	49036	3	6684	9	Y	6076	5932	0	144	8	-0-
11	66390	X	54291	-0-	-12099	-0-	46485	3	7806	9	Y	7096	6957	0	139	8	-0-
12	63674	X	41463	-0-	-22211	-0-	36603	3	4860	9	Y	4418	4274	0	144	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 704,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,046

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULBERRY 55-1-38-26 F WELL #: 16H RRCID -> 295729 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532

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
01	82150	X	52910	-0-	-29240	-0-		1933	1	39805	3	Y	10156	10054	0	102	8	-0-
								11172	9									
02	59108	X	29110	-0-	-29998	-0-		936	1	23202	3	Y	4520	4484	0	36	8	-0-
								4972	9									
03	60388	X	37274	-0-	-23114	-0-		1353	1	28408	3	Y	6830	6748	0	82	8	-0-
								7513	9									
04	54960	X	33826	-0-	-21134	-0-		1365	1	24230	3	Y	7483	7413	0	70	8	-0-
								8231	9									
05	56792	X	19370	-0-	-37422	-0-		824	1	14195	3	Y	3955	3930	0	25	8	-0-
								4351	9									
06	51210	X	44330	-0-	-6880	-0-		2379	1	33527	3	Y	7658	7580	0	78	8	-0-
								8424	9									
07	43836	X	43836	-0-	-0-	-0-		1984	1	31428	3	Y	9476	9354	0	122	8	-0-
								10424	9									
08	39422	X	39422	-0-	-0-	-0-		1762	1	28711	3	Y	8135	8049	0	86	8	-0-
								8949	9									
09	48702	X	48702	-0-	-0-	-0-		2488	1	38364	3	Y	7136	7033	0	103	8	-0-
								7850	9									
10	47316	X	47316	-0-	-0-	-0-		2534	1	37339	3	Y	6766	6662	0	104	8	-0-
								7443	9									
11	50529	X	50529	-0-	-0-	-0-		2812	1	40159	3	Y	6871	6775	0	96	8	-0-
								7558	9									
12	53154	X	53154	-0-	-0-	-0-		3042	1	42336	3	Y	7069	6952	0	117	8	-0-
								7776	9									

TOTAL GAS PROD: 499,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,055

MULBERRY 55-1-38-26 G WELL #: 21H RRCID -> 295731 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11994 - 24931

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
01	61008	X	54654	-0-	-6354	-0-		2178	1	44847	3	Y	6935	6882	0	53	8	-0-
								7629	9									
02	51156	X	41431	-0-	-9725	-0-		1346	1	33366	3	Y	6108	6075	0	33	8	-0-
								6719	9									
03	56637	X	48039	-0-	-8598	-0-		1852	1	38893	3	Y	6631	6570	0	61	8	-0-
								7294	9									
04	54810	X	39951	-0-	-14859	-0-		1800	1	31948	3	Y	5639	5600	0	39	8	-0-
								6203	9									
05	56637	X	45504	-0-	-11133	-0-		2113	1	36407	3	Y	6349	6317	0	32	8	-0-
								6984	9									
06	52890	X	36322	-0-	-16568	-0-		2131	1	30027	3	Y	3785	3751	0	34	8	-0-
								4164	9									
07	48050	X	42247	-0-	-5803	-0-		2172	1	34420	3	Y	5141	5093	0	48	8	-0-
								5655	9									
08	48050	X	39129	-0-	-8921	-0-		1957	1	31889	3	Y	4803	4767	0	36	8	-0-
								5283	9									
09	44040	X	35199	-0-	-8841	-0-		1823	1	28110	3	Y	4787	4747	0	40	8	-0-
								5266	9									
10	45508	X	33941	-0-	-11567	-0-		1857	1	27362	3	Y	4293	4256	0	37	8	-0-
								4722	9									
11	40890	X	32319	-0-	-8571	-0-		1815	1	25926	3	Y	4162	4126	0	36	8	-0-
								4578	9									
12	42253	X	32394	-0-	-9859	-0-		1899	1	26423	3	Y	3702	3656	0	46	8	-0-
								4072	9									

TOTAL GAS PROD: 481,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,335

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CLOAK STATE 56-3-9-8 D WELL #: 21H RRCID -> 295749 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10940 - 21466

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	99324	X	62645	-0-	-36679	-0-	57692	3	4953	9	Y	4503	4374	0	129	8	-0-
02	75376	X	59511	-0-	-15865	-0-	53262	3	6249	9	Y	5681	5556	0	125	8	-0-
03	83359	X	42533	-0-	-40826	-0-	36980	3	5553	9	Y	5048	4961	0	87	8	-0-
04	75600	X	65473	-0-	-10127	-0-	54682	3	10791	9	Y	9810	9654	0	156	8	-0-
05	71951	X	57340	-0-	-14611	-0-	50049	3	7291	9	Y	6628	6530	0	98	8	-0-
06	63750	X	47647	-0-	-16103	-0-	42330	3	5317	9	Y	4834	4754	0	80	8	-0-
07	67642	X	41045	-0-	-26597	-0-	36040	3	5005	9	Y	4550	4473	0	77	8	-0-
08	67642	X	45205	-0-	-22437	-0-	40282	3	4923	9	Y	4475	4385	0	90	8	-0-
09	65460	X	37364	-0-	-28096	-0-	32856	3	4508	9	Y	4098	4025	0	73	8	-0-
10	57350	X	42892	-0-	-14458	-0-	38317	3	4575	9	Y	4159	4082	0	77	8	-0-
11	47640	X	36100	-0-	-11540	-0-	31516	3	4584	9	Y	4167	4115	0	52	8	-0-
12	45198	X	38333	-0-	-6865	-0-	33424	3	4909	9	Y	4463	4398	0	65	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 576,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,416

CLOAK STATE 56-3-9-8 A WELL #: 11H RRCID -> 295784 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10693 - 21244

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	96193	X	69879	-0-	-26314	-0-	60492	3	9387	9	Y	8534	8386	0	148	8	-0-
02	66668	X	56022	-0-	-10646	-0-	48535	3	7487	9	Y	6806	6647	0	159	8	-0-
03	73811	X	34504	-0-	-39307	-0-	28049	3	6455	9	Y	5868	5762	0	106	8	-0-
04	71430	X	67499	-0-	-3931	-0-	59216	3	8283	9	Y	7530	7354	0	176	8	-0-
05	73811	X	54759	-0-	-19052	-0-	45094	3	9665	9	Y	8786	8638	0	148	8	-0-
06	67620	X	46582	-0-	-21038	-0-	38806	3	7776	9	Y	7069	6960	0	109	8	-0-
07	69750	X	43894	-0-	-25856	-0-	36286	3	7608	9	Y	6916	6789	0	127	8	-0-
08	69750	X	45325	-0-	-24425	-0-	38226	3	7099	9	Y	6454	6369	0	85	8	-0-
09	67500	X	47919	-0-	-19581	-0-	39767	3	8152	9	Y	7411	7248	0	163	8	-0-
10	54746	X	45856	-0-	-8890	-0-	37707	3	8149	9	Y	7408	7283	0	125	8	-0-
11	46590	X	45368	-0-	-1222	-0-	38030	3	7338	9	Y	6671	6564	0	107	8	-0-
12	49507	X	46806	-0-	-2701	-0-	39535	3	7271	9	Y	6610	6484	0	126	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 604,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,063

CHICANE STATE 56-1-43-7 A WELL #: 11H RRCID -> 295834 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266

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	87048	X	66694	-0-	-20354	-0-	51534	3	15160	9	Y	13782	13598	0	184	8	-0-
02	92428	X	60141	-0-	-32287	-0-	43214	3	16927	9	Y	15388	15129	0	259	8	-0-
03	102331	X	73720	-0-	-28611	-0-	54136	3	19584	9	Y	17804	17565	0	239	8	-0-
04	99030	X	34441	-0-	-64589	-0-	23737	3	10704	9	Y	9731	9574	0	157	8	-0-
05	102331	X	45309	-0-	-57022	-0-	36799	3	8510	9	Y	7736	7573	0	163	8	-0-
06	71340	X	60916	-0-	-10424	-0-	49653	3	11263	9	Y	10239	10056	0	183	8	-0-
07	73718	X	71134	-0-	-2584	-0-	58234	3	12900	9	Y	11727	11517	0	210	8	-0-
08	67562	X	67562	-0-	-0-	-0-	56682	3	10880	9	Y	9891	9675	0	216	8	-0-
09	60930	X	43984	-0-	-16946	-0-	36535	3	7449	9	Y	6772	6629	0	143	8	-0-
10	66402	X	46416	-0-	-19986	-0-	37794	3	8622	9	Y	7838	7712	0	126	8	-0-
11	64260	X	46096	-0-	-18164	-0-	38042	3	8054	9	Y	7322	7209	0	113	8	-0-
12	66402	X	42621	-0-	-23781	-0-	34370	3	8251	9	Y	7501	7366	0	135	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 659,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,731

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F WELL #: 22HB RRCID -> 295855 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10198 - 25624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217631	X	217631	-0-	-0-	-0-	205171	3	12460	9	Y	11327	11065	0	262	8	-0-
02	173124	X	132210	-0-	-40914	-0-	124722	3	7488	9	Y	6807	6584	0	223	8	-0-
03	251534	X	161611	-0-	-89923	-0-	270	1	151685	3	Y	8778	8525	0	253	8	-0-
							9656	9									
04	243420	X	182081	-0-	-61339	-0-	703	1	167648	3	Y	12482	12256	0	226	8	-0-
							13730	9									
05	251534	X	175583	-0-	-75951	-0-	801	1	163694	3	Y	10080	9917	0	163	8	-0-
							11088	9									
06	210600	X	166985	-0-	-43615	-0-	437	1	155119	3	Y	10390	10201	0	189	8	-0-
							11429	9									
07	188139	X	169631	-0-	-18508	-0-	157971	3	11660	9	Y	10600	10411	0	189	8	-0-
08	188139	X	170413	-0-	-17726	-0-	185	1	158619	3	Y	10554	10361	0	193	8	-0-
							11609	9									
09	182070	X	158825	-0-	-23245	-0-	243	1	148098	3	Y	9531	9415	0	116	8	-0-
							10484	9									
10	175584	X	162123	-0-	-13461	-0-	687	1	151298	3	Y	9216	9207	0	9	8	-0-
							10138	9									
11	166980	X	143002	-0-	-23978	-0-	167	1	133893	3	Y	8129	8111	0	18	8	-0-
							8942	9									
12	170407	X	139546	-0-	-30861	-0-	133401	3	6145	9	Y	5586	5407	0	179	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,480

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E WELL #: 21HB RRCID -> 295856 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10398 - 25674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145018	X	9341	-0-	-135677	-0-	6265	3	3076	9	Y	2796	2731	0	65	8	-0-
02	130984	X	97271	-0-	-33713	-0-	91497	3	5774	9	Y	5249	4983	0	266	8	-0-
03	130561	X	130561	-0-	-0-	-0-	220	1	123511	3	Y	6209	5962	0	247	8	-0-
							6830	9									
04	151307	X	151307	-0-	-0-	-0-	593	1	141230	3	Y	8622	8434	0	188	8	-0-
							9484	9									
05	159527	X	159527	-0-	-0-	-0-	733	1	149894	3	Y	8091	7955	0	136	8	-0-
							8900	9									
06	148514	X	148514	-0-	-0-	-0-	391	1	138798	3	Y	8477	8328	0	149	8	-0-
							9325	9									
07	156364	X	154572	-0-	-1792	-0-	145893	3	8679	9	Y	7890	7731	0	159	8	-0-
08	159526	X	152458	-0-	-7068	-0-	167	1	143143	3	Y	8316	8156	0	160	8	-0-
							9148	9									
09	154380	X	144870	-0-	-9510	-0-	225	1	136981	3	Y	6967	6869	0	98	8	-0-
							7664	9									
10	159526	X	147153	-0-	-12373	-0-	630	1	138871	3	Y	6956	6949	0	7	8	-0-
							7652	9									
11	149580	X	128680	-0-	-20900	-0-	152	1	121931	3	Y	5997	5986	0	11	8	-0-
							6597	9									
12	154566	X	129084	-0-	-25482	-0-	124188	3	4896	9	Y	4451	4325	0	126	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,021

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C WELL #: 14HB RRCID -> 295858 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9909 - 25313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166563	X	123530	-0-	-43033	-0-	111994	3	11536	9	Y	10487	10203	0	284	8	-0-
02	119140	X	94800	-0-	-24340	-0-	85465	3	9335	9	Y	8486	8187	0	299	8	-0-
03	148924	X	81972	-0-	-66952	-0-	128	1	72111	3	Y	8848	8616	0	232	8	-0-
							9733	9									
04	144120	X	104481	-0-	-39639	-0-	379	1	90440	3	Y	12420	12173	0	247	8	-0-
							13662	9									
05	148924	X	106081	-0-	-42843	-0-	454	1	92709	3	Y	11744	11556	0	188	8	-0-
							12918	9									
06	119550	X	103174	-0-	-16376	-0-	251	1	88909	3	Y	12740	12521	0	219	8	-0-
							14014	9									
07	111403	X	111403	-0-	-0-	-0-	99273	3	12130	9	Y	11027	10809	0	218	8	-0-
08	110300	X	110300	-0-	-0-	-0-	115	1	98996	3	Y	10172	9945	0	227	8	-0-
							11189	9									
09	104490	X	99580	-0-	-4910	-0-	147	1	89567	3	Y	8969	8840	0	129	8	-0-
							9866	9									
10	111414	X	96420	-0-	-14994	-0-	395	1	86930	3	Y	8268	8259	0	9	8	-0-
							9095	9									
11	107820	X	90756	-0-	-17064	-0-	100	1	80251	3	Y	9459	9439	0	20	8	-0-
							10405	9									
12	111414	X	87072	-0-	-24342	-0-	78981	3	8091	9	Y	7355	7166	0	189	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,975

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B WELL #: 13HB RRCID -> 295870 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10509 - 25485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136617	X	125517	-0-	-11100	-0-	108798	3	16719	9	Y	15199	14966	0	233	8	-0-
02	127120	X	99731	-0-	-27389	-0-	90676	3	9055	9	Y	8232	7987	0	245	8	-0-
03	156333	X	87211	-0-	-69122	-0-	140	1	78294	3	Y	7979	7795	0	184	8	-0-
							8777	9									
04	151290	X	27939	-0-	-123351	-0-	99	1	23515	3	Y	3932	3866	0	66	8	-0-
							4325	9									
05	156333	X	81385	-0-	-74948	-0-	334	1	68348	3	Y	11548	11398	0	150	8	-0-
							12703	9									
06	121470	X	38755	-0-	-82715	-0-	93	1	33032	3	Y	5118	5034	0	84	8	-0-
							5630	9									
07	110422	X	109781	-0-	-641	-0-	94719	3	15062	9	Y	13693	13433	0	260	8	-0-
08	123108	X	123108	-0-	-0-	-0-	126	1	108195	3	Y	13443	13186	0	257	8	-0-
							14787	9									
09	111559	X	111559	-0-	-0-	-0-	165	1	100166	3	Y	10207	10058	0	149	8	-0-
							11228	9									
10	111504	X	111504	-0-	-0-	-0-	451	1	99431	3	Y	10565	10555	0	10	8	-0-
							11622	9									
11	110790	X	98624	-0-	-12166	-0-	109	1	87723	3	Y	9811	9790	0	21	8	-0-
							10792	9									
12	114483	X	103300	-0-	-11183	-0-	94095	3	9205	9	Y	8368	8153	0	215	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,095

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D WELL #: 15HA RRCID -> 295872 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10003 - 25429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135620	X	135620	-0-	-0-		-0-		118834	3	16786	9	Y	15260	14954	0	306	8	-0-
02	134512	X	98634	-0-	-35878		-0-		87748	3	10886	9	Y	9896	9599	0	297	8	-0-
03	160363	X	101254	-0-	-59109		-0-		158	1	88561	3	Y	11395	11114	0	281	8	-0-
									12535	9									
04	155190	X	119180	-0-	-36010		-0-		429	1	102362	3	Y	14899	14637	0	262	8	-0-
									16389	9									
05	160363	X	120059	-0-	-40304		-0-		516	1	105515	3	Y	12753	12535	0	218	8	-0-
									14028	9									
06	131250	X	124884	-0-	-6366		-0-		310	1	109782	3	Y	13447	13211	0	236	8	-0-
									14792	9									
07	142788	X	142788	-0-	-0-		-0-		127462	3	15326	9	Y	13933	13684	0	249	8	-0-
08	135137	X	135137	-0-	-0-		-0-		141	1	121026	3	Y	12700	12449	0	251	8	-0-
									13970	9									
09	117030	X	114067	-0-	-2963		-0-		164	1	99949	3	Y	12685	12563	0	122	8	-0-
									13954	9									
10	127047	X	127047	-0-	-0-		-0-		504	1	111152	3	Y	13992	13980	0	12	8	-0-
									15391	9									
11	117030	X	110964	-0-	-6066		-0-		122	1	97712	3	Y	11936	11914	0	22	8	-0-
									13130	9									
12	120931	X	109430	-0-	-11501		-0-		99072	3	10358	9	Y	9416	9192	0	224	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,312

CHICANE STATE 56-1-43-7 B WELL #: 12H RRCID -> 295915 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10456 - 25707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137423	X	100884	-0-	-36539		-0-		81680	3	19204	9	Y	17458	17233	0	225	8	-0-
02	106484	X	80322	-0-	-26162		-0-		64624	3	15698	9	Y	14271	14055	0	216	8	-0-
03	117893	X	92491	-0-	-25402		-0-		74394	3	18097	9	Y	16452	16216	0	236	8	-0-
04	114090	X	90148	-0-	-23942		-0-		72077	3	18071	9	Y	16428	16186	0	242	8	-0-
05	109864	X	81590	-0-	-28274		-0-		70042	3	11548	9	Y	10498	10319	0	179	8	-0-
06	97620	X	73121	-0-	-24499		-0-		61219	3	11902	9	Y	10820	10643	0	177	8	-0-
07	93155	X	56535	-0-	-36620		-0-		47672	3	8863	9	Y	8057	7911	0	146	8	-0-
08	93155	X	87424	-0-	-5731		-0-		73639	3	13785	9	Y	12532	12305	0	227	8	-0-
09	90150	X	77599	-0-	-12551		-0-		66336	3	11263	9	Y	10239	10048	0	191	8	-0-
10	81592	X	73435	-0-	-8157		-0-		62831	3	10604	9	Y	9640	9484	0	156	8	-0-
11	84600	X	48285	-0-	-36315		-0-		41380	3	6905	9	Y	6277	6172	0	105	8	-0-
12	87420	X	63345	-0-	-24075		-0-		51860	3	11485	9	Y	10441	10260	0	181	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 925,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,113

CHICANE STATE 56-1-43-7 C WELL #: 13H RRCID -> 295916 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10480 - 25911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108051	X	108051	-0-	-0-		-0-		85666	3	22385	9	Y	20350	20076	0	274	8	-0-
02	108528	X	88541	-0-	-19987		-0-		69844	3	18697	9	Y	16997	16728	0	269	8	-0-
03	120156	X	60680	-0-	-59476		-0-		45923	3	14757	9	Y	13415	13228	0	187	8	-0-
04	116280	X	47292	-0-	-68988		-0-		35530	3	11762	9	Y	10693	10605	0	88	8	-0-
05	119722	X	31744	-0-	-87978		-0-		27054	3	4690	9	Y	4264	4237	0	27	8	-0-
06	104580	X	68279	-0-	-36301		-0-		58239	3	10040	9	Y	9127	8987	0	140	8	-0-
07	98022	X	83822	-0-	-14200		-0-		71545	3	12277	9	Y	11161	10988	0	173	8	-0-
08	116203	X	116203	-0-	-0-		-0-		99213	3	16990	9	Y	15445	15163	0	282	8	-0-
09	102017	X	102017	-0-	-0-		-0-		87106	3	14911	9	Y	13555	13312	0	243	8	-0-
10	109123	X	109123	-0-	-0-		-0-		93450	3	15673	9	Y	14248	14036	0	212	8	-0-
11	112440	X	86392	-0-	-26048		-0-		75036	3	11356	9	Y	10324	10153	0	171	8	-0-
12	116188	X	102653	-0-	-13535		-0-		88208	3	14445	9	Y	13132	12884	0	248	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,711

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 11H RRCID -> 296002 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10341 - 19209

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
01	55986	X	46424	-0-	-9562	-0-	1650 7740	1 9	37034	3	Y	7036	6930	0	106	8	-0-
02	61180	X	32968	-0-	-28212	-0-	1172 5839	1 9	25957	3	Y	5308	5218	0	90	8	-0-
03	67735	X	44348	-0-	-23387	-0-	1903 6993	1 9	35452	3	Y	6357	6246	0	111	8	-0-
04	68340	X	42434	-0-	-25906	-0-	1878 6644	1 9	33912	3	Y	6040	5944	0	96	8	-0-
05	47151	X	37665	-0-	-9486	-0-	1376 5885	1 9	30404	3	Y	5350	5275	0	75	8	-0-
06	44940	X	26476	-0-	-18464	-0-	944 3093	1 9	22439	3	Y	2812	2754	0	58	8	-0-
07	44361	X	35571	-0-	-8790	-0-	1425 5559	1 9	28587	3	Y	5054	4977	0	77	8	-0-
08	43462	X	36338	-0-	-7124	-0-	1212 5482	1 9	29644	3	Y	4984	4920	0	64	8	-0-
09	42060	X	32287	-0-	-9773	-0-	1101 5114	1 9	26072	3	Y	4649	4579	0	70	8	-0-
10	37665	X	35260	-0-	-2405	-0-	1445 5726	1 9	28089	3	Y	5205	5133	0	72	8	-0-
11	35160	X	27016	-0-	-8144	-0-	1274 4107	1 9	21635	3	Y	3734	3681	0	53	8	-0-
12	36332	X	25131	-0-	-11201	-0-	1082 3449	1 9	20600	3	Y	3135	3078	0	57	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 421,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,664

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 15H RRCID -> 296011 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10629 - 20937

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
01	63364	X	46597	-0-	-16767	-0-	1629 8389	1 9	36579	3	Y	7626	7435	0	191	8	-0-
02	63112	X	34774	-0-	-28338	-0-	1208 6832	1 9	26734	3	Y	6211	6045	0	166	8	-0-
03	69874	X	48599	-0-	-21275	-0-	2006 9220	1 9	37373	3	Y	8382	8165	0	217	8	-0-
04	70410	X	48966	-0-	-21444	-0-	2119 8580	1 9	38267	3	Y	7800	7602	0	198	8	-0-
05	63674	X	47555	-0-	-16119	-0-	1725 7715	1 9	38115	3	Y	7014	6850	0	164	8	-0-
06	47040	X	45079	-0-	-1961	-0-	1348 11696	1 9	32035	3	Y	10633	10504	0	129	8	-0-
07	50592	X	46812	-0-	-3780	-0-	1770 9549	1 9	35493	3	Y	8681	8522	0	159	8	-0-
08	50592	X	38744	-0-	-11848	-0-	1285 6050	1 9	31409	3	Y	5500	5373	0	127	8	-0-
09	48960	X	33797	-0-	-15163	-0-	1131 5907	1 9	26759	3	Y	5370	5235	0	135	8	-0-
10	47554	X	40105	-0-	-7449	-0-	1628 6827	1 9	31650	3	Y	6206	6054	0	152	8	-0-
11	45300	X	35289	-0-	-10011	-0-	1634 5916	1 9	27739	3	Y	5378	5254	0	124	8	-0-
12	46810	X	32942	-0-	-13868	-0-	1352 5848	1 9	25742	3	Y	5316	5189	0	127	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 499,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 13H RRCID -> 296087 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10467 - 19551

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	50592	X	39323	-0-	-11269	-0-	1350	1	30304	3	Y	6972	6854	0	118	8	-0-
							7669	9									
02	45024	X	24477	-0-	-20547	-0-	813	1	17993	3	Y	5155	5065	0	90	8	-0-
							5671	9									
03	49848	X	34540	-0-	-15308	-0-	1389	1	25867	3	Y	6622	6502	0	120	8	-0-
							7284	9									
04	50280	X	30913	-0-	-19367	-0-	1301	1	23488	3	Y	5567	5472	0	95	8	-0-
							6124	9									
05	43524	X	29350	-0-	-14174	-0-	1015	1	22419	3	Y	5378	5299	0	79	8	-0-
							5916	9									
06	38040	X	24040	-0-	-14000	-0-	792	1	18829	3	Y	4017	3965	0	52	8	-0-
							4419	9									
07	34534	X	25152	-0-	-9382	-0-	962	1	19289	3	Y	4455	4401	0	54	8	-0-
							4901	9									
08	34534	X	23566	-0-	-10968	-0-	755	1	18467	3	Y	3949	3902	0	47	8	-0-
							4344	9									
09	30900	X	26505	-0-	-4395	-0-	862	1	20400	3	Y	4766	4696	0	70	8	-0-
							5243	9									
10	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	1181	1	22962	3	Y	5460	5388	0	72	8	-0-
							6006	9									
11	24330	X	21676	-0-	-2654	-0-	976	1	16580	3	Y	3745	3694	0	51	8	-0-
							4120	9									
12	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	1124	1	21396	3	Y	4563	4492	0	71	8	-0-
							5019	9									

TOTAL GAS PROD: 337,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,649

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 14H RRCID -> 296088 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10316 - 20750

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	55490	X	44463	-0-	-11027	-0-	1485	1	33341	3	Y	8761	8642	0	119	8	-0-
							9637	9									
02	39648	X	19950	-0-	-19698	-0-	652	1	14438	3	Y	4418	4353	0	65	8	-0-
							4860	9									
03	37448	X	24553	-0-	-12895	-0-	975	1	18169	3	Y	4917	4832	0	85	8	-0-
							5409	9									
04	45360	X	15883	-0-	-29477	-0-	647	1	11686	3	Y	3227	3170	0	57	8	-0-
							3550	9									
05	44454	X	8570	-0-	-35884	-0-	273	1	6022	3	Y	2068	2042	0	26	8	-0-
							2275	9									
06	43020	X	146	-0-	-42874	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	24552	X	119	-0-	-24433	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	36582	X	36582	-0-	-0-	-0-	1152	1	28164	3	Y	6605	6510	0	95	8	-0-
							7266	9									
09	32990	X	32990	-0-	-0-	-0-	1077	1	25497	3	Y	5833	5728	0	105	8	-0-
							6416	9									
10	33088	X	33088	-0-	-0-	-0-	1307	1	25409	3	Y	5793	5707	0	86	8	-0-
							6372	9									
11	35400	X	31345	-0-	-4055	-0-	1406	1	23867	3	Y	5520	5442	0	78	8	-0-
							6072	9									
12	36580	X	32850	-0-	-3730	-0-	1335	1	25411	3	Y	5549	5457	0	92	8	-0-
							6104	9									

TOTAL GAS PROD: 280,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,691

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG PUG STATE 55-4-19-24 D WELL #: 23HD RRCID -> 296089 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11164 - 21513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112127	X	96753	-0-	-15374	-0-	82892	3	13861	9	Y	12601	12542	0	59	8	-0-
02	94332	X	86409	-0-	-7923	-0-	74024	3	12385	9	Y	11259	11171	0	88	8	-0-
03	104439	X	89566	-0-	-14873	-0-	76433	3	13133	9	Y	11939	11873	0	66	8	-0-
04	101070	X	81903	-0-	-19167	-0-	69508	3	12395	9	Y	11268	11220	0	48	8	-0-
*05	98673	X	73692	-0-	-24981	-0-	62684	3	11008	9	Y	10007	9942	0	65	8	-0-
*06	93630	X	66421	-0-	-27209	-0-	57035	3	9386	9	Y	8533	8497	0	36	8	-0-
*07	95666	X	72722	-0-	-22944	-0-	62226	3	10496	9	Y	9542	9493	0	49	8	-0-
*08	89559	X	72580	-0-	-16979	-0-	63051	3	9529	9	Y	8663	8642	0	21	8	-0-
*09	81900	X	73768	-0-	-8132	-0-	64206	3	9562	9	Y	8693	8677	0	16	8	-0-
*10	78100	X	78100	-0-	-0-	-0-	67864	3	10236	9	Y	9305	9288	0	17	8	-0-
*11	75480	X	72265	-0-	-3215	-0-	62620	3	9645	9	Y	8768	8749	0	19	8	-0-
12	81530	X	73878	-0-	-7652	-0-	64453	3	9425	9	Y	8568	8555	0	13	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 938,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,146

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 12H RRCID -> 296100 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61938	X	50240	-0-	-11698	-0-	1782 8449	1 9	40009	3	Y	7681	7519	0	162	8	-0-
02	59136	X	37845	-0-	-21291	-0-	1356 6475	1 9	30014	3	Y	5886	5742	0	144	8	-0-
03	65472	X	53900	-0-	-11572	-0-	2284 9079	1 9	42537	3	Y	8254	8075	0	179	8	-0-
04	66030	X	45943	-0-	-20087	-0-	2009 7655	1 9	36279	3	Y	6959	6815	0	144	8	-0-
05	55583	X	45388	-0-	-10195	-0-	1663 6980	1 9	36745	3	Y	6345	6213	0	132	8	-0-
06	52170	X	37659	-0-	-14511	-0-	1284 5853	1 9	30522	3	Y	5321	5190	0	131	8	-0-
07	53909	X	38711	-0-	-15198	-0-	1528 6530	1 9	30653	3	Y	5936	5802	0	134	8	-0-
08	49507	X	40603	-0-	-8904	-0-	1337 6586	1 9	32680	3	Y	5987	5884	0	103	8	-0-
09	45930	X	35521	-0-	-10409	-0-	1250 4689	1 9	29582	3	Y	4263	4144	0	119	8	-0-
10	45384	X	33710	-0-	-11674	-0-	1386 5387	1 9	26937	3	Y	4897	4802	0	95	8	-0-
11	39300	X	37671	-0-	-1629	-0-	1742 6343	1 9	29586	3	Y	5766	5667	0	99	8	-0-
12	40610	X	36953	-0-	-3657	-0-	1570 5499	1 9	29884	3	Y	4999	4887	0	112	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 494,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,294

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 296139 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 9950 PERF.10317 - 25293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104408	X	97987	-0-	-6421	-0-		83866	3	14121	9	Y	12837	12609	0	228	8	-0-
02	120540	X	120540	-0-	-0-	-0-		103467	3	17073	9	Y	15521	15068	0	453	8	-0-
03	134912	X	92470	-0-	-42442	-0-		154	1	86312	3	Y	5458	5151	0	307	8	-0-
								6004	9									
04	130560	X	103208	-0-	-27352	-0-		392	1	93496	3	Y	8473	8228	0	245	8	-0-
								9320	9									
05	134912	X	88067	-0-	-46845	-0-		407	1	83239	3	Y	4019	3965	0	54	8	-0-
								4421	9									
06	129150	X	106908	-0-	-22242	-0-		265	1	94001	3	Y	11493	11268	0	225	8	-0-
								12642	9									
07	133455	X	120620	-0-	-12835	-0-		107472	3	13148	9	Y	11953	11666	0	287	8	-0-
08	122925	X	122925	-0-	-0-	-0-		128	1	110309	3	Y	11353	11061	0	292	8	-0-
								12488	9									
09	113381	X	113381	-0-	-0-	-0-		168	1	102108	3	Y	10095	9927	0	168	8	-0-
								11105	9									
10	120358	X	120358	-0-	-0-	-0-		490	1	108074	3	Y	10722	10710	0	12	8	-0-
								11794	9									
11	111060	X	107217	-0-	-3843	-0-		120	1	96591	3	Y	9551	9529	0	22	8	-0-
								10506	9									
12	114762	X	106584	-0-	-8178	-0-		99282	3	7302	9	Y	6638	6409	0	229	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,113

CEDAR 55-1-46-3 F WELL #: 71H RRCID -> 296257 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10657 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48794	X	42809	-0-	-5985	-0-		1801	1	37099	3	Y	3554	3521	0	33	8	-0-
								3909	9									
02	84000	X	20424	-0-	-63576	-0-		707	1	17542	3	Y	1977	1960	0	17	8	-0-
								2175	9									
03	93000	X	21073	-0-	-71927	-0-		823	1	17295	3	Y	2686	2669	0	17	8	-0-
								2955	9									
04	90000	X	43760	-0-	-46240	-0-		2050	1	36402	3	Y	4825	4794	0	31	8	-0-
								5308	9									
05	49631	X	39434	-0-	-10197	-0-		1952	1	33637	3	Y	3495	3477	0	18	8	-0-
								3845	9									
06	41430	X	33357	-0-	-8073	-0-		2061	1	29041	3	Y	2050	2026	0	24	8	-0-
								2255	9									
07	45229	X	36495	-0-	-8734	-0-		2063	1	32691	3	Y	1583	1544	0	39	8	-0-
								1741	9									
08	45229	X	34671	-0-	-10558	-0-		1878	1	30607	3	Y	1987	1958	0	29	8	-0-
								2186	9									
09	43770	X	30172	-0-	-13598	-0-		1741	1	26844	3	Y	1443	1410	0	33	8	-0-
								1587	9									
10	39432	X	23637	-0-	-15795	-0-		1437	1	21174	3	Y	933	903	0	30	8	-0-
								1026	9									
11	35310	X	21203	-0-	-14107	-0-		1331	1	19002	3	Y	791	765	0	26	8	-0-
								870	9									
12	36487	X	20996	-0-	-15491	-0-		1344	1	18709	3	Y	857	826	0	31	8	-0-
								943	9									

TOTAL GAS PROD: 368,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,181

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLDOG STATE 55-4-12-7 A WELL #: 22H RRCID -> 296490 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11217 - 21176

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	94023	X	80756	-0-		-13267	-0-	68892	3	11864	9	Y	10785	10723	0	62	8	-0-
02	81116	X	65165	-0-		-15951	-0-	56499	3	8666	9	Y	7878	7801	0	77	8	-0-
03	89807	X	80835	-0-		-8972	-0-	70179	3	10656	9	Y	9687	9624	0	63	8	-0-
04	86910	X	75158	-0-		-11752	-0-	65042	3	10116	9	Y	9196	9149	0	47	8	-0-
*05	82367	X	70563	-0-		-11804	-0-	61799	3	8764	9	Y	7967	7905	0	62	8	-0-
*06	78240	X	68306	-0-		-9934	-0-	60724	3	7582	9	Y	6893	6859	0	34	8	-0-
*07	80848	X	71961	-0-		-8887	-0-	63770	3	8191	9	Y	7446	7400	0	46	8	-0-
*08	80848	X	72208	-0-		-8640	-0-	64590	3	7618	9	Y	6925	6906	0	19	8	-0-
*09	75150	X	61060	-0-		-14090	-0-	54055	3	7005	9	Y	6368	6353	0	15	8	-0-
*10	77376	X	64442	-0-		-12934	-0-	57039	3	7403	9	Y	6730	6715	0	15	8	-0-
*11	75000	X	65149	-0-		-9851	-0-	58276	3	6873	9	Y	6248	6232	0	16	8	-0-
12	77500	X	66145	-0-		-11355	-0-	59678	3	6467	9	Y	5879	5869	0	10	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 841,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,002

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A WELL #: 11H RRCID -> 296572 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10930 - 20903

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	64418	X	57830	-0-		-6588	-0-	47256	3	10574	9	Y	9613	9574	0	39	8	-0-
02	58184	X	53255	-0-		-4929	-0-	44004	3	9251	9	Y	8410	8349	0	61	8	-0-
03	64418	X	58443	-0-		-5975	-0-	48040	3	10403	9	Y	9457	9413	0	44	8	-0-
04	57090	X	51211	-0-		-5879	-0-	42231	3	8980	9	Y	8164	8133	0	31	8	-0-
05	58993	X	49627	-0-		-9366	-0-	41069	3	8558	9	Y	7780	7738	0	42	8	-0-
06	52536	X	52536	-0-		-0-	-0-	43968	3	8568	9	Y	7789	7762	0	27	8	-0-
07	52762	X	47808	-0-		-4954	-0-	39757	3	8051	9	Y	7319	7289	0	30	8	-0-
08	51646	X	48614	-0-		-3032	-0-	40781	3	7833	9	Y	7121	7107	0	14	8	-0-
09	45510	X	43856	-0-		-1654	-0-	36273	3	7583	9	Y	6894	6884	0	10	8	-0-
10	51646	X	45420	-0-		-6226	-0-	37563	3	7857	9	Y	7143	7131	0	12	8	-0-
11	49980	X	42462	-0-		-7518	-0-	35031	3	7431	9	Y	6755	6741	0	14	8	-0-
12	48608	X	41515	-0-		-7093	-0-	34485	3	7030	9	Y	6391	6381	0	10	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 592,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,836

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 296617 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11677 PERF.12083 - 22309

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	54901	X	49274	-0-		-5627	-0-	1899 9240	1 9	38135	3	Y	8400	8379	0	21	8	-0-
02	58156	X	58156	-0-		-0-	-0-	2366 10322	1 9	45468	3	Y	9384	9369	0	15	8	-0-
03	48298	X	31132	-0-		-17166	-0-	1026 6024	1 9	24082	3	Y	5476	5438	0	38	8	-0-
04	46740	X	12088	-0-		-34652	-0-	333 2312	1 9	9443	3	Y	2102	2083	0	19	8	-0-
05	48298	X	13489	-0-		-34809	-0-	400 2122	1 9	10967	3	Y	1929	1913	0	16	8	-0-
06	46740	X	13261	-0-		-33479	-0-	440 2952	1 9	9869	3	Y	2684	2662	0	22	8	-0-
07	48298	X	13161	-0-		-35137	-0-	416 2949	1 9	9796	3	Y	2681	2649	0	32	8	-0-
08	24645	X	12548	-0-		-12097	-0-	568 1521	1 9	10459	3	Y	1383	1372	0	11	8	-0-
09	13260	X	7656	-0-		-5604	-0-	293 691	1 9	6672	3	Y	628	620	0	8	8	-0-
10	13702	X	7776	-0-		-5926	-0-	222 789	1 9	6765	3	Y	717	711	0	6	8	-0-
*11	13260	X	8355	-0-		-4905	-0-	285 465	1 9	7605	3	Y	423	417	0	6	8	-0-
12	13175	X	9913	-0-		-3262	-0-	355 669	1 9	8889	3	Y	608	603	0	5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 236,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,415

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 296631 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11880 - 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
01	76508	X	53259	-0-	-23249	-0-	2036	1	40885	3	Y	9398	9396	0	2	8	-0-
							10338	9									
02	75284	X	75284	-0-	-0-	-0-	3040	1	58426	3	Y	12562	12498	0	64	8	-0-
							13818	9									
03	62000	X	47898	-0-	-14102	-0-	1554	1	36476	3	Y	8971	8877	0	94	8	-0-
							9868	9									
04	57750	X	43007	-0-	-14743	-0-	1167	1	33081	3	Y	7963	7892	0	71	8	-0-
							8759	9									
05	62000	X	43893	-0-	-18107	-0-	1186	1	32531	3	Y	9251	9201	0	50	8	-0-
							10176	9									
06	60000	X	44195	-0-	-15805	-0-	1473	1	33033	3	Y	8808	8739	0	69	8	-0-
							9689	9									
07	62000	X	43203	-0-	-18797	-0-	1413	1	33236	3	Y	7776	7674	0	102	8	-0-
							8554	9									
08	47895	X	32346	-0-	-15549	-0-	1320	1	24306	3	Y	6109	6078	0	31	8	-0-
							6720	9									
09	44190	X	27571	-0-	-16619	-0-	898	1	20429	3	Y	5676	5633	0	43	8	-0-
							6244	9									
10	45663	X	4566	-0-	-41097	-0-	116	1	3514	3	Y	851	845	0	6	8	-0-
							936	9									
11	44190	X	-0-	-0-	-44190	-0-					Y	-0-					-0-
12	43214	X	6004	-0-	-37210	-0-	186	1	4645	3	Y	1066	1058	0	8	8	-0-
							1173	9									

TOTAL GAS PROD: 421,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,431

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A WELL #: 31H RRCID -> 296834 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120683	X	90462	-0-	-30221	-0-	85314	3	5148	9	Y	4680	4636	0	44	8	-0-
02	109004	X	76942	-0-	-32062	-0-	73211	3	3731	9	Y	3392	3304	0	88	8	-0-
03	120683	X	85730	-0-	-34953	-0-	81342	3	4388	9	Y	3989	3938	0	51	8	-0-
04	95760	X	83571	-0-	-12189	-0-	79531	3	4040	9	Y	3673	3637	0	36	8	-0-
05	92566	X	80873	-0-	-11693	-0-	76829	3	4044	9	Y	3676	3625	0	51	8	-0-
06	80362	X	80362	-0-	-0-	-0-	76682	3	3680	9	Y	3345	3314	0	31	8	-0-
07	81180	X	81180	-0-	-0-	-0-	77449	3	3731	9	Y	3392	3357	0	35	8	-0-
08	76763	X	76763	-0-	-0-	-0-	73143	3	3620	9	Y	3291	3275	0	16	8	-0-
09	72840	X	71791	-0-	-1049	-0-	68038	3	3753	9	Y	3412	3398	0	14	8	-0-
10	83049	X	78614	-0-	-4435	-0-	74719	3	3895	9	Y	3541	3527	0	14	8	-0-
11	80370	X	74409	-0-	-5961	-0-	70622	3	3787	9	Y	3443	3426	0	17	8	-0-
12	81189	X	72934	-0-	-8255	-0-	69264	3	3670	9	Y	3336	3324	0	12	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 953,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,170

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B WELL #: 21H RRCID -> 296966 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11075 - 21097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71021	X	70533	-0-	-488	-0-	58174	3	12359	9	Y	11235	11182	0	53	8	-0-
02	70096	X	70096	-0-	-0-	-0-	58861	3	11235	9	Y	10214	10128	0	86	8	-0-
03	73160	X	72869	-0-	-291	-0-	61114	3	11755	9	Y	10686	10623	0	63	8	-0-
04	70800	X	68265	-0-	-2535	-0-	58034	3	10231	9	Y	9301	9257	0	44	8	-0-
05	77593	X	71325	-0-	-6268	-0-	61241	3	10084	9	Y	9167	9100	0	67	8	-0-
06	68613	X	68613	-0-	-0-	-0-	58747	3	9866	9	Y	8969	8926	0	43	8	-0-
07	69285	X	57403	-0-	-11882	-0-	49662	3	7741	9	Y	7037	6995	0	42	8	-0-
08	66833	X	66833	-0-	-0-	-0-	57208	3	9625	9	Y	8750	8730	0	20	8	-0-
09	60450	X	59504	-0-	-946	-0-	49848	3	9656	9	Y	8778	8764	0	14	8	-0-
10	71331	X	60622	-0-	-10709	-0-	51018	3	9604	9	Y	8731	8714	0	17	8	-0-
11	68610	X	56292	-0-	-12318	-0-	47357	3	8935	9	Y	8123	8104	0	19	8	-0-
12	66836	X	56511	-0-	-10325	-0-	48075	3	8436	9	Y	7669	7655	0	14	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 778,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,660

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C WELL #: 12H RRCID -> 296968 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10919 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58063	X	57582	-0-	-481	-0-	47046	3	10536	9	Y	9578	9535	0	43	8	-0-
02	51828	X	50607	-0-	-1221	-0-	41507	3	9100	9	Y	8273	8210	0	63	8	-0-
03	59507	X	59507	-0-	-0-	-0-	49379	3	10128	9	Y	9207	9158	0	49	8	-0-
04	56850	X	55594	-0-	-1256	-0-	46724	3	8870	9	Y	8064	8029	0	35	8	-0-
05	58745	X	51024	-0-	-7721	-0-	42493	3	8531	9	Y	7755	7709	0	46	8	-0-
06	50910	X	49697	-0-	-1213	-0-	41197	3	8500	9	Y	7727	7699	0	28	8	-0-
07	52607	X	47357	-0-	-5250	-0-	40049	3	7308	9	Y	6644	6610	0	34	8	-0-
08	52607	X	47567	-0-	-5040	-0-	40356	3	7211	9	Y	6555	6540	0	15	8	-0-
09	49290	X	42518	-0-	-6772	-0-	35235	3	7283	9	Y	6621	6610	0	11	8	-0-
10	51367	X	44853	-0-	-6514	-0-	37206	3	7647	9	Y	6952	6939	0	13	8	-0-
11	49710	X	40729	-0-	-8981	-0-	33798	3	6931	9	Y	6301	6286	0	15	8	-0-
12	47554	X	39337	-0-	-8217	-0-	32652	3	6685	9	Y	6077	6067	0	10	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 586,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,754

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D WELL #: 13H RRCID -> 296970 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10938 - 20754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70712	X	70712	-0-	-0-	-0-	60655	3	10057	9	Y	9143	9100	0	43	8	-0-
02	64284	X	64284	-0-	-0-	-0-	55317	3	8967	9	Y	8152	8085	0	67	8	-0-
03	72495	X	72495	-0-	-0-	-0-	62054	3	10441	9	Y	9492	9439	0	53	8	-0-
04	66271	X	66271	-0-	-0-	-0-	56967	3	9304	9	Y	8458	8421	0	37	8	-0-
05	66247	X	60107	-0-	-6140	-0-	51503	3	8604	9	Y	7822	7773	0	49	8	-0-
06	61770	X	58210	-0-	-3560	-0-	49656	3	8554	9	Y	7776	7747	0	29	8	-0-
07	63829	X	59739	-0-	-4090	-0-	50971	3	8768	9	Y	7971	7936	0	35	8	-0-
08	63829	X	60761	-0-	-3068	-0-	52567	3	8194	9	Y	7449	7433	0	16	8	-0-
09	58590	X	55296	-0-	-3294	-0-	47490	3	7806	9	Y	7096	7084	0	12	8	-0-
10	60140	X	60071	-0-	-69	-0-	52203	3	7868	9	Y	7153	7139	0	14	8	-0-
11	58800	X	58321	-0-	-479	-0-	50928	3	7393	9	Y	6721	6704	0	17	8	-0-
12	60760	X	56708	-0-	-4052	-0-	49561	3	7147	9	Y	6497	6485	0	12	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 742,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,730

BONSAI 56-2-13-25 E WELL #: 78H RRCID -> 296988 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10070 - 22252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58404	X	49953	-0-	-8451	-0-	39944	3	10009	9	Y	9099	9007	0	92	8	-0-
02	49336	X	44711	-0-	-4625	-0-	1801	1	33463	3	Y	8588	8520	0	68	8	-0-
							9447	9									
03	54622	X	49817	-0-	-4805	-0-	2154	1	41026	3	Y	6034	5916	0	118	8	-0-
							6637	9									
04	50970	X	41567	-0-	-9403	-0-	2008	1	34840	3	Y	4290	4186	0	104	8	-0-
							4719	9									
05	52669	X	44702	-0-	-7967	-0-	2175	1	36937	3	Y	5082	4985	0	97	8	-0-
							5590	9									
06	48330	X	43503	-0-	-4827	-0-	2081	1	35905	3	Y	5015	4915	0	100	8	-0-
							5517	9									
07	49817	X	39914	-0-	-9903	-0-	1900	1	33944	3	Y	3700	3582	0	118	8	-0-
							4070	9									
08	49817	X	42755	-0-	-7062	-0-	1863	1	36698	3	Y	3813	3691	0	122	8	-0-
							4194	9									
09	44124	X	44124	-0-	-0-	-0-	1830	1	34196	3	Y	7362	7250	0	112	8	-0-
							8098	9									
10	44950	X	43021	-0-	-1929	-0-	1900	1	32940	3	Y	7437	7336	0	101	8	-0-
							8181	9									
11	43500	X	35524	-0-	-7976	-0-	1360	1	27208	3	Y	6324	6245	0	79	8	-0-
							6956	9									
12	45601	X	44466	-0-	-1135	-0-	2158	1	33940	3	Y	7607	7490	0	117	8	-0-
							8368	9									

TOTAL GAS PROD: 524,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,351

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLDOG STATE 55-4-12-7 B WELL #: 14H RRCID -> 297067 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11128 - 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
01	80817	X	79824	-0-	-993	-0-	63170	3	16654	9	Y	15140	15072	0	68	8	-0-
02	69960	X	69960	-0-	-0-	-0-	54859	3	15101	9	Y	13728	13629	0	99	8	-0-
03	75457	X	75457	-0-	-0-	-0-	59463	3	15994	9	Y	14540	14467	0	73	8	-0-
04	70373	X	70373	-0-	-0-	-0-	55169	3	15204	9	Y	13822	13771	0	51	8	-0-
*05	67332	X	62447	-0-	-4885	-0-	48970	3	13477	9	Y	12252	12184	0	68	8	-0-
*06	65160	X	57678	-0-	-7482	-0-	46137	3	11541	9	Y	10492	10455	0	37	8	-0-
*07	67332	X	64801	-0-	-2531	-0-	52262	3	12539	9	Y	11399	11350	0	49	8	-0-
*08	65875	X	65510	-0-	-365	-0-	53364	3	12146	9	Y	11042	11021	0	21	8	-0-
*09	63750	X	61592	-0-	-2158	-0-	50626	3	10966	9	Y	9969	9953	0	16	8	-0-
*10	72750	X	72750	-0-	-0-	-0-	60959	3	11791	9	Y	10719	10703	0	16	8	-0-
*11	63750	X	61539	-0-	-2211	-0-	50599	3	10940	9	Y	9945	9928	0	17	8	-0-
12	65875	X	61980	-0-	-3895	-0-	51456	3	10524	9	Y	9567	9556	0	11	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 803,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,615

BOBCAT 55-1-16-21 E WELL #: 12H RRCID -> 297079 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105276	X	201	-0-	-105075	-0-	1	3	200	9	Y	182	72	0	110	8	-0-
02	81312	X	-0-	-0-	-81312	-0-					Y	1040	1040	8			-0-
03	67704	X	2206	-0-	-65498	-0-	68	1	1535	3	Y	548	477	0	71	8	-0-
							603	9									
04	46320	X	15261	-0-	-31059	-0-	189	1	11420	3	Y	3320	3276	0	44	8	-0-
							3652	9									
05	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	287	1	12636	3	Y	4298	4266	0	32	8	-0-
							4728	9									
06	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	609	1	19177	3	Y	5004	4950	0	54	8	-0-
							5504	9									
07	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	594	1	18383	3	Y	4826	4750	0	76	8	-0-
							5309	9									
08	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	676	1	19418	3	Y	4330	4272	0	58	8	-0-
							4763	9									
09	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	674	1	17358	3	Y	4417	4357	0	60	8	-0-
							4859	9									
10	18972	X	18765	-0-	-207	-0-	428	1	14259	3	Y	3707	3530	0	177	8	-0-
							4078	9									
11	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	765	1	18713	3	Y	4613	4422	0	191	8	-0-
							5074	9									
12	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	655	1	16224	3	Y	4514	4369	0	145	8	-0-
							4965	9									

TOTAL GAS PROD: 197,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,799

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOBCAT 55-1-16-21 H WELL #: 15H RRCID -> 297112 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665

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
01	107663	X	69336	-0-	-38327	-0-		3089	1	49800	3	Y	14952	14853	0	99	8	-0-
								16447	9									
02	97272	X	41256	-0-	-56016	-0-		2312	1	33999	3	Y	4495	4465	0	30	8	-0-
								4945	9									
03	107694	X	47046	-0-	-60648	-0-		1569	1	35570	3	Y	9006	8929	0	77	8	-0-
								9907	9									
04	74370	X	27086	-0-	-47284	-0-		331	1	19990	3	Y	6150	6111	0	39	8	-0-
								6765	9									
05	76849	X	26953	-0-	-49896	-0-		463	1	20378	3	Y	5556	5531	0	25	8	-0-
								6112	9									
06	67110	X	38523	-0-	-28587	-0-		915	1	28807	3	Y	8001	7941	0	60	8	-0-
								8801	9									
07	60472	X	60472	-0-	-0-	-0-		1480	1	45771	3	Y	12019	11908	0	111	8	-0-
								13221	9									
08	55152	X	55152	-0-	-0-	-0-		1502	1	43105	3	Y	9586	9512	0	74	8	-0-
								10545	9									
09	38520	X	22090	-0-	-16430	-0-		662	1	17048	3	Y	3982	3934	0	48	8	-0-
								4380	9									
10	40889	X	12898	-0-	-27991	-0-		314	1	10459	3	Y	1932	1833	0	99	8	-0-
								2125	9									
11	39570	X	22270	-0-	-17300	-0-		703	1	17205	3	Y	3965	3800	0	165	8	-0-
								4362	9									
12	40889	X	26762	-0-	-14127	-0-		827	1	20480	3	Y	4959	4815	0	144	8	-0-
								5455	9									

TOTAL GAS PROD: 449,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,603

BOBCAT 55-1-16-21 I WELL #: 21H RRCID -> 297135 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11638 PERF.12021 - 22329

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
01	123690	X	73724	-0-	-49966	-0-		4060	1	65443	3	Y	3837	3788	0	49	8	-0-
								4221	9									
02	99708	X	71864	-0-	-27844	-0-		4405	1	64777	3	Y	2438	2408	0	30	8	-0-
								2682	9									
03	110391	X	68213	-0-	-42178	-0-		2635	1	59723	3	Y	5323	5259	0	64	8	-0-
								5855	9									
04	101310	X	30946	-0-	-70364	-0-		447	1	26989	3	Y	3191	2923	0	268	8	-0-
								3510	9									
05	104687	X	17849	-0-	-86838	-0-		347	1	15252	3	Y	2045	2036	0	9	8	-0-
								2250	9									
06	77010	X	7	-0-	-77003	-0-		7	3			Y	-0-					-0-
07	82704	X	82704	-0-	-0-	-0-		2361	1	73016	3	Y	6661	6537	0	124	8	-0-
								7327	9									
08	76510	X	76510	-0-	-0-	-0-		2351	1	67474	3	Y	6077	6004	0	73	8	-0-
								6685	9									
09	46315	X	46315	-0-	-0-	-0-		1585	1	40818	3	Y	3556	3508	0	48	8	-0-
								3912	9									
10	82708	X	27713	-0-	-54995	-0-		732	1	24387	3	Y	2358	2224	0	134	8	-0-
								2594	9									
11	80040	X	37186	-0-	-42854	-0-		1328	1	32485	3	Y	3066	2916	0	150	8	-0-
								3373	9									
12	82708	X	21145	-0-	-61563	-0-		718	1	17786	3	Y	2401	2296	0	105	8	-0-
								2641	9									

TOTAL GAS PROD: 554,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,953

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOBCAT 55-1-16-21 F WELL #: 13H RRCID -> 297136 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11682 - 21990

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
01	89590	X	59485	-0-	-30105	-0-		2989	1	48182	3	Y	7558	7509	0	49	8	-0-
								8314	9									
02	73276	X	65775	-0-	-7501	-0-		3852	1	56647	3	Y	4796	4761	0	35	8	-0-
								5276	9									
03	80786	X	57377	-0-	-23409	-0-		2023	1	45866	3	Y	8625	8564	0	61	8	-0-
								9488	9									
04	74190	X	36224	-0-	-37966	-0-		488	1	29414	3	Y	5747	5708	0	39	8	-0-
								6322	9									
05	76663	X	29573	-0-	-47090	-0-		519	1	22849	3	Y	5641	5617	0	24	8	-0-
								6205	9									
06	70470	X	23718	-0-	-46752	-0-		596	1	18777	3	Y	3950	3924	0	26	8	-0-
								4345	9									
07	72819	X	36744	-0-	-36075	-0-		988	1	30542	3	Y	4740	4695	0	45	8	-0-
								5214	9									
08	37262	X	19330	-0-	-17932	-0-		556	1	15956	3	Y	2562	2537	0	25	8	-0-
								2818	9									
09	36060	X	21469	-0-	-14591	-0-		687	1	17693	3	Y	2808	2780	0	28	8	-0-
								3089	9									
10	36735	X	29917	-0-	-6818	-0-		721	1	24041	3	Y	4686	4500	0	186	8	-0-
								5155	9									
11	37459	X	37459	-0-	-0-	-0-		1226	1	29985	3	Y	5680	5491	0	189	8	-0-
								6248	9									
12	37416	X	37416	-0-	-0-	-0-		1211	1	29988	3	Y	5652	5511	0	141	8	-0-
								6217	9									

TOTAL GAS PROD: 454,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,445

BOBCAT 55-1-16-21 G WELL #: 14H RRCID -> 297137 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11751 - 22185

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
01	103633	X	50707	-0-	-52926	-0-		2524	1	40691	3	Y	6811	6752	0	59	8	-0-
								7492	9									
02	83328	X	57427	-0-	-25901	-0-		3296	1	48478	3	Y	5139	5094	0	45	8	-0-
								5653	9									
03	92256	X	50493	-0-	-41763	-0-		1736	1	39351	3	Y	8551	8473	0	78	8	-0-
								9406	9									
04	78210	X	33139	-0-	-45071	-0-		430	1	25967	3	Y	6129	6086	0	43	8	-0-
								6742	9									
05	80817	X	43252	-0-	-37565	-0-		684	1	30113	3	Y	11323	11279	0	44	8	-0-
								12455	9									
06	61530	X	46545	-0-	-14985	-0-		1064	1	33489	3	Y	10902	10833	0	69	8	-0-
								11992	9									
07	63581	X	48251	-0-	-15330	-0-		1141	1	35272	3	Y	10762	10662	0	100	8	-0-
								11838	9									
08	43608	X	43608	-0-	-0-	-0-		1131	1	32478	3	Y	9090	9018	0	72	8	-0-
								9999	9									
09	46501	X	46501	-0-	-0-	-0-		1301	1	33507	3	Y	10630	10553	0	77	8	-0-
								11693	9									
10	50647	X	50647	-0-	-0-	-0-		1116	1	37185	3	Y	11224	11001	0	223	8	-0-
								12346	9									
11	56284	X	56284	-0-	-0-	-0-		1742	1	42616	3	Y	10842	10536	0	306	8	-0-
								11926	9									
12	48090	X	48090	-0-	-0-	-0-		1518	1	37593	3	Y	8163	7957	0	206	8	-0-
								8979	9									

TOTAL GAS PROD: 574,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,566

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOBCAT 55-1-16-21 J WELL #: 22H RRCID -> 297138 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12187 - 22413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98394	X	80452	-0-	-17942	-0-	4293 6952	1 9	69207	3	Y	6320	6272	0	48	8	-0-
02	88900	X	81168	-0-	-7732	-0-	4966 3168	1 9	73034	3	Y	2880	2850	0	30	8	-0-
03	98425	X	69068	-0-	-29357	-0-	2624 6971	1 9	59473	3	Y	6337	6275	0	62	8	-0-
04	77850	X	77574	-0-	-276	-0-	1121 8831	1 9	67622	3	Y	8028	7977	0	51	8	-0-
05	89869	X	24827	-0-	-65042	-0-	461 4089	1 9	20277	3	Y	3717	3699	0	18	8	-0-
06	86970	X	11256	-0-	-75714	-0-	269 2509	1 9	8478	3	Y	2281	2267	0	14	8	-0-
07	89869	X	14689	-0-	-75180	-0-	382 2493	1 9	11814	3	Y	2266	2245	0	21	8	-0-
08	80166	X	35571	-0-	-44595	-0-	1066 3918	1 9	30587	3	Y	3562	3522	0	40	8	-0-
09	77580	X	21626	-0-	-55954	-0-	716 2474	1 9	18436	3	Y	2249	2218	0	31	8	-0-
10	30847	X	30847	-0-	-0-	-0-	797 3475	1 9	26575	3	Y	3159	3017	0	142	8	-0-
11	39758	X	39758	-0-	-0-	-0-	1422 3534	1 9	34802	3	Y	3213	3065	0	148	8	-0-
12	47133	X	47133	-0-	-0-	-0-	1670 4128	1 9	41335	3	Y	3753	3627	0	126	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 533,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,765

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B WELL #: 16H RRCID -> 297142 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10203 - 25885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131781	X	113474	-0-	-18307	-0-	91664	3	21810	9	Y	19827	19393	0	434	8	-0-
02	119028	X	83930	-0-	-35098	-0-	67503	3	16427	9	Y	14934	14594	0	340	8	-0-
03	131781	X	95550	-0-	-36231	-0-	76121	3	19429	9	Y	17663	17278	0	385	8	-0-
04	122760	X	90483	-0-	-32277	-0-	70602	3	19881	9	Y	18074	17712	0	362	8	-0-
05	113460	X	69985	-0-	-43475	-0-	56430	3	13555	9	Y	12323	12089	0	234	8	-0-
06	109800	X	35898	-0-	-73902	-0-	28033	3	7865	9	Y	7150	7074	0	76	8	-0-
07	95542	X	29112	-0-	-66430	-0-	22129	3	6983	9	Y	6348	6270	0	78	8	-0-
08	95542	X	65857	-0-	-29685	-0-	47628	3	18229	9	Y	16572	16348	0	224	8	-0-
09	90480	X	68192	-0-	-22288	-0-	50071	3	18121	9	Y	16474	16253	0	221	8	-0-
10	71486	X	71486	-0-	-0-	-0-	53714	3	17772	9	Y	16156	15974	0	182	8	-0-
11	76866	X	76866	-0-	-0-	-0-	59089	3	17777	9	Y	16161	15989	0	172	8	-0-
12	77655	X	77655	-0-	-0-	-0-	60785	3	16870	9	Y	15336	15118	0	218	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 878,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,018

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C WELL #: 21H RRCID -> 297143 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10373 PERF.10194 - 25885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125395	X	27556	-0-	-97839	-0-	24144	3	3412	9	Y	3102	3016	0	86	8	-0-
02	113260	X	-0-	-0-	-113260	-0-					Y	-0-					-0-
03	125395	X	-0-	-0-	-125395	-0-					Y	-0-					-0-
04	111960	X	-0-	-0-	-111960	-0-					Y	-0-					-0-
05	27559	X	20274	-0-	-7285	-0-	16038	3	4236	9	Y	3851	3790	0	61	8	-0-
06	67726	X	67726	-0-	-0-	-0-	54241	3	13485	9	Y	12259	12082	0	177	8	-0-
07	63266	X	63266	-0-	-0-	-0-	54201	3	9065	9	Y	8241	8074	0	167	8	-0-
08	69516	X	69516	-0-	-0-	-0-	55081	3	14435	9	Y	13123	12968	0	155	8	-0-
09	68464	X	68464	-0-	-0-	-0-	54938	3	13526	9	Y	12296	12149	0	147	8	-0-
10	67580	X	67580	-0-	-0-	-0-	54227	3	13353	9	Y	12139	12020	0	119	8	-0-
11	63022	X	63022	-0-	-0-	-0-	50658	3	12364	9	Y	11240	11132	0	108	8	-0-
12	64077	X	61977	-0-	-2100	-0-	49709	3	12268	9	Y	11153	11017	0	136	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 509,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,404

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A WELL #: 15H RRCID -> 297151 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10331 - 25633

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
01	144336	X	117195	-0-	-27141	-0-		89578	3	27617	9	Y	25106	24797	0	309	8	-0-
02	112196	X	87332	-0-	-24864	-0-		71588	3	15744	9	Y	14313	14038	0	275	8	-0-
03	124217	X	94564	-0-	-29653	-0-		82697	3	11867	9	Y	10788	10538	0	250	8	-0-
04	120210	X	98317	-0-	-21893	-0-		84366	3	13951	9	Y	12683	12433	0	250	8	-0-
05	117862	X	47963	-0-	-69899	-0-		41764	3	6199	9	Y	5635	5517	0	118	8	-0-
06	113400	X	58733	-0-	-54667	-0-		45125	3	13608	9	Y	12371	12130	0	241	8	-0-
07	101587	X	75873	-0-	-25714	-0-		60417	3	15456	9	Y	14051	13773	0	278	8	-0-
08	101587	X	74622	-0-	-26965	-0-		56964	3	17658	9	Y	16053	15795	0	258	8	-0-
09	98310	X	71662	-0-	-26648	-0-		55138	3	16524	9	Y	15022	14792	0	230	8	-0-
10	79715	X	79715	-0-	-0-	-0-		61580	3	18135	9	Y	16486	16279	0	207	8	-0-
11	81878	X	81878	-0-	-0-	-0-		63319	3	18559	9	Y	16872	16669	0	203	8	-0-
12	77915	X	77915	-0-	-0-	-0-		60819	3	17096	9	Y	15542	15304	0	238	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 965,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 174,922

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297207 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11597 - 19073

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
01	70370	X	47377	-0-	-22993	-0-		1609	1	33131	3	Y	11488	11421	0	67	8	-0-
								12637	9									
02	83356	X	34580	-0-	-48776	-0-		1067	1	26449	3	Y	6422	6379	0	43	8	-0-
								7064	9									
03	92287	X	38953	-0-	-53334	-0-		1375	1	28874	3	Y	7913	7829	0	84	8	-0-
								8704	9									
04	89310	X	39381	-0-	-49929	-0-		1631	1	28949	3	Y	8001	7937	0	64	8	-0-
								8801	9									
05	52297	X	35742	-0-	-16555	-0-		1551	1	26719	3	Y	6793	6757	0	36	8	-0-
								7472	9									
06	45840	X	30882	-0-	-14958	-0-		1636	1	23049	3	Y	5634	5587	0	47	8	-0-
								6197	9									
07	40703	X	30530	-0-	-10173	-0-		1382	1	21896	3	Y	6593	6521	0	72	8	-0-
								7252	9									
08	40703	X	26686	-0-	-14017	-0-		1159	1	18885	3	Y	6038	5990	0	48	8	-0-
								6642	9									
09	39390	X	25701	-0-	-13689	-0-		1155	1	17805	3	Y	6128	6068	0	60	8	-0-
								6741	9									
10	35743	X	20588	-0-	-15155	-0-		912	1	13440	3	Y	5669	5614	0	55	8	-0-
								6236	9									
11	30870	X	19519	-0-	-11351	-0-		879	1	12560	3	Y	5527	5475	0	52	8	-0-
								6080	9									
12	30535	X	18596	-0-	-11939	-0-		855	1	11899	3	Y	5311	5253	0	58	8	-0-
								5842	9									

TOTAL GAS PROD: 368,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,517

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297208 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11799 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	69781	X	52072	-0-	-17709	-0-		1807	1	37216	3	Y	11863	11794	0	69	8	-0-
								13049	9									
02	71820	X	42409	-0-	-29411	-0-		1272	1	31550	3	Y	8715	8669	0	46	8	-0-
								9587	9									
03	79515	X	50515	-0-	-29000	-0-		1828	1	38404	3	Y	9348	9275	0	73	8	-0-
								10283	9									
04	76950	X	42719	-0-	-34231	-0-		1780	1	31593	3	Y	8496	8446	0	50	8	-0-
								9346	9									
05	52080	X	32217	-0-	-19863	-0-		1297	1	22348	3	Y	7793	7767	0	26	8	-0-
								8572	9									
06	50400	X	32873	-0-	-17527	-0-		1607	1	22645	3	Y	7837	7806	0	31	8	-0-
								8621	9									
07	50530	X	31255	-0-	-19275	-0-		1371	1	21723	3	Y	7419	7365	0	54	8	-0-
								8161	9									
08	50530	X	24475	-0-	-26055	-0-		1047	1	17070	3	Y	5780	5743	0	37	8	-0-
								6358	9									
09	42720	X	28536	-0-	-14184	-0-		1272	1	19619	3	Y	6950	6896	0	54	8	-0-
								7645	9									
10	33976	X	22858	-0-	-11118	-0-		975	1	14362	3	Y	6837	6786	0	51	8	-0-
								7521	9									
11	32880	X	21052	-0-	-11828	-0-		914	1	13057	3	Y	6437	6389	0	48	8	-0-
								7081	9									
12	31248	X	19345	-0-	-11903	-0-		895	1	12456	3	Y	5449	5399	0	50	8	-0-
								5994	9									

TOTAL GAS PROD: 400,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,924

MOOSEHORN 54-1-41-44 A WELL #: 13H RRCID -> 297354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12001 - 22317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	47399	X	45935	-0-	-1464	-0-		1532	1	30761	3	Y	12402	12336	0	66	8	-0-
								13642	9									
02	54740	X	35793	-0-	-18947	-0-		1347	1	25884	3	Y	7784	7754	0	30	8	-0-
								8562	9									
03	60605	X	20151	-0-	-40454	-0-		661	1	15507	3	Y	3621	3594	0	27	8	-0-
								3983	9									
04	58650	X	7168	-0-	-51482	-0-		150	1	4242	3	Y	2524	2514	0	10	8	-0-
								2776	9									
05	55862	X	49677	-0-	-6185	-0-		1308	1	35867	3	Y	11365	11317	0	48	8	-0-
								12502	9									
06	44460	X	28915	-0-	-15545	-0-		990	1	22192	3	Y	5212	5178	0	34	8	-0-
								5733	9									
07	39618	X	35597	-0-	-4021	-0-		1136	1	26717	3	Y	7040	6994	0	46	8	-0-
								7744	9									
08	49662	X	37370	-0-	-12292	-0-		1602	1	29497	3	Y	5701	5689	0	12	8	-0-
								6271	9									
09	48060	X	28298	-0-	-19762	-0-		904	1	20564	3	Y	6209	6189	0	20	8	-0-
								6830	9									
10	49662	X	34184	-0-	-15478	-0-		874	1	26597	3	Y	6103	6087	0	16	8	-0-
								6713	9									
*11	36150	X	26327	-0-	-9823	-0-		772	1	20629	3	Y	4478	4466	0	12	8	-0-
								4926	9									
12	37355	X	29317	-0-	-8038	-0-		922	1	23071	3	Y	4840	4830	0	10	8	-0-
								5324	9									

TOTAL GAS PROD: 378,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,279

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOOSEHORN 54-1-41-44 E WELL #: 21H RRCID -> 297369 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12141 - 22367

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
01	72540	X	54895	-0-	-17645	-0-	2123	1	42641	3	Y	9210	9149	0	61	8	-0-
							10131	9									
02	44351	X	44351	-0-	-0-	-0-	1787	1	34357	3	Y	7461	7422	0	39	8	-0-
							8207	9									
03	42718	X	19619	-0-	-23099	-0-	708	1	16626	3	Y	2077	2062	0	15	8	-0-
							2285	9									
04	41340	X	33281	-0-	-8059	-0-	996	1	28233	3	Y	3684	3649	0	35	8	-0-
							4052	9									
05	62516	X	62516	-0-	-0-	-0-	1932	1	52992	3	Y	6902	6846	0	56	8	-0-
							7592	9									
06	64722	X	64722	-0-	-0-	-0-	2464	1	55253	3	Y	6368	6311	0	57	8	-0-
							7005	9									
07	66497	X	66497	-0-	-0-	-0-	2420	1	56939	3	Y	6489	6422	0	67	8	-0-
							7138	9									
08	64442	X	64442	-0-	-0-	-0-	2941	1	54150	3	Y	6683	6660	0	23	8	-0-
							7351	9									
09	64710	X	46039	-0-	-18671	-0-	1703	1	38744	3	Y	5084	5061	0	23	8	-0-
							5592	9									
10	66867	X	39730	-0-	-27137	-0-	1105	1	33610	3	Y	4559	4544	0	15	8	-0-
							5015	9									
*11	64710	X	44667	-0-	-20043	-0-	1425	1	38081	3	Y	4692	4678	0	14	8	-0-
							5161	9									
12	66495	X	43161	-0-	-23334	-0-	1472	1	36842	3	Y	4406	4396	0	10	8	-0-
							4847	9									

TOTAL GAS PROD: 583,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,615

KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q WELL #: 75H RRCID -> 297395 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11461 - 21760

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
01	78523	X	67305	-0-	-11218	-0-	1264	1	53443	3	Y	11453	11391	0	62	8	-0-
							12598	9									
02	61628	X	56411	-0-	-5217	-0-	1087	1	46463	3	Y	8055	8023	0	32	8	-0-
							8861	9									
03	68231	X	59270	-0-	-8961	-0-	1349	1	48919	3	Y	8184	8133	0	51	8	-0-
							9002	9									
04	66030	X	55532	-0-	-10498	-0-	1164	1	46125	3	Y	7494	7454	0	40	8	-0-
							8243	9									
05	68231	X	55785	-0-	-12446	-0-	945	1	45842	3	Y	8180	8154	0	26	8	-0-
							8998	9									
06	65130	X	54633	-0-	-10497	-0-	1071	1	46041	3	Y	6837	6797	0	40	8	-0-
							7521	9									
07	62465	X	55041	-0-	-7424	-0-	1136	1	47136	3	Y	6154	6095	0	59	8	-0-
							6769	9									
08	59272	X	51051	-0-	-8221	-0-	992	1	44233	3	Y	5296	5252	0	44	8	-0-
							5826	9									
09	55530	X	48046	-0-	-7484	-0-	1161	1	41590	3	Y	4814	4764	0	50	8	-0-
							5295	9									
10	56451	X	49994	-0-	-6457	-0-	1340	1	43647	3	Y	4552	4501	0	51	8	-0-
							5007	9									
11	54630	X	48486	-0-	-6144	-0-	1283	1	42502	3	Y	4274	4230	0	44	8	-0-
							4701	9									
12	55056	X	45760	-0-	-9296	-0-	1301	1	40150	3	Y	3917	3873	0	44	8	-0-
							4309	9									

TOTAL GAS PROD: 647,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,210

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOOSEHORN 54-1-41-44 F WELL #: 22H RRCID -> 297462 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12004 - 22396

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	70525	X	51484	-0-	-19041	-0-	1909	1	38334	3	Y	10219	10157	0	62	8	-0-
							11241	9									
02	51940	X	44462	-0-	-7478	-0-	1885	1	36238	3	Y	5763	5719	0	44	8	-0-
							6339	9									
03	57505	X	27545	-0-	-29960	-0-	996	1	23374	3	Y	2886	2848	0	38	8	-0-
							3175	9									
04	53790	X	9508	-0-	-44282	-0-	233	1	6602	3	Y	2430	2409	0	21	8	-0-
							2673	9									
05	55583	X	48615	-0-	-6968	-0-	1368	1	37517	3	Y	8845	8782	0	63	8	-0-
							9730	9									
06	50464	X	50464	-0-	-0-	-0-	1836	1	41177	3	Y	6774	6718	0	56	8	-0-
							7451	9									
07	61553	X	61553	-0-	-0-	-0-	2182	1	51333	3	Y	7307	7217	0	90	8	-0-
							8038	9									
08	48608	X	44675	-0-	-3933	-0-	1808	1	33276	3	Y	8719	8695	0	24	8	-0-
							9591	9									
09	50460	X	38869	-0-	-11591	-0-	1316	1	29943	3	Y	6918	6900	0	18	8	-0-
							7610	9									
10	61566	X	39312	-0-	-22254	-0-	993	1	30188	3	Y	7392	7366	0	26	8	-0-
							8131	9									
*11	59580	X	36506	-0-	-23074	-0-	1041	1	27827	3	Y	6944	6909	0	35	8	-0-
							7638	9									
12	61566	X	37567	-0-	-23999	-0-	1142	1	28595	3	Y	7118	7075	0	43	8	-0-
							7830	9									

TOTAL GAS PROD: 490,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,315

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297818 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482

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	92411	X	55325	-0-	-37086	-0-	2678	1	43172	3	Y	8614	8511	0	103	8	-0-
							9475	9									
02	64344	X	40504	-0-	-23840	-0-	1935	1	28453	3	Y	9196	9136	0	60	8	-0-
							10116	9									
03	71238	X	36020	-0-	-35218	-0-	1102	1	24988	3	Y	9027	8940	0	87	8	-0-
							9930	9									
04	66240	X	27250	-0-	-38990	-0-	305	1	18376	3	Y	7790	7733	0	57	8	-0-
							8569	9									
05	68448	X	32133	-0-	-36315	-0-	468	1	20581	3	Y	10076	10035	0	41	8	-0-
							11084	9									
06	53550	X	29616	-0-	-23934	-0-	614	1	19336	3	Y	8787	8726	0	61	8	-0-
							9666	9									
07	44857	X	30018	-0-	-14839	-0-	652	1	20172	3	Y	8358	8266	0	92	8	-0-
							9194	9									
08	30008	X	26403	-0-	-3605	-0-	635	1	18214	3	Y	6867	6800	0	67	8	-0-
							7554	9									
09	29040	X	27555	-0-	-1485	-0-	735	1	18934	3	Y	7169	7093	0	76	8	-0-
							7886	9									
10	30008	X	28151	-0-	-1857	-0-	615	1	20500	3	Y	6396	6116	0	280	8	-0-
							7036	9									
11	29040	X	26317	-0-	-2723	-0-	760	1	18603	3	Y	6322	6069	0	253	8	-0-
							6954	9									
12	30008	X	28699	-0-	-1309	-0-	864	1	21400	3	Y	5850	5661	0	189	8	-0-
							6435	9									

TOTAL GAS PROD: 387,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,452

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297819 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	91574	X	47193	-0-	-44381	-0-	2264	1	36500	3	Y	7663	7560	0	103	8	-0-
							8429	9									
02	61152	X	40573	-0-	-20579	-0-	1927	1	28331	3	Y	9377	9306	0	71	8	-0-
							10315	9									
03	67704	X	36352	-0-	-31352	-0-	1106	1	25074	3	Y	9247	9146	0	101	8	-0-
							10172	9									
04	59580	X	29723	-0-	-29857	-0-	327	1	19713	3	Y	8803	8736	0	67	8	-0-
							9683	9									
05	52948	X	30455	-0-	-22493	-0-	446	1	19605	3	Y	9458	9411	0	47	8	-0-
							10404	9									
06	45660	X	32322	-0-	-13338	-0-	686	1	21595	3	Y	9128	9048	0	80	8	-0-
							10041	9									
07	44919	X	39728	-0-	-5191	-0-	900	1	27844	3	Y	9985	9856	0	129	8	-0-
							10984	9									
08	36363	X	29933	-0-	-6430	-0-	725	1	20824	3	Y	7622	7536	0	86	8	-0-
							8384	9									
09	32457	X	32457	-0-	-0-	-0-	879	1	22640	3	Y	8125	8026	0	99	8	-0-
							8938	9									
10	38936	X	33770	-0-	-5166	-0-	718	1	23914	3	Y	8307	7928	0	379	8	-0-
							9138	9									
11	37680	X	28814	-0-	-8866	-0-	804	1	19659	3	Y	7592	7280	0	312	8	-0-
							8351	9									
12	38936	X	30047	-0-	-8889	-0-	837	1	20718	3	Y	7720	7475	0	245	8	-0-
							8492	9									

TOTAL GAS PROD: 411,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,027

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 297896 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11807 - 21664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	127791	X	127791	-0-	-0-	-0-	6941	1	111883	3	Y	8152	8086	0	66	8	-0-
							8967	9									
02	92157	X	92157	-0-	-0-	-0-	5404	1	79469	3	Y	6622	6585	0	37	8	-0-
							7284	9									
03	82026	X	75848	-0-	-6178	-0-	2888	1	65462	3	Y	6816	6760	0	56	8	-0-
							7498	9									
04	123660	X	43347	-0-	-80313	-0-	610	1	36811	3	Y	5387	5353	0	34	8	-0-
							5926	9									
05	127782	X	66960	-0-	-60822	-0-	1303	1	57316	3	Y	7583	7555	0	28	8	-0-
							8341	9									
06	123660	X	63301	-0-	-60359	-0-	1735	1	54630	3	Y	6305	6265	0	40	8	-0-
							6936	9									
07	102021	X	74745	-0-	-27276	-0-	2104	1	65062	3	Y	6890	6826	0	64	8	-0-
							7579	9									
08	72199	X	66475	-0-	-5724	-0-	2054	1	58961	3	Y	4964	4922	0	42	8	-0-
							5460	9									
09	65955	X	65955	-0-	-0-	-0-	2234	1	57525	3	Y	5633	5583	0	50	8	-0-
							6196	9									
10	72199	X	70206	-0-	-1993	-0-	1894	1	63130	3	Y	4711	4537	0	174	8	-0-
							5182	9									
11	69870	X	62658	-0-	-7212	-0-	2274	1	55635	3	Y	4317	4177	0	140	8	-0-
							4749	9									
12	72199	X	61079	-0-	-11120	-0-	2189	1	54206	3	Y	4258	4144	0	114	8	-0-
							4684	9									

TOTAL GAS PROD: 870,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,638

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS STATE 55-1-47-2 G WELL #: 22H RRCID -> 297926 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11953 - 22302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108531	X	61672	-0-	-46859	-0-	2292 12186	1 9	47194	3	Y	11078	10978	0	100	8	-0-
02	86576	X	64185	-0-	-22391	-0-	2054 11194	1 9	50937	3	Y	10176	10106	0	70	8	-0-
03	89032	X	68815	-0-	-20217	-0-	2623 11101	1 9	55091	3	Y	10092	9980	0	112	8	-0-
04	72060	X	61572	-0-	-10488	-0-	2766 9708	1 9	49098	3	Y	8825	8739	0	86	8	-0-
05	74462	X	63805	-0-	-10657	-0-	3004 9057	1 9	51744	3	Y	8234	8178	0	56	8	-0-
06	84700	X	84700	-0-	-0-	-0-	4521 16473	1 9	63706	3	Y	14975	14862	0	113	8	-0-
07	71052	X	62723	-0-	-8329	-0-	3059 11201	1 9	48463	3	Y	10183	10056	0	127	8	-0-
08	68820	X	54648	-0-	-14172	-0-	2623 9270	1 9	42755	3	Y	8427	8331	0	96	8	-0-
09	84690	X	67012	-0-	-17678	-0-	3499 9560	1 9	53953	3	Y	8691	8593	0	98	8	-0-
10	87513	X	74387	-0-	-13126	-0-	3896 13080	1 9	57411	3	Y	11891	11780	0	111	8	-0-
11	84690	X	58704	-0-	-25986	-0-	3283 8531	1 9	46890	3	Y	7755	7684	0	71	8	-0-
12	69254	X	56233	-0-	-13021	-0-	3215 8273	1 9	44745	3	Y	7521	7422	0	99	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 778,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,848

QUICK SILVER 55-1-18-19 A WELL #: 12H RRCID -> 297949 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11593 - 21901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74679	X	65793	-0-	-8886	-0-	3253 10099	1 9	52441	3	Y	9181	9096	0	85	8	-0-
02	74676	X	50921	-0-	-23755	-0-	2502 11619	1 9	36800	3	Y	10563	10511	0	52	8	-0-
03	82677	X	47072	-0-	-35605	-0-	1356 14975	1 9	30741	3	Y	13614	13534	0	80	8	-0-
04	80010	X	57200	-0-	-22810	-0-	716 13303	1 9	43181	3	Y	12094	12048	0	46	8	-0-
05	68727	X	57670	-0-	-11057	-0-	980 13560	1 9	43130	3	Y	12327	12285	0	42	8	-0-
06	63660	X	44754	-0-	-18906	-0-	1114 8575	1 9	35065	3	Y	7795	7733	0	62	8	-0-
07	59117	X	40900	-0-	-18217	-0-	1056 7190	1 9	32654	3	Y	6536	6456	0	80	8	-0-
08	59117	X	37317	-0-	-21800	-0-	1051 6091	1 9	30175	3	Y	5537	5477	0	60	8	-0-
09	57210	X	30074	-0-	-27136	-0-	894 6173	1 9	23007	3	Y	5612	5556	0	56	8	-0-
10	57660	X	40580	-0-	-17080	-0-	981 6893	1 9	32706	3	Y	6266	6016	0	250	8	-0-
11	44760	X	37106	-0-	-7654	-0-	1208 6340	1 9	29558	3	Y	5764	5553	0	211	8	-0-
12	40889	X	38477	-0-	-2412	-0-	1239 6570	1 9	30668	3	Y	5973	5816	0	157	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 547,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,262

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUICK SILVER 55-1-18-19 B WELL #: 21H RRCID -> 297950 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11756 - 22064

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	76880	X	66424	-0-	-10456	-0-	3323	1	53565	3	Y	8669	8608	0	61	8	-0-
							9536	9									
02	69440	X	48051	-0-	-21389	-0-	2434	1	35798	3	Y	8926	8889	0	37	8	-0-
							9819	9									
03	71703	X	41294	-0-	-30409	-0-	1343	1	30450	3	Y	8637	8589	0	48	8	-0-
							9501	9									
04	66960	X	35343	-0-	-31617	-0-	414	1	24981	3	Y	9044	9009	0	35	8	-0-
							9948	9									
05	69192	X	42119	-0-	-27073	-0-	679	1	29850	3	Y	10536	10510	0	26	8	-0-
							11590	9									
06	64290	X	39286	-0-	-25004	-0-	1025	1	32278	3	Y	5439	5402	0	37	8	-0-
							5983	9									
07	53196	X	42611	-0-	-10585	-0-	1171	1	36215	3	Y	4750	4699	0	51	8	-0-
							5225	9									
08	42129	X	32384	-0-	-9745	-0-	933	1	26791	3	Y	4236	4202	0	34	8	-0-
							4660	9									
09	40770	X	25631	-0-	-15139	-0-	783	1	20171	3	Y	4252	4214	0	38	8	-0-
							4677	9									
10	42625	X	33926	-0-	-8699	-0-	863	1	28773	3	Y	3900	3746	0	154	8	-0-
							4290	9									
11	41250	X	34567	-0-	-6683	-0-	1204	1	29448	3	Y	3559	3435	0	124	8	-0-
							3915	9									
12	42625	X	29863	-0-	-12762	-0-	1020	1	25247	3	Y	3269	3191	0	78	8	-0-
							3596	9									

TOTAL GAS PROD: 471,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,217

QUICK SILVER 55-1-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 297957 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11590 - 21898

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	138601	X	98071	-0-	-40530	-0-	5087	1	82009	3	Y	9977	9827	0	150	8	-0-
							10975	9									
02	117180	X	78277	-0-	-38903	-0-	4153	1	61070	3	Y	11867	11780	0	87	8	-0-
							13054	9									
03	128371	X	51097	-0-	-77274	-0-	1701	1	38555	3	Y	9855	9763	0	92	8	-0-
							10841	9									
04	110070	X	25371	-0-	-84699	-0-	313	1	18908	3	Y	5591	5551	0	40	8	-0-
							6150	9									
05	113739	X	60015	-0-	-53724	-0-	1018	1	44774	3	Y	12930	12874	0	56	8	-0-
							14223	9									
06	94920	X	44769	-0-	-50151	-0-	1098	1	34576	3	Y	8268	8192	0	76	8	-0-
							9095	9									
07	86676	X	40224	-0-	-46452	-0-	1003	1	31013	3	Y	7462	7358	0	104	8	-0-
							8208	9									
08	60016	X	44375	-0-	-15641	-0-	1222	1	35069	3	Y	7349	7274	0	75	8	-0-
							8084	9									
09	58080	X	48204	-0-	-9876	-0-	1511	1	38912	3	Y	7074	6986	0	88	8	-0-
							7781	9									
10	60016	X	58132	-0-	-1884	-0-	1396	1	46530	3	Y	9278	8875	0	403	8	-0-
							10206	9									
11	55946	X	55946	-0-	-0-	-0-	1814	1	44390	3	Y	8856	8507	0	349	8	-0-
							9742	9									
12	51592	X	51592	-0-	-0-	-0-	1672	1	41385	3	Y	7759	7523	0	236	8	-0-
							8535	9									

TOTAL GAS PROD: 656,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,266

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS STATE 55-1-47-11 F WELL #: 21H RRCID -> 297982 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11969 - 24919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75431	X	75431	-0-	-0-	-0-	2703	1	55667	3	Y	15510	15362	0	148	8	-0-
							17061	9									
02	82519	X	82519	-0-	-0-	-0-	2527	1	62649	3	Y	15766	15676	0	90	8	-0-
							17343	9									
03	100048	X	100048	-0-	-0-	-0-	3699	1	77685	3	Y	16967	16805	0	162	8	-0-
							18664	9									
04	92206	X	92206	-0-	-0-	-0-	3926	1	69699	3	Y	16892	16776	0	116	8	-0-
							18581	9									
05	99844	X	99844	-0-	-0-	-0-	4351	1	74959	3	Y	18667	18589	0	78	8	-0-
							20534	9									
06	93244	X	93244	-0-	-0-	-0-	4995	1	70382	3	Y	16243	16133	0	110	8	-0-
							17867	9									
07	97280	X	97280	-0-	-0-	-0-	4701	1	74492	3	Y	16443	16299	0	144	8	-0-
							18087	9									
08	97402	X	83362	-0-	-14040	-0-	3827	1	62373	3	Y	15602	15500	0	102	8	-0-
							17162	9									
09	94260	X	80805	-0-	-13455	-0-	3821	1	58908	3	Y	16433	16307	0	126	8	-0-
							18076	9									
10	97402	X	81159	-0-	-16243	-0-	4149	1	61142	3	Y	14425	14307	0	118	8	-0-
							15868	9									
11	94140	X	74547	-0-	-19593	-0-	3989	1	56965	3	Y	12357	12248	0	109	8	-0-
							13593	9									
12	97278	X	75038	-0-	-22240	-0-	4104	1	57104	3	Y	12573	12435	0	138	8	-0-
							13830	9									

TOTAL GAS PROD: 1,035,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 187,878

CASPER STATE 57-1-47-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 298118 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10331 - 25247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229772	X	141201	-0-	-88571	-0-	115381	3	25820	9	Y	23473	23090	0	383	8	-0-
02	161504	X	118224	-0-	-43280	-0-	97403	3	20821	9	Y	18928	18551	0	377	8	-0-
03	178808	X	143267	-0-	-35541	-0-	118642	3	24625	9	Y	22386	21981	0	405	8	-0-
04	173040	X	126522	-0-	-46518	-0-	104263	3	22259	9	Y	20235	19928	0	307	8	-0-
05	164610	X	137606	-0-	-27004	-0-	109525	3	28081	9	Y	25528	25274	0	254	8	-0-
06	138660	X	37711	-0-	-100949	-0-	29815	3	7896	9	Y	7178	7116	0	62	8	-0-
07	143282	X	115672	-0-	-27610	-0-	94080	3	21592	9	Y	19629	19397	0	232	8	-0-
08	143282	X	92337	-0-	-50945	-0-	75903	3	16434	9	Y	14940	14717	0	223	8	-0-
09	133170	X	91866	-0-	-41304	-0-	76572	3	15294	9	Y	13904	13651	0	253	8	-0-
10	137609	X	86093	-0-	-51516	-0-	70657	3	15436	9	Y	14033	13846	0	187	8	-0-
11	111930	X	86526	-0-	-25404	-0-	71490	3	15036	9	Y	13669	13538	0	131	8	-0-
12	115661	X	92187	-0-	-23474	-0-	76195	3	15992	9	Y	14538	14384	0	154	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 208,441

WAND STATE 56-3-18-19 A WELL #: 21HA RRCID -> 298183 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10675 - 17827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106144	X	64241	-0-	-41903	-0-	54855	3	9386	9	Y	8533	8402	0	131	8	-0-
02	86100	X	62156	-0-	-23944	-0-	52805	3	9351	9	Y	8501	8365	0	136	8	-0-
03	91667	X	50621	-0-	-41046	-0-	44435	3	6186	9	Y	5624	5518	0	106	8	-0-
04	83640	X	57099	-0-	-26541	-0-	51460	3	5639	9	Y	5126	4988	0	138	8	-0-
05	81375	X	64487	-0-	-16888	-0-	58397	3	6090	9	Y	5536	5428	0	108	8	-0-
06	66600	X	59940	-0-	-6660	-0-	54013	3	5927	9	Y	5388	5298	0	90	8	-0-
07	68820	X	48665	-0-	-20155	-0-	44334	3	4331	9	Y	3937	3850	0	87	8	-0-
08	64480	X	55092	-0-	-9388	-0-	49892	3	5200	9	Y	4727	4620	0	107	8	-0-
09	62400	X	52394	-0-	-10006	-0-	46400	3	5994	9	Y	5449	5349	0	100	8	-0-
10	64480	X	53951	-0-	-10529	-0-	48054	3	5897	9	Y	5361	5270	0	91	8	-0-
11	59940	X	48495	-0-	-11445	-0-	43214	3	5281	9	Y	4801	4715	0	86	8	-0-
12	55087	X	49791	-0-	-5296	-0-	44354	3	5437	9	Y	4943	4844	0	99	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 666,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,926

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WAND STATE 56-3-18-19 B WELL #: 12HA RRCID -> 298185 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10588 - 20444

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	89931	X	52115	-0-		-37816	-0-	40005	3	12110	9	Y	11009	10833	0	176	8	-0-
02	68152	X	47737	-0-		-20415	-0-	35956	3	11781	9	Y	10710	10512	0	198	8	-0-
03	70773	X	37892	-0-		-32881	-0-	29866	3	8026	9	Y	7296	7154	0	142	8	-0-
04	63030	X	46941	-0-		-16089	-0-	39684	3	7257	9	Y	6597	6394	0	203	8	-0-
05	62992	X	61201	-0-		-1791	-0-	54077	3	7124	9	Y	6476	6315	0	161	8	-0-
06	57225	X	57225	-0-		-0-	-0-	50172	3	7053	9	Y	6412	6282	0	130	8	-0-
07	52855	X	48705	-0-		-4150	-0-	42457	3	6248	9	Y	5680	5556	0	124	8	-0-
08	61194	X	54674	-0-		-6520	-0-	45889	3	8785	9	Y	7986	7847	0	139	8	-0-
09	59220	X	51281	-0-		-7939	-0-	43971	3	7310	9	Y	6645	6502	0	143	8	-0-
10	61194	X	54796	-0-		-6398	-0-	46789	3	8007	9	Y	7279	7147	0	132	8	-0-
11	57240	X	52055	-0-		-5185	-0-	43923	3	8132	9	Y	7393	7265	0	128	8	-0-
12	54684	X	52913	-0-		-1771	-0-	44903	3	8010	9	Y	7282	7132	0	150	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 617,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,765

WAND STATE 56-3-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 298187 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10499 - 20147

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	100874	X	49161	-0-		-51713	-0-	36546	3	12615	9	Y	11468	11340	0	128	8	-0-
02	73108	X	45002	-0-		-28106	-0-	33050	3	11952	9	Y	10865	10738	0	127	8	-0-
03	73377	X	35886	-0-		-37491	-0-	27808	3	8078	9	Y	7344	7240	0	104	8	-0-
04	66810	X	43899	-0-		-22911	-0-	37238	3	6661	9	Y	6055	5915	0	140	8	-0-
05	64147	X	64147	-0-		-0-	-0-	55213	3	8934	9	Y	8122	8016	0	106	8	-0-
06	56597	X	56597	-0-		-0-	-0-	49245	3	7352	9	Y	6684	6596	0	88	8	-0-
07	53753	X	53753	-0-		-0-	-0-	47888	3	5865	9	Y	5332	5244	0	88	8	-0-
08	64139	X	44990	-0-		-19149	-0-	38492	3	6498	9	Y	5907	5821	0	86	8	-0-
09	62070	X	43280	-0-		-18790	-0-	36842	3	6438	9	Y	5853	5770	0	83	8	-0-
10	64139	X	49628	-0-		-14511	-0-	41355	3	8273	9	Y	7521	7428	0	93	8	-0-
11	56610	X	39359	-0-		-17251	-0-	33113	3	6246	9	Y	5678	5601	0	77	8	-0-
12	53754	X	36459	-0-		-17295	-0-	30788	3	5671	9	Y	5155	5071	0	84	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 562,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,984

WAND STATE 56-3-18-19 D WELL #: 22H RRCID -> 298188 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10868 - 20422

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	114669	X	66028	-0-		-48641	-0-	54124	3	11904	9	Y	10822	10632	0	190	8	-0-
02	86828	X	61092	-0-		-25736	-0-	50243	3	10849	9	Y	9863	9668	0	195	8	-0-
03	90675	X	44305	-0-		-46370	-0-	38586	3	5719	9	Y	5199	5035	0	164	8	-0-
04	76830	X	55189	-0-		-21641	-0-	49876	3	5313	9	Y	4830	4631	0	199	8	-0-
05	79391	X	67162	-0-		-12229	-0-	61890	3	5272	9	Y	4793	4614	0	179	8	-0-
06	68271	X	68271	-0-		-0-	-0-	63736	3	4535	9	Y	4123	3984	0	139	8	-0-
07	67642	X	67112	-0-		-530	-0-	62225	3	4887	9	Y	4443	4307	0	136	8	-0-
08	67177	X	66849	-0-		-328	-0-	61855	3	4994	9	Y	4540	4395	0	145	8	-0-
09	68280	X	63250	-0-		-5030	-0-	56074	3	7176	9	Y	6524	6383	0	141	8	-0-
10	70556	X	67375	-0-		-3181	-0-	59598	3	7777	9	Y	7070	6940	0	130	8	-0-
11	68280	X	62501	-0-		-5779	-0-	55242	3	7259	9	Y	6599	6477	0	122	8	-0-
12	67115	X	62913	-0-		-4202	-0-	54766	3	8147	9	Y	7406	7267	0	139	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 752,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,212

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WAND STATE 56-3-18-19 E WELL #: 14H RRCID -> 298193 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10729 - 20572

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
01	115723	X	64179	-0-	-51544	-0-	47942	3	16237	9	Y	14761	14548	0	213	8	-0-
02	83076	X	55708	-0-	-27368	-0-	42168	3	13540	9	Y	12309	12083	0	226	8	-0-
03	82491	X	43146	-0-	-39345	-0-	33335	3	9811	9	Y	8919	8766	0	153	8	-0-
04	76410	X	51340	-0-	-25070	-0-	40513	3	10827	9	Y	9843	9626	0	217	8	-0-
05	75113	X	68048	-0-	-7065	-0-	58326	3	9722	9	Y	8838	8595	0	243	8	-0-
06	62100	X	45131	-0-	-16969	-0-	40141	3	4990	9	Y	4536	4358	0	178	8	-0-
07	61690	X	44024	-0-	-17666	-0-	37709	3	6315	9	Y	5741	5564	0	177	8	-0-
08	68045	X	55527	-0-	-12518	-0-	47886	3	7641	9	Y	6946	6750	0	196	8	-0-
09	65850	X	50066	-0-	-15784	-0-	41661	3	8405	9	Y	7641	7463	0	178	8	-0-
10	68045	X	60087	-0-	-7958	-0-	50255	3	9832	9	Y	8938	8765	0	173	8	-0-
11	55436	X	55436	-0-	-0-	-0-	47424	3	8012	9	Y	7284	7119	0	165	8	-0-
12	56928	X	56928	-0-	-0-	-0-	48557	3	8371	9	Y	7610	7422	0	188	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 649,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,366

GREENWICH STATE 57-3-26-35 A WELL #: 11HA RRCID -> 298248 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10545 - 20821

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
01	145545	X	88027	-0-	-57518	-0-	75044	3	12983	9	Y	11803	11679	0	124	8	-0-
02	129136	X	79760	-0-	-49376	-0-	69617	3	10143	9	Y	9221	9112	0	109	8	-0-
03	130727	X	52058	-0-	-78669	-0-	81	1	45227	3	Y	6136	6056	0	80	8	-0-
							6750	9									
04	126510	X	56304	-0-	-70206	-0-	210	1	49983	3	Y	5555	5482	0	73	8	-0-
							6111	9									
05	112096	X	50092	-0-	-62004	-0-	213	1	43617	3	Y	5693	5659	0	34	8	-0-
							6262	9									
06	85470	X	46357	-0-	-39113	-0-	115	1	40807	3	Y	4941	4917	0	24	8	-0-
							5435	9									
07	88319	X	45023	-0-	-43296	-0-	39642	3	5381	9	Y	4892	4861	0	31	8	-0-
08	58187	X	44700	-0-	-13487	-0-	47	1	40571	3	Y	3711	3661	0	50	8	-0-
							4082	9									
09	56310	X	40843	-0-	-15467	-0-	61	1	37203	3	Y	3254	3226	0	28	8	-0-
							3579	9									
10	50096	X	42643	-0-	-7453	-0-	174	1	38231	3	Y	3853	3851	0	2	8	-0-
							4238	9									
11	46350	X	38632	-0-	-7718	-0-	44	1	35036	3	Y	3229	3224	0	5	8	-0-
							3552	9									
12	45012	X	38795	-0-	-6217	-0-	34523	3	4272	9	Y	3884	3834	0	50	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 623,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-26-35 B WELL #: 21HA RRCID -> 298249 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10625 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283061	X	172409	-0-	-110652	-0-	155488	3	16921	9	Y	15383	15233	0	150	8	-0-
02	247044	X	109722	-0-	-137322	-0-	100437	3	9285	9	Y	8441	8340	0	101	8	-0-
03	235693	X	114660	-0-	-121033	-0-	183	1	102690	3	Y	10715	10593	0	122	8	-0-
							11787	9									
04	228090	X	147901	-0-	-80189	-0-	564	1	134387	3	Y	11773	11634	0	139	8	-0-
							12950	9									
05	202988	X	144218	-0-	-58770	-0-	642	1	131278	3	Y	11180	11073	0	107	8	-0-
							12298	9									
06	166860	X	134176	-0-	-32684	-0-	343	1	121616	3	Y	11106	11008	0	98	8	-0-
							12217	9									
07	152830	X	135563	-0-	-17267	-0-	125814	3	9749	9	Y	8863	8747	0	116	8	-0-
08	150753	X	135335	-0-	-15418	-0-	147	1	126356	3	Y	8029	7924	0	105	8	-0-
							8832	9									
09	145890	X	125617	-0-	-20273	-0-	194	1	117895	3	Y	6844	6785	0	59	8	-0-
							7528	9									
10	144212	X	120383	-0-	-23829	-0-	514	1	113271	3	Y	5998	5993	0	5	8	-0-
							6598	9									
11	134190	X	98384	-0-	-35806	-0-	117	1	93753	3	Y	4104	4095	0	9	8	-0-
							4514	9									
12	135563	X	95291	-0-	-40272	-0-	89866	3	5425	9	Y	4932	4853	0	79	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,368

GREENWICH STATE 57-3-26-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 298252 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10279 - 20566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162285	X	90620	-0-	-71665	-0-	77517	3	13103	9	Y	11912	11712	0	200	8	-0-
02	134092	X	74552	-0-	-59540	-0-	64936	3	9616	9	Y	8742	8574	0	168	8	-0-
03	122791	X	45701	-0-	-77090	-0-	66	1	37244	3	Y	7628	7540	0	88	8	-0-
							8391	9									
04	99540	X	59394	-0-	-40146	-0-	199	1	47446	3	Y	10681	10566	0	115	8	-0-
							11749	9									
05	102858	X	2246	-0-	-100612	-0-	7	1	1452	3	Y	715	702	0	13	8	-0-
							787	9									
06	87690	X	2406	-0-	-85284	-0-	6	1	2154	3	Y	224	222	0	2	8	-0-
							246	9									
07	82553	X	17232	-0-	-65321	-0-	15229	3	2003	9	Y	1821	1744	0	77	8	-0-
08	54777	X	20730	-0-	-34047	-0-	20	1	16922	3	Y	3444	3353	0	91	8	-0-
							3788	9									
09	53010	X	18613	-0-	-34397	-0-	25	1	14963	3	Y	3295	3239	0	56	8	-0-
							3625	9									
10	30809	X	30809	-0-	-0-	-0-	117	1	25717	3	Y	4523	4518	0	5	8	-0-
							4975	9									
11	28905	X	28905	-0-	-0-	-0-	31	1	24626	3	Y	3862	3851	0	11	8	-0-
							4248	9									
12	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	24562	3	5342	9	Y	4856	4759	0	97	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 421,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,703

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-35-26 F WELL #: 14HA RRCID -> 298253 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 9901 PERF.10326 - 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	109275	X	62443	-0-	-46832	-0-	772	1	51811	3	Y	8964	8768	0	196	8	-0-
							9860	9									
02	88928	X	45086	-0-	-43842	-0-	516	1	35920	3	Y	7864	7723	0	141	8	-0-
							8650	9									
03	90458	X	67391	-0-	-23067	-0-	829	1	55297	3	Y	10241	9996	0	245	8	-0-
							11265	9									
04	78420	X	73545	-0-	-4875	-0-	853	1	62119	3	Y	9612	9403	0	209	8	-0-
							10573	9									
05	81034	X	70891	-0-	-10143	-0-	1621	1	57975	3	Y	10268	10079	0	189	8	-0-
							11295	9									
06	68490	X	66173	-0-	-2317	-0-	1593	1	51966	3	Y	11467	11316	0	151	8	-0-
							12614	9									
07	76012	X	62476	-0-	-13536	-0-	1764	1	48115	3	Y	11452	11276	0	176	8	-0-
							12597	9									
08	76012	X	67311	-0-	-8701	-0-	1909	1	53006	3	Y	11269	11059	0	210	8	-0-
							12396	9									
09	73560	X	59871	-0-	-13689	-0-	1703	1	47520	3	Y	9680	9494	0	186	8	-0-
							10648	9									
10	70897	X	61865	-0-	-9032	-0-	2060	1	50427	3	Y	8525	8368	0	157	8	-0-
							9378	9									
11	66180	X	56087	-0-	-10093	-0-	1853	1	44873	3	Y	8510	8371	0	139	8	-0-
							9361	9									
12	73189	X	73189	-0-	-0-	-0-	754	1	63750	3	Y	7895	7722	0	173	8	-0-
							8685	9									

TOTAL GAS PROD: 766,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,747

GREENWICH STATE 57-3-26-35 I WELL #: 16HA RRCID -> 298254 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10278 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163339	X	101986	-0-	-61353	-0-	94180	3	7806	9	Y	7096	6959	0	137	8	-0-
02	147532	X	89832	-0-	-57700	-0-	81134	3	8698	9	Y	7907	7760	0	147	8	-0-
03	140864	X	90092	-0-	-50772	-0-	146	1	82055	3	Y	7174	6990	0	184	8	-0-
							7891	9									
04	136320	X	80516	-0-	-55804	-0-	309	1	73578	3	Y	6026	5851	0	175	8	-0-
							6629	9									
05	115010	X	74114	-0-	-40896	-0-	331	1	67564	3	Y	5654	5535	0	119	8	-0-
							6219	9									
06	98700	X	69317	-0-	-29383	-0-	176	1	62563	3	Y	5980	5879	0	101	8	-0-
							6578	9									
07	99448	X	77345	-0-	-22103	-0-	70441	3	6904	9	Y	6276	6148	0	128	8	-0-
08	90086	X	68274	-0-	-21812	-0-	72	1	61847	3	Y	5777	5648	0	129	8	-0-
							6355	9									
09	80520	X	58874	-0-	-21646	-0-	88	1	53284	3	Y	5002	4933	0	69	8	-0-
							5502	9									
10	77345	X	57954	-0-	-19391	-0-	238	1	52425	3	Y	4810	4805	0	5	8	-0-
							5291	9									
11	74850	X	49112	-0-	-25738	-0-	55	1	44527	3	Y	4118	4108	0	10	8	-0-
							4530	9									
12	77345	X	41742	-0-	-35603	-0-	36494	3	5248	9	Y	4771	4678	0	93	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 859,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,591

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-26-35 H WELL #: 23HA RRCID -> 298255 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10683 - 20970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177568	X	129331	-0-	-48237	-0-		121618	3	7713	9	Y	7012	6945	0	67	8	-0-
02	155148	X	104784	-0-	-50364	-0-		96698	3	8086	9	Y	7351	7267	0	84	8	-0-
03	149730	X	85967	-0-	-63763	-0-		144	1	80570	3	Y	4775	4695	0	80	8	-0-
								5253	9									
04	139860	X	91646	-0-	-48214	-0-		366	1	87173	3	Y	3734	3657	0	77	8	-0-
								4107	9									
05	134137	X	94543	-0-	-39594	-0-		431	1	88014	3	Y	5544	5484	0	60	8	-0-
								6098	9									
06	125160	X	85408	-0-	-39752	-0-		226	1	80008	3	Y	4704	4654	0	50	8	-0-
								5174	9									
07	116002	X	81240	-0-	-34762	-0-		76798	3	4442	9	Y	4038	3973	0	65	8	-0-
08	94705	X	84334	-0-	-10371	-0-		93	1	79536	3	Y	4277	4214	0	63	8	-0-
								4705	9									
09	91650	X	80913	-0-	-10737	-0-		126	1	76519	3	Y	3880	3841	0	39	8	-0-
								4268	9									
10	94550	X	82991	-0-	-11559	-0-		358	1	78816	3	Y	3470	3467	0	3	8	-0-
								3817	9									
11	85410	X	76325	-0-	-9085	-0-		91	1	73462	3	Y	2520	2511	0	9	8	-0-
								2772	9									
12	84320	X	79194	-0-	-5126	-0-		75830	3	3364	9	Y	3058	2984	0	74	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,363

GREENWICH STATE 57-3-35-26 D WELL #: 13HA RRCID -> 298262 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10312 - 20619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135222	X	88209	-0-	-47013	-0-		1122	1	75288	3	Y	10726	10553	0	173	8	-0-
								11799	9									
02	115780	X	81301	-0-	-34479	-0-		989	1	68822	3	Y	10445	10278	0	167	8	-0-
								11490	9									
03	117180	X	93646	-0-	-23534	-0-		1202	1	80182	3	Y	11147	10940	0	207	8	-0-
								12262	9									
04	101460	X	92365	-0-	-9095	-0-		1080	1	78655	3	Y	11482	11290	0	192	8	-0-
								12630	9									
05	104842	X	87566	-0-	-17276	-0-		2052	1	73391	3	Y	11021	10865	0	156	8	-0-
								12123	9									
06	95370	X	82474	-0-	-12896	-0-		2106	1	68710	3	Y	10598	10465	0	133	8	-0-
								11658	9									
07	95449	X	79768	-0-	-15681	-0-		2414	1	65875	3	Y	10435	10294	0	141	8	-0-
								11479	9									
08	91884	X	80129	-0-	-11755	-0-		2352	1	65297	3	Y	11345	11190	0	155	8	-0-
								12480	9									
09	88920	X	70681	-0-	-18239	-0-		2093	1	58401	3	Y	9261	9119	0	142	8	-0-
								10187	9									
10	87575	X	80101	-0-	-7474	-0-		2747	1	67270	3	Y	9167	9041	0	126	8	-0-
								10084	9									
11	82470	X	75918	-0-	-6552	-0-		2649	1	64131	3	Y	8307	8190	0	117	8	-0-
								9138	9									
12	80135	X	24826	-0-	-55309	-0-		263	1	22211	3	Y	2138	2093	0	45	8	-0-
								2352	9									

TOTAL GAS PROD: 936,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,072

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-26-35 G WELL #: 15HA RRCID -> 298265 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10356 - 20654

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	163091	X	91068	-0-	-72023	-0-		83433	3	7635	9	Y	6941	6837	0	104	8	-0-
02	139076	X	84015	-0-	-55061	-0-		74173	3	9842	9	Y	8947	8830	0	117	8	-0-
03	127906	X	49684	-0-	-78222	-0-		80	1	44706	3	Y	4453	4394	0	59	8	-0-
								4898	9									
04	123780	X	49235	-0-	-74545	-0-		189	1	45121	3	Y	3568	3509	0	59	8	-0-
								3925	9									
05	109306	X	46581	-0-	-62725	-0-		198	1	40568	3	Y	5286	5245	0	41	8	-0-
								5815	9									
06	90030	X	43416	-0-	-46614	-0-		105	1	37413	3	Y	5362	5336	0	26	8	-0-
								5898	9									
07	93031	X	42458	-0-	-50573	-0-		37447	3	5011	9	Y	4555	4509	0	46	8	-0-
08	50871	X	42084	-0-	-8787	-0-		44	1	37376	3	Y	4240	4186	0	54	8	-0-
								4664	9									
09	49230	X	39879	-0-	-9351	-0-		58	1	35587	3	Y	3849	3811	0	38	8	-0-
								4234	9									
10	46593	X	40011	-0-	-6582	-0-		162	1	35656	3	Y	3812	3809	0	3	8	-0-
								4193	9									
11	43410	X	37464	-0-	-5946	-0-		42	1	33821	3	Y	3274	3268	0	6	8	-0-
								3601	9									
12	42470	X	37277	-0-	-5193	-0-		33051	3	4226	9	Y	3842	3784	0	58	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 603,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,129

GREENWICH STATE 57-3-35-26 E WELL #: 22HR RRCID -> 298307 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10574 - 19688

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	198958	X	151450	-0-	-47508	-0-		2088	1	140058	3	Y	8458	8269	0	189	8	-0-
								9304	9									
02	179704	X	139762	-0-	-39942	-0-		1847	1	128506	3	Y	8554	8351	0	203	8	-0-
								9409	9									
03	198958	X	151304	-0-	-47654	-0-		2100	1	140053	3	Y	8319	8105	0	214	8	-0-
								9151	9									
04	182730	X	151890	-0-	-30840	-0-		1933	1	140832	3	Y	8295	8090	0	205	8	-0-
								9125	9									
05	188821	X	131740	-0-	-57081	-0-		3373	1	120654	3	Y	7012	6857	0	155	8	-0-
								7713	9									
06	154710	X	128402	-0-	-26308	-0-		3589	1	117104	3	Y	7008	6866	0	142	8	-0-
								7709	9									
07	156953	X	116316	-0-	-40637	-0-		3857	1	105241	3	Y	6562	6417	0	145	8	-0-
								7218	9									
08	156953	X	132625	-0-	-24328	-0-		4316	1	119817	3	Y	7720	7560	0	160	8	-0-
								8492	9									
09	151890	X	119492	-0-	-32398	-0-		3882	1	108314	3	Y	6633	6484	0	149	8	-0-
								7296	9									
10	144535	X	144535	-0-	-0-	-0-		5373	1	131552	3	Y	6918	6779	0	139	8	-0-
								7610	9									
11	135667	X	135667	-0-	-0-	-0-		5144	1	124557	3	Y	5424	5293	0	131	8	-0-
								5966	9									
12	132618	X	126704	-0-	-5914	-0-		1411	1	119241	3	Y	5502	5372	0	130	8	-0-
								6052	9									

TOTAL GAS PROD: 1,629,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,405

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG EASY 54-2-6 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 298321 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12274 - 22410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244900	X	59375	-0-	-185525	-0-	2174	1	43657	3	Y	12313	12242	0	71	8	-0-
							13544	9									
02	63392	X	52919	-0-	-10473	-0-	2029	1	39003	3	Y	10806	10757	0	49	8	-0-
							11887	9									
03	70184	X	22569	-0-	-47615	-0-	773	1	18143	3	Y	3321	3295	0	26	8	-0-
							3653	9									
04	67920	X	8993	-0-	-58927	-0-	254	1	7203	3	Y	1396	1387	0	9	8	-0-
							1536	9									
05	68386	X	28261	-0-	-40125	-0-	813	1	22308	3	Y	4673	4654	0	19	8	-0-
							5140	9									
06	57450	X	27320	-0-	-30130	-0-	996	1	22335	3	Y	3626	3602	0	24	8	-0-
							3989	9									
07	58590	X	22721	-0-	-35869	-0-	786	1	18493	3	Y	3129	3100	0	29	8	-0-
							3442	9									
08	30292	X	30292	-0-	-0-	-0-	1280	1	23563	3	Y	4954	4941	0	13	8	-0-
							5449	9									
09	27360	X	23350	-0-	-4010	-0-	813	1	18496	3	Y	3674	3652	0	22	8	-0-
							4041	9									
10	28272	X	15243	-0-	-13029	-0-	395	1	12025	3	Y	2566	2551	0	15	8	-0-
							2823	9									
*11	29310	X	16336	-0-	-12974	-0-	496	1	13258	3	Y	2347	2331	0	16	8	-0-
							2582	9									
12	30287	X	11097	-0-	-19190	-0-	338	1	8459	3	Y	2091	2078	0	13	8	-0-
							2300	9									

TOTAL GAS PROD: 318,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,896

CASPER STATE 57-1-47-11 B WELL #: 13H RRCID -> 298322 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10272 - 25428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243846	X	140046	-0-	-103800	-0-	114035	3	26011	9	Y	23646	23386	0	260	8	-0-
02	176484	X	118990	-0-	-57494	-0-	96414	3	22576	9	Y	20524	20215	0	309	8	-0-
03	183489	X	145719	-0-	-37770	-0-	117907	3	27812	9	Y	25284	24967	0	317	8	-0-
04	186179	X	186179	-0-	-0-	-0-	155020	3	31159	9	Y	28326	28041	0	285	8	-0-
05	202213	X	202213	-0-	-0-	-0-	165844	3	36369	9	Y	33063	32840	0	223	8	-0-
06	151379	X	151379	-0-	-0-	-0-	123081	3	28298	9	Y	25725	25552	0	173	8	-0-
07	192386	X	-0-	-0-	-192386	-0-					Y	3	3	0			-0-
08	202213	X	78481	-0-	-123732	-0-	66791	3	11690	9	Y	10627	10448	0	179	8	-0-
09	195690	X	83326	-0-	-112364	-0-	73610	3	9716	9	Y	8833	8645	0	188	8	-0-
10	202213	X	82672	-0-	-119541	-0-	67534	3	15138	9	Y	13762	13636	0	126	8	-0-
11	151380	X	76794	-0-	-74586	-0-	63257	3	13537	9	Y	12306	12237	0	69	8	-0-
12	86118	X	83583	-0-	-2535	-0-	68902	3	14681	9	Y	13346	13255	0	91	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 215,445

CASPER STATE 57-1-47-11 C WELL #: 14H RRCID -> 298325 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10229 - 25077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290160	X	163762	-0-	-126398	-0-	132562	3	31200	9	Y	28364	27997	0	367	8	-0-
02	234024	X	119310	-0-	-114714	-0-	97482	3	21828	9	Y	19844	19528	0	316	8	-0-
03	207514	X	133888	-0-	-73626	-0-	109988	3	23900	9	Y	21727	21424	0	303	8	-0-
04	184890	X	29550	-0-	-155340	-0-	23879	3	5671	9	Y	5155	5102	0	53	8	-0-
05	186062	X	99	-0-	-185963	-0-	66	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
06	158490	X	-0-	-0-	-158490	-0-					Y	-0-					-0-
07	133889	X	118827	-0-	-15062	-0-	95264	3	23563	9	Y	21421	21148	0	273	8	-0-
08	153437	X	153437	-0-	-0-	-0-	125870	3	27567	9	Y	25061	24690	0	371	8	-0-
09	144700	X	144700	-0-	-0-	-0-	117769	3	26931	9	Y	24483	24142	0	341	8	-0-
10	125751	X	125751	-0-	-0-	-0-	105430	3	20321	9	Y	18474	18202	0	272	8	-0-
11	128563	X	128563	-0-	-0-	-0-	108327	3	20236	9	Y	18396	18133	0	263	8	-0-
12	69254	X	54468	-0-	-14786	-0-	44522	3	9946	9	Y	9042	8908	0	134	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 191,997

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CASPER STATE 57-1-47-11 H WELL #: 17H RRCID -> 298420 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10683 - 25839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	171151	X	77022	-0-		-94129	-0-	55707	3	21315	9	Y	19377	19184	0	193	8	-0-
02	149072	X	56761	-0-		-92311	-0-	40864	3	15897	9	Y	14452	14268	0	184	8	-0-
03	117490	X	48737	-0-		-68753	-0-	30755	3	17982	9	Y	16347	16172	0	175	8	-0-
04	111480	X	39762	-0-		-71718	-0-	24539	3	15223	9	Y	13839	13673	0	166	8	-0-
05	101246	X	21277	-0-		-79969	-0-	12988	3	8289	9	Y	7535	7423	0	112	8	-0-
06	74550	X	46871	-0-		-27679	-0-	34234	3	12637	9	Y	11488	11367	0	121	8	-0-
07	62837	X	4141	-0-		-58696	-0-	1713	3	2428	9	Y	2207	2174	0	33	8	-0-
08	48732	X	45546	-0-		-3186	-0-	35972	3	9574	9	Y	8704	8589	0	115	8	-0-
09	84350	X	84350	-0-		-0-	-0-	66818	3	17532	9	Y	15938	15765	0	173	8	-0-
10	80461	X	80461	-0-		-0-	-0-	65734	3	14727	9	Y	13388	13249	0	139	8	-0-
11	84972	X	84972	-0-		-0-	-0-	69433	3	15539	9	Y	14126	13987	0	139	8	-0-
12	92130	X	92130	-0-		-0-	-0-	76045	3	16085	9	Y	14623	14460	0	163	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 682,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,024

CASPER STATE 57-1-47-11 G WELL #: 16H RRCID -> 298425 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10005 PERF.10286 - 25701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	177537	X	87269	-0-		-90268	-0-	66223	3	21046	9	Y	19133	18815	0	318	8	-0-
02	157192	X	67617	-0-		-89575	-0-	52216	3	15401	9	Y	14001	13724	0	277	8	-0-
03	151063	X	63747	-0-		-87316	-0-	47524	3	16223	9	Y	14748	14501	0	247	8	-0-
04	146190	X	85148	-0-		-61042	-0-	68697	3	16451	9	Y	14955	14712	0	243	8	-0-
05	153179	X	153179	-0-		-0-	-0-	127376	3	25803	9	Y	23457	23231	0	226	8	-0-
06	85841	X	85841	-0-		-0-	-0-	69598	3	16243	9	Y	14766	14622	0	144	8	-0-
07	87978	X	74731	-0-		-13247	-0-	59846	3	14885	9	Y	13532	13373	0	159	8	-0-
08	153171	X	94825	-0-		-58346	-0-	78420	3	16405	9	Y	14914	14705	0	209	8	-0-
09	148230	X	102063	-0-		-46167	-0-	81676	3	20387	9	Y	18534	18272	0	262	8	-0-
10	153171	X	88358	-0-		-64813	-0-	73505	3	14853	9	Y	13503	13285	0	218	8	-0-
11	91770	X	22325	-0-		-69445	-0-	16901	3	5424	9	Y	4931	4872	0	59	8	-0-
12	105462	X	66837	-0-		-38625	-0-	57763	3	9074	9	Y	8249	8006	0	243	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 991,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 174,723

CASPER STATE 57-1-47-11 F WELL #: 22H RRCID -> 298426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10903 - 23690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	346766	X	103717	-0-		-243049	-0-	87720	3	15997	9	Y	14543	14257	0	286	8	-0-
02	156156	X	80958	-0-		-75198	-0-	69033	3	11925	9	Y	10841	10570	0	271	8	-0-
03	158224	X	84084	-0-		-74140	-0-	71125	3	12959	9	Y	11781	11539	0	242	8	-0-
04	140850	X	88501	-0-		-52349	-0-	76872	3	11629	9	Y	10572	10369	0	203	8	-0-
05	127782	X	97120	-0-		-30662	-0-	85952	3	11168	9	Y	10153	9991	0	162	8	-0-
06	100380	X	59961	-0-		-40419	-0-	52043	3	7918	9	Y	7198	7102	0	96	8	-0-
07	97223	X	97223	-0-		-0-	-0-	86836	3	10387	9	Y	9443	9295	0	148	8	-0-
08	97123	X	90768	-0-		-6355	-0-	80712	3	10056	9	Y	9142	8973	0	169	8	-0-
09	105964	X	105964	-0-		-0-	-0-	92507	3	13457	9	Y	12234	12023	0	211	8	-0-
10	100157	X	100157	-0-		-0-	-0-	88874	3	11283	9	Y	10257	10077	0	180	8	-0-
11	106474	X	106474	-0-		-0-	-0-	94551	3	11923	9	Y	10839	10652	0	187	8	-0-
12	109492	X	98044	-0-		-11448	-0-	86439	3	11605	9	Y	10550	10343	0	207	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,553

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIERRA STATE 54-1-7-6 A WELL #: 21H RRCID -> 298427 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12530 - 22827

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	225928	X	144800	-0-	-81128	-0-	2973	1	125645	3	Y	14711	14592	0	119	8	-0-
							16182	9									
02	204064	X	115815	-0-	-88249	-0-	2313	1	98831	3	Y	13337	13262	0	75	8	-0-
							14671	9									
03	183675	X	121606	-0-	-62069	-0-	2911	1	105580	3	Y	11923	11798	0	125	8	-0-
							13115	9									
04	163260	X	115171	-0-	-48089	-0-	2491	1	98729	3	Y	12683	12592	0	91	8	-0-
							13951	9									
05	161789	X	119443	-0-	-42346	-0-	2146	1	104129	3	Y	11971	11917	0	54	8	-0-
							13168	9									
06	140010	X	104694	-0-	-35316	-0-	2159	1	92847	3	Y	8807	8725	0	82	8	-0-
							9688	9									
07	128185	X	95807	-0-	-32378	-0-	2086	1	86497	3	Y	6567	6467	0	100	8	-0-
							7224	9									
08	121613	X	84935	-0-	-36678	-0-	1755	1	78250	3	Y	4482	4416	0	66	8	-0-
							4930	9									
09	115590	X	83891	-0-	-31699	-0-	2071	1	74180	3	Y	6945	6876	0	69	8	-0-
							7640	9									
10	119443	X	91126	-0-	-28317	-0-	2431	1	79179	3	Y	8651	8569	0	82	8	-0-
							9516	9									
11	104700	X	80576	-0-	-24124	-0-	2097	1	69460	3	Y	8199	8123	0	76	8	-0-
							9019	9									
12	95821	X	72141	-0-	-23680	-0-	2020	1	62341	3	Y	7073	6996	0	77	8	-0-
							7780	9									

TOTAL GAS PROD: 1,230,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,349

SIERRA STATE 54-1-7-6 D WELL #: 22H RRCID -> 298429 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12753 - 22990

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	353400	X	118650	-0-	-234750	-0-	2362	1	99839	3	Y	14954	14834	0	120	8	-0-
							16449	9									
02	319200	X	101598	-0-	-217602	-0-	1994	1	85225	3	Y	13072	13001	0	71	8	-0-
							14379	9									
03	170810	X	106649	-0-	-64161	-0-	2449	1	88841	3	Y	13963	13857	0	106	8	-0-
							15359	9									
04	150510	X	95117	-0-	-55393	-0-	2005	1	79488	3	Y	12385	12302	0	83	8	-0-
							13624	9									
05	149017	X	91058	-0-	-57959	-0-	1619	1	78558	3	Y	9892	9840	0	52	8	-0-
							10881	9									
06	114690	X	88108	-0-	-26582	-0-	1742	1	74902	3	Y	10422	10348	0	74	8	-0-
							11464	9									
07	112437	X	63549	-0-	-48888	-0-	1247	1	51731	3	Y	9610	9522	0	88	8	-0-
							10571	9									
08	95108	X	69165	-0-	-25943	-0-	1301	1	57988	3	Y	8978	8908	0	70	8	-0-
							9876	9									
09	92040	X	73133	-0-	-18907	-0-	1673	1	59915	3	Y	10495	10408	0	87	8	-0-
							11545	9									
10	91047	X	85408	-0-	-5639	-0-	2175	1	70845	3	Y	11262	11192	0	70	8	-0-
							12388	9									
11	88110	X	65781	-0-	-22329	-0-	1685	1	55824	3	Y	7520	7439	0	81	8	-0-
							8272	9									
12	75578	X	65458	-0-	-10120	-0-	1791	1	55287	3	Y	7618	7524	0	94	8	-0-
							8380	9									

TOTAL GAS PROD: 1,023,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,171

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIERRA STATE 54-1-7-6 E WELL #: 14H RRCID -> 298439 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 11686 PERF.12206 - 22432

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	148676	X	131555	-0-	-17121	-0-	2352	1	99433	3	Y	27064	26893	0	171	8	-0-
							29770	9									
02	134288	X	110489	-0-	-23799	-0-	1965	1	83969	3	Y	22323	22220	0	103	8	-0-
							24555	9									
03	148676	X	122944	-0-	-25732	-0-	2599	1	94267	3	Y	23707	23544	0	163	8	-0-
							26078	9									
04	143880	X	109500	-0-	-34380	-0-	2127	1	84322	3	Y	20955	20830	0	125	8	-0-
							23051	9									
05	148676	X	89956	-0-	-58720	-0-	1436	1	69698	3	Y	17111	17040	0	71	8	-0-
							18822	9									
06	127110	X	68197	-0-	-58913	-0-	1195	1	51360	3	Y	14220	14124	0	96	8	-0-
							15642	9									
07	123008	X	72572	-0-	-50436	-0-	1321	1	54808	3	Y	14948	14798	0	150	8	-0-
							16443	9									
08	105927	X	72990	-0-	-32937	-0-	1207	1	53832	3	Y	16319	16217	0	102	8	-0-
							17951	9									
09	102510	X	64505	-0-	-38005	-0-	1330	1	47640	3	Y	14123	14001	0	122	8	-0-
							15535	9									
10	89962	X	73460	-0-	-16502	-0-	1697	1	55281	3	Y	14984	14857	0	127	8	-0-
							16482	9									
11	93078	X	93078	-0-	-0-	-0-	2240	1	74200	3	Y	15125	14986	0	139	8	-0-
							16638	9									
12	82859	X	82859	-0-	-0-	-0-	2194	1	67736	3	Y	11754	11604	0	150	8	-0-
							12929	9									

TOTAL GAS PROD: 1,092,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 212,633

SIERRA STATE 54-1-7-6 H WELL #: 16H RRCID -> 298440 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12423 - 21899

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	174561	X	81168	-0-	-93393	-0-	1421	1	60050	3	Y	17906	17773	0	133	8	-0-
							19697	9									
02	157668	X	80565	-0-	-77103	-0-	1405	1	60049	3	Y	17374	17281	0	93	8	-0-
							19111	9									
03	121272	X	94285	-0-	-26987	-0-	1960	1	71078	3	Y	19315	19164	0	151	8	-0-
							21247	9									
04	109800	X	73851	-0-	-35949	-0-	1434	1	56852	3	Y	14150	14048	0	102	8	-0-
							15565	9									
05	89993	X	23902	-0-	-66091	-0-	372	1	18074	3	Y	4960	4938	0	22	8	-0-
							5456	9									
06	91290	X	-0-	-0-	-91290	-0-					Y	-0-					-0-
07	94333	X	44035	-0-	-50298	-0-	773	1	32046	3	Y	10196	10087	0	109	8	-0-
							11216	9									
08	89919	X	89919	-0-	-0-	-0-	1506	1	67126	3	Y	19352	19204	0	148	8	-0-
							21287	9									
09	78202	X	78202	-0-	-0-	-0-	1662	1	59523	3	Y	15470	15316	0	154	8	-0-
							17017	9									
10	80021	X	80021	-0-	-0-	-0-	1958	1	63789	3	Y	12976	12822	0	154	8	-0-
							14274	9									
11	81900	X	72560	-0-	-9340	-0-	1709	1	56605	3	Y	12951	12829	0	122	8	-0-
							14246	9									
12	84630	X	73241	-0-	-11389	-0-	1882	1	58092	3	Y	12061	11920	0	141	8	-0-
							13267	9									

TOTAL GAS PROD: 791,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 156,711

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLDOG STATE 55-4-12-7 E WELL #: 23HA RRCID -> 298493 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11377 - 21495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143747	X	110991	-0-	-32756	-0-	93246	3	17745	9	Y	16132	16041	0	91	8	-0-
02	129836	X	97421	-0-	-32415	-0-	80807	3	16614	9	Y	15104	14980	0	124	8	-0-
03	115072	X	86869	-0-	-28203	-0-	71414	3	15455	9	Y	14050	13972	0	78	8	-0-
04	111360	X	82382	-0-	-28978	-0-	68040	3	14342	9	Y	13038	12982	0	56	8	-0-
*05	113150	X	74592	-0-	-38558	-0-	62493	3	12099	9	Y	10999	10937	0	62	8	-0-
*06	107400	X	86188	-0-	-21212	-0-	73581	3	12607	9	Y	11461	11409	0	52	8	-0-
*07	107849	X	69138	-0-	-38711	-0-	58912	3	10226	9	Y	9296	9245	0	51	8	-0-
*08	81158	X	48722	-0-	-32436	-0-	39468	3	9254	9	Y	8413	8394	0	19	8	-0-
*09	78540	X	47098	-0-	-31442	-0-	37824	3	9274	9	Y	8431	8417	0	14	8	-0-
*10	81158	X	71442	-0-	-9716	-0-	61764	3	9678	9	Y	8798	8770	0	28	8	-0-
*11	94282	X	94282	-0-	-0-	-0-	82024	3	12258	9	Y	11144	11110	0	34	8	-0-
12	87149	X	87149	-0-	-0-	-0-	75807	3	11342	9	Y	10311	10288	0	23	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 956,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,177

BULLDOG STATE 55-4-12-7 F WELL #: 12HA RRCID -> 298494 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11095 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163897	X	128472	-0-	-35425	-0-	99461	3	29011	9	Y	26374	26290	0	84	8	-0-
02	148036	X	109624	-0-	-38412	-0-	87177	3	22447	9	Y	20406	20304	0	102	8	-0-
03	134943	X	108797	-0-	-26146	-0-	87476	3	21321	9	Y	19383	19315	0	68	8	-0-
04	129810	X	99618	-0-	-30192	-0-	80835	3	18783	9	Y	17075	17027	0	48	8	-0-
*05	134137	X	90344	-0-	-43793	-0-	72637	3	17707	9	Y	16097	16028	0	69	8	-0-
*06	124320	X	87586	-0-	-36734	-0-	67201	3	20385	9	Y	18532	18490	0	42	8	-0-
*07	121365	X	89450	-0-	-31915	-0-	71510	3	17940	9	Y	16309	16259	0	50	8	-0-
*08	101620	X	101620	-0-	-0-	-0-	83420	3	18200	9	Y	16545	16523	0	22	8	-0-
*09	99779	X	99779	-0-	-0-	-0-	82297	3	17482	9	Y	15893	15877	0	16	8	-0-
*10	95542	X	87160	-0-	-8382	-0-	71427	3	15733	9	Y	14303	14282	0	21	8	-0-
*11	93030	X	77159	-0-	-15871	-0-	63730	3	13429	9	Y	12208	12184	0	24	8	-0-
12	96131	X	77428	-0-	-18703	-0-	64204	3	13224	9	Y	12022	12005	0	17	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 205,147

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 298498 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11097 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260462	X	93808	-0-	-166654	-0-	66878	3	26930	9	Y	24482	24365	0	117	8	-0-
02	235256	X	22106	-0-	-213150	-0-	16311	3	5795	9	Y	5268	5241	0	27	8	-0-
03	120614	X	120614	-0-	-0-	-0-	98888	3	21726	9	Y	19751	19561	0	190	8	-0-
04	106710	X	99505	-0-	-7205	-0-	78870	3	20635	9	Y	18759	18646	0	113	8	-0-
05	105766	X	105766	-0-	-0-	-0-	83655	3	22111	9	Y	20101	20043	0	58	8	-0-
06	116730	X	87893	-0-	-28837	-0-	68576	3	19317	9	Y	17561	17481	0	80	8	-0-
07	120621	X	84489	-0-	-36132	-0-	61284	3	23205	9	Y	21095	20975	0	120	8	-0-
08	113181	X	86903	-0-	-26278	-0-	63352	3	23551	9	Y	21410	21324	0	86	8	-0-
09	102360	X	77430	-0-	-24930	-0-	58308	3	19122	9	Y	17384	17289	0	95	8	-0-
10	105772	X	78884	-0-	-26888	-0-	61461	3	17423	9	Y	15839	15747	0	92	8	-0-
11	87900	X	71993	-0-	-15907	-0-	2 16356	1 9	55635	3	Y	14869	14784	0	85	8	-0-
12	86893	X	70523	-0-	-16370	-0-	29 16449	1 9	54045	3	Y	14954	14848	0	106	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 999,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 211,473

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 298499 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11046 - 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
01	219976	X	96545	-0-	-123431	-0-	68549	3	27996	9	Y	25451	25308	0	143	8	-0-
02	198688	X	22064	-0-	-176624	-0-	16499	3	5565	9	Y	5059	5026	0	33	8	-0-
03	134156	X	134156	-0-	-0-	-0-	113293	3	20863	9	Y	18966	18755	0	211	8	-0-
04	103290	X	103088	-0-	-202	-0-	82210	3	20878	9	Y	18980	18852	0	128	8	-0-
05	111193	X	111193	-0-	-0-	-0-	88931	3	22262	9	Y	20238	20162	0	76	8	-0-
06	129840	X	71814	-0-	-58026	-0-	55520	3	16294	9	Y	14813	14743	0	70	8	-0-
07	134168	X	69979	-0-	-64189	-0-	49589	3	20390	9	Y	18536	18418	0	118	8	-0-
08	134168	X	81405	-0-	-52763	-0-	58771	3	22634	9	Y	20576	20474	0	102	8	-0-
09	107610	X	66807	-0-	-40803	-0-	52037	3	14770	9	Y	13427	13335	0	92	8	-0-
10	111197	X	74149	-0-	-37048	-0-	58340	3	15809	9	Y	14372	14266	0	106	8	-0-
11	78780	X	67079	-0-	-11701	-0-	2	1	54724	3	Y	11230	11140	0	90	8	-0-
							12353	9									
12	81406	X	58453	-0-	-22953	-0-	26	1	48447	3	Y	9073	8987	0	86	8	-0-
							9980	9									

TOTAL GAS PROD: 956,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 190,721

THREADFIN 57-1-47-35 C WELL #: 72H RRCID -> 298539 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9481 - 20867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166253	X	154817	-0-	-11436	-0-	131102	3	23715	9	Y	21559	21379	0	180	8	-0-
02	150164	X	120034	-0-	-30130	-0-	102398	3	17636	9	Y	16033	15868	0	165	8	-0-
03	166253	X	149900	-0-	-16353	-0-	126171	3	23729	9	Y	21572	21363	0	209	8	-0-
04	160890	X	143419	-0-	-17471	-0-	118247	3	25172	9	Y	22884	22718	0	166	8	-0-
05	166253	X	139301	-0-	-26952	-0-	112092	3	27209	9	Y	24735	24598	0	137	8	-0-
06	149820	X	129264	-0-	-20556	-0-	105399	3	23865	9	Y	21695	21565	0	130	8	-0-
07	149885	X	122092	-0-	-27793	-0-	103481	3	18611	9	Y	16919	16786	0	133	8	-0-
08	149885	X	96134	-0-	-53751	-0-	80772	3	15362	9	Y	13965	13831	0	134	8	-0-
09	143430	X	77488	-0-	-65942	-0-	62713	3	14775	9	Y	13432	13304	0	128	8	-0-
10	139314	X	86874	-0-	-52440	-0-	72612	3	14262	9	Y	12965	12827	0	138	8	-0-
11	129270	X	63045	-0-	-66225	-0-	52355	3	10690	9	Y	9718	9607	0	111	8	-0-
12	122078	X	60835	-0-	-61243	-0-	52354	3	8481	9	Y	7710	7563	0	147	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 203,187

ELKHORN 54-1-40-45 D WELL #: 21H RRCID -> 298592 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12325 - 22282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202399	X	54888	-0-	-147511	-0-	1902	1	38196	3	Y	13445	13337	0	108	8	-0-
							14790	9									
02	182812	X	48430	-0-	-134382	-0-	1789	1	34386	3	Y	11141	11071	0	70	8	-0-
							12255	9									
03	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	645	1	15148	3	Y	4248	4210	0	38	8	-0-
							4673	9									
04	61920	X	28516	-0-	-33404	-0-	764	1	21658	3	Y	5540	5483	0	57	8	-0-
							6094	9									
05	62062	X	58784	-0-	-3278	-0-	1675	1	45941	3	Y	10153	10097	0	56	8	-0-
							11168	9									
06	53130	X	50768	-0-	-2362	-0-	1782	1	39955	3	Y	8210	8142	0	68	8	-0-
							9031	9									
07	53630	X	51135	-0-	-2495	-0-	1739	1	40908	3	Y	7716	7622	0	94	8	-0-
							8488	9									
08	58776	X	44687	-0-	-14089	-0-	1871	1	34442	3	Y	7613	7576	0	37	8	-0-
							8374	9									
09	56880	X	42199	-0-	-14681	-0-	1423	1	32387	3	Y	7626	7572	0	54	8	-0-
							8389	9									
10	58776	X	46793	-0-	-11983	-0-	1216	1	36998	3	Y	7799	7755	0	44	8	-0-
							8579	9									
*11	50760	X	43482	-0-	-7278	-0-	1300	1	34736	3	Y	6769	6722	0	47	8	-0-
							7446	9									
12	51150	X	43095	-0-	-8055	-0-	1371	1	34320	3	Y	6731	6687	0	44	8	-0-
							7404	9									

TOTAL GAS PROD: 533,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,991

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLDOG STATE 55-4-12-7 D WELL #: 21HA RRCID -> 298725 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11215 - 21527

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	124408	X	124408	-0-	-0-	-0-		105773	3	18635	9	Y	16941	16840	0	101	8	-0-
02	100360	X	100360	-0-	-0-	-0-		83905	3	16455	9	Y	14959	14820	0	139	8	-0-
03	114615	X	114615	-0-	-0-	-0-		97823	3	16792	9	Y	15265	15164	0	101	8	-0-
04	105685	X	105685	-0-	-0-	-0-		90689	3	14996	9	Y	13633	13566	0	67	8	-0-
*05	93847	X	93847	-0-	-0-	-0-		80024	3	13823	9	Y	12566	12494	0	72	8	-0-
*06	89070	X	89070	-0-	-0-	-0-		76806	3	12264	9	Y	11149	11109	0	40	8	-0-
*07	95814	X	95814	-0-	-0-	-0-		82843	3	12971	9	Y	11792	11737	0	55	8	-0-
*08	106392	X	98498	-0-	-7894	-0-		86100	3	12398	9	Y	11271	11243	0	28	8	-0-
*09	102960	X	84771	-0-	-18189	-0-		74849	3	9922	9	Y	9020	9001	0	19	8	-0-
*10	102827	X	90776	-0-	-12051	-0-		80697	3	10079	9	Y	9163	9137	0	26	8	-0-
*11	102150	X	82497	-0-	-19653	-0-		73434	3	9063	9	Y	8239	8206	0	33	8	-0-
12	105555	X	81160	-0-	-24395	-0-		72596	3	8564	9	Y	7785	7762	0	23	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,783

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298805 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10970 - 20946

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	979911	X	121279	-0-	-858632	-0-		84639	3	36640	9	Y	33309	33125	0	184	8	-0-
02	229432	X	107152	-0-	-122280	-0-		77520	3	29632	9	Y	26938	26818	0	120	8	-0-
03	254014	X	121090	-0-	-132924	-0-		92506	3	28584	9	Y	25985	25813	0	172	8	-0-
04	245820	X	95543	-0-	-150277	-0-		74010	3	21533	9	Y	19575	19465	0	110	8	-0-
05	254014	X	102873	-0-	-151141	-0-		80485	3	22388	9	Y	20353	20289	0	64	8	-0-
06	117360	X	65391	-0-	-51969	-0-		48867	3	16524	9	Y	15022	14950	0	72	8	-0-
07	121086	X	65412	-0-	-55674	-0-		41758	3	23654	9	Y	21504	21410	0	94	8	-0-
08	121086	X	89460	-0-	-31626	-0-		59581	3	29879	9	Y	27163	27066	0	97	8	-0-
09	99540	X	89298	-0-	-10242	-0-		64970	3	24328	9	Y	22116	21991	0	125	8	-0-
10	102858	X	68806	-0-	-34052	-0-		50973	3	17833	9	Y	16212	16105	0	107	8	-0-
11	86580	X	74356	-0-	-12224	-0-		2	1	55023	3	Y	17574	17471	0	103	8	-0-
								19331	9									
12	92287	X	62228	-0-	-30059	-0-		25	1	47003	3	Y	13818	13711	0	107	8	-0-
								15200	9									

TOTAL GAS PROD: 1,062,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 259,569

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298832 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11106 - 20885

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	800867	X	101598	-0-	-699269	-0-		69850	3	31748	9	Y	28862	28745	0	117	8	-0-
02	215180	X	92229	-0-	-122951	-0-		65603	3	26626	9	Y	24205	24127	0	78	8	-0-
03	238235	X	93396	-0-	-144839	-0-		71525	3	21871	9	Y	19883	19769	0	114	8	-0-
04	230550	X	76871	-0-	-153679	-0-		59039	3	17832	9	Y	16211	16131	0	80	8	-0-
05	238235	X	84782	-0-	-153453	-0-		66030	3	18752	9	Y	17047	16996	0	51	8	-0-
06	98820	X	72370	-0-	-26450	-0-		54872	3	17498	9	Y	15907	15838	0	69	8	-0-
07	102114	X	69859	-0-	-32255	-0-		49109	3	20750	9	Y	18864	18763	0	101	8	-0-
08	93403	X	64696	-0-	-28707	-0-		46850	3	17846	9	Y	16224	16149	0	75	8	-0-
09	82050	X	53463	-0-	-28587	-0-		39739	3	13724	9	Y	12476	12401	0	75	8	-0-
10	84785	X	61727	-0-	-23058	-0-		47960	3	13767	9	Y	12515	12424	0	91	8	-0-
11	72360	X	55296	-0-	-17064	-0-		2	1	42747	3	Y	11406	11325	0	81	8	-0-
								12547	9									
12	69874	X	52530	-0-	-17344	-0-		21	1	39965	3	Y	11404	11303	0	101	8	-0-
								12544	9									

TOTAL GAS PROD: 878,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 205,004

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 298835 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12327 PERF.13063 - 23330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406576	X	61052	-0-	-345524	-0-	1004	1	38657	3	Y	19397	19286	0	94	8	49
							54	4	21337	9							
02	99092	X	58164	-0-	-40928	-0-	1036	1	36838	3	Y	18445	18407	0	49	8	38
							20290	9									
03	109709	X	61203	-0-	-48506	-0-	1124	1	39138	3	Y	19037	18939	0	98	8	38
							20941	9									
04	106170	X	52904	-0-	-53266	-0-	1029	1	33116	3	Y	17052	16988	0	56	8	46
							2	4	18757	9							
05	109709	X	45879	-0-	-63830	-0-	944	1	28909	3	Y	14569	14535	0	39	8	41
							16026	9									
*06	62310	X	28566	-0-	-33744	-0-	650	1	18487	3	Y	8567	8543	0	37	8	28
							5	4	9424	9							
07	64387	X	21521	-0-	-42866	-0-	425	1	13879	3	Y	6561	6547	0	30	8	12
							7217	9									
08	61194	X	41511	-0-	-19683	-0-	828	1	25492	3	Y	13810	13738	0	62	8	22
							15191	9									
09	52890	X	47238	-0-	-5652	-0-	1164	1	30718	3	Y	13960	13881	0	73	8	28
							15356	9									
10	45880	X	43118	-0-	-2762	-0-	1180	1	26789	3	Y	13539	13474	0	66	8	27
							256	4	14893	9							
11	41917	X	41917	-0-	-0-	-0-	1044	1	26980	3	Y	12630	12597	0	33	8	27
							13893	9									
12	48825	X	37716	-0-	-11109	-0-	755	1	24629	3	Y	11211	11160	0	40	8	38
							12332	9									

TOTAL GAS PROD: 540,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 168,778

BULLDOG STATE 55-4-12-7 C WELL #: 11HA RRCID -> 298903 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11058 - 21413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170314	X	96060	-0-	-74254	-0-	78954	3	17106	9	Y	15551	15490	0	61	8	-0-
02	153832	X	81123	-0-	-72709	-0-	66734	3	14389	9	Y	13081	12997	0	84	8	-0-
03	170314	X	80016	-0-	-90298	-0-	65982	3	14034	9	Y	12758	12697	0	61	8	-0-
04	164820	X	72282	-0-	-92538	-0-	59807	3	12475	9	Y	11341	11297	0	44	8	-0-
*05	97898	X	73344	-0-	-24554	-0-	60199	3	13145	9	Y	11950	11901	0	49	8	-0-
*06	92970	X	59354	-0-	-33616	-0-	48394	3	10960	9	Y	9964	9940	0	24	8	-0-
*07	89807	X	54728	-0-	-35079	-0-	44572	3	10156	9	Y	9233	9201	0	32	8	-0-
*08	80011	X	68117	-0-	-11894	-0-	56783	3	11334	9	Y	10304	10283	0	21	8	-0-
*09	72270	X	59218	-0-	-13052	-0-	49583	3	9635	9	Y	8759	8744	0	15	8	-0-
*10	74338	X	46399	-0-	-27939	-0-	38754	3	7645	9	Y	6950	6935	0	15	8	-0-
*11	70410	X	59033	-0-	-11377	-0-	49266	3	9767	9	Y	8879	8853	0	26	8	-0-
12	72757	X	56635	-0-	-16122	-0-	47844	3	8791	9	Y	7992	7975	0	17	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 806,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,762

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 298937 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.13086 - 17975

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	291035	X	42252	-0-	-248783	-0-	783	1	30149	3	Y	10253	10174	0	72	8	26
							42	4	11278	9							
02	46216	X	46216	-0-	-0-	-0-	926	1	32949	3	Y	11219	11179	0	43	8	23
							12341	9									
03	49261	X	49261	-0-	-0-	-0-	1041	1	36246	3	Y	10885	10803	0	84	8	21
							11974	9									
04	42733	X	42733	-0-	-0-	-0-	959	1	30862	3	Y	9918	9875	0	37	8	27
							2	4	10910	9							
05	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	967	1	29589	3	Y	8326	8296	0	33	8	24
							9159	9									
*06	37620	X	23904	-0-	-13716	-0-	659	1	18753	3	Y	4079	4071	0	19	8	13
							5	4	4487	9							
07	38874	X	20477	-0-	-18397	-0-	492	1	16068	3	Y	3561	3545	0	22	8	7
							3917	9									
08	38874	X	24999	-0-	-13875	-0-	641	1	19752	3	Y	4187	4147	0	40	8	7
							4606	9									
09	37620	X	13810	-0-	-23810	-0-	386	1	10191	3	Y	2939	2915	0	25	8	6
							3233	9									
10	38874	X	18847	-0-	-20027	-0-	530	1	12044	3	Y	5598	5566	0	27	8	11
							115	4	6158	9							
11	24180	X	15647	-0-	-8533	-0-	447	1	11537	3	Y	3330	3323	0	11	8	7
							3663	9									
12	24986	X	18671	-0-	-6315	-0-	406	1	13230	3	Y	4577	4556	0	13	8	15
							5035	9									

TOTAL GAS PROD: 356,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,872

OAK 55-1-31-30 B WELL #: 22H RRCID -> 299024 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11779 - 21389

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	0		133778	-0-	133778	793336	115532	3	18246	9	Y	16587	16375	0	212	8	-0-
02	0		102394	-0-	102394	895730	87673	3	14721	9	Y	13383	13253	0	130	8	-0-
03	1005661	X	109931	-0-	-895730	-0-	93765	3	16166	9	Y	14696	14494	0	202	8	-0-
04	156630	X	91190	-0-	-65440	-0-	78187	3	13003	9	Y	11821	11686	0	135	8	-0-
05	161851	X	97260	-0-	-64591	-0-	83467	3	13793	9	Y	12539	12455	0	84	8	-0-
06	156630	X	89543	-0-	-67087	-0-	77259	3	12284	9	Y	11167	11041	0	126	8	-0-
07	161851	X	92867	-0-	-68984	-0-	77895	3	14972	9	Y	13611	13467	0	144	8	-0-
08	109926	X	66953	-0-	-42973	-0-	53476	3	13477	9	Y	12252	12176	0	76	8	-0-
09	94110	X	83828	-0-	-10282	-0-	71848	3	11980	9	Y	10891	10755	0	136	8	-0-
10	97247	X	83311	-0-	-13936	-0-	72565	3	10746	9	Y	9769	9630	0	139	8	-0-
11	89880	X	64891	-0-	-24989	-0-	2	1	55909	3	Y	8164	8048	0	116	8	-0-
							8980	9									
12	92876	X	53181	-0-	-39695	-0-	24	1	45600	3	Y	6870	6740	0	130	8	-0-
							7557	9									

TOTAL GAS PROD: 1,069,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,750

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK 55-1-31-30 A WELL #: 13H RRCID -> 299053 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11547 - 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
01	0		137460	-0-	137460	922963	109913	3	27547	9	Y	25043	24846	0	197	8	-0-
02	0		109839	-0-	109839	1032802	85793	3	24046	9	Y	21860	21729	0	131	8	-0-
03	1140202	X	107400	-0-	-1032802	-0-	83925	3	23475	9	Y	21341	21141	0	200	8	-0-
04	228570	X	94531	-0-	-134039	-0-	74578	3	19953	9	Y	18139	18001	0	138	8	-0-
05	236189	X	92897	-0-	-143292	-0-	74232	3	18665	9	Y	16968	16872	0	96	8	-0-
06	228570	X	81444	-0-	-147126	-0-	65094	3	16350	9	Y	14864	14737	0	127	8	-0-
07	236189	X	81207	-0-	-154982	-0-	62895	3	18312	9	Y	16647	16500	0	147	8	-0-
08	107415	X	78130	-0-	-29285	-0-	60725	3	17405	9	Y	15823	15719	0	104	8	-0-
09	94530	X	70616	-0-	-23914	-0-	55399	3	15217	9	Y	13834	13710	0	124	8	-0-
10	92907	X	67430	-0-	-25477	-0-	53819	3	13611	9	Y	12374	12246	0	128	8	-0-
11	81450	X	62743	-0-	-18707	-0-	2	1	49942	3	Y	11635	11519	0	116	8	-0-
							12799	9									
12	81220	X	55967	-0-	-25253	-0-	24	1	43835	3	Y	11007	10861	0	146	8	-0-
							12108	9									

TOTAL GAS PROD: 1,039,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 199,535

OAK 55-1-31-30 C WELL #: 14H RRCID -> 299065 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11458 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		144456	-0-	144456	1000742	121475	3	22981	9	Y	20892	20640	0	252	8	-0-
02	0		105300	-0-	105300	1106042	85948	3	19352	9	Y	17593	17433	0	160	8	-0-
03	1204747	X	98705	-0-	-1106042	-0-	78542	3	20163	9	Y	18330	18081	0	249	8	-0-
04	192390	X	87978	-0-	-104412	-0-	69963	3	18015	9	Y	16377	16204	0	173	8	-0-
05	198803	X	86426	-0-	-112377	-0-	68544	3	17882	9	Y	16256	16138	0	118	8	-0-
06	192390	X	74956	-0-	-117434	-0-	59044	3	15912	9	Y	14465	14309	0	156	8	-0-
07	198803	X	74389	-0-	-124414	-0-	55030	3	19359	9	Y	17599	17413	0	186	8	-0-
08	98704	X	73413	-0-	-25291	-0-	55264	3	18149	9	Y	16499	16366	0	133	8	-0-
09	87990	X	59538	-0-	-28452	-0-	45162	3	14376	9	Y	13069	12925	0	144	8	-0-
10	86428	X	64171	-0-	-22257	-0-	49450	3	14721	9	Y	13383	13225	0	158	8	-0-
11	74970	X	56735	-0-	-18235	-0-	2	1	43945	3	Y	11625	11476	0	149	8	-0-
							12788	9									
12	74400	X	44082	-0-	-30318	-0-	18	1	34271	3	Y	8903	8750	0	153	8	-0-
							9793	9									

TOTAL GAS PROD: 970,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 184,991

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299130 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11353 - 21529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		141776	-0-	141776	796772	121505	3	20271	9	Y	18428	18154	0	274	8	-0-
02	0		106255	-0-	106255	903027	87458	3	18797	9	Y	17088	16904	0	184	8	-0-
03	1002092	X	99065	-0-	-903027	-0-	78709	3	20356	9	Y	18505	18228	0	277	8	-0-
04	142680	X	85351	-0-	-57329	-0-	67333	3	18018	9	Y	16380	16194	0	186	8	-0-
05	147436	X	99314	-0-	-48122	-0-	80366	3	18948	9	Y	17225	17099	0	126	8	-0-
06	142680	X	96572	-0-	-46108	-0-	78023	3	18549	9	Y	16863	16677	0	186	8	-0-
07	147436	X	138542	-0-	-8894	-0-	111296	3	27246	9	Y	24769	24535	0	234	8	-0-
08	99324	X	92812	-0-	-6512	-0-	71603	3	21209	9	Y	19281	19123	0	158	8	-0-
09	96570	X	81900	-0-	-14670	-0-	63455	3	18445	9	Y	16768	16589	0	179	8	-0-
10	138539	X	81945	-0-	-56594	-0-	64451	3	17494	9	Y	15904	15716	0	188	8	-0-
11	134070	X	75482	-0-	-58588	-0-	2	1	58860	3	Y	15109	14937	0	172	8	-0-
							16620	9									
12	138539	X	65201	-0-	-73338	-0-	28	1	52387	3	Y	11624	11421	0	203	8	-0-
							12786	9									

TOTAL GAS PROD: 1,164,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 207,944

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 I WELL #: 13H RRCID -> 299158 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11191 - 20916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		115491	-0-		115491	368259	92401	3	23090	9	Y	20991	20914	0	77	8	-0-
02	0		89680	-0-		89680	457939	73596	3	16084	9	Y	14622	14525	0	97	8	-0-
03	547697	X	89758	-0-		-457939	-0-	75404	3	14354	9	Y	13049	12981	0	68	8	-0-
04	187380	X	75829	-0-		-111551	-0-	63244	3	12585	9	Y	11441	11397	0	44	8	-0-
05	193626	X	67112	-0-		-126514	-0-	58099	3	9013	9	Y	8194	8134	0	60	8	-0-
06	187380	X	67921	-0-		-119459	-0-	57579	3	10342	9	Y	9402	9367	0	35	8	-0-
07	193626	X	69455	-0-		-124171	-0-	59486	3	9969	9	Y	9063	9023	0	40	8	-0-
08	79205	X	65503	-0-		-13702	-0-	58105	3	7398	9	Y	6725	6707	0	18	8	-0-
09	67290	X	58409	-0-		-8881	-0-	50862	3	7547	9	Y	6861	6848	0	13	8	-0-
10	70184	X	53638	-0-		-16546	-0-	46913	3	6725	9	Y	6114	6100	0	14	8	-0-
11	67920	X	47298	-0-		-20622	-0-	41112	3	6186	9	Y	5624	5607	0	17	8	-0-
12	69440	X	41823	-0-		-27617	-0-	37076	3	4747	9	Y	4315	4304	0	11	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 841,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,401

SIERRA STATE 54-1-7-6 G WELL #: 23H RRCID -> 299164 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12830 - 23159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307799	X	130969	-0-		-176830	-0-	2597 18597	1 9	109775	3	Y	16906	16770	0	136	8	-0-
02	278012	X	113085	-0-		-164927	-0-	2225 15778	1 9	95082	3	Y	14344	14264	0	80	8	-0-
03	307799	X	121102	-0-		-186697	-0-	2795 16943	1 9	101364	3	Y	15403	15281	0	122	8	-0-
04	297870	X	111357	-0-		-186513	-0-	2372 14959	1 9	94026	3	Y	13599	13504	0	95	8	-0-
05	307799	X	60390	-0-		-247409	-0-	1063 7743	1 9	51584	3	Y	7039	7005	0	34	8	-0-
06	297870	X	-0-	-0-		-297870	-0-					Y	13	13	8			-0-
07	307799	X	53446	-0-		-254353	-0-	1049 8883	1 9	43514	3	Y	8075	7969	0	106	8	-0-
08	307799	X	115167	-0-		-192632	-0-	2161 16672	1 9	96334	3	Y	15156	15042	0	114	8	-0-
09	111360	X	100095	-0-		-11265	-0-	2310 15049	1 9	82736	3	Y	13681	13567	0	114	8	-0-
10	96647	X	96647	-0-		-0-	-0-	2479 13430	1 9	80738	3	Y	12209	12158	0	51	8	-0-
11	111450	X	80753	-0-		-30697	-0-	2086 9556	1 9	69111	3	Y	8687	8612	0	75	8	-0-
12	115165	X	77002	-0-		-38163	-0-	2174 7712	1 9	67116	3	Y	7011	6904	0	107	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299169 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11521 - 21929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		135187	-0-	135187	836852	112153	3	23034	9	Y	20940	20731	0	209	8	-0-
02	0		110775	-0-	110775	947627	91490	3	19285	9	Y	17532	17420	0	112	8	-0-
03	1058897	X	111270	-0-	-947627	-0-	93303	3	17967	9	Y	16334	16163	0	171	8	-0-
04	178170	X	83591	-0-	-94579	-0-	67436	3	16155	9	Y	14686	14592	0	94	8	-0-
05	184109	X	96626	-0-	-87483	-0-	81348	3	15278	9	Y	13889	13822	0	67	8	-0-
06	178170	X	86788	-0-	-91382	-0-	73164	3	13624	9	Y	12385	12287	0	98	8	-0-
07	184109	X	86104	-0-	-98005	-0-	70893	3	15211	9	Y	13828	13727	0	101	8	-0-
08	111259	X	76370	-0-	-34889	-0-	63115	3	13255	9	Y	12050	11980	0	70	8	-0-
09	93510	X	65461	-0-	-28049	-0-	55786	3	9675	9	Y	8795	8705	0	90	8	-0-
10	96627	X	60511	-0-	-36116	-0-	51777	3	8734	9	Y	7940	7851	0	89	8	-0-
11	86790	X	61070	-0-	-25720	-0-	2	1	52921	3	Y	7406	7314	0	92	8	-0-
							8147	9									
12	86118	X	55335	-0-	-30783	-0-	25	1	46820	3	Y	7718	7613	0	105	8	-0-
							8490	9									

TOTAL GAS PROD: 1,029,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 153,503

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 E WELL #: 15HA RRCID -> 299181 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10947 - 21254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		86027	-0-	86027	222081	64524	3	21503	9	Y	19548	19466	0	82	8	-0-
02	0		72937	-0-	72937	295018	56665	3	16272	9	Y	14793	14690	0	103	8	-0-
03	366537	X	71519	-0-	-295018	-0-	55325	3	16194	9	Y	14722	14650	0	72	8	-0-
04	117660	X	66031	-0-	-51629	-0-	51193	3	14838	9	Y	13489	13440	0	49	8	-0-
05	121582	X	49056	-0-	-72526	-0-	38840	3	10216	9	Y	9287	9235	0	52	8	-0-
06	117660	X	65122	-0-	-52538	-0-	56574	3	8548	9	Y	7771	7745	0	26	8	-0-
07	121582	X	58235	-0-	-63347	-0-	49752	3	8483	9	Y	7712	7681	0	31	8	-0-
08	63767	X	59032	-0-	-4735	-0-	50642	3	8390	9	Y	7627	7613	0	14	8	-0-
09	59130	X	44295	-0-	-14835	-0-	37612	3	6683	9	Y	6075	6066	0	9	8	-0-
10	67301	X	45144	-0-	-22157	-0-	37026	3	8118	9	Y	7380	7368	0	12	8	-0-
11	65130	X	35934	-0-	-29196	-0-	30623	3	5311	9	Y	4828	4818	0	10	8	-0-
12	59024	X	34436	-0-	-24588	-0-	29200	3	5236	9	Y	4760	4753	0	7	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 687,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,992

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 H WELL #: 22H RRCID -> 299182 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11221 - 21181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		104878	-0-	104878	272307	85314	3	19564	9	Y	17785	17635	0	150	8	-0-
02	0		90414	-0-	90414	362721	74836	3	15578	9	Y	14162	13568	0	594	8	-0-
03	459798	X	97077	-0-	-362721	-0-	82419	3	14658	9	Y	13325	13226	0	99	8	-0-
04	181980	X	88846	-0-	-93134	-0-	76050	3	12796	9	Y	11633	11567	0	66	8	-0-
05	188046	X	83599	-0-	-104447	-0-	71913	3	11686	9	Y	10624	10538	0	86	8	-0-
06	181980	X	83284	-0-	-98696	-0-	71697	3	11587	9	Y	10534	10483	0	51	8	-0-
07	188046	X	64928	-0-	-123118	-0-	55963	3	8965	9	Y	8150	8097	0	53	8	-0-
08	85560	X	74598	-0-	-10962	-0-	65566	3	9032	9	Y	8211	8186	0	25	8	-0-
09	78600	X	66347	-0-	-12253	-0-	58799	3	7548	9	Y	6862	6843	0	19	8	-0-
10	86056	X	67183	-0-	-18873	-0-	59395	3	7788	9	Y	7080	7057	0	23	8	-0-
11	83280	X	65656	-0-	-17624	-0-	58642	3	7014	9	Y	6376	6349	0	27	8	-0-
12	74586	X	66547	-0-	-8039	-0-	60508	3	6039	9	Y	5490	5472	0	18	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 953,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,232

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 299215 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11323 - 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
01	0		113961	-0-	113961	344623	86353	3	27608	9	Y	25098	25000	0	98	8	-0-
02	0		98789	-0-	98789	443412	76867	3	21922	9	Y	19929	19778	0	151	8	-0-
03	543962	X	100550	-0-	-443412	-0-	79648	3	20902	9	Y	19002	18912	0	90	8	-0-
04	161580	X	93813	-0-	-67767	-0-	76993	3	16820	9	Y	15291	15234	0	57	8	-0-
05	166966	X	81159	-0-	-85807	-0-	65323	3	15836	9	Y	14396	14321	0	75	8	-0-
06	161580	X	67155	-0-	-94425	-0-	54417	3	12738	9	Y	11580	11542	0	38	8	-0-
07	166966	X	67776	-0-	-99190	-0-	54492	3	13284	9	Y	12076	12031	0	45	8	-0-
08	89404	X	61741	-0-	-27663	-0-	50433	3	11308	9	Y	10280	10261	0	19	8	-0-
09	83430	X	53901	-0-	-29529	-0-	43531	3	10370	9	Y	9427	9412	0	15	8	-0-
10	81158	X	65504	-0-	-15654	-0-	53187	3	12317	9	Y	11197	11178	0	19	8	-0-
11	67170	X	58146	-0-	-9024	-0-	47116	3	11030	9	Y	10027	10006	0	21	8	-0-
12	67766	X	54590	-0-	-13176	-0-	44404	3	10186	9	Y	9260	9246	0	14	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 917,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 167,563

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 D WELL #: 14HA RRCID -> 299216 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10943 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		86767	-0-	86767	294710	69139	3	17628	9	Y	16025	15937	0	88	8	-0-
02	0		70077	-0-	70077	364787	56160	3	13917	9	Y	12652	12537	0	115	8	-0-
03	435842	X	71055	-0-	-364787	-0-	59032	3	12023	9	Y	10930	10852	0	78	8	-0-
04	151080	X	63358	-0-	-87722	-0-	52685	3	10673	9	Y	9703	9650	0	53	8	-0-
05	156116	X	57199	-0-	-98917	-0-	48778	3	8421	9	Y	7655	7585	0	70	8	-0-
06	151080	X	60839	-0-	-90241	-0-	50518	3	10321	9	Y	9383	9340	0	43	8	-0-
07	156116	X	57820	-0-	-98296	-0-	48726	3	9094	9	Y	8267	8219	0	48	8	-0-
08	62806	X	52798	-0-	-10008	-0-	46298	3	6500	9	Y	5909	5886	0	23	8	-0-
09	56250	X	48673	-0-	-7577	-0-	41923	3	6750	9	Y	6136	6119	0	17	8	-0-
10	62868	X	47053	-0-	-15815	-0-	40323	3	6730	9	Y	6118	6098	0	20	8	-0-
11	60840	X	43333	-0-	-17507	-0-	37976	3	5357	9	Y	4870	4847	0	23	8	-0-
12	57815	X	43785	-0-	-14030	-0-	38524	3	5261	9	Y	4783	4766	0	17	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 702,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,431

RIVERTON STATE 57-2-19-31 C WELL #: 21HB RRCID -> 299243 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9785 - 25144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		221541	-0-	221541	1013874	196108	3	25433	9	Y	23121	22718	0	403	8	-0-
02	0		123757	-0-	123757	1137631	110891	3	12866	9	Y	11696	11411	0	285	8	-0-
03	0		184664	-0-	184664	1322295	163761	3	20903	9	Y	19003	18626	0	377	8	-0-
04	1473376	X	151081	-0-	-1322295	-0-	133571	3	17510	9	Y	15918	15588	0	330	8	-0-
05	225308	X	147478	-0-	-77830	-0-	131573	3	15905	9	Y	14459	14173	0	286	8	-0-
06	218040	X	135775	-0-	-82265	-0-	121507	3	14268	9	Y	12971	12721	0	250	8	-0-
07	225308	X	137672	-0-	-87636	-0-	123848	3	13824	9	Y	12567	12306	0	261	8	-0-
08	225308	X	135263	-0-	-90045	-0-	122422	3	12841	9	Y	11674	11410	0	264	8	-0-
09	151080	X	129435	-0-	-21645	-0-	116726	3	12709	9	Y	11554	11302	0	252	8	-0-
10	147467	X	133638	-0-	-13829	-0-	121364	3	12274	9	Y	11158	10943	0	215	8	-0-
11	135780	X	132692	-0-	-3088	-0-	119814	3	12878	9	Y	11707	11524	0	183	8	-0-
12	137671	X	129184	-0-	-8487	-0-	117898	3	11286	9	Y	10260	10008	0	252	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,088

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE STATE 32 WELL #: 21HA RRCID -> 299270 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11289 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		47285	-0-	47285	144684	38752	3	8533	9	Y	7757	7725	0	32	8	-0-
02	0		36448	-0-	36448	181132	29988	3	6460	9	Y	5873	5837	0	36	8	-0-
03	217871	X	36739	-0-	-181132	-0-	30919	3	5820	9	Y	5291	5265	0	26	8	-0-
04	78630	X	31510	-0-	-47120	-0-	26935	3	4575	9	Y	4159	4142	0	17	8	-0-
05	81251	X	29045	-0-	-52206	-0-	24951	3	4094	9	Y	3722	3701	0	21	8	-0-
06	78630	X	33225	-0-	-45405	-0-	28942	3	4283	9	Y	3894	3880	0	14	8	-0-
07	81251	X	32665	-0-	-48586	-0-	28221	3	4444	9	Y	4040	4025	0	15	8	-0-
08	33018	X	33018	-0-	-0-	-0-	29100	3	3918	9	Y	3562	3555	0	7	8	-0-
09	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	27166	3	3792	9	Y	3447	3442	0	5	8	-0-
10	34348	X	30047	-0-	-4301	-0-	26198	3	3849	9	Y	3499	3493	0	6	8	-0-
11	33240	X	27751	-0-	-5489	-0-	24375	3	3376	9	Y	3069	3063	0	6	8	-0-
12	33015	X	28786	-0-	-4229	-0-	25599	3	3187	9	Y	2897	2893	0	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 397,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,210

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 F WELL #: 11HA RRCID -> 299271 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11351 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		113148	-0-	113148	359000	86577	3	26571	9	Y	24155	24081	0	74	8	-0-
02	0		99122	-0-	99122	458122	79535	3	19587	9	Y	17806	17710	0	96	8	-0-
03	559766	X	101644	-0-	-458122	-0-	82216	3	19428	9	Y	17662	17600	0	62	8	-0-
04	165000	X	94057	-0-	-70943	-0-	78220	3	15837	9	Y	14397	14359	0	38	8	-0-
05	170500	X	73444	-0-	-97056	-0-	60049	3	13395	9	Y	12177	12130	0	47	8	-0-
06	165000	X	79446	-0-	-85554	-0-	66227	3	13219	9	Y	12017	11988	0	29	8	-0-
07	170500	X	69176	-0-	-101324	-0-	56299	3	12877	9	Y	11706	11673	0	33	8	-0-
08	90148	X	62603	-0-	-27545	-0-	50924	3	11679	9	Y	10617	10602	0	15	8	-0-
09	83490	X	53733	-0-	-29757	-0-	43495	3	10238	9	Y	9307	9297	0	10	8	-0-
10	82088	X	55857	-0-	-26231	-0-	44895	3	10962	9	Y	9965	9953	0	12	8	-0-
11	79440	X	50587	-0-	-28853	-0-	40656	3	9931	9	Y	9028	9014	0	14	8	-0-
12	69161	X	48893	-0-	-20268	-0-	39563	3	9330	9	Y	8482	8473	0	9	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 901,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,319

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 G WELL #: 23HA RRCID -> 299272 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.12194 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		92873	-0-	92873	263682	77122	3	15751	9	Y	14319	14228	0	91	8	-0-
02	0		76297	-0-	76297	339979	64978	3	11319	9	Y	10290	10178	0	112	8	-0-
03	418376	X	78397	-0-	-339979	-0-	68347	3	10050	9	Y	9136	9061	0	75	8	-0-
04	141570	X	71289	-0-	-70281	-0-	62151	3	9138	9	Y	8307	8258	0	49	8	-0-
05	146289	X	65193	-0-	-81096	-0-	57888	3	7305	9	Y	6641	6575	0	66	8	-0-
06	141570	X	68954	-0-	-72616	-0-	60148	3	8806	9	Y	8005	7965	0	40	8	-0-
07	146289	X	65877	-0-	-80412	-0-	59479	3	6398	9	Y	5816	5770	0	46	8	-0-
08	68851	X	68195	-0-	-656	-0-	62066	3	6129	9	Y	5572	5551	0	21	8	-0-
09	62910	X	59270	-0-	-3640	-0-	53482	3	5788	9	Y	5262	5247	0	15	8	-0-
10	71238	X	61042	-0-	-10196	-0-	54861	3	6181	9	Y	5619	5601	0	18	8	-0-
11	68940	X	55506	-0-	-13434	-0-	50307	3	5199	9	Y	4726	4705	0	21	8	-0-
12	68200	X	55973	-0-	-12227	-0-	51442	3	4531	9	Y	4119	4104	0	15	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 818,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,812

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299314 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11546 - 21722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		151437	-0-	151437	984777	123301	3	28136	9	Y	25578	25355	0	223	8	-0-
02	0		114577	-0-	114577	1099354	91804	3	22773	9	Y	20703	20563	0	140	8	-0-
03	1207151	X	107797	-0-	-1099354	-0-	84920	3	22877	9	Y	20797	20584	0	213	8	-0-
04	260370	X	95475	-0-	-164895	-0-	76054	3	19421	9	Y	17655	17504	0	151	8	-0-
05	269049	X	92184	-0-	-176865	-0-	74515	3	17669	9	Y	16063	15964	0	99	8	-0-
06	260370	X	81992	-0-	-178378	-0-	66473	3	15519	9	Y	14108	13982	0	126	8	-0-
07	269049	X	75141	-0-	-193908	-0-	58528	3	16613	9	Y	15103	14961	0	142	8	-0-
08	107787	X	73611	-0-	-34176	-0-	57552	3	16059	9	Y	14599	14498	0	101	8	-0-
09	95490	X	67813	-0-	-27677	-0-	53631	3	14182	9	Y	12893	12772	0	121	8	-0-
10	92194	X	61457	-0-	-30737	-0-	48799	3	12658	9	Y	11507	11390	0	117	8	-0-
11	81990	X	55769	-0-	-26221	-0-	2	1	43813	3	Y	10867	10757	0	110	8	-0-
							11954	9									
12	75144	X	55651	-0-	-19493	-0-	24	1	44320	3	Y	10279	10134	0	145	8	-0-
							11307	9									

TOTAL GAS PROD: 1,032,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 190,152

RIVERTON STATE 57-2-19-31 E WELL #: 14HB RRCID -> 299397 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9557 - 25095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		156646	-0-	156646	1154615	132021	3	24625	9	Y	22386	22121	0	265	8	-0-
02	0		118526	-0-	118526	1273141	100106	3	18420	9	Y	16745	16534	0	211	8	-0-
03	0		191028	-0-	191028	1464169	159389	3	31639	9	Y	28763	28432	0	331	8	-0-
04	1619915	X	155746	-0-	-1464169	-0-	129136	3	26610	9	Y	24191	23913	0	278	8	-0-
05	306280	X	148363	-0-	-157917	-0-	124986	3	23377	9	Y	21252	21033	0	219	8	-0-
06	296400	X	135064	-0-	-161336	-0-	114721	3	20343	9	Y	18494	18292	0	202	8	-0-
07	306280	X	127857	-0-	-178423	-0-	108941	3	18916	9	Y	17196	16997	0	199	8	-0-
08	306280	X	124259	-0-	-182021	-0-	106118	3	18141	9	Y	16492	16279	0	213	8	-0-
09	155760	X	121665	-0-	-34095	-0-	103636	3	18029	9	Y	16390	16179	0	211	8	-0-
10	148366	X	118855	-0-	-29511	-0-	101993	3	16862	9	Y	15329	15148	0	181	8	-0-
11	135060	X	34471	-0-	-100589	-0-	29138	3	5333	9	Y	4848	4791	0	57	8	-0-
12	127844	X	118242	-0-	-9602	-0-	103394	3	14848	9	Y	13498	13263	0	235	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 215,584

RIVERTON STATE 57-2-19-31 D WELL #: 13H RRCID -> 299426 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9561 - 24257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		220918	-0-	220918	1205229	182663	3	38255	9	Y	34777	34368	0	409	8	-0-
02	0		103162	-0-	103162	1308391	85973	3	17189	9	Y	15626	15426	0	200	8	-0-
03	0		178559	-0-	178559	1486950	145850	3	32709	9	Y	29735	29360	0	375	8	-0-
04	1643529	X	156579	-0-	-1486950	-0-	128367	3	28212	9	Y	25647	25318	0	329	8	-0-
05	282565	X	143787	-0-	-138778	-0-	119682	3	24105	9	Y	21914	21646	0	268	8	-0-
06	273450	X	128845	-0-	-144605	-0-	110244	3	18601	9	Y	16910	16664	0	246	8	-0-
07	282565	X	126362	-0-	-156203	-0-	108840	3	17522	9	Y	15929	15669	0	260	8	-0-
08	282565	X	120272	-0-	-162293	-0-	102731	3	17541	9	Y	15946	15690	0	256	8	-0-
09	156570	X	119485	-0-	-37085	-0-	101461	3	18024	9	Y	16385	16130	0	255	8	-0-
10	143778	X	116409	-0-	-27369	-0-	99568	3	16841	9	Y	15310	15089	0	221	8	-0-
11	128850	X	11327	-0-	-117523	-0-	9670	3	1657	9	Y	1506	1485	0	21	8	-0-
12	135436	X	135436	-0-	-0-	-0-	119156	3	16280	9	Y	14800	14494	0	306	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 224,485

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON STATE 57-2-19-31 A WELL #: 11HB RRCID -> 299456 COMPL. DATE 09/29/2024 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9628 - 24824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		175418	-0-	175418	897938	144661	3	30757	9	Y	27961	27590	0	371	8	-0-
02	0		139826	-0-	139826	1037764	116184	3	23642	9	Y	21493	21169	0	324	8	-0-
03	0		178318	-0-	178318	1216082	147555	3	30763	9	Y	27966	27587	0	379	8	-0-
04	1368460	X	152378	-0-	-1216082	-0-	125903	3	26475	9	Y	24068	23728	0	340	8	-0-
05	233709	X	149488	-0-	-84221	-0-	125210	3	24278	9	Y	22071	21784	0	287	8	-0-
06	226170	X	139187	-0-	-86983	-0-	117689	3	21498	9	Y	19544	19281	0	263	8	-0-
07	233709	X	131629	-0-	-102080	-0-	111953	3	19676	9	Y	17887	17612	0	275	8	-0-
08	233709	X	125454	-0-	-108255	-0-	107428	3	18026	9	Y	16387	16105	0	282	8	-0-
09	152370	X	121302	-0-	-31068	-0-	103904	3	17398	9	Y	15816	15537	0	279	8	-0-
10	149482	X	119388	-0-	-30094	-0-	103072	3	16316	9	Y	14833	14592	0	241	8	-0-
11	139200	X	102321	-0-	-36879	-0-	87876	3	14445	9	Y	13132	12931	0	201	8	-0-
12	131626	X	117361	-0-	-14265	-0-	102263	3	15098	9	Y	13725	13457	0	268	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 234,883

CASPER STATE 57-1-47-11 D WELL #: 21H RRCID -> 299479 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10636 - 25612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251534	X	143825	-0-	-107709	-0-	124941	3	18884	9	Y	17167	16843	0	324	8	-0-
02	227192	X	108206	-0-	-118986	-0-	94863	3	13343	9	Y	12130	11825	0	305	8	-0-
03	251534	X	149831	-0-	-101703	-0-	131545	3	18286	9	Y	16624	16285	0	339	8	-0-
04	243420	X	74440	-0-	-168980	-0-	64721	3	9719	9	Y	8835	8687	0	148	8	-0-
05	251534	X	-0-	-0-	-251534	-0-					Y	-0-					-0-
06	243420	X	15635	-0-	-227785	-0-	13224	3	2411	9	Y	2192	2167	0	25	8	-0-
07	251534	X	156637	-0-	-94897	-0-	136962	3	19675	9	Y	17886	17581	0	305	8	-0-
08	149823	X	136204	-0-	-13619	-0-	119795	3	16409	9	Y	14917	14649	0	268	8	-0-
09	122766	X	122766	-0-	-0-	-0-	106573	3	16193	9	Y	14721	14466	0	255	8	-0-
10	156643	X	115203	-0-	-41440	-0-	101835	3	13368	9	Y	12153	11938	0	215	8	-0-
11	151590	X	111220	-0-	-40370	-0-	98151	3	13069	9	Y	11881	11670	0	211	8	-0-
12	156643	X	115821	-0-	-40822	-0-	102274	3	13547	9	Y	12315	12069	0	246	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,821

SONIC STATE 57-3-22-15 D WELL #: 13H RRCID -> 299543 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10256 - 20440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		45044	-0-	45044	45044	32517	3	12527	9	Y	11388	11220	0	168	8	-0-
02	0		313750	-0-	313750	358794	244449	3	69301	9	Y	63001	62114	0	887	8	-0-
03	0		196211	-0-	196211	555005	286	1	160553	3	Y	32156	31716	0	440	8	-0-
							35372	9									
04	0		87527	-0-	87527	642532	279	1	66522	3	Y	18842	18525	0	317	8	-0-
							20726	9									
05	0		23550	-0-	23550	666082	78	1	15926	3	Y	6860	6687	0	173	8	-0-
							7546	9									
06	681550	X	15468	-0-	-666082	-0-	32	1	11353	3	Y	3712	3579	0	133	8	-0-
							4083	9									
07	253022	X	6818	-0-	-246204	-0-	5532	3	1286	9	Y	1169	1075	0	94	8	-0-
08	253022	X	5349	-0-	-247673	-0-	5	1	4079	3	Y	1150	1064	0	86	8	-0-
							1265	9									
09	244860	X	6704	-0-	-238156	-0-	8	1	5114	3	Y	1438	1375	0	63	8	-0-
							1582	9									
10	253022	X	6471	-0-	-246551	-0-	20	1	4516	3	Y	1759	1755	0	4	8	-0-
							1935	9									
11	15480	X	5884	-0-	-9596	-0-	5	1	4016	3	Y	1694	1686	0	8	8	-0-
							1863	9									
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	4533	3	2397	9	Y	2179	2096	0	83	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 719,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,348

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 B WELL #: 21H RRCID -> 299544 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10365 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		138778	-0-		138778	138778		111827	3	26951	9	Y	24501	24198	0	303	8	-0-
02	0		318862	-0-		318862	457640		254499	3	64363	9	Y	58512	57917	0	595	8	-0-
03	0		285505	-0-		285505	743145		419	1	235047	3	Y	45490	45148	0	342	8	-0-
									50039	9									
04	0		203186	-0-		203186	946331		711	1	169439	3	Y	30033	29716	0	317	8	-0-
									33036	9									
05	0		216375	-0-		216375	1162706		886	1	181110	3	Y	31254	31017	0	237	8	-0-
									34379	9									
06	1350161	X	187455	-0-		-1162706	-0-		441	1	156431	3	Y	27803	27583	0	220	8	-0-
									30583	9									
07	262043	X	151469	-0-		-110574	-0-		129241	3	22228	9	Y	20207	19998	0	209	8	-0-
08	262043	X	138286	-0-		-123757	-0-		137	1	117542	3	Y	18734	18486	0	248	8	-0-
									20607	9									
09	253590	X	126447	-0-		-127143	-0-		176	1	106923	3	Y	17589	17445	0	144	8	-0-
									19348	9									
10	262043	X	116882	-0-		-145161	-0-		448	1	98687	3	Y	16134	16124	0	10	8	-0-
									17747	9									
11	187470	X	108485	-0-		-78985	-0-		113	1	91083	3	Y	15717	15694	0	23	8	-0-
									17289	9									
12	151466	X	111044	-0-		-40422	-0-		91410	3	19634	9	Y	17849	17701	0	148	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 323,823

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 C WELL #: 22H RRCID -> 299600 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11814 - 22207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		137199	-0-		137199	137199		3909	1	96928	3	Y	33056	32832	0	224	8	-0-
									36362	9									
03	0		172985	-0-		172985	310184		5766	1	121104	3	Y	41923	41532	0	391	8	-0-
									46115	9									
04	0		126063	-0-		126063	436247		4937	1	87644	3	Y	30438	30227	0	211	8	-0-
									33482	9									
05	0		104312	-0-		104312	540559		4070	1	70113	3	Y	27390	27277	0	113	8	-0-
									30129	9									
06	620415	X	79856	-0-		-540559	-0-		3636	1	51235	3	Y	22714	22559	0	155	8	-0-
									24985	9									
07	185318	X	78907	-0-		-106411	-0-		3238	1	51313	3	Y	22142	21934	0	208	8	-0-
									24356	9									
08	185318	X	69896	-0-		-115422	-0-		2789	1	45458	3	Y	19681	19535	0	146	8	-0-
									21649	9									
09	179340	X	60627	-0-		-118713	-0-		2521	1	38871	3	Y	17486	17325	0	161	8	-0-
									19235	9									
10	185318	X	49559	-0-		-135759	-0-		1979	1	29157	3	Y	16748	16591	0	157	8	-0-
									18423	9									
11	79860	X	44641	-0-		-35219	-0-		1826	1	26075	3	Y	15218	15073	0	145	8	-0-
									16740	9									
12	78895	X	44598	-0-		-34297	-0-		1869	1	26002	3	Y	15206	15031	0	175	8	-0-
									16727	9									

TOTAL GAS PROD: 968,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 262,002

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOOSEHORN 54-1-41-44 M WELL #: 71H RRCID -> 299647 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11234 - 20779

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
04	132750	X	102944	-0-		-29806	-0-	2745 22380	1 9	77819	3	N	20345	20209	0	136	8	-0-
05	137175	X	97116	-0-		-40059	-0-	2734 19393	1 9	74989	3	N	17630	17580	0	50	8	-0-
06	132750	X	71291	-0-		-61459	-0-	2515 12378	1 9	56398	3	N	11253	11202	0	51	8	-0-
07	137175	X	60732	-0-		-76443	-0-	2097 9308	1 9	49327	3	N	8462	8390	0	72	8	-0-
08	137175	X	61909	-0-		-75266	-0-	2634 10776	1 9	48499	3	N	9796	9770	0	26	8	-0-
09	102930	X	51413	-0-		-51517	-0-	1860 7238	1 9	42315	3	N	6580	6561	0	19	8	-0-
10	97123	X	48734	-0-		-48389	-0-	1332 6900	1 9	40502	3	N	6273	6252	0	21	8	-0-
*11	71280	X	43143	-0-		-28137	-0-	1305 6969	1 9	34869	3	N	6335	6305	0	30	8	-0-
12	61907	X	34997	-0-		-26910	-0-	1161 4767	1 9	29069	3	N	4334	4319	0	15	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 572,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,008

MAMMOTH 54-1-18-19 H WELL #: 21H RRCID -> 299713 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12349 - 22741

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	0		192183	-0-		192183	192183	3835 26233	1 9	162115	3	Y	23848	23557	0	291	8	-0-
02	0		221010	-0-		221010	413193	4343 31100	1 9	185567	3	Y	28273	28096	0	177	8	-0-
03	0		222120	-0-		222120	635313	5183 28953	1 9	187984	3	Y	26321	26081	0	240	8	-0-
04	0		149972	-0-		149972	785285	3238 18361	1 9	128373	3	Y	16692	16567	0	125	8	-0-
05	0		111515	-0-		111515	896800	2010 11943	1 9	97562	3	Y	10857	10800	0	57	8	-0-
06	1014679	X	117879	-0-		-896800	-0-	2437 10667	1 9	104775	3	Y	9697	9607	0	90	8	-0-
07	220131	X	103405	-0-		-116726	-0-	2245 8032	1 9	93128	3	Y	7302	7187	0	115	8	-0-
08	220131	X	91296	-0-		-128835	-0-	1892 5037	1 9	84367	3	Y	4579	4508	0	71	8	-0-
09	213030	X	83977	-0-		-129053	-0-	2079 7460	1 9	74438	3	Y	6782	6704	0	78	8	-0-
10	220131	X	84094	-0-		-136037	-0-	2226 9361	1 9	72507	3	Y	8510	8419	0	91	8	-0-
11	117870	X	81668	-0-		-36202	-0-	2125 9141	1 9	70402	3	Y	8310	8228	0	82	8	-0-
12	103416	X	88850	-0-		-14566	-0-	2455 10603	1 9	75792	3	Y	9639	9527	0	112	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 160,810

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD STATE 55-1-45-9 A WELL #: 16HA RRCID -> 299723 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11187 - 21452

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
02	0		193385	-0-	193385	193385	5475	1	135756	3	Y	47413	47190	0	223	8	-0-
							52154	9									
03	0		150375	-0-	150375	343760	4987	1	104756	3	Y	36938	36684	0	254	8	-0-
							40632	9									
04	0		118461	-0-	118461	462221	4609	1	81816	3	Y	29124	28953	0	171	8	-0-
							32036	9									
05	0		97765	-0-	97765	559986	3867	1	66626	3	Y	24793	24701	0	92	8	-0-
							27272	9									
06	640448	X	80462	-0-	-559986	-0-	3781	1	53283	3	Y	21271	21142	0	129	8	-0-
							23398	9									
07	203174	X	77389	-0-	-125785	-0-	3250	1	51500	3	Y	20581	20404	0	177	8	-0-
							22639	9									
08	203174	X	68472	-0-	-134702	-0-	2812	1	45830	3	Y	18027	17906	0	121	8	-0-
							19830	9									
09	196620	X	60237	-0-	-136383	-0-	2567	1	39579	3	Y	16446	16305	0	141	8	-0-
							18091	9									
10	203174	X	62029	-0-	-141145	-0-	2846	1	41942	3	Y	15674	15530	0	144	8	-0-
							17241	9									
11	80460	X	56902	-0-	-23558	-0-	2691	1	38423	3	Y	14353	14218	0	135	8	-0-
							15788	9									
12	77376	X	55990	-0-	-21386	-0-	2713	1	37754	3	Y	14112	13952	0	160	8	-0-
							15523	9									

TOTAL GAS PROD: 1,021,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 258,732

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 B WELL #: 17HA RRCID -> 299724 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11138 - 21404

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
02	0		180302	-0-	180302	180302	5041	1	124989	3	Y	45702	45492	0	210	8	-0-
							50272	9									
03	0		160261	-0-	160261	340563	5316	1	111651	3	Y	39358	39104	0	254	8	-0-
							43294	9									
04	0		99874	-0-	99874	440437	3908	1	69377	3	Y	24172	24041	0	131	8	-0-
							26589	9									
05	0		85015	-0-	85015	525452	3393	1	58450	3	Y	21065	20994	0	71	8	-0-
							23172	9									
06	590187	X	64735	-0-	-525452	-0-	3076	1	43336	3	Y	16657	16566	0	91	8	-0-
							18323	9									
07	179242	X	62003	-0-	-117239	-0-	2596	1	41129	3	Y	16616	16491	0	125	8	-0-
							18278	9									
08	179242	X	59480	-0-	-119762	-0-	2466	1	40187	3	Y	15297	15204	0	93	8	-0-
							16827	9									
09	173460	X	51596	-0-	-121864	-0-	2232	1	34414	3	Y	13591	13489	0	102	8	-0-
							14950	9									
10	179242	X	57557	-0-	-121685	-0-	2720	1	40083	3	Y	13413	13308	0	105	8	-0-
							14754	9									
11	64740	X	53424	-0-	-11316	-0-	2600	1	37136	3	Y	12444	12342	0	102	8	-0-
							13688	9									
12	62000	X	48669	-0-	-13331	-0-	2446	1	34039	3	Y	11076	10959	0	117	8	-0-
							12184	9									

TOTAL GAS PROD: 922,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 229,391

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD STATE 55-1-45-9 D WELL #: 18H RRCID -> 299729 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11419 - 21728

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	0		190848	-0-	190848	190848		5730	1	142093	3	Y	39114	38841	0	273	8	-0-
								43025	9									
03	0		170461	-0-	170461	361309		6065	1	127385	3	Y	33646	33350	0	296	8	-0-
								37011	9									
04	0		122806	-0-	122806	484115		5068	1	89982	3	Y	25233	25069	0	164	8	-0-
								27756	9									
05	0		108012	-0-	108012	592127		4617	1	79535	3	Y	21691	21605	0	86	8	-0-
								23860	9									
06	687637	X	95510	-0-	-592127	-0-		4910	1	69180	3	Y	19473	19353	0	120	8	-0-
								21420	9									
07	199826	X	91492	-0-	-108334	-0-		4169	1	66056	3	Y	19334	19169	0	165	8	-0-
								21267	9									
08	199826	X	80206	-0-	-119620	-0-		3540	1	57703	3	Y	17239	17125	0	114	8	-0-
								18963	9									
09	193380	X	70124	-0-	-123256	-0-		3203	1	49386	3	Y	15941	15815	0	126	8	-0-
								17535	9									
10	199826	X	56638	-0-	-143188	-0-		2516	1	37082	3	Y	15491	15365	0	126	8	-0-
								17040	9									
11	95520	X	51270	-0-	-44250	-0-		2316	1	33080	3	Y	14431	14315	0	116	8	-0-
								15874	9									
12	91481	X	51160	-0-	-40321	-0-		2386	1	33206	3	Y	14153	14011	0	142	8	-0-
								15568	9									

TOTAL GAS PROD: 1,088,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 235,746

MAMMOTH 54-1-18-19 O WELL #: 23HR RRCID -> 299740 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 12083 PERF.12582 - 22228

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	0		217072	-0-	217072	217072		3994	1	168804	3	Y	40249	39880	0	369	8	-0-
								44274	9									
02	0		231558	-0-	231558	448630		4280	1	182867	3	Y	40374	40138	0	236	8	-0-
								44411	9									
03	0		220154	-0-	220154	668784		4853	1	176027	3	Y	35704	35398	0	306	8	-0-
								39274	9									
04	0		163955	-0-	163955	832739		3417	1	135462	3	Y	22796	22628	0	168	8	-0-
								25076	9									
05	0		155593	-0-	155593	988332		2634	1	127817	3	Y	22856	22756	0	100	8	-0-
								25142	9									
06	1131137	X	142805	-0-	-988332	-0-		2684	1	115413	3	Y	22462	22319	0	143	8	-0-
								24708	9									
07	229958	X	127747	-0-	-102211	-0-		2502	1	103772	3	Y	19521	19330	0	191	8	-0-
								21473	9									
08	229958	X	96100	-0-	-133858	-0-		1747	1	77875	3	Y	14980	14870	0	110	8	-0-
								16478	9									
09	222540	X	105467	-0-	-117073	-0-		2385	1	85398	3	Y	16076	15928	0	148	8	-0-
								17684	9									
10	229958	X	93675	-0-	-136283	-0-		2367	1	77097	3	Y	12919	12787	0	132	8	-0-
								14211	9									
11	142800	X	102186	-0-	-40614	-0-		2543	1	84252	3	Y	13992	13855	0	137	8	-0-
								15391	9									
12	127751	X	93952	-0-	-33799	-0-		2508	1	77423	3	Y	12746	12601	0	145	8	-0-
								14021	9									

TOTAL GAS PROD: 1,750,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 274,675

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON STATE 57-2-19-31 B WELL #: 12HB RRCID -> 299747 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9612 - 25112

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
01	0		123934	-0-	123934	642965	90583	3	33351	9	Y	30319	29981	0	338	8	-0-
02	0		77638	-0-	77638	720603	53527	3	24111	9	Y	21919	21654	0	265	8	-0-
03	0		116879	-0-	116879	837482	85267	3	31612	9	Y	28738	28434	0	304	8	-0-
04	999047	X	161565	-0-	-837482	-0-	134895	3	26670	9	Y	24245	23982	0	263	8	-0-
05	157620	X	157620	-0-	-0-	-0-	133902	3	23718	9	Y	21562	21343	0	219	8	-0-
06	137526	X	137526	-0-	-0-	-0-	116754	3	20772	9	Y	18884	18685	0	199	8	-0-
07	135497	X	135497	-0-	-0-	-0-	115545	3	19952	9	Y	18138	17929	0	209	8	-0-
08	129180	X	129180	-0-	-0-	-0-	110873	3	18307	9	Y	16643	16431	0	212	8	-0-
09	120278	X	120278	-0-	-0-	-0-	103230	3	17048	9	Y	15498	15296	0	202	8	-0-
10	120404	X	119930	-0-	-474	-0-	104750	3	15180	9	Y	13800	13623	0	177	8	-0-
11	116520	X	107078	-0-	-9442	-0-	92876	3	14202	9	Y	12911	12764	0	147	8	-0-
12	120404	X	113653	-0-	-6751	-0-	98515	3	15138	9	Y	13762	13568	0	194	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 236,419

MAMMOTH 54-1-18-19 K WELL #: 22H RRCID -> 299770 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12779 - 22635

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
01	0		239155	-0-	239155	239155	4474 45587	1 9	189094	3	Y	41443	41019	0	424	8	-0-
02	0		204351	-0-	204351	443506	3848 36071	1 9	164432	3	Y	32792	32577	0	215	8	-0-
03	0		210193	-0-	210193	653699	4710 34645	1 9	170838	3	Y	31495	31193	0	302	8	-0-
04	0		158200	-0-	158200	811899	3273 25182	1 9	129745	3	Y	22893	22717	0	176	8	-0-
05	0		143771	-0-	143771	955670	2444 22695	1 9	118632	3	Y	20632	20534	0	98	8	-0-
06	1085821	X	130151	-0-	-955670	-0-	2493 20453	1 9	107205	3	Y	18594	18455	0	139	8	-0-
07	255905	X	124430	-0-	-131475	-0-	2480 19093	1 9	102857	3	Y	17357	17174	0	183	8	-0-
08	255905	X	118983	-0-	-136922	-0-	2202 18609	1 9	98172	3	Y	16917	16784	0	133	8	-0-
09	247650	X	99804	-0-	-147846	-0-	2257 16734	1 9	80813	3	Y	15213	15065	0	148	8	-0-
10	255905	X	98733	-0-	-157172	-0-	2487 15228	1 9	81018	3	Y	13844	13725	0	119	8	-0-
11	130140	X	86313	-0-	-43827	-0-	2152 12887	1 9	71274	3	Y	11715	11590	0	125	8	-0-
12	124434	X	94700	-0-	-29734	-0-	2413 17817	1 9	74470	3	Y	16197	16173	0	24	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 259,092

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299954 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12356 - 21908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		93157	-0-	93157	93157		2785	1	65351	3	Y	22746	22590	0	156	8	-0-
								25021	9									
04	0		119006	-0-	119006	212163		2877	1	81560	3	Y	31426	31296	0	130	8	-0-
								34569	9									
05	0		98692	-0-	98692	310855		2540	1	69669	3	Y	24075	24016	0	59	8	-0-
								26483	9									
06	0		75167	-0-	75167	386022		2271	1	50932	3	Y	19967	19893	0	74	8	-0-
								21964	9									
07	0		63796	-0-	63796	449818		1952	1	45920	3	Y	14476	14383	0	93	8	-0-
								15924	9									
08	505620	X	55802	-0-	-449818	-0-		2212	1	40722	3	Y	11698	11665	0	33	8	-0-
								12868	9									
09	124680	X	48088	-0-	-76592	-0-		1608	1	36590	3	Y	8991	8950	0	41	8	-0-
								9890	9									
10	128836	X	54001	-0-	-74835	-0-		1348	1	40985	3	Y	10607	10572	0	35	8	-0-
								11668	9									
*11	124680	X	46701	-0-	-77979	-0-		1319	1	35258	3	Y	9204	9168	0	36	8	-0-
								10124	9									
12	128836	X	46954	-0-	-81882	-0-		1440	1	36048	3	Y	8605	8571	0	34	8	-0-
								9466	9									

TOTAL GAS PROD: 701,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,795

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299955 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12467 - 22310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		117958	-0-	117958	117958		3906	1	91677	3	Y	20341	20049	0	292	8	-0-
								22375	9									
04	0		139885	-0-	139885	257843		3826	1	108474	3	Y	25077	24862	0	215	8	-0-
								27585	9									
05	0		115958	-0-	115958	373801		3257	1	89320	3	Y	21255	21156	0	99	8	-0-
								23381	9									
06	0		95134	-0-	95134	468935		3151	1	70661	3	Y	19384	19250	0	134	8	-0-
								21322	9									
07	0		86300	-0-	86300	555235		2818	1	66298	3	Y	15622	15443	0	179	8	-0-
								17184	9									
08	632949	X	77714	-0-	-555235	-0-		3215	1	59192	3	Y	13915	13844	0	71	8	-0-
								15307	9									
09	156960	X	73260	-0-	-83700	-0-		2446	1	55661	3	Y	13775	13671	0	104	8	-0-
								15153	9									
10	162192	X	75733	-0-	-86459	-0-		1884	1	57303	3	Y	15042	14963	0	79	8	-0-
								16546	9									
*11	156960	X	67853	-0-	-89107	-0-		1917	1	51237	3	Y	13363	13283	0	80	8	-0-
								14699	9									
12	162192	X	71931	-0-	-90261	-0-		2216	1	55460	3	Y	12959	12883	0	76	8	-0-
								14255	9									

TOTAL GAS PROD: 921,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,733

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299956 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12217 - 21865

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		31776	-0-	31776	31776		1035	1	24281	3	Y	5873	5705	0	168	8	-0-
								6460	9									
04	0		84757	-0-	84757	116533		2043	1	57934	3	Y	22527	22334	0	193	8	-0-
								24780	9									
05	0		77242	-0-	77242	193775		1998	1	54798	3	Y	18587	18493	0	94	8	-0-
								20446	9									
06	0		67925	-0-	67925	261700		1978	1	44353	3	Y	19631	19513	0	118	8	-0-
								21594	9									
07	0		65880	-0-	65880	327580		1874	1	44076	3	Y	18118	17962	0	156	8	-0-
								19930	9									
08	386140	X	58560	-0-	-327580	-0-		2219	1	40845	3	Y	14087	14016	0	71	8	-0-
								15496	9									
09	55767	X	55767	-0-	-0-	-0-		1617	1	36802	3	Y	15771	15677	0	94	8	-0-
								17348	9									
10	61206	X	61206	-0-	-0-	-0-		1491	1	45358	3	Y	13052	12975	0	77	8	-0-
								14357	9									
*11	57769	X	57769	-0-	-0-	-0-		1629	1	43539	3	Y	11455	11365	0	90	8	-0-
								12601	9									
12	59189	X	59189	-0-	-0-	-0-		1825	1	45685	3	Y	10617	10533	0	84	8	-0-
								11679	9									

TOTAL GAS PROD: 620,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 149,718

SONIC STATE 57-3-22-15 C WELL #: 12H RRCID -> 299964 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10192 - 20557

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	0		92352	-0-	92352	92352		76830	3	15522	9	Y	14111	13716	0	395	8	-0-
02	0		292516	-0-	292516	384868		236035	3	56481	9	Y	51346	50664	0	682	8	-0-
03	0		249393	-0-	249393	634261		352	1	197563	3	Y	46798	46329	0	469	8	-0-
								51478	9									
04	0		170789	-0-	170789	805050		577	1	137539	3	Y	29703	29388	0	315	8	-0-
								32673	9									
05	0		154834	-0-	154834	959884		622	1	127053	3	Y	24690	24414	0	276	8	-0-
								27159	9									
06	1094917	X	135033	-0-	-959884	-0-		313	1	111052	3	Y	21516	21275	0	241	8	-0-
								23668	9									
07	271188	X	136677	-0-	-134511	-0-		115621	3	21056	9	Y	19142	18928	0	214	8	-0-
08	271188	X	113252	-0-	-157936	-0-		111	1	95254	3	Y	16261	16041	0	220	8	-0-
								17887	9									
09	262440	X	112518	-0-	-149922	-0-		156	1	95067	3	Y	15723	15588	0	135	8	-0-
								17295	9									
10	271188	X	90964	-0-	-180224	-0-		344	1	75821	3	Y	13454	13446	0	8	8	-0-
								14799	9									
11	135030	X	19369	-0-	-115661	-0-		19	1	15524	3	Y	3478	3477	0	1	8	-0-
								3826	9									
12	136679	X	4107	-0-	-132572	-0-		3351	3	756	9	Y	687	684	0	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 256,909

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 E WELL #: 22HA RRCID -> 299966 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10438 - 20799

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	0		148727	-0-	148727	148727	123724	3	25003	9	Y	22730	22428	0	302	8	-0-
02	0		349606	-0-	349606	498333	303950	3	45656	9	Y	41505	40926	0	579	8	-0-
03	0		317048	-0-	317048	815381	491	1	275585	3	Y	37247	36770	0	477	8	-0-
							40972	9									
04	0		259768	-0-	259768	1075149	949	1	226154	3	Y	29695	29355	0	340	8	-0-
							32665	9									
05	0		223339	-0-	223339	1298488	962	1	196685	3	Y	23356	23118	0	238	8	-0-
							25692	9									
06	1489905	X	191417	-0-	-1298488	-0-	478	1	169667	3	Y	19338	19151	0	187	8	-0-
							21272	9									
07	320292	X	168723	-0-	-151569	-0-	151413	3	17310	9	Y	15736	15575	0	161	8	-0-
08	320292	X	167769	-0-	-152523	-0-	175	1	150648	3	Y	15405	15236	0	169	8	-0-
							16946	9									
09	309960	X	153288	-0-	-156672	-0-	226	1	137630	3	Y	14029	13935	0	94	8	-0-
							15432	9									
10	320292	X	155255	-0-	-165037	-0-	635	1	139868	3	Y	13411	13404	0	7	8	-0-
							14752	9									
11	191430	X	142912	-0-	-48518	-0-	158	1	127036	3	Y	14289	14271	0	18	8	-0-
							15718	9									
12	168733	X	139805	-0-	-28928	-0-	120674	3	19131	9	Y	17392	17214	0	178	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 264,133

SONIC STATE 57-3-22-15 H WELL #: 23HA RRCID -> 299967 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10435 - 20786

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	0		41485	-0-	41485	41485	34035	3	7450	9	Y	6773	6653	0	120	8	-0-
02	0		282395	-0-	282395	323880	238991	3	43404	9	Y	39458	38941	0	517	8	-0-
03	0		293426	-0-	293426	617306	436	1	244418	3	Y	44156	43744	0	412	8	-0-
							48572	9									
04	0		275914	-0-	275914	893220	968	1	230628	3	Y	40289	39986	0	303	8	-0-
							44318	9									
05	0		240035	-0-	240035	1133255	988	1	201977	3	Y	33700	33504	0	196	8	-0-
							37070	9									
06	1334007	X	200752	-0-	-1133255	-0-	474	1	168167	3	Y	29192	29042	0	150	8	-0-
							32111	9									
07	320633	X	203192	-0-	-117441	-0-	172392	3	30800	9	Y	28000	27854	0	146	8	-0-
08	320633	X	177773	-0-	-142860	-0-	177	1	151933	3	Y	23330	23169	0	161	8	-0-
							25663	9									
09	310290	X	171394	-0-	-138896	-0-	241	1	146462	3	Y	22446	22362	0	84	8	-0-
							24691	9									
10	320633	X	159936	-0-	-160697	-0-	622	1	136986	3	Y	20298	20292	0	6	8	-0-
							22328	9									
11	200760	X	143004	-0-	-57756	-0-	152	1	122052	3	Y	18909	18896	0	13	8	-0-
							20800	9									
12	203205	X	144190	-0-	-59015	-0-	120867	3	23323	9	Y	21203	21080	0	123	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 327,754

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 G WELL #: 15H RRCID -> 299968 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10113 - 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
01	0		18	-0-	18	18	10	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	0		152807	-0-	152807	152825	1711	1	118994	3	Y	29184	28542	0	642	8	-0-
							32102	9									
03	0		117720	-0-	117720	270545	1366	1	91064	3	Y	22991	22458	0	533	8	-0-
							25290	9									
04	0		108926	-0-	108926	379471	1149	1	83721	3	Y	21869	21435	0	434	8	-0-
							24056	9									
05	0		94209	-0-	94209	473680	2068	1	73967	3	Y	16522	16205	0	317	8	-0-
							18174	9									
06	0		76593	-0-	76593	550273	1865	1	60858	3	Y	12609	12374	0	235	8	-0-
							13870	9									
07	623792	X	73519	-0-	-550273	-0-	2172	1	59246	3	Y	11001	10767	0	234	8	-0-
							12101	9									
08	197904	X	75100	-0-	-122804	-0-	2240	1	62170	3	Y	9718	9474	0	244	8	-0-
							10690	9									
09	191520	X	69312	-0-	-122208	-0-	2071	1	57795	3	Y	8587	8360	0	227	8	-0-
							9446	9									
10	197904	X	78983	-0-	-118921	-0-	2734	1	66934	3	Y	8468	8273	0	195	8	-0-
							9315	9									
11	191520	X	72926	-0-	-118594	-0-	2548	1	61701	3	Y	7888	7712	0	176	8	-0-
							8677	9									
12	75113	X	73535	-0-	-1578	-0-	771	1	65152	3	Y	6920	6742	0	178	8	-0-
							7612	9									

TOTAL GAS PROD: 993,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,764

SONIC STATE 57-3-22-15 I WELL #: 16H RRCID -> 299969 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10472 - 20575

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		174133	-0-	174133	174133	2005	1	139463	3	Y	29695	28915	0	780	8	-0-
							32665	9									
03	0		184776	-0-	184776	358909	2244	1	149658	3	Y	29885	29265	0	620	8	-0-
							32874	9									
04	0		166008	-0-	166008	524917	1805	1	131536	3	Y	29697	29190	0	507	8	-0-
							32667	9									
05	0		136583	-0-	136583	661500	3011	1	107688	3	Y	23531	23173	0	358	8	-0-
							25884	9									
06	0		105636	-0-	105636	767136	2574	1	83995	3	Y	17334	17064	0	270	8	-0-
							19067	9									
07	869294	X	102158	-0-	-767136	-0-	3016	1	82282	3	Y	15327	15066	0	261	8	-0-
							16860	9									
08	168268	X	93822	-0-	-74446	-0-	2770	1	76888	3	Y	12876	12614	0	262	8	-0-
							14164	9									
09	162840	X	87252	-0-	-75588	-0-	2601	1	72562	3	Y	10990	10743	0	247	8	-0-
							12089	9									
10	168268	X	98547	-0-	-69721	-0-	3386	1	82899	3	Y	11147	10935	0	212	8	-0-
							12262	9									
11	162840	X	85090	-0-	-77750	-0-	2942	1	71238	3	Y	9918	9730	0	188	8	-0-
							10910	9									
12	102145	X	82748	-0-	-19397	-0-	865	1	73121	3	Y	7965	7773	0	192	8	-0-
							8762	9									

TOTAL GAS PROD: 1,316,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 198,365

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 K WELL #: 25H RRCID -> 299970 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10422 - 20768

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0		243540	-0-	243540	243540		2819	1	196059	3	Y	40602	39935	0	667	8	-0-
								44662	9									
03	0		253801	-0-	253801	497341		3061	1	204126	3	Y	42376	41934	0	442	8	-0-
								46614	9									
04	0		212473	-0-	212473	709814		2437	1	177585	3	Y	29501	29184	0	317	8	-0-
								32451	9									
05	0		178721	-0-	178721	888535		4187	1	149750	3	Y	22531	22321	0	210	8	-0-
								24784	9									
06	0		139843	-0-	139843	1028378		3628	1	118354	3	Y	16237	16081	0	156	8	-0-
								17861	9									
07	1150857	X	122479	-0-	-1028378	-0-		3854	1	105141	3	Y	12258	12118	0	140	8	-0-
								13484	9									
08	288300	X	115922	-0-	-172378	-0-		3660	1	101600	3	Y	9693	9559	0	134	8	-0-
								10662	9									
09	279000	X	102889	-0-	-176111	-0-		3243	1	90471	3	Y	8341	8218	0	123	8	-0-
								9175	9									
10	288300	X	113353	-0-	-174947	-0-		4122	1	100930	3	Y	7546	7444	0	102	8	-0-
								8301	9									
11	279000	X	100135	-0-	-178865	-0-		3657	1	88550	3	Y	7207	7119	0	88	8	-0-
								7928	9									
12	122481	X	96368	-0-	-26113	-0-		1041	1	88015	3	Y	6647	6559	0	88	8	-0-
								7312	9									

TOTAL GAS PROD: 1,679,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 202,939

SONIC STATE 57-3-22-15 J WELL #: 24H RRCID -> 299976 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10676 - 20901

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0		159585	-0-	159585	159585		242	1	136092	3	Y	21137	20844	0	293	8	-0-
								23251	9									
04	0		250737	-0-	250737	410322		919	1	218992	3	Y	28024	27660	0	364	8	-0-
								30826	9									
05	0		207581	-0-	207581	617903		901	1	184098	3	Y	20529	20289	0	240	8	-0-
								22582	9									
06	0		187364	-0-	187364	805267		473	1	167616	3	Y	17523	17313	0	210	8	-0-
								19275	9									
07	0		146681	-0-	146681	951948		132225	3	14456	9	Y	13142	12966	0	176	8	-0-
08	1104329	X	152381	-0-	-951948	-0-		162	1	138847	3	Y	12156	11973	0	183	8	-0-
								13372	9									
09	275010	X	138194	-0-	-136816	-0-		207	1	125837	3	Y	11045	10945	0	100	8	-0-
								12150	9									
10	284177	X	129048	-0-	-155129	-0-		542	1	119373	3	Y	8303	8295	0	8	8	-0-
								9133	9									
11	275010	X	115310	-0-	-159700	-0-		135	1	108003	3	Y	6520	6505	0	15	8	-0-
								7172	9									
12	284177	X	101464	-0-	-182713	-0-		95085	3	6379	9	Y	5799	5674	0	125	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,178

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 A WELL #: 11H RRCID -> 299977 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10097 - 20437

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	0		53754	-0-	53754	53754	43252	3	10502	9	Y	9547	8956	0	591	8	-0-
02	0		7995	-0-	7995	61749	6473	3	1522	9	Y	1384	1160	0	224	8	-0-
03	0		17591	-0-	17591	79340	23	1	12859	3	Y	4281	4047	0	234	8	-0-
							4709	9									
04	0		606	-0-	606	79946	2	1	497	3	Y	97	47	0	50	8	-0-
							107	9									
05	0		3352	-0-	3352	83298	14	1	2944	3	Y	358	191	0	167	8	-0-
							394	9									
06	138663	X	3264	-0-	-135399	-0-	8	1	2846	3	Y	373	237	0	136	8	-0-
							410	9									
07	204693	X	121	-0-	-204572	-0-	110	3	11	9	Y	10	5	0	5	8	-0-
08	204693	X	-0-	-0-	-204693	-0-					Y	-0-					-0-
09	198090	X	286	-0-	-197804	-0-	256	3	30	9	Y	27	14	0	13	8	-0-
10	204693	X	-0-	-0-	-204693	-0-					Y	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,077

CASPER STATE 57-1-47-11 E WELL #: 15H RRCID -> 300044 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10238 - 25499

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	281263	X	102597	-0-	-178666	-0-	81295	3	21302	9	Y	19365	19163	0	202	8	-0-
02	254044	X	38222	-0-	-215822	-0-	30008	3	8214	9	Y	7467	7372	0	95	8	-0-
03	281263	X	82695	-0-	-198568	-0-	66364	3	16331	9	Y	14846	14679	0	167	8	-0-
04	272190	X	127268	-0-	-144922	-0-	103546	3	23722	9	Y	21565	21348	0	217	8	-0-
05	281263	X	165938	-0-	-115325	-0-	134268	3	31670	9	Y	28791	28572	0	219	8	-0-
06	272190	X	100597	-0-	-171593	-0-	79870	3	20727	9	Y	18843	18704	0	139	8	-0-
07	281263	X	-0-	-0-	-281263	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	281263	X	-0-	-0-	-281263	-0-					Y	-0-					-0-
09	272190	X	23849	-0-	-248341	-0-	18323	3	5526	9	Y	5024	4972	0	52	8	-0-
10	281263	X	55689	-0-	-225574	-0-	45017	3	10672	9	Y	9702	9605	0	97	8	-0-
11	100590	X	70739	-0-	-29851	-0-	57928	3	12811	9	Y	11646	11539	0	107	8	-0-
12	58579	X	58579	-0-	-0-	-0-	47351	3	11228	9	Y	10207	10096	0	111	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 826,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 147,459

KNIGHT 55-1-7-6 B WELL #: 12HC RRCID -> 300060 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11682 - 20844

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		225372	-0-	225372	225372	8205	1	186008	3	Y	28326	28063	0	263	8	-0-
							31159	9									
04	0		318107	-0-	318107	543479	4366	1	263431	3	Y	45736	45280	0	456	8	-0-
							50310	9									
05	0		219625	-0-	219625	763104	4121	1	181285	3	Y	31108	31009	0	99	8	-0-
							34219	9									
06	0		151121	-0-	151121	914225	3997	1	125827	3	Y	19361	19238	0	123	8	-0-
							21297	9									
07	0		130644	-0-	130644	1044869	3632	1	112316	3	Y	13360	13206	0	154	8	-0-
							14696	9									
08	1159941	X	115072	-0-	-1044869	-0-	3484	1	100008	3	Y	10527	10425	0	102	8	-0-
							11580	9									
09	322920	X	95847	-0-	-227073	-0-	3194	1	82245	3	Y	9462	9360	0	102	8	-0-
							10408	9									
10	333684	X	95361	-0-	-238323	-0-	2484	1	82780	3	Y	9179	9060	0	119	8	-0-
							10097	9									
11	322920	X	45447	-0-	-277473	-0-	1533	1	37499	3	Y	5832	5689	0	143	8	-0-
							6415	9									
12	333684	X	82741	-0-	-250943	-0-	2792	1	69123	3	Y	9842	9663	0	179	8	-0-
							10826	9									

TOTAL GAS PROD: 1,479,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,733

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KNIGHT 55-1-7-6 D WELL #: 13HC RRCID -> 300064 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11536 - 21844

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		194864	-0-		194864	194864	7305 21968	1 9	165591	3	Y	19971	19657	0	314	8	-0-
04	0		368363	-0-		368363	563227	5080 56802	1 9	306481	3	Y	51638	51229	0	409	8	-0-
05	0		232370	-0-		232370	795597	4240 41603	1 9	186527	3	Y	37821	37626	0	195	8	-0-
06	0		181359	-0-		181359	976956	4658 30045	1 9	146656	3	Y	27314	27056	0	258	8	-0-
07	0		162654	-0-		162654	1139610	4222 27875	1 9	130557	3	Y	25341	25009	0	332	8	-0-
08	1286330	X	146720	-0-		-1139610	-0-	4064 26001	1 9	116655	3	Y	23637	23416	0	221	8	-0-
09	456360	X	122264	-0-		-334096	-0-	3834 19711	1 9	98719	3	Y	17919	17688	0	231	8	-0-
10	471572	X	108601	-0-		-362971	-0-	2572 20307	1 9	85722	3	Y	18461	18248	0	213	8	-0-
11	456360	X	143471	-0-		-312889	-0-	5046 14981	1 9	123444	3	Y	13619	13148	0	471	8	-0-
12	471572	X	229006	-0-		-242566	-0-	7737 29709	1 9	191560	3	Y	27008	26342	0	666	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 262,729

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 300107 COMPL. DATE 03/16/2025 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11380 - 21067

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		93916	-0-		93916	93916	2723 27276	1 9	63917	3	Y	24796	24590	0	206	8	-0-
04	0		170903	-0-		170903	264819	4112 50222	1 9	116569	3	Y	45656	45476	0	180	8	-0-
05	0		116016	-0-		116016	380835	3023 30084	1 9	82909	3	Y	27349	27286	0	63	8	-0-
06	0		92443	-0-		92443	473278	2885 24857	1 9	64701	3	Y	22597	22520	0	77	8	-0-
07	0		83674	-0-		83674	556952	2378 25359	1 9	55937	3	Y	23054	22970	0	84	8	-0-
08	624171	X	67219	-0-		-556952	-0-	2561 17508	1 9	47150	3	Y	15916	15880	0	36	8	-0-
09	216990	X	65361	-0-		-151629	-0-	1809 22385	1 9	41167	3	Y	20350	20308	0	42	8	-0-
10	224223	X	68664	-0-		-155559	-0-	1670 16207	1 9	50787	3	Y	14734	14693	0	41	8	-0-
*11	216990	X	52584	-0-		-164406	-0-	1401 13729	1 9	37454	3	Y	12481	12439	0	42	8	-0-
12	224223	X	51761	-0-		-172462	-0-	1491 12959	1 9	37311	3	Y	11781	11740	0	41	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 862,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 218,714

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 300117 COMPL. DATE 03/08/2025 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11440 - 21026

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		95394	-0-		95394	95394		2767	1	64945	3	Y	25165	24904	0	261	8	-0-
									27682	9									
04	0		116854	-0-		116854	212248		3004	1	85165	3	Y	26077	25916	0	161	8	-0-
									28685	9									
05	0		98904	-0-		98904	311152		2627	1	72049	3	Y	22025	21951	0	74	8	-0-
									24228	9									
06	0		72877	-0-		72877	384029		2491	1	55862	3	Y	13204	13105	0	99	8	-0-
									14524	9									
07	0		66813	-0-		66813	450842		2121	1	49904	3	Y	13444	13323	0	121	8	-0-
									14788	9									
08	508113	X	57271	-0-		-450842	-0-		2419	1	44532	3	Y	9382	9333	0	49	8	-0-
									10320	9									
09	132030	X	50465	-0-		-81565	-0-		1702	1	38732	3	Y	9119	9048	0	71	8	-0-
									10031	9									
10	136431	X	48257	-0-		-88174	-0-		1155	1	35138	3	Y	10876	10821	0	55	8	-0-
									11964	9									
*11	132030	X	43250	-0-		-88780	-0-		1107	1	29594	3	Y	11408	11355	0	53	8	-0-
									12549	9									
12	136431	X	43743	-0-		-92688	-0-		1210	1	30281	3	Y	11138	11084	0	54	8	-0-
									12252	9									

TOTAL GAS PROD: 693,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,838

ATOMIC 55-1-18-6 A WELL #: 12HR RRCID -> 300130 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11575 - 26801

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		343560	-0-		343560	343560		4687	1	282808	3	Y	50968	50559	0	409	8	-0-
									56065	9									
05	0		321959	-0-		321959	665519		6028	1	265195	3	Y	46124	45856	0	268	8	-0-
									50736	9									
06	0		206073	-0-		206073	871592		5436	1	171156	3	Y	26801	26551	0	250	8	-0-
									29481	9									
07	0		181154	-0-		181154	1052746		4906	1	151737	3	Y	22283	21961	0	322	8	-0-
									24511	9									
08	0		164539	-0-		164539	1217285		4845	1	139076	3	Y	18744	18516	0	228	8	-0-
									20618	9									
09	1360580	X	143295	-0-		-1217285	-0-		4540	1	116887	3	Y	19880	19653	0	227	8	-0-
									21868	9									
10	280178	X	152222	-0-		-127956	-0-		3611	1	120324	3	Y	25715	25474	0	241	8	-0-
									28287	9									
11	271140	X	142134	-0-		-129006	-0-		4513	1	110414	3	Y	24734	24529	0	205	8	-0-
									27207	9									
12	280178	X	131241	-0-		-148937	-0-		4143	1	102570	3	Y	22298	22054	0	244	8	-0-
									24528	9									

TOTAL GAS PROD: 1,786,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 257,547

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KNIGHT 55-1-7-6 C WELL #: 21HC RRCID -> 300151 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11877 - 22185

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		200106	-0-		200106	200106		7713	1	174838	3	Y	15959	15706	0	253	8	-0-
									17555	9									
04	0		446298	-0-		446298	646404		6420	1	387387	3	Y	47719	47439	0	280	8	-0-
									52491	9									
05	0		280651	-0-		280651	927055		5582	1	245567	3	Y	26820	26690	0	130	8	-0-
									29502	9									
06	0		216491	-0-		216491	1143546		5864	1	184635	3	Y	23629	23472	0	157	8	-0-
									25992	9									
07	0		193766	-0-		193766	1337312		5325	1	164693	3	Y	21589	21394	0	195	8	-0-
									23748	9									
08	1513389	X	176077	-0-		-1337312	-0-		5226	1	150028	3	Y	18930	18795	0	135	8	-0-
									20823	9									
09	381120	X	147725	-0-		-233395	-0-		4998	1	128691	3	Y	12760	12620	0	140	8	-0-
									14036	9									
10	393824	X	147526	-0-		-246298	-0-		3850	1	128311	3	Y	13968	13809	0	159	8	-0-
									15365	9									
11	381120	X	117442	-0-		-263678	-0-		4199	1	102725	3	Y	9562	9355	0	207	8	-0-
									10518	9									
12	393824	X	119668	-0-		-274156	-0-		4224	1	104568	3	Y	9887	9720	0	167	8	-0-
									10876	9									

TOTAL GAS PROD: 2,045,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 200,823

ATOMIC 55-1-18-6 D WELL #: 15H RRCID -> 300241 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11538 - 26764

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		240982	-0-		240982	240982		3267	1	197136	3	Y	36890	36455	0	435	8	-0-
									40579	9									
05	0		289930	-0-		289930	530912		5502	1	242046	3	Y	38529	38204	0	325	8	-0-
									42382	9									
06	0		206325	-0-		206325	737237		5444	1	171411	3	Y	26791	26467	0	324	8	-0-
									29470	9									
07	0		189741	-0-		189741	926978		5142	1	159010	3	Y	23263	22845	0	418	8	-0-
									25589	9									
08	0		172745	-0-		172745	1099723		5088	1	146050	3	Y	19643	19350	0	293	8	-0-
									21607	9									
09	1253006	X	153283	-0-		-1099723	-0-		4891	1	125942	3	Y	20409	20107	0	302	8	-0-
									22450	9									
10	160611	X	160091	-0-		-520	-0-		3832	1	127701	3	Y	25962	25641	0	321	8	-0-
									28558	9									
11	174884	X	174884	-0-		-0-	-0-		5493	1	134388	3	Y	31821	31550	0	271	8	-0-
									35003	9									
12	160931	X	160931	-0-		-0-	-0-		4998	1	123744	3	Y	29263	28948	0	315	8	-0-
									32189	9									

TOTAL GAS PROD: 1,748,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 252,571

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 L WELL #: 26H RRCID -> 300251 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10579 - 20846

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		125070	-0-	125070	125070		198	1	111251	3	Y	12383	12044	0	339	8	-0-
								13621	9									
04	0		192015	-0-	192015	317085		722	1	172078	3	Y	17468	17008	0	460	8	-0-
								19215	9									
05	0		211258	-0-	211258	528343		930	1	190024	3	Y	18458	18102	0	356	8	-0-
								20304	9									
06	0		200343	-0-	200343	728686		512	1	181471	3	Y	16691	16390	0	301	8	-0-
								18360	9									
07	0		171060	-0-	171060	899746		156149	3	14911	9	Y	13555	13262	0	293	8	-0-
08	1065036	X	165290	-0-	-899746	-0-		177	1	151929	3	Y	11985	11698	0	287	8	-0-
								13184	9									
*09	245730	X	135347	-0-	-110383	-0-		204	1	124299	3	Y	9858	9725	0	133	8	-0-
								10844	9									
10	253921	X	145879	-0-	-108042	-0-		615	1	135521	3	Y	8857	8846	0	11	8	-0-
								9743	9									
11	245730	X	135624	-0-	-110106	-0-		158	1	126612	3	Y	8049	8025	0	24	8	-0-
								8854	9									
12	253921	X	132517	-0-	-121404	-0-		122250	3	10267	9	Y	9334	9118	0	216	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,638

ATOMIC 55-1-18-6 B WELL #: 13H RRCID -> 300256 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11503 - 26826

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
04	0		371873	-0-	371873	371873		5107	1	308112	3	Y	53322	52975	0	347	8	-0-
								58654	9									
05	0		338626	-0-	338626	710499		6417	1	282312	3	Y	45361	45164	0	197	8	-0-
								49897	9									
06	0		177184	-0-	177184	887683		4722	1	148670	3	Y	21629	21466	0	163	8	-0-
								23792	9									
07	0		166461	-0-	166461	1054144		4478	1	138497	3	Y	21351	21151	0	200	8	-0-
								23486	9									
08	0		155441	-0-	155441	1209585		4436	1	127335	3	Y	21518	21386	0	132	8	-0-
								23670	9									
09	1340241	X	130656	-0-	-1209585	-0-		4198	1	108082	3	Y	16705	16558	0	147	8	-0-
								18376	9									
10	319207	X	134384	-0-	-184823	-0-		3330	1	110977	3	Y	18252	18087	0	165	8	-0-
								20077	9									
11	308910	X	117751	-0-	-191159	-0-		3862	1	94476	3	Y	17648	17523	0	125	8	-0-
								19413	9									
12	319207	X	123845	-0-	-195362	-0-		4034	1	99880	3	Y	18119	17951	0	168	8	-0-
								19931	9									

TOTAL GAS PROD: 1,716,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 233,905

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ATOMIC 55-1-18-6 C WELL #: 14H RRCID -> 300267 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11808 - 27216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		366370	-0-	366370	366370		5061 55937	1 9	305372	3	Y	50852	50537	0	315	8	-0-
05	0		302406	-0-	302406	668776		5860 38727	1 9	257819	3	Y	35206	35061	0	145	8	-0-
06	0		204286	-0-	204286	873062		5313 31690	1 9	167283	3	Y	28809	28690	0	119	8	-0-
07	0		191113	-0-	191113	1064175		4935 33561	1 9	152617	3	Y	30510	30339	0	171	8	-0-
08	0		173895	-0-	173895	1238070		4834 30290	1 9	138771	3	Y	27536	27443	0	93	8	-0-
09	1367295	X	129225	-0-	-1238070	-0-		4238 15869	1 9	109118	3	Y	14426	14315	0	111	8	-0-
10	144986	X	144986	-0-	-0-	-0-		3674 18863	1 9	122449	3	Y	17148	17020	0	128	8	-0-
11	136661	X	136661	-0-	-0-	-0-		4643 18417	1 9	113601	3	Y	16743	16634	0	109	8	-0-
12	123681	X	123681	-0-	-0-	-0-		4150 16775	1 9	102756	3	Y	15250	15125	0	125	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 236,480

SONIC STATE 57-3-22-15 F WELL #: 14H RRCID -> 300292 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10473 - 20616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0		172128	-0-	172128	172128		137786	3	34342	9	Y	31220	30849	0	371	8	-0-
03	0		240526	-0-	240526	412654		344 47098	1 9	193084	3	Y	42816	42324	0	492	8	-0-
04	0		192520	-0-	192520	605174		648 37430	1 9	154442	3	Y	34027	33635	0	392	8	-0-
05	0		162567	-0-	162567	767741		646 29871	1 9	132050	3	Y	27155	26866	0	289	8	-0-
06	0		143365	-0-	143365	911106		333 24915	1 9	118117	3	Y	22650	22424	0	226	8	-0-
07	1049902	X	138796	-0-	-911106	-0-		117692	3	21104	9	Y	19185	18957	0	228	8	-0-
08	270506	X	126727	-0-	-143779	-0-		127 17584	1 9	109016	3	Y	15985	15774	0	211	8	-0-
09	261780	X	114273	-0-	-147507	-0-		162 15530	1 9	98581	3	Y	14118	14001	0	117	8	-0-
10	270506	X	101766	-0-	-168740	-0-		401 12917	1 9	88448	3	Y	11743	11735	0	8	8	-0-
11	261780	X	90281	-0-	-171499	-0-		100 10212	1 9	79969	3	Y	9284	9269	0	15	8	-0-
12	93067	X	93067	-0-	-0-	-0-		80395	3	12672	9	Y	11520	11378	0	142	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 239,703

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAMMOTH 54-1-18-19 J WELL #: 141H RRCID -> 300305 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12360 - 22290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		233805	-0-		233805	233805	4080	1	172455	3	Y	52064	51801	0	263	8	-0-
								57270	9									
02	0		216057	-0-		216057	449862	3831	1	163693	3	Y	44121	43977	0	144	8	-0-
								48533	9									
03	0		171944	-0-		171944	621806	3593	1	130315	3	Y	34578	34398	0	180	8	-0-
								38036	9									
04	0		136516	-0-		136516	758322	2647	1	104944	3	Y	26295	26177	0	118	8	-0-
								28925	9									
05	0		108175	-0-		108175	866497	1752	1	85019	3	Y	19458	19395	0	63	8	-0-
								21404	9									
06	972986	X	106489	-0-		-866497	-0-	1951	1	83899	3	Y	18763	18666	0	97	8	-0-
								20639	9									
07	201314	X	89763	-0-		-111551	-0-	1777	1	73713	3	Y	12975	12863	0	112	8	-0-
								14273	9									
08	201314	X	88854	-0-		-112460	-0-	1607	1	71660	3	Y	14170	14086	0	84	8	-0-
								15587	9									
09	194820	X	71097	-0-		-123723	-0-	1592	1	57028	3	Y	11343	11267	0	76	8	-0-
								12477	9									
10	201314	X	73614	-0-		-127700	-0-	1769	1	57609	3	Y	12942	12854	0	88	8	-0-
								14236	9									
11	194820	X	68144	-0-		-126676	-0-	1621	1	53691	3	Y	11665	11587	0	78	8	-0-
								12832	9									
12	201314	X	72995	-0-		-128319	-0-	1880	1	58036	3	Y	11890	11790	0	100	8	-0-
								13079	9									

TOTAL GAS PROD: 1,437,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 270,264

GRENDEL STATE 57-2-13-24 C WELL #: 12H RRCID -> 300310 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10128 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		245137	-0-		245137	245137	185868	3	59269	9	Y	53881	53291	0	590	8	-0-
06	0		144437	-0-		144437	389574	109893	3	34544	9	Y	31404	30982	0	422	8	-0-
07	0		117381	-0-		117381	506955	89258	3	28123	9	Y	25566	25224	0	342	8	-0-
08	0		104562	-0-		104562	611517	79705	3	24857	9	Y	22597	22246	0	351	8	-0-
09	0		94287	-0-		94287	705804	73868	3	20419	9	Y	18563	18252	0	311	8	-0-
10	787145	X	81341	-0-		-705804	-0-	63493	3	17848	9	Y	16225	16007	0	218	8	-0-
11	265290	X	55473	-0-		-209817	-0-	42101	3	13372	9	Y	12156	11987	0	169	8	-0-
12	274133	X	44566	-0-		-229567	-0-	32459	3	12107	9	Y	11006	10743	0	263	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 887,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 191,398

GRENDEL STATE 57-2-13-24 A WELL #: 11H RRCID -> 300311 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10597 - 20245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		322988	-0-		322988	322988	247225	3	75763	9	Y	68875	68329	0	546	8	-0-
06	0		213055	-0-		213055	536043	164292	3	48763	9	Y	44330	43910	0	420	8	-0-
07	0		164756	-0-		164756	700799	124858	3	39898	9	Y	36271	35940	0	331	8	-0-
08	0		122349	-0-		122349	823148	98493	3	23856	9	Y	21687	21383	0	304	8	-0-
09	0		111622	-0-		111622	934770	85653	3	25969	9	Y	23608	23355	0	253	8	-0-
10	1030283	X	95513	-0-		-934770	-0-	73748	3	21765	9	Y	19786	19598	0	188	8	-0-
11	225960	X	79680	-0-		-146280	-0-	61133	3	18547	9	Y	16861	16701	0	160	8	-0-
12	233492	X	106252	-0-		-127240	-0-	82409	3	23843	9	Y	21675	21476	0	199	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 253,093

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-1-13 B WELL #: 12H RRCID -> 300312 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10775 - 26127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		143238	-0-	143238	143238	113312	3	29926	9	Y	27205	26956	0	249	8	-0-
06	0		269540	-0-	269540	412778	216819	3	52721	9	Y	47928	47398	0	530	8	-0-
07	0		183675	-0-	183675	596453	157741	3	25934	9	Y	23576	23183	0	393	8	-0-
08	0		150042	-0-	150042	746495	122370	3	27672	9	Y	25156	24872	0	284	8	-0-
09	0		75950	-0-	75950	822445	63805	3	12145	9	Y	11041	10894	0	147	8	-0-
10	962294	X	139849	-0-	-822445	-0-	121264	3	18585	9	Y	16895	16624	0	271	8	-0-
11	284700	X	138995	-0-	-145705	-0-	120352	3	18643	9	Y	16948	16694	0	254	8	-0-
12	294190	X	143136	-0-	-151054	-0-	126969	3	16167	9	Y	14697	14403	0	294	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 183,446

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 11HA RRCID -> 300336 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10918 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		76288	-0-	76288	76288	54142	3	22146	9	Y	20133	20012	0	121	8	-0-
06	0		224640	-0-	224640	300928	167368	3	57272	9	Y	52065	51600	0	465	8	-0-
07	0		159894	-0-	159894	460822	117452	3	42442	9	Y	38584	38238	0	346	8	-0-
08	0		139413	-0-	139413	600235	103686	3	35727	9	Y	32479	32140	0	339	8	-0-
09	0		123042	-0-	123042	723277	89672	3	33370	9	Y	30336	30063	0	273	8	-0-
10	833145	X	109868	-0-	-723277	-0-	82395	3	27473	9	Y	24975	24741	0	234	8	-0-
11	178440	X	92626	-0-	-85814	-0-	69797	3	22829	9	Y	20754	20527	0	227	8	-0-
12	184388	X	115794	-0-	-68594	-0-	89492	3	26302	9	Y	23911	23679	0	232	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 243,237

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 21HA RRCID -> 300355 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11154 - 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
05	0		44112	-0-	44112	44112	33622	3	10490	9	Y	9536	9348	0	188	8	-0-
06	0		203606	-0-	203606	247718	169815	3	33791	9	Y	30719	30209	0	510	8	-0-
07	0		159394	-0-	159394	407112	131649	3	27745	9	Y	25223	24831	0	392	8	-0-
08	0		124446	-0-	124446	531558	103924	3	20522	9	Y	18656	18348	0	308	8	-0-
09	0		108555	-0-	108555	640113	90216	3	18339	9	Y	16672	16411	0	261	8	-0-
10	750442	X	110329	-0-	-640113	-0-	92907	3	17422	9	Y	15838	15604	0	234	8	-0-
11	192540	X	96028	-0-	-96512	-0-	81128	3	14900	9	Y	13545	13334	0	211	8	-0-
12	198958	X	85713	-0-	-113245	-0-	73693	3	12020	9	Y	10927	10693	0	234	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 932,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,116

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 300356 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11067 - 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
05	0		53610	-0-	53610	53610	37058	3	16552	9	Y	15047	14884	0	163	8	-0-
06	0		47348	-0-	47348	100958	30538	3	16810	9	Y	15282	15017	0	265	8	-0-
07	0		4390	-0-	4390	105348	3589	3	801	9	Y	728	544	0	184	8	-0-
08	0		3979	-0-	3979	109327	3126	3	853	9	Y	775	624	0	151	8	-0-
09	0		3723	-0-	3723	113050	3030	3	693	9	Y	630	481	0	149	8	-0-
10	115420	X	2370	-0-	-113050	-0-	2069	3	301	9	Y	274	187	0	87	8	-0-
11	91590	X	997	-0-	-90593	-0-	835	3	162	9	Y	147	107	0	40	8	-0-
12	94643	X	2890	-0-	-91753	-0-	2231	3	659	9	Y	599	455	0	144	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 119,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,482

GRENDEL STATE 57-2-13-24 B WELL #: 21H RRCID -> 300527 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10351 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		206125	-0-	206125	206125	171531	3	34594	9	Y	31449	30943	0	506	8	-0-
06	0		141097	-0-	141097	347222	121200	3	19897	9	Y	18088	17759	0	329	8	-0-
07	0		139664	-0-	139664	486886	118796	3	20868	9	Y	18971	18648	0	323	8	-0-
08	0		127079	-0-	127079	613965	107333	3	19746	9	Y	17951	17635	0	316	8	-0-
09	0		109368	-0-	109368	723333	93702	3	15666	9	Y	14242	13952	0	290	8	-0-
10	828723	X	105390	-0-	-723333	-0-	90358	3	15032	9	Y	13665	13444	0	221	8	-0-
11	188190	X	93420	-0-	-94770	-0-	79406	3	14014	9	Y	12740	12275	0	465	8	-0-
12	194463	X	75465	-0-	-118998	-0-	64397	3	11068	9	Y	10062	9813	0	249	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 997,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,168

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-1-13 A WELL #: 11H RRCID -> 300528 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10366 - 25842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		103952	-0-	103952	103952	81904	3	22048	9	Y	20044	19780	0	264	8	-0-
06	0		320109	-0-	320109	424061	243297	3	76812	9	Y	69829	69089	0	740	8	-0-
07	0		269350	-0-	269350	693411	199392	3	69958	9	Y	63598	62927	0	671	8	-0-
08	0		203028	-0-	203028	896439	152923	3	50105	9	Y	45550	45001	0	549	8	-0-
09	0		195488	-0-	195488	1091927	150706	3	44782	9	Y	40711	40136	0	575	8	-0-
10	1265365	X	173438	-0-	-1091927	-0-	134738	3	38700	9	Y	35182	34756	0	426	8	-0-
11	289590	X	150637	-0-	-138953	-0-	116364	3	34273	9	Y	31157	30750	0	407	8	-0-
12	299243	X	121323	-0-	-177920	-0-	95453	3	25870	9	Y	23518	23101	0	417	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 329,589

WINGHEAD STATE 57-2-1-13 C WELL #: 13H RRCID -> 300529 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10566 - 25980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		168866	-0-	168866	168866	132967	3	35899	9	Y	32635	32275	0	360	8	-0-
06	0		336648	-0-	336648	505514	266625	3	70023	9	Y	63657	62930	0	727	8	-0-
07	0		250874	-0-	250874	756388	198540	3	52334	9	Y	47576	47030	0	546	8	-0-
08	0		254095	-0-	254095	1010483	196215	3	57880	9	Y	52618	52058	0	560	8	-0-
09	0		204777	-0-	204777	1215260	166248	3	38529	9	Y	35026	34510	0	516	8	-0-
10	1386378	X	171118	-0-	-1215260	-0-	140238	3	30880	9	Y	28073	27701	0	372	8	-0-
11	307530	X	130869	-0-	-176661	-0-	112135	3	18734	9	Y	17031	16709	0	322	8	-0-
12	317781	X	116385	-0-	-201396	-0-	98575	3	17810	9	Y	16191	15863	0	328	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 292,807

HAWKS 55-1-33-28 A WELL #: 13H RRCID -> 300744 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11362 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		12395	-0-	12395	12395	9500	3	2895	9	Y	2632	2581	0	51	8	-0-
07	0		303665	-0-	303665	316060	226023	3	77642	9	Y	70584	70042	0	542	8	-0-
08	0		217038	-0-	217038	533098	167567	3	49471	9	Y	44974	44675	0	299	8	-0-
09	0		114547	-0-	114547	647645	90272	3	24275	9	Y	22068	21856	0	212	8	-0-
10	0		114102	-0-	114102	761747	91190	3	22912	9	Y	20829	20602	0	227	8	-0-
11	854703	X	92956	-0-	-761747	-0-	3	1	75193	3	Y	16145	15954	0	191	8	-0-
							17760	9									
12	291493	X	86371	-0-	-205122	-0-	38	1	70033	3	Y	14818	14600	0	218	8	-0-
							16300	9									

TOTAL GAS PROD: 941,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 192,050

HAWKS 55-1-33-28 B WELL #: 14H RRCID -> 300745 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11366 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		290663	-0-	290663	290663	223301	3	67362	9	Y	61238	60681	0	557	8	-0-
08	0		263640	-0-	263640	554303	207651	3	55989	9	Y	50899	50462	0	437	8	-0-
09	0		189081	-0-	189081	743384	151565	3	37516	9	Y	34105	33693	0	412	8	-0-
10	0		120846	-0-	120846	864230	96620	3	24226	9	Y	22024	21744	0	280	8	-0-
11	971422	X	107192	-0-	-864230	-0-	4	1	87762	3	Y	17660	17423	0	237	8	-0-
							19426	9									
12	284115	X	94061	-0-	-190054	-0-	42	1	77353	3	Y	15151	14881	0	270	8	-0-
							16666	9									

TOTAL GAS PROD: 1,065,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 201,077

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAWKS 55-1-33-28 F WELL #: 16H RRCID -> 300746 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11641 - 21785

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		68143	-0-	68143	68143	54914	3	13229	9	Y	12026	11919	0	107	8	-0-
07	0		316528	-0-	316528	384671	248263	3	68265	9	Y	62059	61451	0	608	8	-0-
08	0		217948	-0-	217948	602619	170724	3	47224	9	Y	42931	42616	0	315	8	-0-
09	0		142659	-0-	142659	745278	112145	3	30514	9	Y	27740	27494	0	246	8	-0-
10	0		129954	-0-	129954	875232	104875	3	25079	9	Y	22799	22568	0	231	8	-0-
11	991830	X	116598	-0-	-875232	-0-	4	1	93520	3	Y	20976	20774	0	202	8	-0-
							23074	9									
12	280240	X	112959	-0-	-167281	-0-	49	1	90834	3	Y	20069	19828	0	241	8	-0-
							22076	9									

TOTAL GAS PROD: 1,104,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 208,600

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 21HC RRCID -> 300775 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11878 - 22185

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
07	0		116272	-0-	116272	116272	99988	3	16284	9	Y	14804	14470	0	334	8	-0-
08	0		211140	-0-	211140	327412	179080	3	32060	9	Y	29145	28823	0	322	8	-0-
09	0		146353	-0-	146353	473765	120880	3	25473	9	Y	23157	22893	0	264	8	-0-
10	0		134794	-0-	134794	608559	100641	3	34153	9	Y	31048	30848	0	200	8	-0-
11	0		121371	-0-	121371	729930	4	1	84735	3	Y	33302	33128	0	174	8	-0-
							36632	9									
12	851373	X	121443	-0-	-729930	-0-	42	1	79012	3	Y	38535	38322	0	213	8	-0-
							42389	9									

TOTAL GAS PROD: 851,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,991

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 13HB RRCID -> 300792 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11587 - 21897

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
07	0		245589	-0-	245589	245589	185020	3	60569	9	Y	55063	54508	0	555	8	-0-
08	0		246995	-0-	246995	492584	192735	3	54260	9	Y	49327	48873	0	454	8	-0-
09	0		142151	-0-	142151	634735	105357	3	36794	9	Y	33449	33131	0	318	8	-0-
10	0		109594	-0-	109594	744329	80046	3	29548	9	Y	26862	26580	0	282	8	-0-
11	0		91707	-0-	91707	836036	3	1	67006	3	Y	22453	22205	0	248	8	-0-
							24698	9									
12	924836	X	88800	-0-	-836036	-0-	34	1	63904	3	Y	22602	22310	0	292	8	-0-
							24862	9									

TOTAL GAS PROD: 924,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 209,756

HAWKS 55-1-33-28 D WELL #: 15HA RRCID -> 300807 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11484 - 21791

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		64886	-0-	64886	64886	53785	3	11101	9	Y	10092	9953	0	139	8	-0-
07	0		349799	-0-	349799	414685	280273	3	69526	9	Y	63205	62348	0	857	8	-0-
08	0		335143	-0-	335143	749828	269276	3	65867	9	Y	59879	59294	0	585	8	-0-
09	0		207991	-0-	207991	957819	170426	3	37565	9	Y	34150	33706	0	444	8	-0-
10	0		173525	-0-	173525	1131344	142812	3	30713	9	Y	27921	27570	0	351	8	-0-
*11	1302415	X	171071	-0-	-1131344	-0-	6	1	141271	3	Y	27085	26746	0	339	8	-0-
							29794	9									
12	276086	X	182364	-0-	-93722	-0-	82	1	152736	3	Y	26860	26420	0	440	8	-0-
							29546	9									

TOTAL GAS PROD: 1,484,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 249,192

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
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
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	417	1	3775	2	Y	250	141	1			232
							15	4	275	9							
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	198	1	1	4	Y	-0-	232	1			-0-
03	2418	X	398	-0-	-2020	-0-	220	1	178	9	Y	162					162
04	2340	X	449	-0-	-1891	-0-	198	1	2	4	Y	226	33	1			355
							249	9									
05	2418	X	778	-0-	-1640	-0-	394	1	92	4	Y	265	442	1			178
							292	9									
06	2340	X	929	-0-	-1411	-0-	649	1	1	4	Y	254	170	1			262
							279	9									
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	656	1	1	4	Y	248	343	1			167
							273	9									
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	658	1	59	4	Y	149	161	1			155
							164	9									
09	930	X	833	-0-	-97	-0-	565	1	1	4	Y	243	100	1			298
							267	9									
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	549	1	2257	2	Y	789	577	1			510
							1	4	868	9							
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	464	1	2818	2	Y	335	577	1			268
							1	4	369	9							
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	324	1	3025	2	Y	191	312	1			147
							9	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 20,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,112

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	341	1	117	9	N	106					257
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	308	1	48	9	N	44					301
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	50					351
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	3					354
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					354
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					354

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	310	1	6211	2	N	206	320	0			354
							227	9									
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	280	1	5473	2	N	449	321	0			482
							494	9									
03	7099	X	6155	-0-	-944	-0-	5800	2	355	9	N	323	311	0			494
04	6870	X	5624	-0-	-1246	-0-	5313	2	311	9	N	283	258	0			519
05	7099	X	5581	-0-	-1518	-0-	5269	2	312	9	N	284	221	0			582
06	6600	X	5155	-0-	-1445	-0-	4904	2	251	9	N	228	222	0			588
07	5425	X	4996	-0-	-429	-0-	4821	2	175	9	N	159	321	0			426
08	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	4857	2	316	9	N	287	156	0			557
09	5250	X	5082	-0-	-168	-0-	4794	2	288	9	N	262	301	0			518
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	310	1	5180	2	N	292	373	0			437
							121	4	321	9							
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	300	1	4773	2	N	275	303	0			409
							303	9									
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	310	1	4770	2	N	274	313	0			370
							301	9									

TOTAL GAS PROD: 67,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,322

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

	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
01	6169	X	860	-0-	-5309	-0-	857	2	3	4	Y	-0-					159
02	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13125	2	316	9	Y	287	121	1			325
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	5830	2	6	4	Y	265	120	1			470
							292	9									
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5599	2	1	4	Y	219	380	1			309
							241	9									
05	14880	X	5620	-0-	-9260	-0-	5412	2	1	4	Y	188					497
							207	9									
06	14400	X	5292	-0-	-9108	-0-	5096	2	1	4	Y	177	179	1			495
							195	9									
07	14880	X	5642	-0-	-9238	-0-	5466	2	176	9	Y	160	179	1			476
08	6138	X	5539	-0-	-599	-0-	5367	2	1	4	Y	155	188	1			443
							171	9									
09	5850	X	1554	-0-	-4296	-0-	1376	2	178	9	Y	162	187	1			418
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	96	179	1			335
11	5460	X	1392	-0-	-4068	-0-	1391	2	1	9	Y	1					336
12	5642	X	1469	-0-	-4173	-0-	1469	2			Y	-0-					336

TOTAL GAS PROD: 52,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	16554	X	2624	-0-	-13930	-0-	174	1	2	2	Y	891	890	0			21
							1468	3	980	9							
02	2324	X	1456	-0-	-868	-0-	86	1	8	2	Y	278	293	0			6
							1056	3	306	9							
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	2490	X	771	-0-	-1719	-0-	44	1	1	2	Y	167	158	0			9
							542	3	184	9							
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	195	1	6	2	Y	746	726	0			29
							2232	3	821	9							
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	265	1	2731	3	Y	722	722	0			29
							794	9									
07	3100	N	4015	-0-	915	915	288	1	2970	3	Y	688	698	0			19
							757	9									
08	4631	X	3716	-0-	-915	-0-	229	1	2535	3	Y	865	841	0			43
							952	9									
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	327	1	2849	3	Y	749	767	0			25
							824	9									
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	364	1	2357	3	Y	575	576	0			24
							633	9									
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	376	1	2354	3	Y	637	633	0			28
							701	9									
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	314	1	3121	3	Y	658	667	0			19
							724	9									

TOTAL GAS PROD: 34,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,976

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
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	1	1	3653	2	Y	131	139	1			29
							144	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2196	2	177	9	Y	161	155	1			35
03	4247	X	2898	-0-	-1349	-0-	2729	2	169	9	Y	154	165	1			24
04	4110	X	3075	-0-	-1035	-0-	2923	2	152	9	Y	138	130	1			32
05	4247	X	3152	-0-	-1095	-0-	1	1	3016	2	Y	123	115	1			40
							135	9									
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	23	58	1			5
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4191	2	196	9	Y	178	159	1			24
08	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	1	1	2845	2	Y	140	135	1			29
							154	9									
09	3090	X	1640	-0-	-1450	-0-	1	1	1515	2	Y	113	106	1			36
							124	9									
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	1	19	1	6	7	12
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	126	114	1			24
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	8	1	6399	2	Y	300	270	1			54
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 31,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

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
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	608	1	8	2	Y	242	253	0			6
							6764	3	266	9							
02	6216	X	4039	-0-	-2177	-0-	435	1	26	2	Y	126	129	0			3
							3439	3	139	9							
03	8432	X	6221	-0-	-2211	-0-	551	1	5638	3	Y	29	30	0			2
							32	9									
04	8160	X	2783	-0-	-5377	-0-	474	1	6	2	Y	14	15	0			1
							2288	3	15	9							
05	8432	X	3167	-0-	-5265	-0-	492	1	7	2	Y	28	28	0			1
							2637	3	31	9							
06	7410	X	3900	-0-	-3510	-0-	521	1	3351	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	6231	X	4414	-0-	-1817	-0-	518	1	3879	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	500	1	4236	3	Y	25	24	0			1
							28	9									
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	572	1	4980	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
10	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	395	1	2636	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	536	1	3805	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	581	1	4214	3	Y	53	52	0			2
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 54,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

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
01	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	5	1	16971	2	Y	179	178	1			40
							197	9									
02	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	1	1	16257	2	Y	182	182	1			40
							200	9									
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6827	2	193	9	Y	175	188	1			27
04	16050	X	5754	-0-	-10296	-0-	5585	2	169	9	Y	154	145	1			36
05	16585	X	6063	-0-	-10522	-0-	1	1	5933	2	Y	117	115	1			38
							129	9									
06	16050	X	3332	-0-	-12718	-0-	3277	2	55	9	Y	50	78	1			10
07	16585	X	5279	-0-	-11306	-0-	5169	2	110	9	Y	100	96	1			14
08	7006	X	6793	-0-	-213	-0-	1	1	6641	2	Y	137	123	1			28
							151	9									
09	5880	X	3821	-0-	-2059	-0-	1	1	3662	2	Y	144	127	1			45
							158	9									
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	2	24	1	7	7	16
11	6570	X	2221	-0-	-4349	-0-	1	1	2190	2	Y	27	38	1			5
							30	9									
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	16	1	8485	2	Y	125	108	1			22
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 82,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	32	-0-	-464	-0-	11	1	1	2	Y	-0-	1	0			-0-
							19	3	1	4							
02	2072	X	26	-0-	-2046	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-
							10	3	1	4							
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	3870	X	9	-0-	-3861	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1	3	1	4							
05	3999	X	4	-0-	-3995	-0-	3	1	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

01	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	801	1	13	2	Y	734	737	0			57
							10925	3	807	9							
02	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	808	1	91	2	Y	637	639	0			55
							12212	3	13	4							
03	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	904	1	14455	3	Y	647	637	0			65
							38	4	712	9							
04	14400	X	11322	-0-	-3078	-0-	766	1	25	2	Y	504	489	0			80
							9744	3	233	4							
05	15314	X	10726	-0-	-4588	-0-	766	1	26	2	Y	423	439	0			64
							9226	3	243	4							
06	15600	X	11596	-0-	-4004	-0-	833	1	10011	3	Y	608	585	0			87
							83	4	669	9							
07	16120	X	12365	-0-	-3755	-0-	943	1	10779	3	Y	584	586	0			85
							1	4	642	9							
08	16120	X	12328	-0-	-3792	-0-	907	1	10740	3	Y	619	602	0			102
							681	9									
09	11610	X	11318	-0-	-292	-0-	907	1	9793	3	Y	562	597	0			67
							618	9									
10	12369	X	11962	-0-	-407	-0-	984	1	10289	3	Y	626	634	0			59
							689	9									
11	11970	X	10843	-0-	-1127	-0-	860	1	9258	3	Y	659	609	0			109
							725	9									
12	12369	X	11032	-0-	-1337	-0-	900	1	9344	3	Y	716	721	0			104
							788	9									

TOTAL GAS PROD: 145,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,319

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	531	1	3	2	Y	181	181	0		4
							2233	3	199	9						
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	815	1	48	2	Y	27	30	0		1
							6487	3	30	9						
03	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	1010	1	21901	3	Y	51	49	0		3
							56	9								
04	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	885	1	42	2	Y	23	25	0		1
							16144	3	25	9						
05	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	967	1	48	2	Y	43	42	0		2
							17174	3	47	9						
06	22230	X	17861	-0-	-4369	-0-	938	1	16865	3	Y	53	53	0		2
							58	9								
07	22971	X	18592	-0-	-4379	-0-	1007	1	17498	3	Y	79	79	0		2
							87	9								
08	22134	X	18152	-0-	-3982	-0-	949	1	17122	3	Y	74	72	0		4
							81	9								
09	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	1020	1	17757	3	Y	89	90	0		3
							98	9								
10	18600	X	11623	-0-	-6977	-0-	513	1	11064	3	Y	42	43	0		2
							46	9								
11	18000	X	9296	-0-	-8704	-0-	325	1	8923	3	Y	44	44	0		2
							48	9								
12	19499	X	76	-0-	-19423	-0-	1	1	14	3	Y	55	55	0		2
							61	9								

TOTAL GAS PROD: 163,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

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	18414	X	8253	-0-	-10161	-0-	645	1	9	2	Y	3	4	0		-0-
							7596	3	3	9						
02	21588	X	2555	-0-	-19033	-0-	229	1	17	2	Y	68	67	0		1
							2234	3	75	9						
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
04	11460	X	2615	-0-	-8845	-0-	182	1	6	2	Y	7	7	0		-0-
							2419	3	8	9						
05	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	967	1	44	2	Y	448	431	0		17
							15770	3	493	9						
06	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	996	1	17328	3	Y	357	360	0		14
							393	9								
07	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	1108	1	17445	3	Y	122	133	0		3
							134	9								
08	17267	X	14989	-0-	-2278	-0-	835	1	13781	3	Y	339	325	0		17
							373	9								
09	18720	X	3707	-0-	-15013	-0-	527	1	3161	3	Y	17	33	0		1
							19	9								
10	27114	X	27114	-0-	-0-	-0-	1318	1	25513	3	Y	257	247	0		11
							283	9								
11	26596	X	26596	-0-	-0-	-0-	1371	1	25042	3	Y	166	170	0		7
							183	9								
12	18693	X	17370	-0-	-1323	-0-	1015	1	16282	3	Y	66	71	0		2
							73	9								

TOTAL GAS PROD: 157,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,850

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

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
01	18972	X	6835	-0-	-12137	-0-	846	1	6	2	Y	831	823	0		20
							5069	3	914	9						
02	17136	X	4070	-0-	-13066	-0-	700	1	20	2	Y	630	637	0		13
							2657	3	693	9						
03	26226	X	5415	-0-	-20811	-0-	810	1	4605	3	Y	-0-	13	0		-0-
04	25380	X	537	-0-	-24843	-0-	226	1	1	2	Y	-0-				-0-
							310	3								
05	26226	X	1890	-0-	-24336	-0-	423	1	4	2	Y	-0-				-0-
							1463	3								
06	6600	X	4203	-0-	-2397	-0-	755	1	3444	3	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
07	5425	X	3707	-0-	-1718	-0-	292	1	3415	3	Y	-0-				-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-				-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-				-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-				-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-				-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

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
01	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	246	1	33569	2	Y	1814	1819	0		127
							205	4	1995	9						
02	32997	X	32997	-0-	-0-	-0-	223	1	30667	2	Y	1629	1544	0		212
							315	4	1792	9						
03	36177	X	28214	-0-	-7963	-0-	26056	2	354	4	Y	1640	1398	0		454
							1804	9								
04	35010	X	34486	-0-	-524	-0-	31978	2	601	4	Y	1734	1891	0		297
							1907	9								
05	37665	X	37665	-0-	-0-	-0-	33465	2	2251	4	Y	1772	1820	0		249
							1949	9								
06	35994	X	35994	-0-	-0-	-0-	30882	2	3263	4	Y	1681	1704	0		226
							1849	9								
07	36227	X	36227	-0-	-0-	-0-	33016	2	893	4	Y	2107	2093	0		240
							2318	9								
08	36761	X	36761	-0-	-0-	-0-	33300	2	1016	4	Y	2223	2093	0		370
							2445	9								
09	33290	X	33290	-0-	-0-	-0-	30931	2	593	4	Y	1605	1714	0		261
							1766	9								
10	32674	X	31554	-0-	-1120	-0-	250	1	28923	2	Y	1578	1652	0		187
							645	4	1736	9						
11	31620	X	23669	-0-	-7951	-0-	254	1	21473	2	Y	1611	1501	0		297
							170	4	1772	9						
12	32674	X	26071	-0-	-6603	-0-	251	1	24050	2	Y	1608	1568	0		337
							1	4	1769	9						

TOTAL GAS PROD: 392,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,002

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13330 X	3685	-0-	-9645	-0-	589 1 2444 3	3 2 649 9	Y	590	746	0	209
02	7896 X	6685	-0-	-1211	-0-	687 1 5447 3	41 2 510 9	Y	464	416	0	257
03	11687 X	9804	-0-	-1883	-0-	593 1 334 9	8877 3	Y	304	245	0	316
04	11310 X	1857	-0-	-9453	-0-	618 1 921 3	2 2 316 9	Y	287	305	0	298
05	11687 X	695	-0-	-10992	-0-	366 1 328 9	1 4	Y	298	384	0	212
06	9480 X	1138	-0-	-8342	-0-	591 1	547 9	Y	497	362	0	347
07	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	637 1 389 9	10890 3	Y	354	269	0	432
08	9796 X	1292	-0-	-8504	-0-	893 1	399 9	Y	363	340	0	455
09	1860 X	1469	-0-	-391	-0-	801 1	668 9	Y	607	700	0	362
10	11315 X	502	-0-	-10813	-0-	451 1	51 9	Y	46	52	0	356
11	10950 X	585	-0-	-10365	-0-	433 1	152 9	Y	138	384	0	110
12	11315 X	2677	-0-	-8638	-0-	367 1 132 9	2178 3	Y	120	196	0	34

TOTAL GAS PROD: 42,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,068

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22592	X	8982	-0-	-13610	-0-	323	1	7445	2	Y	1103	1168	0	258
							1	4	1213	9					
02	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	371	1	7840	2	Y	1814	1811	0	261
							33	4	1995	9					
03	21917	X	6656	-0-	-15261	-0-	5357	2	1299	9	Y	1181	1259	0	183
04	21210	X	5464	-0-	-15746	-0-	4538	2	926	9	Y	842	783	0	242
05	21917	X	14125	-0-	-7792	-0-	12946	2	1179	9	Y	1072	1135	0	179
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	10554	2	1233	9	Y	1121	1117	0	183
07	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	18197	2	1521	9	Y	1383	1231	0	335
08	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	16112	2	1344	9	Y	1222	1242	0	315
09	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	13352	2	1342	9	Y	1220	1291	0	244
10	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	290	1	17122	2	Y	1295	1255	0	284
							1425	9							
11	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	298	1	18403	2	Y	1120	1144	0	260
							1232	9							
12	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	320	1	18059	2	Y	1356	1382	0	234
							9	4	1492	9					

TOTAL GAS PROD: 167,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,729

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31687	X	31629	-0-	-58	-0-	965	1	27606	2	Y	2702	2596	0	253
							86	4	2972	9					
02	29533	X	29533	-0-	-0-	-0-	844	1	25788	2	Y	2421	2446	0	228
							238	4	2663	9					
03	31372	X	30090	-0-	-1282	-0-	672	1	26749	2	Y	2420	2443	0	205
							7	4	2662	9					
04	30360	X	26404	-0-	-3956	-0-	549	1	23486	2	Y	2111	1948	0	368
							47	4	2322	9					
05	31372	X	29933	-0-	-1439	-0-	642	1	26499	2	Y	2537	2456	0	449
							1	4	2791	9					
06	30205	X	30067	-0-	-138	-0-	624	1	26468	2	Y	2498	2599	0	348
							227	4	2748	9					
07	30411	X	30405	-0-	-6	-0-	648	1	27133	2	Y	2280	2398	0	230
							116	4	2508	9					
08	30101	X	28439	-0-	-1662	-0-	657	1	25571	2	Y	1820	1643	0	407
							209	4	2002	9					
09	29430	X	27067	-0-	-2363	-0-	642	1	24625	2	Y	1635	1741	0	301
							1	4	1799	9					
10	30411	X	30247	-0-	-164	-0-	1047	1	26018	2	Y	2736	2603	0	434
							172	4	3010	9					
11	31785	X	31785	-0-	-0-	-0-	1062	1	27550	2	Y	2880	2844	0	470
							5	4	3168	9					
12	30496	X	30496	-0-	-0-	-0-	1076	1	26617	2	Y	2193	2293	0	370
							391	4	2412	9					

TOTAL GAS PROD: 356,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,233

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

01	2325	X	599	-0-	-1726	-0-	90	1	509	9	N	463	400	1			323
02	2100	X	483	-0-	-1617	-0-	118	1	365	9	N	332	405	1			250
03	6603	X	515	-0-	-6088	-0-	127	1	388	9	N	353	403	1			200
04	6390	X	1257	-0-	-5133	-0-	5	1	891	2	N	327	203	1			324
							1	4	360	9							
05	6603	X	4391	-0-	-2212	-0-	154	1	3828	2	N	372	375	1			321
							409	9									
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	238	1	3111	2	N	296	383	1			234
							326	9									
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	24	1	3198	2	N	255	384	1			105
							1	4	281	9							
08	4402	X	2121	-0-	-2281	-0-	1	1	1672	2	N	407	185	1			327
							448	9									
09	4260	X	1779	-0-	-2481	-0-	1	1	1396	2	N	347	380	1			294
							382	9									
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4866	2	1	4	N	289	193	1			390
							318	9									
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	3					393
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	1819	1	4211	2	N	491	577	1			307
							1	4	540	9							

TOTAL GAS PROD: 30,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,935

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

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
01	24273	X	23316	-0-	-957	-0-	1140	1	21056	2	N	997	919	0			307
							23	4	1097	9							
02	21504	X	21052	-0-	-452	-0-	912	1	17540	2	N	780	786	0			301
							1742	4	858	9							
03	23808	X	22050	-0-	-1758	-0-	638	1	20198	2	N	951	502	0			750
							168	4	1046	9							
04	23040	X	22311	-0-	-729	-0-	660	1	20680	2	N	862	1149	0			463
							23	4	948	9							
05	23312	X	23197	-0-	-115	-0-	682	1	21377	2	N	869	844	0			488
							182	4	956	9							
06	22560	X	20228	-0-	-2332	-0-	616	1	18044	2	N	653	726	0			415
							850	4	718	9							
07	23312	X	22072	-0-	-1240	-0-	682	1	19988	2	N	869	816	0			468
							446	4	956	9							
08	23188	X	21793	-0-	-1395	-0-	682	1	20045	2	N	811	785	0			494
							174	4	892	9							
09	22440	X	20519	-0-	-1921	-0-	660	1	19133	2	N	656	813	0			337
							4	4	722	9							
10	23188	X	19695	-0-	-3493	-0-	1178	1	17396	2	N	869	746	0			460
							165	4	956	9							
11	21360	X	18788	-0-	-2572	-0-	1120	1	16789	2	N	792	828	0			424
							8	4	871	9							
12	22072	X	19869	-0-	-2203	-0-	1172	1	17705	2	N	811	775	0			460
							100	4	892	9							

TOTAL GAS PROD: 254,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,920

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

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
01	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	766	1	11188	2	Y	1269	1369	0			196
							1396	9									
02	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	680	1	9215	2	Y	1108	1034	0			270
							1219	9									
03	15283	X	12961	-0-	-2322	-0-	563	1	11013	2	Y	1259	1033	0			496
							1385	9									
04	14790	X	14107	-0-	-683	-0-	555	1	11426	2	Y	1933	1835	0			594
							2126	9									
05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	539	1	10958	2	Y	1744	1870	0			468
							1	4	1918	9							
06	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	595	1	11671	2	Y	1670	1729	0			409
							25	4	1837	9							
07	13795	X	13379	-0-	-416	-0-	587	1	11196	2	Y	1451	1469	0			391
							1596	9									
08	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	595	1	11782	2	Y	1523	1369	0			545
							1675	9									
09	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	611	1	11637	2	Y	1684	1634	0			595
							1852	9									
10	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	917	1	12971	2	Y	1788	2012	0			371
							78	4	1967	9							
11	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	879	1	11262	2	Y	1434	1520	0			285
							1577	9									
12	13795	X	12900	-0-	-895	-0-	845	1	10384	2	Y	1519	1235	0			569
							1671	9									

TOTAL GAS PROD: 163,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,382

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	17117	-0-	-1514	-0-	882	1	14806	2	Y	1299	1358	0	200
							1429	9							
02	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	768	1	13175	2	Y	1132	1056	0	276
							1245	9							
03	18569	X	14530	-0-	-4039	-0-	635	1	13119	2	Y	705	703	0	278
							776	9							
04	17070	X	14197	-0-	-2873	-0-	765	1	12934	2	Y	453	592	0	139
							498	9							
05	17112	X	15790	-0-	-1322	-0-	708	1	14451	2	Y	573	558	0	154
							1	4	630	9					
06	16560	X	15387	-0-	-1173	-0-	707	1	13554	2	Y	996	906	0	244
							30	4	1096	9					
07	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	772	1	14156	2	Y	887	892	0	239
							976	9							
08	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	761	1	14271	2	Y	909	823	0	325
							1000	9							
09	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	645	1	13463	2	Y	842	870	0	297
							926	9							
10	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	754	1	13466	2	Y	685	840	0	142
							78	4	754	9					
11	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	741	1	13263	2	Y	528	565	0	105
							581	9							
12	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	827	1	14358	2	Y	1125	809	0	421
							1238	9							

TOTAL GAS PROD: 185,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,134

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	979	-0-	-292	-0-	651	1	328	9	Y	298	302	0	18
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	380	1	22	4	Y	194	194	0	18
							213	9							
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	810	1	3897	2	Y	268	270	0	16
							1	4	295	9					
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	787	1	329	4	Y	499	478	0	37
							549	9							
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	732	1	271	2	Y	458	456	0	39
							135	4	504	9					
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	327	1	9278	2	Y	425	387	0	77
							226	4	468	9					
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	387	1	4137	2	Y	155	204	0	28
							1	4	171	9					
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	373	1	5031	2	Y	362	350	0	40
							16	4	398	9					
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	357	1	5074	2	Y	612	582	0	70
							11	4	673	9					
10	10447	X	4187	-0-	-6260	-0-	494	1	2835	2	Y	775	747	0	98
							5	4	853	9					
11	10110	X	1999	-0-	-8111	-0-	448	1	738	2	Y	737	749	0	86
							2	4	811	9					
12	6324	X	5551	-0-	-773	-0-	273	1	4267	2	Y	918	892	0	112
							1	4	1010	9					

TOTAL GAS PROD: 48,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,701

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30677	X	30677	-0-	-0-	-0-	1199	1	26919	2	Y	2321	2592	0			278
							6	4	2553	9							
02	26395	X	26395	-0-	-0-	-0-	698	1	22992	2	Y	2443	2437	0			284
							18	4	2687	9							
03	32767	X	21335	-0-	-11432	-0-	410	1	19172	2	Y	1530	1409	0			405
							70	4	1683	9							
04	31710	X	22049	-0-	-9661	-0-	793	1	19635	2	Y	1372	1567	0			210
							112	4	1509	9							
05	32767	X	26849	-0-	-5918	-0-	939	1	24428	2	Y	1346	1390	0			166
							1	4	1481	9							
06	29700	X	26618	-0-	-3082	-0-	925	1	24222	2	Y	1336	1325	0			177
							1	4	1470	9							
07	29233	X	26218	-0-	-3015	-0-	856	1	23667	2	Y	1536	1506	0			207
							5	4	1690	9							
08	26846	X	24428	-0-	-2418	-0-	847	1	21858	2	Y	1562	1599	0			170
							5	4	1718	9							
09	26610	X	24769	-0-	-1841	-0-	863	1	22258	2	Y	1494	1487	0			177
							5	4	1643	9							
10	27497	X	26099	-0-	-1398	-0-	972	1	23317	2	Y	1643	1622	0			198
							3	4	1807	9							
11	26610	X	24642	-0-	-1968	-0-	1004	1	21949	2	Y	1533	1543	0			188
							3	4	1686	9							
12	26226	X	25918	-0-	-308	-0-	996	1	23183	2	Y	1579	1561	0			206
							2	4	1737	9							

TOTAL GAS PROD: 305,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,695

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	789	1	10190	2	Y	541	535	0			102
							498	4	595	9							
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	760	1	9126	2	Y	536	521	0			117
							257	4	590	9							
03	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	633	1	12528	2	Y	667	594	0			190
							92	4	734	9							
04	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	616	1	11422	2	Y	687	746	0			131
							296	4	756	9							
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	611	1	9922	2	Y	748	748	0			131
							1311	4	823	9							
06	10465	X	9990	-0-	-475	-0-	572	1	8172	2	Y	712	708	0			135
							463	4	783	9							
07	10323	X	8683	-0-	-1640	-0-	590	1	7096	2	Y	723	762	0			96
							202	4	795	9							
08	10323	X	8730	-0-	-1593	-0-	581	1	7309	2	Y	764	675	0			185
							840	9									
09	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	575	1	8772	2	Y	770	817	0			138
							847	9									
10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	946	1	8654	2	Y	929	974	0			93
							1022	9									
11	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	991	1	9745	2	Y	1002	937	0			158
							1102	9									
12	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	1023	1	8855	2	Y	1091	1075	0			174
							1200	9									

TOTAL GAS PROD: 133,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,170

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

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
01	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	315	1	11054	2	Y	2156	1989	0			606
							2372	9									
02	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	320	1	11366	2	Y	1643	2082	0			167
							1807	9									
03	15934	X	15577	-0-	-357	-0-	276	1	13799	2	Y	1365	1380	0			152
							1502	9									
04	15420	X	13998	-0-	-1422	-0-	284	1	12971	2	Y	675	721	0			106
							743	9									
05	15934	X	14144	-0-	-1790	-0-	315	1	12858	2	Y	883	770	0			219
							971	9									
06	14875	X	13688	-0-	-1187	-0-	311	1	11816	2	Y	1419	1315	0			323
							1561	9									
07	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	293	1	12368	2	Y	1535	1649	0			209
							1689	9									
08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	255	1	10739	2	Y	1541	1516	0			234
							1695	9									
09	12150	X	6476	-0-	-5674	-0-	125	1	5766	2	Y	532	633	0			133
							585	9									
10	12555	X	9862	-0-	-2693	-0-	227	1	8228	2	Y	1279	1339	0			73
							1407	9									
11	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	313	1	12572	2	Y	627	589	0			111
							690	9									
12	12555	X	11917	-0-	-638	-0-	294	1	11138	2	Y	441	467	0			85
							485	9									

TOTAL GAS PROD: 153,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,096

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

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
01	10396	X	8431	-0-	-1965	-0-	530	1	7386	2	Y	466	497	0			113
							2	4	513	9							
02	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	586	1	6862	2	Y	426	374	0			165
							39	4	469	9							
03	10106	X	6819	-0-	-3287	-0-	290	1	6189	2	Y	300	312	0			153
							10	4	330	9							
04	9780	X	8950	-0-	-830	-0-	508	1	7892	2	Y	499	465	0			187
							1	4	549	9							
05	10013	X	8067	-0-	-1946	-0-	567	1	6940	2	Y	505	456	0			236
							4	4	556	9							
06	8520	X	6551	-0-	-1969	-0-	596	1	5496	2	Y	405	367	0			274
							13	4	446	9							
07	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	857	1	6289	2	Y	724	828	0			170
							796	9									
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	676	1	6586	2	Y	358	335	0			193
							394	9									
09	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	756	1	7420	2	Y	551	325	0			419
							606	9									
10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	801	1	6889	2	Y	434	545	0			308
							1	4	477	9							
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	904	1	6447	2	Y	1106	1121	0			293
							4	4	1217	9							
12	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	945	1	7756	2	Y	522	565	0			250
							1	4	574	9							

TOTAL GAS PROD: 97,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,296

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

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
01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	930	1	9945	2	N	724	562	0			597
							796	4	796	9							
02	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	840	1	9005	2	N	650	924	0			323
							760	4	715	9							
03	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	930	1	10205	2	N	693	542	0			474
							23	4	762	9							
04	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	900	1	9558	2	N	660	610	0			524
							726	9									
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	930	1	9344	2	N	685	653	0			556
							754	9									
06	10405	X	9557	-0-	-848	-0-	900	1	8071	2	N	533	672	0			417
							586	9									
07	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	930	1	8715	2	N	642	775	0			284
							706	9									
08	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	930	1	10073	2	N	736	575	0			445
							1015	4	810	9							
09	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	900	1	8765	2	N	632	604	0			473
							813	4	695	9							
10	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	930	1	9505	2	N	669	575	0			567
							474	4	736	9							
11	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	900	1	9388	2	N	666	666	0			567
							19	4	733	9							
12	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	930	1	9199	2	N	682	804	0			445
							880	4	750	9							

TOTAL GAS PROD: 136,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,972

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

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
01	12865	X	12440	-0-	-425	-0-	11190	2	15	4	N	1123	1115	0			637
							1235	9									
02	11620	X	11587	-0-	-33	-0-	10725	2	862	9	N	784	962	0			459
03	12865	X	10719	-0-	-2146	-0-	9666	2	1053	9	N	957	929	0			487
04	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	11708	2	1164	9	N	1058	895	0			650
05	12834	X	12819	-0-	-15	-0-	11757	2	1062	9	N	965	996	0			619
06	12420	X	10489	-0-	-1931	-0-	9635	2	10	4	N	767	718	0			668
							844	9									
07	13299	X	11854	-0-	-1445	-0-	10617	2	1	4	N	1124	1180	0			612
							1236	9									
08	13299	X	12840	-0-	-459	-0-	11643	2	1	4	N	1087	989	0			710
							1196	9									
09	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	12111	2	1166	9	N	1060	1306	0			464
10	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	14178	2	87	4	N	1126	1090	0			500
							1239	9									
11	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	14031	2	1	4	N	951	987	0			464
							1046	9									
12	13733	X	8962	-0-	-4771	-0-	8339	2	4	4	N	563	529	0			498
							619	9									

TOTAL GAS PROD: 148,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,565

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	17218	-0-	-3924	-0-	636	1	14325	2	N	2035	1959	0			752
							18	4	2239	9							
02	18676	X	18336	-0-	-340	-0-	588	1	15881	2	N	1696	2029	0			419
							1	4	1866	9							
03	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	588	1	18407	2	N	2170	2070	0			519
							1	4	2387	9							
04	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	630	1	19686	2	N	2043	2090	0			472
							2247	9									
05	20677	X	19523	-0-	-1154	-0-	593	1	16490	2	N	2218	2246	0			444
							2440	9									
06	19545	X	15915	-0-	-3630	-0-	628	1	13416	2	N	1693	1682	0			455
							9	4	1862	9							
07	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	651	1	16317	2	N	2019	1936	0			538
							2221	9									
08	17794	X	13233	-0-	-4561	-0-	447	1	11298	2	N	1352	1112	0			778
							1	4	1487	9							
09	17220	X	13240	-0-	-3980	-0-	429	1	11050	2	N	1600	1837	0			541
							1	4	1760	9							
10	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	638	1	16960	2	N	2207	2277	0			471
							2	4	2428	9							
11	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	627	1	15892	2	N	2230	2216	0			485
							2453	9									
12	17794	X	17642	-0-	-152	-0-	623	1	14721	2	N	2089	2069	0			505
							2298	9									

TOTAL GAS PROD: 217,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,352

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	465	1	16933	2	N	2640	2609	0			268
							2904	9									
02	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	420	1	14538	2	N	2374	2363	0			279
							2611	9									
03	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	15860	2	2775	9	N	2523	2612	0			190
04	17250	X	17084	-0-	-166	-0-	14369	2	2715	9	N	2468	2407	0			251
05	17825	X	17442	-0-	-383	-0-	14575	2	2867	9	N	2606	2455	0			402
06	17250	X	16353	-0-	-897	-0-	13810	2	1	4	N	2311	2256	0			457
							2542	9									
07	17825	X	16652	-0-	-1173	-0-	14180	2	1	4	N	2246	2346	0			357
							2471	9									
08	18631	X	13699	-0-	-4932	-0-	11717	2	1	4	N	1801	1207	0			951
							1981	9									
09	17070	X	11037	-0-	-6033	-0-	9312	2	1	4	N	1567	1740	0			778
							1724	9									
10	17453	X	17026	-0-	-427	-0-	465	1	13921	2	N	2279	2391	0			666
							133	4	2507	9							
11	16350	X	15360	-0-	-990	-0-	450	1	12612	2	N	2088	2305	0			449
							1	4	2297	9							
12	16647	X	15510	-0-	-1137	-0-	465	1	12549	2	N	2268	2039	0			678
							1	4	2495	9							

TOTAL GAS PROD: 196,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,171

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	1240	1	15121	2	N	1498	1543	0			276
							1648	9									
02	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	1120	1	13097	2	N	1300	1302	0			274
							1	4	1430	9							
03	16833	X	16628	-0-	-205	-0-	620	1	14303	2	N	1550	1556	0			268
							1705	9									
04	16290	X	15728	-0-	-562	-0-	600	1	13634	2	N	1357	746	0			879
							1	4	1493	9							
05	16833	X	16241	-0-	-592	-0-	601	1	14192	2	N	1306	1691	0			494
							11	4	1437	9							
06	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	588	1	13724	2	N	1392	1551	0			335
							38	4	1531	9							
07	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	616	1	14741	2	N	1316	1252	0			399
							1	4	1448	9							
08	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	620	1	14292	2	N	1417	1274	0			542
							80	4	1559	9							
09	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	600	1	13389	2	N	1150	1189	0			503
							1	4	1265	9							
10	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	1228	1	13635	2	N	1401	1589	0			315
							55	4	1541	9							
11	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	1200	1	12987	2	N	1889	1841	0			363
							1	4	2078	9							
12	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	1240	1	13350	2	N	1409	1412	0			360
							1550	9									

TOTAL GAS PROD: 195,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,985

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. 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	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	112	1	17156	2	Y	1804	1854	0			160
							5	4	1984	9							
02	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	95	1	12534	2	Y	1637	1645	0			152
							3	4	1801	9							
03	19406	X	14190	-0-	-5216	-0-	12198	2	10	4	Y	1802	1766	0			188
							1982	9									
04	18780	X	12732	-0-	-6048	-0-	10830	2	13	4	Y	1717	1744	0			161
							1889	9									
05	19406	X	13469	-0-	-5937	-0-	11571	2	15	4	Y	1712	1616	0			257
							1883	9									
06	18630	X	15611	-0-	-3019	-0-	13927	2	22	4	Y	1511	1599	0			169
							1662	9									
07	15965	X	12786	-0-	-3179	-0-	11050	2	12	4	Y	1567	1605	0			131
							1724	9									
08	14198	X	8732	-0-	-5466	-0-	7307	2	49	4	Y	1251	1103	0			279
							1376	9									
*09	15600	X	6100	-0-	-9500	-0-	5398	2	77	4	Y	568	847	0			-0-
							625	9									
*10	16120	X	9619	-0-	-6501	-0-	77	1	8040	2	Y	1224	1090	0			134
							156	4	1346	9							
*11	15600	X	6718	-0-	-8882	-0-	115	1	5878	2	Y	656	729	0			61
							3	4	722	9							
12	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	147	1	15588	2	Y	1363	1285	0			139
							1499	9									

TOTAL GAS PROD: 150,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,812

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	837	X	757	-0-	-80	-0-	185	1	1	2	Y	210	214	0			22
							334	3	6	4							
02	2380	X	1574	-0-	-806	-0-	566	1	5	2	Y	239	212	0			49
							723	3	17	4							
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	868	1	4043	3	Y	109	128	0			30
							120	9									
04	2550	X	1108	-0-	-1442	-0-	755	1	1	2	Y	101	69	0			62
							151	3	90	4							
05	1736	X	898	-0-	-838	-0-	763	1	118	4	Y	15	70	0			7
							17	9									
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	421	1	3065	3	Y	26	15	0			11
							6	4	29	9							
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	406	1	2156	3	Y	-0-	11	0			-0-
							7	4									
12	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	242	1	1740	3	Y	-0-					-0-
							34	4									

TOTAL GAS PROD: 17,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

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	EOM BALANCE
01	6727	X	4903	-0-	-1824	-0-	676	1	3	2	Y	1309	1274	0	463
							2784	3	1440	9					
02	4592	X	4264	-0-	-328	-0-	679	1	22	2	Y	594	728	0	329
							2910	3	653	9					
03	10354	X	9615	-0-	-739	-0-	640	1	8586	3	Y	354	313	0	370
							389	9							
04	10020	X	2534	-0-	-7486	-0-	719	1	3	2	Y	533	357	0	546
							1226	3	586	9					
05	10354	X	1027	-0-	-9327	-0-	470	1	1	4	Y	505	691	0	360
							556	9							
06	9300	X	1479	-0-	-7821	-0-	622	1	857	9	Y	779	595	0	544
07	9610	X	4408	-0-	-5202	-0-	218	1	4000	3	Y	173	422	0	295
							190	9							
08	7998	X	6033	-0-	-1965	-0-	179	1	5220	3	Y	576	250	0	621
							634	9							
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	150	1	4108	3	Y	791	941	0	471
							870	9							
10	4402	X	2051	-0-	-2351	-0-	72	1	1870	3	Y	99	68	0	502
							109	9							
11	5850	X	1054	-0-	-4796	-0-	537	1	517	9	Y	470	598	0	374
12	6045	X	2825	-0-	-3220	-0-	658	1	2167	9	Y	1970	1779	0	565

TOTAL GAS PROD: 45,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,153

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	23777	X	546	-0-	-23231	-0-	362	1	184	9	Y	167	133	0			59
02	41804	X	1370	-0-	-40434	-0-	377	1	7	2	Y	29	72	0			16
							954	3	32	9							
03	28985	X	4740	-0-	-24245	-0-	338	1	4377	3	Y	23	16	0			23
							25	9									
04	5970	X	608	-0-	-5362	-0-	399	1	1	2	Y	1	23	0			1
							207	3	1	9							
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	392	1	12	2	Y	375	109	0			267
							4397	3	1	4							
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	619	1	6046	3	Y	231	337	0			161
							254	9									
07	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	608	1	13074	3	Y	76	125	0			112
							84	9									
08	5208	X	750	-0-	-4458	-0-	681	1	69	9	Y	63	92	0			83
09	6930	X	780	-0-	-6150	-0-	780	1			Y	-0-	83	0			-0-
10	13764	X	233	-0-	-13531	-0-	146	1	87	9	Y	79					79
11	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-	79	0			-0-
12	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	636	1	11	2	Y	1139	1051	0			403
							9662	3	1253	9							
02	17472	X	12982	-0-	-4490	-0-	654	1	83	2	Y	953	828	0			528
							11197	3	1048	9							
03	19530	X	8635	-0-	-10895	-0-	426	1	7671	3	Y	489	502	0			515
							538	9									
04	18900	X	5565	-0-	-13335	-0-	593	1	11	2	Y	679	498	0			696
							4214	3	747	9							
05	19530	X	308	-0-	-19222	-0-	307	1	1	4	Y	-0-	696	0			-0-
06	13920	X	372	-0-	-13548	-0-	372	1			Y	-0-					-0-
07	14384	X	6080	-0-	-8304	-0-	412	1	5668	3	Y	-0-					-0-
08	8649	X	778	-0-	-7871	-0-	610	1	168	9	Y	153					153
09	5580	X	703	-0-	-4877	-0-	703	1			Y	-0-	153	0			-0-
10	6076	X	441	-0-	-5635	-0-	354	1	87	9	Y	79					79
11	5880	X	1259	-0-	-4621	-0-	444	1	815	9	Y	741	231	0			589
12	6076	X	429	-0-	-5647	-0-	429	1			Y	-0-	589	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,233

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

01	14725	X	1004	-0-	-13721	-0-	430	1	1	2	Y	-0-	11	0			-0-
							573	3									
02	12460	X	8739	-0-	-3721	-0-	693	1	59	2	Y	38	37	0			1
							7945	3	42	9							
03	26948	X	26948	-0-	-0-	-0-	1390	1	25075	3	Y	439	414	0			26
							483	9									
04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	1102	1	38	2	Y	599	594	0			31
							14638	3	659	9							
05	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	1127	1	38	2	Y	406	421	0			16
							13886	3	447	9							
06	26070	X	8059	-0-	-18011	-0-	933	1	7125	3	Y	1	17	0			-0-
							1	9									
07	26939	X	5199	-0-	-21740	-0-	866	1	4326	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	26939	X	6216	-0-	-20723	-0-	861	1	5336	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
09	16440	X	6832	-0-	-9608	-0-	958	1	5872	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	15500	X	3505	-0-	-11995	-0-	718	1	2785	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	8070	X	5258	-0-	-2812	-0-	1149	1	4109	3	Y	-0-					-0-
12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	1353	1	7336	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-		117	1	12787	2	Y	1701	1613	0			183
								13	4	1871	9							
02	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-		83	1	11349	2	Y	1253	1288	0			148
								5	4	1378	9							
03	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-		12611	2	5	4	Y	1463	1472	0			139
								1609	9									
04	13590	X	13369	-0-	-221	-0-		11628	2	54	4	Y	1534	1434	0			239
								1687	9									
05	14043	X	13421	-0-	-622	-0-		10946	2	1164	4	Y	1192	1234	0			197
								1311	9									
06	13590	X	12301	-0-	-1289	-0-		9849	2	923	4	Y	1390	1412	0			175
								1529	9									
07	14043	X	12856	-0-	-1187	-0-		11121	2	49	4	Y	1533	1402	0			306
								1686	9									
08	14229	X	12910	-0-	-1319	-0-		11101	2	139	4	Y	1518	1418	0			406
								1670	9									
09	13380	X	12613	-0-	-767	-0-		10861	2	70	4	Y	1529	1693	0			242
								1682	9									
10	13423	X	12923	-0-	-500	-0-		109	1	10873	2	Y	1648	1681	0			209
								128	4	1813	9							
11	12480	X	12150	-0-	-330	-0-		125	1	10290	2	Y	1570	1579	0			200
								8	4	1727	9							
12	13020	X	11329	-0-	-1691	-0-		94	1	9880	2	Y	1211	1243	0			168
								23	4	1332	9							

TOTAL GAS PROD: 155,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,542

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. 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	27466	X	26754	-0-	-712	-0-		888	1	23284	2	Y	2272	2373	0			213
								83	4	2499	9							
02	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-		735	1	20875	2	Y	2052	2072	0			193
								211	4	2257	9							
03	28210	X	27781	-0-	-429	-0-		609	1	24744	2	Y	2202	2209	0			186
								6	4	2422	9							
04	27300	X	23294	-0-	-4006	-0-		494	1	20644	2	Y	1922	1773	0			335
								42	4	2114	9							
05	30216	X	30216	-0-	-0-	-0-		657	1	27033	2	Y	2295	2224	0			406
								1	4	2525	9							
06	28364	X	28364	-0-	-0-	-0-		636	1	25211	2	Y	2077	2194	0			289
								232	4	2285	9							
07	29417	X	29417	-0-	-0-	-0-		654	1	26259	2	Y	2170	2240	0			219
								117	4	2387	9							
08	29047	X	26843	-0-	-2204	-0-		637	1	23130	2	Y	2613	2248	0			584
								202	4	2874	9							
09	28110	X	26718	-0-	-1392	-0-		605	1	23103	2	Y	2735	2816	0			503
								1	4	3009	9							
10	29047	X	26890	-0-	-2157	-0-		869	1	23878	2	Y	1804	2021	0			286
								159	4	1984	9							
11	28110	X	24162	-0-	-3948	-0-		774	1	21826	2	Y	1415	1470	0			231
								5	4	1557	9							
12	29047	X	18548	-0-	-10499	-0-		758	1	15767	2	Y	1592	1554	0			269
								272	4	1751	9							

TOTAL GAS PROD: 313,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,149

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	1050	1	15	2	Y	757	780	0			59
							12899	3	833	9							
02	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	1025	1	101	2	Y	641	644	0			56
							13570	3	17	4							
03	22692	X	20881	-0-	-1811	-0-	1224	1	18865	3	Y	673	661	0			68
							52	4	740	9							
04	21960	X	11242	-0-	-10718	-0-	999	1	24	2	Y	519	505	0			82
							9345	3	303	4							
05	22692	X	11581	-0-	-11111	-0-	1037	1	27	2	Y	480	489	0			73
							9660	3	329	4							
06	20220	X	14284	-0-	-5936	-0-	1111	1	12358	3	Y	641	622	0			92
							110	4	705	9							
07	20894	X	13061	-0-	-7833	-0-	1184	1	11248	3	Y	571	580	0			83
							1	4	628	9							
08	19530	X	13239	-0-	-6291	-0-	1146	1	11420	3	Y	612	594	0			101
							673	9									
09	14280	X	13018	-0-	-1262	-0-	1179	1	11165	3	Y	613	641	0			73
							674	9									
10	14756	X	13346	-0-	-1410	-0-	1259	1	11431	3	Y	596	613	0			56
							656	9									
11	14280	X	12711	-0-	-1569	-0-	1128	1	10871	3	Y	647	596	0			107
							712	9									
12	13454	X	12297	-0-	-1157	-0-	1196	1	10302	3	Y	726	728	0			105
							799	9									

TOTAL GAS PROD: 165,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,476

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	27833	X	27833	-0-	-0-	-0-	1213	1	29	2	Y	1677	1723	0			131
							24746	3	1845	9							
02	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	1173	1	180	2	Y	1503	1503	0			131
							24208	3	20	4							
03	43059	X	32229	-0-	-10830	-0-	1344	1	29236	3	Y	1447	1432	0			146
							57	4	1592	9							
04	41670	X	22389	-0-	-19281	-0-	1133	1	51	2	Y	1065	1042	0			169
							19689	3	344	4							
05	43059	X	22420	-0-	-20639	-0-	1158	1	55	2	Y	957	980	0			146
							19787	3	367	4							
06	31200	X	22634	-0-	-8566	-0-	1167	1	20121	3	Y	1118	1104	0			160
							116	4	1230	9							
07	32240	X	21395	-0-	-10845	-0-	1238	1	19098	3	Y	962	982	0			140
							1	4	1058	9							
08	30287	X	19629	-0-	-10658	-0-	1137	1	17454	3	Y	944	928	0			156
							1038	9									
09	22620	X	18098	-0-	-4522	-0-	1134	1	15988	3	Y	887	937	0			106
							976	9									
10	23374	X	19638	-0-	-3736	-0-	1255	1	17360	3	Y	930	948	0			88
							1023	9									
11	22620	X	17504	-0-	-5116	-0-	1083	1	15388	3	Y	939	871	0			156
							1033	9									
12	21390	X	17085	-0-	-4305	-0-	1091	1	14957	3	Y	943	962	0			137
							1037	9									

TOTAL GAS PROD: 268,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,372

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
01	34286	X	18712	-0-	-15574	-0-	965	1	20	2	Y	227	366	0			18
							17477	3	250	9							
02	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	1185	1	187	2	Y	52	65	0			5
							25087	3	20	4							
03	35408	X	35408	-0-	-0-	-0-	1476	1	33598	3	Y	247	227	0			25
							62	4	272	9							
04	32730	X	32304	-0-	-426	-0-	1404	1	75	2	Y	1516	1301	0			240
							28731	3	426	4							
05	33821	X	22785	-0-	-11036	-0-	1187	1	55	2	Y	1096	1169	0			167
							19961	3	376	4							
06	34260	X	622	-0-	-33638	-0-	470	1	47	4	Y	95	248	0			14
							105	9									
07	35402	X	2	-0-	-35400	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	14	0			-0-
08	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-					-0-
09	32310	X	-0-	-0-	-32310	-0-					Y	-0-					-0-
10	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,233

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

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	EOM BALANCE
01	8680	X	7217	-0-	-1463	-0-	775	1	6	2	Y	1057	1059	0	83
							5273	3	1163	9					
02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	784	1	53	2	Y	863	871	0	75
							7113	3	13	4					
03	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	973	1	12016	3	Y	1022	994	0	103
							41	4	1124	9					
04	9000	X	7632	-0-	-1368	-0-	823	1	14	2	Y	1012	955	0	160
							5432	3	250	4					
05	9858	X	8020	-0-	-1838	-0-	855	1	16	2	Y	1116	1106	0	170
							5650	3	271	4					
06	12210	X	7735	-0-	-4475	-0-	843	1	5757	3	Y	955	988	0	137
							84	4	1051	9					
07	12617	X	8074	-0-	-4543	-0-	971	1	6344	3	Y	689	726	0	100
							1	4	758	9					
08	11501	X	7399	-0-	-4102	-0-	904	1	5911	3	Y	531	543	0	88
							584	9							
09	7770	X	7107	-0-	-663	-0-	919	1	5489	3	Y	635	647	0	76
							699	9							
10	8060	X	7924	-0-	-136	-0-	990	1	5833	3	Y	1001	983	0	94
							1101	9							
11	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	895	1	5887	3	Y	972	905	0	161
							1069	9							
12	8060	X	7182	-0-	-878	-0-	983	1	4834	3	Y	1241	1222	0	180
							1365	9							

TOTAL GAS PROD: 99,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,094

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

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	EOM BALANCE
01	17298	X	14794	-0-	-2504	-0-	55	1	12796	2	Y	1754	1729	0	75
							14	4	1929	9					
02	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	7	1	10315	2	Y	1525	1520	0	80
							56	4	1678	9					
03	15531	X	12285	-0-	-3246	-0-	2	1	9887	2	Y	2178	2091	0	167
							2396	9							
04	14670	X	9733	-0-	-4937	-0-	5	1	7095	2	Y	2393	2391	0	169
							1	4	2632	9					
05	15159	X	5988	-0-	-9171	-0-	1	1	3267	2	Y	2472	2405	0	236
							1	4	2719	9					
06	14310	X	2376	-0-	-11934	-0-	1	1	9	4	Y	2151	2206	0	181
							2366	9							
07	13361	X	6556	-0-	-6805	-0-	4	1	4699	2	Y	1680	1699	0	162
							5	4	1848	9					
08	12276	X	6796	-0-	-5480	-0-	14	1	5189	2	Y	1440	1438	0	164
							9	4	1584	9					
09	9720	X	5986	-0-	-3734	-0-	13	1	4688	2	Y	1161	1173	0	152
							8	4	1277	9					
10	6541	X	2827	-0-	-3714	-0-	9	1	1556	2	Y	1128	1172	0	108
							21	4	1241	9					
11	6570	X	976	-0-	-5594	-0-	7	1	4	4	Y	877	896	0	89
							965	9							
12	6789	X	985	-0-	-5804	-0-	7	1	3	4	Y	886	848	0	127
							975	9							

TOTAL GAS PROD: 81,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,645

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

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
01	29388	X	17101	-0-	-12287	-0-		471	1	13071	2	Y	3235	3231	0			447
								3559	9									
02	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-		457	1	13297	2	Y	2944	3102	0			289
								3238	9									
03	41075	X	24009	-0-	-17066	-0-		312	1	19357	2	Y	3945	3904	0			330
								4340	9									
04	39750	X	21176	-0-	-18574	-0-		321	1	17604	2	Y	2955	2995	0			290
								3251	9									
05	36890	X	21390	-0-	-15500	-0-		340	1	17970	2	Y	2800	2870	0			220
								3080	9									
06	23220	X	20311	-0-	-2909	-0-		342	1	16962	2	Y	2734	2625	0			329
								3007	9									
07	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-		357	1	20336	2	Y	2856	2871	0			314
								3142	9									
08	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-		313	1	16314	2	Y	2636	2686	0			264
								2900	9									
09	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-		302	1	15193	2	Y	2579	2541	0			302
								2837	9									
10	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-		501	1	16530	2	Y	2763	2573	0			492
								23	4	3039	9							
11	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-		482	1	16558	2	Y	2630	2777	0			345
								2893	9									
12	20069	X	20069	-0-	-0-	-0-		496	1	16538	2	Y	2759	2741	0			363
								3035	9									

TOTAL GAS PROD: 242,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,836

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

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
01	10224	X	7929	-0-	-2295	-0-		621	1	6737	2	Y	504	452	0			223
								17	4	554	9							
02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-		661	1	9002	2	Y	348	471	0			100
								383	9									
03	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-		653	1	9889	2	Y	614	431	0			283
								675	9									
04	9870	X	7099	-0-	-2771	-0-		639	1	5721	2	Y	672	662	0			293
								739	9									
05	10199	X	8107	-0-	-2092	-0-		632	1	6713	2	Y	693	671	0			315
								762	9									
06	9730	X	7823	-0-	-1907	-0-		619	1	6652	2	Y	502	636	0			181
								552	9									
07	9331	X	754	-0-	-8577	-0-		77	1	506	2	Y	148					329
								8	4	163	9							
08	9331	X	3711	-0-	-5620	-0-		444	1	2832	2	Y	395	562	0			162
								435	9									
09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-		621	1	6921	2	Y	453	412	0			203
								498	9									
10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-		790	1	7284	2	Y	711	540	0			374
								42	4	782	9							
11	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-		797	1	8041	2	Y	605	499	0			480
								4	4	666	9							
12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-		855	1	8244	2	Y	647	385	0	241	1	501
								1	4	712	9							

TOTAL GAS PROD: 92,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,292

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	364 980	1 9	15447	2	Y	891	912	0			123
02	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	405 738	1 9	13240	2	Y	671	728	0			66
03	18507	X	16218	-0-	-2289	-0-	339 1184	1 9	14695	2	Y	1076	1052	0			90
04	17910	X	16613	-0-	-1297	-0-	309 1636	1 9	14668	2	Y	1487	1431	0			146
05	18507	X	17087	-0-	-1420	-0-	303 1858	1 9	14926	2	Y	1689	1702	0			133
06	16260	X	16157	-0-	-103	-0-	288 1764	1 9	14105	2	Y	1604	1544	0			193
07	15531	X	13751	-0-	-1780	-0-	294 1844	1 9	11613	2	Y	1676	1685	0			184
08	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	312 1669	1 9	14224	2	Y	1517	1549	0			152
09	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	328 1607	1 9	14818	2	Y	1461	1442	0			171
10	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	460 23	1 4	14889 1797	2 9	Y	1634	1514	0			291
11	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	448 1674	1 9	13809	2	Y	1522	1613	0			200
12	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	442 1715	1 9	15340	2	Y	1559	1554	0			205

TOTAL GAS PROD: 194,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,787

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

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
01	11117	X	10341	-0-	-776	-0-	330	1	8954	2	N	905	989	0			443
							61	4	996	9							
02	9716	X	9446	-0-	-270	-0-	308	1	8264	2	N	793	726	0			510
							2	4	872	9							
03	10757	X	9427	-0-	-1330	-0-	8599	2	828	9	N	753	898	0			365
04	10410	X	9055	-0-	-1355	-0-	8077	2	978	9	N	889	696	0			558
05	10757	X	7290	-0-	-3467	-0-	6710	2	6	4	N	522	673	0			407
							574	9									
06	10110	X	9771	-0-	-339	-0-	8767	2	173	4	N	755	780	0			382
							831	9									
07	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	9670	2	40	4	N	951	895	0			438
							1046	9									
08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	9681	2	1047	9	N	952	930	0			460
09	9780	X	9057	-0-	-723	-0-	8202	2	855	9	N	777	794	0			443
10	10757	X	10711	-0-	-46	-0-	341	1	9294	2	N	950	1028	0			365
							31	4	1045	9							
11	10410	X	10344	-0-	-66	-0-	330	1	8984	2	N	931	713	0			583
							6	4	1024	9							
12	10757	X	8678	-0-	-2079	-0-	341	1	7409	2	N	719	596	0	352	1	354
							137	4	791	9							

TOTAL GAS PROD: 115,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,897

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

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
01	26970	X	13157	-0-	-13813	-0-	757	1	13	2	Y	984	1006	0			77
							11305	3	1082	9							
02	24360	X	19054	-0-	-5306	-0-	901	1	125	2	Y	1151	1128	0			100
							16747	3	15	4							
03	27274	X	27274	-0-	-0-	-0-	1158	1	24587	3	Y	1345	1310	0			135
							49	4	1480	9							
04	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	1066	1	50	2	Y	1109	1068	0			176
							19290	3	324	4							
05	21545	X	21130	-0-	-415	-0-	1060	1	51	2	Y	1161	1160	0			177
							18406	3	336	4							
06	26400	X	23306	-0-	-3094	-0-	1147	1	21041	3	Y	913	959	0			131
							114	4	1004	9							
07	27280	X	19903	-0-	-7377	-0-	1116	1	17234	3	Y	1411	1337	0			205
							1	4	1552	9							
08	27280	X	21168	-0-	-6112	-0-	1116	1	18392	3	Y	1509	1465	0			249
							1660	9									
09	23310	X	17722	-0-	-5588	-0-	1042	1	14995	3	Y	1532	1598	0			183
							1685	9									
10	24087	X	20010	-0-	-4077	-0-	1183	1	16871	3	Y	1778	1793	0			168
							1956	9									
11	23310	X	16474	-0-	-6836	-0-	960	1	13515	3	Y	1817	1684	0			301
							1999	9									
12	21173	X	18632	-0-	-2541	-0-	1061	1	15356	3	Y	2014	2023	0			292
							2215	9									

TOTAL GAS PROD: 239,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,724

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	15159	X	5213	-0-	-9946	-0-	135	1	4570	2	Y	461	444	0			108
							1	4	507	9							
02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7053	2	33	4	Y	-0-	108	0			-0-
03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	6678	2	787	9	Y	715	604	0			111
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	9416	2	1004	9	Y	913	761	0			263
05	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	12443	2	1266	9	Y	1151	1222	0			192
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	10742	2	1255	9	Y	1141	1147	0			186
07	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	17095	2	1559	9	Y	1417	1260	0			343
08	13702	X	11870	-0-	-1832	-0-	10373	2	1497	9	Y	1361	1353	0			351
09	13260	X	10337	-0-	-2923	-0-	8787	2	1550	9	Y	1409	1478	0			282
10	18662	X	13613	-0-	-5049	-0-	308	1	11790	2	Y	1377	1357	0			302
							1515	9									
11	18060	X	10346	-0-	-7714	-0-	322	1	8695	2	Y	1208	1230	0			280
							1329	9									
12	18662	X	3796	-0-	-14866	-0-	265	1	2287	2	Y	1125	1211	0			194
							6	4	1238	9							

TOTAL GAS PROD: 124,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,278

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

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	9579	X	8302	-0-	-1277	-0-	817	1	7151	2	Y	303	378	1			189
							1	4	333	9							
02	7504	X	7471	-0-	-33	-0-	727	1	6393	2	Y	319	190	1			318
							351	9									
03	13268	X	8828	-0-	-4440	-0-	720	1	7728	2	Y	345	190	1			473
							380	9									
04	12840	X	8443	-0-	-4397	-0-	675	1	7464	2	Y	264	561	1			176
							14	4	290	9							
05	13268	X	9223	-0-	-4045	-0-	612	1	8226	2	Y	350	80	1			446
							385	9									
06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	426	1	8460	2	Y	316	547	1			215
							1	4	348	9							
07	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	457	1	8554	2	Y	337	182	1			370
							1	4	371	9							
08	9238	X	8977	-0-	-261	-0-	437	1	8207	2	Y	302	268	1			404
							1	4	332	9							
09	9240	X	8601	-0-	-639	-0-	450	1	7872	2	Y	254	369	1			289
							279	9									
10	9548	X	8984	-0-	-564	-0-	895	1	7744	2	Y	314	557	1			46
							345	9									
11	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	1598	1	7726	2	Y	307	179	1			174
							1	4	338	9							
12	9393	X	8333	-0-	-1060	-0-	1791	1	6269	2	Y	248	290	1			132
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 105,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,659

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	796	1	22082	2	N	1817	1761	0			552
							1999	9									
02	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	976	1	18439	2	N	1731	1778	0			505
							1904	9									
03	25024	X	25024	-0-	-0-	-0-	651	1	22423	2	N	1773	1832	0			446
							1950	9									
04	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	614	1	20281	2	N	1909	2020	0			335
							2100	9									
05	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	579	1	21380	2	N	1740	1556	0			519
							1914	9									
06	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	630	1	20367	2	N	1780	1780	0			519
							1958	9									
07	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	651	1	21566	2	N	1741	1792	0			468
							1915	9									
08	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	637	1	21485	2	N	1994	1955	0			507
							2193	9									
09	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	630	1	20472	2	N	1822	1933	0			396
							2004	9									
10	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	1116	1	20999	2	N	1863	1813	0			446
							2049	9									
11	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	1059	1	19726	2	N	1758	1223	0			981
							1934	9									
12	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	1112	1	19858	2	N	1764	557	0	1792	1	396
							1940	9									

TOTAL GAS PROD: 282,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,692

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. 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	21948	X	17929	-0-	-4019	-0-	1194	1	16302	2	N	394	392	0			424
							433	9									
02	19824	X	16128	-0-	-3696	-0-	1061	1	14515	2	N	502	465	0			461
							552	9									
03	19313	X	16903	-0-	-2410	-0-	961	1	15527	2	N	377	400	0			438
							415	9									
04	18690	X	16695	-0-	-1995	-0-	877	1	15422	2	N	360	365	0			433
							396	9									
05	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	932	1	18888	2	N	418	457	0			394
							460	9									
06	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	960	1	17976	2	N	410	433	0			371
							451	9									
07	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	960	1	18393	2	N	455	170	0			656
							501	9									
08	20274	X	19800	-0-	-474	-0-	895	1	18452	2	N	410	633	0			433
							2	4	451	9							
09	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	919	1	20936	2	N	488	382	0			539
							537	9									
10	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	1294	1	22016	2	N	522	690	0			371
							90	4	574	9							
11	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	1277	1	23737	2	N	526	263	0			634
							74	4	579	9							
12	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	1306	1	20780	2	N	469	475	0			628
							1	4	516	9							

TOTAL GAS PROD: 241,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,331

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	1333	1	13841	2	N	951	850	0			739
							1	4	1046	9							
02	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	1204	1	12431	2	N	868	879	0			728
							1	4	955	9							
03	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	992	1	13688	2	N	907	1169	0			466
							1	4	998	9							
04	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	960	1	13198	2	N	844	412	0			898
							928	9									
05	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	971	1	12844	2	N	853	1177	0			574
							938	9									
06	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	960	1	12733	2	N	879	939	0			514
							967	9									
07	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	963	1	11604	2	N	623	546	0			591
							685	9									
08	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	969	1	12066	2	N	1188	986	0			793
							960	4	1307	9							
09	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	955	1	12785	2	N	854	1105	0			542
							101	4	939	9							
10	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	1304	1	12551	2	N	880	807	0			615
							638	4	968	9							
11	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	1265	1	12876	2	N	880	836	0			659
							5	4	968	9							
12	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	1168	1	12012	2	N	674	456	0			877
							605	4	741	9							

TOTAL GAS PROD: 179,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,401

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. 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	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	308	1	14194	2	Y	1369	1288	0			427
							17	4	1506	9							
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	273	1	11440	2	Y	1070	1214	0			283
							23	4	1177	9							
03	14694	X	5908	-0-	-8786	-0-	5267	2	79	4	Y	511	412	0			382
							562	9									
04	14220	X	9732	-0-	-4488	-0-	8627	2	1	4	Y	1004	1026	0			360
							1104	9									
05	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	14739	2	300	4	Y	1623	1693	0			290
							1785	9									
06	14220	X	14126	-0-	-94	-0-	12333	2	51	4	Y	1584	1582	0			292
							1742	9									
07	14291	X	12730	-0-	-1561	-0-	11284	2	4	4	Y	1311	1169	0			434
							1442	9									
08	16833	X	15426	-0-	-1407	-0-	13600	2	1	4	Y	1659	1519	0			574
							1825	9									
09	16290	X	8794	-0-	-7496	-0-	7678	2	1	4	Y	1014	1145	0			443
							1115	9									
10	16833	X	13934	-0-	-2899	-0-	37	1	12588	2	Y	1190	1584	0			49
							1309	9									
11	14940	X	1594	-0-	-13346	-0-	25	1	190	2	Y	1254	1276	0			27
							1379	9									
12	15438	X	1771	-0-	-13667	-0-	49	1	257	2	Y	1332	1265	0			94
							1465	9									

TOTAL GAS PROD: 129,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,921

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	24583	X	20833	-0-		-3750	-0-	6 2587	1 9	18240	2	Y	2352	2312	0			128
02	19486	X	19486	-0-		-0-	-0-	9 2397	1 9	17080	2	Y	2179	2108	0			199
03	23405	X	21721	-0-		-1684	-0-	23 2658	1 9	19040	2	Y	2416	2472	0			143
04	22650	X	19441	-0-		-3209	-0-	7 1425	1 9	18009	2	Y	1295	1358	0			80
05	22785	X	20854	-0-		-1931	-0-	5 2233	1 9	18616	2	Y	2030	1950	0			160
06	21030	X	18968	-0-		-2062	-0-	14 2131	1 9	16823	2	Y	1937	1930	0			167
07	18590	X	18590	-0-		-0-	-0-	15 2397	1 9	16178	2	Y	2179	2171	0			175
08	19973	X	19973	-0-		-0-	-0-	16 1944	1 9	18013	2	Y	1767	1802	0			140
09	20458	X	20458	-0-		-0-	-0-	18 1865	1 9	18575	2	Y	1695	1619	0			216
10	22317	X	22317	-0-		-0-	-0-	22 1500	1 9	20795	2	Y	1364	1429	0			151
11	19342	X	19342	-0-		-0-	-0-	17 1811	1 9	17514	2	Y	1646	1599	0			198
12	23447	X	23447	-0-		-0-	-0-	15 1557	1 9	21875	2	Y	1415	1447	0			166

TOTAL GAS PROD: 245,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,275

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. 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	14292	X	14292	-0-		-0-	-0-	312 17	1 4	12434 1529	2 9	Y	1390	1348	0			433
02	13893	X	13893	-0-		-0-	-0-	287 27	1 4	12339 1240	2 9	Y	1127	1262	0			298
03	14012	X	4797	-0-		-9215	-0-	4198 531	2 9	68	4	Y	483	420	0			361
04	13560	X	9838	-0-		-3722	-0-	9280 557	2 9	1	4	Y	506	685	0			182
05	14012	X	10514	-0-		-3498	-0-	9221 1070	2 9	223	4	Y	973	981	0			174
06	13991	X	13991	-0-		-0-	-0-	12831 1107	2 9	53	4	Y	1006	994	0			186
07	14012	X	10264	-0-		-3748	-0-	9470 791	2 9	3	4	Y	719	667	0			238
08	9972	X	9972	-0-		-0-	-0-	9164 807	2 9	1	4	Y	734	718	0			254
09	12300	X	5194	-0-		-7106	-0-	4813 380	2 9	1	4	Y	345	448	0			151
10	13174	X	13174	-0-		-0-	-0-	26 892	1 9	12256	2	Y	811	929	0			33
11	16461	X	16461	-0-		-0-	-0-	16 872	1 9	15573	2	Y	793	809	0			17
12	10261	X	7309	-0-		-2952	-0-	45 1335	1 9	5929	2	Y	1214	1145	0			86

TOTAL GAS PROD: 129,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	18228	X	14646	-0-		-3582	-0-	53	1	12760	2	Y	1654	1629	0			71
								14	4	1819	9							
02	12278	X	12278	-0-		-0-	-0-	7	1	10625	2	Y	1446	1441	0			76
								55	4	1591	9							
03	17329	X	13045	-0-		-4284	-0-	2	1	10745	2	Y	2089	2004	0			161
								2298	9									
04	14700	X	10656	-0-		-4044	-0-	5	1	8325	2	Y	2114	2126	0			149
								1	4	2325	9							
05	15190	X	8098	-0-		-7092	-0-	1	1	5746	2	Y	2136	2081	0			204
								1	4	2350	9							
06	14160	X	2898	-0-		-11262	-0-	1	1	643	2	Y	2041	2073	0			172
								9	4	2245	9							
07	13609	X	8980	-0-		-4629	-0-	4	1	6456	2	Y	2286	2237	0			221
								5	4	2515	9							
08	13051	X	10088	-0-		-2963	-0-	15	1	6705	2	Y	3054	2927	0			348
								9	4	3359	9							
09	10650	X	10072	-0-		-578	-0-	15	1	6795	2	Y	2957	2917	0			388
								9	4	3253	9							
10	8990	X	6143	-0-		-2847	-0-	10	1	2650	2	Y	3145	3233	0			300
								23	4	3460	9							
11	9750	X	3421	-0-		-6329	-0-	8	1	4	4	Y	3099	3084	0			315
								3409	9									
12	10416	X	3604	-0-		-6812	-0-	8	1	3	4	Y	3266	3113	0			468
								3593	9									

TOTAL GAS PROD: 103,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,287

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. 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	21390	X	17828	-0-		-3562	-0-	6	1	16257	2	Y	1423	1406	0			77
								1565	9									
02	19880	X	19880	-0-		-0-	-0-	8	1	18202	2	Y	1518	1456	0			139
								1670	9									
03	21824	X	19137	-0-		-2687	-0-	21	1	17577	2	Y	1399	1455	0			83
								1539	9									
04	21120	X	18022	-0-		-3098	-0-	7	1	17028	2	Y	897	924	0			56
								987	9									
05	22010	X	19331	-0-		-2679	-0-	4	1	17392	2	Y	1759	1676	0			139
								1935	9									
06	21300	X	20524	-0-		-776	-0-	15	1	18541	2	Y	1789	1773	0			155
								1968	9									
07	22017	X	22017	-0-		-0-	-0-	15	1	20011	2	Y	1810	1820	0			145
								1991	9									
08	23860	X	23860	-0-		-0-	-0-	18	1	22034	2	Y	1644	1659	0			130
								1808	9									
09	24124	X	24124	-0-		-0-	-0-	22	1	22336	2	Y	1605	1530	0			205
								1766	9									
10	26659	X	26659	-0-		-0-	-0-	27	1	25139	2	Y	1357	1412	0			150
								1493	9									
11	25072	X	25072	-0-		-0-	-0-	24	1	23368	2	Y	1527	1493	0			184
								1680	9									
12	27224	X	27224	-0-		-0-	-0-	16	1	25675	2	Y	1394	1415	0			163
								1533	9									

TOTAL GAS PROD: 263,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	14570	X	14177	-0-	-393	-0-	5	1	12552	2	Y	1473	1444	0			80
							1620	9									
02	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	6	1	11691	2	Y	1356	1312	0			124
							1492	9									
03	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	15	1	13132	2	Y	1523	1557	0			90
							1675	9									
04	14190	X	13437	-0-	-753	-0-	5	1	12485	2	Y	861	898	0			53
							947	9									
05	14601	X	14318	-0-	-283	-0-	3	1	12690	2	Y	1477	1414	0			116
							1625	9									
06	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	14	1	13596	2	Y	1444	1435	0			125
							1588	9									
07	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	22	1	15816	2	Y	1313	1333	0			105
							1444	9									
08	12865	X	10966	-0-	-1899	-0-	24	1	9561	2	Y	1255	1261	0			99
							1381	9									
09	12450	X	8801	-0-	-3649	-0-	22	1	7215	2	Y	1422	1340	0			181
							1564	9									
10	12865	X	1995	-0-	-10870	-0-	7	1	1988	9	Y	1807	1788	0			200
11	12450	X	7887	-0-	-4563	-0-	6	1	6201	2	Y	1527	1543	0			184
							1680	9									
12	12865	X	2816	-0-	-10049	-0-	4	1	2812	9	Y	2556	2441	0			299

TOTAL GAS PROD: 134,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,014

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

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	14818	X	14276	-0-	-542	-0-	1150	1	13	2	Y	1463	1511	0			31
							11504	3	1609	9							
02	13384	X	3702	-0-	-9682	-0-	692	1	13	2	Y	1195	1190	0			36
							1682	3	1315	9							
03	14818	X	2040	-0-	-12778	-0-	604	1	1436	9	Y	1305	1293	0			48
04	13830	X	6612	-0-	-7218	-0-	858	1	11	2	Y	1395	1385	0			58
							4208	3	1535	9							
05	14291	X	8737	-0-	-5554	-0-	926	1	17	2	Y	1472	1465	0			65
							6175	3	1619	9							
06	13830	X	6296	-0-	-7534	-0-	847	1	4156	3	Y	1175	1186	0			54
							1293	9									
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	989	1	4573	3	Y	1276	1290	0			40
							1404	9									
08	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	969	1	7049	3	Y	1249	1216	0			73
							1374	9									
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	978	1	7239	3	Y	1059	1088	0			44
							1165	9									
10	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	1094	1	8744	3	Y	1264	1263	0			45
							1390	9									
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	963	1	7089	3	Y	1173	1127	0			91
							1290	9									
12	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	1013	1	8553	3	Y	1219	1266	0			44
							1341	9									

TOTAL GAS PROD: 98,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,245

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	26784	X	-0-	-0-		-26784	-0-						Y	11	10	1			2
02	13552	X	-0-	-0-		-13552	-0-						Y	54	44	1			12
03	15004	X	-0-	-0-		-15004	-0-						Y	-0-	12	1			-0-
04	6510	X	1379	-0-		-5131	-0-		1184	2	195	9	Y	177	136	1			41
05	2712	X	2712	-0-		-0-	-0-		1	1	2696	2	Y	14	51	1			4
									15	9									
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	2	6	1			-0-
07	1426	X	-0-	-0-		-1426	-0-						Y	2	2	1			-0-
08	2697	X	1151	-0-		-1546	-0-		1	1	1128	2	Y	20	16	1			4
									22	9									
09	2645	X	2645	-0-		-0-	-0-		1	1	2607	2	Y	34	27	1			11
									37	9									
10	2697	X	-0-	-0-		-2697	-0-						Y	-0-	5	1	2	7	4
11	1110	X	249	-0-		-861	-0-		1	1	196	2	Y	47	42	1			9
									52	9									
12	3088	X	3088	-0-		-0-	-0-		13	1	2898	2	Y	161	141	1			29
									177	9									

TOTAL GAS PROD: 11,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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 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	11501	X	7791	-0-		-3710	-0-		2	1	7527	2	Y	238	212	1			53
									262	9									
02	11060	X	7501	-0-		-3559	-0-		1	1	7379	2	Y	110	139	1			24
									121	9									
03	12245	X	10854	-0-		-1391	-0-		10704	2	150	9	Y	136	139	1			21
04	11850	X	10380	-0-		-1470	-0-		10297	2	83	9	Y	75	79	1			17
05	8308	X	6946	-0-		-1362	-0-		1	1	6785	2	Y	145	115	1			47
									160	9									
06	10500	X	6210	-0-		-4290	-0-		1	1	5957	2	Y	229	228	1			48
									252	9									
07	10850	X	-0-	-0-		-10850	-0-						Y	5	52	1			1
08	10850	X	819	-0-		-10031	-0-		1	1	776	2	Y	38	31	1			8
									42	9									
09	10380	X	2293	-0-		-8087	-0-		1	1	2271	2	Y	19	21	1			6
									21	9									
10	6944	X	-0-	-0-		-6944	-0-						Y	-0-	3	1	1	7	2
11	8747	X	8747	-0-		-0-	-0-		1	1	8722	2	Y	22	20	1			4
									24	9									
12	6192	X	6192	-0-		-0-	-0-		12	1	6135	2	Y	41	38	1			7
									45	9									

TOTAL GAS PROD: 67,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

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
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	943	1	11	2	Y	1647	1691	0			34
							9204	3	1812	9							
02	9940	X	3804	-0-	-6136	-0-	600	1	11	2	Y	1567	1554	0			47
							1469	3	1724	9							
03	11005	X	2349	-0-	-8656	-0-	524	1	1825	9	Y	1659	1645	0			61
04	11580	X	7717	-0-	-3863	-0-	777	1	14	2	Y	1419	1421	0			59
							5365	3	1561	9							
05	11966	X	9679	-0-	-2287	-0-	854	1	19	2	Y	1698	1682	0			75
							6938	3	1868	9							
06	11580	X	9209	-0-	-2371	-0-	828	1	6900	3	Y	1346	1360	0			61
							1481	9									
07	7967	X	7879	-0-	-88	-0-	908	1	5378	3	Y	1448	1463	0			46
							1593	9									
08	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	899	1	7812	3	Y	1416	1379	0			83
							1558	9									
09	9360	X	8832	-0-	-528	-0-	863	1	6681	3	Y	1171	1206	0			48
							1288	9									
10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	946	1	7480	3	Y	1472	1467	0			53
							1619	9									
11	9930	X	8778	-0-	-1152	-0-	814	1	6355	3	Y	1463	1402	0			114
							1609	9									
12	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	904	1	8364	3	Y	1603	1659	0			58
							1763	9									

TOTAL GAS PROD: 101,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,909

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

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
01	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	1200	1	23	2	Y	1573	1654	0			33
							19327	3	1730	9							
02	22652	X	8371	-0-	-14281	-0-	743	1	46	2	Y	1274	1269	0			38
							6181	3	1401	9							
03	25079	X	1952	-0-	-23127	-0-	551	1	1401	9	Y	1274	1265	0			47
04	24270	X	11246	-0-	-13024	-0-	922	1	24	2	Y	1030	1034	0			43
							9167	3	1133	9							
05	22785	X	12656	-0-	-10129	-0-	966	1	29	2	Y	1143	1136	0			50
							10404	3	1257	9							
06	21570	X	10318	-0-	-11252	-0-	892	1	8412	3	Y	922	930	0			42
							1014	9									
07	11625	X	11327	-0-	-298	-0-	1041	1	9139	3	Y	1043	1052	0			33
							1147	9									
08	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	1041	1	11946	3	Y	1042	1014	0			61
							1146	9									
09	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	1029	1	11258	3	Y	837	864	0			34
							921	9									
10	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	1137	1	12415	3	Y	1134	1127	0			41
							1247	9									
11	13680	X	11956	-0-	-1724	-0-	967	1	9918	3	Y	974	939	0			76
							1071	9									
12	14136	X	12666	-0-	-1470	-0-	985	1	10515	3	Y	1060	1097	0			39
							1166	9									

TOTAL GAS PROD: 144,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,306

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	1273	1	25	2	Y	1602	1694	0			33
							21760	3	1762	9							
02	12852	X	8329	-0-	-4523	-0-	747	1	47	2	Y	1130	1129	0			34
							6292	3	1243	9							
03	26443	X	1770	-0-	-24673	-0-	556	1	1214	9	Y	1104	1097	0			41
04	25590	X	10476	-0-	-15114	-0-	907	1	23	2	Y	784	793	0			32
							8684	3	862	9							
05	26443	X	11865	-0-	-14578	-0-	979	1	27	2	Y	882	875	0			39
							9889	3	970	9							
06	24030	X	9009	-0-	-15021	-0-	867	1	7426	3	Y	651	660	0			30
							716	9									
07	10819	X	9543	-0-	-1276	-0-	995	1	7803	3	Y	677	686	0			21
							745	9									
08	11873	X	11850	-0-	-23	-0-	981	1	10132	3	Y	670	652	0			39
							737	9									
09	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	991	1	10029	3	Y	680	691	0			28
							748	9									
10	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	1080	1	10823	3	Y	776	776	0			28
							854	9									
11	11460	X	11229	-0-	-231	-0-	986	1	9383	3	Y	782	749	0			61
							860	9									
12	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	1037	1	11630	3	Y	848	878	0			31
							933	9									

TOTAL GAS PROD: 137,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,586

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
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	530	525	1			130
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	733	620	1			243
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	804	841	1			206
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	580	588	1			198
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2	1	2406	2	Y	384	414	1			168
							422	9									
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	2	1	3121	2	Y	577	513	1			232
							635	9									
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	1	1	1938	2	Y	532	519	1			245
							585	9									
08	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	1	1	2174	2	Y	480	593	1			132
							528	9									
09	3750	X	2406	-0-	-1344	-0-	1	1	1835	2	Y	518	371	1			279
							570	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1	1	3715	2	Y	583	561	1			301
							641	9									
11	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	3	1	8206	2	Y	552	534	1			319
							607	9									
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	3	1	7761	2	Y	541	498	1			362
							595	9									

TOTAL GAS PROD: 35,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,814

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

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
01	16058	X	14531	-0-	-1527	-0-	2 295	1 9	14234	2	Y	268	255	1			59
02	14952	X	12193	-0-	-2759	-0-	1 308	1 9	11884	2	Y	280	278	1			61
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	156	193	1			24
04	14910	X	6777	-0-	-8133	-0-	6592	2	185	9	Y	168	153	1			39
05	14539	X	13506	-0-	-1033	-0-	1 252	1 9	13253	2	Y	229	194	1			74
06	14070	X	12102	-0-	-1968	-0-	1 297	1 9	11804	2	Y	270	287	1			57
07	13485	X	9917	-0-	-3568	-0-	1 248	1 9	9668	2	Y	225	251	1			31
08	13516	X	12559	-0-	-957	-0-	1 331	1 9	12227	2	Y	301	270	1			62
09	13080	X	7169	-0-	-5911	-0-	1 244	1 9	6924	2	Y	222	214	1			70
10	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	2	37	1	11	7	24
11	12150	X	4309	-0-	-7841	-0-	1 151	1 9	4157	2	Y	137	135	1			26
12	12555	X	11384	-0-	-1171	-0-	12 367	1 9	11005	2	Y	334	300	1			60

TOTAL GAS PROD: 104,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,592

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 11110 - 23044

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
01	40085	X	40085	-0-	-0-	-0-	310 28	1 4	37017 2730	2 9	N	2482	2693	0			225
02	32686	X	32686	-0-	-0-	-0-	280 4	1 4	29765 2637	2 9	N	2397	2366	0			256
03	39338	X	39338	-0-	-0-	-0-	36227 2967	2 9	144	4	N	2697	2667	0			286
04	38645	X	38645	-0-	-0-	-0-	36102 2542	2 9	1	4	N	2311	2155	0			442
05	39122	X	37499	-0-	-1623	-0-	34864 2632	2 9	3	4	N	2393	2271	0			564
06	37785	X	32990	-0-	-4795	-0-	30279 2112	2 9	599	4	N	1920	1931	0			553
07	38657	X	19896	-0-	-18761	-0-	18197 1544	2 9	155	4	N	1404	1313	0			644
08	38657	X	35195	-0-	-3462	-0-	32608 2443	2 9	144	4	N	2221	2373	0			492
09	37410	X	36534	-0-	-876	-0-	34180 2341	2 9	13	4	N	2128	2009	0			611
10	37510	X	36949	-0-	-561	-0-	310 329	1 4	33982 2328	2 9	N	2116	2060	0			667
11	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	300 110	1 4	32061 2220	2 9	N	2018	2021	0			664
12	37758	X	34589	-0-	-3169	-0-	310 159	1 4	31784 2336	2 9	N	2124	2124	0			664

TOTAL GAS PROD: 419,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,211

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

01	26765	X	26765	-0-	-0-	-0-	1230	1	28	2	Y	1643	1698	0			172
							23661	3	39	4							
02	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	1085	1	144	2	Y	1063	1016	0			219
							19338	3	32	4							
03	43431	X	21985	-0-	-21446	-0-	1137	1	19948	3	Y	818	810	0			227
							900	9									
04	42030	X	4832	-0-	-37198	-0-	653	1	10	2	Y	326	352	0			201
							3732	3	78	4							
05	43431	X	617	-0-	-42814	-0-	506	1	78	4	Y	30	217	0			14
							33	9									
06	25890	X	10152	-0-	-15738	-0-	1083	1	8764	3	Y	246	17	0			243
							34	4	271	9							
07	24087	X	946	-0-	-23141	-0-	939	1	1	4	Y	5	222	0			26
							6	9									
08	21979	X	554	-0-	-21425	-0-	554	1			Y	-0-	25	0			1
09	10140	X	644	-0-	-9496	-0-	545	1	9	4	Y	82	11	0			72
							90	9									
10	10478	X	588	-0-	-9890	-0-	563	1	8	4	Y	15	81	0			6
							17	9									
11	10140	X	620	-0-	-9520	-0-	502	1	8	4	Y	100	37	0			69
							110	9									
12	961	X	664	-0-	-297	-0-	532	1	75	4	Y	52	57	0			64
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 90,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,380

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	1 200	1 9	7932	2	Y	182	185	1			40
02	14168	X	8584	-0-	-5584	-0-	1 223	1 9	8360	2	Y	203	199	1			44
03	15686	X	9675	-0-	-6011	-0-	9478	2	197	9	Y	179	195	1			28
04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	10800	2	241	9	Y	219	196	1			51
05	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	1 204	1 9	12487	2	Y	185	176	1			60
06	9360	X	9020	-0-	-340	-0-	1 158	1 9	8861	2	Y	144	174	1			30
07	11408	X	8625	-0-	-2783	-0-	1 166	1 9	8458	2	Y	151	160	1			21
08	12679	X	9226	-0-	-3453	-0-	1 166	1 9	9059	2	Y	151	141	1			31
09	12270	X	6236	-0-	-6034	-0-	1 128	1 9	6107	2	Y	116	110	1			37
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	1	19	1	6	7	13
11	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	2 110	1 9	17263	2	Y	100	94	1			19
12	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	17 90	1 9	10876	2	Y	82	86	1			15

TOTAL GAS PROD: 111,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,713

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	2 262	1 9	9181	2	Y	238	249	1			53
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					Y	97	129	1			21
03	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	122	124	1			19
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	47	55	1			11
05	9455	X	5391	-0-	-4064	-0-	1 282	1 9	5108	2	Y	256	184	1			83
06	9150	X	7462	-0-	-1688	-0-	1 227	1 9	7234	2	Y	206	246	1			43
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1 172	1 9	14474	2	Y	156	178	1			21
08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	1 168	1 9	10830	2	Y	153	143	1			31
09	7470	X	5005	-0-	-2465	-0-	1 136	1 9	4868	2	Y	124	116	1			39
10	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-	20	1	6	7	13
11	14160	X	1948	-0-	-12212	-0-	1 240	1 9	1707	2	Y	218	189	1			42
12	14632	X	4002	-0-	-10630	-0-	10 209	1 9	3783	2	Y	190	198	1			34

TOTAL GAS PROD: 58,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,807

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-		2	1	9913	2	Y	610	627	1			135
								671	9									
02	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-		1	1	10157	2	Y	659	650	1			144
								725	9									
03	12059	X	8561	-0-	-3498	-0-		7997	2	564	9	Y	513	578	1			79
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-						Y	259	278	1			60
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-						Y	-0-	60	1			-0-
06	11670	X	7454	-0-	-4216	-0-		1	1	6893	2	Y	509	402	1			107
								560	9									
07	12059	X	7476	-0-	-4583	-0-		1	1	6910	2	Y	514	551	1			70
								565	9									
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-		1	1	9862	2	Y	497	465	1			102
								547	9									
09	7440	X	6218	-0-	-1222	-0-		1	1	5833	2	Y	349	341	1			110
								384	9									
10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-						Y	3	58	1	17	7	38
11	9810	X	2787	-0-	-7023	-0-		1	1	2592	2	Y	176	180	1			34
								194	9									
12	10137	X	5352	-0-	-4785	-0-		5	1	5174	2	Y	157	163	1			28
								173	9									

TOTAL GAS PROD: 69,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,246

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 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	10416	X	9050	-0-	-1366	-0-		4	1	8804	2	Y	220	186	1			49
								242	9									
02	10556	X	9128	-0-	-1428	-0-		1	1	8941	2	Y	169	181	1			37
								186	9									
03	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-		12696	2	241	9	Y	219	222	1			34
04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-		12575	2	270	9	Y	245	222	1			57
05	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-		1	1	12807	2	Y	225	209	1			73
								248	9									
06	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-		1	1	13250	2	Y	259	278	1			54
								285	9									
07	13268	X	12554	-0-	-714	-0-		1	1	12271	2	Y	256	275	1			35
								282	9									
08	13268	X	9495	-0-	-3773	-0-		1	1	9316	2	Y	162	164	1			33
								178	9									
09	13530	X	5135	-0-	-8395	-0-		1	1	5000	2	Y	122	117	1			38
								134	9									
10	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-						Y	1	20	1	6	7	13
11	13530	X	1740	-0-	-11790	-0-		1	1	1476	2	Y	239	206	1			46
								263	9									
12	12555	X	10747	-0-	-1808	-0-		26	1	10721	2	Y	-0-	46	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8203	-0-	-446	-0-	759	1	8	2	Y	592	600	0			46
							6785	3	651	9							
02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	749	1	57	2	Y	525	525	0			46
							7699	3	12	4							
03	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	976	1	13692	3	Y	630	613	0			63
							41	4	693	9							
04	9630	X	8622	-0-	-1008	-0-	787	1	18	2	Y	505	488	0			80
							7022	3	239	4							
05	10075	X	8961	-0-	-1114	-0-	855	1	20	2	Y	508	511	0			77
							7256	3	271	4							
06	14910	X	9393	-0-	-5517	-0-	860	1	7796	3	Y	593	585	0			85
							85	4	652	9							
07	15407	X	6848	-0-	-8559	-0-	865	1	5401	3	Y	528	536	0			77
							1	4	581	9							
08	15407	X	7443	-0-	-7964	-0-	849	1	5902	3	Y	629	602	0			104
							692	9									
09	9390	X	8187	-0-	-1203	-0-	900	1	6549	3	Y	671	695	0			80
							738	9									
10	9703	X	8778	-0-	-925	-0-	978	1	7038	3	Y	693	708	0			65
							762	9									
11	9390	X	8676	-0-	-714	-0-	840	1	7110	3	Y	660	616	0			109
							726	9									
12	8463	X	7892	-0-	-571	-0-	914	1	6319	3	Y	599	621	0			87
							659	9									

TOTAL GAS PROD: 107,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,133

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	11892	-0-	-16597	-0-	11863	2	29	9	Y	26					231
02	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20574	2	23	9	Y	21					252
03	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	22448	2	185	9	Y	168	191	1			229
04	21420	X	19243	-0-	-2177	-0-	19116	2	127	9	Y	115	188	1			156
05	22816	X	21575	-0-	-1241	-0-	21431	2	144	9	Y	131					287
06	22080	X	21075	-0-	-1005	-0-	20953	2	122	9	Y	111	187	1			211
07	22816	X	19585	-0-	-3231	-0-	19454	2	131	9	Y	119	180	1			150
08	22630	X	21994	-0-	-636	-0-	21866	2	128	9	Y	116					266
09	21090	X	12735	-0-	-8355	-0-	12643	2	92	9	Y	84	189	1			161
10	21793	X	2349	-0-	-19444	-0-	2340	2	9	9	Y	8					169
11	21270	X	14183	-0-	-7087	-0-	14111	2	72	9	Y	65					234
12	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	23070	2	125	9	Y	114	180	1			168

TOTAL GAS PROD: 211,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

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
01	9517	X	4569	-0-		-4948		-0-		915	1	4	2	Y	373	388	0			39
										3211	3	29	4							
02	7056	X	5354	-0-		-1702		-0-		898	1	31	2	Y	185	186	0			38
										4195	3	26	4							
03	6758	X	5694	-0-		-1064		-0-		754	1	4877	3	Y	57	79	0			16
										63	9									
04	6540	X	518	-0-		-6022		-0-		434	1	1	2	Y	6	18	0			4
										24	3	52	4							
05	6231	X	1278	-0-		-4953		-0-		490	1	2	2	Y	55	33	0			26
										649	3	76	4							
06	5730	X	633	-0-		-5097		-0-		543	1	17	4	Y	66	27	0			65
										73	9									
07	5921	X	983	-0-		-4938		-0-		880	1	1	4	Y	93	59	0			99
										102	9									
08	4247	X	544	-0-		-3703		-0-		489	1	55	9	Y	50	83	0			66
09	1230	X	893	-0-		-337		-0-		462	1	7	4	Y	385	113	0			338
										424	9									
10	1271	X	519	-0-		-752		-0-		466	1	6	4	Y	43	363	0			18
										47	9									
11	960	X	446	-0-		-514		-0-		400	1	7	4	Y	35	29	0			24
										39	9									
12	992	X	501	-0-		-491		-0-		424	1	60	4	Y	15	20	0			19
										17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

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
01	22909	X	14260	-0-		-8649		-0-		850	1	15	2	Y	765	864	0			60
										12553	3	842	9							
02	25564	X	13833	-0-		-11731		-0-		811	1	91	2	Y	570	580	0			50
										12290	3	14	4							
03	36022	X	18233	-0-		-17789		-0-		967	1	16580	3	Y	586	577	0			59
										41	4	645	9							
04	34860	X	11945	-0-		-22915		-0-		832	1	27	2	Y	438	428	0			69
										10351	3	253	4							
05	36022	X	12182	-0-		-23840		-0-		860	1	29	2	Y	379	390	0			58
										10603	3	273	4							
06	17640	X	12932	-0-		-4708		-0-		882	1	11510	3	Y	411	410	0			59
										88	4	452	9							
07	18228	X	12286	-0-		-5942		-0-		940	1	10839	3	Y	460	452	0			67
										1	4	506	9							
08	18228	X	12253	-0-		-5975		-0-		911	1	10856	3	Y	442	436	0			73
										486	9									
09	13617	X	13617	-0-		-0-		-0-		991	1	12074	3	Y	502	515	0			60
										552	9									
10	13376	X	13376	-0-		-0-		-0-		1046	1	11733	3	Y	543	552	0			51
										597	9									
11	12930	X	12095	-0-		-835		-0-		909	1	10608	3	Y	525	489	0			87
										578	9									
12	14074	X	11763	-0-		-2311		-0-		917	1	10294	3	Y	502	516	0			73
										552	9									

TOTAL GAS PROD: 158,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,123

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. 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	18352	X	11739	-0-	-6613	-0-	776	1	12	2	Y	787	792	0			62
							10085	3	866	9							
02	26516	X	12263	-0-	-14253	-0-	759	1	79	2	Y	737	735	0			64
							10601	3	13	4							
03	20491	X	17021	-0-	-3470	-0-	923	1	15116	3	Y	857	835	0			86
							39	4	943	9							
04	15330	X	11120	-0-	-4210	-0-	798	1	24	2	Y	690	667	0			109
							9297	3	242	4							
05	14012	X	11395	-0-	-2617	-0-	824	1	26	2	Y	718	718	0			109
							9493	3	262	4							
06	16470	X	11436	-0-	-5034	-0-	822	1	9673	3	Y	781	778	0			112
							82	4	859	9							
07	17019	X	11732	-0-	-5287	-0-	916	1	9942	3	Y	794	790	0			116
							1	4	873	9							
08	17019	X	11598	-0-	-5421	-0-	875	1	9790	3	Y	848	824	0			140
							933	9									
09	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	942	1	10667	3	Y	864	901	0			103
							950	9									
10	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	1057	1	12032	3	Y	1021	1028	0			96
							1123	9									
11	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	901	1	9958	3	Y	950	889	0			157
							1045	9									
12	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	1048	1	13535	3	Y	522	603	0			76
							574	9									

TOTAL GAS PROD: 152,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,569

BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

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	11594	X	10178	-0-	-1416	-0-	739	1	10	2	Y	545	557	0			43
							8829	3	600	9							
02	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	720	1	69	2	Y	588	580	0			51
							9303	3	12	4							
03	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	868	1	13248	3	Y	685	667	0			69
							37	4	754	9							
04	12510	X	9266	-0-	-3244	-0-	744	1	20	2	Y	600	574	0			95
							7616	3	226	4							
05	12927	X	9130	-0-	-3797	-0-	760	1	21	2	Y	543	555	0			83
							7511	3	241	4							
06	14430	X	9486	-0-	-4944	-0-	762	1	7879	3	Y	699	682	0			100
							76	4	769	9							
07	14911	X	9076	-0-	-5835	-0-	830	1	7550	3	Y	632	640	0			92
							1	4	695	9							
08	13423	X	9521	-0-	-3902	-0-	813	1	7975	3	Y	666	648	0			110
							733	9									
09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	856	1	8383	3	Y	735	757	0			88
							809	9									
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	944	1	9087	3	Y	759	775	0			72
							835	9									
11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	840	1	8700	3	Y	712	666	0			118
							783	9									
12	10385	X	9600	-0-	-785	-0-	851	1	7877	3	Y	793	796	0			115
							872	9									

TOTAL GAS PROD: 123,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,957

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	928	1	14	2	Y	948	1000	0	74
							11762	3	1043	9					
02	15484	X	12780	-0-	-2704	-0-	865	1	82	2	Y	683	698	0	59
							11068	3	14	4					
03	27435	X	16070	-0-	-11365	-0-	999	1	14354	3	Y	614	611	0	62
							42	4	675	9					
04	26550	X	9024	-0-	-17526	-0-	826	1	19	2	Y	459	448	0	73
							7423	3	251	4					
05	27435	X	8969	-0-	-18466	-0-	857	1	20	2	Y	402	414	0	61
							7378	3	272	4					
06	15540	X	9126	-0-	-6414	-0-	860	1	7683	3	Y	452	448	0	65
							86	4	497	9					
07	16058	X	10110	-0-	-5948	-0-	996	1	8786	3	Y	297	319	0	43
							1	4	327	9					
08	13640	X	8985	-0-	-4655	-0-	910	1	7635	3	Y	400	377	0	66
							440	9							
09	9120	X	8813	-0-	-307	-0-	945	1	7391	3	Y	434	448	0	52
							477	9							
10	10106	X	9339	-0-	-767	-0-	1024	1	7792	3	Y	475	482	0	45
							523	9							
11	9780	X	9179	-0-	-601	-0-	950	1	7678	3	Y	501	463	0	83
							551	9							
12	10106	X	8348	-0-	-1758	-0-	907	1	6893	3	Y	498	509	0	72
							548	9							

TOTAL GAS PROD: 124,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,163

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16561	X	1674	-0-	-14887	-0-	753	1	1	4	Y	836	557	0	1056
							920	9							
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	383	1	383	2	Y	343	805	0	594
							1	4	377	9					
03	7192	X	2787	-0-	-4405	-0-	417	1	1799	2	Y	431	608	0	417
							97	4	474	9					
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	862	1	3080	2	Y	649	640	0	426
							42	4	714	9					
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	903	1	3683	2	Y	1005	1033	0	398
							28	4	1106	9					
06	2700	X	2571	-0-	-129	-0-	635	1	1063	2	Y	752	418	0	732
							46	4	827	9					
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	822	1	4808	2	Y	835	1125	0	442
							919	9							
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	834	1	5558	2	Y	1013	808	0	647
							2	4	1114	9					
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	824	1	5369	2	Y	1031	1277	0	401
							1134	9							
10	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	1125	1	7115	2	Y	1105	1110	0	396
							117	4	1216	9					
11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	890	1	7802	2	Y	1183	1149	0	430
							1301	9							
12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	668	1	7378	2	Y	1047	1172	0	305
							20	4	1152	9					

TOTAL GAS PROD: 68,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,230

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

01	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	1377	1	28	2	Y	1692	1776	0	177
							23908	3	43	4					
02	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	1222	1	142	2	Y	1117	1064	0	230
							19058	3	36	4					
03	45477	X	25825	-0-	-19652	-0-	1395	1	23268	3	Y	1056	993	0	293
							1162	9							
04	44010	X	12840	-0-	-31170	-0-	1098	1	27	2	Y	1175	743	0	725
							10291	3	131	4					
05	45477	X	13906	-0-	-31571	-0-	1145	1	32	2	Y	923	1215	0	433
							11537	3	177	4					
06	26340	X	3716	-0-	-22624	-0-	1022	1	2100	3	Y	511	440	0	504
							32	4	562	9					
07	25823	X	10488	-0-	-15335	-0-	1894	1	7848	3	Y	677	460	0	721
							1	4	745	9					
08	18786	X	11513	-0-	-7273	-0-	1152	1	9716	3	Y	586	603	0	704
							645	9							
09	13470	X	5313	-0-	-8157	-0-	560	1	4171	3	Y	521	767	0	458
							9	4	573	9					
10	13919	X	8918	-0-	-5001	-0-	1180	1	6630	3	Y	993	1038	0	413
							16	4	1092	9					
11	11130	X	5547	-0-	-5583	-0-	974	1	3084	3	Y	1339	825	0	927
							16	4	1473	9					
12	11501	X	6471	-0-	-5030	-0-	977	1	4249	3	Y	1006	771	0	1162
							138	4	1107	9					

TOTAL GAS PROD: 153,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,596

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	1287	1	23	2	Y	1247	1280	0	26
							19410	3	1372	9					
02	21112	X	7062	-0-	-14050	-0-	712	1	38	2	Y	1081	1075	0	32
							5123	3	1189	9					
03	23374	X	1911	-0-	-21463	-0-	556	1	1355	9	Y	1232	1219	0	45
04	22620	X	10180	-0-	-12440	-0-	827	1	21	2	Y	1026	1029	0	42
							8203	3	1129	9					
05	22103	X	12409	-0-	-9694	-0-	809	1	28	2	Y	1197	1186	0	53
							10255	3	1317	9					
06	21390	X	8729	-0-	-12661	-0-	845	1	6994	3	Y	809	825	0	37
							890	9							
07	10509	X	9452	-0-	-1057	-0-	973	1	7559	3	Y	836	847	0	26
							920	9							
08	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	987	1	10379	3	Y	1058	1022	0	62
							1164	9							
09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	1001	1	10780	3	Y	850	877	0	35
							935	9							
10	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	1120	1	12145	3	Y	1099	1095	0	39
							1209	9							
11	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	977	1	10171	3	Y	1061	1018	0	82
							1167	9							
12	13144	X	9124	-0-	-4020	-0-	832	1	7393	3	Y	817	869	0	30
							899	9							

TOTAL GAS PROD: 132,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,313

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	EOM BALANCE
01	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	1472	1	34	2	Y	2252	2295	0	47
							28965	3	2477	9					
02	23156	X	12859	-0-	-10297	-0-	529	1	84	2	Y	828	850	0	25
							11335	3	911	9					
03	25637	X	547	-0-	-25090	-0-	357	1	190	9	Y	173	192	0	6
04	31890	X	6412	-0-	-25478	-0-	723	1	13	2	Y	681	659	0	28
							4927	3	749	9					
05	32953	X	4063	-0-	-28890	-0-	708	1	8	2	Y	264	280	0	12
							3057	3	290	9					
06	31890	X	2222	-0-	-29668	-0-	661	1	1272	3	Y	263	263	0	12
							289	9							
07	14229	X	1141	-0-	-13088	-0-	719	1	333	3	Y	81	90	0	3
							89	9							
08	6634	X	2738	-0-	-3896	-0-	700	1	2038	3	Y	-0-	3	0	-0-
09	6420	X	2565	-0-	-3855	-0-	688	1	1873	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
10	4061	X	3484	-0-	-577	-0-	273	1	3208	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-			-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,549

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

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	EOM BALANCE
01	9176	X	9075	-0-	-101	-0-	900	1	9	2	Y	750	735	0	78
							7313	3	28	4					
02	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	923	1	65	2	Y	685	622	0	141
							8761	3	27	4					
03	12400	X	9418	-0-	-2982	-0-	648	1	8120	3	Y	591	568	0	164
							650	9							
04	12000	X	2	-0-	-11998	-0-	1	1	1	4	Y	-0-	164	0	-0-
05	12400	X	470	-0-	-11930	-0-	18	1	1	2	Y	-0-			-0-
							448	3	3	4					
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-			-0-
07	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-			-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

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	EOM BALANCE
01	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	1855	1	17687	2	Y	2833	2811	0	535
							654	4	3116	9					
02	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	1642	1	15270	2	Y	2279	2316	0	498
							330	4	2507	9					
03	19220	X	18923	-0-	-297	-0-	731	1	15267	2	Y	2563	2330	0	731
							106	4	2819	9					
04	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	700	1	15117	2	Y	2362	2641	0	452
							336	4	2598	9					
05	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	737	1	15090	2	Y	2571	2572	0	451
							1582	4	2828	9					
06	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	748	1	15982	2	Y	2423	2416	0	458
							605	4	2665	9					
07	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	774	1	14904	2	Y	2418	2556	0	320
							265	4	2660	9					
08	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	783	1	15437	2	Y	2569	2268	0	621
							2826	9							
09	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	734	1	16319	2	Y	2132	2372	0	381
							2345	9							
10	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-	1665	1	16738	2	Y	2296	2446	0	231
							2526	9							
11	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	1578	1	15408	2	Y	2155	2046	0	340
							2371	9							
12	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	1591	1	15573	2	Y	2135	2135	0	340
							2349	9							

TOTAL GAS PROD: 237,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,736

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	18413	X	18413	-0-		-0-	-0-	138	1	16782	2	Y	1349	1335	0		432
								9	4	1484	9						
02	17467	X	17467	-0-		-0-	-0-	151	1	16038	2	Y	1161	1203	0		390
								1	4	1277	9						
03	16707	X	16707	-0-		-0-	-0-	15191	2	7	4	Y	1372	1507	0		255
								1509	9								
04	19735	X	19735	-0-		-0-	-0-	17868	2	1867	9	Y	1697	1719	0		233
05	20483	X	20483	-0-		-0-	-0-	18863	2	1620	9	Y	1473	1489	0		217
06	18617	X	18617	-0-		-0-	-0-	16771	2	1846	9	Y	1678	1589	0		306
07	22521	X	22521	-0-		-0-	-0-	20639	2	13	4	Y	1699	1679	0		326
								1869	9								
08	21058	X	21058	-0-		-0-	-0-	19430	2	1	4	Y	1479	1494	0		311
								1627	9								
09	24865	X	24865	-0-		-0-	-0-	22918	2	1947	9	Y	1770	1774	0		307
10	23627	X	23627	-0-		-0-	-0-	175	1	21697	2	Y	1595	1644	0		258
								1755	9								
11	22314	X	22314	-0-		-0-	-0-	169	1	20078	2	Y	1879	1819	0		318
								2067	9								
12	21077	X	21077	-0-		-0-	-0-	173	1	19034	2	Y	1699	1711	0		306
								1	4	1869	9						

TOTAL GAS PROD: 246,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,851

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. 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	2450	X	-0-	-0-		-2450	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		3429	-0-		3429	3429	24	1	2679	2	Y	659	570	0		89
								1	4	725	9						
08	T. A.		5294	-0-		5294	8723	58	1	2831	2	Y	2185	2037	0		237
								1	4	2404	9						
09	T. A.		10304	-0-		10304	19027	15	1	8230	2	Y	1871	1887	0		221
								1	4	2058	9						
10	32014	X	12987	-0-		-19027	-0-	458	1	10692	2	Y	1669	1689	0		201
								1	4	1836	9						
11	11742	X	11742	-0-		-0-	-0-	399	1	9608	2	Y	1576	1584	0		193
								1	4	1734	9						
12	12336	X	12336	-0-		-0-	-0-	487	1	10029	2	Y	1654	1631	0		216
								1	4	1819	9						

TOTAL GAS PROD: 56,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,614

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

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	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

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
01	18321	X	11133	-0-	-7188		-0-	4	1	11050	2	Y	72	85	1			16
								79	9									
02	16548	X	9423	-0-	-7125		-0-	1	1	9338	2	Y	76	75	1			17
								84	9									
03	34375	X	34375	-0-	-0-		-0-	1	1	34064	2	Y	282	255	1			44
								310	9									
04	19890	X	16622	-0-	-3268		-0-	16500	2	122	9	Y	111	129	1			26
05	20553	X	10238	-0-	-10315		-0-	1	1	9763	2	Y	431	317	1			140
								474	9									
06	33270	X	7103	-0-	-26167		-0-	1	1	6912	2	Y	173	277	1			36
								190	9									
07	34379	X	10900	-0-	-23479		-0-	1	1	10555	2	Y	313	306	1			43
								344	9									
08	34379	X	9342	-0-	-25037		-0-	1	1	9080	2	Y	237	231	1			49
								261	9									
09	16620	X	10562	-0-	-6058		-0-	1	1	10477	2	Y	76	101	1			24
								84	9									
10	10912	X	-0-	-0-	-10912		-0-					Y	2	13	1	4	7	9
11	21097	X	21097	-0-	-0-		-0-	3	1	21022	2	Y	65	62	1			12
								72	9									
12	13281	X	13281	-0-	-0-		-0-	23	1	13160	2	Y	89	85	1			16
								98	9									

TOTAL GAS PROD: 154,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

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
01	17143	X	15700	-0-	-1443		-0-	15203	2	497	9	N	452	194	1			554
02	15193	X	15193	-0-	-0-		-0-	14738	2	455	9	N	414	376	1			592
03	17569	X	17569	-0-	-0-		-0-	17170	2	399	9	N	363	369	1			586
04	16898	X	16898	-0-	-0-		-0-	16532	2	366	9	N	333	392	1			527
05	16833	X	16782	-0-	-51		-0-	16417	2	365	9	N	332	549	1			310
06	17010	X	14738	-0-	-2272		-0-	14419	2	319	9	N	290					600
07	17577	X	15513	-0-	-2064		-0-	15176	2	337	9	N	306	364	1			542
08	17577	X	15848	-0-	-1729		-0-	15528	2	320	9	N	291	356	1			477
09	16890	X	10536	-0-	-6354		-0-	10398	2	138	9	N	125					602
10	16771	X	14979	-0-	-1792		-0-	14903	2	76	9	N	69	377	1			294
11	15330	X	4833	-0-	-10497		-0-	4609	2	224	9	N	204					498
12	15841	X	12416	-0-	-3425		-0-	12077	2	339	9	N	308	381	1			425

TOTAL GAS PROD: 171,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,487

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	14209	-0-	-1446	-0-	843	1	14	2	Y	1243	1238	0			130
							11959	3	26	4							
02	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	879	1	100	2	Y	1153	1046	0			237
							13447	3	26	4							
03	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	1131	1	19992	3	Y	1323	1193	0			367
							1455	9									
04	17010	X	11502	-0-	-5508	-0-	794	1	24	2	Y	1195	825	0			737
							9275	3	94	4							
05	17577	X	1302	-0-	-16275	-0-	545	1	1	2	Y	201	844	0			94
							451	3	84	4							
06	21840	X	628	-0-	-21212	-0-	587	1	18	4	Y	21	94	0			21
							23	9									
07	22568	X	889	-0-	-21679	-0-	888	1	1	4	Y	-0-	19	0			2
08	15934	X	512	-0-	-15422	-0-	512	1			Y	-0-	2	0			-0-
09	11490	X	559	-0-	-10931	-0-	477	1	8	4	Y	67	8	0			59
							74	9									
10	1302	X	962	-0-	-340	-0-	949	1	13	4	Y	-0-	59	0			-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	499	1	2506	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,203

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
01	16864	X	16699	-0-	-165	-0-	2	1	16697	2	Y	-0-					-0-
02	21308	X	17174	-0-	-4134	-0-	1	1	17173	2	Y	-0-					-0-
03	23591	X	19952	-0-	-3639	-0-	1	1	19647	2	Y	276	233	1			43
							304	9									
04	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	22989	2	369	9	Y	335	300	1			78
05	23120	X	23120	-0-	-0-	-0-	1	1	22926	2	Y	175	196	1			57
							193	9									
06	19320	X	15888	-0-	-3432	-0-	1	1	15887	2	Y	-0-	57	1			-0-
07	24149	X	16985	-0-	-7164	-0-	1	1	16717	2	Y	243	210	1			33
							267	9									
08	24149	X	14206	-0-	-9943	-0-	1	1	14014	2	Y	174	171	1			36
							191	9									
09	23370	X	9764	-0-	-13606	-0-	1	1	9567	2	Y	178	158	1			56
							196	9									
10	23126	X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	29	1	9	7	18
11	32803	X	32803	-0-	-0-	-0-	3	1	32683	2	Y	106	104	1			20
							117	9									
12	16988	X	10370	-0-	-6618	-0-	10	1	10275	2	Y	77	83	1			14
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 200,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,564

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

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
01	28759	X	28759	-0-	-0-	-0-	92	1	27187	2	Y	1329	1274	0			143
							18	4	1462	9							
02	29417	X	29417	-0-	-0-	-0-	88	1	27859	2	Y	1329	1315	0			157
							8	4	1462	9							
03	34859	X	34859	-0-	-0-	-0-	33200	2	8	4	Y	1501	1515	0			143
							1651	9									
04	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	32655	2	91	4	Y	1610	1502	0			251
							1771	9									
05	31454	X	31454	-0-	-0-	-0-	28236	2	1757	4	Y	1328	1360	0			219
							1461	9									
06	33136	X	33136	-0-	-0-	-0-	29882	2	1724	4	Y	1391	1435	0			175
							1530	9									
07	26195	X	25856	-0-	-339	-0-	24094	2	75	4	Y	1534	1403	0			306
							1687	9									
08	35681	X	33093	-0-	-2588	-0-	31141	2	268	4	Y	1531	1428	0			409
							1684	9									
09	34530	X	31052	-0-	-3478	-0-	29245	2	125	4	Y	1529	1696	0			242
							1682	9									
10	34255	X	31944	-0-	-2311	-0-	107	1	29826	2	Y	1628	1663	0			207
							220	4	1791	9							
11	33346	X	33346	-0-	-0-	-0-	116	1	31617	2	Y	1455	1477	0			185
							12	4	1601	9							
12	33108	X	29741	-0-	-3367	-0-	83	1	28451	2	Y	1074	1110	0			149
							26	4	1181	9							

TOTAL GAS PROD: 377,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,239

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

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
01	11780	X	2585	-0-	-9195	-0-	762	1	2	2	Y	406	426	0			10
							1374	3	447	9							
02	36204	X	7459	-0-	-28745	-0-	950	1	46	2	Y	299	303	0			6
							6134	3	329	9							
03	29140	X	11755	-0-	-17385	-0-	1148	1	10319	3	Y	262	253	0			15
							288	9									
04	28200	X	3868	-0-	-24332	-0-	818	1	7	2	Y	159	166	0			8
							2868	3	175	9							
05	29140	X	6350	-0-	-22790	-0-	1071	1	13	2	Y	375	368	0			15
							4853	3	413	9							
06	11370	X	6364	-0-	-5006	-0-	975	1	5053	3	Y	305	308	0			12
							336	9									
07	11749	X	7681	-0-	-4068	-0-	1035	1	6305	3	Y	310	313	0			9
							341	9									
08	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	1062	1	7509	3	Y	316	309	0			16
							348	9									
09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	1021	1	7681	3	Y	254	261	0			9
							279	9									
10	5022	X	4209	-0-	-813	-0-	691	1	3306	3	Y	193	194	0			8
							212	9									
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	970	1	4320	3	Y	201	200	0			9
							221	9									
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	863	1	4769	3	Y	140	145	0			4
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 79,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,220

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2172	-0-	-1610	-0-	445	1	2	2	Y	-0-	13	0			-0-
							1725	3									
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	310	1	32	2	Y	-0-					-0-
							4321	3									
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	2100	X	412	-0-	-1688	-0-	173	1	1	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
05	5177	X	784	-0-	-4393	-0-	211	1	2	2	Y	-0-					-0-
							571	3									
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	1204	1	21	2	Y	1606	1633	0			34
							17619	3	1767	9							
02	12348	X	7398	-0-	-4950	-0-	747	1	36	2	Y	1571	1558	0			47
							4887	3	1728	9							
03	13268	X	2552	-0-	-10716	-0-	650	1	1902	9	Y	1729	1712	0			64
04	19950	X	11021	-0-	-8929	-0-	1015	1	22	2	Y	1425	1430	0			59
							8416	3	1568	9							
05	20615	X	13769	-0-	-6846	-0-	1069	1	30	2	Y	1640	1627	0			72
							10866	3	1804	9							
06	19950	X	9518	-0-	-10432	-0-	927	1	7289	3	Y	1184	1202	0			54
							1302	9									
07	11377	X	9946	-0-	-1431	-0-	1134	1	7444	3	Y	1244	1259	0			39
							1368	9									
08	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	1189	1	12052	3	Y	1444	1398	0			85
							1588	9									
09	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	1221	1	12541	3	Y	1351	1380	0			56
							1486	9									
10	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	1388	1	15135	3	Y	1594	1593	0			57
							1753	9									
11	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	1193	1	12248	3	Y	1419	1366	0			110
							1561	9									
12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	1266	1	14551	3	Y	1480	1536	0			54
							1628	9									

TOTAL GAS PROD: 155,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,687

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	1261	1	19	2	Y	1379	1413	0			29
							16654	3	1517	9							
02	15708	X	7349	-0-	-8359	-0-	882	1	35	2	Y	1514	1498	0			45
							4767	3	1665	9							
03	17391	X	2930	-0-	-14461	-0-	752	1	2178	9	Y	1980	1952	0			73
04	18810	X	15717	-0-	-3093	-0-	1160	1	33	2	Y	1688	1691	0			70
							12667	3	1857	9							
05	19437	X	17535	-0-	-1902	-0-	1187	1	39	2	Y	1887	1874	0			83
							14233	3	2076	9							
06	18810	X	13651	-0-	-5159	-0-	1084	1	10873	3	Y	1540	1553	0			70
							1694	9									
07	16244	X	14832	-0-	-1412	-0-	1289	1	11760	3	Y	1621	1640	0			51
							1783	9									
08	17546	X	15971	-0-	-1575	-0-	1189	1	13164	3	Y	1471	1436	0			86
							1618	9									
09	16980	X	14392	-0-	-2588	-0-	1192	1	11757	3	Y	1312	1344	0			54
							1443	9									
10	17546	X	14485	-0-	-3061	-0-	1251	1	11618	3	Y	1469	1470	0			53
							1616	9									
11	15450	X	10701	-0-	-4749	-0-	1045	1	8248	3	Y	1280	1234	0			99
							1408	9									
12	15965	X	13841	-0-	-2124	-0-	1148	1	11139	3	Y	1413	1461	0			51
							1554	9									

TOTAL GAS PROD: 160,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,554

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	33577	X	25108	-0-	-8469	-0-	101	1	23384	2	Y	1464	1450	0			157
							13	4	1610	9							
02	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	109	1	23113	2	Y	1655	1617	0			195
							6	4	1821	9							
03	33232	X	28381	-0-	-4851	-0-	26250	2	6	4	Y	1932	1943	0			184
							2125	9									
04	32160	X	30639	-0-	-1521	-0-	28478	2	82	4	Y	1890	1780	0			294
							2079	9									
05	27745	X	21739	-0-	-6006	-0-	18667	2	1517	4	Y	1414	1475	0			233
							1555	9									
06	27480	X	20663	-0-	-6817	-0-	18033	2	1086	4	Y	1404	1460	0			177
							1544	9									
07	31651	X	25996	-0-	-5655	-0-	24214	2	68	4	Y	1558	1424	0			311
							1714	9									
08	31651	X	30532	-0-	-1119	-0-	28632	2	217	4	Y	1530	1432	0			409
							1683	9									
09	30630	X	30449	-0-	-181	-0-	28656	2	111	4	Y	1529	1696	0			242
							1682	9									
10	27974	X	27974	-0-	-0-	-0-	94	1	26121	2	Y	1430	1490	0			182
							186	4	1573	9							
11	29550	X	19432	-0-	-10118	-0-	59	1	18543	2	Y	747	834	0			95
							8	4	822	9							
12	31465	X	21810	-0-	-9655	-0-	133	1	19767	2	Y	1716	1573	0			238
							22	4	1888	9							

TOTAL GAS PROD: 307,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,269

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. 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	30018	X	26528	-0-	-3490	-0-	812	1	22689	2	Y	2740	2518	0			401
							13	4	3014	9							
02	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	774	1	15149	2	Y	1906	2068	0			239
							4	4	2097	9							
03	27218	X	23201	-0-	-4017	-0-	762	1	20022	2	Y	1843	1795	0			287
							390	4	2027	9							
04	26340	X	25276	-0-	-1064	-0-	668	1	21448	2	Y	2873	2857	0			303
							3160	9									
05	26536	X	21337	-0-	-5199	-0-	815	1	17296	2	Y	2923	2774	0			452
							11	4	3215	9							
06	25680	X	19826	-0-	-5854	-0-	771	1	16135	2	Y	2289	2416	0			325
							402	4	2518	9							
07	26133	X	19985	-0-	-6148	-0-	792	1	16309	2	Y	2438	2507	0			256
							202	4	2682	9							
08	26133	X	13283	-0-	-12850	-0-	813	1	9571	2	Y	2369	2132	0			493
							293	4	2606	9							
09	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	773	1	25709	2	Y	2170	2374	0			289
							179	4	2387	9							
10	21328	X	18096	-0-	-3232	-0-	1134	1	14550	2	Y	2030	2094	0			225
							179	4	2233	9							
11	26042	X	26042	-0-	-0-	-0-	806	1	24127	2	Y	985	1020	0			190
							25	4	1084	9							
12	30008	X	12875	-0-	-17133	-0-	175	1	10919	2	Y	1619	1644	0			165
							1781	9									

TOTAL GAS PROD: 253,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,185

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4929	X	4817	-0-		-112		-0-	167	1	4417	2	N	212	256	1			47
									233	9									
02	4452	X	3801	-0-		-651		-0-	74	1	3512	2	N	195	94	1			148
									215	9									
03	4929	X	2457	-0-		-2472		-0-	4	1	2237	2	N	196	292	1			52
									216	9									
04	4650	X	3429	-0-		-1221		-0-	9	1	3236	2	N	167	120	1			99
									184	9									
05	4805	X	4594	-0-		-211		-0-	7	1	4242	2	N	314	202	1			211
									345	9									
06	4650	X	4404	-0-		-246		-0-	13	1	4143	2	N	225	351	1			85
									248	9									
07	4216	X	2794	-0-		-1422		-0-	80	1	2564	2	N	136	132	1			89
									150	9									
08	4588	X	3752	-0-		-836		-0-	32	1	3436	2	N	258	237	1			110
									284	9									
09	4440	X	3323	-0-		-1117		-0-	39	1	2951	2	N	303	327	1			86
									333	9									
10	4588	X	2596	-0-		-1992		-0-	6	1	2412	2	N	162	174	1			74
									178	9									
11	4410	X	1895	-0-		-2515		-0-	1	1	1849	2	N	41					115
									45	9									
12	3751	X	2478	-0-		-1273		-0-	1	1	2229	2	N	225	270	1			70
									248	9									

TOTAL GAS PROD: 40,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,434

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. 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	8487	X	4304	-0-		-4183		-0-	499	1	3510	2	Y	267	315	0			65
									1	4	294	9							
02	3390	X	3390	-0-		-0-		-0-	296	1	2910	2	Y	150	157	0			58
									19	4	165	9							
03	8122	X	5506	-0-		-2616		-0-	489	1	4844	2	Y	146	130	0			74
									12	4	161	9							
04	7320	X	5651	-0-		-1669		-0-	666	1	4734	2	Y	227	216	0			85
									1	4	250	9							
05	6293	X	5301	-0-		-992		-0-	722	1	4330	2	Y	223	204	0			104
									4	4	245	9							
06	5340	X	3228	-0-		-2112		-0-	823	1	2199	2	Y	175	161	0			118
									13	4	193	9							
07	5828	X	737	-0-		-5091		-0-	358	1	230	2	Y	135	221	0			32
									149	9									
08	5828	X	4006	-0-		-1822		-0-	710	1	3272	2	Y	22	42	0			12
									24	9									
09	5640	X	4801	-0-		-839		-0-	873	1	3724	2	Y	185	57	0			140
									204	9									
10	5301	X	4572	-0-		-729		-0-	909	1	3394	2	Y	244	211	0			173
									1	4	268	9							
11	4876	X	4876	-0-		-0-		-0-	880	1	3361	2	Y	574	595	0			152
									4	4	631	9							
12	4960	X	4674	-0-		-286		-0-	1014	1	3358	2	Y	274	295	0			131
									1	4	301	9							

TOTAL GAS PROD: 51,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,622

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32911	X	32911	-0-	-0-	-0-	260	1	30352	2	Y	1915	1913	0			134
							192	4	2107	9							
02	28205	X	28205	-0-	-0-	-0-	227	1	25870	2	Y	1655	1573	0			216
							287	4	1821	9							
03	41851	X	41851	-0-	-0-	-0-	39681	2	338	4	Y	1665	1420	0			461
							1832	9									
04	34252	X	34252	-0-	-0-	-0-	31941	2	581	4	Y	1573	1765	0			269
							1730	9									
05	31961	X	30124	-0-	-1837	-0-	26279	2	2125	4	Y	1564	1613	0			220
							1720	9									
06	30930	X	28752	-0-	-2178	-0-	24241	2	2844	4	Y	1515	1531	0			204
							1667	9									
07	31961	X	29662	-0-	-2299	-0-	27214	2	893	4	Y	1414	1457	0			161
							1555	9									
08	34224	X	28168	-0-	-6056	-0-	25479	2	1015	4	Y	1522	1430	0			253
							1674	9									
09	33120	X	27449	-0-	-5671	-0-	24968	2	653	4	Y	1662	1645	0			270
							1828	9									
10	30132	X	27059	-0-	-3073	-0-	252	1	24344	2	Y	1591	1672	0			189
							713	4	1750	9							
11	28740	X	22002	-0-	-6738	-0-	268	1	19668	2	Y	1696	1572	0			313
							200	4	1866	9							
12	29667	X	23029	-0-	-6638	-0-	263	1	20911	2	Y	1685	1645	0			353
							1	4	1854	9							

TOTAL GAS PROD: 353,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,457

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27783	X	27783	-0-	-0-	-0-	1202	1	24267	2	Y	2088	1916	0			305
							17	4	2297	9							
02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	983	1	10146	2	Y	1483	1602	0			186
							5	4	1631	9							
03	22847	X	2244	-0-	-20603	-0-	735	1	137	4	Y	1247	1239	0			194
							1372	9									
04	22110	X	311	-0-	-21799	-0-	311	1			Y	-0-	194	0			-0-
05	22847	X	367	-0-	-22480	-0-	365	1	2	4	Y	-0-					-0-
06	22110	X	731	-0-	-21379	-0-	366	1	264	2	Y	-0-					-0-
							101	4									
07	14136	X	1312	-0-	-12824	-0-	403	1	850	2	Y	-0-					-0-
							59	4									
08	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	358	1	12531	2	Y	-0-					-0-
							216	4									
09	375	X	375	-0-	-0-	-0-	355	1	20	4	Y	-0-					-0-
10	1302	X	555	-0-	-747	-0-	509	1	46	4	Y	-0-					-0-
11	12690	X	2880	-0-	-9810	-0-	138	1	2738	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	13113	X	1705	-0-	-11408	-0-	8	1	1611	2	Y	78	70	0			8
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 64,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,896

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
01	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	249	1	13688	2	Y	1838	1837	0	129
							122	4	2022	9					
02	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	223	1	11828	2	Y	1628	1545	0	212
							199	4	1791	9					
03	15562	X	10778	-0-	-4784	-0-	8767	2	207	4	Y	1640	1398	0	454
							1804	9							
04	15060	X	9364	-0-	-5696	-0-	7194	2	287	4	Y	1712	1873	0	293
							1883	9							
05	15562	X	8276	-0-	-7286	-0-	5419	2	935	4	Y	1747	1794	0	246
							1922	9							
06	15060	X	9506	-0-	-5554	-0-	6392	2	1557	4	Y	1415	1471	0	190
							1557	9							
07	15531	X	9552	-0-	-5979	-0-	7505	2	530	4	Y	1379	1412	0	157
							1517	9							
08	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	10927	2	677	4	Y	1455	1370	0	242
							1601	9							
09	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	11213	2	433	4	Y	1609	1590	0	261
							1770	9							
10	9827	X	9147	-0-	-680	-0-	240	1	6815	2	Y	1517	1598	0	180
							423	4	1669	9					
11	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	174	1	18783	2	Y	1104	1080	0	204
							92	4	1214	9					
12	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	233	1	22785	2	Y	1492	1383	0	313
							1	4	1641	9					

TOTAL GAS PROD: 158,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,536

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	38394	X	36264	-0-	-2130	-0-	1035	1	31206	2	Y	3657	3687	0			223
							4023	9									
02	33687	X	33687	-0-	-0-	-0-	878	1	29815	2	Y	2601	2588	0			236
							133	4	2861	9							
03	48372	X	48372	-0-	-0-	-0-	530	1	44233	2	Y	3280	3324	0			192
							1	4	3608	9							
04	42358	X	42358	-0-	-0-	-0-	462	1	37799	2	Y	3068	3033	0			227
							722	4	3375	9							
05	37293	X	30345	-0-	-6948	-0-	488	1	27175	2	Y	2216	2254	0			189
							244	4	2438	9							
06	35965	X	21273	-0-	-14692	-0-	823	1	18502	2	Y	1309	1260	0			238
							508	4	1440	9							
07	31713	X	30400	-0-	-1313	-0-	733	1	28136	2	Y	1388	1377	0			249
							4	4	1527	9							
08	31713	X	31317	-0-	-396	-0-	640	1	27782	2	Y	2589	2554	0			284
							47	4	2848	9							
09	30690	X	29050	-0-	-1640	-0-	635	1	25253	2	Y	2847	2806	0			325
							30	4	3132	9							
10	32910	X	32910	-0-	-0-	-0-	1092	1	27536	2	Y	3878	3714	0			489
							16	4	4266	9							
11	30300	X	27291	-0-	-3009	-0-	930	1	23427	2	Y	2660	2838	0			311
							8	4	2926	9							
12	31310	X	24449	-0-	-6861	-0-	926	1	20692	2	Y	2569	2567	0			313
							5	4	2826	9							

TOTAL GAS PROD: 387,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,062

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. 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	25110	X	14659	-0-	-10451	-0-	709	1	12597	2	Y	1228	1216	0			299
							2	4	1351	9							
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	494	1	5523	2	Y	753	760	0			292
							29	4	828	9							
03	25916	X	1885	-0-	-24031	-0-	351	1	1027	2	Y	455	515	0			232
							6	4	501	9							
04	24210	X	980	-0-	-23230	-0-	588	1	1	4	Y	355	454	0			133
							391	9									
05	22785	X	766	-0-	-22019	-0-	469	1	2	4	Y	268	276	0			125
							295	9									
06	14190	X	3287	-0-	-10903	-0-	291	1	2778	2	Y	192	187	0			130
							7	4	211	9							
07	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	613	1	13869	2	Y	1005	899	0			236
							1106	9									
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	386	1	1742	2	Y	583	505	0			314
							641	9									
09	3300	X	332	-0-	-2968	-0-	92	1	240	9	Y	218	366	0			166
10	5146	X	785	-0-	-4361	-0-	267	1	267	2	Y	227	232	0			161
							1	4	250	9							
11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	218	1	4992	2	Y	592	596	0			157
							2	4	651	9							
12	5146	X	387	-0-	-4759	-0-	128	1	45	2	Y	194	258	0			93
							1	4	213	9							

TOTAL GAS PROD: 54,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,070

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	29216	X	28312	-0-	-904	-0-	751	1	24966	2	Y	2359	2386	0			144
							2595	9									
02	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	644	1	15330	2	Y	2006	1968	0			182
							78	4	2207	9							
03	29171	X	16003	-0-	-13168	-0-	488	1	12595	2	Y	2654	2681	0			155
							1	4	2919	9							
04	28230	X	21818	-0-	-6412	-0-	522	1	18273	2	Y	2317	2301	0			171
							474	4	2549	9							
05	30485	X	30485	-0-	-0-	-0-	609	1	27652	2	Y	1777	1796	0			152
							269	4	1955	9							
06	26325	X	22349	-0-	-3976	-0-	620	1	18412	2	Y	2617	2294	0			475
							438	4	2879	9							
07	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	530	1	20374	2	Y	1650	1829	0			296
							3	4	1815	9							
08	26049	X	26049	-0-	-0-	-0-	816	1	22999	2	Y	1988	2066	0			218
							47	4	2187	9							
09	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	745	1	21134	2	Y	1380	1440	0			158
							30	4	1518	9							
10	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	786	1	23392	2	Y	745	809	0			94
							15	4	820	9							
11	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	805	1	20137	2	Y	570	597	0			67
							8	4	627	9							
12	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	747	1	18317	2	Y	454	466	0			55
							5	4	499	9							

TOTAL GAS PROD: 275,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,517

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
01	30516	X	24855	-0-	-5661	-0-	872	1	22502	2	Y	1333	1224	0			195
							15	4	1466	9							
02	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	658	1	21120	2	Y	918	998	0			115
							6	4	1010	9							
03	31560	X	31560	-0-	-0-	-0-	754	1	29318	2	Y	905	879	0			141
							492	4	996	9							
04	37958	X	37958	-0-	-0-	-0-	581	1	35815	2	Y	1420	1411	0			150
							1562	9									
05	47781	X	47781	-0-	-0-	-0-	629	1	45545	2	Y	1444	1371	0			223
							19	4	1588	9							
06	45837	X	45837	-0-	-0-	-0-	592	1	42419	2	Y	1957	1902	0			278
							673	4	2153	9							
07	46895	X	46895	-0-	-0-	-0-	557	1	43557	2	Y	2229	2273	0			234
							329	4	2452	9							
08	34658	X	33478	-0-	-1180	-0-	584	1	30025	2	Y	2197	1974	0			457
							452	4	2417	9							
09	33540	X	28722	-0-	-4818	-0-	523	1	25786	2	Y	2052	2236	0			273
							156	4	2257	9							
10	34658	X	25294	-0-	-9364	-0-	1107	1	21844	2	Y	1926	1986	0			213
							224	4	2119	9							
11	33540	X	20077	-0-	-13463	-0-	984	1	18041	2	Y	935	968	0			180
							23	4	1029	9							
12	34658	X	18674	-0-	-15984	-0-	175	1	16713	2	Y	1624	1639	0			165
							1786	9									

TOTAL GAS PROD: 383,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,940

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	18429	-0-	-2465	-0-	1326	1	14384	2	N	1695	1528	0			455
							854	4	1865	9							
02	18592	X	16616	-0-	-1976	-0-	1204	1	12935	2	N	1511	1353	0			613
							815	4	1662	9							
03	20584	X	17786	-0-	-2798	-0-	671	1	15183	2	N	1648	1881	0			380
							119	4	1813	9							
04	18660	X	16174	-0-	-2486	-0-	633	1	13408	2	N	1502	1485	0			397
							481	4	1652	9							
05	19220	X	16942	-0-	-2278	-0-	653	1	13953	2	N	1579	1440	0			536
							599	4	1737	9							
06	17820	X	16039	-0-	-1781	-0-	660	1	13328	2	N	1468	1693	0			311
							436	4	1615	9							
07	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	667	1	13885	2	N	1542	1437	0			416
							758	4	1696	9							
08	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	682	1	14365	2	N	1492	1423	0			485
							2	4	1641	9							
09	15900	X	15790	-0-	-110	-0-	611	1	13451	2	N	1467	1547	0			405
							114	4	1614	9							
10	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	1315	1	13737	2	N	1475	1450	0			430
							4	4	1623	9							
11	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	1290	1	12283	2	N	1457	1493	0			394
							728	4	1603	9							
12	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	1333	1	11392	2	N	1378	1373	0			399
							2273	4	1516	9							

TOTAL GAS PROD: 200,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,214

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	759	-0-	-2202	-0-	656	1	1	4	Y	93					93
							102	9									
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	414	1	1201	2	Y	357	65	0			385
							1	4	393	9							
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	380	1	199	2	Y	478	401	0			462
							72	4	526	9							
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	754	1	1714	2	Y	708	705	0			465
							34	4	779	9							
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	724	1	3431	2	Y	1117	1139	0			443
							23	4	1229	9							
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	606	1	5096	2	Y	819	464	0			798
							60	4	901	9							
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	852	1	4240	2	Y	896	1220	0			474
							986	9									
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	903	1	6136	2	Y	987	831	0			630
							2	4	1086	9							
09	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	887	1	7114	2	Y	1004	1244	0			390
							1104	9									
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	941	1	6268	2	Y	1069	1076	0			383
							97	4	1176	9							
11	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	728	1	7503	2	Y	1153	1117	0			419
							1268	9									
12	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	562	1	7968	2	Y	1020	1141	0			298
							18	4	1122	9							

TOTAL GAS PROD: 70,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,701

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	23317	X	23317	-0-	-0-	-0-	238	1	21018	2	Y	1754	1752	0			123
							132	4	1929	9							
02	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	223	1	18720	2	Y	1629	1540	0			212
							203	4	1792	9							
03	22878	X	14493	-0-	-8385	-0-	12465	2	224	4	Y	1640	1398	0			454
							1804	9									
04	22140	X	19904	-0-	-2236	-0-	17657	2	340	4	Y	1734	1891	0			297
							1907	9									
05	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	20367	2	1222	4	Y	1789	1834	0			252
							1968	9									
06	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	18605	2	1690	4	Y	1732	1751	0			233
							1905	9									
07	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	20911	2	549	4	Y	1633	1680	0			186
							1796	9									
08	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	21216	2	659	4	Y	1683	1589	0			280
							1851	9									
09	23645	X	23645	-0-	-0-	-0-	21252	2	458	4	Y	1759	1753	0			286
							1935	9									
10	23560	X	21504	-0-	-2056	-0-	250	1	19021	2	Y	1581	1679	0			188
							494	4	1739	9							
11	22950	X	18042	-0-	-4908	-0-	263	1	15801	2	Y	1667	1547	0			308
							144	4	1834	9							
12	24428	X	17794	-0-	-6634	-0-	246	1	15816	2	Y	1574	1552	0			330
							1	4	1731	9							

TOTAL GAS PROD: 252,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,175

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
01	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	202	1	28459	2	Y	3256	3286	0			289
							6	4	3582	9							
02	36857	X	36857	-0-	-0-	-0-	202	1	32809	2	Y	3489	3453	0			325
							8	4	3838	9							
03	35743	X	34758	-0-	-985	-0-	30332	2	23	4	Y	4003	3910	0			418
							4403	9									
04	34590	X	33065	-0-	-1525	-0-	28626	2	31	4	Y	4007	4048	0			377
							4408	9									
05	40300	X	39530	-0-	-770	-0-	35096	2	42	4	Y	3993	3770	0			600
							4392	9									
06	38690	X	38690	-0-	-0-	-0-	34445	2	50	4	Y	3814	3986	0			428
							4195	9									
07	43340	X	43340	-0-	-0-	-0-	38942	2	32	4	Y	3969	4065	0			332
							4366	9									
08	47680	X	47680	-0-	-0-	-0-	44132	2	186	4	Y	3056	2706	0			682
							3362	9									
*09	36000	X	33421	-0-	-2579	-0-	30567	2	256	4	Y	2362	3044	0			-0-
							2598	9									
*10	37200	X	35002	-0-	-2198	-0-	242	1	29985	2	Y	4006	3583	0			423
							368	4	4407	9							
*11	36000	X	23057	-0-	-12943	-0-	355	1	20482	2	Y	2012	2249	0			186
							7	4	2213	9							
12	37200	X	25640	-0-	-11560	-0-	336	1	21880	2	Y	3113	2982	0			317
							3424	9									

TOTAL GAS PROD: 423,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,080

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

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
01	19654	X	289	-0-	-19365	-0-	58	1	231	9	Y	210	204	0		290
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	227	0		63
03	17856	X	235	-0-	-17621	-0-	203	1	32	4	Y	-0-	63	0		-0-
04	1350	X	88	-0-	-1262	-0-	86	1	2	4	Y	-0-				-0-
05	1395	X	7	-0-	-1388	-0-	7	1			Y	-0-				-0-
06	270	X	112	-0-	-158	-0-	107	1	5	4	Y	-0-				-0-
07	248	X	124	-0-	-124	-0-	124	1			Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		2896	-0-	2896	2896	347	1	2270	2	Y	254	162	0		92
							279	9								
12	T. A.		9998	-0-	9998	12894	867	1	8270	2	Y	759	630	0		221
							26	4	835	9						

TOTAL GAS PROD: 13,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

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
01	18507	X	18225	-0-	-282	-0-	472	1	15979	2	Y	1612	1569	0		377
							1	4	1773	9						
02	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	469	1	21018	2	Y	2299	2345	0		331
							50	4	2529	9						
03	26164	X	24291	-0-	-1873	-0-	21933	2	2358	9	Y	2144	2143	0		332
04	25320	X	19874	-0-	-5446	-0-	17787	2	2087	9	Y	1897	1683	0		546
05	26319	X	13006	-0-	-13313	-0-	10475	2	2531	9	Y	2301	2462	0		385
06	24655	X	14615	-0-	-10040	-0-	12717	2	1898	9	Y	1725	1828	0		282
07	21266	X	6637	-0-	-14629	-0-	4437	2	2200	9	Y	2000	1798	0		484
08	21266	X	12746	-0-	-8520	-0-	10917	2	1829	9	Y	1663	1718	0		429
09	19860	X	16948	-0-	-2912	-0-	15198	2	1750	9	Y	1591	1701	0		319
10	15097	X	10279	-0-	-4818	-0-	333	1	8309	2	Y	1488	1481	0		326
							1637	9								
11	14610	X	4080	-0-	-10530	-0-	280	1	2643	2	Y	1052	1134	0		244
							1157	9								
12	17515	X	15044	-0-	-2471	-0-	344	1	13087	2	Y	1459	1452	0		251
							8	4	1605	9						

TOTAL GAS PROD: 179,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,231

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

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	EOM BALANCE
01	31098	X	31098	-0-	-0-	-0-	1270	1	33	2	Y	1732	1769	0	36
							27890	3	1905	9					
02	28756	X	12196	-0-	-16560	-0-	685	1	74	2	Y	1409	1403	0	42
							9887	3	1550	9					
03	31837	X	2829	-0-	-29008	-0-	449	1	753	3	Y	1479	1467	0	54
							1627	9							
04	30810	X	15066	-0-	-15744	-0-	844	1	34	2	Y	932	948	0	38
							13163	3	1025	9					
05	31093	X	14615	-0-	-16478	-0-	751	1	35	2	Y	925	922	0	41
							12811	3	1018	9					
06	30090	X	12537	-0-	-17553	-0-	741	1	11211	3	Y	532	549	0	24
							585	9							
07	15562	X	13437	-0-	-2125	-0-	909	1	11847	3	Y	619	623	0	20
							681	9							
08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	910	1	13839	3	Y	931	896	0	55
							1024	9							
09	15060	X	14725	-0-	-335	-0-	903	1	12966	3	Y	778	801	0	32
							856	9							
10	14601	X	12322	-0-	-2279	-0-	867	1	10795	3	Y	600	610	0	22
							660	9							
11	15270	X	10305	-0-	-4965	-0-	744	1	8949	3	Y	556	535	0	43
							612	9							
12	15779	X	12373	-0-	-3406	-0-	777	1	10892	3	Y	640	660	0	23
							704	9							

TOTAL GAS PROD: 167,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,133

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

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	EOM BALANCE
01	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	296	245	1	66
02	18536	X	-0-	-0-	-18536	-0-					Y	111	153	1	24
03	20522	X	-0-	-0-	-20522	-0-					Y	22	43	1	3
04	4440	X	3817	-0-	-623	-0-	3632	2	185	9	Y	168	132	1	39
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	7	44	1	2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	35	28	1	7
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	4	10	1	1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	638	523	1	115

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	12895	-0-	-4310	-0-	783	1	12	2	Y	1593	1657	0			125
							10348	3	1752	9							
02	23856	X	12785	-0-	-11071	-0-	753	1	77	2	Y	1402	1405	0			122
							10400	3	13	4							
03	26412	X	15813	-0-	-10599	-0-	871	1	13354	3	Y	1410	1390	0			142
							37	4	1551	9							
04	24990	X	9421	-0-	-15569	-0-	731	1	19	2	Y	1112	1078	0			176
							7226	3	222	4							
05	22351	X	10148	-0-	-12203	-0-	773	1	22	2	Y	1095	1104	0			167
							7903	3	245	4							
06	15300	X	10688	-0-	-4612	-0-	784	1	8543	3	Y	1166	1166	0			167
							78	4	1283	9							
07	15810	X	10939	-0-	-4871	-0-	878	1	8868	3	Y	1084	1093	0			158
							1	4	1192	9							
08	13795	X	11654	-0-	-2141	-0-	861	1	9381	3	Y	1284	1230	0			212
							1412	9									
09	10680	X	5475	-0-	-5205	-0-	700	1	4045	3	Y	664	797	0			79
							730	9									
10	11036	X	5019	-0-	-6017	-0-	789	1	3468	3	Y	693	707	0			65
							762	9									
11	11280	X	8568	-0-	-2712	-0-	1070	1	6145	3	Y	1230	1091	0			204
							1353	9									
12	11656	X	1353	-0-	-10303	-0-	682	1	214	3	Y	415	559	0			60
							457	9									

TOTAL GAS PROD: 114,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,148

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	1252	1	21	2	Y	1472	1461	0			115
							18064	3	1619	9							
02	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	1010	1	87	2	Y	852	893	0			74
							11659	3	17	4							
03	25575	X	14466	-0-	-11109	-0-	1086	1	12637	3	Y	634	644	0			64
							46	4	697	9							
04	24750	X	6038	-0-	-18712	-0-	888	1	11	2	Y	467	457	0			74
							4355	3	270	4							
05	25575	X	4199	-0-	-21376	-0-	863	1	7	2	Y	320	345	0			49
							2703	3	274	4							
06	20280	X	2020	-0-	-18260	-0-	784	1	884	3	Y	249	262	0			36
							78	4	274	9							
07	15190	X	1001	-0-	-14189	-0-	837	1	1	4	Y	148	162	0			22
							163	9									
08	14477	X	938	-0-	-13539	-0-	793	1	145	9	Y	132	132	0			22
09	6030	X	905	-0-	-5125	-0-	807	1	98	9	Y	89	100	0			11
10	4185	X	917	-0-	-3268	-0-	861	1	56	9	Y	51	57	0			5
11	2010	X	794	-0-	-1216	-0-	786	1	6	3	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
12	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	836	1	168	9	Y	153	131	0			22

TOTAL GAS PROD: 66,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,569

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	3	1	11448	2	Y	262	274	1			58
							288	9									
02	9128	X	8703	-0-	-425	-0-	1	1	8446	2	Y	233	240	1			51
							256	9									
03	13206	X	7194	-0-	-6012	-0-	6956	2	238	9	Y	216	234	1			33
04	12780	X	8029	-0-	-4751	-0-	7855	2	174	9	Y	158	154	1			37
05	13206	X	9939	-0-	-3267	-0-	1	1	9782	2	Y	142	133	1			46
							156	9									
06	11370	X	10775	-0-	-595	-0-	1	1	10589	2	Y	168	179	1			35
							185	9									
07	9641	X	9341	-0-	-300	-0-	1	1	9172	2	Y	153	167	1			21
							168	9									
08	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	1	1	11009	2	Y	149	139	1			31
							164	9									
09	10770	X	6381	-0-	-4389	-0-	1	1	6259	2	Y	110	106	1			35
							121	9									
10	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	1	18	1	6	7	12
11	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	2	1	14874	2	Y	225	194	1			43
							248	9									
12	11160	X	9519	-0-	-1641	-0-	13	1	9301	2	Y	186	196	1			33
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 107,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	15407	X	8569	-0-	-6838	-0-	1065	1	6	2	Y	2091	1951	0			264
							5198	3	2300	9							
02	12936	X	11913	-0-	-1023	-0-	1104	1	62	2	Y	2160	2124	0			300
							8371	3	2376	9							
03	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	1428	1	16832	3	Y	2137	2013	0			424
							2351	9									
04	17550	X	9604	-0-	-7946	-0-	1197	1	16	2	Y	1894	1981	0			337
							6308	3	2083	9							
05	18135	X	10106	-0-	-8029	-0-	1212	1	19	2	Y	1992	1970	0			359
							6684	3	2191	9							
06	19950	X	9828	-0-	-10122	-0-	1196	1	6469	3	Y	1966	2068	0			257
							2163	9									
07	20615	X	9172	-0-	-11443	-0-	1304	1	5822	3	Y	1860	1875	0			242
							2046	9									
08	13640	X	8802	-0-	-4838	-0-	1243	1	5618	3	Y	1764	1838	0			168
							1	4	1940	9							
09	9840	X	2702	-0-	-7138	-0-	1154	1	1548	9	Y	1407	1427	0			148
10	10168	X	6802	-0-	-3366	-0-	1231	1	4090	3	Y	1346	1351	0			143
							1481	9									
11	9840	X	8644	-0-	-1196	-0-	1267	1	5908	3	Y	1335	1344	0			134
							1469	9									
12	9176	X	7695	-0-	-1481	-0-	1227	1	4937	3	Y	1392	1372	0			154
							1531	9									

TOTAL GAS PROD: 114,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,344

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
01	44175	X	39847	-0-	-4328	-0-	1113	1	36431	2	Y	2074	1906	0			303
							22	4	2281	9							
02	30657	X	30657	-0-	-0-	-0-	838	1	28251	2	Y	1419	1544	0			178
							7	4	1561	9							
03	39618	X	22567	-0-	-17051	-0-	477	1	20252	2	Y	1371	1336	0			213
							330	4	1508	9							
04	38340	X	25023	-0-	-13317	-0-	724	1	21990	2	Y	2099	2090	0			222
							2309	9									
05	39618	X	27766	-0-	-11852	-0-	835	1	24571	2	Y	2134	2026	0			330
							13	4	2347	9							
06	37875	X	23627	-0-	-14248	-0-	911	1	20382	2	Y	1675	1767	0			238
							491	4	1843	9							
07	33945	X	25951	-0-	-7994	-0-	898	1	22840	2	Y	1781	1832	0			187
							254	4	1959	9							
08	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	973	1	30825	2	Y	1745	1569	0			363
							553	4	1920	9							
09	33451	X	33451	-0-	-0-	-0-	989	1	30459	2	Y	1623	1770	0			216
							218	4	1785	9							
10	31654	X	31654	-0-	-0-	-0-	1234	1	28463	2	Y	1511	1560	0			167
							295	4	1662	9							
11	33180	X	12604	-0-	-20576	-0-	1274	1	10482	2	Y	750	773	0			144
							23	4	825	9							
12	34565	X	22071	-0-	-12494	-0-	142	1	20481	2	Y	1316	1326	0			134
							1448	9									

TOTAL GAS PROD: 329,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,498

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

01	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	1284	1	28	2	Y	1290	1332	0	27			
							23960	3	1419	9								
02	16268	X	12403	-0-	-3865	-0-	823	1	76	2	Y	1163	1155	0	35			
							10225	3	1279	9								
03	18011	X	1901	-0-	-16110	-0-	513	1	1388	9	Y	1262	1251	0	46			
04	25830	X	12312	-0-	-13518	-0-	852	1	27	2	Y	1070	1072	0	44			
							10256	3	1177	9								
05	26691	X	12303	-0-	-14388	-0-	912	1	29	2	Y	858	864	0	38			
							10418	3	944	9								
06	25830	X	7878	-0-	-17952	-0-	1046	1	6088	3	Y	676	683	0	31			
							744	9										
07	13733	X	11577	-0-	-2156	-0-	985	1	9601	3	Y	901	904	0	28			
							991	9										
08	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	955	1	11467	3	Y	842	821	0	49			
							926	9										
09	12300	X	12295	-0-	-5	-0-	962	1	10667	3	Y	605	629	0	25			
							666	9										
10	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	1086	1	12560	3	Y	788	785	0	28			
							867	9										
11	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	967	1	11212	3	Y	943	898	0	73			
							1037	9										
12	13361	X	12900	-0-	-461	-0-	955	1	11127	3	Y	744	790	0	27			
							818	9										

TOTAL GAS PROD: 151,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,142

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

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	EOM BALANCE
01	4619	X	2366	-0-	-2253	-0-	385	1	643	3	Y	1216	1218	0	185
							1338	9							
02	4172	X	2256	-0-	-1916	-0-	351	1	789	3	Y	1007	1012	0	180
							8	4	1108	9					
03	4278	X	4051	-0-	-227	-0-	459	1	2755	3	Y	761	829	0	112
							837	9							
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	377	1	2600	3	Y	791	763	0	140
							870	9							
05	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	444	1	1731	3	Y	767	668	0	239
							844	9							
06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	948	1	4806	3	Y	727	803	0	163
							107	4	800	9					
07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	801	1	6452	3	Y	902	919	0	146
							992	9							
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	777	1	5604	3	Y	1033	1001	0	178
							1136	9							
09	6660	X	1995	-0-	-4665	-0-	696	1	3	4	Y	1178	1165	0	191
							1296	9							
10	8246	X	2392	-0-	-5854	-0-	135	1	1087	3	Y	1051	1111	0	131
							14	4	1156	9					
11	7980	X	2665	-0-	-5315	-0-	309	1	1263	3	Y	986	980	0	137
							8	4	1085	9					
12	8246	X	1479	-0-	-6767	-0-	501	1	289	3	Y	625	663	0	99
							1	4	688	9					

TOTAL GAS PROD: 46,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,044

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	623	-0-	-214	-0-	297	1	326	9	Y	296	300	0	45
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	312	1	270	9	Y	245	246	0	44
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	333	1	267	9	Y	243	251	0	36
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	350	1	398	9	Y	362	334	0	64
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	374	1	523	9	Y	475	391	0	148
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	571	1	453	9	Y	412	468	0	92
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	463	1	494	9	Y	449	468	0	73
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	471	1	366	9	Y	333	349	0	57
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	476	1	102	3	Y	303	311	0	49
							3	4	333	9					
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	491	1	279	9	Y	254	271	0	32
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	692	1	439	3	Y	323	310	0	45
							6	4	355	9					
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	730	1	318	3	Y	287	287	0	45
							2	4	316	9					

TOTAL GAS PROD: 10,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,982

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	450	1	1899	3	Y	725	724	0			19
							381	4	798	9							
02	2884	X	2553	-0-	-331	-0-	270	1	1600	3	Y	508	490	0			37
							124	4	559	9							
03	1922	X	1170	-0-	-752	-0-	437	1	136	4	Y	543	549	0			31
							597	9									
04	3420	X	847	-0-	-2573	-0-	281	1	80	4	Y	442	452	0			21
							486	9									
05	3534	X	1096	-0-	-2438	-0-	277	1	381	3	Y	398	397	0			22
							438	9									
06	3420	X	753	-0-	-2667	-0-	370	1	61	3	Y	201	201	0			22
							101	4	221	9							
07	2821	X	2110	-0-	-711	-0-	338	1	1601	3	Y	128	140	0			10
							30	4	141	9							
08	1178	X	815	-0-	-363	-0-	23	1	697	3	Y	85	93	0			2
							1	4	94	9							
09	1050	X	542	-0-	-508	-0-	17	1	464	3	Y	51	51	0			2
							5	4	56	9							
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	383	1	1020	3	Y	557	541	0			18
							298	4	613	9							
11	3000	N	4906	-0-	1906	1906	733	1	3004	3	Y	835	780	0			73
							250	4	919	9							
12	3100	N	2939	-0-	-161	1745	546	1	1301	3	Y	622	637	0			58
							408	4	684	9							

TOTAL GAS PROD: 23,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,095

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1591	-0-	-300	-0-	287	1	897	3	Y	125	111	0			40
							269	4	138	9							
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	337	1	1138	3	Y	136	143	0			33
							623	4	150	9							
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	394	1	1528	3	Y	142	140	0			35
							186	4	156	9							
04	1530	N	599	-0-	-931	-0-	366	1	113	4	Y	109	108	0			36
							120	9									
05	2480	N	1421	-0-	-1059	-0-	494	1	590	3	Y	124	117	0			43
							201	4	136	9							
06	3000	N	14766	-0-	11766	11766	1525	1	12625	3	Y	150	161	0			32
							451	4	165	9							
07	3100	N	15652	-0-	12552	24318	1229	1	14123	3	Y	145	134	0			43
							140	4	160	9							
08	3100	N	4243	-0-	1143	25461	680	1	3201	3	Y	217	194	0			66
							123	4	239	9							
09	32980	X	7519	-0-	-25461	-0-	746	1	6402	3	Y	197	232	0			31
							154	4	217	9							
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	876	1	5674	3	Y	178	169	0			40
							1465	4	196	9							
11	2940	X	1439	-0-	-1501	-0-	642	1	115	3	Y	341	299	0			82
							307	4	375	9							
12	3038	X	1736	-0-	-1302	-0-	626	1	744	4	Y	333	291	0			124
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 61,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,197

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

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
01	3007	X	1144	-0-	-1863	-0-	565	1	579	9	Y	526	533	0		80
02	2716	X	956	-0-	-1760	-0-	476	1	480	9	Y	436	438	0		78
03	3007	X	1284	-0-	-1723	-0-	513	1	771	9	Y	701	676	0		103
04	2910	X	1620	-0-	-1290	-0-	535	1	1085	9	Y	986	914	0		175
05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	583	1	1136	9	Y	1033	886	0		322
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	900	1	838	9	Y	762	913	0		171
07	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	739	1	782	9	Y	711	767	0		115
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	642	1	802	9	Y	729	719	0		125
09	3000	N	4101	-0-	1101	1101	500	1	2437	3	Y	1046	1002	0		169
							13	4	1151	9						
10	2821	N	1720	-0-	-1101	-0-	642	1	3	3	Y	971	1019	0		121
							7	4	1068	9						
11	3000	N	3136	-0-	136	136	473	1	1545	3	Y	1007	988	0		140
							10	4	1108	9						
12	2992	X	2856	-0-	-136	-0-	499	1	1468	3	Y	805	818	0		127
							3	4	886	9						

TOTAL GAS PROD: 23,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,713

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

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
01	2170	X	1342	-0-	-828	-0-	450	1	422	4	Y	427	379	0		137
							470	9								
02	2940	X	2093	-0-	-847	-0-	414	1	415	3	Y	460	485	0		112
							758	4	506	9						
03	3131	X	2032	-0-	-1099	-0-	459	1	745	3	Y	556	530	0		138
							216	4	612	9						
04	2520	X	934	-0-	-1586	-0-	371	1	115	4	Y	407	411	0		134
							448	9								
05	2325	X	1186	-0-	-1139	-0-	478	1	194	4	Y	467	439	0		162
							514	9								
06	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	1473	1	11694	3	Y	502	558	0		106
							428	4	552	9						
07	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	1191	1	13227	3	Y	460	430	0		136
							136	4	506	9						
08	3100	N	4400	-0-	1300	1300	575	1	3093	3	Y	571	532	0		175
							104	4	628	9						
09	8650	X	7350	-0-	-1300	-0-	685	1	6040	3	Y	439	544	0		70
							142	4	483	9						
10	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	749	1	4965	3	Y	678	596	0		152
							1255	4	746	9						
11	2070	X	1573	-0-	-497	-0-	442	1	359	3	Y	508	538	0		122
							213	4	559	9						
12	2139	X	1421	-0-	-718	-0-	449	1	534	4	Y	398	371	0		149
							438	9								

TOTAL GAS PROD: 59,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,873

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

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	EOM BALANCE
01	1953	X	1267	-0-	-686	-0-	525	1	493	4	Y	226	214	0	73
							249	9							
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	446	1	815	4	Y	243	257	0	59
							267	9							
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	483	1	278	3	Y	295	281	0	73
							228	4	325	9					
04	1230	N	703	-0-	-527	-0-	358	1	111	4	Y	213	216	0	70
							234	9							
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	43	1	1531	3	Y	249	233	0	86
							18	4	274	9					
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	125	1	1733	3	Y	329	346	0	69
							57	4	362	9					
07	3100	N	3140	-0-	40	40	116	1	2677	3	Y	304	283	0	90
							13	4	334	9					
08	1927	N	1887	-0-	-40	-0-	241	1	1387	3	Y	195	225	0	60
							44	4	215	9					
09	3000	N	8408	-0-	5408	5408	945	1	6890	3	Y	348	352	0	56
							190	4	383	9					
10	14139	X	8731	-0-	-5408	-0-	995	1	5638	3	Y	402	368	0	90
							1656	4	442	9					
11	1950	X	1105	-0-	-845	-0-	467	1	24	3	Y	355	360	0	85
							223	4	391	9					
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	546	1	1188	3	Y	539	423	0	201
							652	4	593	9					

TOTAL GAS PROD: 35,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,698

OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

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	EOM BALANCE
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	539	1	506	4	Y	301	270	0	97
							331	9							
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	502	1	1268	3	Y	324	342	0	79
							925	4	356	9					
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	554	1	1688	3	Y	384	368	0	95
							261	4	422	9					
04	1800	X	855	-0-	-945	-0-	432	1	134	4	Y	263	272	0	86
							289	9							
05	3379	X	1234	-0-	-2145	-0-	469	1	231	3	Y	312	290	0	108
							191	4	343	9					
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	368	1	4368	3	Y	345	380	0	73
							138	4	380	9					
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	304	1	5357	3	Y	290	277	0	86
							35	4	319	9					
08	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	288	1	1941	3	Y	271	274	0	83
							52	4	298	9					
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	640	1	4465	3	Y	177	232	0	28
							127	4	195	9					
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	960	1	4697	3	Y	389	330	0	87
							1589	4	428	9					
11	3330	X	1651	-0-	-1679	-0-	560	1	346	3	Y	433	416	0	104
							269	4	476	9					
12	3441	X	2166	-0-	-1275	-0-	599	1	416	3	Y	398	353	0	149
							713	4	438	9					

TOTAL GAS PROD: 40,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,887

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

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
01	2387	X	1736	-0-	-651	-0-	481	1	499	3	Y	277	258	0			89
							451	4	305	9							
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	449	1	1816	3	Y	297	314	0			72
							832	4	327	9							
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	497	1	2355	3	Y	379	357	0			94
							234	4	417	9							
04	2460	X	782	-0-	-1678	-0-	370	1	114	4	Y	271	276	0			89
							298	9									
05	3782	X	1887	-0-	-1895	-0-	501	1	839	3	Y	312	293	0			108
							204	4	343	9							
06	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	1541	1	12902	3	Y	403	426	0			85
							459	4	443	9							
07	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	1234	1	14249	3	Y	349	331	0			103
							141	4	384	9							
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	657	1	2788	3	Y	472	431	0			144
							119	4	519	9							
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	790	1	5315	3	Y	368	453	0			59
							157	4	405	9							
10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	871	1	5266	3	Y	245	249	0			55
							1453	4	270	9							
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	546	1	2462	3	Y	90	123	0			22
							273	4	99	9							
12	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	549	1	1761	3	Y	58	58	0			22
							656	4	64	9							

TOTAL GAS PROD: 67,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,521

ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

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
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	1518	1	2883	3	Y	648	705	0			65
							713	9									
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	982	1	1902	3	Y	599	587	0			77
							554	4	659	9							
03	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	795	1	1078	3	Y	558	542	0			93
							1465	4	614	9							
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	571	1	752	3	Y	740	711	0			122
							1982	4	814	9							
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	2216	1	261	3	Y	910	716	0			316
							2421	4	1001	9							
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	890	1	1614	3	Y	670	701	0			285
							885	4	737	9							
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	1029	1	3644	3	Y	996	1130	0			151
							715	4	1096	9							
08	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	1277	1	3848	3	Y	743	776	0			118
							2102	4	817	9							
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	1698	1	4819	3	Y	815	804	0			129
							429	4	897	9							
10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1480	1	4130	3	Y	576	636	0			69
							1014	4	634	9							
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	930	1	2417	3	Y	523	466	0			126
							655	4	575	9							
12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	2169	1	1766	3	Y	477	493	0			110
							1337	4	525	9							

TOTAL GAS PROD: 67,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,255

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	634	-0-	-1784	-0-	393	1	241	9	Y	219	226	0	33
02	2268	X	587	-0-	-1681	-0-	377	1	210	9	Y	191	190	0	34
03	2511	X	581	-0-	-1930	-0-	421	1	160	9	Y	145	158	0	21
04	2430	X	1808	-0-	-622	-0-	517	1	1117	3	Y	158	151	0	28
							174	9							
05	930	X	698	-0-	-232	-0-	525	1	173	9	Y	157	136	0	49
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	797	1	134	9	Y	122	144	0	27
07	1860	X	822	-0-	-1038	-0-	647	1	175	9	Y	159	160	0	26
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	636	1	234	9	Y	213	202	0	37
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	653	1	3	4	Y	297	286	0	48
							327	9							
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	761	1	554	9	Y	504	489	0	63
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	910	1	979	3	Y	553	539	0	77
							9	4	608	9					
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	893	1	545	3	Y	438	446	0	69
							2	4	482	9					

TOTAL GAS PROD: 13,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,156

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2319	-0-	-719	-0-	656	1	1663	9	Y	1512	1385	0	230
02	4256	X	1873	-0-	-2383	-0-	496	1	1377	9	Y	1252	1258	0	224
03	4712	X	1723	-0-	-2989	-0-	578	1	1145	9	Y	1041	1112	0	153
04	4560	X	1878	-0-	-2682	-0-	604	1	1274	9	Y	1158	1106	0	205
05	2325	X	1918	-0-	-407	-0-	673	1	1245	9	Y	1132	985	0	352
06	2250	X	2183	-0-	-67	-0-	1009	1	1174	9	Y	1067	1180	0	239
07	2077	X	2046	-0-	-31	-0-	832	1	1214	9	Y	1104	1164	0	179
08	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	787	1	1068	9	Y	971	983	0	167
09	2190	X	1974	-0-	-216	-0-	785	1	1189	9	Y	1081	1073	0	175
10	2263	X	1908	-0-	-355	-0-	823	1	1085	9	Y	986	1038	0	123
11	2190	X	1691	-0-	-499	-0-	735	1	1	4	Y	868	870	0	121
							955	9							
12	2046	X	1849	-0-	-197	-0-	785	1	1	4	Y	966	934	0	153
							1063	9							

TOTAL GAS PROD: 23,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,138

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1131	-0-	-1690	-0-	407	1	724	9	Y	658	716	0		100
02	3332	X	1068	-0-	-2264	-0-	468	1	600	9	Y	545	547	0		98
03	3689	X	2321	-0-	-1368	-0-	523	1	1008	3	Y	718	710	0		106
							790	9								
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	517	1	3379	3	Y	788	754	0		140
							867	9								
05	3162	X	1938	-0-	-1224	-0-	551	1	745	3	Y	584	542	0		182
							642	9								
06	2250	X	1383	-0-	-867	-0-	849	1	534	9	Y	485	558	0		109
07	4929	X	1357	-0-	-3572	-0-	693	1	664	9	Y	604	615	0		98
08	4929	X	1648	-0-	-3281	-0-	638	1	1010	9	Y	918	858	0		158
09	4770	X	1599	-0-	-3171	-0-	470	1	1129	9	Y	1026	1018	0		166
10	1953	X	1209	-0-	-744	-0-	659	1	550	9	Y	500	604	0		62
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	753	1	1428	3	Y	634	608	0		88
							11	4	697	9						
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	892	1	1992	3	Y	735	707	0		116
							4	4	809	9						

TOTAL GAS PROD: 25,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,195

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
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	442	1	3474	4	Y	402	389	0		139
							442	9								
02	4452	X	3857	-0-	-595	-0-	427	1	2857	4	Y	521	529	0		131
							573	9								
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	450	1	4743	4	Y	578	604	0		105
							636	9								
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	445	1	3987	4	Y	342	343	0		104
							376	9								
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	405	1	3934	4	Y	573	551	0		126
							630	9								
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	598	1	5010	4	Y	414	427	0		113
							455	9								
07	5828	X	5396	-0-	-432	-0-	565	1	4161	4	Y	609	605	0		117
							670	9								
08	5828	X	4133	-0-	-1695	-0-	570	1	140	3	Y	555	588	0		84
							2812	4	611	9						
09	6060	X	1160	-0-	-4900	-0-	608	1	552	9	Y	502	475	0		111
10	6262	X	3998	-0-	-2264	-0-	600	1	6	3	Y	573	584	0		100
							2762	4	630	9						
11	6060	X	1484	-0-	-4576	-0-	762	1	722	9	Y	656	625	0		131
12	5394	X	1378	-0-	-4016	-0-	718	1	660	9	Y	600	546	0		185

TOTAL GAS PROD: 47,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,325

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

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	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-		604	1	3219	3	Y	1092	1101	0			264
								1201	9									
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-		606	1	2711	3	Y	1011	976	0			299
								451	4	1112	9							
03	4991	X	4488	-0-	-503	-0-		538	1	1601	3	Y	1227	1183	0			343
								999	4	1350	9							
04	4860	X	4430	-0-	-430	-0-		565	1	1862	3	Y	1272	1338	0			277
								604	4	1399	9							
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-		594	1	2191	3	Y	1460	1278	0			459
								1721	4	1606	9							
06	5220	X	3621	-0-	-1599	-0-		535	1	2435	4	Y	592	546	0			505
								651	9									
07	5394	X	2599	-0-	-2795	-0-		710	1	772	4	Y	1015	1199	0			321
								1117	9									
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-		693	1	1951	3	Y	1185	1212	0			294
								670	4	1304	9							
09	4140	X	3334	-0-	-806	-0-		732	1	952	3	Y	1087	1103	0			278
								454	4	1196	9							
10	4278	X	2678	-0-	-1600	-0-		709	1	607	3	Y	963	921	0			320
								303	4	1059	9							
11	4140	X	4053	-0-	-87	-0-		599	1	2223	3	Y	924	1041	0			203
								215	4	1016	9							
12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-		539	1	2536	3	Y	1104	1026	0			281
								1089	4	1214	9							

TOTAL GAS PROD: 51,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,932

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

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	1705	X	1465	-0-	-240	-0-		504	1	427	3	Y	485	499	0			117
								534	9									
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-		531	1	765	3	Y	538	496	0			159
								384	4	592	9							
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-		557	1	1034	4	Y	657	632	0			184
								723	9									
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-		533	1	272	3	Y	629	676	0			137
								570	4	692	9							
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-		578	1	655	3	Y	700	617	0			220
								1674	4	770	9							
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-		547	1	2490	4	Y	496	293	0			423
								546	9									
07	2511	X	2184	-0-	-327	-0-		671	1	729	4	Y	713	911	0			225
								784	9									
08	2945	X	1853	-0-	-1092	-0-		600	1	580	4	Y	612	685	0			152
								673	9									
09	2850	X	1520	-0-	-1330	-0-		571	1	347	4	Y	547	559	0			140
								602	9									
10	2945	X	1592	-0-	-1353	-0-		700	1	283	4	Y	554	510	0			184
								609	9									
11	2850	X	2064	-0-	-786	-0-		520	1	795	3	Y	516	587	0			113
								181	4	568	9							
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-		469	1	783	3	Y	583	548	0			148
								946	4	641	9							

TOTAL GAS PROD: 27,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,030

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

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	EOM BALANCE
01	2728	X	1261	-0-	-1467	-0-	451	1	318	4	Y	447	396	0	123
							492	9							
02	2464	X	900	-0-	-1564	-0-	235	1	97	4	Y	516	416	0	223
							568	9							
03	2728	X	1001	-0-	-1727	-0-	419	1	123	4	Y	417	433	0	207
							459	9							
04	1260	X	925	-0-	-335	-0-	469	1	74	4	Y	347	333	0	221
							382	9							
05	1271	X	998	-0-	-273	-0-	485	1	115	4	Y	362	440	0	143
							398	9							
06	1230	X	1053	-0-	-177	-0-	761	1	82	4	Y	191	248	0	86
							210	9							
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	690	1	56	4	Y	252	247	0	91
							277	9							
08	992	X	850	-0-	-142	-0-	640	1	75	4	Y	123	185	0	29
							135	9							
09	1050	X	921	-0-	-129	-0-	689	1	113	4	Y	108	107	0	30
							119	9							
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	514	1	209	3	Y	176	177	0	29
							246	4	194	9					
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	842	1	266	4	Y	627	569	0	87
							690	9							
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	904	1	563	4	Y	544	521	0	110
							598	9							

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

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	EOM BALANCE
01	2046	X	1698	-0-	-348	-0-	757	1	941	9	Y	855	856	0	156
02	1680	N	1394	-0-	-286	-0-	645	1	749	9	Y	681	642	0	195
03	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	711	1	1	4	Y	758	813	0	140
							834	9							
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	690	1	4	4	Y	880	866	0	154
							968	9							
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	760	1	15	4	Y	859	715	0	298
							945	9							
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1109	1	20	4	Y	662	638	0	322
							728	9							
07	1705	N	721	-0-	-984	-0-	349	1	17	4	Y	323	498	0	147
							355	9							
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	222	1	1528	3	Y	419	466	0	100
							8	4	461	9					
09	3000	N	4427	-0-	1427	1427	592	1	2437	3	Y	1259	1005	0	354
							13	4	1385	9					
10	3100	N	3172	-0-	72	1499	609	1	1203	3	Y	1201	1200	0	355
							39	4	1321	9					
11	3000	N	4581	-0-	1581	3080	685	1	2617	3	Y	1147	1069	0	433
							17	4	1262	9					
12	7728	X	4648	-0-	-3080	-0-	721	1	2529	3	Y	1259	1468	0	224
							13	4	1385	9					

TOTAL GAS PROD: 29,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,303

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

01	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	752	1	427	9	Y	388	389	0			71
02	1260	N	912	-0-	-348	-0-	597	1	315	9	Y	286	275	0			82
03	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	710	1	1	4	Y	358	374	0			66
							394	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	675	1	4	4	Y	433	423	0			76
							476	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	703	1	13	4	Y	423	352	0			147
							465	9									
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	764	1	14	4	Y	213	256	0			104
							234	9									
07	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	671	1	32	4	Y	368	305	0			167
							405	9									
08	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	690	1	25	4	Y	328	417	0			78
							361	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	696	1	334	9	Y	304	297	0			85
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	767	1	21	4	Y	288	288	0			85
							317	9									
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	718	1	1	4	Y	262	248	0			99
							288	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	760	1	8	4	Y	314	357	0			56
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 12,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,965

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

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	EOM BALANCE
01	1488	X	765	-0-	-723	-0-	615	1	75	3	Y	68	69	0	12
							75	9							
02	1260	N	559	-0-	-701	-0-	496	1	2	4	Y	55	51	0	16
							61	9							
03	1674	N	852	-0-	-822	-0-	592	1	192	3	Y	61	66	0	11
							1	4	67	9					
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	564	1	163	3	Y	74	72	0	13
							3	4	81	9					
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	615	1	12	4	Y	72	60	0	25
							79	9							
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	917	1	17	4	Y	57	54	0	28
							63	9							
07	837	N	713	-0-	-124	-0-	626	1	30	4	Y	52	56	0	24
							57	9							
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	624	1	22	4	Y	321	268	0	77
							353	9							
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	649	1	398	9	Y	362	337	0	102
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	719	1	19	4	Y	253	280	0	75
							278	9							
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	874	1	1	4	Y	185	190	0	70
							204	9							
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	905	1	9	4	Y	211	243	0	38
							232	9							

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,771

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

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	EOM BALANCE
01	5208	X	2848	-0-	-2360	-0-	659	1	1745	3	Y	400	363	0	163
							4	4	440	9					
02	3752	X	1867	-0-	-1885	-0-	595	1	379	3	Y	807	624	0	346
							5	4	888	9					
03	4154	X	1312	-0-	-2842	-0-	635	1	677	9	Y	615	797	0	164
04	2760	X	1111	-0-	-1649	-0-	567	1	1	4	Y	494	573	0	85
							543	9							
05	2852	X	1274	-0-	-1578	-0-	643	1	631	9	Y	574	495	0	164
06	2760	X	1621	-0-	-1139	-0-	1001	1	1	4	Y	563	588	0	139
							619	9							
07	2077	X	816	-0-	-1261	-0-	632	1	184	9	Y	167	264	0	42
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	706	1	544	3	Y	471	397	0	116
							518	9							
09	1620	X	1246	-0-	-374	-0-	705	1	1	4	Y	491	526	0	81
							540	9							
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	790	1	1905	3	Y	291	304	0	68
							1	4	320	9					
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	484	1	4523	3	Y	-0-	68	0	-0-
							4	4							
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	567	1	5720	3	Y	35	27	0	8
							3	4	39	9					

TOTAL GAS PROD: 28,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,908

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

01	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	716	1	9196	3	Y	478	425	0	194				
							4	4	526	9									
02	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	629	1	9156	3	Y	323	379	0	138				
							184	4	355	9									
03	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	677	1	9601	3	Y	486	495	0	129				
							535	9											
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	397	1	5259	3	Y	553	587	0	95				
							1	4	608	9									
05	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	639	1	7722	3	Y	584	512	0	167				
							642	9											
06	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	983	1	5808	3	Y	397	466	0	98				
							318	4	437	9									
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	597	1	3552	3	Y	431	421	0	108				
							474	9											
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	674	1	7018	3	Y	465	459	0	114				
							512	9											
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	678	1	5452	3	Y	487	521	0	80				
							89	4	536	9									
10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	781	1	6667	3	Y	418	401	0	97				
							246	4	460	9									
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	465	1	4506	3	Y	323	320	0	100				
							60	4	355	9									
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	491	1	4077	3	Y	471	464	0	107				
							19	4	518	9									

TOTAL GAS PROD: 92,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,416

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

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	EOM BALANCE
01	1054	X	899	-0-	-155	-0-	602	1	297	9	Y	270	275	0	49
02	868	N	705	-0-	-163	-0-	478	1	227	9	Y	206	196	0	59
03	1054	N	878	-0-	-176	-0-	610	1	1	4	Y	243	257	0	45
							267	9							
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	147	1	598	3	Y	241	244	0	42
							1	4	265	9					
05	775	N	666	-0-	-109	-0-	423	1	8	4	Y	214	182	0	74
							235	9							
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	528	1	10	4	Y	145	149	0	70
							160	9							
07	1054	N	821	-0-	-233	-0-	603	1	29	4	Y	172	164	0	78
							189	9							
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	598	1	21	4	Y	342	338	0	82
							376	9							
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	649	1	461	9	Y	419	383	0	118
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	716	1	19	4	Y	237	285	0	70
							261	9							
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	687	1	1	4	Y	191	189	0	72
							210	9							
12	1147	N	967	-0-	-180	-0-	726	1	8	4	Y	212	246	0	38
							233	9							

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,892

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

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	EOM BALANCE
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	679	1	1317	9	Y	1197	1200	0	218
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	538	1	1049	9	Y	954	899	0	273
03	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	639	1	1	4	Y	1068	1143	0	198
							1175	9							
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	499	1	3	4	Y	1246	1225	0	219
							1371	9							
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	667	1	13	4	Y	1185	993	0	411
							1304	9							
06	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	702	1	13	4	Y	673	757	0	327
							740	9							
07	1922	N	1308	-0-	-614	-0-	691	1	33	4	Y	531	617	0	241
							584	9							
08	1705	N	1064	-0-	-641	-0-	748	1	27	4	Y	263	441	0	63
							289	9							
09	1470	N	1000	-0-	-470	-0-	788	1	212	9	Y	193	202	0	54
10	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	868	1	23	4	Y	167	172	0	49
							184	9							
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	756	1	1	4	Y	114	120	0	43
							125	9							
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	798	1	8	4	Y	136	155	0	24
							150	9							

TOTAL GAS PROD: 16,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,727

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	115	1	2681	3	Y	432	453	0			49
							475	9									
02	2856	X	2185	-0-	-671	-0-	444	1	968	3	Y	676	666	0			59
							29	4	744	9							
03	4185	X	1037	-0-	-3148	-0-	479	1	18	4	Y	491	506	0			44
							540	9									
04	4050	X	3011	-0-	-1039	-0-	558	1	2026	3	Y	357	374	0			27
							34	4	393	9							
05	4185	X	3186	-0-	-999	-0-	646	1	2259	3	Y	219	236	0			10
							40	4	241	9							
06	3180	X	1826	-0-	-1354	-0-	789	1	709	4	Y	298	285	0			23
							328	9									
07	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	640	1	1494	4	Y	469	453	0			39
							516	9									
08	3193	X	2139	-0-	-1054	-0-	707	1	246	3	Y	595	580	0			54
							531	4	655	9							
09	3090	X	1164	-0-	-1926	-0-	630	1	15	4	Y	472	474	0			52
							519	9									
10	3193	X	1094	-0-	-2099	-0-	581	1	8	4	Y	459	452	0			59
							505	9									
11	2550	X	1021	-0-	-1529	-0-	611	1	7	4	Y	366	398	0			27
							403	9									
12	2635	X	1059	-0-	-1576	-0-	620	1	6	4	Y	394	376	0			45
							433	9									

TOTAL GAS PROD: 23,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,228

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
01	3162	X	2727	-0-	-435	-0-	297	1	1558	3	Y	793	795	0			90
							872	9									
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	394	1	3714	3	Y	1018	1019	0			89
							46	4	1120	9							
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	383	1	6473	3	Y	1021	1018	0			92
							14	4	1123	9							
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	438	1	5528	3	Y	1049	1062	0			79
							27	4	1154	9							
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	419	1	2905	3	Y	827	869	0			37
							26	4	910	9							
06	3990	X	1820	-0-	-2170	-0-	541	1	487	4	Y	720	701	0			56
							792	9									
07	4123	X	2240	-0-	-1883	-0-	425	1	992	4	Y	748	742	0			62
							823	9									
08	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	502	1	1669	3	Y	862	846	0			78
							377	4	948	9							
09	3450	X	1249	-0-	-2201	-0-	454	1	12	4	Y	712	712	0			78
							783	9									
10	3565	X	1212	-0-	-2353	-0-	412	1	6	4	Y	722	707	0			93
							794	9									
11	3390	X	1905	-0-	-1485	-0-	422	1	576	3	Y	815	847	0			61
							10	4	897	9							
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	476	1	2043	3	Y	919	875	0			105
							8	4	1011	9							

TOTAL GAS PROD: 42,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,206

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	607	1	427	4	Y	543	488	0			149
							597	9									
02	820	X	820	-0-	-0-	-0-	219	1	91	4	Y	464	413	0			200
							510	9									
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	516	1	152	4	Y	430	417	0			213
							473	9									
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	445	1	1217	3	Y	309	325	0			197
							70	4	340	9							
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	567	1	803	3	Y	365	418	0			144
							135	4	402	9							
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	826	1	708	3	Y	410	371	0			183
							110	4	451	9							
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	890	1	73	4	Y	406	443	0			146
							447	9									
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	869	1	101	4	Y	487	518	0			115
							536	9									
09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	983	1	162	4	Y	317	344	0			88
							349	9									
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1006	1	459	4	Y	407	429	0			66
							448	9									
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1548	1	482	4	Y	418	426	0			58
							460	9									
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	1694	1	1051	4	Y	486	446	0			98
							535	9									

TOTAL GAS PROD: 21,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,042

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
01	1550	X	498	-0-	-1052	-0-	498	1			Y	-0-	7	0			-0-
02	756	X	325	-0-	-431	-0-	312	1	13	4	Y	-0-					-0-
03	651	X	446	-0-	-205	-0-	430	1	16	4	Y	-0-					-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	365	1	797	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	325	1	127	3	Y	6	6	0			-0-
							20	4	7	9							
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	401	1	360	4	Y	28	26	0			2
							31	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	259	1	605	4	Y	16	17	0			1
							18	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

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	EOM BALANCE
01	6448	X	2894	-0-	-3554	-0-	426	1	1351	3	Y	1015	1022	0	115
							1117	9							
02	5824	X	2854	-0-	-2970	-0-	477	1	1159	3	Y	1078	1099	0	94
							32	4	1186	9					
03	6448	X	3637	-0-	-2811	-0-	523	1	2148	3	Y	860	876	0	78
							20	4	946	9					
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	469	1	4233	3	Y	926	934	0	70
							29	4	1019	9					
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	440	1	3925	3	Y	851	883	0	38
							28	4	936	9					
06	3510	X	1927	-0-	-1583	-0-	526	1	488	4	Y	830	804	0	64
							913	9							
07	5952	X	2462	-0-	-3490	-0-	445	1	1037	4	Y	891	882	0	73
							980	9							
08	4805	X	4144	-0-	-661	-0-	576	1	2115	3	Y	927	916	0	84
							433	4	1020	9					
09	4650	X	2173	-0-	-2477	-0-	515	1	774	3	Y	787	785	0	86
							18	4	866	9					
10	4805	X	1293	-0-	-3512	-0-	422	1	6	4	Y	786	771	0	101
							865	9							
11	4020	X	1224	-0-	-2796	-0-	593	1	7	4	Y	567	626	0	42
							624	9							
12	4154	X	1199	-0-	-2955	-0-	407	1	16	3	Y	702	664	0	80
							4	4	772	9					

TOTAL GAS PROD: 34,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,220

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

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	EOM BALANCE
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	384	1	4859	3	Y	992	997	0	113
							1091	9							
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	562	1	3421	3	Y	741	789	0	65
							52	4	815	9					
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	620	1	3498	3	Y	771	766	0	70
							23	4	848	9					
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	691	1	6816	3	Y	1094	1081	0	83
							43	4	1203	9					
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	728	1	5787	3	Y	935	976	0	42
							46	4	1029	9					
06	5880	X	2780	-0-	-3100	-0-	900	1	817	4	Y	966	933	0	75
							1063	9							
07	6076	X	2030	-0-	-4046	-0-	112	1	911	3	Y	677	696	0	56
							262	4	745	9					
08	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	730	1	3329	3	Y	896	871	0	81
							549	4	986	9					
09	5970	X	3156	-0-	-2814	-0-	777	1	1424	3	Y	843	832	0	92
							28	4	927	9					
10	6169	X	1745	-0-	-4424	-0-	667	1	1	3	Y	964	932	0	124
							17	4	1060	9					
11	5400	X	2847	-0-	-2553	-0-	618	1	1194	3	Y	926	981	0	69
							16	4	1019	9					
12	5580	X	4286	-0-	-1294	-0-	632	1	2623	3	Y	928	891	0	106
							10	4	1021	9					

TOTAL GAS PROD: 54,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,733

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

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	EOM BALANCE
01	6696	X	5168	-0-	-1528	-0-	462	1	3998	3	Y	644	671	0	73
							708	9							
02	5852	X	5407	-0-	-445	-0-	492	1	4109	3	Y	684	697	0	60
							54	4	752	9					
03	6479	X	5010	-0-	-1469	-0-	496	1	3837	3	Y	598	604	0	54
							19	4	658	9					
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	532	1	5575	3	Y	763	759	0	58
							33	4	839	9					
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	643	1	5042	3	Y	713	739	0	32
							40	4	784	9					
06	5790	X	2326	-0-	-3464	-0-	821	1	738	4	Y	697	675	0	54
							767	9							
07	7223	X	1633	-0-	-5590	-0-	321	1	748	4	Y	513	525	0	42
							564	9							
08	6138	X	1880	-0-	-4258	-0-	630	1	474	4	Y	705	683	0	64
							776	9							
09	5940	X	1169	-0-	-4771	-0-	555	1	13	4	Y	546	550	0	60
							601	9							
10	6138	X	1311	-0-	-4827	-0-	557	1	53	3	Y	623	603	0	80
							16	4	685	9					
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	982	1	3382	3	Y	852	868	0	64
							33	4	937	9					
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	1143	1	5835	3	Y	762	739	0	87
							21	4	838	9					

TOTAL GAS PROD: 50,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,100

MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

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	EOM BALANCE
01	6448	X	2101	-0-	-4347	-0-	430	1	691	3	Y	891	927	0	101
							980	9							
02	5824	X	3794	-0-	-2030	-0-	429	1	2361	3	Y	878	902	0	77
							38	4	966	9					
03	7781	X	6459	-0-	-1322	-0-	451	1	4977	3	Y	922	916	0	83
							17	4	1014	9					
04	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	501	1	7482	3	Y	1213	1204	0	92
							31	4	1334	9					
05	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	583	1	7134	3	Y	1094	1137	0	49
							36	4	1203	9					
06	6240	X	3086	-0-	-3154	-0-	754	1	440	3	Y	1071	1037	0	83
							714	4	1178	9					
07	9672	X	3114	-0-	-6558	-0-	566	1	1321	4	Y	1115	1106	0	92
							1227	9							
08	7905	X	3925	-0-	-3980	-0-	581	1	1821	3	Y	987	989	0	90
							437	4	1086	9					
09	7650	X	1334	-0-	-6316	-0-	447	1	10	4	Y	797	800	0	87
							877	9							
10	7905	X	1382	-0-	-6523	-0-	379	1	6	4	Y	906	876	0	117
							997	9							
11	3810	X	1835	-0-	-1975	-0-	653	1	7	4	Y	1068	1105	0	80
							1175	9							
12	3937	X	3307	-0-	-630	-0-	936	1	1232	3	Y	1025	988	0	117
							11	4	1128	9					

TOTAL GAS PROD: 48,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,967

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	673	1	1277	3	Y	1888	2033	0			190
							2077	9									
02	4900	X	3440	-0-	-1460	-0-	433	1	839	3	Y	1748	1713	0			225
							245	4	1923	9							
03	5425	X	3914	-0-	-1511	-0-	504	1	683	3	Y	1635	1588	0			272
							928	4	1799	9							
04	4800	X	3892	-0-	-908	-0-	365	1	481	3	Y	1618	1623	0			267
							1266	4	1780	9							
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1342	1	158	3	Y	1699	1376	0			590
							1466	4	1869	9							
06	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	452	1	820	3	Y	1134	1242	0			482
							450	4	1247	9							
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	558	1	1975	3	Y	2965	2997	0			450
							388	4	3262	9							
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	588	1	1774	3	Y	2659	2687	0			422
							969	4	2925	9							
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	747	1	2120	3	Y	3374	3264	0			532
							189	4	3711	9							
10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	802	1	2239	3	Y	2709	2918	0			323
							550	4	2980	9							
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	765	1	2989	3	Y	1596	1535	0			384
							810	4	1756	9							
12	7006	X	5557	-0-	-1449	-0-	1293	1	1569	3	Y	1371	1439	0			316
							1187	4	1508	9							

TOTAL GAS PROD: 60,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,396

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21912	X	21912	-0-	-0-	-0-	787	1	20155	3	Y	877	771	0			357
							5	4	965	9							
02	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	719	1	19667	3	Y	592	695	0			254
							63	4	651	9							
03	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	815	1	18348	3	Y	1169	1112	0			311
							1286	9									
04	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	757	1	16847	3	Y	1431	1495	0			247
							1	4	1574	9							
05	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	822	1	13328	3	Y	1524	1334	0			437
							1676	9									
06	13410	X	4798	-0-	-8612	-0-	1218	1	2307	3	Y	1085	1254	0			268
							79	4	1194	9							
07	13857	X	2103	-0-	-11754	-0-	878	1	1225	9	Y	1114	1102	0			280
08	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	945	1	16327	3	Y	1006	1038	0			248
							1107	9									
09	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	963	1	14227	3	Y	1155	1213	0			190
							25	4	1271	9							
10	15841	X	5068	-0-	-10773	-0-	852	1	2885	3	Y	1198	1109	0			279
							13	4	1318	9							
11	15750	X	8832	-0-	-6918	-0-	314	1	8251	3	Y	216	428	0			67
							29	4	238	9							
12	16275	X	9479	-0-	-6796	-0-	525	1	8574	3	Y	338	328	0			77
							8	4	372	9							

TOTAL GAS PROD: 163,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,705

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

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	EOM BALANCE
01	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	687	1	12137	3	Y	1169	946	0	475
							4	4	1286	9					
02	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	633	1	12123	3	Y	789	926	0	338
							185	4	868	9					
03	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	676	1	12260	3	Y	1385	1355	0	368
							1524	9							
04	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	600	1	8404	3	Y	1659	1741	0	286
							1	4	1825	9					
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	671	1	9806	3	Y	1783	1558	0	511
							1961	9							
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	1017	1	7051	3	Y	1324	1508	0	327
							329	4	1456	9					
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	648	1	4313	3	Y	1326	1320	0	333
							1459	9							
08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	723	1	7647	3	Y	1336	1340	0	329
							1470	9							
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	723	1	5841	3	Y	1422	1517	0	234
							95	4	1564	9					
10	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	803	1	6985	3	Y	1165	1128	0	271
							253	4	1282	9					
11	5190	X	3819	-0-	-1371	-0-	347	1	2659	3	Y	698	753	0	216
							45	4	768	9					
12	5363	X	2486	-0-	-2877	-0-	330	1	1724	3	Y	381	510	0	87
							13	4	419	9					

TOTAL GAS PROD: 115,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,437

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

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	EOM BALANCE
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	551	1	423	3	Y	278	277	0	51
							306	9							
02	1960	X	670	-0-	-1290	-0-	430	1	1	4	Y	217	206	0	62
							239	9							
03	2232	X	996	-0-	-1236	-0-	518	1	187	3	Y	264	277	0	49
							1	4	290	9					
04	2160	X	1035	-0-	-1125	-0-	491	1	199	3	Y	311	305	0	55
							3	4	342	9					
05	2232	X	843	-0-	-1389	-0-	500	1	10	4	Y	303	253	0	105
							333	9							
06	1230	X	643	-0-	-587	-0-	458	1	8	4	Y	161	188	0	78
							177	9							
07	1085	X	1030	-0-	-55	-0-	511	1	24	4	Y	450	324	0	204
							495	9							
08	1085	X	880	-0-	-205	-0-	608	1	22	4	Y	227	377	0	54
							250	9							
09	1050	X	844	-0-	-206	-0-	649	1	195	9	Y	177	181	0	50
10	1023	X	955	-0-	-68	-0-	713	1	19	4	Y	203	193	0	60
							223	9							
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	531	1	346	3	Y	186	176	0	70
							4	4	205	9					
12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	585	1	825	3	Y	236	264	0	42
							8	4	260	9					

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,013

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
01	1147	N	865	-0-	-282	-0-	564	1	301	9	Y	274	275	0	50
02	840	N	688	-0-	-152	-0-	448	1	240	9	Y	218	206	0	62
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	534	1	1	4	Y	342	341	0	63
							376	9							
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	517	1	3	4	Y	477	456	0	84
							525	9							
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	551	1	11	4	Y	464	387	0	161
							510	9							
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	555	1	10	4	Y	239	284	0	116
							263	9							
07	930	N	626	-0-	-304	-0-	357	1	17	4	Y	229	241	0	104
							252	9							
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	640	1	817	3	Y	967	840	0	231
							23	4	1064	9					
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	631	1	943	9	Y	857	847	0	241
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	669	1	18	4	Y	874	857	0	258
							961	9							
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	678	1	222	3	Y	734	715	0	277
							4	4	807	9					
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	717	1	123	3	Y	751	894	0	134
							9	4	826	9					

TOTAL GAS PROD: 15,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,426

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	EOM BALANCE
01	4681	X	3507	-0-	-1174	-0-	759	1	2129	3	Y	558	518	0	227
							5	4	614	9					
02	4284	X	1537	-0-	-2747	-0-	671	1	443	3	Y	376	442	0	161
							9	4	414	9					
03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	751	1	9112	3	Y	654	641	0	174
							719	9							
04	4590	X	1548	-0-	-3042	-0-	688	1	1	4	Y	781	820	0	135
							859	9							
05	4743	X	1654	-0-	-3089	-0-	721	1	933	9	Y	848	740	0	243
06	4590	X	1861	-0-	-2729	-0-	1131	1	1	4	Y	663	742	0	164
							729	9							
07	4743	X	1425	-0-	-3318	-0-	664	1	761	9	Y	692	682	0	174
08	5735	X	2218	-0-	-3517	-0-	741	1	661	3	Y	742	733	0	183
							816	9							
09	1860	X	1534	-0-	-326	-0-	739	1	1	4	Y	722	786	0	119
							794	9							
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	857	1	2598	3	Y	602	581	0	140
							2	4	662	9					
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	488	1	6516	3	Y	275	330	0	85
							14	4	303	9					
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	484	1	5019	3	Y	236	267	0	54
							3	4	260	9					

TOTAL GAS PROD: 43,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,149

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	365	1	8978	3	Y	1874	1879	0			48
							309	4	2061	9							
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	208	1	3346	3	Y	1245	1203	0			90
							110	4	1370	9							
03	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	225	1	1628	3	Y	1430	1440	0			80
							70	4	1573	9							
04	4290	X	3273	-0-	-1017	-0-	232	1	1574	3	Y	1274	1293	0			61
							66	4	1401	9							
05	4433	X	3173	-0-	-1260	-0-	291	1	1429	3	Y	1321	1310	0			72
							1453	9									
06	4290	X	2326	-0-	-1964	-0-	466	1	465	3	Y	1148	1093	0			127
							132	4	1263	9							
07	4433	X	2153	-0-	-2280	-0-	262	1	720	3	Y	1044	1087	0			84
							23	4	1148	9							
08	3503	X	350	-0-	-3153	-0-	49	1	97	3	Y	184	263	0			5
							2	4	202	9							
09	3270	X	1835	-0-	-1435	-0-	240	1	707	3	Y	769	746	0			28
							42	4	846	9							
10	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	294	1	1502	3	Y	564	573	0			19
							236	4	620	9							
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	679	1	3284	3	Y	905	845	0			79
							234	4	996	9							
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	615	1	955	3	Y	811	814	0			76
							459	4	892	9							

TOTAL GAS PROD: 44,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,569

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. 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	2170	X	1323	-0-	-847	-0-	602	1	721	9	Y	655	656	0			119
02	1512	N	1023	-0-	-489	-0-	480	1	543	9	Y	494	472	0			141
03	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	500	1	1	4	Y	616	643	0			114
							678	9									
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	451	1	3	4	Y	719	707	0			126
							791	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	232	1	619	3	Y	703	585	0			244
							4	4	773	9							
06	1140	N	275	-0-	-865	-0-	65	1	4	4	Y	187	340	0			91
							206	9									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	208	1	605	3	Y	520	375	0			236
							10	4	572	9							
08	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	642	1	23	4	Y	466	591	0			111
							513	9									
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	649	1	450	9	Y	409	405	0			115
10	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	720	1	19	4	Y	405	400	0			120
							446	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	843	1	1	4	Y	428	386	0			162
							471	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	885	1	9	4	Y	494	568	0			88
							543	9									

TOTAL GAS PROD: 14,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,096

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

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	EOM BALANCE
01	5239	X	4564	-0-	-675		-0-	403	1	3181	3	Y	891	946	0	101
								980	9							
02	6860	X	4406	-0-	-2454		-0-	393	1	3020	3	Y	865	890	0	76
								41	4	952	9					
03	7595	X	4549	-0-	-3046		-0-	221	1	3530	3	Y	718	729	0	65
								8	4	790	9					
04	7631	X	7631	-0-	-0-		-0-	399	1	5766	3	Y	1310	1276	0	99
								25	4	1441	9					
05	7816	X	7816	-0-	-0-		-0-	487	1	5587	3	Y	1556	1586	0	69
								30	4	1712	9					
06	4710	X	3216	-0-	-1494		-0-	751	1	317	3	Y	1307	1275	0	101
								710	4	1438	9					
07	7874	X	3677	-0-	-4197		-0-	620	1	1445	4	Y	1465	1445	0	121
								1612	9							
08	7781	X	6337	-0-	-1444		-0-	586	1	3501	3	Y	1645	1616	0	150
								440	4	1810	9					
09	7530	X	5621	-0-	-1909		-0-	641	1	3433	3	Y	1376	1375	0	151
								33	4	1514	9					
10	7781	X	3787	-0-	-3994		-0-	561	1	1791	3	Y	1272	1259	0	164
								36	4	1399	9					
11	6120	X	5637	-0-	-483		-0-	723	1	3451	3	Y	1304	1370	0	98
								29	4	1434	9					
12	7946	X	7946	-0-	-0-		-0-	846	1	5617	3	Y	1333	1279	0	152
								17	4	1466	9					

TOTAL GAS PROD: 65,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,042

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

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	EOM BALANCE
01	837	X	671	-0-	-166		-0-	563	1	108	9	Y	98	100	0	11
02	756	X	605	-0-	-151		-0-	511	1	22	4	Y	65	70	0	6
								72	9							
03	1209	X	530	-0-	-679		-0-	435	1	16	4	Y	72	71	0	7
								79	9							
04	2741	X	2741	-0-	-0-		-0-	383	1	2207	3	Y	115	113	0	9
								24	4	127	9					
05	2304	X	2304	-0-	-0-		-0-	514	1	1650	3	Y	98	103	0	4
								32	4	108	9					
06	1606	X	1606	-0-	-0-		-0-	796	1	715	4	Y	86	83	0	7
								95	9							
07	2821	X	1492	-0-	-1329		-0-	418	1	975	4	Y	90	90	0	7
								99	9							
08	2170	N	1165	-0-	-1005		-0-	368	1	412	3	Y	99	97	0	9
								276	4	109	9					
09	2290	N	2290	-0-	-0-		-0-	246	1	1988	3	Y	36	41	0	4
								16	4	40	9					
10	1488	N	-0-	-0-	-1488		-0-					Y	-0-	4	0	-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140		-0-					Y	-0-			-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170		-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

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	EOM BALANCE
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	505	1	1233	3	Y	160	152	0	65
							3	4	176	9					
02	845	X	845	-0-	-0-	-0-	449	1	264	3	Y	119	133	0	51
							1	4	131	9					
03	868	X	552	-0-	-316	-0-	498	1	54	9	Y	49	87	0	13
04	1860	N	466	-0-	-1394	-0-	454	1	1	4	Y	10	21	0	2
							11	9							
05	930	N	544	-0-	-386	-0-	499	1	45	9	Y	41	31	0	12
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	733	1	1	4	Y	128	108	0	32
							141	9							
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	563	1	266	9	Y	242	213	0	61
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	635	1	401	3	Y	199	211	0	49
							219	9							
09	870	N	733	-0-	-137	-0-	607	1	1	4	Y	114	144	0	19
							125	9							
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	721	1	1443	3	Y	184	160	0	43
							1	4	202	9					
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	501	1	1499	3	Y	114	122	0	35
							1	4	125	9					
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	527	1	483	9	Y	439	374	0	100

TOTAL GAS PROD: 13,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,799

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

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	EOM BALANCE
01	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	647	1	2195	3	Y	862	834	0	208
							948	9							
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	592	1	2064	3	Y	844	802	0	250
							436	4	928	9					
03	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	592	1	781	3	Y	983	958	0	275
							1100	4	1081	9					
04	3660	X	2304	-0-	-1356	-0-	537	1	496	3	Y	633	770	0	138
							575	4	696	9					
05	4464	X	2620	-0-	-1844	-0-	543	1	96	3	Y	372	393	0	117
							1572	4	409	9					
06	4320	X	4205	-0-	-115	-0-	645	1	2943	4	Y	561	200	0	478
							617	9							
07	4464	X	1992	-0-	-2472	-0-	605	1	658	4	Y	663	932	0	209
							729	9							
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	570	1	1757	3	Y	851	849	0	211
							551	4	936	9					
09	4200	X	3026	-0-	-1174	-0-	453	1	1510	3	Y	707	737	0	181
							285	4	778	9					
10	4340	X	1713	-0-	-2627	-0-	467	1	420	3	Y	569	561	0	189
							200	4	626	9					
11	4200	X	2730	-0-	-1470	-0-	475	1	1423	3	Y	603	660	0	132
							169	4	663	9					
12	3813	X	3439	-0-	-374	-0-	499	1	1197	3	Y	670	632	0	170
							1006	4	737	9					

TOTAL GAS PROD: 37,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,318

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2086	-0-	-2006	-0-	507	1	519	3	Y	574	574	0			15
							429	4	631	9							
02	3080	X	1524	-0-	-1556	-0-	402	1	510	3	Y	402	388	0			29
							170	4	442	9							
03	1891	X	1180	-0-	-711	-0-	456	1	142	4	Y	529	528	0			30
							582	9									
04	2010	X	1072	-0-	-938	-0-	472	1	134	4	Y	424	434	0			20
							466	9									
05	2077	X	994	-0-	-1083	-0-	501	1	493	9	Y	448	444	0			24
06	2010	X	1194	-0-	-816	-0-	640	1	147	4	Y	370	353	0			41
							407	9									
07	1674	X	1035	-0-	-639	-0-	523	1	47	4	Y	423	430	0			34
							465	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	520	1	19	4	Y	554	574	0			14
							609	9									
09	1200	N	482	-0-	-718	-0-	13	1	371	3	Y	85	96	0			3
							4	4	94	9							
10	1023	N	939	-0-	-84	-0-	354	1	258	4	Y	297	290	0			10
							327	9									
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	424	1	206	3	Y	229	219	0			20
							137	4	252	9							
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	286	1	212	4	Y	141	148	0			13
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,476

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	1754	-0-	-6430	-0-	392	1	332	4	Y	936	936	0			24
							1030	9									
02	5936	X	1156	-0-	-4780	-0-	225	1	114	3	Y	657	633	0			48
							94	4	723	9							
03	3038	X	1236	-0-	-1802	-0-	323	1	101	4	Y	738	744	0			42
							812	9									
04	1830	X	967	-0-	-863	-0-	223	1	63	4	Y	619	631	0			30
							681	9									
05	1891	X	1357	-0-	-534	-0-	236	1	1121	9	Y	1019	994	0			55
06	1710	X	527	-0-	-1183	-0-	119	1	31	4	Y	343	360	0			38
							377	9									
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	494	1	3189	3	Y	828	800	0			66
							44	4	911	9							
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	465	1	3739	3	Y	1062	1101	0			27
							17	4	1168	9							
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	566	1	4561	3	Y	875	870	0			32
							113	4	963	9							
10	4309	X	3257	-0-	-1052	-0-	331	1	2076	3	Y	526	541	0			17
							271	4	579	9							
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	498	1	3595	3	Y	798	745	0			70
							178	4	878	9							
12	4309	X	1224	-0-	-3085	-0-	10	1	235	3	Y	883	870	0			83
							8	4	971	9							

TOTAL GAS PROD: 32,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,284

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	73	1	2765	3	Y	664	658	0			17
							61	4	730	9							
02	5656	X	1707	-0-	-3949	-0-	266	1	784	3	Y	492	473	0			36
							116	4	541	9							
03	4154	X	1114	-0-	-3040	-0-	425	1	133	4	Y	505	513	0			28
							556	9									
04	3690	X	804	-0-	-2886	-0-	328	1	93	4	Y	348	359	0			17
							383	9									
05	3627	X	456	-0-	-3171	-0-	79	1	377	9	Y	343	341	0			19
06	3510	X	366	-0-	-3144	-0-	71	1	16	4	Y	254	245	0			28
							279	9									
07	1891	X	487	-0-	-1404	-0-	146	1	13	4	Y	298	302	0			24
							328	9									
08	972	X	972	-0-	-0-	-0-	396	1	14	4	Y	511	522	0			13
							562	9									
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	468	1	74	4	Y	388	387	0			14
							427	9									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	280	1	203	4	Y	274	279	0			9
							301	9									
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	424	1	413	3	Y	535	497	0			47
							138	4	589	9							
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	349	1	78	3	Y	657	642	0			62
							260	4	723	9							

TOTAL GAS PROD: 14,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,269

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
01	7130	X	818	-0-	-6312	-0-	184	1	129	4	Y	459	439	0			126
							505	9									
02	2184	X	708	-0-	-1476	-0-	173	1	71	4	Y	422	366	0			182
							464	9									
03	2418	X	754	-0-	-1664	-0-	255	1	75	4	Y	385	376	0			191
							424	9									
04	1110	X	869	-0-	-241	-0-	334	1	53	4	Y	438	350	0			279
							482	9									
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	315	1	75	4	Y	586	634	0			231
							645	9									
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	465	1	50	4	Y	537	528	0			240
							591	9									
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	632	1	52	4	Y	926	833	0			333
							1019	9									
08	3100	N	4824	-0-	1724	1724	557	1	3177	3	Y	932	1044	0			221
							65	4	1025	9							
09	3000	N	4451	-0-	1451	3175	595	1	2707	3	Y	941	900	0			262
							114	4	1035	9							
10	3100	N	3961	-0-	861	4036	418	1	2340	3	Y	887	1005	0			144
							227	4	976	9							
11	5332	X	1296	-0-	-4036	-0-	722	1	227	4	Y	315	415	0			44
							347	9									
12	2635	X	1506	-0-	-1129	-0-	806	1	500	4	Y	182	189	0			37
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 23,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,010

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

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	EOM BALANCE
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	352	1	2767	4	Y	722	690	0	249
							794	9							
02	2072	X	1126	-0-	-946	-0-	339	1	787	9	Y	715	785	0	179
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	365	1	3851	4	Y	839	866	0	152
							923	9							
04	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	316	1	2832	4	Y	520	514	0	158
							572	9							
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	377	1	3663	4	Y	953	902	0	209
							1048	9							
06	4470	X	1430	-0-	-3040	-0-	598	1	832	9	Y	756	759	0	206
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	563	1	4147	4	Y	1068	1069	0	205
							1175	9							
08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	589	1	3059	3	Y	879	950	0	134
							2904	4	967	9					
09	4920	X	2612	-0-	-2308	-0-	523	1	1382	4	Y	643	634	0	143
							707	9							
10	5890	X	1618	-0-	-4272	-0-	754	1	864	9	Y	785	791	0	137
11	7290	X	2432	-0-	-4858	-0-	621	1	240	3	Y	366	430	0	73
							1168	4	403	9					
12	7533	X	3022	-0-	-4511	-0-	291	1	2311	3	Y	234	235	0	72
							163	4	257	9					

TOTAL GAS PROD: 43,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,480

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

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	EOM BALANCE
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1620	1	3076	3	Y	378	411	0	38
							416	9							
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	913	1	1769	3	Y	350	343	0	45
							515	4	385	9					
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	831	1	1127	3	Y	358	343	0	60
							1531	4	394	9					
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	452	1	596	3	Y	213	238	0	35
							1569	4	234	9					
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1733	1	204	3	Y	57	72	0	20
							1893	4	63	9					
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	632	1	1145	3	Y	49	48	0	21
							628	4	54	9					
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	780	1	2762	3	Y	71	81	0	11
							542	4	78	9					
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	671	1	2023	3	Y	68	68	0	11
							1105	4	75	9					
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	985	1	2796	3	Y	53	56	0	8
							249	4	58	9					
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	744	1	2076	3	Y	35	39	0	4
							510	4	39	9					
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	730	1	9	9	Y	8	10	0	2
12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1			Y	-0-	2	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 39,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5890	X	5109	-0-	-781	-0-		1558	1	2958	3	Y	539	593	0			54
								593	9									
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-		1740	1	3371	3	Y	499	489	0			64
								982	4	549	9							
03	5890	X	5040	-0-	-850	-0-		1045	1	1417	3	Y	594	559	0			99
								1925	4	653	9							
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-		914	1	1205	3	Y	728	707	0			120
								3174	4	801	9							
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-		3066	1	362	3	Y	767	621	0			266
								3349	4	844	9							
06	6240	X	4603	-0-	-1637	-0-		1060	1	1922	3	Y	516	563	0			219
								1053	4	568	9							
07	6448	X	5630	-0-	-818	-0-		964	1	3414	3	Y	529	668	0			80
								670	4	582	9							
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-		735	1	2216	3	Y	317	347	0			50
								1211	4	349	9							
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-		1095	1	3109	3	Y	387	376	0			61
								276	4	426	9							
10	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-		1158	1	3232	3	Y	1315	1219	0			157
								793	4	1447	9							
11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-		1237	1	3448	3	Y	857	808	0			206
								935	4	943	9							
12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-		1575	1	1875	3	Y	1256	1172	0			290
								1419	4	1382	9							

TOTAL GAS PROD: 69,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,304

ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

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	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-		2014	1	3826	3	Y	675	742	0			68
								743	9									
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-		1247	1	2417	3	Y	624	612	0			80
								704	4	686	9							
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-		1497	1	2030	3	Y	621	598	0			103
								2758	4	683	9							
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-		1141	1	1503	3	Y	763	740	0			126
								3961	4	839	9							
05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-		4132	1	487	3	Y	878	699	0			305
								4514	4	966	9							
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-		1790	1	3247	3	Y	602	651	0			256
								1779	4	662	9							
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-		1386	1	4907	3	Y	529	705	0			80
								963	4	582	9							
08	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-		1227	1	3698	3	Y	284	319	0			45
								2020	4	312	9							
09	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-		1632	1	4631	3	Y	285	285	0			45
								412	4	314	9							
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-		1466	1	4093	3	Y	797	747	0			95
								1005	4	877	9							
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-		1271	1	3166	3	Y	644	584	0			155
								858	4	708	9							
12	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-		3261	1	2668	3	Y	647	653	0			149
								2019	4	712	9							

TOTAL GAS PROD: 87,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,349

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

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	EOM BALANCE
01	5921	X	4540	-0-	-1381	-0-	1423	1	2702	3	Y	377	422	0	38
							415	9							
02	5348	X	3076	-0-	-2272	-0-	768	1	1489	3	Y	350	343	0	45
							434	4	385	9					
03	5921	X	2075	-0-	-3846	-0-	400	1	542	3	Y	361	346	0	60
							736	4	397	9					
04	5100	X	1317	-0-	-3783	-0-	161	1	212	3	Y	351	353	0	58
							558	4	386	9					
05	5270	X	3514	-0-	-1756	-0-	1406	1	166	3	Y	369	299	0	128
							1536	4	406	9					
06	4380	X	3085	-0-	-1295	-0-	723	1	1312	3	Y	301	301	0	128
							719	4	331	9					
07	3410	X	2870	-0-	-540	-0-	428	1	1516	3	Y	572	613	0	87
							297	4	629	9					
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	430	1	1297	3	Y	914	856	0	145
							708	4	1005	9					
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	909	1	2580	3	Y	632	677	0	100
							230	4	695	9					
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	609	1	1701	3	Y	419	469	0	50
							418	4	461	9					
11	990	X	953	-0-	-37	-0-	634	1	319	9	Y	290	270	0	70
12	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1654	1	294	9	Y	267	275	0	62

TOTAL GAS PROD: 34,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,203

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1307	-0-	-1700	-0-	439	1	868	9	Y	789	792	0	120
02	3024	X	1722	-0-	-1302	-0-	200	1	797	3	Y	653	656	0	117
							7	4	718	9					
03	3348	X	2642	-0-	-706	-0-	226	1	1797	3	Y	563	597	0	83
							619	9							
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	508	1	3369	3	Y	652	619	0	116
							717	9							
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	559	1	2905	3	Y	735	622	0	229
							809	9							
06	2550	X	1394	-0-	-1156	-0-	746	1	1	4	Y	588	685	0	132
							647	9							
07	4185	X	2103	-0-	-2082	-0-	664	1	639	3	Y	727	741	0	118
							800	9							
08	4743	X	4113	-0-	-630	-0-	667	1	2859	3	Y	534	560	0	92
							587	9							
09	4590	X	824	-0-	-3766	-0-	526	1	298	9	Y	271	319	0	44
10	4278	X	824	-0-	-3454	-0-	583	1	241	9	Y	219	236	0	27
11	3990	X	1005	-0-	-2985	-0-	803	1	1	4	Y	183	185	0	25
							201	9							
12	4123	X	1081	-0-	-3042	-0-	864	1	1	4	Y	196	190	0	31
							216	9							

TOTAL GAS PROD: 25,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

01	7099	X	4801	-0-	-2298	-0-	389	1	3321	3	Y	992	1019	0			113
							1091	9									
02	6412	X	5445	-0-	-967	-0-	382	1	3761	3	Y	1142	1155	0			100
							46	4	1256	9							
03	7099	X	3855	-0-	-3244	-0-	407	1	2642	3	Y	719	754	0			65
							15	4	791	9							
04	5760	X	5448	-0-	-312	-0-	436	1	4225	3	Y	691	704	0			52
							27	4	760	9							
05	6014	X	4809	-0-	-1205	-0-	501	1	3635	3	Y	584	610	0			26
							31	4	642	9							
06	5820	X	2621	-0-	-3199	-0-	759	1	707	4	Y	1050	995	0			81
							1155	9									
07	6014	X	2500	-0-	-3514	-0-	369	1	358	3	Y	829	842	0			68
							861	4	912	9							
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	612	1	6865	3	Y	1068	1039	0			97
							460	4	1175	9							
09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	791	1	6938	3	Y	943	937	0			103
							53	4	1037	9							
10	4805	X	2480	-0-	-2325	-0-	497	1	885	3	Y	977	954	0			126
							23	4	1075	9							
11	7350	X	4063	-0-	-3287	-0-	495	1	2364	3	Y	1076	1121	0			81
							20	4	1184	9							
12	7595	X	4655	-0-	-2940	-0-	502	1	3074	3	Y	972	942	0			111
							10	4	1069	9							

TOTAL GAS PROD: 58,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,043

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	619	1	2300	3	Y	496	428	0			155
							184	4	546	9							
02	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	544	1	1908	3	Y	444	518	0			81
							390	4	488	9							
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	569	1	3847	3	Y	462	384	0			159
							73	4	508	9							
04	4500	X	3709	-0-	-791	-0-	617	1	2624	3	Y	394	456	0			97
							35	4	433	9							
05	4061	X	2615	-0-	-1446	-0-	548	1	1537	3	Y	459	351	0			205
							25	4	505	9							
06	4830	X	1487	-0-	-3343	-0-	870	1	96	3	Y	439	568	0			76
							38	4	483	9							
07	4991	X	2236	-0-	-2755	-0-	674	1	1116	3	Y	389	386	0			79
							18	4	428	9							
08	4991	X	2877	-0-	-2114	-0-	675	1	1808	3	Y	343	342	0			80
							17	4	377	9							
09	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	718	1	1773	3	Y	455	438	0			97
							30	4	501	9							
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	677	1	1766	3	Y	422	411	0			108
							57	4	464	9							
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	698	1	3602	3	Y	557	546	0			119
							50	4	613	9							
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	769	1	4134	3	Y	435	421	0			133
							85	4	479	9							

TOTAL GAS PROD: 41,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,295

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. 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	10013	X	6740	-0-	-3273	-0-	680	1	4804	3	Y	958	845	0			300
							202	4	1054	9							
02	8512	X	6423	-0-	-2089	-0-	593	1	4448	3	Y	854	999	0			155
							443	4	939	9							
03	8463	X	6797	-0-	-1666	-0-	682	1	5029	3	Y	907	750	0			312
							88	4	998	9							
04	8190	X	6175	-0-	-2015	-0-	664	1	4448	3	Y	932	1013	0			231
							38	4	1025	9							
05	7688	X	5862	-0-	-1826	-0-	585	1	4010	3	Y	1127	854	0			504
							27	4	1240	9							
06	6870	X	4476	-0-	-2394	-0-	934	1	2164	3	Y	1179	1478	0			205
							81	4	1297	9							
07	7099	X	4899	-0-	-2200	-0-	756	1	2915	3	Y	1097	1079	0			223
							21	4	1207	9							
08	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	748	1	5413	3	Y	1029	1012	0			240
							19	4	1132	9							
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	783	1	4936	3	Y	1016	1040	0			216
							46	4	1118	9							
10	5859	X	5849	-0-	-10	-0-	783	1	4031	3	Y	859	855	0			220
							90	4	945	9							
11	7080	X	4917	-0-	-2163	-0-	684	1	3237	3	Y	862	897	0			185
							48	4	948	9							
12	7316	X	5750	-0-	-1566	-0-	787	1	3957	3	Y	835	765	0			255
							87	4	919	9							

TOTAL GAS PROD: 72,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,655

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2271	-0-	2271	2271	80	1	1785	3	Y	363	232	0			131
							7	4	399	9							
08	14B2 EXT		8197	-0-	8197	10468	228	1	6827	3	Y	1014	905	0			240
							27	4	1115	9							
09	14B2 EXT		8819	-0-	8819	19287	274	1	7379	3	Y	986	951	0			275
							81	4	1085	9							
10	27247	X	7960	-0-	-19287	-0-	268	1	6407	3	Y	980	1096	0			159
							207	4	1078	9							
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	267	1	6251	3	Y	1191	1185	0			165
							118	4	1310	9							
12	9114	X	7707	-0-	-1407	-0-	297	1	5935	3	Y	1164	1094	0			235
							195	4	1280	9							

TOTAL GAS PROD: 42,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,698

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	32395	X	12375	-0-	-20020	-0-	80	1	10867	2	Y	1295	1339	0			115
							3	4	1425	9							
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	64	1	6763	2	Y	1100	1113	0			102
							3	4	1210	9							
03	32395	X	18458	-0-	-13937	-0-	17117	2	13	4	Y	1207	1183	0			126
							1328	9									
04	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	20123	2	20	4	Y	1145	1163	0			108
							1260	9									
05	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	16273	2	20	4	Y	1141	1077	0			172
							1255	9									
06	17850	X	14943	-0-	-2907	-0-	13713	2	17	4	Y	1103	1151	0			124
							1213	9									
07	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	15363	2	10	4	Y	1162	1189	0			97
							1278	9									
08	12772	X	2992	-0-	-9780	-0-	1958	2	32	4	Y	911	805	0			203
							1002	9									
*09	12360	X	3867	-0-	-8493	-0-	3172	2	68	4	Y	570	773	0			-0-
							627	9									
*10	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	75	1	18813	2	Y	1198	1067	0			131
							245	4	1318	9							
*11	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	112	1	17260	2	Y	638	710	0			59
							7	4	702	9							
12	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	206	1	23042	2	Y	1910	1775	0			194
							2101	9									

TOTAL GAS PROD: 180,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,380

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
01	39277	X	34433	-0-	-4844	-0-	70	1	33115	2	Y	1129	1161	0			100
							6	4	1242	9							
02	31906	X	31906	-0-	-0-	-0-	59	1	30717	2	Y	1020	1025	0			95
							8	4	1122	9							
03	41323	X	35443	-0-	-5880	-0-	34190	2	23	4	Y	1118	1096	0			117
							1230	9									
04	35190	X	31589	-0-	-3601	-0-	30395	2	29	4	Y	1059	1076	0			100
							1165	9									
05	36363	X	33499	-0-	-2864	-0-	32304	2	34	4	Y	1055	996	0			159
							1161	9									
06	34290	X	30275	-0-	-4015	-0-	29042	2	33	4	Y	1091	1128	0			122
							1200	9									
07	33419	X	33419	-0-	-0-	-0-	32119	2	21	4	Y	1163	1188	0			97
							1279	9									
08	35040	X	35040	-0-	-0-	-0-	33925	2	123	4	Y	902	798	0			201
							992	9									
*09	30300	X	28682	-0-	-1618	-0-	27776	2	237	4	Y	608	809	0			-0-
							669	9									
*10	31310	X	26818	-0-	-4492	-0-	72	1	25200	2	Y	1165	1039	0			126
							264	4	1282	9							
*11	30300	X	4927	-0-	-25373	-0-	104	1	4176	2	Y	586	658	0			54
							2	4	645	9							
12	31310	X	20454	-0-	-10856	-0-	80	1	19553	2	Y	746	724	0			76
							821	9									

TOTAL GAS PROD: 346,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,642

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

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	EOM BALANCE
01	21638	X	9288	-0-	-12350	-0-	34	1	8129	2	Y	608	643	0	23
							456	4	669	9					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0	-0-
03	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					Y	-0-			-0-
04	28470	X	-0-	-0-	-28470	-0-					Y	-0-			-0-
05	29419	X	3544	-0-	-25875	-0-	3062	2	52	4	Y	391	317	0	74
							430	9							
06	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	21617	2	281	4	Y	2239	2170	0	143
							2463	9							
07	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	17898	2	206	4	Y	2266	2212	0	197
							2493	9							
08	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	15177	2	1589	4	Y	1557	1592	0	162
							1713	9							
09	24360	X	16255	-0-	-8105	-0-	14249	2	972	4	Y	940	989	0	113
							1034	9							
10	25172	X	15674	-0-	-9498	-0-	32	1	15006	2	Y	525	579	0	59
							58	4	578	9					
11	24360	X	14149	-0-	-10211	-0-	26	1	13624	2	Y	447	476	0	30
							7	4	492	9					
12	20584	X	18490	-0-	-2094	-0-	24	1	18038	2	Y	357	360	0	27
							35	4	393	9					

TOTAL GAS PROD: 140,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,330

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

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	EOM BALANCE
01	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	58	1	11052	2	Y	1032	1015	0	40
							620	4	1135	9					
02	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	66	1	10807	2	Y	1058	1049	0	49
							396	4	1164	9					
03	18538	X	14214	-0-	-4324	-0-	12876	2	237	4	Y	1001	1007	0	43
							1101	9							
04	17940	X	9077	-0-	-8863	-0-	8299	2	45	4	Y	666	654	0	55
							733	9							
05	14477	X	2982	-0-	-11495	-0-	2625	2	56	4	Y	274	277	0	52
							301	9							
06	13770	X	11161	-0-	-2609	-0-	10023	2	195	4	Y	857	854	0	55
							943	9							
07	14229	X	11881	-0-	-2348	-0-	10522	2	165	4	Y	1085	1046	0	94
							1194	9							
08	14229	X	11564	-0-	-2665	-0-	9044	2	1313	4	Y	1097	1077	0	114
							1207	9							
09	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	8847	2	812	4	Y	1630	1548	0	196
							1793	9							
10	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	258	1	9623	2	Y	4298	4011	0	483
							49	4	4728	9					
11	11490	X	9847	-0-	-1643	-0-	136	1	7172	2	Y	2303	2634	0	152
							6	4	2533	9					
12	11873	X	8259	-0-	-3614	-0-	191	1	4910	2	Y	2851	2786	0	217
							22	4	3136	9					

TOTAL GAS PROD: 130,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,152

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	122	1	10100	2	Y	2185	2136	0			84
							567	4	2404	9							
02	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	88	1	9920	2	Y	1408	1427	0			65
							363	4	1549	9							
03	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	11613	2	214	4	Y	2793	2737	0			121
							3072	9									
04	14040	X	13235	-0-	-805	-0-	10208	2	56	4	Y	2701	2600	0			222
							2971	9									
05	13206	X	2057	-0-	-11149	-0-	930	2	27	4	Y	1000	1033	0			189
							1100	9									
06	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	10260	2	198	4	Y	3825	3769	0			245
							4208	9									
07	14508	X	13155	-0-	-1353	-0-	11423	2	170	4	Y	1420	1542	0			123
							1562	9									
08	14911	X	11337	-0-	-3574	-0-	8944	2	1306	4	Y	988	1008	0			103
							1087	9									
09	14670	X	10503	-0-	-4167	-0-	8777	2	810	4	Y	833	836	0			100
							916	9									
10	15159	X	9316	-0-	-5843	-0-	33	1	8631	2	Y	554	592	0			62
							43	4	609	9							
11	14670	X	8490	-0-	-6180	-0-	48	1	7534	2	Y	821	829	0			54
							5	4	903	9							
12	13144	X	10184	-0-	-2960	-0-	38	1	9490	2	Y	571	582	0			43
							28	4	628	9							

TOTAL GAS PROD: 132,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,099

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
01	27345	X	26233	-0-	-1112	-0-	873	1	23226	2	Y	1930	1941	0			67
							11	4	2123	9							
02	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	750	1	14758	2	Y	1213	1223	0			57
							48	4	1334	9							
03	26970	X	19399	-0-	-7571	-0-	1329	1	17039	2	Y	932	935	0			54
							6	4	1025	9							
04	26100	X	23942	-0-	-2158	-0-	1366	1	21567	2	Y	914	903	0			65
							4	4	1005	9							
05	26970	X	24454	-0-	-2516	-0-	1573	1	21745	2	Y	1032	1009	0			88
							1	4	1135	9							
06	25380	X	24436	-0-	-944	-0-	1446	1	21064	2	Y	1482	1457	0			113
							296	4	1630	9							
07	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	1374	1	22340	2	Y	1517	1524	0			106
							9	4	1669	9							
08	23002	X	21823	-0-	-1179	-0-	1378	1	19105	2	Y	1217	1181	0			142
							1	4	1339	9							
09	25983	X	25983	-0-	-0-	-0-	1425	1	22729	2	Y	991	1039	0			94
							739	4	1090	9							
10	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	1682	1	22315	2	Y	403	450	0			47
							121	4	443	9							
11	22260	X	14391	-0-	-7869	-0-	1922	1	12241	2	Y	207	236	0			18
							228	9									
12	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	1625	1	21571	2	Y	460	428	0			50
							506	9									

TOTAL GAS PROD: 271,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,298

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33137	X	30105	-0-	-3032	-0-	1078	1	26773	2	Y	2036	2048	0	71
							14	4	2240	9					
02	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	832	1	17054	2	Y	871	901	0	41
							54	4	958	9					
03	32922	X	19607	-0-	-13315	-0-	708	1	17322	2	Y	1429	1387	0	83
							5	4	1572	9					
04	31350	X	26358	-0-	-4992	-0-	691	1	22859	2	Y	2550	2453	0	180
							3	4	2805	9					
05	30566	X	26796	-0-	-3770	-0-	694	1	23287	2	Y	2558	2520	0	218
							1	4	2814	9					
06	29130	X	25251	-0-	-3879	-0-	741	1	22745	2	Y	1403	1514	0	107
							222	4	1543	9					
07	25788	X	25788	-0-	-0-	-0-	687	1	23484	2	Y	1464	1469	0	102
							7	4	1610	9					
08	23994	X	21357	-0-	-2637	-0-	548	1	18997	2	Y	1646	1556	0	192
							1	4	1811	9					
09	23220	X	19397	-0-	-3823	-0-	491	1	16808	2	Y	1563	1607	0	148
							379	4	1719	9					
10	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-	592	1	23975	2	Y	387	490	0	45
							75	4	426	9					
11	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	523	1	24853	2	Y	198	226	0	17
							218	9							
12	23994	X	23898	-0-	-96	-0-	607	1	22884	2	Y	370	347	0	40
							407	9							

TOTAL GAS PROD: 288,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,475

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7435	-0-	-1400	-0-	1063	1	5195	2	Y	1063	1072	0	37
							8	4	1169	9					
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	534	1	3334	2	Y	444	460	0	21
							24	4	488	9					
03	9331	X	8528	-0-	-803	-0-	1060	1	6570	2	Y	813	787	0	47
							4	4	894	9					
04	8340	X	4996	-0-	-3344	-0-	920	1	2413	2	Y	1510	1450	0	107
							2	4	1661	9					
05	7440	X	2870	-0-	-4570	-0-	1189	1	1	4	Y	1527	1504	0	130
							1680	9							
06	8250	X	2352	-0-	-5898	-0-	1197	1	135	4	Y	927	986	0	71
							1020	9							
07	8525	X	2015	-0-	-6510	-0-	1074	1	4	4	Y	852	863	0	60
							937	9							
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1123	1	1	4	Y	465	471	0	54
							512	9							
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1160	1	326	4	Y	398	414	0	38
							438	9							
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	1167	1	2236	2	Y	410	400	0	48
							57	4	451	9					
11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	875	1	6724	2	Y	225	254	0	19
							248	9							
12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	1076	1	4720	2	Y	506	470	0	55
							557	9							

TOTAL GAS PROD: 54,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31974	X	31945	-0-	-29	-0-	823	1	28455	2	Y	2414	2422	0	84
							12	4	2655	9					
02	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	626	1	17911	2	Y	2014	2004	0	94
							48	4	2215	9					
03	30659	X	27522	-0-	-3137	-0-	808	1	24505	2	Y	2003	1980	0	117
							6	4	2203	9					
04	29670	X	27771	-0-	-1899	-0-	1082	1	23761	2	Y	2659	2588	0	188
							3	4	2925	9					
05	30659	X	29530	-0-	-1129	-0-	1106	1	25386	2	Y	2761	2713	0	236
							1	4	3037	9					
06	29245	X	28996	-0-	-249	-0-	959	1	25184	2	Y	2355	2411	0	180
							262	4	2591	9					
07	30176	X	30176	-0-	-0-	-0-	957	1	26848	2	Y	2148	2178	0	150
							8	4	2363	9					
08	28024	X	25899	-0-	-2125	-0-	798	1	23284	2	Y	1651	1608	0	193
							1	4	1816	9					
09	27120	X	22142	-0-	-4978	-0-	848	1	18574	2	Y	2009	2012	0	190
							510	4	2210	9					
10	29883	X	29883	-0-	-0-	-0-	730	1	27040	2	Y	1841	1815	0	216
							88	4	2025	9					
11	29680	X	29680	-0-	-0-	-0-	850	1	27914	2	Y	833	978	0	71
							916	9							
12	28024	X	27353	-0-	-671	-0-	767	1	24838	2	Y	1589	1487	0	173
							1748	9							

TOTAL GAS PROD: 331,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,277

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	820	1	18307	2	Y	1217	1223	0	43
							10	4	1339	9					
02	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	549	1	12550	2	Y	870	872	0	41
							38	4	957	9					
03	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	719	1	25658	2	Y	770	766	0	45
							6	4	847	9					
04	21930	X	20168	-0-	-1762	-0-	781	1	18341	2	Y	948	926	0	67
							3	4	1043	9					
05	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	918	1	20428	2	Y	1040	1018	0	89
							1	4	1144	9					
06	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	920	1	20028	2	Y	1297	1287	0	99
							227	4	1427	9					
07	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	973	1	21115	2	Y	1414	1414	0	99
							7	4	1555	9					
08	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	826	1	21956	2	Y	1662	1567	0	194
							1	4	1828	9					
09	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	958	1	19765	2	Y	1978	1985	0	187
							559	4	2176	9					
10	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	872	1	18079	2	Y	4306	3988	0	505
							76	4	4737	9					
11	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	745	1	21012	2	Y	7707	7553	0	659
							8478	9							
12	24622	X	24622	-0-	-0-	-0-	880	1	18492	2	Y	4773	4911	0	521
							5250	9							

TOTAL GAS PROD: 277,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,982

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	24626	X	15431	-0-	-9195	-0-	970	1	12011	2	Y	2219	2241	0			78
							9	4	2441	9							
02	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	664	1	10883	2	Y	1809	1802	0			85
							40	4	1990	9							
03	24521	X	6518	-0-	-18003	-0-	979	1	4203	2	Y	1212	1226	0			71
							3	4	1333	9							
04	23730	X	14417	-0-	-9313	-0-	468	1	12944	2	Y	912	918	0			65
							2	4	1003	9							
05	21638	X	17133	-0-	-4505	-0-	440	1	15533	2	Y	1054	1029	0			90
							1	4	1159	9							
06	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	467	1	16692	2	Y	1667	1630	0			127
							154	4	1834	9							
07	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	712	1	21379	2	Y	1666	1677	0			116
							7	4	1833	9							
08	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	803	1	18134	2	Y	1685	1604	0			197
							1	4	1854	9							
09	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	806	1	22035	2	Y	1943	1956	0			184
							546	4	2137	9							
10	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	838	1	14603	2	Y	1485	1495	0			174
							67	4	1634	9							
11	15480	X	14793	-0-	-687	-0-	783	1	13280	2	Y	664	781	0			57
							730	9									
12	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	617	1	16451	2	Y	1229	1152	0			134
							1352	9									

TOTAL GAS PROD: 206,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,545

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. 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	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	138	1	16085	2	Y	2462	2420	0			94
							903	4	2708	9							
02	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	128	1	16539	2	Y	2041	2041	0			94
							605	4	2245	9							
03	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	19554	2	361	4	Y	1820	1835	0			79
							2002	9									
04	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	17805	2	98	4	Y	2265	2158	0			186
							2492	9									
05	16678	X	4353	-0-	-12325	-0-	3306	2	68	4	Y	890	908	0			168
							979	9									
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	16039	2	241	4	Y	2030	2068	0			130
							2233	9									
07	16678	X	15134	-0-	-1544	-0-	13784	2	183	4	Y	1061	1099	0			92
							1167	9									
08	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	18736	2	1759	4	Y	1578	1506	0			164
							1736	9									
09	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	17238	2	1111	4	Y	1710	1668	0			206
							1881	9									
10	30879	X	30879	-0-	-0-	-0-	79	1	29258	2	Y	1324	1381	0			149
							86	4	1456	9							
11	34696	X	34696	-0-	-0-	-0-	121	1	32315	2	Y	2044	2058	0			135
							12	4	2248	9							
12	20677	X	13120	-0-	-7557	-0-	100	1	11355	2	Y	1486	1508	0			113
							30	4	1635	9							

TOTAL GAS PROD: 240,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,711

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

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
01	7812	X	4923	-0-	-2889	-0-	1 574	1 9	4348	2	Y	522	587	1			116
02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	1 1132	1 9	8262	2	Y	1029	920	1			225
03	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	7956	2	845	9	Y	768	874	1			119
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	7667	2	860	9	Y	782	719	1			182
05	10416	X	7665	-0-	-2751	-0-	1 630	1 9	7034	2	Y	573	569	1			186
06	10080	X	8013	-0-	-2067	-0-	1 820	1 9	7192	2	Y	745	775	1			156
07	10416	X	8579	-0-	-1837	-0-	1 864	1 9	7714	2	Y	785	834	1			107
08	8804	X	7778	-0-	-1026	-0-	1 701	1 9	7076	2	Y	637	613	1			131
09	8520	X	4638	-0-	-3882	-0-	1 601	1 9	4036	2	Y	546	504	1			173
10	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	4	90	1	27	7	60
11	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	2 512	1 9	16645	2	Y	465	436	1			89
12	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	17 571	1 9	19457	2	Y	519	515	1			93

TOTAL GAS PROD: 105,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,375

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

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
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	228 570	1 9	6216	2	N	518	501	1			114
02	6328	X	2607	-0-	-3721	-0-	100 320	1 9	2187	2	N	291	185	1			220
03	7006	X	6960	-0-	-46	-0-	9 493	1 9	6458	2	N	448	549	1			119
04	6780	X	5568	-0-	-1212	-0-	15 377	1 9	5176	2	N	343	258	1			204
05	7006	X	3916	-0-	-3090	-0-	9 250	1 9	3657	2	N	227	278	1			153
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	18 558	1 9	6476	2	N	507	469	1			191
07	6975	X	1623	-0-	-5352	-0-	110 121	1 9	1392	2	N	110	229	1			72
08	6975	X	4953	-0-	-2022	-0-	49 306	1 9	4598	2	N	278	232	1			118
09	7050	X	6996	-0-	-54	-0-	64 571	1 9	6361	2	N	519	490	1			147
10	7285	X	4018	-0-	-3267	-0-	9 260	1 9	3749	2	N	236	275	1			108
11	7050	X	926	-0-	-6124	-0-	1 87	1 9	838	2	N	79					187
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1 543	1 9	6871	2	N	494	527	1			154

TOTAL GAS PROD: 59,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,050

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	8396	X	4775	-0-	-3621	-0-	1166	1	2595	2	Y	915	955	0			190
							7	4	1007	9							
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	610	1	1116	2	Y	492	436	0			246
							12	4	541	9							
03	8246	X	4141	-0-	-4105	-0-	632	1	2205	2	Y	1185	1180	0			251
							1304	9									
04	7980	X	3191	-0-	-4789	-0-	650	1	1475	2	Y	968	942	0			277
							1	4	1065	9							
05	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	841	1	6701	2	Y	1303	1253	0			327
							1	4	1433	9							
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	862	1	7408	2	Y	1123	1155	0			295
							1	4	1235	9							
07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	823	1	6885	2	Y	1424	1357	0			362
							1566	9									
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	715	1	7593	2	Y	2040	1707	0			695
							2244	9									
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	816	1	7037	2	Y	2135	2160	0			670
							1	4	2349	9							
10	9269	X	8587	-0-	-682	-0-	1453	1	5917	2	Y	1104	1534	0			240
							3	4	1214	9							
11	8970	X	8369	-0-	-601	-0-	1390	1	5927	2	Y	954	944	0			250
							3	4	1049	9							
12	9269	X	5393	-0-	-3876	-0-	953	1	3729	2	Y	645	676	0			219
							1	4	710	9							

TOTAL GAS PROD: 85,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,288

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
01	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	1434	1	9472	2	Y	1113	1141	0			231
							12	4	1224	9							
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	1183	1	7847	2	Y	763	612	0			382
							48	4	839	9							
03	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	1238	1	13343	2	Y	1197	1325	0			254
							1317	9									
04	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	1152	1	11570	2	Y	953	934	0			273
							1	4	1048	9							
05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	992	1	9503	2	Y	1109	1103	0			279
							1	4	1220	9							
06	10590	X	6980	-0-	-3610	-0-	626	1	5542	2	Y	737	822	0			194
							1	4	811	9							
07	10943	X	8316	-0-	-2627	-0-	736	1	7129	2	Y	410	500	0			104
							451	9									
08	14012	X	7767	-0-	-6245	-0-	926	1	6841	2	Y	-0-	104	0			-0-
09	13560	X	10194	-0-	-3366	-0-	1044	1	8904	2	Y	223	153	0			70
							1	4	245	9							
10	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	1712	1	9633	2	Y	1091	924	0			237
							5	4	1200	9							
11	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	1700	1	8965	2	Y	986	965	0			258
							4	4	1085	9							
12	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	2022	1	9922	2	Y	1213	1059	0			412
							3	4	1334	9							

TOTAL GAS PROD: 134,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,795

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

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	EOM BALANCE
01	29000	X	29000	-0-	-0-	-0-	909	1	24406	2	Y	3332	3409	0	276
							20	4	3665	9					
02	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	1024	1	21125	2	Y	3102	3136	0	242
							3412	9							
03	28396	X	24654	-0-	-3742	-0-	639	1	20867	2	Y	2862	2858	0	246
							3148	9							
04	27480	X	19617	-0-	-7863	-0-	497	1	16308	2	Y	2556	2575	0	227
							2812	9							
05	28396	X	26590	-0-	-1806	-0-	667	1	22665	2	Y	2962	3036	0	153
							3258	9							
06	26705	X	25179	-0-	-1526	-0-	573	1	22201	2	Y	2176	2170	0	159
							11	4	2394	9					
07	27324	X	27324	-0-	-0-	-0-	687	1	23882	2	Y	2504	2490	0	173
							1	4	2754	9					
08	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	697	1	23833	2	Y	2506	2222	0	457
							2757	9							
09	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	650	1	21344	2	Y	2254	2337	0	374
							2479	9							
10	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	822	1	20893	2	Y	1840	1974	0	240
							63	4	2024	9					
11	22830	X	22265	-0-	-565	-0-	841	1	20116	2	Y	1189	1047	0	382
							1308	9							
12	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	925	1	21658	2	Y	2849	2843	0	388
							127	4	3134	9					

TOTAL GAS PROD: 301,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,132

PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

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	EOM BALANCE
01	46965	X	39156	-0-	-7809	-0-	34479	3	4677	9	Y	4252	4181	0	210
02	42700	X	41318	-0-	-1382	-0-	35980	3	5338	9	Y	4853	4804	0	259
03	47275	X	42378	-0-	-4897	-0-	37031	3	5347	9	Y	4861	4947	0	173
04	44460	X	34475	-0-	-9985	-0-	29381	3	5094	9	Y	4631	4534	0	270
05	45756	X	13859	-0-	-31897	-0-	11101	3	2758	9	Y	2507	2699	0	78
06	44280	X	-0-	-0-	-44280	-0-					Y	-0-	78	0	-0-
07	45756	X	-0-	-0-	-45756	-0-					Y	-0-			-0-
08	42377	X	16476	-0-	-25901	-0-	14960	3	1516	9	Y	1378	1340	0	38
09	40088	X	40088	-0-	-0-	-0-	34657	3	5431	9	Y	4937	4842	0	133
10	44136	X	44136	-0-	-0-	-0-	38825	3	5311	9	Y	4828	4787	0	174
11	43784	X	43784	-0-	-0-	-0-	38759	3	5025	9	Y	4568	4597	0	145
12	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	40975	3	5237	9	Y	4761	4797	0	109

TOTAL GAS PROD: 361,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,576

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

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	EOM BALANCE
01	54932	X	36441	-0-	-18491	-0-	31056	3	5385	9	Y	4895	4794	0	241
02	40317	X	40317	-0-	-0-	-0-	35147	3	5170	9	Y	4700	4690	0	251
03	40362	X	37700	-0-	-2662	-0-	32873	3	4827	9	Y	4388	4483	0	156
04	39060	X	35371	-0-	-3689	-0-	30418	3	4953	9	Y	4503	4397	0	262
05	57739	X	57739	-0-	-0-	-0-	49991	3	7748	9	Y	7044	7086	0	220
06	55362	X	55362	-0-	-0-	-0-	48459	3	6903	9	Y	6275	6252	0	243
07	64647	X	64647	-0-	-0-	-0-	56211	3	8436	9	Y	7669	7602	0	310
08	58781	X	58781	-0-	-0-	-0-	50971	3	7810	9	Y	7100	7216	0	194
09	55890	X	49511	-0-	-6379	-0-	43143	3	6368	9	Y	5789	5827	0	156
10	64635	X	44793	-0-	-19842	-0-	39428	3	5365	9	Y	4877	4857	0	176
11	62550	X	40667	-0-	-21883	-0-	35524	3	5143	9	Y	4675	4702	0	149
12	64635	X	47010	-0-	-17625	-0-	41133	3	5877	9	Y	5343	5370	0	122

TOTAL GAS PROD: 568,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,258

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

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
01	44423	X	29075	-0-	-15348	-0-	992	1	26932	3	N	1026	1075	0			101
							22	4	1129	9							
02	40124	X	27845	-0-	-12279	-0-	896	1	25607	3	N	1178	1142	0			137
							46	4	1296	9							
03	41106	X	27500	-0-	-13606	-0-	992	1	25063	3	N	1314	1288	0			163
							1445	9									
04	35970	X	29097	-0-	-6873	-0-	960	1	26535	3	N	1266	1240	0			189
							209	4	1393	9							
05	32147	X	26488	-0-	-5659	-0-	992	1	24109	3	N	1261	1304	0			146
							1387	9									
06	29820	X	25293	-0-	-4527	-0-	928	1	23158	3	N	1097	1095	0			148
							1207	9									
07	30814	X	27440	-0-	-3374	-0-	992	1	25072	3	N	1251	1246	0			153
							1376	9									
08	30070	X	29452	-0-	-618	-0-	992	1	27062	3	N	1271	1246	0			178
							1398	9									
09	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	960	1	28597	3	N	1169	1126	0			221
							1286	9									
10	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	992	1	29647	3	N	1253	1257	0			217
							1378	9									
11	28500	X	28312	-0-	-188	-0-	960	1	26094	3	N	1144	1202	0			159
							1258	9									
12	31868	X	28666	-0-	-3202	-0-	992	1	26325	3	N	1226	1227	0			158
							1349	9									

TOTAL GAS PROD: 342,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,456

DRAGON STATE A WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

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
01	29760	X	23436	-0-	-6324	-0-	992	1	21034	3	N	1265	1305	0			125
							18	4	1392	9							
02	25788	X	23124	-0-	-2664	-0-	896	1	20825	3	N	1240	1221	0			144
							39	4	1364	9							
03	28551	X	26863	-0-	-1688	-0-	992	1	24402	3	N	1335	1314	0			165
							1469	9									
04	27630	X	20804	-0-	-6826	-0-	960	1	18560	3	N	1017	1030	0			152
							165	4	1119	9							
05	27094	X	23851	-0-	-3243	-0-	992	1	21603	3	N	1142	1162	0			132
							1256	9									
06	26010	X	23045	-0-	-2965	-0-	928	1	20852	3	N	1150	1127	0			155
							1265	9									
07	26877	X	20127	-0-	-6750	-0-	992	1	18120	3	N	923	965	0			113
							1015	9									
08	26877	X	20261	-0-	-6616	-0-	992	1	18135	3	N	1031	999	0			145
							1134	9									
09	23070	X	19791	-0-	-3279	-0-	960	1	17523	3	N	1189	1109	0			225
							1308	9									
10	23839	X	23821	-0-	-18	-0-	992	1	21373	3	N	1324	1320	0			229
							1456	9									
11	23040	X	20444	-0-	-2596	-0-	960	1	18286	3	N	1089	1167	0			151
							1198	9									
12	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	992	1	19232	3	N	1281	1267	0			165
							1409	9									

TOTAL GAS PROD: 267,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,986

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

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	EOM BALANCE
01	63364	X	38009	-0-	-25355	-0-	33320	3	4689	9	Y	4263	4222	0	210
02	49980	X	12496	-0-	-37484	-0-	10541	3	1955	9	Y	1777	1892	0	95
03	49104	X	26486	-0-	-22618	-0-	21606	3	4880	9	Y	4436	4373	0	158
04	43290	X	-0-	-0-	-43290	-0-					Y	181	328	0	11
05	44733	X	20811	-0-	-23922	-0-	17083	3	3728	9	Y	3389	3294	0	106
06	50148	X	50148	-0-	-0-	-0-	43940	3	6208	9	Y	5644	5532	0	218
07	43991	X	43991	-0-	-0-	-0-	37526	3	6465	9	Y	5877	5857	0	238
08	36534	X	36534	-0-	-0-	-0-	30376	3	6158	9	Y	5598	5683	0	153
09	50160	X	34364	-0-	-15796	-0-	28770	3	5594	9	Y	5085	5101	0	137
10	51832	X	37404	-0-	-14428	-0-	32000	3	5404	9	Y	4913	4873	0	177
11	50160	X	27177	-0-	-22983	-0-	22971	3	4206	9	Y	3824	3880	0	121
12	43989	X	35215	-0-	-8774	-0-	29826	3	5389	9	Y	4899	4908	0	112

TOTAL GAS PROD: 362,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,886

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

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	EOM BALANCE
01	16585	X	11607	-0-	-4978	-0-	700	1	9	2	Y	2540	2535	0	321
							8104	3	2794	9					
02	13776	X	12803	-0-	-973	-0-	731	1	74	2	Y	1833	1900	0	254
							9982	3	2016	9					
03	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	942	1	16044	3	Y	2734	2445	0	543
							3007	9							
04	13440	X	11348	-0-	-2092	-0-	761	1	21	2	Y	2207	2357	0	393
							8138	3	2428	9					
05	14167	X	11086	-0-	-3081	-0-	760	1	22	2	Y	2158	2162	0	389
							7930	3	2374	9					
06	17070	X	10926	-0-	-6144	-0-	753	1	7914	3	Y	2054	2174	0	269
							2259	9							
07	17639	X	10754	-0-	-6885	-0-	822	1	7676	3	Y	2051	2053	0	267
							2256	9							
08	19995	X	10721	-0-	-9274	-0-	798	1	7952	3	Y	1791	1887	0	171
							1	4	1970	9					
09	11340	X	9571	-0-	-1769	-0-	817	1	6445	3	Y	2099	2049	0	221
							2309	9							
10	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	942	1	9967	3	Y	2274	2253	0	242
							2501	9							
11	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	939	1	11342	3	Y	2173	2197	0	218
							2390	9							
12	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	908	1	10930	3	Y	2589	2521	0	286
							2848	9							

TOTAL GAS PROD: 151,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,503

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

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
01	7719	X	592	-0-	-7127	-0-	79	1	1	2	Y	369	360	0		9
							106	3	406	9						
02	3220	X	1998	-0-	-1222	-0-	376	1	12	2	Y	-0-	9	0		-0-
							1610	3								
03	3565	X	1540	-0-	-2025	-0-	319	1	1221	3	Y	-0-				-0-
04	3450	X	81	-0-	-3369	-0-	34	1	1	2	Y	-0-				-0-
							46	3								
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	125	1	11	2	Y	28	27	0		1
							3873	3	31	9						
06	2130	X	1890	-0-	-240	-0-	59	1	1789	3	Y	38	37	0		2
							42	9								
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	57	57	0		2
							63	9								
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-				-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-				-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-				-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

BRAGG WELL #: 405DH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591

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
01	34565	X	18974	-0-	-15591	-0-	1431	1	20	2	Y	243	243	0		31
							17256	3	267	9						
02	31220	X	21513	-0-	-9707	-0-	1452	1	146	2	Y	218	219	0		30
							19675	3	240	9						
03	34565	X	16120	-0-	-18445	-0-	968	1	15029	3	Y	112	120	0		22
							123	9								
04	26370	X	24207	-0-	-2163	-0-	1423	1	59	2	Y	7	28	0		1
							22717	3	8	9						
05	29179	X	29179	-0-	-0-	-0-	1886	1	75	2	Y	4	4	0		1
							27214	3	4	9						
06	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	1830	1	25771	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
07	28131	X	28131	-0-	-0-	-0-	2019	1	25976	3	Y	124	109	0		16
							136	9								
08	29273	X	29273	-0-	-0-	-0-	1980	1	27105	3	Y	170	170	0		16
							1	4	187	9						
09	44688	X	44688	-0-	-0-	-0-	2507	1	42031	3	Y	136	138	0		14
							150	9								
10	29171	X	18664	-0-	-10507	-0-	1413	1	17190	3	Y	55	63	0		6
							61	9								
11	28320	X	23010	-0-	-5310	-0-	1248	1	21118	3	Y	585	532	0		59
							644	9								
12	46190	X	22184	-0-	-24006	-0-	1422	1	20452	3	Y	282	310	0		31
							310	9								

TOTAL GAS PROD: 303,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,940

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

01	69595	X	34001	-0-	-35594	-0-	1148	1	38	2	Y	84	82	0			2
							32723	3	92	9							
02	56924	X	879	-0-	-56045	-0-	118	1	3	2	Y	280	276	0			6
							450	3	308	9							
03	38626	X	-0-	-0-	-38626	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	37380	X	-0-	-0-	-37380	-0-					Y	-0-					-0-
05	34751	X	3455	-0-	-31296	-0-	858	1	5	2	Y	643	618	0			25
							1885	3	707	9							
06	32910	X	11653	-0-	-21257	-0-	1077	1	10481	3	Y	86	108	0			3
							95	9									
07	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	1225	1	16200	3	Y	109	109	0			3
							120	9									
08	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	1086	1	22992	3	Y	431	413	0			21
							474	9									
09	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	1263	1	26159	3	Y	527	530	0			18
							580	9									
10	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	1005	1	19700	3	Y	322	326	0			14
							354	9									
11	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	1257	1	25159	3	Y	319	319	0			14
							351	9									
12	29313	X	29313	-0-	-0-	-0-	1287	1	27578	3	Y	407	409	0			12
							448	9									

TOTAL GAS PROD: 197,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,208

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661

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	63612	X	48425	-0-	-15187	-0-	1321	1	48	2	Y	5287	5532	0			668
							41240	3	5816	9							
02	53928	X	45469	-0-	-8459	-0-	1272	1	290	2	Y	4431	4484	0			615
							39033	3	4874	9							
03	61566	X	18667	-0-	-42899	-0-	518	1	16308	3	Y	1674	1957	0			332
							1841	9									
04	61348	X	61348	-0-	-0-	-0-	2049	1	141	2	Y	4626	4135	0			823
							54069	3	5089	9							
05	61566	X	53990	-0-	-7576	-0-	1927	1	131	2	Y	4380	4413	0			790
							47114	3	4818	9							
06	50844	X	50844	-0-	-0-	-0-	1852	1	44410	3	Y	4165	4410	0			545
							4582	9									
07	63395	X	50614	-0-	-12781	-0-	2005	1	44164	3	Y	4041	4060	0			526
							4445	9									
08	63395	X	50564	-0-	-12831	-0-	1936	1	44208	3	Y	4017	4160	0			383
							1	4	4419	9							
09	61350	X	39516	-0-	-21834	-0-	1694	1	33705	3	Y	3743	3732	0			394
							4117	9									
10	54002	X	42114	-0-	-11888	-0-	1851	1	36141	3	Y	3747	3743	0			398
							4122	9									
11	50850	X	42710	-0-	-8140	-0-	1770	1	37065	3	Y	3523	3567	0			354
							3875	9									
12	50623	X	40008	-0-	-10615	-0-	1616	1	34576	3	Y	3469	3440	0			383
							3816	9									

TOTAL GAS PROD: 544,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,103

BRAGG WELL #: 406CH RRCID -> 291212 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391

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	68665	X	21833	-0-	-46832	-0-	789	1	23	2	Y	1371	1386	0			173
							19513	3	1508	9							
02	54964	X	24012	-0-	-30952	-0-	986	1	158	2	Y	1458	1429	0			202
							21264	3	1604	9							
03	34005	X	34005	-0-	-0-	-0-	1303	1	31589	3	Y	1012	1013	0			201
							1113	9									
04	30390	X	23454	-0-	-6936	-0-	1081	1	55	2	Y	1065	1076	0			190
							21146	3	1172	9							
05	31403	X	30867	-0-	-536	-0-	1316	1	78	2	Y	1107	1097	0			200
							28255	3	1218	9							
06	38320	X	38320	-0-	-0-	-0-	1554	1	35332	3	Y	1304	1333	0			171
							1434	9									
07	42045	X	42045	-0-	-0-	-0-	1807	1	38587	3	Y	1501	1477	0			195
							1651	9									
08	46153	X	46153	-0-	-0-	-0-	1878	1	42550	3	Y	1567	1613	0			149
							1	4	1724	9							
09	47647	X	47647	-0-	-0-	-0-	2064	1	43945	3	Y	1489	1481	0			157
							1638	9									
10	48849	X	48849	-0-	-0-	-0-	2190	1	44998	3	Y	1510	1507	0			160
							1661	9									
11	50226	X	50226	-0-	-0-	-0-	2111	1	46434	3	Y	1528	1535	0			153
							1681	9									
12	51689	X	51689	-0-	-0-	-0-	2075	1	47885	3	Y	1572	1551	0			174
							1729	9									

TOTAL GAS PROD: 459,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,484

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

01	5611	X	4914	-0-	-697	-0-	2909	3	2005	9	Y	1823	1754	0			570
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	2824	3	2036	9	Y	1851	1822	0			599
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	3231	3	2214	9	Y	2013	2027	0			585
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	2762	3	1822	9	Y	1656	1725	0			516
05	4185	X	2556	-0-	-1629	-0-	1580	3	976	9	Y	887	989	0			414
06	4050	X	1505	-0-	-2545	-0-	827	3	678	9	Y	616	609	0			421
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	3510	3	2136	9	Y	1942	1924	0			439
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	3525	3	2209	9	Y	2008	1964	0			483
09	4590	X	4225	-0-	-365	-0-	2066	3	2159	9	Y	1963	1779	0			667
10	4991	X	4478	-0-	-513	-0-	2426	3	2052	9	Y	1865	1894	0			638
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	4096	3	2241	9	Y	2037	1681	0			994
12	4991	X	4576	-0-	-415	-0-	2938	3	1638	9	Y	1489	1597	0			886

TOTAL GAS PROD: 54,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,150

BRAGG WELL #: 402CH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198

01	51522	X	40560	-0-	-10962	-0-	1305	1	44	2	Y	1440	1479	0			182
							37627	3	1584	9							
02	46536	X	39903	-0-	-6633	-0-	1284	1	275	2	Y	1244	1253	0			173
							36976	3	1368	9							
03	54091	X	54091	-0-	-0-	-0-	1690	1	50633	3	Y	1607	1461	0			319
							1768	9									
04	45150	X	42491	-0-	-2659	-0-	1477	1	103	2	Y	1533	1579	0			273
							39225	3	1686	9							
05	44175	X	41441	-0-	-2734	-0-	1434	1	106	2	Y	1641	1618	0			296
							38096	3	1805	9							
06	52350	X	40156	-0-	-12194	-0-	1413	1	37027	3	Y	1560	1652	0			204
							1716	9									
07	54095	X	41866	-0-	-12229	-0-	1585	1	38506	3	Y	1614	1608	0			210
							1775	9									
08	54095	X	38966	-0-	-15129	-0-	1440	1	35889	3	Y	1487	1555	0			142
							1	4	1636	9							
09	42480	X	34991	-0-	-7489	-0-	1404	1	32069	3	Y	1380	1377	0			145
							1518	9									
10	55029	X	55029	-0-	-0-	-0-	1982	1	51346	3	Y	1546	1527	0			164
							1701	9									
11	40530	X	40474	-0-	-56	-0-	1443	1	37536	3	Y	1359	1387	0			136
							1495	9									
12	47740	X	47740	-0-	-0-	-0-	1541	1	44686	3	Y	1375	1359	0			152
							1513	9									

TOTAL GAS PROD: 517,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,786

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	33110	X	-0-	-0-	-33110	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					-0-
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	82	2	14	9	Y	13	9	0			4
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	84	2	91	9	Y	83	1	0			86
*06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	2755	2	31	4	Y	729	778	0			37
							802	9									
*07	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	15491	2	33	4	Y	2125	2076	0			86
							2338	9									
*08	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	15236	2	20	4	Y	2444	2275	0			255
							2688	9									
*09	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	11066	2	29	4	Y	2087	2190	0			152
							2296	9									
*10	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	12370	2	19	4	Y	2216	2254	0			114
							2438	9									
*11	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	13129	2	3	4	Y	2108	2074	0			148
							2319	9									
*12	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	12820	2	7	4	Y	2238	2187	0			199
							2462	9									

TOTAL GAS PROD: 98,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,043

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
01	41797	X	41797	-0-	-0-	-0-	35013	2	1800	4	Y	4531	4520	0			469
							4984	9									
02	36848	X	36848	-0-	-0-	-0-	31063	2	1118	4	Y	4243	4363	0			349
							4667	9									
03	46279	X	46279	-0-	-0-	-0-	41249	2	5030	9	Y	4573	4443	0			479
04	40710	X	9298	-0-	-31412	-0-	8140	2	1158	9	Y	1053	1177	0			355
*05	42067	X	150	-0-	-41917	-0-	150	2			Y	-0-	65	0			290
*06	40710	X	36859	-0-	-3851	-0-	33696	2	76	4	Y	2806	2955	0			141
							3087	9									
*07	42067	X	31942	-0-	-10125	-0-	28357	2	67	4	Y	3198	3209	0			130
							3518	9									
*08	46283	X	30345	-0-	-15938	-0-	26292	2	31	4	Y	3656	3404	0			382
							4022	9									
*09	37050	X	24952	-0-	-12098	-0-	21427	2	39	4	Y	3169	3320	0			231
							3486	9									
*10	38285	X	24920	-0-	-13365	-0-	21186	2	32	4	Y	3365	3423	0			173
							3702	9									
*11	37050	X	24569	-0-	-12481	-0-	21043	2	5	4	Y	3201	3149	0			225
							3521	9									
12	36208	X	26130	-0-	-10078	-0-	22380	2	11	4	Y	3399	3321	0			303
							3739	9									

TOTAL GAS PROD: 334,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,194

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 3LA RRCID -> 291890 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652

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
01	18476	X	15590	-0-	-2886	-0-	192	1	13979	2	Y	1290	1189	0			363
							1419	9									
02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	154	1	11320	2	Y	1013	1273	0			103
							1114	9									
03	28644	X	16435	-0-	-12209	-0-	138	1	13681	2	Y	2378	2216	0			265
							2616	9									
04	24360	X	15976	-0-	-8384	-0-	142	1	12957	2	Y	2615	2470	0			410
							2877	9									
05	20956	X	8909	-0-	-12047	-0-	83	1	6998	2	Y	1662	1660	0			412
							1828	9									
06	13250	X	-0-	-0-	-13250	-0-					Y	-0-	412	0			-0-
07	T. A.		6099	-0-	6099	6099	66	1	5474	2	Y	508	439	0			69
							559	9									
08	T. A.		19374	-0-	19374	25473	185	1	16977	2	Y	2011	1775	0			305
							2212	9									
09	T. A.		12993	-0-	12993	38466	106	1	11076	2	Y	1646	1541	0			410
							1811	9									
10	76655	X	38189	-0-	-38466	-0-	483	1	33024	2	Y	4256	4423	0			243
							4682	9									
11	18360	X	6028	-0-	-12332	-0-	167	1	3589	2	Y	2065	1944	0			364
							2272	9									
12	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-	364	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,444

WOMAC A2 WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296

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
01	29995	X	24912	-0-	-5083	-0-	21362	2	1098	4	Y	2229	2270	0			231
							2452	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	231	0			-0-
03	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					Y	-0-					-0-
04	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	-0-					-0-
05	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					Y	-0-					-0-
*06	24120	X	15385	-0-	-8735	-0-	12217	2	38	4	Y	2845	2702	0			143
							3130	9									
*07	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	13147	2	43	4	Y	1642	1718	0			67
							1806	9									
*08	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	16282	2	22	4	Y	2029	1884	0			212
							2232	9									
*09	15450	X	15316	-0-	-134	-0-	13214	2	33	4	Y	1881	1956	0			137
							2069	9									
*10	16585	X	15210	-0-	-1375	-0-	12985	2	27	4	Y	1998	2032	0			103
							2198	9									
*11	21990	X	14647	-0-	-7343	-0-	12554	2	4	4	Y	1899	1869	0			133
							2089	9									
12	22723	X	15927	-0-	-6796	-0-	13698	2	9	4	Y	2018	1971	0			180
							2220	9									

TOTAL GAS PROD: 134,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,541

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	38489	X	29283	-0-	-9206	-0-	24545	2	1262	4	Y	3160	3302	0			327
							3476	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	327	0			-0-
03	37324	X	-0-	-0-	-37324	-0-					Y	-0-					-0-
04	36120	X	-0-	-0-	-36120	-0-					Y	-0-					-0-
05	37324	X	130	-0-	-37194	-0-	94	2	36	9	Y	33					33
*06	28350	X	23721	-0-	-4629	-0-	20228	2	55	4	Y	3125	3000	0			158
							3438	9									
*07	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	17655	2	52	4	Y	2509	2565	0			102
							2760	9									
*08	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	15688	2	23	4	Y	1937	1837	0			202
							2131	9									
*09	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	23181	2	39	4	Y	1855	1922	0			135
							2041	9									
*10	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	22997	2	32	4	Y	1971	2004	0			102
							2168	9									
*11	24657	X	24657	-0-	-0-	-0-	22591	2	5	4	Y	1874	1844	0			132
							2061	9									
12	30225	X	26089	-0-	-4136	-0-	23890	2	11	4	Y	1989	1944	0			177
							2188	9									

TOTAL GAS PROD: 192,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,453

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
01	27485	X	27485	-0-	-0-	-0-	371	1	23609	2	Y	3186	3008	0			896
							3505	9									
02	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	363	1	22917	2	Y	3122	3701	0			317
							3434	9									
03	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	236	1	23381	2	Y	3473	3403	0			387
							3820	9									
04	26610	X	21580	-0-	-5030	-0-	204	1	18553	2	Y	2566	2551	0			402
							2823	9									
05	29574	X	24831	-0-	-4743	-0-	253	1	21435	2	Y	2857	2550	0			709
							3143	9									
06	28620	X	26076	-0-	-2544	-0-	299	1	22649	2	Y	2844	2905	0			648
							3128	9									
07	25549	X	25549	-0-	-0-	-0-	271	1	22491	2	Y	2534	2837	0			345
							2787	9									
08	24521	X	22256	-0-	-2265	-0-	208	1	19009	2	Y	2763	2689	0			419
							3039	9									
09	23730	X	11225	-0-	-12505	-0-	92	1	9620	2	Y	1375	1452	0			342
							1513	9									
10	24521	X	15929	-0-	-8592	-0-	230	1	12529	2	Y	2882	3060	0			164
							3170	9									
11	23730	X	22322	-0-	-1408	-0-	372	1	19409	2	Y	2310	2067	0			407
							2541	9									
12	24521	X	23544	-0-	-977	-0-	522	1	19000	2	Y	3656	3361	0			702
							4022	9									

TOTAL GAS PROD: 274,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,568

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX 37 A1 WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000

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
01	27971	X	27971	-0-	-0-	-0-	25858	2	285	4	Y	1662	1658	0			22
							1828	9									
02	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	12463	2	1012	9	Y	920	905	0			37
03	27249	X	21968	-0-	-5281	-0-	17258	2	4710	9	Y	4282	4275	0			44
04	26880	X	23577	-0-	-3303	-0-	19915	2	3662	9	Y	3329	3325	0			48
05	64054	X	64054	-0-	-0-	-0-	60280	2	3774	9	Y	3431	3423	0			56
06	57247	X	57247	-0-	-0-	-0-	53054	2	4193	9	Y	3812	3812	0			56
07	54177	X	54177	-0-	-0-	-0-	50551	2	3626	9	Y	3296	3311	0			41
08	64046	X	46967	-0-	-17079	-0-	42957	2	4010	9	Y	3645	3564	0			122
09	61980	X	50537	-0-	-11443	-0-	42487	2	8050	9	Y	7318	7345	0			95
10	64046	X	46877	-0-	-17169	-0-	41221	2	5656	9	Y	5142	5110	0			127
11	57240	X	46289	-0-	-10951	-0-	42416	2	3873	9	Y	3521	3567	0			81
12	54188	X	51569	-0-	-2619	-0-	47375	2	4194	9	Y	3813	3817	0			77

TOTAL GAS PROD: 504,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,171

FOX 37 A2 WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124

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
01	38292	X	38292	-0-	-0-	-0-	34055	2	376	4	Y	3510	3508	0			47
							3861	9									
02	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	9749	2	1168	9	Y	1062	1066	0			43
03	33728	X	21110	-0-	-12618	-0-	18193	2	2917	9	Y	2652	2668	0			27
04	32640	X	20971	-0-	-11669	-0-	17993	2	2978	9	Y	2707	2695	0			39
05	69149	X	69149	-0-	-0-	-0-	66236	2	2913	9	Y	2648	2643	0			44
06	60976	X	60976	-0-	-0-	-0-	58412	2	2564	9	Y	2331	2341	0			34
07	59025	X	59025	-0-	-0-	-0-	56640	2	2385	9	Y	2168	2175	0			27
08	69161	X	53090	-0-	-16071	-0-	49523	2	3567	9	Y	3243	3161	0			109
09	66930	X	53865	-0-	-13065	-0-	51071	2	2794	9	Y	2540	2616	0			33
10	69161	X	47274	-0-	-21887	-0-	44289	2	2985	9	Y	2714	2680	0			67
11	60990	X	49887	-0-	-11103	-0-	45935	2	3952	9	Y	3593	3577	0			83
12	59024	X	54581	-0-	-4443	-0-	50332	2	4249	9	Y	3863	3868	0			78

TOTAL GAS PROD: 539,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,031

FOX 37 A3 WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157

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
01	44170	X	44170	-0-	-0-	-0-	40085	2	442	4	Y	3312	3316	0			44
							3643	9									
02	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	11965	2	1264	9	Y	1149	1146	0			47
03	49613	X	49613	-0-	-0-	-0-	45511	2	4102	9	Y	3729	3738	0			38
04	41010	X	20863	-0-	-20147	-0-	17444	2	3419	9	Y	3108	3101	0			45
05	42377	X	40656	-0-	-1721	-0-	37154	2	3502	9	Y	3184	3177	0			52
06	41010	X	36711	-0-	-4299	-0-	33794	2	2917	9	Y	2652	2665	0			39
07	42377	X	34492	-0-	-7885	-0-	31688	2	2804	9	Y	2549	2557	0			31
08	49600	X	31754	-0-	-17846	-0-	27379	2	4375	9	Y	3977	3875	0			133
09	39330	X	31582	-0-	-7748	-0-	28053	2	3529	9	Y	3208	3300	0			41
10	40641	X	29675	-0-	-10966	-0-	26320	2	3355	9	Y	3050	3016	0			75
11	36720	X	29469	-0-	-7251	-0-	25296	2	4173	9	Y	3794	3782	0			87
12	34503	X	32625	-0-	-1878	-0-	27887	2	4738	9	Y	4307	4307	0			87

TOTAL GAS PROD: 394,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,019

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	32051	X	32051	-0-	-0-	-0-	28602	2	316	4	Y	2848	2841	0			38
							3133	9									
02	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	10144	2	938	9	Y	853	856	0			35
03	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-	27523	2	8386	9	Y	7624	7581	0			78
04	28680	X	23842	-0-	-4838	-0-	18934	2	4908	9	Y	4462	4476	0			64
05	29636	X	29237	-0-	-399	-0-	25902	2	3335	9	Y	3032	3046	0			50
06	28680	X	25686	-0-	-2994	-0-	23083	2	2603	9	Y	2366	2381	0			35
07	29636	X	25702	-0-	-3934	-0-	22874	2	2828	9	Y	2571	2574	0			32
08	35898	X	24059	-0-	-11839	-0-	20513	2	3546	9	Y	3224	3148	0			108
09	28290	X	19980	-0-	-8310	-0-	14649	2	5331	9	Y	4846	4891	0			63
10	29233	X	28917	-0-	-316	-0-	19742	2	9175	9	Y	8341	8198	0			206
11	25680	X	24935	-0-	-745	-0-	20935	2	4000	9	Y	3636	3758	0			84
12	28939	X	28939	-0-	-0-	-0-	23232	2	5707	9	Y	5188	5167	0			105

TOTAL GAS PROD: 310,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,991

UL SUGARLOAF D 20-37-48 WELL #: 5104H RRCID -> 294731 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084

01	1457	N	127	-0-	-1330	-0-	1	1	55	2	Y	62	61	0			1
							3	4	68	9							
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	150	148	0			3
							1	4	165	9							
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	338	2	Y	47	49	0			1
							28	4	52	9							
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	1	1	555	2	Y	197	194	0			4
							61	4	217	9							
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	1	1	126	2	Y	1	5	0			-0-
							23	4	1	9							
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	34	2	2	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	2	1	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	2	1	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2	Y	6	6	0			-0-
							11	4	7	9							
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	1	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	5	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	63	1	2191	2	Y	1796	1800	0	81
							1	4	1976	9					
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	74	1	2460	2	Y	2099	2062	0	118
							3	4	2309	9					
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	4044	2	1	4	Y	2218	2215	0	121
							2440	9							
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	2371	2	118	4	Y	1682	1706	0	97
							1850	9							
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	2275	2	393	4	Y	1985	1983	0	99
							2184	9							
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	6166	2	150	4	Y	1912	1912	0	99
							2103	9							
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3095	2	74	4	Y	894	934	0	59
							983	9							
08	6479	X	5239	-0-	-1240	-0-	3330	2	38	4	Y	1701	1674	0	86
							1871	9							
09	8430	X	3667	-0-	-4763	-0-	1675	2	70	4	Y	1747	1731	0	102
							1922	9							
10	8711	X	4058	-0-	-4653	-0-	58	1	1980	2	Y	1783	1780	0	105
							59	4	1961	9					
11	8430	X	787	-0-	-7643	-0-	13	1	342	2	Y	376	467	0	14
							18	4	414	9					
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	14	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 51,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,193

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	317	1	7527	2	Y	7161	7172	0	259
							820	4	7877	9					
02	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	280	1	7163	2	Y	6112	6115	0	256
							365	4	6723	9					
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	5335	2	33	4	Y	4777	4770	0	263
							5255	9							
04	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	5931	2	177	4	Y	5792	5758	0	297
							6371	9							
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	5709	2	1048	4	Y	5867	5831	0	333
							6454	9							
06	9945	X	8478	-0-	-1467	-0-	2691	2	311	4	Y	4978	5114	0	197
							5476	9							
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	5508	2	64	4	Y	5178	5176	0	199
							5696	9							
08	9889	X	8976	-0-	-913	-0-	4332	2	47	4	Y	4179	4167	0	211
							4597	9							
09	9570	X	7344	-0-	-2226	-0-	2737	2	2001	4	Y	2369	2436	0	144
							2606	9							
10	9889	X	9885	-0-	-4	-0-	146	1	4495	2	Y	4548	4365	0	327
							241	4	5003	9					
11	9570	X	7031	-0-	-2539	-0-	127	1	2685	2	Y	3778	3803	0	302
							63	4	4156	9					
12	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	212	1	4135	2	Y	4658	4474	0	486
							218	4	5124	9					

TOTAL GAS PROD: 130,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,397

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWNSEN A6 WELL #: 13UA RRCID -> 295001 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 20907

01	34320	X	33953	-0-	-367	-0-	192	1	29869	2	Y	3537	3516	0			178
							1	4	3891	9							
02	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	219	1	26161	2	Y	3890	3873	0			195
							110	4	4279	9							
03	33170	X	33054	-0-	-116	-0-	28129	2	1	4	Y	4476	4492	0			179
							4924	9									
04	32100	X	30725	-0-	-1375	-0-	25568	2	480	4	Y	4252	4228	0			203
							4677	9									
05	33170	X	32068	-0-	-1102	-0-	26013	2	1169	4	Y	4442	4332	0			313
							4886	9									
06	30845	X	22258	-0-	-8587	-0-	18133	2	68	4	Y	3688	3733	0			268
							4057	9									
07	33674	X	33674	-0-	-0-	-0-	29411	2	110	4	Y	3775	3898	0			145
							4153	9									
08	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-	35589	2	8	4	Y	3041	3075	0			111
							3345	9									
09	34441	X	34441	-0-	-0-	-0-	31297	2	3144	9	Y	2858	2776	0			193
10	36252	X	36252	-0-	-0-	-0-	194	1	32804	2	Y	2958	2930	0			221
							3254	9									
11	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	179	1	29000	2	Y	2580	2685	0			116
							2838	9									
12	32606	X	32606	-0-	-0-	-0-	181	1	29740	2	Y	2441	2435	0			122
							2685	9									

TOTAL GAS PROD: 390,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,938

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TOWNSEN A4 WELL #: 12UA RRCID -> 295018 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728

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	EOM BALANCE
01	38497	X	38497	-0-	-0-	-0-	298	1	32157	2	Y	5492	5409	0	277
							1	4	6041	9					
02	33897	X	33897	-0-	-0-	-0-	272	1	28200	2	Y	4824	4859	0	242
							119	4	5306	9					
03	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	30113	2	1	4	Y	5024	5065	0	201
							5526	9							
04	33755	X	33755	-0-	-0-	-0-	28019	2	526	4	Y	4736	4711	0	226
							5210	9							
05	34379	X	25125	-0-	-9254	-0-	20184	2	907	4	Y	3667	3634	0	259
							4034	9							
06	32720	X	26687	-0-	-6033	-0-	22939	2	109	4	Y	3308	3327	0	240
							3639	9							
07	42418	X	42418	-0-	-0-	-0-	36236	2	130	4	Y	5502	5531	0	211
							6052	9							
08	42226	X	42226	-0-	-0-	-0-	35482	2	8	4	Y	6124	6111	0	224
							6736	9							
09	38993	X	38993	-0-	-0-	-0-	32666	2	6327	9	Y	5752	5588	0	388
10	40622	X	40622	-0-	-0-	-0-	391	1	33679	2	Y	5956	5899	0	445
							6552	9							
11	35901	X	35901	-0-	-0-	-0-	363	1	29779	2	Y	5235	5445	0	235
							5759	9							
12	34673	X	34673	-0-	-0-	-0-	381	1	28653	2	Y	5126	5106	0	255
							5639	9							

TOTAL GAS PROD: 428,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,746

TOWNSEN A5 WELL #: 5LA RRCID -> 295019 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10749 - 21129

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	EOM BALANCE
01	39931	X	35389	-0-	-4542	-0-	15	1	35066	2	Y	279	277	0	14
							1	4	307	9					
02	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	14	1	31755	2	Y	246	248	0	12
							134	4	271	9					
03	39091	X	35314	-0-	-3777	-0-	35023	2	1	4	Y	264	265	0	11
							290	9							
04	37830	X	33078	-0-	-4752	-0-	32035	2	601	4	Y	402	394	0	19
							442	9							
05	36704	X	34224	-0-	-2480	-0-	32254	2	1449	4	Y	474	460	0	33
							521	9							
06	34470	X	21577	-0-	-12893	-0-	21123	2	100	4	Y	322	332	0	23
							354	9							
07	35366	X	35366	-0-	-0-	-0-	34377	2	125	4	Y	785	778	0	30
							864	9							
08	33251	X	33251	-0-	-0-	-0-	31834	2	8	4	Y	1281	1264	0	47
							1409	9							
09	31410	X	30377	-0-	-1033	-0-	29054	2	1323	9	Y	1203	1169	0	81
10	32574	X	32574	-0-	-0-	-0-	82	1	31121	2	Y	1246	1234	0	93
							1371	9							
11	31410	X	29074	-0-	-2336	-0-	92	1	27521	2	Y	1328	1361	0	60
							1461	9							
12	32457	X	27055	-0-	-5402	-0-	96	1	25545	2	Y	1285	1281	0	64
							1414	9							

TOTAL GAS PROD: 379,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,115

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 2LA RRCID -> 295024 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10973 - 18554

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	25637	X	19839	-0-	-5798	-0-	521	1	16973	2	Y	1887	1877	0			47
							269	4	2076	9							
02	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	485	1	15550	2	Y	1413	1386	0			74
							3	4	1554	9							
03	20894	X	19125	-0-	-1769	-0-	515	1	16764	2	Y	1620	1640	0			54
							64	4	1782	9							
04	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	557	1	19709	2	Y	1341	1365	0			30
							467	4	1475	9							
05	19995	X	19635	-0-	-360	-0-	526	1	17401	2	Y	1056	1039	0			47
							546	4	1162	9							
06	19200	X	19013	-0-	-187	-0-	557	1	17196	2	Y	1122	1131	0			38
							26	4	1234	9							
07	22940	X	19795	-0-	-3145	-0-	588	1	17624	2	Y	1210	1210	0			38
							252	4	1331	9							
08	22940	X	20157	-0-	-2783	-0-	616	1	17190	2	Y	1461	1455	0			44
							744	4	1607	9							
09	22200	X	19342	-0-	-2858	-0-	602	1	16859	2	Y	1431	1400	0			75
							307	4	1574	9							
10	19809	X	17694	-0-	-2115	-0-	490	1	15814	2	Y	1222	1222	0			75
							46	4	1344	9							
11	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	541	1	17509	2	Y	1438	1412	0			101
							64	4	1582	9							
12	20150	X	17464	-0-	-2686	-0-	527	1	14617	2	Y	1644	1638	0			107
							512	4	1808	9							

TOTAL GAS PROD: 231,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,845

POCONO 65 WELL #: 6H RRCID -> 295025 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615

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	22785	X	21249	-0-	-1536	-0-	559	1	19606	2	Y	724	715	0			18
							288	4	796	9							
02	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	452	1	15378	2	Y	2017	1930	0			105
							3	4	2219	9							
03	22785	X	18586	-0-	-4199	-0-	513	1	17465	2	Y	495	583	0			17
							63	4	545	9							
04	21750	X	17751	-0-	-3999	-0-	427	1	16266	2	Y	636	639	0			14
							358	4	700	9							
05	21235	X	18870	-0-	-2365	-0-	509	1	16833	2	Y	909	882	0			41
							528	4	1000	9							
06	20550	X	14977	-0-	-5573	-0-	408	1	13503	2	Y	952	961	0			32
							19	4	1047	9							
07	19995	X	15193	-0-	-4802	-0-	363	1	13429	2	Y	1132	1128	0			36
							156	4	1245	9							
08	18879	X	15515	-0-	-3364	-0-	314	1	13466	2	Y	1234	1233	0			37
							378	4	1357	9							
09	18270	X	13553	-0-	-4717	-0-	364	1	11850	2	Y	1048	1030	0			55
							186	4	1153	9							
10	18879	X	15297	-0-	-3582	-0-	268	1	13550	2	Y	1322	1296	0			81
							25	4	1454	9							
11	15000	X	10844	-0-	-4156	-0-	242	1	9363	2	Y	1100	1104	0			77
							29	4	1210	9							
12	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	454	1	15283	2	Y	1146	1149	0			74
							441	4	1261	9							

TOTAL GAS PROD: 197,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,715

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 11UA RRCID -> 295026 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10729 - 17510

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	45976	X	45976	-0-	-0-	-0-	1052	1	35249	2	Y	8302	8235	0		209
							543	4	9132	9						
02	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	862	1	28641	2	Y	5921	5822	0		308
							5	4	6513	9						
03	38072	X	38072	-0-	-0-	-0-	984	1	31883	2	Y	4621	4775	0		154
							122	4	5083	9						
04	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	550	1	18741	2	Y	1867	1977	0		44
							461	4	2054	9						
05	36035	X	36035	-0-	-0-	-0-	993	1	30946	2	Y	2787	2709	0		122
							1030	4	3066	9						
06	31209	X	31209	-0-	-0-	-0-	919	1	27516	2	Y	2484	2523	0		83
							42	4	2732	9						
07	31796	X	31796	-0-	-0-	-0-	923	1	27919	2	Y	2325	2335	0		73
							396	4	2558	9						
08	31850	X	31850	-0-	-0-	-0-	990	1	25983	2	Y	3348	3321	0		100
							1194	4	3683	9						
09	29258	X	29258	-0-	-0-	-0-	878	1	23761	2	Y	3792	3692	0		200
							448	4	4171	9						
10	31364	X	31364	-0-	-0-	-0-	777	1	25169	2	Y	4859	4762	0		297
							73	4	5345	9						
11	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	693	1	17885	2	Y	4215	4216	0		296
							82	4	4637	9						
12	34292	X	34292	-0-	-0-	-0-	1017	1	26698	2	Y	5081	5048	0		329
							988	4	5589	9						

TOTAL GAS PROD: 390,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,602

POCONO 65 WELL #: 3LA RRCID -> 295078 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 15345

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	12369	X	10587	-0-	-1782	-0-	363	1	7492	2	Y	2314	2307	0		58
							187	4	2545	9						
02	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	335	1	6608	2	Y	2031	1983	0		106
							2	4	2234	9						
03	11656	X	9276	-0-	-2380	-0-	338	1	6555	2	Y	2128	2163	0		71
							42	4	2341	9						
04	11280	X	9902	-0-	-1378	-0-	350	1	7026	2	Y	2030	2055	0		46
							293	4	2233	9						
05	11563	X	10538	-0-	-1025	-0-	365	1	7627	2	Y	1970	1928	0		88
							379	4	2167	9						
06	10260	X	7456	-0-	-2804	-0-	314	1	5061	2	Y	1878	1903	0		63
							15	4	2066	9						
07	10230	X	7966	-0-	-2264	-0-	343	1	5691	2	Y	1623	1635	0		51
							147	4	1785	9						
08	10540	X	8599	-0-	-1941	-0-	373	1	5477	2	Y	2090	2078	0		63
							450	4	2299	9						
09	10200	X	7295	-0-	-2905	-0-	292	1	4362	2	Y	2265	2209	0		119
							149	4	2492	9						
10	10540	X	6305	-0-	-4235	-0-	252	1	4031	2	Y	1816	1824	0		111
							24	4	1998	9						
11	8310	X	5608	-0-	-2702	-0-	342	1	3104	2	Y	1928	1904	0		135
							41	4	2121	9						
12	8587	X	7178	-0-	-1409	-0-	345	1	4257	2	Y	2037	2040	0		132
							335	4	2241	9						

TOTAL GAS PROD: 99,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TOWNSEN A7 WELL #: 19H RRCID -> 295087 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11171 - 22752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53355	X	53355	-0-	-0-	-0-		76	1	51742	2	Y	1396	1398	0			70
								1	4	1536	9							
02	47391	X	47391	-0-	-0-	-0-		89	1	45366	2	Y	1586	1577	0			79
								191	4	1745	9							
03	50280	X	50280	-0-	-0-	-0-		48251	2	1	4	Y	1844	1849	0			74
								2028	9									
04	46171	X	46171	-0-	-0-	-0-		43196	2	810	4	Y	1968	1948	0			94
								2165	9									
05	45849	X	44725	-0-	-1124	-0-		40578	2	1823	4	Y	2113	2058	0			149
								2324	9									
06	44035	X	18569	-0-	-25466	-0-		17165	2	65	4	Y	1217	1278	0			88
								1339	9									
07	43772	X	35091	-0-	-8681	-0-		32798	2	117	4	Y	1978	1990	0			76
								2176	9									
08	43772	X	34449	-0-	-9323	-0-		32328	2	8	4	Y	1921	1927	0			70
								2113	9									
09	42360	X	30372	-0-	-11988	-0-		28386	2	1986	9	Y	1805	1753	0			122
10	43772	X	36917	-0-	-6855	-0-		123	1	34738	2	Y	1869	1851	0			140
								2056	9									
11	33960	X	32581	-0-	-1379	-0-		110	1	30720	2	Y	1592	1661	0			71
								1751	9									
12	35092	X	33417	-0-	-1675	-0-		117	1	31572	2	Y	1571	1564	0			78
								1728	9									

TOTAL GAS PROD: 463,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,860

POCONO 65 WELL #: 10UA RRCID -> 295089 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10698 - 18879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29822	X	24967	-0-	-4855	-0-		600	1	21978	2	Y	1890	1883	0			48
								310	4	2079	9							
02	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-		452	1	16647	2	Y	1388	1364	0			72
								3	4	1527	9							
03	29822	X	19258	-0-	-10564	-0-		502	1	17185	2	Y	1372	1398	0			46
								62	4	1509	9							
04	27600	X	21964	-0-	-5636	-0-		537	1	19473	2	Y	1367	1382	0			31
								450	4	1504	9							
05	26660	X	23609	-0-	-3051	-0-		598	1	20920	2	Y	1337	1308	0			60
								620	4	1471	9							
06	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-		540	1	19399	2	Y	1530	1539	0			51
								25	4	1683	9							
07	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-		576	1	19708	2	Y	1609	1609	0			51
								247	4	1770	9							
08	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-		662	1	18671	2	Y	2076	2065	0			62
								799	4	2284	9							
09	21000	X	20795	-0-	-205	-0-		586	1	17634	2	Y	2070	2023	0			109
								298	4	2277	9							
10	21700	X	20425	-0-	-1275	-0-		461	1	17962	2	Y	1780	1780	0			109
								44	4	1958	9							
11	21000	X	18475	-0-	-2525	-0-		445	1	16232	2	Y	1586	1584	0			111
								53	4	1745	9							
12	21700	X	20372	-0-	-1328	-0-		581	1	17392	2	Y	1668	1671	0			108
								564	4	1835	9							

TOTAL GAS PROD: 254,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,673

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TOWNSEN A3 WELL #: 4LA RRCID -> 295159 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10996 - 22345

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
01	37150	X	37150	-0-	-0-	-0-	237	1	32102	2	Y	4373	4279	0			220
							1	4	4810	9							
02	34498	X	34498	-0-	-0-	-0-	190	1	30476	2	Y	3367	3418	0			169
							128	4	3704	9							
03	35402	X	34584	-0-	-818	-0-	30867	2	1	4	Y	3378	3412	0			135
							3716	9									
04	34260	X	31815	-0-	-2445	-0-	28572	2	536	4	Y	2461	2478	0			118
							2707	9									
05	35402	X	11949	-0-	-23453	-0-	10555	2	474	4	Y	836	895	0			59
							920	9									
06	39170	X	39170	-0-	-0-	-0-	37243	2	169	4	Y	1598	1541	0			116
							1758	9									
07	35923	X	35923	-0-	-0-	-0-	33481	2	123	4	Y	2108	2143	0			81
							2319	9									
08	30876	X	30524	-0-	-352	-0-	28844	2	7	4	Y	1521	1546	0			56
							1673	9									
09	29880	X	28322	-0-	-1558	-0-	26751	2	1571	9	Y	1428	1388	0			96
10	30876	X	28407	-0-	-2469	-0-	97	1	26682	2	Y	1480	1465	0			111
							1628	9									
11	29880	X	22252	-0-	-7628	-0-	108	1	20433	2	Y	1555	1596	0			70
							1711	9									
12	30876	X	22453	-0-	-8423	-0-	112	1	20684	2	Y	1506	1501	0			75
							1657	9									

TOTAL GAS PROD: 357,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,611

TOWNSEN A2 WELL #: 11UA RRCID -> 295168 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10822 - 22287

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
01	53608	X	53608	-0-	-0-	-0-	454	1	43939	2	Y	8376	8229	0			422
							1	4	9214	9							
02	46756	X	46756	-0-	-0-	-0-	364	1	39118	2	Y	6463	6561	0			324
							165	4	7109	9							
03	50793	X	50793	-0-	-0-	-0-	43647	2	1	4	Y	6495	6559	0			260
							7145	9									
04	47457	X	47457	-0-	-0-	-0-	40331	2	756	4	Y	5791	5774	0			277
							6370	9									
05	46500	X	28302	-0-	-18198	-0-	23246	2	1044	4	Y	3647	3667	0			257
							4012	9									
06	44060	X	31186	-0-	-12874	-0-	26804	2	126	4	Y	3869	3845	0			281
							4256	9									
07	56570	X	56570	-0-	-0-	-0-	49817	2	164	4	Y	5990	6042	0			229
							6589	9									
08	53512	X	53512	-0-	-0-	-0-	46898	2	10	4	Y	6004	6014	0			219
							6604	9									
09	49814	X	49814	-0-	-0-	-0-	43609	2	6205	9	Y	5641	5479	0			381
10	49974	X	49974	-0-	-0-	-0-	384	1	43168	2	Y	5838	5783	0			436
							6422	9									
11	44821	X	44821	-0-	-0-	-0-	378	1	38435	2	Y	5462	5653	0			245
							6008	9									
12	43397	X	43397	-0-	-0-	-0-	385	1	37318	2	Y	5176	5163	0			258
							5694	9									

TOTAL GAS PROD: 556,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,752

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ARROW STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295654 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10108 - 18063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	50468	X	36794	-0-	-13674	-0-	830	1	31176	3	N	4353	4324	0	16	8	102
							4788	9									
02	45584	X	37390	-0-	-8194	-0-	1081	1	32065	3	N	3858	3812	0	25	8	123
							4244	9									
03	50468	X	38385	-0-	-12083	-0-	1790	1	32118	3	N	4070	4029	0	55	8	109
							4477	9									
04	35580	X	33564	-0-	-2016	-0-	1092	1	28580	3	N	3538	3527	0	15	8	105
							3892	9									
05	41354	X	36237	-0-	-5117	-0-	1142	1	31259	3	N	3487	3471	0	6	8	115
							3836	9									
06	40020	X	33333	-0-	-6687	-0-	1066	1	28332	3	N	3577	3564	0	20	8	108
							3935	9									
07	41354	X	39295	-0-	-2059	-0-	985	1	34175	3	N	3759	3763	0			104
							4135	9									
08	38316	X	37748	-0-	-568	-0-	1161	1	32770	3	N	3470	3468	0			106
							3817	9									
09	35070	X	28524	-0-	-6546	-0-	809	1	24375	3	N	3036	3048	0	9	8	85
							3340	9									
10	39308	X	34043	-0-	-5265	-0-	975	1	29930	3	N	2853	2827	0			111
							3138	9									
11	38040	X	30345	-0-	-7695	-0-	750	1	26582	3	N	2719	2724	0			106
							22	4	2991	9							
12	39308	X	27573	-0-	-11735	-0-	39	1	24551	3	N	2489	2490	0			105
							245	4	2738	9							

TOTAL GAS PROD: 413,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,209

ARROW STATE B WELL #: 452H RRCID -> 295655 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10301 - 18188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	67239	X	44279	-0-	-22960	-0-	850	1	39742	3	N	3352	3348	0	16	8	78
							3687	9									
02	60732	X	41750	-0-	-18982	-0-	1193	1	37050	3	N	3188	3144	0	21	8	101
							3507	9									
03	67239	X	45364	-0-	-21875	-0-	1851	1	39665	3	N	3498	3462	0	43	8	94
							3848	9									
04	48330	X	41942	-0-	-6388	-0-	1199	1	37478	3	N	2968	2964	0	10	8	88
							3265	9									
05	49941	X	46341	-0-	-3600	-0-	1282	1	41597	3	N	3147	3126	0	5	8	104
							3462	9									
06	44700	X	42910	-0-	-1790	-0-	1139	1	38414	3	N	3052	3053	0	11	8	92
							3357	9									
07	52533	X	52533	-0-	-0-	-0-	1126	1	47644	3	N	3421	3418	0			95
							3763	9									
08	51512	X	51512	-0-	-0-	-0-	1417	1	46528	3	N	3243	3239	0			99
							3567	9									
09	44850	X	44542	-0-	-308	-0-	1000	1	40196	3	N	3042	3048	0	7	8	86
							3346	9									
10	54277	X	54277	-0-	-0-	-0-	1025	1	50142	3	N	2827	2803	0			110
							3110	9									
11	50850	X	44736	-0-	-6114	-0-	758	1	41309	3	N	2400	2417	0			93
							29	4	2640	9							
12	52545	X	46082	-0-	-6463	-0-	39	1	42893	3	N	2565	2550	0			108
							328	4	2822	9							

TOTAL GAS PROD: 556,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,703

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HEMDALE STATE A WELL #: 431H RRCID -> 295656 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10025 - 17893

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
01	88412	X	1104	-0-	-87308	-0-	1095	1	9	9	N	8	42	0	8	8	-0-
02	32984	X	1314	-0-	-31670	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
03	13113	X	3063	-0-	-10050	-0-	2407	1	656	9	N	596	551	0	30	8	15
04	8700	X	6137	-0-	-2563	-0-	1432	1	3832	3	N	794	776	0	10	8	23
							873	9									
05	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	819	1	12280	3	N	547	542	0	10	8	18
							602	9									
06	2940	X	1608	-0-	-1332	-0-	1557	3	51	9	N	46	63	0			1
07	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	11574	3	1387	9	N	1261	1227	0			35
08	12710	X	3986	-0-	-8724	-0-	3395	3	591	9	N	537	556	0			16
09	39391	X	39391	-0-	-0-	-0-	32716	3	6675	9	N	6068	5863	0	51	8	170
10	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	23643	3	3399	9	N	3090	3140	0			120
11	12300	X	5364	-0-	-6936	-0-	4731	3	2	4	N	574	672	0			22
							631	9									
12	33696	X	33696	-0-	-0-	-0-	29419	3	134	4	N	3766	3630	0			158
							4143	9									

TOTAL GAS PROD: 149,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,287

HEMDALE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295657 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983

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
01	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-	760	1	31387	3	N	3050	3027	0	16	8	71
							3355	9									
02	32096	X	32096	-0-	-0-	-0-	1008	1	27072	3	N	3651	3576	0	30	8	116
							4016	9									
03	37090	X	37090	-0-	-0-	-0-	1680	1	30381	3	N	4572	4498	0	68	8	122
							5029	9									
04	35062	X	35062	-0-	-0-	-0-	1034	1	30050	3	N	3616	3617	0	14	8	107
							3978	9									
05	35631	X	35631	-0-	-0-	-0-	1022	1	30775	3	N	3485	3464	0	13	8	115
							3834	9									
06	35820	X	30360	-0-	-5460	-0-	853	1	26072	3	N	3123	3120	0	24	8	94
							3435	9									
07	37014	X	35304	-0-	-1710	-0-	968	1	30549	3	N	3443	3436	0	6	8	95
							3787	9									
08	37014	X	35061	-0-	-1953	-0-	1010	1	30334	3	N	3379	3371	0			103
							3717	9									
09	35040	X	11443	-0-	-23597	-0-	945	1	8649	3	N	1681	1728	0	9	8	47
							1849	9									
10	35619	X	22090	-0-	-13529	-0-	1172	1	18662	3	N	2051	2018	0			80
							2256	9									
11	34170	X	32972	-0-	-1198	-0-	824	1	28872	3	N	2955	2914	0	6	8	115
							25	4	3251	9							
12	35309	X	32318	-0-	-2991	-0-	39	1	28904	3	N	2827	2823	0			119
							265	4	3110	9							

TOTAL GAS PROD: 374,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,833

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 434H RRCID -> 295853 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11653 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55738	X	34073	-0-	-21665	-0-	1261 6915	1 9	25897	3	Y	6286	6284	0			83
02	33796	X	27092	-0-	-6704	-0-	1180 6269	1 9	19643	3	Y	5699	5637	0			145
03	37417	X	31688	-0-	-5729	-0-	967 6988	1 9	23733	3	Y	6353	6363	0			135
04	36210	X	25375	-0-	-10835	-0-	517 5239	1 9	19619	3	Y	4763	4804	0			94
05	37417	X	33724	-0-	-3693	-0-	994 7289	1 9	25441	3	Y	6626	6599	0			121
06	36210	X	33257	-0-	-2953	-0-	922 6943	1 9	25392	3	Y	6312	6321	0			112
07	37417	X	31378	-0-	-6039	-0-	937 6937	1 9	23504	3	Y	6306	6319	0			99
08	51314	X	51314	-0-	-0-	-0-	474 6644	1 9	44196	3	Y	6040	6025	0			114
09	49320	X	32112	-0-	-17208	-0-	839 6771	1 9	24502	3	Y	6155	6155	0			114
10	50964	X	30672	-0-	-20292	-0-	1153 6608	1 9	22911	3	Y	6007	5998	0			123
11	49350	X	29149	-0-	-20201	-0-	1048 6295	1 9	21806	3	Y	5723	5753	0			93
12	50995	X	30226	-0-	-20769	-0-	916 6480	1 9	22830	3	Y	5891	5856	0			128

TOTAL GAS PROD: 390,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,161

HUFF DOBACK SV WELL #: 435H RRCID -> 295895 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60047	X	39082	-0-	-20965	-0-	1242 7400	1 9	30440	3	Y	6727	6712	0			89
02	46844	X	35426	-0-	-11418	-0-	965 7926	1 9	26535	3	Y	7205	7111	0			183
03	51863	X	36322	-0-	-15541	-0-	850 8465	1 9	27007	3	Y	7695	7715	0			163
04	50190	X	39124	-0-	-11066	-0-	915 8793	1 9	29416	3	Y	7994	7999	0			158
05	51863	X	36625	-0-	-15238	-0-	1029 8408	1 9	27188	3	Y	7644	7662	0			140
06	50190	X	36376	-0-	-13814	-0-	1001 8096	1 9	27279	3	Y	7360	7370	0			130
07	51863	X	32255	-0-	-19608	-0-	986 7717	1 9	23552	3	Y	7015	7035	0			110
08	50344	X	33739	-0-	-16605	-0-	1153 8210	1 9	24376	3	Y	7464	7433	0			141
09	48720	X	18267	-0-	-30453	-0-	326 4435	1 9	13506	3	Y	4032	4098	0			75
10	50344	X	31874	-0-	-18470	-0-	858 7445	1 9	23571	3	Y	6768	6704	0			139
11	36390	X	30774	-0-	-5616	-0-	866 7297	1 9	22611	3	Y	6634	6666	0			107
12	33728	X	30932	-0-	-2796	-0-	868 7185	1 9	22879	3	Y	6532	6497	0			142

TOTAL GAS PROD: 400,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,070

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 453H RRCID -> 295904 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11787 - 22189

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	53289	X	38343	-0-	-14946	-0-	1280	1	29364	3	Y	6999	6981	0			92
							7699	9									
02	34888	X	26497	-0-	-8391	-0-	830	1	20038	3	Y	5117	5079	0			130
							5629	9									
03	38626	X	29803	-0-	-8823	-0-	1016	1	22422	3	Y	5786	5793	0			123
							6365	9									
04	37380	X	31980	-0-	-5400	-0-	1031	1	24406	3	Y	5948	5953	0			118
							6543	9									
05	38626	X	32496	-0-	-6130	-0-	1046	1	24580	3	Y	6245	6249	0			114
							6870	9									
06	37380	X	32568	-0-	-4812	-0-	1021	1	25035	3	Y	5920	5929	0			105
							6512	9									
07	38626	X	26847	-0-	-11779	-0-	1157	1	19139	3	Y	5955	5967	0			93
							6551	9									
08	38254	X	28489	-0-	-9765	-0-	1189	1	20974	3	Y	5751	5735	0			109
							6326	9									
09	37020	X	26600	-0-	-10420	-0-	921	1	19790	3	Y	5354	5364	0			99
							5889	9									
10	38254	X	29941	-0-	-8313	-0-	1239	1	22357	3	Y	5768	5749	0			118
							6345	9									
11	32580	X	29011	-0-	-3569	-0-	1193	1	21782	3	Y	5487	5516	0			89
							6036	9									
12	28489	X	28263	-0-	-226	-0-	1121	1	21359	3	Y	5257	5232	0			114
							5783	9									

TOTAL GAS PROD: 360,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,587

HUFF DOBACK WELL #: 524H RRCID -> 296030 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12416 - 22653

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	142103	X	142103	-0-	-0-	-0-	124420	3	17683	9	Y	16075	16038	0			212
02	126784	X	85137	-0-	-41647	-0-	74783	3	10354	9	Y	9413	9386	0			239
03	140368	X	134017	-0-	-6351	-0-	117341	3	16676	9	Y	15160	15078	0			321
04	135840	X	133111	-0-	-2729	-0-	7	1	117062	3	Y	14584	14616	0			289
							16042	9									
05	140368	X	139582	-0-	-786	-0-	122623	3	16959	9	Y	15417	15425	0			281
06	135840	X	129669	-0-	-6171	-0-	1	1	114556	3	Y	13738	13776	0			243
							15112	9									
07	140368	X	117644	-0-	-22724	-0-	68	1	103276	3	Y	13000	13040	0			203
							14300	9									
08	128123	X	115476	-0-	-12647	-0-	46	1	100973	3	Y	13143	13097	0			249
							14457	9									
09	123990	X	113212	-0-	-10778	-0-	32	1	99003	3	Y	12888	12899	0			238
							14177	9									
10	128123	X	122561	-0-	-5562	-0-	70	1	107888	3	Y	13275	13241	0			272
							14603	9									
11	123990	X	115644	-0-	-8346	-0-	64	1	101500	3	Y	12800	12865	0			207
							14080	9									
12	120217	X	120217	-0-	-0-	-0-	5	1	105943	3	Y	12972	12898	0			281
							14269	9									

TOTAL GAS PROD: 1,468,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,465

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 403H RRCID -> 296046 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11557 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65441	X	52612	-0-	-12829	-0-	1318	1	39264	3	Y	10936	10909	0			144
							12030	9									
02	41838	X	41838	-0-	-0-	-0-	1082	1	30831	3	Y	9023	8938	0			229
							9925	9									
03	47397	X	47397	-0-	-0-	-0-	1114	1	35049	3	Y	10213	10226	0			216
							11234	9									
04	50924	X	50924	-0-	-0-	-0-	1034	1	38416	3	Y	10431	10440	0			207
							11474	9									
05	49892	X	49892	-0-	-0-	-0-	1061	1	37237	3	Y	10540	10555	0			192
							11594	9									
06	44888	X	44888	-0-	-0-	-0-	1057	1	34020	3	Y	8919	8953	0			158
							9811	9									
07	45911	X	40969	-0-	-4942	-0-	1129	1	29845	3	Y	9086	9102	0			142
							9995	9									
08	40765	X	38012	-0-	-2753	-0-	1276	1	27250	3	Y	8624	8603	0			163
							9486	9									
09	40866	X	40866	-0-	-0-	-0-	995	1	30704	3	Y	8334	8343	0			154
							9167	9									
10	44210	X	44210	-0-	-0-	-0-	1216	1	33293	3	Y	8819	8792	0			181
							9701	9									
11	43680	X	43680	-0-	-0-	-0-	1199	1	32789	3	Y	8811	8849	0			143
							9692	9									
12	44219	X	44219	-0-	-0-	-0-	1136	1	33509	3	Y	8704	8658	0			189
							9574	9									

TOTAL GAS PROD: 539,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,440

HUFF DOBACK SV WELL #: 624H RRCID -> 296057 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12336 - 22745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67735	X	47243	-0-	-20492	-0-	1326	1	36905	3	Y	8193	8169	0			108
							9012	9									
02	42519	X	42519	-0-	-0-	-0-	970	1	33761	3	Y	7080	7008	0			180
							7788	9									
03	47492	X	47492	-0-	-0-	-0-	858	1	38507	3	Y	7388	7411	0			157
							8127	9									
04	46145	X	46145	-0-	-0-	-0-	1055	1	37303	3	Y	7079	7096	0			140
							7787	9									
05	45111	X	45111	-0-	-0-	-0-	1191	1	35631	3	Y	7535	7537	0			138
							8289	9									
06	43200	X	42609	-0-	-591	-0-	1103	1	34112	3	Y	6722	6741	0			119
							7394	9									
07	44640	X	38791	-0-	-5849	-0-	1119	1	30966	3	Y	6096	6120	0			95
							6706	9									
08	49321	X	35567	-0-	-13754	-0-	1172	1	27461	3	Y	6304	6280	0			119
							6934	9									
09	47730	X	34521	-0-	-13209	-0-	923	1	27292	3	Y	5733	5746	0			106
							6306	9									
10	49321	X	30361	-0-	-18960	-0-	1080	1	23555	3	Y	5205	5204	0			107
							5726	9									
11	42600	X	27637	-0-	-14963	-0-	471	1	21905	3	Y	4783	4813	0			77
							5261	9									
12	42918	X	42918	-0-	-0-	-0-	829	1	34867	3	Y	6565	6500	0			142
							7222	9									

TOTAL GAS PROD: 480,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,683

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HEMDALE STATE D WELL #: 453H RRCID -> 296185 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10178 - 18203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	113243	X	42737	-0-	-70506	-0-	776	1	38016	3	N	3586	3585	0	10	8	84
							3945	9									
02	47068	X	34375	-0-	-12693	-0-	1149	1	29301	3	N	3568	3523	0	15	8	114
							3925	9									
03	51491	X	44247	-0-	-7244	-0-	1818	1	38022	3	N	4006	3979	0	33	8	108
							4407	9									
04	47370	X	36047	-0-	-11323	-0-	1090	1	31458	3	N	3181	3194	0			95
							3499	9									
05	48949	X	38817	-0-	-10132	-0-	1116	1	33971	3	N	3391	3374	0			112
							3730	9									
06	42780	X	35303	-0-	-7477	-0-	966	1	30755	3	N	3256	3269	0			99
							3582	9									
07	44206	X	41868	-0-	-2338	-0-	990	1	36933	3	N	3586	3585	0			100
							3945	9									
08	51467	X	51467	-0-	-0-	-0-	773	1	46958	3	N	3396	3392	0			104
							3736	9									
09	66637	X	66637	-0-	-0-	-0-	382	1	62245	3	N	3645	3640	0	6	8	103
							4010	9									
10	48088	X	48088	-0-	-0-	-0-	1147	1	42603	3	N	3944	3894	0			153
							4338	9									
11	49800	X	39207	-0-	-10593	-0-	833	1	35065	3	N	2984	3021	0			116
							27	4	3282	9							
12	66743	X	37159	-0-	-29584	-0-	41	1	33434	3	N	3084	3064	0	6	8	130
							292	4	3392	9							

TOTAL GAS PROD: 515,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,627

ARROW STATE A WELL #: 431H RRCID -> 296186 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10154 - 18010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	49507	X	45698	-0-	-3809	-0-	805	1	39368	3	N	5023	5033	0	16	8	118
							5525	9									
02	43369	X	43369	-0-	-0-	-0-	1060	1	37395	3	N	4467	4413	0	30	8	142
							4914	9									
03	48577	X	46474	-0-	-2103	-0-	1821	1	39810	3	N	4403	4378	0	49	8	118
							4843	9									
04	47010	X	38110	-0-	-8900	-0-	1163	1	33087	3	N	3509	3513	0	10	8	104
							3860	9									
05	48577	X	48397	-0-	-180	-0-	1236	1	43035	3	N	3751	3725	0	6	8	124
							4126	9									
06	46440	X	42897	-0-	-3543	-0-	1073	1	37633	3	N	3810	3800	0	19	8	115
							4191	9									
07	47988	X	45762	-0-	-2226	-0-	1012	1	40436	3	N	3922	3928	0			109
							4314	9									
08	51658	X	51658	-0-	-0-	-0-	1190	1	46230	3	N	3853	3844	0			118
							4238	9									
09	46830	X	39463	-0-	-7367	-0-	844	1	34708	3	N	3555	3564	0	9	8	100
							3911	9									
10	48391	X	45779	-0-	-2612	-0-	1014	1	41002	3	N	3421	3388	0			133
							3763	9									
11	49980	X	39698	-0-	-10282	-0-	737	1	35444	3	N	3174	3184	0			123
							26	4	3491	9							
12	51646	X	43735	-0-	-7911	-0-	39	1	39581	3	N	3455	3433	0			145
							314	4	3801	9							

TOTAL GAS PROD: 531,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,343

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ARROW STATE D WELL #: 453H RRCID -> 296187 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10325 - 18383

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	58745	X	45729	-0-	-13016	-0-	909	1	41231	3	N	3263	3260	0	11	8	76
							3589	9									
02	53060	X	42898	-0-	-10162	-0-	1189	1	38039	3	N	3336	3289	0	17	8	106
							3670	9									
03	59892	X	45668	-0-	-14224	-0-	1877	1	39377	3	N	4013	3971	0	40	8	108
							4414	9									
04	57960	X	39850	-0-	-18110	-0-	1067	1	35543	3	N	2945	2965	0			88
							3240	9									
05	59892	X	40096	-0-	-19796	-0-	1167	1	35676	3	N	2957	2942	0	5	8	98
							3253	9									
06	45930	X	40646	-0-	-5284	-0-	1082	1	36202	3	N	3056	3055	0	6	8	93
							3362	9									
07	47461	X	46063	-0-	-1398	-0-	1067	1	41705	3	N	2992	3002	0			83
							3291	9									
08	46066	X	46066	-0-	-0-	-0-	1382	1	41475	3	N	2917	2911	0			89
							3209	9									
09	40650	X	39466	-0-	-1184	-0-	963	1	35228	3	N	2977	2975	0	7	8	84
							3275	9									
10	46066	X	45432	-0-	-634	-0-	1006	1	41549	3	N	2615	2597	0			102
							2877	9									
11	44580	X	38617	-0-	-5963	-0-	757	1	35177	3	N	2415	2423	0			94
							26	4	2657	9							
12	46066	X	40253	-0-	-5813	-0-	38	1	37169	3	N	2496	2485	0			105
							300	4	2746	9							

TOTAL GAS PROD: 510,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,982

HEMDALE STATE B WELL #: 452H RRCID -> 296327 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100

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	80414	X	19410	-0-	-61004	-0-	692	1	17553	3	N	1059	1033	0	8	8	25
							1165	9									
02	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	1193	1	21006	3	N	1356	1323	0	15	8	43
							1492	9									
03	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	1870	1	16726	3	N	1030	1016	0	30	8	27
							1133	9									
04	19050	X	14180	-0-	-4870	-0-	1133	1	12499	3	N	498	510	0			15
							548	9									
05	26226	X	22977	-0-	-3249	-0-	1349	1	20585	3	N	948	932	0			31
							1043	9									
06	25380	X	17972	-0-	-7408	-0-	970	1	15977	3	N	932	935	0			28
							1025	9									
07	26226	X	8913	-0-	-17313	-0-	1140	1	7071	3	N	638	648	0			18
							702	9									
08	22971	X	22042	-0-	-929	-0-	1414	1	18859	3	N	1608	1577	0			49
							1769	9									
09	22230	X	21661	-0-	-569	-0-	992	1	18634	3	N	1850	1842	0	5	8	52
							2035	9									
10	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	1024	1	20787	3	N	1500	1494	0			58
							1650	9									
11	21330	X	7182	-0-	-14148	-0-	272	1	6465	3	N	398	441	0			15
							7	4	438	9							
12	22041	X	18257	-0-	-3784	-0-	36	1	16617	3	N	1278	1239	0			54
							198	4	1406	9							

TOTAL GAS PROD: 219,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,095

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 612H RRCID -> 296575 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 20196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91233	X	70560	-0-	-20673	-0-	303	1	57031	2	Y	11795	11766	0			131
							251	4	12975	9							
02	66584	X	58121	-0-	-8463	-0-	238	1	46076	2	Y	10258	10270	0			119
							523	4	11284	9							
03	73718	X	67876	-0-	-5842	-0-	246	1	55337	2	Y	10977	10934	0			162
							218	4	12075	9							
04	72210	X	72210	-0-	-0-	-0-	280	1	59804	2	Y	10667	10682	0			147
							392	4	11734	9							
05	73718	X	72439	-0-	-1279	-0-	669	1	58731	2	Y	10925	10952	0			120
							1021	4	12018	9							
06	68280	X	64340	-0-	-3940	-0-	340	1	53057	2	Y	9720	9704	0			136
							251	4	10692	9							
07	73718	X	62980	-0-	-10738	-0-	290	1	51970	2	Y	9577	9595	0			118
							185	4	10535	9							
08	66527	X	66527	-0-	-0-	-0-	507	1	52863	2	Y	11933	11876	0			175
							31	4	13126	9							
09	64200	X	52161	-0-	-12039	-0-	361	1	43056	2	Y	7851	7925	0			101
							108	4	8636	9							
10	66340	X	52511	-0-	-13829	-0-	493	1	43177	2	Y	7989	7967	0			123
							53	4	8788	9							
11	64200	X	48588	-0-	-15612	-0-	365	1	40070	2	Y	7312	7313	0			122
							110	4	8043	9							
12	66340	X	46252	-0-	-20088	-0-	416	1	38058	2	Y	7068	7090	0			100
							3	4	7775	9							

TOTAL GAS PROD: 734,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,072

RICHMOND W. STATE 4239 A7 WELL #: 7LA RRCID -> 296643 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10785 - 15678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	13022	-0-	-6911	-0-	95	1	10481	2	Y	1689	1703	0			65
							588	4	1858	9							
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	84	1	5199	2	Y	1349	1352	0			62
							190	4	1484	9							
03	14198	X	3896	-0-	-10302	-0-	3060	2	56	4	Y	709	740	0			31
							780	9									
04	13740	X	3577	-0-	-10163	-0-	2778	2	15	4	Y	713	685	0			59
							784	9									
05	14198	X	7226	-0-	-6972	-0-	5713	2	106	4	Y	1279	1096	0			242
							1407	9									
06	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	20556	2	252	4	Y	2239	2338	0			143
							2463	9									
07	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	21771	2	212	4	Y	3087	2962	0			268
							3396	9									
08	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	13777	2	1277	4	Y	2553	2555	0			266
							2808	9									
09	18600	X	16561	-0-	-2039	-0-	12731	2	864	4	Y	2696	2638	0			324
							2966	9									
10	19220	X	16491	-0-	-2729	-0-	125	1	14020	2	Y	2075	2166	0			233
							63	4	2283	9							
11	18600	X	14923	-0-	-3677	-0-	172	1	11533	2	Y	2918	2958	0			193
							8	4	3210	9							
12	19220	X	18364	-0-	-856	-0-	173	1	15318	2	Y	2582	2579	0			196
							33	4	2840	9							

TOTAL GAS PROD: 167,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,889

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 523H RRCID -> 296656 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12539 - 19891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57412	X	48854	-0-	-8558	-0-	234	1	38736	2	Y	8809	8791	0			98
							194	4	9690	9							
02	43353	X	43353	-0-	-0-	-0-	208	1	34382	2	Y	7551	7562	0			87
							457	4	8306	9							
03	49016	X	49016	-0-	-0-	-0-	206	1	39012	2	Y	8741	8699	0			129
							183	4	9615	9							
04	44564	X	44564	-0-	-0-	-0-	200	1	35281	2	Y	8002	8021	0			110
							281	4	8802	9							
05	46004	X	44777	-0-	-1227	-0-	482	1	34888	2	Y	7884	7907	0			87
							735	4	8672	9							
06	44520	X	42146	-0-	-2374	-0-	259	1	33544	2	Y	7410	7393	0			104
							192	4	8151	9							
07	46004	X	45040	-0-	-964	-0-	245	1	35965	2	Y	7885	7892	0			97
							156	4	8674	9							
08	41355	X	41355	-0-	-0-	-0-	382	1	33104	2	Y	7132	7124	0			105
							24	4	7845	9							
09	39180	X	39096	-0-	-84	-0-	291	1	31191	2	Y	6843	6860	0			88
							87	4	7527	9							
10	40486	X	38966	-0-	-1520	-0-	373	1	30976	2	Y	6888	6870	0			106
							40	4	7577	9							
11	39180	X	37068	-0-	-2112	-0-	312	1	29531	2	Y	6483	6481	0			108
							94	4	7131	9							
12	40486	X	38425	-0-	-2061	-0-	378	1	30575	2	Y	6790	6802	0			96
							3	4	7469	9							

TOTAL GAS PROD: 512,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,418

BRENNAN DALE WELL #: 611H RRCID -> 296684 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12935 - 20145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	25526	-0-	-4141	-0-	203	1	22771	2	Y	2167	2175	0			24
							168	4	2384	9							
02	26124	X	23707	-0-	-2417	-0-	171	1	19474	2	Y	3351	3336	0			39
							376	4	3686	9							
03	28582	X	26056	-0-	-2526	-0-	177	1	21734	2	Y	3625	3610	0			54
							157	4	3988	9							
04	26550	X	22523	-0-	-4027	-0-	165	1	18528	2	Y	3272	3281	0			45
							231	4	3599	9							
05	26412	X	23008	-0-	-3404	-0-	401	1	18479	2	Y	3196	3206	0			35
							612	4	3516	9							
06	25410	X	21046	-0-	-4364	-0-	214	1	17451	2	Y	2930	2924	0			41
							158	4	3223	9							
07	26257	X	22169	-0-	-4088	-0-	192	1	18390	2	Y	3149	3151	0			39
							123	4	3464	9							
08	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	251	1	17006	2	Y	2653	2653	0			39
							15	4	2918	9							
09	19410	X	18085	-0-	-1325	-0-	246	1	15082	2	Y	2440	2447	0			32
							73	4	2684	9							
10	20057	X	17048	-0-	-3009	-0-	332	1	14059	2	Y	2383	2378	0			37
							36	4	2621	9							
11	19410	X	16137	-0-	-3273	-0-	232	1	13349	2	Y	2260	2259	0			38
							70	4	2486	9							
12	20057	X	8006	-0-	-12051	-0-	159	1	6633	2	Y	1103	1125	0			16
							1	4	1213	9							

TOTAL GAS PROD: 243,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,529

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 522H RRCID -> 296718 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.12347 - 19655

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
01	47244	X	42080	-0-	-5164	-0-	251	1	32845	2	Y	7978	7957	0			88
							208	4	8776	9							
02	34919	X	34919	-0-	-0-	-0-	224	1	26884	2	Y	6653	6664	0			77
							493	4	7318	9							
03	42299	X	42299	-0-	-0-	-0-	221	1	33411	2	Y	7701	7664	0			114
							196	4	8471	9							
04	36510	X	36510	-0-	-0-	-0-	207	1	28554	2	Y	6782	6803	0			93
							289	4	7460	9							
05	38941	X	38941	-0-	-0-	-0-	528	1	29955	2	Y	6957	6973	0			77
							805	4	7653	9							
06	35414	X	35414	-0-	-0-	-0-	274	1	27952	2	Y	6350	6338	0			89
							203	4	6985	9							
07	36535	X	36535	-0-	-0-	-0-	252	1	28986	2	Y	6487	6496	0			80
							161	4	7136	9							
08	33984	X	33984	-0-	-0-	-0-	410	1	26961	2	Y	5989	5981	0			88
							25	4	6588	9							
09	32972	X	32972	-0-	-0-	-0-	319	1	26134	2	Y	5840	5853	0			75
							95	4	6424	9							
10	32116	X	31407	-0-	-709	-0-	414	1	24653	2	Y	5723	5710	0			88
							45	4	6295	9							
11	31080	X	30229	-0-	-851	-0-	320	1	23561	2	Y	5683	5676	0			95
							97	4	6251	9							
12	32116	X	30796	-0-	-1320	-0-	371	1	24371	2	Y	5501	5518	0			78
							3	4	6051	9							

TOTAL GAS PROD: 426,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,644

RICHMOND W. STATE 4239 A6 WELL #: 11UA RRCID -> 296722 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10503 - 18054

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
01	41385	X	25155	-0-	-16230	-0-	137	1	21137	2	Y	2450	2421	0			94
							1186	4	2695	9							
02	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	166	1	18720	2	Y	2653	2624	0			123
							685	4	2918	9							
03	36115	X	24969	-0-	-11146	-0-	22011	2	406	4	Y	2320	2342	0			101
							2552	9									
04	34950	X	23078	-0-	-11872	-0-	20570	2	113	4	Y	2177	2099	0			179
							2395	9									
05	26970	X	9481	-0-	-17489	-0-	8526	2	145	4	Y	736	776	0			139
							810	9									
06	28532	X	28532	-0-	-0-	-0-	26472	2	313	4	Y	1588	1625	0			102
							1747	9									
07	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-	22937	2	222	4	Y	2130	2047	0			185
							2343	9									
08	24955	X	24840	-0-	-115	-0-	20758	2	1768	4	Y	2104	2070	0			219
							2314	9									
09	28530	X	22707	-0-	-5823	-0-	19655	2	1063	4	Y	1808	1810	0			217
							1989	9									
10	29481	X	20081	-0-	-9400	-0-	71	1	18656	2	Y	1182	1266	0			133
							54	4	1300	9							
11	28530	X	18118	-0-	-10412	-0-	75	1	16639	2	Y	1270	1319	0			84
							7	4	1397	9							
12	25513	X	20444	-0-	-5069	-0-	56	1	19448	2	Y	829	850	0			63
							28	4	912	9							

TOTAL GAS PROD: 265,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,247

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ZEMAN-STATE A11 WELL #: 7H RRCID -> 296724 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11126 - 18561

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
01	43214	X	8628	-0-	-34586	-0-	3	1	8358	2	Y	243	247	0			13
							267	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
03	37076	X	14402	-0-	-22674	-0-	11	1	13760	2	Y	574	540	0			34
							631	9									
04	34348	X	34348	-0-	-0-	-0-	9	1	29745	2	Y	4176	3951	0			259
							4594	9									
05	33873	X	33873	-0-	-0-	-0-	7	1	32512	2	Y	1231	1393	0			97
							1354	9									
06	30372	X	30372	-0-	-0-	-0-	20	1	29101	2	Y	1137	1136	0			98
							1251	9									
07	35495	X	30456	-0-	-5039	-0-	22	1	29443	2	Y	901	927	0			72
							991	9									
08	35495	X	29607	-0-	-5888	-0-	20	1	27631	2	Y	1778	1709	0			141
							1956	9									
09	34350	X	28215	-0-	-6135	-0-	21	1	26886	2	Y	1189	1178	0			152
							1308	9									
10	33883	X	31558	-0-	-2325	-0-	31	1	30586	2	Y	855	912	0			95
							941	9									
11	30360	X	28057	-0-	-2303	-0-	29	1	26984	2	Y	949	930	0			114
							1044	9									
12	30442	X	28762	-0-	-1680	-0-	18	1	27682	2	Y	965	966	0			113
							1062	9									

TOTAL GAS PROD: 298,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,998

BRENNAN DALE WELL #: 451H RRCID -> 296734 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554

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
01	30690	X	27523	-0-	-3167	-0-	196	1	20199	2	Y	6332	6316	0			70
							163	4	6965	9							
02	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	176	1	17661	2	Y	5291	5300	0			61
							388	4	5820	9							
03	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	175	1	21290	2	Y	6267	6235	0			93
							156	4	6894	9							
04	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-	177	1	18849	2	Y	5730	5744	0			79
							248	4	6303	9							
05	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	413	1	18692	2	Y	5605	5622	0			62
							630	4	6166	9							
06	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	221	1	18361	2	Y	5277	5265	0			74
							164	4	5805	9							
07	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	209	1	20166	2	Y	5649	5653	0			70
							133	4	6214	9							
08	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	356	1	20162	2	Y	5541	5530	0			81
							22	4	6095	9							
09	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	274	1	19265	2	Y	5335	5347	0			69
							82	4	5869	9							
10	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	361	1	18506	2	Y	5255	5243	0			81
							39	4	5781	9							
11	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	280	1	17571	2	Y	4909	4908	0			82
							85	4	5400	9							
12	23501	X	23501	-0-	-0-	-0-	324	1	17754	2	Y	4928	4940	0			70
							2	4	5421	9							

TOTAL GAS PROD: 306,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,119

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A2 WELL #: 1LA RRCID -> 296737 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10814 - 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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POCONO WEST A2 WELL #: 5H RRCID -> 296738 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11190 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77469	X	77469	-0-	-0-	-0-	1692	1	72664	2	Y	2036	2041	0			51
							873	4	2240	9							
02	72992	X	72992	-0-	-0-	-0-	1591	1	69639	2	Y	1594	1562	0			83
							9	4	1753	9							
03	80702	X	80702	-0-	-0-	-0-	1760	1	75929	2	Y	2542	2540	0			85
							217	4	2796	9							
04	37374	X	37374	-0-	-0-	-0-	777	1	34046	2	Y	1727	1771	0			41
							651	4	1900	9							
05	76506	X	76506	-0-	-0-	-0-	1654	1	69065	2	Y	3701	3578	0			164
							1716	4	4071	9							
06	66329	X	66329	-0-	-0-	-0-	1596	1	63860	2	Y	726	866	0			24
							74	4	799	9							
07	67494	X	67494	-0-	-0-	-0-	1624	1	64065	2	Y	1007	999	0			32
							697	4	1108	9							
08	58802	X	58802	-0-	-0-	-0-	1476	1	54201	2	Y	1222	1217	0			37
							1781	4	1344	9							
09	60729	X	60729	-0-	-0-	-0-	1480	1	56951	2	Y	1404	1367	0			74
							754	4	1544	9							
10	80725	X	80725	-0-	-0-	-0-	1548	1	77301	2	Y	1573	1551	0			96
							146	4	1730	9							
11	80593	X	80593	-0-	-0-	-0-	1868	1	76173	2	Y	2118	2065	0			149
							222	4	2330	9							
12	63922	X	63922	-0-	-0-	-0-	1513	1	59869	2	Y	974	1060	0			63
							1469	4	1071	9							

TOTAL GAS PROD: 823,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,624

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A3 WELL #: 7CH RRCID -> 296739 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11354 - 18291

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	65552	X	65552	-0-		-0-	-0-	1419	1	57873	2	Y	5025	4995	0			126
								732	4	5528	9							
02	58714	X	58714	-0-		-0-	-0-	1340	1	52641	2	Y	4295	4197	0			224
								8	4	4725	9							
03	69864	X	69864	-0-		-0-	-0-	1527	1	60919	2	Y	6572	6577	0			219
								189	4	7229	9							
04	16362	X	16362	-0-		-0-	-0-	496	1	15130	2	Y	291	499	0			11
								416	4	320	9							
05	63053	X	63053	-0-		-0-	-0-	1452	1	56862	2	Y	2939	2822	0			128
								1506	4	3233	9							
06	60009	X	60009	-0-		-0-	-0-	1472	1	54961	2	Y	3189	3210	0			107
								68	4	3508	9							
07	62527	X	62527	-0-		-0-	-0-	1492	1	57359	2	Y	2760	2780	0			87
								640	4	3036	9							
08	59059	X	59059	-0-		-0-	-0-	1451	1	52098	2	Y	3418	3402	0			103
								1750	4	3760	9							
09	55638	X	55638	-0-		-0-	-0-	1341	1	50063	2	Y	3228	3161	0			170
								683	4	3551	9							
10	50306	X	50306	-0-		-0-	-0-	1004	1	45564	2	Y	3312	3280	0			202
								95	4	3643	9							
11	47750	X	47750	-0-		-0-	-0-	1243	1	41780	2	Y	4164	4074	0			292
								147	4	4580	9							
12	54120	X	54120	-0-		-0-	-0-	1353	1	46557	2	Y	4452	4455	0			289
								1313	4	4897	9							

TOTAL GAS PROD: 662,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,645

ZEMAN-STATE A8 WELL #: 2LA RRCID -> 296740 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11057 - 18290

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	26691	X	25997	-0-		-694	-0-	86	1	22807	2	Y	2802	2760	0			120
								22	4	3082	9							
02	17491	X	17491	-0-		-0-	-0-	12	1	14900	2	Y	2264	2265	0			119
								89	4	2490	9							
03	23870	X	14244	-0-		-9626	-0-	2	1	12179	2	Y	1875	1850	0			144
								2063	9									
04	28965	X	28965	-0-		-0-	-0-	10	1	27627	2	Y	1206	1265	0			85
								1	4	1327	9							
05	47924	X	47924	-0-		-0-	-0-	1	1	46701	2	Y	1110	1089	0			106
								1	4	1221	9							
06	38771	X	38771	-0-		-0-	-0-	3	1	37502	2	Y	1123	1135	0			94
								31	4	1235	9							
07	24910	X	24910	-0-		-0-	-0-	7	1	23582	2	Y	1193	1172	0			115
								9	4	1312	9							
08	36828	X	23399	-0-		-13429	-0-	25	1	21861	2	Y	1361	1321	0			155
								16	4	1497	9							
09	35640	X	30075	-0-		-5565	-0-	28	1	28516	2	Y	1375	1350	0			180
								18	4	1513	9							
10	45560	X	45560	-0-		-0-	-0-	29	1	44002	2	Y	1328	1381	0			127
								68	4	1461	9							
11	42881	X	42881	-0-		-0-	-0-	38	1	41296	2	Y	1388	1374	0			141
								20	4	1527	9							
12	39118	X	39118	-0-		-0-	-0-	36	1	37426	2	Y	1490	1418	0			213
								17	4	1639	9							

TOTAL GAS PROD: 379,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,515

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ZEMAN-STATE A9 WELL #: 6H RRCID -> 296741 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11589 - 18821

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	EOM BALANCE
01	28086	X	5117	-0-	-22969	-0-	23	1	4207	2	Y	801	833	0	34
							6	4	881	9					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	45	0	1
03	29267	X	29267	-0-	-0-	-0-	3	1	27872	2	Y	1265	1169	0	97
							1392	9							
04	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	10	1	27091	2	Y	1752	1725	0	124
							1	4	1927	9					
05	19499	X	17378	-0-	-2121	-0-	1	1	15280	2	Y	1905	1847	0	182
							1	4	2096	9					
06	29871	X	29871	-0-	-0-	-0-	3	1	28131	2	Y	1556	1607	0	131
							25	4	1712	9					
07	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	8	1	29673	2	Y	1346	1347	0	130
							10	4	1481	9					
08	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	30	1	31654	2	Y	1278	1262	0	146
							19	4	1406	9					
09	29880	X	22918	-0-	-6962	-0-	23	1	21617	2	Y	1149	1144	0	151
							14	4	1264	9					
10	31186	X	19418	-0-	-11768	-0-	16	1	18093	2	Y	1155	1196	0	110
							38	4	1271	9					
11	31170	X	19823	-0-	-11347	-0-	21	1	18721	2	Y	973	984	0	99
							11	4	1070	9					
12	32209	X	23755	-0-	-8454	-0-	23	1	22853	2	Y	790	776	0	113
							10	4	869	9					

TOTAL GAS PROD: 260,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,982

ZEMAN-STATE A10 WELL #: 11UA RRCID -> 296742 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10662 - 18240

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	EOM BALANCE
01	44051	X	42317	-0-	-1734	-0-	12	1	39124	2	Y	2892	2826	0	157
							3181	9							
02	34056	X	34056	-0-	-0-	-0-	14	1	31805	2	Y	2034	2005	0	186
							2237	9							
03	41044	X	35499	-0-	-5545	-0-	33	1	33123	2	Y	2130	2190	0	126
							2343	9							
04	40950	X	33645	-0-	-7305	-0-	9	1	32215	2	Y	1292	1338	0	80
							1421	9							
05	42315	X	36624	-0-	-5691	-0-	7	1	34332	2	Y	2077	1993	0	164
							2285	9							
06	40950	X	35197	-0-	-5753	-0-	22	1	33156	2	Y	1835	1840	0	159
							2019	9							
07	36823	X	36823	-0-	-0-	-0-	25	1	34504	2	Y	2085	2077	0	167
							2294	9							
08	37462	X	37462	-0-	-0-	-0-	26	1	35530	2	Y	1733	1763	0	137
							1906	9							
09	34467	X	34467	-0-	-0-	-0-	26	1	32470	2	Y	1792	1700	0	229
							1971	9							
10	35104	X	35104	-0-	-0-	-0-	28	1	33511	2	Y	1423	1494	0	158
							1565	9							
11	33570	X	32826	-0-	-744	-0-	24	1	31021	2	Y	1619	1582	0	195
							1781	9							
12	34689	X	34338	-0-	-351	-0-	18	1	32581	2	Y	1581	1591	0	185
							1739	9							

TOTAL GAS PROD: 428,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,493

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A3 WELL #: 9UA RRCID -> 296743 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10901 - 18370

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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND W. STATE 4239 A5 WELL #: 6H RRCID -> 296752 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11253 - 18515

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
01	41775	X	25245	-0-	-16530	-0-	36	1	23192	2	Y	650	655	0			25
							1302	4	715	9							
02	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	28	1	23187	2	Y	446	450	0			21
							849	4	491	9							
03	29492	X	29492	-0-	-0-	-0-	28266	2	521	4	Y	641	634	0			28
							705	9									
04	27483	X	27483	-0-	-0-	-0-	26534	2	145	4	Y	731	699	0			60
							804	9									
05	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	27694	2	479	4	Y	768	683	0			145
							845	9									
06	37635	X	37635	-0-	-0-	-0-	36576	2	360	4	Y	635	739	0			41
							699	9									
07	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	37123	2	272	4	Y	1033	984	0			90
							1136	9									
08	35072	X	35072	-0-	-0-	-0-	32053	2	2160	4	Y	781	790	0			81
							859	9									
09	35970	X	32545	-0-	-3425	-0-	30564	2	1405	4	Y	524	542	0			63
							576	9									
10	37169	X	30450	-0-	-6719	-0-	22	1	29940	2	Y	374	395	0			42
							77	4	411	9							
11	35970	X	26221	-0-	-9749	-0-	21	1	25793	2	Y	362	380	0			24
							9	4	398	9							
12	37169	X	26712	-0-	-10457	-0-	38	1	26024	2	Y	562	543	0			43
							32	4	618	9							

TOTAL GAS PROD: 362,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,507

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A4 WELL #: 6H RRCID -> 296775 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11297 - 18740

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	81817	X	81817	-0-	-0-	-0-		1712	1	73957	2	Y	4786	4754	0			120
								883	4	5265	9							
02	71760	X	71760	-0-	-0-	-0-		1574	1	65246	2	Y	4483	4370	0			233
								9	4	4931	9							
03	77732	X	77732	-0-	-0-	-0-		1657	1	69175	2	Y	6086	6116	0			203
								205	4	6695	9							
04	79171	X	79171	-0-	-0-	-0-		1670	1	67784	2	Y	7561	7592	0			172
								1400	4	8317	9							
*05	79888	X	79888	-0-	-0-	-0-		1653	1	67686	2	Y	8031	7845	0			358
								1715	4	8834	9							
06	71558	X	71558	-0-	-0-	-0-		1626	1	63425	2	Y	5847	6009	0			196
								75	4	6432	9							
07	69934	X	69934	-0-	-0-	-0-		1652	1	63979	2	Y	3267	3360	0			103
								709	4	3594	9							
08	68599	X	68599	-0-	-0-	-0-		1688	1	60363	2	Y	4102	4082	0			123
								2036	4	4512	9							
09	66006	X	66006	-0-	-0-	-0-		1528	1	58600	2	Y	4635	4514	0			244
								779	4	5099	9							
10	62449	X	62449	-0-	-0-	-0-		1258	1	55542	2	Y	5027	4964	0			307
								119	4	5530	9							
11	53792	X	53792	-0-	-0-	-0-		1466	1	48148	2	Y	3640	3691	0			256
								174	4	4004	9							
12	58432	X	58432	-0-	-0-	-0-		1486	1	51715	2	Y	3444	3477	0			223
								1443	4	3788	9							

TOTAL GAS PROD: 841,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,909

POCONO WEST A5 WELL #: 10UA RRCID -> 296776 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10869 - 18146

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	42780	X	40171	-0-	-2609	-0-		708	1	34047	2	Y	4592	4567	0			115
								365	4	5051	9							
02	35665	X	35665	-0-	-0-	-0-		728	1	30680	2	Y	3866	3780	0			201
								4	4	4253	9							
03	42780	X	38943	-0-	-3837	-0-		808	1	33649	2	Y	3987	4055	0			133
								100	4	4386	9							
04	40410	X	35841	-0-	-4569	-0-		764	1	30545	2	Y	3537	3590	0			80
								641	4	3891	9							
05	40796	X	39136	-0-	-1660	-0-		779	1	31777	2	Y	5247	5093	0			234
								808	4	5772	9							
06	39081	X	39081	-0-	-0-	-0-		799	1	31025	2	Y	6564	6578	0			220
								37	4	7220	9							
07	43627	X	43627	-0-	-0-	-0-		814	1	31123	2	Y	10310	10205	0			325
								349	4	11341	9							
08	36406	X	36406	-0-	-0-	-0-		834	1	29491	2	Y	4614	4801	0			138
								1006	4	5075	9							
09	33270	X	31591	-0-	-1679	-0-		755	1	28559	2	Y	1720	1767	0			91
								385	4	1892	9							
10	34379	X	27995	-0-	-6384	-0-		595	1	25438	2	Y	1733	1718	0			106
								56	4	1906	9							
11	33270	X	24243	-0-	-9027	-0-		673	1	21873	2	Y	1470	1473	0			103
								80	4	1617	9							
12	34379	X	27311	-0-	-7068	-0-		718	1	23929	2	Y	1788	1775	0			116
								697	4	1967	9							

TOTAL GAS PROD: 420,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,428

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A4 WELL #: 2LA RRCID -> 296777 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11018 - 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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENNAN DALE WELL #: 613H RRCID -> 296829 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076

01	65410	X	57468	-0-	-7942	-0-	265	1	48646	2	Y	7579	7560	0	84
							220	4	8337	9					
02	50792	X	50044	-0-	-748	-0-	227	1	42662	2	Y	6049	6063	0	70
							501	4	6654	9					
03	56234	X	48101	-0-	-8133	-0-	200	1	41051	2	Y	6065	6045	0	90
							178	4	6672	9					
04	54420	X	50145	-0-	-4275	-0-	218	1	42503	2	Y	6472	6473	0	89
							305	4	7119	9					
05	56234	X	51845	-0-	-4389	-0-	535	1	43180	2	Y	6648	6664	0	73
							817	4	7313	9					
06	54420	X	47909	-0-	-6511	-0-	283	1	40674	2	Y	6130	6117	0	86
							209	4	6743	9					
07	55397	X	50117	-0-	-5280	-0-	259	1	42653	2	Y	6400	6407	0	79
							165	4	7040	9					
08	51832	X	51394	-0-	-438	-0-	424	1	43776	2	Y	6516	6499	0	96
							26	4	7168	9					
09	51741	X	51741	-0-	-0-	-0-	380	1	44786	2	Y	5874	5894	0	76
							114	4	6461	9					
10	51832	X	51108	-0-	-724	-0-	542	1	43943	2	Y	5968	5952	0	92
							58	4	6565	9					
11	49740	X	48787	-0-	-953	-0-	378	1	42259	2	Y	5487	5488	0	91
							114	4	6036	9					
12	55302	X	55302	-0-	-0-	-0-	458	1	48088	2	Y	6139	6143	0	87
							3	4	6753	9					

TOTAL GAS PROD: 613,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,327

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 524H RRCID -> 296832 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12179 - 20019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86676	X	78944	-0-	-7732	-0-	327	1	64733	2	Y	12375	12336	0			137
							271	4	13613	9							
02	67781	X	67781	-0-	-0-	-0-	286	1	55818	2	Y	10043	10064	0			116
							630	4	11047	9							
03	73377	X	69179	-0-	-4198	-0-	268	1	57390	2	Y	10257	10221	0			152
							238	4	11283	9							
04	71490	X	71490	-0-	-0-	-0-	285	1	59118	2	Y	10625	10631	0			146
							399	4	11688	9							
05	73377	X	64329	-0-	-9048	-0-	621	1	52300	2	Y	9509	9550	0			105
							948	4	10460	9							
06	71010	X	62153	-0-	-8857	-0-	334	1	51471	2	Y	9183	9159	0			129
							247	4	10101	9							
07	73377	X	66725	-0-	-6652	-0-	314	1	55434	2	Y	9797	9805	0			121
							200	4	10777	9							
08	69161	X	64891	-0-	-4270	-0-	468	1	53922	2	Y	9520	9501	0			140
							29	4	10472	9							
09	66930	X	62687	-0-	-4243	-0-	395	1	52050	2	Y	9204	9225	0			119
							118	4	10124	9							
10	66712	X	65393	-0-	-1319	-0-	567	1	54275	2	Y	9536	9508	0			147
							61	4	10490	9							
11	64560	X	61848	-0-	-2712	-0-	426	1	51303	2	Y	9082	9078	0			151
							129	4	9990	9							
12	66712	X	66087	-0-	-625	-0-	498	1	55392	2	Y	9266	9286	0			131
							4	4	10193	9							

TOTAL GAS PROD: 801,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,397

HUFF DOBACK WELL #: 523H RRCID -> 296854 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12464 - 22500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128340	X	87065	-0-	-41275	-0-	277	1	72973	3	Y	12559	12530	0			166
							13815	9									
02	80668	X	78865	-0-	-1803	-0-	329	1	66348	3	Y	11080	10965	0			281
							12188	9									
03	89311	X	81760	-0-	-7551	-0-	553	1	69117	3	Y	10991	11039	0			233
							12090	9									
04	86430	X	80143	-0-	-6287	-0-	527	1	66674	3	Y	11765	11765	0			233
							12942	9									
05	89311	X	79965	-0-	-9346	-0-	535	1	66433	3	Y	11815	11832	0			216
							12997	9									
06	86430	X	75156	-0-	-11274	-0-	531	1	62870	3	Y	10686	10713	0			189
							11755	9									
07	89311	X	73897	-0-	-15414	-0-	374	1	61844	3	Y	10617	10640	0			166
							11679	9									
08	71486	X	67838	-0-	-3648	-0-	471	1	56017	3	Y	10318	10289	0			195
							11350	9									
09	69180	X	65717	-0-	-3463	-0-	363	1	54410	3	Y	9949	9960	0			184
							10944	9									
10	71486	X	67457	-0-	-4029	-0-	536	1	56302	3	Y	9654	9640	0			198
							10619	9									
11	69180	X	63743	-0-	-5437	-0-	479	1	53076	3	Y	9262	9310	0			150
							10188	9									
12	71486	X	63465	-0-	-8021	-0-	501	1	52820	3	Y	9222	9172	0			200
							10144	9									

TOTAL GAS PROD: 885,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,918

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 622H RRCID -> 296855 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729

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
01	169632	X	87271	-0-	-82361	-0-	521	1	76987	3	Y	8875	8853	0			117
							9763	9									
02	94444	X	81001	-0-	-13443	-0-	390	1	72586	3	Y	7295	7227	0			185
							8025	9									
03	104563	X	71784	-0-	-32779	-0-	469	1	64392	3	Y	6294	6346	0			133
							6923	9									
04	101190	X	74690	-0-	-26500	-0-	691	1	66623	3	Y	6705	6705	0			133
							7376	9									
05	104563	X	69741	-0-	-34822	-0-	570	1	61599	3	Y	6884	6891	0			126
							7572	9									
06	101190	X	69004	-0-	-32186	-0-	413	1	61754	3	Y	6215	6231	0			110
							6837	9									
07	104563	X	66962	-0-	-37601	-0-	358	1	58905	3	Y	6999	7000	0			109
							7699	9									
08	74152	X	64582	-0-	-9570	-0-	484	1	56656	3	Y	6765	6746	0			128
							7442	9									
09	71760	X	62251	-0-	-9509	-0-	280	1	54892	3	Y	6435	6444	0			119
							7079	9									
10	74152	X	63154	-0-	-10998	-0-	531	1	55499	3	Y	6476	6462	0			133
							7124	9									
11	69000	X	59524	-0-	-9476	-0-	454	1	52200	3	Y	6245	6277	0			101
							6870	9									
12	66960	X	59638	-0-	-7322	-0-	393	1	52371	3	Y	6249	6214	0			136
							6874	9									

TOTAL GAS PROD: 829,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,437

POCONO WEST A6 WELL #: 3LA RRCID -> 297057 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601

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
01	39897	X	29457	-0-	-10440	-0-	644	1	26231	2	Y	2045	2040	0			51
							332	4	2250	9							
02	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	553	1	24832	2	Y	1369	1349	0			71
							3	4	1506	9							
03	39308	X	30407	-0-	-8901	-0-	636	1	28136	2	Y	1415	1439	0			47
							78	4	1557	9							
04	34050	X	28115	-0-	-5935	-0-	630	1	25546	2	Y	1282	1300	0			29
							529	4	1410	9							
05	32333	X	31862	-0-	-471	-0-	727	1	29021	2	Y	1236	1210	0			55
							754	4	1360	9							
06	29082	X	29082	-0-	-0-	-0-	713	1	27091	2	Y	1132	1149	0			38
							33	4	1245	9							
07	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	775	1	28355	2	Y	961	969	0			30
							333	4	1057	9							
08	29340	X	29340	-0-	-0-	-0-	778	1	26325	2	Y	1180	1175	0			35
							939	4	1298	9							
09	27570	X	26833	-0-	-737	-0-	722	1	24339	2	Y	1276	1244	0			67
							368	4	1404	9							
10	28489	X	25538	-0-	-2951	-0-	599	1	23884	2	Y	907	919	0			55
							57	4	998	9							
11	27570	X	22619	-0-	-4951	-0-	734	1	20867	2	Y	846	842	0			59
							87	4	931	9							
12	28489	X	25313	-0-	-3176	-0-	691	1	22724	2	Y	1115	1102	0			72
							671	4	1227	9							

TOTAL GAS PROD: 335,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,764

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 434H RRCID -> 297177 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11419 - 19285

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	EOM BALANCE
01	36735	X	32629	-0-	-4106	-0-	207	1	23588	2	Y	7875	7854	0	87
							171	4	8663	9					
02	29232	X	28877	-0-	-355	-0-	190	1	20953	2	Y	6650	6660	0	77
							419	4	7315	9					
03	32364	X	31067	-0-	-1297	-0-	174	1	22751	2	Y	7261	7231	0	107
							155	4	7987	9					
04	31577	X	31577	-0-	-0-	-0-	191	1	22995	2	Y	7385	7390	0	102
							267	4	8124	9					
05	32364	X	31622	-0-	-742	-0-	454	1	22450	2	Y	7295	7317	0	80
							693	4	8025	9					
06	31320	X	28971	-0-	-2349	-0-	238	1	21169	2	Y	6716	6702	0	94
							176	4	7388	9					
07	32364	X	30980	-0-	-1384	-0-	225	1	22889	2	Y	7020	7028	0	86
							144	4	7722	9					
08	25513	X	21409	-0-	-4104	-0-	315	1	15890	2	Y	4714	4731	0	69
							19	4	5185	9					
09	24690	X	12330	-0-	-12360	-0-	179	1	8895	2	Y	2911	2942	0	38
							54	4	3202	9					
10	25513	X	7958	-0-	-17555	-0-	248	1	5562	2	Y	1928	1936	0	30
							27	4	2121	9					
11	24690	X	8282	-0-	-16408	-0-	198	1	5695	2	Y	2117	2112	0	35
							60	4	2329	9					
12	25513	X	12240	-0-	-13273	-0-	279	1	9023	2	Y	2669	2666	0	38
							2	4	2936	9					

TOTAL GAS PROD: 277,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,541

BRENNAN DALE WELL #: 402H RRCID -> 297179 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11870 - 19287

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	EOM BALANCE
01	46252	X	41138	-0-	-5114	-0-	234	1	30723	2	Y	9080	9056	0	101
							193	4	9988	9					
02	34616	X	34616	-0-	-0-	-0-	215	1	25767	2	Y	7420	7435	0	86
							472	4	8162	9					
03	36673	X	36673	-0-	-0-	-0-	191	1	27768	2	Y	7767	7738	0	115
							170	4	8544	9					
04	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	212	1	27680	2	Y	7796	7804	0	107
							297	4	8576	9					
05	37217	X	37217	-0-	-0-	-0-	492	1	27556	2	Y	7654	7677	0	84
							750	4	8419	9					
06	35400	X	33680	-0-	-1720	-0-	256	1	25685	2	Y	6863	6851	0	96
							190	4	7549	9					
07	36580	X	35605	-0-	-975	-0-	231	1	27404	2	Y	7112	7120	0	88
							147	4	7823	9					
08	36354	X	36354	-0-	-0-	-0-	351	1	28649	2	Y	6665	6655	0	98
							22	4	7332	9					
09	36340	X	36340	-0-	-0-	-0-	317	1	27558	2	Y	7609	7609	0	98
							95	4	8370	9					
10	32736	X	32736	-0-	-0-	-0-	403	1	24942	2	Y	6680	6675	0	103
							43	4	7348	9					
11	29030	X	29030	-0-	-0-	-0-	302	1	22217	2	Y	5836	5842	0	97
							91	4	6420	9					
12	29636	X	28810	-0-	-826	-0-	321	1	22160	2	Y	5752	5767	0	82
							2	4	6327	9					

TOTAL GAS PROD: 418,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,234

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 421H RRCID -> 297190 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11975 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29791	X	26512	-0-	-3279	-0-	185	1	19747	2	Y	5843	5828	0			65
							153	4	6427	9							
02	23281	X	23281	-0-	-0-	-0-	170	1	17486	2	Y	4773	4783	0			55
							375	4	5250	9							
03	25320	X	25320	-0-	-0-	-0-	164	1	19127	2	Y	5349	5325	0			79
							145	4	5884	9							
04	23218	X	23218	-0-	-0-	-0-	166	1	17310	2	Y	5008	5018	0			69
							233	4	5509	9							
05	23126	X	22753	-0-	-373	-0-	379	1	16538	2	Y	4780	4796	0			53
							578	4	5258	9							
06	22380	X	20565	-0-	-1815	-0-	203	1	15523	2	Y	4263	4256	0			60
							150	4	4689	9							
07	23126	X	20628	-0-	-2498	-0-	182	1	15687	2	Y	4221	4229	0			52
							116	4	4643	9							
08	21018	X	18657	-0-	-2361	-0-	281	1	14080	2	Y	3890	3885	0			57
							17	4	4279	9							
09	20340	X	19541	-0-	-799	-0-	242	1	14743	2	Y	4076	4080	0			53
							72	4	4484	9							
10	21018	X	18725	-0-	-2293	-0-	322	1	14049	2	Y	3926	3918	0			61
							35	4	4319	9							
11	20340	X	18202	-0-	-2138	-0-	255	1	13778	2	Y	3720	3719	0			62
							77	4	4092	9							
12	20615	X	17930	-0-	-2685	-0-	277	1	13167	2	Y	4076	4080	0			58
							2	4	4484	9							

TOTAL GAS PROD: 255,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,925

HUFF DOBACK SV WELL #: 623H RRCID -> 297255 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12803 - 22850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141763	X	135021	-0-	-6742	-0-	119928	3	15093	9	Y	13721	13699	0			181
02	140924	X	82848	-0-	-58076	-0-	51	1	73456	3	Y	8492	8457	0			216
							9341	9									
03	156023	X	92892	-0-	-63131	-0-	295	1	81885	3	Y	9738	9748	0			206
							10712	9									
04	150990	X	92719	-0-	-58271	-0-	284	1	82149	3	Y	9351	9372	0			185
							10286	9									
05	156023	X	92049	-0-	-63974	-0-	337	1	81440	3	Y	9338	9353	0			170
							10272	9									
06	150990	X	85314	-0-	-65676	-0-	323	1	75443	3	Y	8680	8697	0			153
							9548	9									
07	122822	X	84646	-0-	-38176	-0-	320	1	76105	3	Y	7474	7510	0			117
							8221	9									
08	92411	X	74954	-0-	-17457	-0-	395	1	68456	3	Y	5548	5560	0			105
							6103	9									
09	89430	X	71916	-0-	-17514	-0-	330	1	65755	3	Y	5301	5308	0			98
							5831	9									
10	92411	X	73225	-0-	-19186	-0-	504	1	64335	3	Y	7624	7566	0			156
							8386	9									
11	85320	X	68631	-0-	-16689	-0-	497	1	59785	3	Y	7590	7623	0			123
							8349	9									
12	84661	X	72365	-0-	-12296	-0-	460	1	63654	3	Y	7501	7461	0			163
							8251	9									

TOTAL GAS PROD: 1,026,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,358

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 404H RRCID -> 297309 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11529 - 19395

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	EOM BALANCE
01	41261	X	32791	-0-	-8470	-0-	219	1	23522	2	Y	8063	8044	0	89
							181	4	8869	9					
02	26432	X	26279	-0-	-153	-0-	190	1	18671	2	Y	6363	6378	0	74
							419	4	6999	9					
03	29264	X	27311	-0-	-1953	-0-	164	1	19522	2	Y	6799	6772	0	101
							146	4	7479	9					
04	28762	X	28762	-0-	-0-	-0-	190	1	20607	2	Y	7000	7005	0	96
							265	4	7700	9					
05	31264	X	31264	-0-	-0-	-0-	449	1	22053	2	Y	7343	7358	0	81
							685	4	8077	9					
06	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	237	1	21529	2	Y	7039	7021	0	99
							175	4	7743	9					
07	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	221	1	22196	2	Y	7011	7024	0	86
							141	4	7712	9					
08	30752	X	20587	-0-	-10165	-0-	254	1	15499	2	Y	4380	4402	0	64
							16	4	4818	9					
09	29760	X	15293	-0-	-14467	-0-	180	1	11705	2	Y	3049	3074	0	39
							54	4	3354	9					
10	30752	X	14005	-0-	-16747	-0-	287	1	10366	2	Y	3019	3011	0	47
							31	4	3321	9					
11	29670	X	11319	-0-	-18351	-0-	210	1	7690	2	Y	3051	3047	0	51
							63	4	3356	9					
12	30256	X	15865	-0-	-14391	-0-	288	1	11590	2	Y	3623	3623	0	51
							2	4	3985	9					

TOTAL GAS PROD: 283,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,740

PWW STATE F WELL #: 402CH RRCID -> 297385 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11692 - 21913

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	EOM BALANCE
01	286192	X	155018	-0-	-131174	-0-	147563	3	7455	9	Y	6777	6669	0	334
02	181776	X	128612	-0-	-53164	-0-	122760	3	5852	9	Y	5320	5370	0	284
03	201252	X	117774	-0-	-83478	-0-	112905	3	4869	9	Y	4426	4553	0	157
04	161070	X	144190	-0-	-16880	-0-	138107	3	6083	9	Y	5530	5365	0	322
05	166439	X	144813	-0-	-21626	-0-	137946	3	6867	9	Y	6243	6370	0	195
06	150030	X	132580	-0-	-17450	-0-	126721	3	5859	9	Y	5326	5315	0	206
07	148986	X	146090	-0-	-2896	-0-	139622	3	6468	9	Y	5880	5848	0	238
08	148986	X	140588	-0-	-8398	-0-	134294	3	6294	9	Y	5722	5804	0	156
09	144180	X	139518	-0-	-4662	-0-	133701	3	5817	9	Y	5288	5302	0	142
10	146103	X	139825	-0-	-6278	-0-	134355	3	5470	9	Y	4973	4936	0	179
11	141390	X	124761	-0-	-16629	-0-	119651	3	5110	9	Y	4645	4676	0	148
12	146103	X	129372	-0-	-16731	-0-	124159	3	5213	9	Y	4739	4779	0	108

TOTAL GAS PROD: 1,643,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,869

PWW STATE D WELL #: 401DH RRCID -> 297388 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11648 - 21965

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	EOM BALANCE
01	96531	X	96531	-0-	-0-	-0-	96524	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
02	91865	X	91865	-0-	-0-	-0-	91865	3			Y	-0-			-0-
03	85932	X	31202	-0-	-54730	-0-	31202	3			Y	-0-			-0-
04	133470	X	67064	-0-	-66406	-0-	67064	3			Y	-0-			-0-
05	137919	X	71562	-0-	-66357	-0-	71562	3			Y	-0-			-0-
06	98430	X	80996	-0-	-17434	-0-	80996	3			Y	-0-			-0-
07	101711	X	90098	-0-	-11613	-0-	90098	3			Y	-0-			-0-
08	91887	X	91887	-0-	-0-	-0-	91887	3			Y	-0-			-0-
09	81000	X	44111	-0-	-36889	-0-	44111	3			Y	-0-			-0-
10	90086	X	34674	-0-	-55412	-0-	34674	3			Y	-0-			-0-
11	88920	X	84793	-0-	-4127	-0-	84793	3			Y	-0-			-0-
12	91884	X	76384	-0-	-15500	-0-	76383	3	1	9	Y	1	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 861,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PWW STATE E WELL #: 401CH RRCID -> 297394 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11367 - 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
01	171182	X	141340	-0-	-29842	-0-	134756	3	6584	9	Y	5985	5878	0			295
02	154616	X	125167	-0-	-29449	-0-	119506	3	5661	9	Y	5146	5166	0			275
03	171182	X	108452	-0-	-62730	-0-	103726	3	4726	9	Y	4296	4418	0			153
04	156450	X	139561	-0-	-16889	-0-	133766	3	5795	9	Y	5268	5114	0			307
05	155899	X	142317	-0-	-13582	-0-	135873	3	6444	9	Y	5858	5982	0			183
06	136770	X	125574	-0-	-11196	-0-	120148	3	5426	9	Y	4933	4925	0			191
07	144212	X	133235	-0-	-10977	-0-	127509	3	5726	9	Y	5205	5185	0			211
08	144026	X	114419	-0-	-29607	-0-	109565	3	4854	9	Y	4413	4504	0			120
09	139380	X	125168	-0-	-14212	-0-	120219	3	4949	9	Y	4499	4498	0			121
10	142321	X	127125	-0-	-15196	-0-	122466	3	4659	9	Y	4235	4203	0			153
11	128940	X	114196	-0-	-14744	-0-	109925	3	4271	9	Y	3883	3913	0			123
12	133238	X	118714	-0-	-14524	-0-	114236	3	4478	9	Y	4071	4101	0			93

TOTAL GAS PROD: 1,515,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,792

BRENNAN DALE WELL #: 304H RRCID -> 297401 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10587 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	196	1	14611	2	Y	5177	5194	0			57
							162	4	5695	9							
02	33684	X	25979	-0-	-7705	-0-	217	1	18118	2	Y	6515	6497	0			75
							477	4	7167	9							
03	37293	X	21018	-0-	-16275	-0-	164	1	14705	2	Y	5458	5452	0			81
							145	4	6004	9							
04	36090	X	18514	-0-	-17576	-0-	78	1	13260	2	Y	4605	4623	0			63
							110	4	5066	9							
05	40509	X	40509	-0-	-0-	-0-	477	1	30289	2	Y	8195	8168	0			90
							728	4	9015	9							
06	38624	X	38624	-0-	-0-	-0-	274	1	29787	2	Y	7600	7583	0			107
							203	4	8360	9							
07	39893	X	39893	-0-	-0-	-0-	262	1	30747	2	Y	7924	7933	0			98
							168	4	8716	9							
08	40517	X	39742	-0-	-775	-0-	434	1	29825	2	Y	8596	8568	0			126
							27	4	9456	9							
09	42556	X	42556	-0-	-0-	-0-	339	1	29063	2	Y	11866	11839	0			153
							101	4	13053	9							
10	40517	X	16905	-0-	-23612	-0-	316	1	11727	2	Y	4389	4474	0			68
							34	4	4828	9							
11	38610	X	13871	-0-	-24739	-0-	228	1	9580	2	Y	3631	3639	0			60
							69	4	3994	9							
12	43989	X	18003	-0-	-25986	-0-	303	1	13272	2	Y	4024	4027	0			57
							2	4	4426	9							

TOTAL GAS PROD: 336,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,980

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 453H RRCID -> 297404 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11837 - 19362

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	25699	X	19326	-0-	-6373	-0-	174	1	13871	2	Y	4670	4659	0			52
							144	4	5137	9							
02	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	153	1	11648	2	Y	3903	3910	0			45
							336	4	4293	9							
03	19669	X	19669	-0-	-0-	-0-	150	1	14424	2	Y	4511	4489	0			67
							133	4	4962	9							
04	17550	X	16478	-0-	-1072	-0-	150	1	11639	2	Y	4073	4084	0			56
							209	4	4480	9							
05	18135	X	15336	-0-	-2799	-0-	344	1	10272	2	Y	3814	3828	0			42
							525	4	4195	9							
06	17550	X	13849	-0-	-3701	-0-	174	1	9787	2	Y	3417	3411	0			48
							129	4	3759	9							
07	18135	X	10527	-0-	-7608	-0-	116	1	7470	2	Y	2606	2622	0			32
							74	4	2867	9							
08	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	225	1	12498	2	Y	5904	5849	0			87
							14	4	6494	9							
09	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	174	1	8512	2	Y	8768	8742	0			113
							52	4	9645	9							
10	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	221	1	6223	2	Y	8304	8289	0			128
							24	4	9134	9							
11	16290	X	15533	-0-	-757	-0-	204	1	6424	2	Y	8039	8033	0			134
							62	4	8843	9							
12	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	239	1	7387	2	Y	8412	8427	0			119
							2	4	9253	9							

TOTAL GAS PROD: 197,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,421

BRENNAN DALE WELL #: 452H RRCID -> 297623 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12175 - 19522

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	34627	X	15412	-0-	-19215	-0-	135	1	8136	2	Y	6390	6371	0			71
							112	4	7029	9							
02	25256	X	17732	-0-	-7524	-0-	149	1	11191	2	Y	5513	5520	0			64
							328	4	6064	9							
03	27838	X	23794	-0-	-4044	-0-	155	1	16201	2	Y	6637	6603	0			98
							137	4	7301	9							
04	26640	X	19307	-0-	-7333	-0-	147	1	12572	2	Y	5802	5820	0			80
							206	4	6382	9							
05	23901	X	19794	-0-	-4107	-0-	347	1	12666	2	Y	5684	5701	0			63
							529	4	6252	9							
06	23040	X	17341	-0-	-5699	-0-	182	1	11334	2	Y	5173	5163	0			73
							135	4	5690	9							
07	23808	X	18801	-0-	-5007	-0-	167	1	12694	2	Y	5303	5311	0			65
							107	4	5833	9							
08	23375	X	23375	-0-	-0-	-0-	321	1	17689	2	Y	4859	4853	0			71
							20	4	5345	9							
09	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	261	1	17104	2	Y	4897	4905	0			63
							78	4	5387	9							
10	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	336	1	15560	2	Y	4513	4506	0			70
							36	4	4964	9							
11	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	259	1	14646	2	Y	4142	4143	0			69
							78	4	4556	9							
12	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	302	1	15157	2	Y	4243	4252	0			60
							2	4	4667	9							

TOTAL GAS PROD: 238,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 413H RRCID -> 298068 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11824 - 19138

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	EOM BALANCE
01	35991	X	29669	-0-	-6322	-0-	204	1	21563	2	Y	7030	7016	0	78
							169	4	7733	9					
02	32256	X	24935	-0-	-7321	-0-	184	1	18294	2	Y	5503	5517	0	64
							404	4	6053	9					
03	34534	X	25602	-0-	-8932	-0-	156	1	19113	2	Y	5632	5613	0	83
							138	4	6195	9					
04	25206	X	25206	-0-	-0-	-0-	176	1	18431	2	Y	5775	5778	0	80
							246	4	6353	9					
05	23343	X	23114	-0-	-229	-0-	417	1	16471	2	Y	5082	5106	0	56
							636	4	5590	9					
06	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	214	1	16998	2	Y	5044	5029	0	71
							158	4	5548	9					
07	23343	X	23336	-0-	-7	-0-	198	1	17497	2	Y	5013	5022	0	62
							127	4	5514	9					
08	26040	X	22102	-0-	-3938	-0-	324	1	16201	2	Y	5052	5040	0	74
							20	4	5557	9					
09	36878	X	36878	-0-	-0-	-0-	314	1	25162	2	Y	10280	10221	0	133
							94	4	11308	9					
10	23684	X	14008	-0-	-9676	-0-	286	1	9295	2	Y	3996	4067	0	62
							31	4	4396	9					
11	22920	X	11378	-0-	-11542	-0-	210	1	7538	2	Y	3242	3250	0	54
							64	4	3566	9					
12	26629	X	12850	-0-	-13779	-0-	276	1	8693	2	Y	3526	3530	0	50
							2	4	3879	9					

TOTAL GAS PROD: 271,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,175

GRANT-JACKSON A WELL #: 501CH RRCID -> 298950 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11921 - 21589

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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		131392	-0-	131392	131392	3618	1	142	2	N	5700	5581	0	119
							121362	3	6270	9					
02	SHUT IN		92808	-0-	92808	224200	2572	1	629	2	N	4539	4523	0	135
							84614	3	4993	9					
03	SHUT IN		84578	-0-	84578	308778	2215	1	74315	3	N	7316	7182	0	269
							8048	9							
04	SHUT IN		136067	-0-	136067	444845	4041	1	327	2	N	5811	5840	0	240
							125307	3	6392	9					
05	569329	X	124484	-0-	-444845	-0-	3675	1	314	2	N	6363	6322	0	281
							113496	3	6999	9					
06	150630	X	150630	-0-	-0-	-0-	4565	1	139001	3	N	6422	6410	0	293
							7064	9							
07	224192	X	179527	-0-	-44665	-0-	5885	1	165982	3	N	6964	7037	0	220
							7660	9							
08	224192	X	205296	-0-	-18896	-0-	6519	1	190235	3	N	7765	7528	0	457
							8542	9							
09	216960	X	196361	-0-	-20599	-0-	6926	1	181667	3	N	7062	7228	0	291
							7768	9							
10	191282	X	191282	-0-	-0-	-0-	7263	1	176612	3	N	6734	6783	0	242
							7407	9							
11	198660	X	177887	-0-	-20773	-0-	6473	1	164931	3	N	5894	5678	0	458
							6483	9							
12	205282	X	175872	-0-	-29410	-0-	6126	1	163837	3	N	5372	5634	0	196
							5909	9							

TOTAL GAS PROD: 1,846,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,942

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE-MEADE B WELL #: 502CH RRCID -> 298986 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11811 - 21371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		257887	-0-	257887	257887	7207	1	241805	3	N	8068	7604	0			464
							8875	9									
04	SHUT IN		166530	-0-	166530	424417	5005	1	406	2	N	5409	5590	0			283
							155169	3	5950	9							
05	SHUT IN		191184	-0-	191184	615601	5740	1	491	2	N	6985	6996	0			272
							177269	3	7684	9							
06	818397	X	202796	-0-	-615601	-0-	6181	1	188221	3	N	7631	7593	0			310
							8394	9									
07	231384	X	222301	-0-	-9083	-0-	7343	1	207103	3	N	7141	7249	0			202
							7855	9									
08	256463	X	229195	-0-	-27268	-0-	7403	1	216009	3	N	5257	5199	0			260
							5783	9									
09	248190	X	211181	-0-	-37009	-0-	7248	1	198415	3	N	5016	5106	0			170
							5518	9									
10	222301	X	148929	-0-	-73372	-0-	5348	1	139631	3	N	3591	3608	0			153
							3950	9									
11	221790	X	195352	-0-	-26438	-0-	6710	1	184378	3	N	3876	3858	0			171
							4264	9									
12	229183	X	183348	-0-	-45835	-0-	5970	1	173142	3	N	3851	3912	0			110
							4236	9									

TOTAL GAS PROD: 2,008,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,825

LEE-MEADE C WELL #: 503CH RRCID -> 298987 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11964 - 21795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		140939	-0-	140939	140939	3938	1	132139	3	N	4420	4167	0			253
							4862	9									
04	SHUT IN		93964	-0-	93964	234903	2816	1	228	2	N	3465	3537	0			181
							87108	3	3812	9							
05	SHUT IN		127181	-0-	127181	362084	3809	1	326	2	N	5004	4990	0			195
							117542	3	5504	9							
06	531917	X	169833	-0-	-362084	-0-	5277	1	159870	3	N	4260	4282	0			173
							4686	9									
07	190363	X	190363	-0-	-0-	-0-	6485	1	178814	3	N	4604	4647	0			130
							5064	9									
08	211637	X	203606	-0-	-8031	-0-	6693	1	190614	3	N	5726	5573	0			283
							6299	9									
09	182406	X	182406	-0-	-0-	-0-	6414	1	171165	3	N	4388	4522	0			149
							4827	9									
10	190371	X	125466	-0-	-64905	-0-	4642	1	118114	3	N	2464	2508	0			105
							2710	9									
11	197040	X	165157	-0-	-31883	-0-	5862	1	156263	3	N	2756	2739	0			122
							3032	9									
12	203608	X	158335	-0-	-45273	-0-	5343	1	149758	3	N	2940	2978	0			84
							3234	9									

TOTAL GAS PROD: 1,557,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,027

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT-JACKSON B WELL #: 502CH RRCID -> 299027 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11832 - 21442

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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		76815	-0-	76815	76815		2096	1	82	2	N	3932	3850	0	82
								70312	3	4325	9					
02	SHUT IN		60474	-0-	60474	137289		1678	1	411	2	N	2892	2888	0	86
								55204	3	3181	9					
03	SHUT IN		88940	-0-	88940	226229		2367	1	79413	3	N	6509	6356	0	239
								7160	9							
04	SHUT IN		185550	-0-	185550	411779		5596	1	453	2	N	5445	5459	0	225
								173511	3	5990	9					
05	614526	X	202747	-0-	-411779	-0-		6181	1	529	2	N	4686	4704	0	207
								190882	3	5155	9					
06	225360	X	182739	-0-	-42621	-0-		5548	1	168923	3	N	7516	7380	0	343
								8268	9							
07	247566	X	200534	-0-	-47032	-0-		6619	1	186633	3	N	6620	6754	0	209
								7282	9							
08	255409	X	188251	-0-	-67158	-0-		6483	1	175690	3	N	5525	5409	0	325
								6078	9							
09	196200	X	164775	-0-	-31425	-0-		6089	1	153937	3	N	4317	4464	0	178
								4749	9							
10	202740	X	170478	-0-	-32262	-0-		6607	1	161403	3	N	2244	2341	0	81
								2468	9							
11	194070	X	150204	-0-	-43866	-0-		5282	1	142886	3	N	1851	1788	0	144
								2036	9							
12	200539	X	150008	-0-	-50531	-0-		4987	1	143214	3	N	1643	1727	0	60
								1807	9							

TOTAL GAS PROD: 1,821,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,180

GRANT-JACKSON C WELL #: 503CH RRCID -> 299028 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11901 - 21542

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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		145418	-0-	145418	145418		4037	1	158	2	N	5272	5162	0	110
								135424	3	5799	9					
02	SHUT IN		95319	-0-	95319	240737		2684	1	657	2	N	3355	3365	0	100
								88287	3	3691	9					
03	SHUT IN		95239	-0-	95239	335976		2539	1	85196	3	N	6822	6671	0	251
								7504	9							
04	SHUT IN		167464	-0-	167464	503440		4908	1	398	2	N	9080	8956	0	375
								152170	3	9988	9					
05	SHUT IN		165698	-0-	165698	669138		4876	1	417	2	N	8939	8920	0	394
								150572	3	9833	9					
06	867274	X	198136	-0-	-669138	-0-		6000	1	182684	3	N	8593	8595	0	392
								9452	9							
07	251286	X	206175	-0-	-45111	-0-		6720	1	189514	3	N	9037	9144	0	285
								9941	9							
08	251286	X	189987	-0-	-61299	-0-		6051	1	176558	3	N	6707	6598	0	394
								7378	9							
09	198150	X	179595	-0-	-18555	-0-		6090	1	166711	3	N	6176	6316	0	254
								6794	9							
10	206181	X	190231	-0-	-15950	-0-		6731	1	175725	3	N	7068	7068	0	254
								7775	9							
11	199530	X	169741	-0-	-29789	-0-		5730	1	157463	3	N	5953	5745	0	462
								6548	9							
12	206181	X	162789	-0-	-43392	-0-		5241	1	152005	3	N	5039	5317	0	184
								5543	9							

TOTAL GAS PROD: 1,965,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,041

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE-MEADE A WELL #: 501CH RRCID -> 299110 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12143 - 21897

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	SHUT IN		118995	-0-	118995	118995	3199	1	125	2	N	7607	7424	0			183
							107303	3	8368	9							
02	SHUT IN		143843	-0-	143843	262838	3993	1	977	2	N	6837	6880	0			140
							131352	3	7521	9							
03	SHUT IN		220519	-0-	220519	483357	6110	1	205009	3	N	8545	8184	0			501
							9400	9									
04	SHUT IN		135491	-0-	135491	618848	3975	1	322	2	N	7233	7356	0			378
							123238	3	7956	9							
05	SHUT IN		146749	-0-	146749	765597	4359	1	373	2	N	6728	6844	0			262
							134616	3	7401	9							
06	940389	X	174792	-0-	-765597	-0-	5166	1	157295	3	N	11210	11017	0			455
							12331	9									
07	185866	X	185866	-0-	-0-	-0-	6021	1	169823	3	N	9111	9308	0			258
							10022	9									
08	215171	X	186191	-0-	-28980	-0-	5903	1	172249	3	N	7308	7205	0			361
							8039	9									
09	213030	X	186605	-0-	-26425	-0-	6327	1	173195	3	N	6439	6581	0			219
							7083	9									
10	220131	X	120964	-0-	-99167	-0-	4298	1	112213	3	N	4048	4095	0			172
							4453	9									
11	180180	X	157583	-0-	-22597	-0-	5377	1	147761	3	N	4041	4034	0			179
							4445	9									
12	192820	X	165463	-0-	-27357	-0-	5345	1	155014	3	N	4640	4686	0			133
							5104	9									

TOTAL GAS PROD: 1,943,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,747

ARROW STATE G WELL #: 603H RRCID -> 299571 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10859 - 18399

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	0		196012	-0-	196012	488323	55	1	184571	3	N	10351	10237	0	60	8	242
							11386	9									
02	0		204078	-0-	204078	692401	194248	3	9830	9	N	8936	8804	0	91	8	283
03	0		207965	-0-	207965	900366	18	1	200832	3	N	6468	6418	0	162	8	171
							7115	9									
04	0		115513	-0-	115513	1015879	214	1	111253	3	N	3678	3714	0	26	8	109
							4046	9									
05	0		30360	-0-	30360	1046239	393	1	29185	3	N	711	796	0			24
							782	9									
06	1208084	X	161845	-0-	-1046239	-0-	561	1	157365	3	N	3563	3424	0	56	8	107
							3919	9									
07	267840	X	175336	-0-	-92504	-0-	456	1	171398	3	N	3165	3167	0	18	8	87
							3482	9									
08	267840	X	167833	-0-	-100007	-0-	163	1	165590	3	N	1891	1920	0			58
							2080	9									
09	259200	X	189377	-0-	-69823	-0-	370	1	187586	3	N	1292	1281	0	33	8	36
							1421	9									
10	267840	X	110682	-0-	-157158	-0-	311	1	108058	3	N	2103	2057	0			82
							2313	9									
11	169650	X	157803	-0-	-11847	-0-	269	1	153961	3	N	3184	3134	0	9	8	123
							71	4	3502	9							
12	189751	X	163611	-0-	-26140	-0-	28	1	159054	3	N	3373	3354	0			142
							819	4	3710	9							

TOTAL GAS PROD: 1,880,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,715

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ARROW STATE F WELL #: 602H RRCID -> 299624 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10724 - 18431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		227808	-0-	227808	401160	215671	3	12137	9	N	11034	10855	0	57	8	258
02	0		203599	-0-	203599	604759	194938	3	8661	9	N	7874	7791	0	92	8	249
03	0		193243	-0-	193243	798002	15	1	185538	3	N	6991	6902	0	152	8	186
							7690	9									
04	0		212169	-0-	212169	1010171	203444	3	8725	9	N	7932	7839	0	44	8	235
05	0		260528	-0-	260528	1270699	250492	3	10036	9	N	9124	9021	0	37	8	301
06	1471928	X	201229	-0-	-1270699	-0-	22	1	194108	3	N	6454	6493	0	68	8	194
							7099	9									
07	250790	X	223247	-0-	-27543	-0-	667	1	216730	3	N	5318	5338	0	27	8	147
							5850	9									
08	250790	X	216778	-0-	-34012	-0-	924	1	210751	3	N	4639	4644	0			142
							5103	9									
09	242700	X	197704	-0-	-44996	-0-	535	1	193240	3	N	3572	3571	0	43	8	100
							3929	9									
10	250790	X	153524	-0-	-97266	-0-	575	1	150152	3	N	2543	2544	0			99
							2797	9									
11	216030	X	214033	-0-	-1997	-0-	451	1	209696	3	N	3444	3398	0	12	8	133
							98	4	3788	9							
12	223231	X	209172	-0-	-14059	-0-	35	1	204434	3	N	3320	3313	0			140
							1051	4	3652	9							

TOTAL GAS PROD: 2,513,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,245

HEMDALE STATE F WELL #: 612H RRCID -> 299630 COMPL. DATE 10/27/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10680 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		186074	-0-	186074	393574	17	1	178167	3	N	7173	7075	0	56	8	167
							7890	9									
02	0		189079	-0-	189079	582653	183212	3	5867	9	N	5334	5249	0	84	8	168
03	0		196599	-0-	196599	779252	190868	3	5731	9	N	5210	5094	0	147	8	137
04	0		184944	-0-	184944	964196	179074	3	5870	9	N	5336	5276	0	39	8	158
05	1204709	X	240513	-0-	-964196	-0-	122	1	233950	3	N	5855	5787	0	33	8	193
							6441	9									
06	197449	X	197449	-0-	-0-	-0-	312	1	192059	3	N	4616	4608	0	63	8	138
							5078	9									
07	246312	X	246312	-0-	-0-	-0-	409	1	240840	3	N	4603	4592	0	22	8	127
							5063	9									
08	240730	X	240730	-0-	-0-	-0-	687	1	235282	3	N	4328	4323	0			132
							4761	9									
09	209613	X	209613	-0-	-0-	-0-	699	1	204875	3	N	3672	3657	0	45	8	102
							4039	9									
10	207128	X	207128	-0-	-0-	-0-	465	1	202983	3	N	3345	3317	0			130
							3680	9									
11	183439	X	183439	-0-	-0-	-0-	554	1	180020	3	N	2526	2548	0	10	8	98
							86	4	2779	9							
12	181102	X	177022	-0-	-4080	-0-	41	1	173384	3	N	2426	2422	0			102
							928	4	2669	9							

TOTAL GAS PROD: 2,458,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,424

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HEMDALE STATE G WELL #: 613H RRCID -> 299631 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10931 - 18540

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
01	0		162576	-0-	162576	457974	61	1	155746	3	N	6154	6096	0	53	8	143
							6769	9									
02	0		157184	-0-	157184	615158	14	1	150056	3	N	6467	6335	0	70	8	205
							7114	9									
03	0		178003	-0-	178003	793161	7	1	169189	3	N	8006	7856	0	142	8	213
							8807	9									
04	0		174228	-0-	174228	967389	166012	3	8216	9	N	7469	7422	0	39	8	221
05	0		218983	-0-	218983	1186372	186	1	210671	3	N	7387	7334	0	31	8	243
							8126	9									
06	1364602	X	178230	-0-	-1186372	-0-	442	1	171045	3	N	6130	6129	0	59	8	185
							6743	9									
07	224812	X	208186	-0-	-16626	-0-	598	1	200878	3	N	6100	6095	0	21	8	169
							6710	9									
08	224812	X	193111	-0-	-31701	-0-	666	1	186073	3	N	5793	5785	0			177
							6372	9									
09	217560	X	168413	-0-	-49147	-0-	702	1	162487	3	N	4749	4755	0	38	8	133
							5224	9									
10	224812	X	39003	-0-	-185809	-0-	780	1	36468	3	N	1595	1666	0			62
							1755	9									
11	201450	X	113206	-0-	-88244	-0-	671	1	109399	3	N	2799	2743	0	10	8	108
							57	4	3079	9							
12	208165	X	133319	-0-	-74846	-0-	37	1	128769	3	N	3454	3417	0			145
							714	4	3799	9							

TOTAL GAS PROD: 1,924,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,103

HEMDALE STATE H WELL #: 610H RRCID -> 299668 COMPL. DATE 10/27/2024 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11273 - 18283

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
01	0		182768	-0-	182768	488274	174235	3	8533	9	N	7757	7690	0	53	8	181
02	0		181535	-0-	181535	669809	174185	3	7350	9	N	6682	6568	0	84	8	211
03	0		175526	-0-	175526	845335	5	1	167929	3	N	6902	6790	0	139	8	184
							7592	9									
04	0		167987	-0-	167987	1013322	160958	3	7029	9	N	6390	6346	0	39	8	189
05	0		196549	-0-	196549	1209871	199	1	189540	3	N	6191	6147	0	29	8	204
							6810	9									
06	1370482	X	160611	-0-	-1209871	-0-	660	1	154305	3	N	5133	5127	0	56	8	154
							5646	9									
07	181102	X	47152	-0-	-133950	-0-	894	1	45035	3	N	1112	1235	0			31
							1223	9									
08	181102	X	-0-	-0-	-181102	-0-					N	-0-	31	0			-0-
09	175260	X	2854	-0-	-172406	-0-	847	1	2007	3	N	-0-					-0-
10	181102	X	686	-0-	-180416	-0-	686	1			N	-0-					-0-
11	160560	X	440	-0-	-160120	-0-	434	1	6	4	N	-0-					-0-
12	47151	X	44065	-0-	-3086	-0-	34	1	42686	3	N	941	901	0			40
							310	4	1035	9							

TOTAL GAS PROD: 1,160,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,108

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL GENE PARMESAN A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299692 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11992 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		26518	-0-		26518	26518	35	1	12432	2	Y	12751	11776	0	951	1	89
								25	4	14026	9							
03	0		37077	-0-		37077	63595	345	1	18104	2	Y	16932	16596	0	334	1	91
								3	4	18625	9							
04	0		36096	-0-		36096	99691	380	1	17144	2	Y	16158	16109	0			140
								798	4	17774	9							
05	0		38294	-0-		38294	137985	679	1	20374	2	Y	15118	15210	0			48
								611	4	16630	9							
06	0		23041	-0-		23041	161026	310	1	11408	2	Y	9858	9856	0			50
								479	4	10844	9							
*07	171567	X	10541	-0-		-161026	-0-	105	1	3416	2	Y	6139	6133	0			56
								267	4	6753	9							
*08	44051	X	28457	-0-		-15594	-0-	15855	2	1053	4	Y	10499	9181	0	1181	1	193
								11549	9									
*09	42630	X	37288	-0-		-5342	-0-	26462	2	432	4	Y	9449	8654	0	916	1	72
								10394	9									
*10	44051	X	22020	-0-		-22031	-0-	15	1	11118	2	Y	9262	9218	0	56	1	60
								699	4	10188	9							
*11	42630	X	24347	-0-		-18283	-0-	9	1	15891	2	Y	7162	7048	0	143	1	31
								569	4	7878	9							
12	38626	X	18153	-0-		-20473	-0-	10	1	8406	2	Y	8714	8384	0	325	1	36
								152	4	9585	9							

TOTAL GAS PROD: 301,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,042

CORBETS A4 WELL #: 3LA RRCID -> 299712 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12009 - 22130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		18686	-0-		18686	162838	311	1	2179	2	Y	5326	5402	0			109
								10337	3	5859	9							
02	0		21994	-0-		21994	184832	337	1	4935	2	Y	5427	5445	0			91
								10752	3	5970	9							
03	0		20099	-0-		20099	204931	13497	3	6602	9	Y	6002	5945	0			148
04	0		25014	-0-		25014	229945	18789	3	6225	9	Y	5659	5664	0			143
05	0		19268	-0-		19268	249213	12393	3	6875	9	Y	6250	6213	0			180
06	267219	X	18006	-0-		-249213	-0-	11341	3	6665	9	Y	6059	6071	0			168
07	17340	X	17340	-0-		-0-	-0-	10583	3	6757	9	Y	6143	6179	0			132
08	16911	X	16911	-0-		-0-	-0-	10422	3	6489	9	Y	5899	5814	0			217
09	17667	X	17667	-0-		-0-	-0-	10855	3	6812	9	Y	6193	6017	0			393
10	15455	X	15455	-0-		-0-	-0-	391	1	9784	3	Y	4800	5060	0			133
								5280	9									
11	14340	X	11177	-0-		-3163	-0-	252	1	7526	3	Y	3090	3133	0			90
								3399	9									
12	14818	X	12584	-0-		-2234	-0-	249	1	8825	3	Y	3191	3196	0			85
								3510	9									

TOTAL GAS PROD: 214,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,039

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: 431CH RRCID -> 299792 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12213 - 21287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		93116	-0-	93116	516531	1900	1	72418	3	Y	15626	15622	0			402
							1609	4	17189	9							
02	0		98342	-0-	98342	614873	2079	1	82894	3	Y	10835	10452	0			785
							1450	4	11919	9							
03	0		94027	-0-	94027	708900	1961	1	78007	3	Y	12225	12323	0			687
							611	4	13448	9							
04	0		75363	-0-	75363	784263	1613	1	61909	3	Y	10349	10540	0			496
							457	4	11384	9							
05	0		69137	-0-	69137	853400	1632	1	57690	3	Y	8923	8936	0			483
							9815	9									
06	0		55484	-0-	55484	908884	2418	1	42312	3	Y	8562	8101	0			944
							1336	4	9418	9							
07	964254	X	55370	-0-	-908884	-0-	1837	1	43776	3	Y	8722	8968	0			698
							163	4	9594	9							
08	115320	X	83099	-0-	-32221	-0-	2225	1	68476	3	Y	11197	11611	0			284
							81	4	12317	9							
09	111600	X	92778	-0-	-18822	-0-	2748	1	77050	3	Y	11078	10959	0			403
							794	4	12186	9							
10	115320	X	77793	-0-	-37527	-0-	2428	1	61944	3	Y	9904	9979	0			328
							2527	4	10894	9							
11	111600	X	84199	-0-	-27401	-0-	2816	1	69856	3	Y	9338	8850	0			816
							1255	4	10272	9							
12	95883	X	82457	-0-	-13426	-0-	2794	1	66593	3	Y	9895	9783	0			928
							2185	4	10885	9							

TOTAL GAS PROD: 961,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,654

ARROW STATE E WELL #: 601H RRCID -> 299829 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10461 PERF.11038 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		115562	-0-	115562	251341	391	1	109176	3	N	5450	5401	0	40	8	127
							5995	9									
02	0		155828	-0-	155828	407169	188	1	148543	3	N	6452	6278	0	97	8	204
							7097	9									
03	0		193834	-0-	193834	601003	31	1	186411	3	N	6720	6542	0	205	8	177
							7392	9									
04	0		163683	-0-	163683	764686	576	1	157476	3	N	5119	5095	0	50	8	151
							5631	9									
05	0		191951	-0-	191951	956637	824	1	185470	3	N	5143	5088	0	37	8	169
							5657	9									
06	1112646	X	156009	-0-	-956637	-0-	986	1	151077	3	N	3587	3576	0	73	8	107
							3946	9									
07	242668	X	176497	-0-	-66171	-0-	611	1	171809	3	N	3706	3686	0	25	8	102
							4077	9									
08	242668	X	155876	-0-	-86792	-0-	690	1	153270	3	N	1742	1791	0			53
							1916	9									
09	234840	X	50200	-0-	-184640	-0-	939	1	48822	3	N	399	431	0	10	8	11
							439	9									
10	242668	X	-0-	-0-	-242668	-0-					N	-0-	11	0			-0-
11	170790	X	2532	-0-	-168258	-0-	888	1	1610	3	N	18	17	0			1
							14	4	20	9							
12	176483	X	68616	-0-	-107867	-0-	47	1	67257	3	N	768	737	0			32
							467	4	845	9							

TOTAL GAS PROD: 1,430,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,104

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY-SAUL A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299845 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10774 - 28131

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	0		122200	-0-	122200	215249	100982 20104	2 9	1114	4	Y	18276	18183	0		242
02	0		66329	-0-	66329	281578	32 11094	1 9	55203	2	Y	10085	9917	0		410
03	0		71343	-0-	71343	352921	60235	2	11108	9	Y	10098	10404	0		104
04	0		66111	-0-	66111	419032	55730	2	10381	9	Y	9437	9405	0		136
05	0		28391	-0-	28391	447423	19810	2	8581	9	Y	7801	7809	0		128
06	0		22085	-0-	22085	469508	14779	2	7306	9	Y	6642	6672	0		98
07	491203	X	21695	-0-	-469508	-0-	15732	2	5963	9	Y	5421	5452	0		67
08	149544	X	29664	-0-	-119880	-0-	21890	2	7774	9	Y	7067	6897	0		237
09	144720	X	24184	-0-	-120536	-0-	18301	2	5883	9	Y	5348	5516	0		69
10	149544	X	21440	-0-	-128104	-0-	16174	2	5266	9	Y	4787	4738	0		118
11	144720	X	20967	-0-	-123753	-0-	14830	2	6137	9	Y	5579	5569	0		128
12	29667	X	23966	-0-	-5701	-0-	17700	2	6266	9	Y	5696	5709	0		115

TOTAL GAS PROD: 518,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,237

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H302BE RRCID -> 299856 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11453 - 15928

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	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	606	519	0		207
02	8092	X	-0-	-0-	-8092	-0-					N	531	554	0		184
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	535	515	0		204
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	495	583	0		116
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	486	412	0		190
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	392	386	0		196
07	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	460	484	0		172
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	450	419	0		203
09	8670	X	146	-0-	-8524	-0-	57	2	89	9	N	81	238	0		46
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	229	2	140	9	N	127	135	0		38
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	5	2	160	9	N	145	12	0		171
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	348	280	1		239

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,656

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H101BE RRCID -> 299857 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11409 - 15769

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	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	421	361	0		144
02	13160	X	782	-0-	-12378	-0-	373	2	409	9	N	372	387	0		129
03	14570	X	1030	-0-	-13540	-0-	619	2	411	9	N	374	360	0		143
04	14100	X	1043	-0-	-13057	-0-	662	2	381	9	N	346	408	0		81
05	14570	X	1128	-0-	-13442	-0-	754	2	374	9	N	340	288	0		133
06	14100	X	670	-0-	-13430	-0-	479	2	191	9	N	174	220	0		87
07	14570	X	2183	-0-	-12387	-0-	2023	2	160	9	N	145	178	0		54
08	14570	X	2461	-0-	-12109	-0-	2333	2	128	9	N	116	118	0		52
09	14100	X	946	-0-	-13154	-0-	795	2	151	9	N	137	112	0		77
10	730	X	730	-0-	-0-	-0-	522	2	208	9	N	189	210	0		56
11	2370	X	534	-0-	-1836	-0-	285	2	249	9	N	226	18	0		264
12	2449	X	536	-0-	-1913	-0-	247	2	289	9	N	263	346	1		181

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,103

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HELLBENDER STATE 150 WELL #: H401BE RRCID -> 299858 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11529 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10447	X	1613	-0-		-8834	-0-	814	2	799	9	N	726	623	0			248
02	9436	X	2141	-0-		-7295	-0-	1439	2	702	9	N	638	665	0			221
03	10447	X	1886	-0-		-8561	-0-	1180	2	706	9	N	642	618	0			245
04	10110	X	1802	-0-		-8308	-0-	1147	2	655	9	N	595	700	0			140
05	10447	X	2268	-0-		-8179	-0-	1628	2	640	9	N	582	494	0			228
06	10110	X	2141	-0-		-7969	-0-	1624	2	517	9	N	470	463	0			235
07	10447	X	-0-	-0-		-10447	-0-					N	553	581	0			207
08	10447	X	-0-	-0-		-10447	-0-					N	557	513	0			251
09	10110	X	1579	-0-		-8531	-0-	948	2	631	9	N	574	502	0			323
10	2545	X	2545	-0-		-0-	-0-	1504	2	1041	9	N	946	986	0			283
11	2256	X	2256	-0-		-0-	-0-	1180	2	1076	9	N	978	91	0			1170
12	1643	X	1286	-0-		-357	-0-	673	2	613	9	N	557	1344	1			383

TOTAL GAS PROD: 19,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,818

BIG SILVER 34-160 WELL #: 5H RRCID -> 299859 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11790 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12834	X	-0-	-0-		-12834	-0-					N	12	61	0			13
02	11592	X	34	-0-		-11558	-0-	22	1	12	9	N	11	11	0			13
03	12834	X	57	-0-		-12777	-0-	34	1	23	9	N	21	21	0			13
04	12420	X	174	-0-		-12246	-0-	164	1	10	9	N	9	10	0			12
05	12834	X	30	-0-		-12804	-0-	19	1	11	9	N	10	3	0			19
06	12420	X	-0-	-0-		-12420	-0-					N	8	10	0			17
07	12834	X	924	-0-		-11910	-0-	915	1	9	9	N	8	13	0			12
08	12834	X	-0-	-0-		-12834	-0-					N	-0-					12
09	12420	X	-0-	-0-		-12420	-0-					N	9					21
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	6					27
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	5					32
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	3					35

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 3H RRCID -> 299860 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11056 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13423	X	1177	-0-		-12246	-0-	485	1	61	4	N	574	621	0	5	7	62
								631	9									
02	12124	X	730	-0-		-11394	-0-	299	1	4	4	N	388	384	0			66
								427	9									
03	13423	X	312	-0-		-13111	-0-	1	1	1	4	N	282	284	0			64
								310	9									
04	12990	X	1857	-0-		-11133	-0-	557	1	674	2	N	518	493	0			89
								56	4	570	9							
05	13423	X	1598	-0-		-11825	-0-	1094	1	29	4	N	432	386	0			135
								475	9									
06	12990	X	7238	-0-		-5752	-0-	6736	1	28	2	N	427	473	0			89
								4	4	470	9							
07	13423	X	575	-0-		-12848	-0-	119	1	1	4	N	414	356	0			147
								455	9									
08	13423	X	1116	-0-		-12307	-0-	693	1	10	4	N	375	429	0			93
								413	9									
09	12990	X	1463	-0-		-11527	-0-	703	1	357	2	N	365	380	0			78
								1	4	402	9							
10	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	955	1	1644	2	N	346	388	0			36
								381	9									
11	1408	X	1408	-0-		-0-	-0-	797	1	611	9	N	555	525	0			66
12	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	974	1	1275	2	N	557	563	0			60
								613	9									

TOTAL GAS PROD: 23,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,233

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
AUTOBAHN 34-117 WELL #: 4H RRCID -> 299861 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11762 - 15625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	18600	X	874	-0-	-17726	-0-	408	1	1	4	N	423	436	0			145
							465	9									
02	16800	X	874	-0-	-15926	-0-	388	1	90	2	N	360	344	0			161
							396	9									
03	18600	X	1283	-0-	-17317	-0-	330	1	361	2	N	496	524	0			133
							46	4	546	9							
04	18000	X	2969	-0-	-15031	-0-	719	1	786	2	N	1327	1254	0			206
							4	4	1460	9							
05	18600	X	2182	-0-	-16418	-0-	548	1	523	2	N	1009	1000	0			215
							1	4	1110	9							
06	18000	X	2354	-0-	-15646	-0-	647	1	611	2	N	990	1072	0			133
							7	4	1089	9							
07	18600	X	2489	-0-	-16111	-0-	704	1	767	2	N	924	958	0			99
							2	4	1016	9							
08	18600	X	2103	-0-	-16497	-0-	719	1	162	2	N	1111	1101	0			109
							1222	9									
09	18000	X	2234	-0-	-15766	-0-	786	1	364	2	N	985	945	0			149
							1084	9									
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	753	1	1132	2	N	1020	1025	0			144
							1122	9									
11	2400	X	618	-0-	-1782	-0-	249	1	266	2	N	94	102	0			136
							103	9									
12	2480	X	23	-0-	-2457	-0-	23	1			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 21,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,739

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 2H RRCID -> 299862 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11048 - 15880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	20770	X	1186	-0-	-19584	-0-	543	1	74	4	N	517	559	0	5	7	56
							569	9									
02	18760	X	707	-0-	-18053	-0-	320	1	4	4	N	348	345	0			59
							383	9									
03	20770	X	290	-0-	-20480	-0-	5	1	5	2	N	254	255	0			58
							1	4	279	9							
04	20100	X	2101	-0-	-17999	-0-	593	1	936	2	N	465	443	0			80
							60	4	512	9							
05	20770	X	1777	-0-	-18993	-0-	1323	1	35	4	N	381	342	0			119
							419	9									
06	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	27382	1	113	2	N	350	396	0			73
							17	4	385	9							
07	20770	X	2666	-0-	-18104	-0-	2302	1	12	4	N	320	279	0			114
							352	9									
08	20770	X	3353	-0-	-17417	-0-	1213	1	1669	2	N	412	424	0			102
							18	4	453	9							
09	20100	X	2153	-0-	-17947	-0-	838	1	705	2	N	554	537	0			119
							1	4	609	9							
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1334	1	2261	2	N	614	669	0			64
							675	9									
11	20100	X	1525	-0-	-18575	-0-	1018	1	507	9	N	461	470	0			55
12	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	1074	1	1166	2	N	616	605	0			66
							678	9									

TOTAL GAS PROD: 50,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,292

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H401BE RRCID -> 299867 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11448 - 15830

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
01	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	N	345	328	0			82
							380	9									
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	79	1	1524	2	N	388	334	0	67	1	69
							427	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	168	0			124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	242	0			24
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	641	2	410	9	N	373	346	0			51
06	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	964	2	389	9	N	354	320	0			85
07	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	861	2	416	9	N	378	407	0			56
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1036	2	407	9	N	370	355	0			71
09	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	717	2	399	9	N	363	325	0			109
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	121	1	1245	2	N	417	471	0			55
							459	9									
11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	119	1	1288	2	N	514	76	0			493
							565	9									
12	0	W	1856	-0-	1856	1856	336	1	419	2	N	1001	1091	1			403
							1101	9									

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,868

LOBO 34-147 WELL #: 2H RRCID -> 299868 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11564 - 15685

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
01	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	1476	1	14934	2	N	346	357	0			99
							381	9									
02	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	1239	1	10760	2	N	323	332	0			90
							355	9									
03	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	1657	1	15244	2	N	322	296	0			116
							354	9									
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	892	1	7146	2	N	473	492	0			97
							520	9									
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	9	N	356	374	0			79
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	9	N	343	351	0			71
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	9	N	114	151	0			34
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	633	1	4289	2	N	357	330	0			61
							393	9									
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	689	1	3424	2	N	502	407	0			156
							552	9									
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	882	1	4761	2	N	350	312	0			194
							385	9									
11	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	1566	1	8234	2	N	325	297	0			222
							358	9									
12	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	1603	1	9302	2	N	300	257	0			265
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 93,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHMOND 39 WELL #: 3H RRCID -> 299872 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11151 - 21656

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
01	77035	X	16373	-0-	-60662	-0-	355	1	14602	2	N	1285	1281	1			206
							2	4	1414	9							
02	69580	X	16711	-0-	-52869	-0-	301	1	14934	2	N	1342	1230	1			318
							1476	9									
03	77035	X	18372	-0-	-58663	-0-	336	1	16486	2	N	1345	1291	1			372
							70	4	1480	9							
04	74550	X	14667	-0-	-59883	-0-	281	1	12247	2	N	1388	1269	1			491
							612	4	1527	9							
05	77035	X	13596	-0-	-63439	-0-	297	1	11878	2	N	1290	1425	1			356
							2	4	1419	9							
06	74550	X	17454	-0-	-57096	-0-	345	1	15397	2	N	1556	1641	1			271
							1712	9									
07	77035	X	17545	-0-	-59490	-0-	335	1	15285	2	N	1502	1450	1			323
							273	4	1652	9							
08	77035	X	17808	-0-	-59227	-0-	316	1	15057	2	N	1832	1746	1			409
							420	4	2015	9							
09	74550	X	17076	-0-	-57474	-0-	338	1	14755	2	N	1803	1808	1			404
							1983	9									
10	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	352	1	14230	2	N	1747	1711	1			440
							1922	9									
11	17460	X	16587	-0-	-873	-0-	360	1	14366	2	N	1692	1546	1			586
							1861	9									
12	17794	X	17001	-0-	-793	-0-	316	1	14721	2	N	1785	1934	1			437
							1964	9									

TOTAL GAS PROD: 199,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,567

TADPOLLY 148 WELL #: H401WA RRCID -> 299875 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11502 - 15817

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
01	5549	X	438	-0-	-5111	-0-	124	1	13	4	N	274	79	1			331
							301	9									
02	5012	X	379	-0-	-4633	-0-	112	1	267	9	N	243	320	1			254
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	317	308	1			263
04	5370	X	813	-0-	-4557	-0-	449	2	364	9	N	331	330	1			264
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	226	308	1			182
06	5370	X	1085	-0-	-4285	-0-	929	2	156	9	N	142					324
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	121	241	1			204
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	353	319	1			238
09	5370	X	325	-0-	-5045	-0-	69	2	256	9	N	233	349	1			122
10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	113	1	145	2	N	321	247	1			196
							353	9									
11	556	X	556	-0-	-0-	-0-	113	1	87	2	N	324	298	1			222
							356	9									
12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	126	1	404	9	N	367	394	1			195

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,252

WINCHESTER 34-142 WELL #: 1H RRCID -> 299876 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11651 - 15573

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
01	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					83
02	7644	X	721	-0-	-6923	-0-	658	1	63	9	Y	57	24	0			116
03	8463	X	376	-0-	-8087	-0-	155	1	221	9	Y	201	199	0			118
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	48	22	0			144
05	8463	X	196	-0-	-8267	-0-	193	1	3	9	Y	3	3	0			144
06	8190	X	1630	-0-	-6560	-0-	1454	1	176	9	Y	160	203	0			101
07	8463	X	1648	-0-	-6815	-0-	1502	1	146	9	Y	133	174	0			60
08	8463	X	2935	-0-	-5528	-0-	2750	1	185	9	Y	168	154	0			74
09	8190	X	352	-0-	-7838	-0-	327	1	25	9	Y	23	18	0			79
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	155	1	9	9	Y	8	19	0			68
11	2850	X	171	-0-	-2679	-0-	150	1	21	9	Y	19	21	0			66
12	2945	X	1588	-0-	-1357	-0-	1533	1	55	9	Y	50	12	0			104

TOTAL GAS PROD: 9,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINCHESTER 34-142 WELL #: 4H RRCID -> 299877 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11460 - 15525

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
01	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-					110
02	12852	X	175	-0-	-12677	-0-	124	1	51	9	Y	46	33	0			123
03	14229	X	259	-0-	-13970	-0-	2	1	257	9	Y	234	219	0			138
04	13770	X	254	-0-	-13516	-0-	191	2	63	9	Y	57	25	0			170
05	14229	X	3	-0-	-14226	-0-	1	1	2	9	Y	2	3	0			169
06	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	121	214	0			76
07	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	22	88	0			10
08	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	16	19	0			7
09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	7	2	0			12
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	155	1	9	9	Y	8	2	0			18
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	150	1	3	2	Y	18	2	0			34
							20	9									
12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	150	1	47	9	Y	43	1	0			76

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

SAUL 35 UNIT WELL #: 3571 RRCID -> 299878 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11024 - 21042

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
01	43834	X	17616	-0-	-26218	-0-	1099	1	13382	2	Y	2846	2974	0			341
							4	4	3131	9							
02	39592	X	14849	-0-	-24743	-0-	1188	1	11897	2	Y	1589	1745	0			185
							16	4	1748	9							
03	43834	X	14952	-0-	-28882	-0-	755	1	11916	2	Y	2023	1672	0			536
							56	4	2225	9							
04	42420	X	17809	-0-	-24611	-0-	702	1	13690	2	Y	3028	3100	0			464
							86	4	3331	9							
05	43834	X	15923	-0-	-27911	-0-	945	1	11696	2	Y	2983	3078	0			369
							1	4	3281	9							
06	42420	X	15047	-0-	-27373	-0-	905	1	10911	2	Y	2936	2916	0			389
							1	4	3230	9							
07	43834	X	19685	-0-	-24149	-0-	806	1	15561	2	Y	3013	2995	0			407
							4	4	3314	9							
08	43834	X	27902	-0-	-15932	-0-	941	1	24215	2	Y	2491	2627	0			271
							6	4	2740	9							
09	42420	X	18163	-0-	-24257	-0-	952	1	14740	2	Y	2243	2249	0			265
							4	4	2467	9							
10	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	957	1	12082	2	Y	2328	2312	0			281
							2	4	2561	9							
11	25590	X	14749	-0-	-10841	-0-	892	1	11470	2	Y	2168	2183	0			266
							2	4	2385	9							
12	26443	X	15098	-0-	-11345	-0-	888	1	11756	2	Y	2230	2205	0			291
							1	4	2453	9							

TOTAL GAS PROD: 207,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,878

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAG RUN SOUTH A2 WELL #: 13UA RRCID -> 299890 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11532 - 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
01	34503	X	21279	-0-	-13224	-0-	244	1	16743	2	Y	3902	3983	0			440
							4292	9									
02	31164	X	7474	-0-	-23690	-0-	2	1	7436	2	Y	33	469	0			4
							36	9									
03	34503	X	18194	-0-	-16309	-0-	14786	2	3408	9	Y	3098	2867	0			235
04	33390	X	23457	-0-	-9933	-0-	14632	2	8825	9	Y	8023	7833	0			425
05	34503	X	20271	-0-	-14232	-0-	12883	2	7388	9	Y	6716	6856	0			285
06	33390	X	24578	-0-	-8812	-0-	15728	2	8850	9	Y	8045	7851	0			479
07	34503	X	27356	-0-	-7147	-0-	17996	2	9360	9	Y	8509	8540	0			448
08	34503	X	8557	-0-	-25946	-0-	5770	2	2787	9	Y	2534	2855	0			127
09	33390	X	21365	-0-	-12025	-0-	14278	2	7087	9	Y	6443	6047	0			523
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	224	1	5073	2	Y	3864	4263	0			124
							4250	9									
11	26460	X	109	-0-	-26351	-0-	109	2			Y	-0-	124	0			-0-
12	27342	X	24386	-0-	-2956	-0-	562	1	13458	2	Y	9424	8681	0			743
							10366	9									

TOTAL GAS PROD: 206,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,591

UL BENNY EAST 18-29-30 WA WELL #: 1H RRCID -> 299893 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11757 - 21897

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54932	X	28519	-0-	-26413	-0-	21	1	18908	2	N	8661	8500	0	153	1	452
							63	4	9527	9							
*02	49616	X	27821	-0-	-21795	-0-	19	1	20067	2	N	6995	6460	0	542	1	445
							40	4	7695	9							
*03	54932	X	24299	-0-	-30633	-0-	309	1	16212	2	N	7068	6928	0	151	1	434
							3	4	7775	9							
*04	53160	X	21612	-0-	-31548	-0-	232	1	13600	2	N	6629	6610	0			453
							488	4	7292	9							
*05	54932	X	8106	-0-	-46826	-0-	63	1	4282	2	N	3365	3411	0			407
							59	4	3702	9							
*06	53160	X	1921	-0-	-51239	-0-	6	1	719	2	N	1079	1085	0			401
							9	4	1187	9							
*07	54932	X	5345	-0-	-49587	-0-	21	1	3284	2	N	1805	1794	0			412
							54	4	1986	9							
*08	54932	X	8982	-0-	-45950	-0-	5982	2	182	4	N	2562	2243	0	288	1	443
							2818	9									
*09	53160	X	4375	-0-	-48785	-0-	2708	2	26	4	N	1492	1383	0	145	1	407
							1641	9									
*10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	4	1	3712	2	N	2377	2358	0	14	1	412
							65	4	2615	9							
*11	8700	X	4521	-0-	-4179	-0-	2	1	2920	2	N	1420	1402	0	28	1	402
							37	4	1562	9							
*12	8990	X	787	-0-	-8203	-0-	1	1	512	2	N	247	243	0	9	1	397
							2	4	272	9							

TOTAL GAS PROD: 142,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,700

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL BENNY EAST 18-29-30 WB WELL #: 4H RRCID -> 299894 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12354 - 22414

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	31465	X	1346	-0-	-30119	-0-	1	1	1055	2	N	260	255	0	3	1	361
							4	4	286	9							
*02	28420	X	6811	-0-	-21609	-0-	6	1	4391	2	N	2186	2019	0	154	1	374
							9	4	2405	9							
*03	31465	X	17986	-0-	-13479	-0-	276	1	14492	2	N	2923	2864	0	58	1	375
							3	4	3215	9							
*04	30450	X	14355	-0-	-16095	-0-	198	1	11587	2	N	1959	1958	0			376
							415	4	2155	9							
*05	31465	X	8906	-0-	-22559	-0-	74	1	5023	2	N	3400	3406	0			370
							69	4	3740	9							
*06	30450	X	6307	-0-	-24143	-0-	27	1	3529	2	N	2463	2462	0			371
							42	4	2709	9							
*07	31465	X	4022	-0-	-27443	-0-	12	1	1879	2	N	1909	1904	0			376
							31	4	2100	9							
*08	31465	X	8350	-0-	-23115	-0-	3259	2	99	4	N	4538	3962	0	510	1	442
							4992	9									
*09	30450	X	5362	-0-	-25088	-0-	3728	2	35	4	N	1454	1385	0	141	1	370
							1599	9									
*10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	4	1	4673	2	N	2394	2374	0	15	1	375
							82	4	2633	9							
*11	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	3	1	5747	2	N	2693	2643	0	54	1	371
							74	4	2962	9							
*12	8339	X	7905	-0-	-434	-0-	3	1	5327	2	N	2322	2237	0	87	1	369
							21	4	2554	9							

TOTAL GAS PROD: 97,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,501

UL BENNY EAST 18-29-30 TB WELL #: 3H RRCID -> 299895 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11379 - 21735

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	36115	X	16012	-0-	-20103	-0-	13	1	10190	2	N	5250	5152	0	98	1	301
							34	4	5775	9							
*02	32620	X	10927	-0-	-21693	-0-	11	1	6378	2	N	4114	3799	0	320	1	296
							13	4	4525	9							
*03	36115	X	19926	-0-	-16189	-0-	279	1	14640	2	N	4549	4459	0	95	1	291
							3	4	5004	9							
*04	34950	X	19226	-0-	-15724	-0-	232	1	13601	2	N	4459	4444	0			306
							488	4	4905	9							
*05	36115	X	19960	-0-	-16155	-0-	192	1	13019	2	N	5973	5993	0			286
							179	4	6570	9							
*06	34950	X	13685	-0-	-21265	-0-	64	1	8247	2	N	4795	4790	0			291
							99	4	5275	9							
*07	36115	X	10182	-0-	-25933	-0-	41	1	6427	2	N	3281	3275	0			297
							105	4	3609	9							
*08	36115	X	19227	-0-	-16888	-0-	12336	2	375	4	N	5924	5179	0	666	1	376
							6516	9									
*09	34950	X	14348	-0-	-20602	-0-	8751	2	83	4	N	5013	4598	0	486	1	305
							5514	9									
*10	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	17	1	13357	2	N	10855	10756	0	66	1	338
							235	4	11941	9							
*11	18600	X	17134	-0-	-1466	-0-	8	1	10227	2	N	6153	6074	0	123	1	294
							131	4	6768	9							
*12	19220	X	15252	-0-	-3968	-0-	6	1	9694	2	N	5012	4831	0	187	1	288
							39	4	5513	9							

TOTAL GAS PROD: 201,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,378

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
AVARY 121 WELL #: 1BS RRCID -> 299896 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11725 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15314	X	937	-0-	-14377	-0-	456	1	274	3	Y	186	199	0		77
							2	4	205	9						
02	13832	X	539	-0-	-13293	-0-	286	1	162	3	Y	82	101	0		58
							1	4	90	9						
03	15314	X	3611	-0-	-11703	-0-	1521	1	1737	3	Y	317	258	0		117
							4	4	349	9						
04	14820	X	1542	-0-	-13278	-0-	1252	1	3	4	Y	261	246	0		132
							287	9								
05	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-	132	0		-0-
06	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	12	6	0		6
07	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	12	13	0		5
08	15314	X	10	-0-	-15304	-0-	1	4	9	9	Y	8	11	0		2
09	14820	X	10	-0-	-14810	-0-	1	4	9	9	Y	8	7	0		3
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	9	Y	31	23	0		11
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	37	1	2	4	Y	29	24	0		16
							32	9								
12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	31	1	1	4	Y	38	40	0		14
							42	9								

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

SARATOGA 34-161 WELL #: 1WB RRCID -> 299899 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 11737 PERF.15894 - 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
01	17856	X	4484	-0-	-13372	-0-	3162	3	1322	9	Y	1202	1251	0		443
02	16128	X	-0-	-0-	-16128	-0-					Y	1148	1109	0		482
03	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					Y	1115	1019	0		578
04	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					Y	625	558	0		645
05	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					Y	764	765	0		644
06	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					Y	924	1105	0		463
07	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					Y	911	811	0		563
08	17856	X	1883	-0-	-15973	-0-	1000	3	883	9	Y	803	942	0		424
09	17280	X	2187	-0-	-15093	-0-	1223	3	964	9	Y	876	857	0		443
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	285	3	1345	9	Y	1223	964	0		702
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	838	3	1014	9	Y	922	894	0		730
12	2263	X	1529	-0-	-734	-0-	546	3	983	9	Y	894	975	0		649

TOTAL GAS PROD: 13,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,407

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 4H RRCID -> 299993 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11044 - 15729

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
01	15128	X	1928	-0-	-13200	-0-	966	1	140	4	N	747	807	0	7	7	81
							822	9									
02	13664	X	1317	-0-	-12347	-0-	649	1	108	2	N	500	496	0			85
							10	4	550	9							
03	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	366	368	0			83
04	14640	X	747	-0-	-13893	-0-	6	1	1	4	N	673	640	0			116
							740	9									
05	15128	X	693	-0-	-14435	-0-	22	1	1	4	N	609	535	0			190
							670	9									
06	14640	X	1427	-0-	-13213	-0-	863	1	1	4	N	512	596	0			106
							563	9									
07	15128	X	627	-0-	-14501	-0-	87	1	1	4	N	490	422	0			174
							539	9									
08	15128	X	1392	-0-	-13736	-0-	568	1	323	2	N	448	511	0			111
							8	4	493	9							
09	14640	X	3669	-0-	-10971	-0-	945	1	2170	2	N	503	506	0			108
							1	4	553	9							
10	15128	X	1922	-0-	-13206	-0-	895	1	1027	9	N	934	945	0			97
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	397	1	722	9	N	656	675	0			78
12	3782	X	1222	-0-	-2560	-0-	675	1	547	9	N	497	522	0			53

TOTAL GAS PROD: 16,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,935

WOMAC 7557 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 299994 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11199 - 22505

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
01	93465	X	22057	-0-	-71408	-0-	170	1	20440	2	Y	1315	1219	0			422
							1447	9									
02	84420	X	12072	-0-	-72348	-0-	164	1	11044	2	Y	779	886	0			315
							7	4	857	9							
03	93465	X	9760	-0-	-83705	-0-	9003	2	757	9	Y	688	707	0			296
04	90450	X	17735	-0-	-72715	-0-	16339	2	1	4	Y	1268	1256	0			308
							1395	9									
05	93465	X	26352	-0-	-67113	-0-	24660	2	3	4	Y	1535	1557	0			286
							1689	9									
06	90450	X	25068	-0-	-65382	-0-	23457	2	2	4	Y	1463	1441	0			308
							1609	9									
07	93465	X	18648	-0-	-74817	-0-	17195	2	56	4	Y	1270	1154	0			424
							1397	9									
08	93465	X	14654	-0-	-78811	-0-	13521	2	66	4	Y	970	981	0			413
							1067	9									
09	90450	X	6418	-0-	-84032	-0-	5825	2	1	4	Y	538	532	0			419
							592	9									
10	93465	X	13435	-0-	-80030	-0-	170	1	12554	2	Y	645	602	0			462
							1	4	710	9							
11	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	171	1	17246	2	Y	1142	1133	0			471
							1256	9									
12	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	178	1	14557	2	Y	1467	1462	0			476
							1614	9									

TOTAL GAS PROD: 201,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,080

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY-SAUL A1 WELL #: 9UA RRCID -> 300016 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10724 - 28452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		126837	-0-	126837	219061	104212	2	1150	4	Y	19523	19431	0			259
							21475	9									
02	0		61384	-0-	61384	280445	32	1	49336	2	Y	10924	10738	0			445
							12016	9									
03	0		86784	-0-	86784	367229	74623	2	12161	9	Y	11055	11386	0			114
04	0		84985	-0-	84985	452214	76820	2	8165	9	Y	7423	7430	0			107
05	0		36615	-0-	36615	488829	29135	2	7480	9	Y	6800	6795	0			112
06	0		34210	-0-	34210	523039	27629	2	6581	9	Y	5983	6007	0			88
07	565209	X	42170	-0-	-523039	-0-	34474	2	7696	9	Y	6996	6998	0			86
08	126480	X	50500	-0-	-75980	-0-	44766	2	5734	9	Y	5213	5124	0			175
09	122400	X	47393	-0-	-75007	-0-	43337	2	4056	9	Y	3687	3814	0			48
10	126480	X	46549	-0-	-79931	-0-	43413	2	3136	9	Y	2851	2829	0			70
11	122400	X	36161	-0-	-86239	-0-	31411	2	4750	9	Y	4318	4289	0			99
12	50499	X	27015	-0-	-23484	-0-	21324	2	5691	9	Y	5174	5168	0			105

TOTAL GAS PROD: 680,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,947

BUCKIN CHUTE UNIT 33-61 WELL #: 3H RRCID -> 300017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11367 - 15770

*01	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
*02	29120	X	-0-	-0-	-29120	-0-					N	-0-					-0-
*03	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
*04	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-					-0-
*05	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
*06	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-					-0-
*07	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
*08	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
*09	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-					-0-
*10	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN A1 WELL #: 1LA RRCID -> 300018 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11819 - 17889

*01	23684	X	6165	-0-	-17519	-0-	133	1	614	2	N	2277	2248	0			1788
							2913	3	2505	9							
*02	21392	X	10740	-0-	-10652	-0-	135	1	2582	2	N	2178	2189	0			1777
							5627	3	2396	9							
*03	23684	X	5769	-0-	-17915	-0-	3382	3	2387	9	N	2170	2153	0			1794
*04	22920	X	4841	-0-	-18079	-0-	3151	3	1690	9	N	1536	1550	0			1780
*05	23684	X	4444	-0-	-19240	-0-	2798	3	1646	9	N	1496	1492	0			1784
*06	22920	X	4150	-0-	-18770	-0-	2845	3	1305	9	N	1186	1196	0			1774
*07	23684	X	4469	-0-	-19215	-0-	3095	3	1374	9	N	1249	1255	0			1768
*08	23684	X	5442	-0-	-18242	-0-	3913	3	1529	9	N	1390	1366	0			1792
*09	22920	X	4963	-0-	-17957	-0-	3555	3	1408	9	N	1280	1250	0			1822
*10	23684	X	5264	-0-	-18420	-0-	103	1	3769	3	N	1265	1311	0			1776
							1392	9									
*11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	62	1	2325	3	N	761	774	0			1763
							837	9									
*12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	55	1	2556	3	N	708	711	0			1760
							779	9									

TOTAL GAS PROD: 62,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,496

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINCHESTER 34-142 WELL #: 3H RRCID -> 300027 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11100 - 15564

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	10695	X	-0-	-0-		-10695	-0-					Y	-0-					86
02	9660	X	691	-0-		-8969	-0-	634	1	57	9	Y	52	25	0			113
03	10695	X	5033	-0-		-5662	-0-	4818	1	215	9	Y	195	193	0			115
04	10350	X	95	-0-		-10255	-0-	42	2	53	9	Y	48	21	0			142
05	10695	X	66	-0-		-10629	-0-	39	1	25	2	Y	2	3	0			141
								2	9									
06	10350	X	1715	-0-		-8635	-0-	1510	1	205	9	Y	186	210	0			117
07	10695	X	2197	-0-		-8498	-0-	1959	1	238	9	Y	216	236	0			97
08	10695	X	3798	-0-		-6897	-0-	3602	1	196	9	Y	178	197	0			78
09	10350	X	528	-0-		-9822	-0-	499	1	29	9	Y	26	19	0			85
10	10695	X	163	-0-		-10532	-0-	155	1	8	9	Y	7	20	0			72
11	177	X	177	-0-		-0-	-0-	150	1	6	2	Y	19	23	0			68
								21	9									
12	2434	X	2434	-0-		-0-	-0-	2389	1	45	9	Y	41	13	0			96

TOTAL GAS PROD: 16,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

MORAN A1 WELL #: 16H RRCID -> 300039 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11732 PERF.12166 - 18737

		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	14B2 EXT			5750	-0-		5750	1118010	24	1	918	2	N	411	406	0			8
									4356	3	452	9							
*02	14B2 EXT			6569	-0-		6569	1124579	25	1	1917	2	N	409	410	0			7
									4177	3	450	9							
*03	14B2 EXT			5900	-0-		5900	1130479	5452	3	448	9	N	407	404	0			10
*04	14B2 EXT			5863	-0-		5863	1136342	5496	3	367	9	N	334	336	0			8
*05	14B2 EXT			10665	-0-		10665	1147007	10167	3	498	9	N	453	448	0			13
*06	14B2 EXT			8819	-0-		8819	1155826	8724	3	95	9	N	86	97	0			2
*07	14B2 EXT			9453	-0-		9453	1165279	9387	3	66	9	N	60	61	0			1
*08	14B2 EXT			7286	-0-		7286	1172565	7184	3	102	9	N	93	91	0			3
*09	14B2 EXT			7500	-0-		7500	1180065	7186	3	314	9	N	285	270	0			18
*10	14B2 EXT			6147	-0-		6147	1186212	38	1	5600	3	N	463	468	0			13
									509	9									
*11	14B2 EXT			8220	-0-		8220	1194432	89	1	6933	3	N	1089	1070	0			32
									1198	9									
*12	14B2 EXT			8701	-0-		8701	1203133	77	1	7537	3	N	988	994	0			26
									1087	9									

TOTAL GAS PROD: 90,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,078

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MORAN A1 WELL #: 9UA RRCID -> 300040 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11687 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	9962	-0-		9962	1447813	113	1	1342	2	N	1945	1920	0			40
								6367	3	2140	9							
*02	14B2	EXT	13879	-0-		13879	1461692	116	1	3686	2	N	1860	1869	0			31
								8031	3	2046	9							
*03	14B2	EXT	9591	-0-		9591	1471283	7552	3	2039	9	N	1854	1839	0			46
*04	14B2	EXT	7718	-0-		7718	1479001	6053	3	1665	9	N	1514	1522	0			38
*05	14B2	EXT	8036	-0-		8036	1487037	6298	3	1738	9	N	1580	1572	0			46
*06	14B2	EXT	7972	-0-		7972	1495009	6234	3	1738	9	N	1580	1582	0			44
*07	14B2	EXT	8104	-0-		8104	1503113	6393	3	1711	9	N	1555	1566	0			33
*08	14B2	EXT	9021	-0-		9021	1512134	7042	3	1979	9	N	1799	1766	0			66
*09	14B2	EXT	8632	-0-		8632	1520766	6789	3	1843	9	N	1675	1635	0			106
*10	14B2	EXT	9360	-0-		9360	1530126	130	1	7473	3	N	1597	1659	0			44
								1757	9									
*11	14B2	EXT	8807	-0-		8807	1538933	158	1	6519	3	N	1936	1923	0			57
								2130	9									
*12	14B2	EXT	8304	-0-		8304	1547237	98	1	6823	3	N	1257	1281	0			33
								1383	9									

TOTAL GAS PROD: 109,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,152

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H301BE RRCID -> 300072 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11614 - 14909

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	X		2363	-0-		-0-	-0-	108	1	1726	2	N	481	439	0			115
									529	9									
02	3479	X		3479	-0-		-0-	-0-	91	1	2897	2	N	446	389	0	93	1	79
									491	9									
03	0	X		-0-	-0-		-0-	-0-					N	268	199	0			148
04	0	X		-0-	-0-		-0-	-0-					N	172	291	0			29
05	2027	X		2027	-0-		-0-	-0-	1535	2	492	9	N	447	415	0			61
06	2790	X		2790	-0-		-0-	-0-	2322	2	468	9	N	425	384	0			102
07	3279	X		3279	-0-		-0-	-0-	2780	2	499	9	N	454	489	0			67
08	5164	X		5164	-0-		-0-	-0-	4678	2	486	9	N	442	424	0			85
09	2742	X		2742	-0-		-0-	-0-	2289	2	453	9	N	412	374	0			123
10	4168	X		4168	-0-		-0-	-0-	135	1	3517	2	N	469	530	0			62
									516	9									
11	3848	X		3848	-0-		-0-	-0-	136	1	3064	2	N	589	86	0			565
									648	9									
12	2300	X		2300	-0-		-0-	-0-	118	1	1794	2	N	353	776	1			142
									388	9									

TOTAL GAS PROD: 32,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,958

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H201BE RRCID -> 300073 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11525 - 15904

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
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	157	1	773	9	N	703	646	0			168
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	141	1	760	9	N	691	600	0	136	1	123
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2057	2	417	9	N	379	292	0			210
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243	412	0			41
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	845	2	697	9	N	634	588	0			87
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1375	2	661	9	N	601	544	0			144
07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1391	2	707	9	N	643	692	0			95
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	864	2	684	9	N	622	598	0			119
09	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	686	2	405	9	N	368	377	0			110
10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	737	2	N	337	402	0			45
							371	9									
11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	80	1	654	2	N	346	58	0			333
							381	9									
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	109	1	261	2	N	324	527	1			130
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 15,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,891

UL JEFF EAST NORTH H 17-27-5 WELL #: 8H RRCID -> 300093 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12440 - 21500

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
01	26536	X	6510	-0-	-20026	-0-	3687	2	37	4	Y	2533	2531	0			58
							2786	9									
02	23968	X	5746	-0-	-18222	-0-	3188	2	28	4	Y	2300	2253	0			105
							2530	9									
03	26536	X	6002	-0-	-20534	-0-	3247	2	60	4	Y	2450	2452	0			103
							2695	9									
04	25680	X	764	-0-	-24916	-0-	430	2	4	4	Y	300	389	0			14
							330	9									
05	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					Y	1018	1015	0			17
06	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
07	26536	X	77	-0-	-26459	-0-	24	2	53	9	Y	48	47	0			1
08	26536	X	6793	-0-	-19743	-0-	3352	2	3441	9	Y	3128	2999	0			130
09	25680	X	10044	-0-	-15636	-0-	5868	2	4176	9	Y	3796	3804	0			122
10	26536	X	6767	-0-	-19769	-0-	298	1	3543	2	Y	2551	2597	0			76
							120	4	2806	9							
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	2944	2	157	4	Y	2355	2326	0			105
							2591	9									
12	10385	X	5375	-0-	-5010	-0-	3049	2	41	4	Y	2077	1995	0			187
							2285	9									

TOTAL GAS PROD: 53,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,556

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHMOND 39 WELL #: 2H RRCID -> 300109 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10958 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88412	X	14252	-0-	-74160	-0-	389	1	10807	2	N	2776	2739	1			445
							2	4	3054	9							
02	79856	X	14233	-0-	-65623	-0-	337	1	11113	2	N	2530	2376	1			599
							2783	9									
03	88412	X	16798	-0-	-71614	-0-	408	1	13450	2	N	2609	2486	1			722
							70	4	2870	9							
04	85560	X	18957	-0-	-66603	-0-	439	1	14934	2	N	2499	2337	1			884
							835	4	2749	9							
05	88412	X	18040	-0-	-70372	-0-	447	1	15106	2	N	2258	2519	1			623
							3	4	2484	9							
06	85560	X	16664	-0-	-68896	-0-	375	1	13394	2	N	2632	2797	1			458
							2895	9									
07	88412	X	16256	-0-	-72156	-0-	401	1	13181	2	N	2180	2169	1			469
							276	4	2398	9							
08	88412	X	15703	-0-	-72709	-0-	428	1	12665	2	N	1970	1999	1			440
							443	4	2167	9							
09	85560	X	14365	-0-	-71195	-0-	382	1	12000	2	N	1803	1839	1			404
							1983	9									
10	88412	X	13634	-0-	-74778	-0-	392	1	11320	2	N	1747	1711	1			440
							1922	9									
11	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	360	1	10783	2	N	1692	1546	1			586
							1861	9									
12	15717	X	14179	-0-	-1538	-0-	402	1	11832	2	N	1768	1921	1			433
							1945	9									

TOTAL GAS PROD: 186,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,464

UL 20 FLATHEAD WELL #: A004H RRCID -> 300113 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12215 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	188	1	1131	9	Y	1028	1016	0			127
02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	148	1	1206	9	Y	1096	1083	0			140
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	139	1	1379	9	Y	1254	1256	0			138
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					138
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1	1	1580	9	Y	1436	1236	0			338
06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	1160	2	1102	9	Y	1002	1093	0			247
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	694	2	1920	9	Y	1745	1634	0			358
08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	1	1	786	2	Y	1337	1570	0			125
							1471	9									
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	9	1	1319	9	Y	1199	1194	0			130
10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	40	1	955	9	Y	868	882	0			116
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	2	1	852	2	Y	942	1046	0			12
							1036	9									
12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1	1	389	2	Y	483	483	0			12
							85	4	531	9							

TOTAL GAS PROD: 18,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,390

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOWARD 33-22 WELL #: 4H RRCID -> 300114 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11685 - 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
*01	17887	X	1346	-0-	-16541	-0-	563	1	783	9	N	712	802	0			199
*02	16156	X	1059	-0-	-15097	-0-	560	1	499	9	N	454	525	0			128
*03	17887	X	1663	-0-	-16224	-0-	620	1	281	3	N	693	653	0			168
							762	9									
*04	17310	X	1613	-0-	-15697	-0-	565	1	47	2	N	625	530	0			263
							313	3	688	9							
*05	17887	X	1414	-0-	-16473	-0-	590	1	140	4	N	622	618	0			267
							684	9									
*06	17310	X	1795	-0-	-15515	-0-	550	1	312	3	N	721	495	0			493
							140	4	793	9							
*07	17887	X	1577	-0-	-16310	-0-	557	1	244	3	N	574	659	0			408
							145	4	631	9							
*08	17887	X	1732	-0-	-16155	-0-	503	1	526	3	N	491	422	0			477
							163	4	540	9							
*09	17310	X	3318	-0-	-13992	-0-	448	1	12	2	N	531	758	0			250
							2142	3	132	4							
*10	17887	X	1062	-0-	-16825	-0-	368	1	242	3	N	411	429	0			232
							452	9									
*11	17310	X	518	-0-	-16792	-0-	272	1	5	2	N	176	27	0			381
							47	4	194	9							
*12	3441	X	92	-0-	-3349	-0-	43	1	6	4	N	39					420
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 17,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,049

GAR UNIT WELL #: 406AH RRCID -> 300115 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 10336 PERF.11105 - 21440

01	0	170508	-0-	170508	580927	135439	2	252	4	Y	31652	31574	0			155
						34817	9									
02	0	104317	-0-	104317	685244	1772	1	80885	2	Y	19437	19463	0			129
						279	4	21381	9							
03	0	60740	-0-	60740	745984	805	1	47878	2	Y	10893	10914	0			108
						75	4	11982	9							
04	0	73689	-0-	73689	819673	1199	1	56185	2	Y	14580	14567	0			121
						267	4	16038	9							
05	0	85602	-0-	85602	905275	2530	1	64688	2	Y	15990	16025	0			86
						795	4	17589	9							
06	0	119393	-0-	119393	1024668	3550	1	93122	2	Y	20093	20048	0			131
						619	4	22102	9							
07	0	124742	-0-	124742	1149410	3784	1	98720	2	Y	20002	20017	0			116
						236	4	22002	9							
*08	0	107494	-0-	107494	1256904	3985	1	85126	2	Y	16385	16342	0	44	8	115
						359	4	18024	9							
*09	1359445	X	102541	-0-	-1256904	-0-	4351	1	80169	2	Y	15813	15781	0			147
						627	4	17394	9							
*10	96419	X	96419	-0-	-0-	-0-	4088	1	78241	2	Y	12006	12058	0	23	8	72
						883	4	13207	9							
*11	65010	X	-0-	-0-	-65010	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
12	67177	X	21981	-0-	-45196	-0-	592	1	20107	2	Y	930	921	0			9
							259	4	1023	9							

TOTAL GAS PROD: 1,067,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,781

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY-SAUL A2 WELL #: 5H RRCID -> 300127 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11471 - 28828

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	0		75387	-0-	75387	125611	59134	2	652	4	Y	14183	14104	0			188
							15601	9									
02	0		19938	-0-	19938	145549	32	1	16540	2	Y	3060	3123	0			125
							3366	9									
03	0		77592	-0-	77592	223141	66490	2	11102	9	Y	10093	10114	0			104
04	0		76848	-0-	76848	299989	64112	2	12736	9	Y	11578	11516	0			166
05	0		36386	-0-	36386	336375	21987	2	14399	9	Y	13090	13041	0			215
06	0		37468	-0-	37468	373843	25274	2	12194	9	Y	11085	11137	0			163
07	415023	X	41180	-0-	-373843	-0-	28419	2	12761	9	Y	11601	11621	0			143
08	63984	X	29170	-0-	-34814	-0-	22893	2	6277	9	Y	5706	5658	0			191
09	61920	X	22977	-0-	-38943	-0-	18338	2	4639	9	Y	4217	4353	0			55
10	63984	X	27662	-0-	-36322	-0-	23505	2	4157	9	Y	3779	3741	0			93
11	61920	X	23784	-0-	-38136	-0-	18703	2	5081	9	Y	4619	4606	0			106
12	41168	X	16387	-0-	-24781	-0-	14401	2	1986	9	Y	1805	1874	0			37

TOTAL GAS PROD: 484,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,816

GAR UNIT WELL #: 407AH RRCID -> 300137 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10194 PERF.11056 - 21390

*01	0	141714	-0-	141714	821969	112440	2	213	4	Y	26419	26371	0			130
						29061	9									
*02	0	106048	-0-	106048	928017	1747	1	81799	2	Y	20206	20202	0			134
						275	4	22227	9							
*03	0	56200	-0-	56200	984217	749	1	45057	2	Y	9386	9427	0			93
						69	4	10325	9							
*04	0	93959	-0-	93959	1078176	1531	1	73329	2	Y	17052	17004	0			141
						342	4	18757	9							
*05	0	95498	-0-	95498	1173674	2771	1	71690	2	Y	18334	18377	0			98
						870	4	20167	9							
*06	0	104051	-0-	104051	1277725	3123	1	80195	2	Y	18353	18331	0			120
						545	4	20188	9							
*07	0	96345	-0-	96345	1374070	2972	1	74225	2	Y	17238	17258	0			100
						186	4	18962	9							
*08	0	88580	-0-	88580	1462650	3172	1	67767	2	Y	15778	15710	0	58	8	110
						285	4	17356	9							
*09	1548136	X	85486	-0-	-1462650	-0-	3199	1	65812	2	Y	14558	14533	0			135
						461	4	16014	9							
*10	95144	X	95144	-0-	-0-	-0-	3215	1	74877	2	Y	14871	14897	0	20	8	89
						694	4	16358	9							
*11	91290	X	90309	-0-	-981	-0-	2435	1	72108	2	Y	13736	13699	0			126
						656	4	15110	9							
12	94333	X	52695	-0-	-41638	-0-	1090	1	43784	2	Y	6676	6735	0			67
						477	4	7344	9							

TOTAL GAS PROD: 1,106,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 192,607

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 1 RRCID -> 300180 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10632 - 20278

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	126635	X	15913	-0-	-110722	-0-	806	1	12986	2	Y	1915	1910	0			159
							14	4	2107	9							
02	114380	X	14335	-0-	-100045	-0-	680	1	11875	2	Y	1618	1651	0			126
							1780	9									
03	126635	X	13482	-0-	-113153	-0-	699	1	11141	2	Y	1493	1491	0			128
							1642	9									
04	122550	X	15403	-0-	-107147	-0-	1033	1	12691	2	Y	1526	1519	0			135
							1679	9									
05	126635	X	15964	-0-	-110671	-0-	795	1	13097	2	Y	1884	1921	0			98
							2072	9									
06	122550	X	16791	-0-	-105759	-0-	815	1	13061	2	Y	2642	2547	0			193
							9	4	2906	9							
07	126635	X	17197	-0-	-109438	-0-	814	1	13544	2	Y	2580	2595	0			178
							1	4	2838	9							
08	126635	X	17062	-0-	-109573	-0-	823	1	13476	2	Y	2512	2232	0			458
							2763	9									
09	122550	X	15413	-0-	-107137	-0-	880	1	12054	2	Y	2254	2338	0			374
							2479	9									
10	126635	X	15264	-0-	-111371	-0-	1066	1	12078	2	Y	1876	2005	0			245
							56	4	2064	9							
11	122550	X	16144	-0-	-106406	-0-	901	1	13934	2	Y	1190	1053	0			382
							1309	9									
12	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	916	1	12192	2	Y	1700	1851	0			231
							101	4	1870	9							

TOTAL GAS PROD: 188,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,190

GAR UNIT WELL #: 403AH RRCID -> 300195 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10250 PERF.11104 - 20745

	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	0		144982	-0-	144982	961320	107205	2	206	4	Y	34155	34296	0			168
							37571	9									
*02	0		87755	-0-	87755	1049075	1470	1	65470	2	Y	18712	18756	0			124
							232	4	20583	9							
*03	0		21698	-0-	21698	1070773	463	1	15739	2	Y	4957	5032	0			49
							43	4	5453	9							
*04	0		70136	-0-	70136	1140909	1264	1	51798	2	Y	15265	15188	0			126
							282	4	16792	9							
*05	0		82082	-0-	82082	1222991	2597	1	58390	2	Y	18436	18463	0			99
							815	4	20280	9							
*06	0		109498	-0-	109498	1332489	3443	1	80929	2	Y	22295	22249	0			145
							601	4	24525	9							
*07	0		105913	-0-	105913	1438402	3466	1	79925	2	Y	20278	20306	0			117
							216	4	22306	9							
*08	0		94709	-0-	94709	1533111	3154	1	72257	2	Y	17285	17242	0	39	8	121
							284	4	19014	9							
*09	1620626	X	87515	-0-	-1533111	-0-	3369	1	65484	2	Y	16524	16491	0			154
							486	4	18176	9							
*10	141515	X	83504	-0-	-58011	-0-	3115	1	63016	2	Y	15183	15219	0	27	8	91
							672	4	16701	9							
*11	136950	X	70941	-0-	-66009	-0-	2083	1	53350	2	Y	13588	13554	0			125
							561	4	14947	9							
12	141515	X	64719	-0-	-76796	-0-	1309	1	49409	2	Y	12207	12210	0			122
							573	4	13428	9							

TOTAL GAS PROD: 1,023,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 208,885

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 300252 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10301 PERF.11155 - 20893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		128275	-0-	128275	924434	98603	2	180	4	Y	26811	26852	0			132
							29492	9									
*02	0		115750	-0-	115750	1040184	1914	1	85238	2	Y	25724	25685	0			171
							302	4	28296	9							
*03	0		100561	-0-	100561	1140745	1062	1	75072	2	Y	22117	22069	0			219
							98	4	24329	9							
*04	0		87022	-0-	87022	1227767	1445	1	63952	2	Y	19366	19425	0			160
							322	4	21303	9							
*05	0		94585	-0-	94585	1322352	2668	1	67972	2	Y	21006	21054	0			112
							838	4	23107	9							
*06	0		102010	-0-	102010	1424362	3194	1	75083	2	Y	21069	21044	0			137
							557	4	23176	9							
*07	0		100870	-0-	100870	1525232	3032	1	76066	2	Y	19621	19644	0			114
							189	4	21583	9							
*08	0		93051	-0-	93051	1618283	3224	1	69799	2	Y	17944	17895	0	37	8	126
							290	4	19738	9							
*09	1709442	X	91159	-0-	-1618283	-0-	3635	1	66921	2	Y	18254	18210	0			170
							524	4	20079	9							
*10	80734	X	80734	-0-	-0-	-0-	2645	1	61608	2	Y	14464	14513	0	34	8	87
							571	4	15910	9							
*11	77976	X	77976	-0-	-0-	-0-	1953	1	60241	2	Y	13869	13829	0			127
							526	4	15256	9							
12	69510	X	69510	-0-	-0-	-0-	1238	1	52197	2	Y	14121	14107	0			141
							542	4	15533	9							

TOTAL GAS PROD: 1,141,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 234,366

RAG RUN NW WELL #: 4LA RRCID -> 300258 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11925 - 21487

01	787	X	787	-0-	-0-	-0-	36	1	116	2	Y	577	586	0			65
							635	9									
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	47	1	1137	2	Y	726	709	0			82
							799	9									
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	2982	2	1326	9	Y	1205	1196	0			91
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1092	2	1576	9	Y	1433	1448	0			76
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	490	2	1257	9	Y	1143	1170	0			49
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	605	2	1198	9	Y	1089	1073	0			65
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	550	2	763	9	Y	694	722	0			37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	903	895	0			45
09	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	426	2	924	9	Y	840	817	0			68
10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	1248	1276	0			40
							1373	9									
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	117	1	2255	9	Y	2050	1965	0			125
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	114	1	637	2	Y	1908	1883	0			150
							2099	9									

TOTAL GAS PROD: 23,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,816

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
QUIGLEY 26 WELL #: 2661 RRCID -> 300291 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10694 - 18844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	105710	X	38509	-0-	-67201	-0-	35590	2	2919	9	N	2654	2744	0	1024
*02	95480	X	36185	-0-	-59295	-0-	33678	2	2507	9	N	2279	2397	0	906
*03	105710	X	37260	-0-	-68450	-0-	34056	2	3204	9	N	2913	2155	0	1664
*04	102300	X	26023	-0-	-76277	-0-	23690	2	2333	9	N	2121	2656	0	1129
*05	105710	X	31325	-0-	-74385	-0-	28706	2	2619	9	N	2381	2297	0	1213
*06	102300	X	28509	-0-	-73791	-0-	25818	2	2691	9	N	2446	2462	0	1197
*07	105710	X	28277	-0-	-77433	-0-	26044	2	2233	9	N	2030	2069	0	1158
*08	105710	X	30920	-0-	-74790	-0-	28428	2	2492	9	N	2265	2153	0	1270
*09	102300	X	25170	-0-	-77130	-0-	23126	2	1	4	N	1857	1974	0	1153
							2043	9							
*10	105710	X	28076	-0-	-77634	-0-	24736	2	1243	4	N	1906	1895	0	1164
							2097	9							
*11	102300	X	31765	-0-	-70535	-0-	29024	2	1	4	N	2491	2352	0	1303
							2740	9							
12	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	15126	2	1408	9	N	1280	1255	0	677

TOTAL GAS PROD: 358,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,623

CASPER A2 WELL #: 15UA RRCID -> 300293 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11814 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25451	X	777	-0-	-24674	-0-	28	1	37	2	N	487	482	0	10
							176	3	536	9					
*02	22988	X	806	-0-	-22182	-0-	30	1	77	2	N	483	485	0	8
							168	3	531	9					
*03	25451	X	1254	-0-	-24197	-0-	368	3	886	9	N	805	793	0	20
*04	24630	X	1695	-0-	-22935	-0-	466	3	1229	9	N	1117	1109	0	28
*05	25451	X	1136	-0-	-24315	-0-	388	3	748	9	N	680	688	0	20
*06	24630	X	526	-0-	-24104	-0-	283	3	243	9	N	221	235	0	6
*07	25451	X	259	-0-	-25192	-0-	205	3	54	9	N	49	54	0	1
*08	25451	X	10	-0-	-25441	-0-	8	3	2	9	N	2	3	0	-0-
*09	24630	X	-0-	-0-	-24630	-0-					N	-0-			-0-
*10	25451	X	11	-0-	-25440	-0-	1	1	8	3	N	2	2	0	-0-
							2	9							
*11	24630	X	2467	-0-	-22163	-0-	56	1	1654	3	N	688	668	0	20
							757	9							
*12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	118	1	2379	3	N	1513	1493	0	40
							1664	9							

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,047

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL GENE PARMESAN A10 WELL #: 32BS RRCID -> 300318 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11599 - 21731

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	0		36977	-0-		36977	36977	44	1	17577	2	Y	17543	17217	0	213	1	113
								59	4	19297	9							
02	0		50390	-0-		50390	87367	59	1	26894	2	Y	21257	19630	0	1591	1	149
								54	4	23383	9							
03	0		38754	-0-		38754	126121	423	1	22195	2	Y	14665	14374	0	361	1	79
								4	4	16132	9							
04	0		27048	-0-		27048	153169	226	1	13225	2	Y	11930	11906	0			103
								474	4	13123	9							
05	0		22948	-0-		22948	176117	151	1	10266	2	Y	11264	11331	0			36
								141	4	12390	9							
06	0		18580	-0-		18580	194697	139	1	6886	2	Y	10326	10310	0			52
								196	4	11359	9							
07	0		14949	-0-		14949	209646	74	1	7696	2	Y	6356	6350	0			58
								187	4	6992	9							
08	232931	X	23285	-0-		-209646	-0-	1	1	9945	2	Y	11613	10151	0	1306	1	214
								565	4	12774	9							
09	31319	X	31319	-0-		-0-	-0-	46	1	19302	2	Y	10601	9706	0	1028	1	81
								310	4	11661	9							
10	30428	X	30428	-0-		-0-	-0-	526	1	13536	2	Y	14319	14220	0	87	1	93
								615	4	15751	9							
11	30362	X	30362	-0-		-0-	-0-	1392	1	17221	2	Y	10235	10079	0	205	1	44
								490	4	11259	9							
12	11103	X	11103	-0-		-0-	-0-	669	1	5847	2	Y	4117	3990	0	154	1	17
								58	4	4529	9							

TOTAL GAS PROD: 336,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,226

UL GENE PARMESAN A2 WELL #: 1H RRCID -> 300331 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12251 - 22476

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	0		77447	-0-		77447	447109	89	1	37860	2	Y	35793	35128	0	718	1	231
								126	4	39372	9							
02	0		43694	-0-		43694	490803	56	1	21383	2	Y	20193	18648	0	1635	1	141
								43	4	22212	9							
03	0		34970	-0-		34970	525773	308	1	16171	2	Y	16807	16474	0	384	1	90
								3	4	18488	9							
04	0		49355	-0-		49355	575128	561	1	25032	2	Y	20531	20444	0			177
								1178	4	22584	9							
05	0		38082	-0-		38082	613210	916	1	17650	2	Y	16999	17122	0			54
								817	4	18699	9							
06	0		52889	-0-		52889	666099	537	1	24052	2	Y	24973	24901	0			126
								830	4	27470	9							
07	0		24870	-0-		24870	690969	212	1	12184	2	Y	10849	10876	0			99
								540	4	11934	9							
08	730247	X	39278	-0-		-690969	-0-	21569	2	1553	4	Y	14687	12864	0	1652	1	270
								16156	9									
09	61050	X	61050	-0-		-0-	-0-	38066	2	727	4	Y	20234	18388	0	1962	1	154
								22257	9									
10	189284	X	189284	-0-		-0-	-0-	33	1	162442	2	Y	20981	20870	0	128	1	137
								3730	4	23079	9							
11	54953	X	54953	-0-		-0-	-0-	19	1	37326	2	Y	14987	14759	0	300	1	65
								1122	4	16486	9							
12	48128	X	48128	-0-		-0-	-0-	24	1	24936	2	Y	20750	19956	0	774	1	85
								343	4	22825	9							

TOTAL GAS PROD: 714,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 237,784

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 404AH RRCID -> 300332 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10385 PERF.11105 - 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
*01	0		164971	-0-	164971	1090738	122184	2	235	4	Y	38684	38782	0			190
							42552	9									
*02	0		102011	-0-	102011	1192749	1693	1	76239	2	Y	21647	21693	0			144
							267	4	23812	9							
*03	0		46667	-0-	46667	1239416	628	1	35535	2	Y	9496	9546	0			94
							58	4	10446	9							
*04	0		73529	-0-	73529	1312945	1204	1	55008	2	Y	15499	15465	0			128
							268	4	17049	9							
*05	0		89166	-0-	89166	1402111	2551	1	64621	2	Y	19266	19291	0			103
							801	4	21193	9							
*06	0		111672	-0-	111672	1513783	3252	1	84048	2	Y	21641	21603	0			141
							567	4	23805	9							
*07	0		109594	-0-	109594	1623377	3299	1	84091	2	Y	19998	20023	0			116
							206	4	21998	9							
*08	0		72883	-0-	72883	1696260	3138	1	54967	2	Y	13178	13165	0	37	8	92
							282	4	14496	9							
*09	1698931	X	2671	-0-	-1696260	-0-	358	1	1626	2	Y	577	664	0			5
							52	4	635	9							
*10	80542	X	80542	-0-	-0-	-0-	2656	1	59992	2	Y	15746	15646	0	11	8	94
							573	4	17321	9							
*11	80616	X	80616	-0-	-0-	-0-	2162	1	62305	2	Y	14152	14116	0			130
							582	4	15567	9							
12	77259	X	77259	-0-	-0-	-0-	1560	1	59641	2	Y	13978	13968	0			140
							682	4	15376	9							

TOTAL GAS PROD: 1,011,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 203,862

UL GENE PARMESAN A2 WELL #: 28BS RRCID -> 300340 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11622 - 21845

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 402CH RRCID -> 300345 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11720 - 22029

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	0		197165	-0-	197165	883601		183552	2	334	4	Y	12072	12070	0			59
								13279	9									
*02	0		253071	-0-	253071	1136672		4772	1	229316	2	Y	16574	16523	0			110
								752	4	18231	9							
*03	0		292169	-0-	292169	1428841		3667	1	266901	2	Y	19328	19246	0			192
								340	4	21261	9							
*04	0		205083	-0-	205083	1633924		3453	1	187667	2	Y	11994	12087	0			99
								770	4	13193	9							
*05	0		132838	-0-	132838	1766762		4080	1	119389	2	Y	7353	7413	0			39
								1281	4	8088	9							
*06	0		157551	-0-	157551	1924313		4974	1	142985	2	Y	7931	7918	0			52
								868	4	8724	9							
*07	0		135648	-0-	135648	2059961		4351	1	124358	2	Y	6061	6078	0			35
								272	4	6667	9							
*08	0		143982	-0-	143982	2203943		5338	1	130680	2	Y	6804	6676	0	116	8	47
								480	4	7484	9							
*09	0		78865	-0-	78865	2282808		3050	1	70980	2	Y	3995	4005	0			37
								440	4	4395	9							
*10	2436236	X	153428	-0-	-2282808	-0-		5276	1	138788	2	Y	7477	7399	0	71	8	44
								1139	4	8225	9							
*11	336360	X	197944	-0-	-138416	-0-		5354	1	180185	2	Y	9966	9919	0			91
								1442	4	10963	9							
12	347572	X	260243	-0-	-87329	-0-		5116	1	238500	2	Y	13081	13041	0			131
								2238	4	14389	9							

TOTAL GAS PROD: 2,207,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,636

GAR UNIT WELL #: 402DH RRCID -> 300346 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11920 - 15940

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	0		95235	-0-	95235	975875		89047	2	196	4	Y	5447	5460	0			27
								5992	9									
*02	0		73418	-0-	73418	1049293		1667	1	67822	2	Y	3333	3338	0			22
								263	4	3666	9							
*03	0		70689	-0-	70689	1119982		1177	1	66035	2	Y	3062	3054	0			30
								109	4	3368	9							
*04	0		54120	-0-	54120	1174102		1228	1	50476	2	Y	1947	1961	0			16
								274	4	2142	9							
*05	0		54374	-0-	54374	1228476		1959	1	49745	2	Y	1868	1874	0			10
								615	4	2055	9							
*06	0		61880	-0-	61880	1290356		2330	1	56256	2	Y	2625	2618	0			17
								406	4	2888	9							
*07	0		64387	-0-	64387	1354743		2420	1	58650	2	Y	2878	2878	0			17
								151	4	3166	9							
*08	0		60525	-0-	60525	1415268		2632	1	54606	2	Y	2773	2725	0	46	8	19
								237	4	3050	9							
*09	0		48467	-0-	48467	1463735		2363	1	43281	2	Y	2256	2254	0			21
								341	4	2482	9							
*10	1506887	X	43152	-0-	-1463735	-0-		1945	1	38391	2	Y	2178	2174	0	12	8	13
								420	4	2396	9							
*11	336360	X	50490	-0-	-285870	-0-		1754	1	45043	2	Y	2927	2913	0			27
								473	4	3220	9							
12	347572	X	56424	-0-	-291148	-0-		1344	1	50517	2	Y	3614	3605	0			36
								588	4	3975	9							

TOTAL GAS PROD: 733,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,908

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOMAC 5875 WELL #: 1 RRCID -> 300362 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10932 - 17016

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	EOM BALANCE
01	52390	X	7960	-0-	-44430	-0-	140	1	6633	2	Y	1079	1066	0	346
							1187	9							
02	47320	X	6332	-0-	-40988	-0-	116	1	5603	2	Y	552	675	0	223
							6	4	607	9					
03	52390	X	8452	-0-	-43938	-0-	7678	2	774	9	Y	704	624	0	303
04	50700	X	9360	-0-	-41340	-0-	8247	2	1	4	Y	1011	1068	0	246
							1112	9							
05	52390	X	9175	-0-	-43215	-0-	7916	2	2	4	Y	1143	1176	0	213
							1257	9							
06	50700	X	8834	-0-	-41866	-0-	7634	2	2	4	Y	1089	1073	0	229
							1198	9							
07	52390	X	8835	-0-	-43555	-0-	7740	2	49	4	Y	951	863	0	317
							1046	9							
08	52390	X	10749	-0-	-41641	-0-	9777	2	67	4	Y	823	790	0	350
							905	9							
09	50700	X	12190	-0-	-38510	-0-	11675	2	1	4	Y	467	453	0	364
							514	9							
10	52390	X	4775	-0-	-47615	-0-	140	1	4045	2	Y	535	516	0	383
							1	4	589	9					
11	50700	X	5491	-0-	-45209	-0-	129	1	4413	2	Y	863	890	0	356
							949	9							
12	52390	X	11225	-0-	-41165	-0-	132	1	9903	2	Y	1082	1087	0	351
							1190	9							

TOTAL GAS PROD: 103,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,299

UL 20 FLATHEAD WELL #: B003H RRCID -> 300363 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12602 - 17656

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	EOM BALANCE
01	17546	X	2645	-0-	-14901	-0-	669	1	1976	9	Y	1796	1725	0	221
02	15848	X	2437	-0-	-13411	-0-	704	1	1733	9	Y	1575	1594	0	202
03	17546	X	2462	-0-	-15084	-0-	668	1	1794	9	Y	1631	1653	0	180
04	16980	X	90	-0-	-16890	-0-	90	1			Y	-0-			180
05	17546	X	1421	-0-	-16125	-0-	1	1	1420	9	Y	1291	1167	0	304
06	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					Y	1880	1721	0	463
07	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					Y	1717	1828	0	352
08	17546	X	4903	-0-	-12643	-0-	1	1	2036	2	Y	2605	2714	0	243
							2866	9							
09	16980	X	4589	-0-	-12391	-0-	53	1	2138	2	Y	2180	2187	0	236
							2398	9							
10	17546	X	6457	-0-	-11089	-0-	89	1	4761	2	Y	1461	1502	0	195
							1607	9							
11	16980	X	7209	-0-	-9771	-0-	21	1	5090	2	Y	1907	2079	0	23
							2098	9							
12	17546	X	5751	-0-	-11795	-0-	1	1	3288	2	Y	953	953	0	23
							1414	4	1048	9					

TOTAL GAS PROD: 37,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,996

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ZEMAN 40 ALLOC. B WELL #: 1H RRCID -> 300367 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11088 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	10983	2	1621	9	N	1474	1605	0			298
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	11033	2	1343	9	N	1221	1151	0			368
03	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	9401	2	1249	9	N	1135	1043	0			460
04	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	8403	2	1133	9	N	1030	1001	0			489
05	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	10683	2	1538	9	N	1398	1398	0			489
06	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	10875	2	1310	9	N	1191	1140	0			540
07	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	10753	2	1266	9	N	1151	1204	0			487
08	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	9638	2	1	4	N	1075	1045	0			517
							1183	9									
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	10502	2	1	4	N	1124	1029	0			612
							1236	9									
*10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	8629	2	1	4	N	984	1109	0			487
							1082	9									
11	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	9905	2	2	4	N	850	998	0			339
							935	9									
12	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	8927	2	1	4	N	988	1038	0			289
							1087	9									

TOTAL GAS PROD: 134,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,621

GAR UNIT WELL #: 403CH RRCID -> 300384 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11905 - 22030

*01	0		174990	-0-	174990	744730	163109	2	297	4	Y	10531	10540	0			52
							11584	9									
*02	0		256097	-0-	256097	1000827	4866	1	233850	2	Y	15104	15056	0			100
							767	4	16614	9							
*03	0		295175	-0-	295175	1296002	3730	1	271439	2	Y	17873	17796	0			177
							346	4	19660	9							
*04	0		194844	-0-	194844	1490846	3294	1	179023	2	Y	10720	10808	0			89
							735	4	11792	9							
*05	0		202531	-0-	202531	1693377	6202	1	181476	2	Y	11733	11759	0			63
							1947	4	12906	9							
*06	0		169855	-0-	169855	1863232	5249	1	150897	2	Y	11630	11617	0			76
							916	4	12793	9							
*07	0		137044	-0-	137044	2000276	4284	1	122431	2	Y	9146	9169	0			53
							268	4	10061	9							
*08	0		212951	-0-	212951	2213227	7717	1	188925	2	Y	14195	14036	0	113	8	99
							694	4	15615	9							
*09	0	W	88094	-0-	88094	2301321	3436	1	77431	2	Y	6120	6162	0			57
							495	4	6732	9							
*10	0	W	122294	-0-	122294	2423615	4150	1	108395	2	Y	8048	7991	0	66	8	48
							896	4	8853	9							
*11	0	W	198895	-0-	198895	2622510	5276	1	178638	2	Y	12327	12262	0			113
							1421	4	13560	9							
12	0	W	291965	-0-	291965	2914475	5521	1	263742	2	Y	18443	18372	0			184
							2415	4	20287	9							

TOTAL GAS PROD: 2,344,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,870

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARWINK UNIVERSITY 18-34-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300397 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11703 PERF.12050 - 21543

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSON 36 WELL #: 3663 RRCID -> 300420 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11059 - 17588

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
01	61783	X	8122	-0-	-53661	-0-	172	1	6089	2	Y	1685	1513	0			539
							7	4	1854	9							
02	55804	X	2409	-0-	-53395	-0-	129	1	1189	2	Y	991	1198	0			332
							1	4	1090	9							
03	61783	X	6719	-0-	-55064	-0-	5472	2	5	4	Y	1129	1251	0			210
							1242	9									
04	59790	X	7020	-0-	-52770	-0-	5434	2	1586	9	Y	1442	1454	0			198
05	61783	X	5906	-0-	-55877	-0-	4549	2	1357	9	Y	1234	1250	0			182
06	59790	X	6759	-0-	-53031	-0-	5213	2	1546	9	Y	1405	1331	0			256
07	61783	X	5351	-0-	-56432	-0-	3825	2	8	4	Y	1380	1371	0			265
							1518	9									
08	61783	X	6999	-0-	-54784	-0-	5655	2	1	4	Y	1221	1229	0			257
							1343	9									
09	59790	X	5520	-0-	-54270	-0-	3951	2	1569	9	Y	1426	1436	0			247
10	61783	X	9118	-0-	-52665	-0-	135	1	7630	2	Y	1230	1278	0			199
							1353	9									
11	59790	X	8613	-0-	-51177	-0-	131	1	6870	2	Y	1465	1416	0			248
							1612	9									
12	61783	X	10604	-0-	-51179	-0-	137	1	8985	2	Y	1346	1351	0			243
							1	4	1481	9							

TOTAL GAS PROD: 83,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,954

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 401CH RRCID -> 300477 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11976 - 21618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		126167	-0-	126167	553094	117119	2	213	4	Y	8032	8019	0			39
							8835	9									
02	0		215651	-0-	215651	768745	4033	1	193813	2	Y	15608	15543	0			104
							636	4	17169	9							
03	0		250469	-0-	250469	1019214	3124	1	227380	2	Y	17886	17813	0			177
							290	4	19675	9							
04	0		83891	-0-	83891	1103105	1402	1	76229	2	Y	5406	5538	0			45
							313	4	5947	9							
05	0		198877	-0-	198877	1301982	6031	1	176395	2	Y	13234	13208	0			71
							1894	4	14557	9							
06	0		209732	-0-	209732	1511714	6525	1	187571	2	Y	13180	13165	0			86
							1138	4	14498	9							
07	0		223069	-0-	223069	1734783	7028	1	200821	2	Y	13437	13445	0			78
							439	4	14781	9							
08	0		156361	-0-	156361	1891144	5713	1	139848	2	Y	9351	9332	0	32	8	65
							514	4	10286	9							
09	0		194701	-0-	194701	2085845	7314	1	170204	2	Y	14663	14592	0			136
							1054	4	16129	9							
10	2279434	X	193589	-0-	-2085845	-0-	6563	1	172648	2	Y	11783	11829	0	19	8	71
							1417	4	12961	9							
11	208619	X	208619	-0-	-0-	-0-	5797	1	188581	2	Y	11526	11491	0			106
							1562	4	12679	9							
12	211687	X	211687	-0-	-0-	-0-	4358	1	192829	2	Y	11448	11440	0			114
							1907	4	12593	9							

TOTAL GAS PROD: 2,272,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,554

GAR UNIT WELL #: 401DH RRCID -> 300478 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11831 - 21672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		404553	-0-	404553	1753139	368027	2	669	4	Y	32597	32605	0			160
							35857	9									
02	0		383729	-0-	383729	2136868	7106	1	341487	2	Y	30924	30879	0			205
							1120	4	34016	9							
03	0		423876	-0-	423876	2560744	5219	1	379836	2	Y	34852	34711	0			346
							484	4	38337	9							
04	0		299353	-0-	299353	2860097	4937	1	268339	2	Y	22705	22863	0			188
							1101	4	24976	9							
05	0		303430	-0-	303430	3163527	9117	1	266790	2	Y	22418	22486	0			120
							2863	4	24660	9							
06	0		243969	-0-	243969	3407496	7488	1	215245	2	Y	18118	18120	0			118
							1306	4	19930	9							
07	0		239191	-0-	239191	3646687	7422	1	212122	2	Y	17440	17457	0			101
							463	4	19184	9							
08	0		251825	-0-	251825	3898512	9051	1	221598	2	Y	18510	18384	0	98	8	129
							815	4	20361	9							
09	0		149404	-0-	149404	4047916	5628	1	130248	2	Y	11561	11582	0			108
							811	4	12717	9							
10	4294347	X	246431	-0-	-4047916	-0-	8297	1	217515	2	Y	17116	17040	0	82	8	102
							1791	4	18828	9							
11	316371	X	316371	-0-	-0-	-0-	8463	1	282902	2	Y	20660	20572	0			190
							2280	4	22726	9							
12	278515	X	278515	-0-	-0-	-0-	5384	1	253088	2	Y	16080	16109	0			161
							2355	4	17688	9							

TOTAL GAS PROD: 3,540,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 262,981

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TOWNSEN B UNIT 66 WELL #: 1 RRCID -> 300499 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11402 - 16511

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	39618	X	4731	-0-	-34887	-0-	310	1	3901	2	N	473	334	0			538
							520	9									
*02	35784	X	3486	-0-	-32298	-0-	280	1	2952	2	N	231	356	0			413
							254	9									
*03	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					413
*04	38340	X	3878	-0-	-34462	-0-	3676	2	1	4	N	183	2	0			594
							201	9									
*05	39618	X	5114	-0-	-34504	-0-	4610	2	504	9	N	458	689	0			363
*06	38340	X	5788	-0-	-32552	-0-	5394	2	1	4	N	357	190	0			530
							393	9									
*07	39618	X	5987	-0-	-33631	-0-	5603	2	384	9	N	349	455	0			424
*08	39618	X	5433	-0-	-34185	-0-	5067	2	1	4	N	332	193	0			563
							365	9									
*09	38340	X	5355	-0-	-32985	-0-	4978	2	377	9	N	343	371	0			535
*10	39618	X	5173	-0-	-34445	-0-	310	1	4520	2	N	304	231	0			608
							9	4	334	9							
*11	38340	X	5703	-0-	-32637	-0-	300	1	5024	2	N	344	199	0			753
							1	4	378	9							
12	39618	X	5258	-0-	-34360	-0-	310	1	4516	2	N	392	565	0			580
							1	4	431	9							

TOTAL GAS PROD: 55,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,766

SEARLS 34-115 WELL #: 2H RRCID -> 300515 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11850 - 16330

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	482	X	482	-0-	-0-	-0-	287	1	84	2	N	101	59	1			107
							111	9									
*02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	280	1	52	2	N	72					179
							79	9									
*03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	87	2	84	9	N	76	161	1			94
*04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	32	2	79	9	N	72					166
*05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	52	2	20	9	N	18					184
*06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	56	2	75	9	N	68	89	1			163
*07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					163
*08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					163
*09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	84	2	80	9	N	73					236
*10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	469	1	30	2	N	82	199	1			119
							90	9									
*11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	361	1	69	2	N	258					377
							284	9									
*12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	298	1	12	2	N	29	122	1			284
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 300533 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11205 - 21195

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	0		120604	-0-		120604	764236	94119	2	192	4	Y	23903	23860	0			117
								26293	9									
02	0		88975	-0-		88975	853211	1733	1	67448	2	Y	17746	17745	0			118
								273	4	19521	9							
03	0		58136	-0-		58136	911347	910	1	45089	2	Y	10957	10966	0			109
								84	4	12053	9							
04	0		62742	-0-		62742	974089	1209	1	48075	2	Y	11989	11999	0			99
								270	4	13188	9							
05	0		59839	-0-		59839	1033928	2056	1	43394	2	Y	12494	12526	0			67
								646	4	13743	9							
06	0		87156	-0-		87156	1121084	2913	1	64848	2	Y	17170	17125	0			112
								508	4	18887	9							
07	0		81254	-0-		81254	1202338	2853	1	61436	2	Y	15261	15285	0			88
								178	4	16787	9							
08	0		72548	-0-		72548	1274886	3078	1	53969	2	Y	13840	13818	0	13	8	97
								277	4	15224	9							
09	0		69568	-0-		69568	1344454	3126	1	51182	2	Y	13463	13435	0			125
								451	4	14809	9							
10	1416185	X	71731	-0-		-1344454	-0-	3324	1	52947	2	Y	13402	13441	0	6	8	80
								718	4	14742	9							
11	130440	X	59559	-0-		-70881	-0-	2249	1	44333	2	Y	11246	11223	0			103
								606	4	12371	9							
12	134788	X	60147	-0-		-74641	-0-	1700	1	45900	2	Y	10730	10726	0			107
								744	4	11803	9							

TOTAL GAS PROD: 892,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,201

GAR UNIT WELL #: 405AH RRCID -> 300586 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10955 - 21172

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	0		182883	-0-		182883	1110851	143406	2	264	4	Y	35648	35747	0			175
								39213	9									
02	0		100367	-0-		100367	1211218	1691	1	76579	2	Y	19845	19888	0			132
								267	4	21830	9							
03	0		40516	-0-		40516	1251734	766	1	31108	2	Y	7792	7847	0			77
								71	4	8571	9							
04	0		68417	-0-		68417	1320151	1259	1	52482	2	Y	13086	13055	0			108
								281	4	14395	9							
05	0		84457	-0-		84457	1404608	2681	1	62021	2	Y	17194	17210	0			92
								842	4	18913	9							
06	0		81664	-0-		81664	1486272	2546	1	62099	2	Y	15068	15062	0			98
								444	4	16575	9							
07	0		102369	-0-		102369	1588641	3237	1	82209	2	Y	15201	15211	0			88
								202	4	16721	9							
08	0		104650	-0-		104650	1693291	3724	1	84206	2	Y	14895	14770	0	109	8	104
								335	4	16385	9							
09	1773398	X	80107	-0-		-1693291	-0-	3059	1	63562	2	Y	11859	11853	0			110
								441	4	13045	9							
10	181908	X	90370	-0-		-91538	-0-	3254	1	69859	2	Y	15049	15045	0	24	8	90
								703	4	16554	9							
11	176040	X	80872	-0-		-95168	-0-	2411	1	64445	2	Y	12151	12129	0			112
								650	4	13366	9							
12	181908	X	7253	-0-		-174655	-0-	167	1	5921	2	Y	993	1095	0			10
								73	4	1092	9							

TOTAL GAS PROD: 1,023,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 178,781

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STATE CVX 22 WELL #: 2266 RRCID -> 300600 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10476 - 14838

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0	W	10721	-0-	10721	4070320	341	1	9563	2	N	743	732	0	429
							817	9							
*02	0	W	8398	-0-	8398	4078718	308	1	7449	2	N	583	649	0	363
							641	9							
*03	0	W	10771	-0-	10771	4089489	9880	2	891	9	N	810	797	0	376
*04	0	W	10091	-0-	10091	4099580	9264	2	827	9	N	752	654	0	474
*05	0	W	10121	-0-	10121	4109701	9295	2	826	9	N	751	840	0	385
*06	0	W	9447	-0-	9447	4119148	8669	2	778	9	N	707	615	0	477
*07	0	W	10116	-0-	10116	4129264	8973	2	1143	9	N	1039	836	0	680
*08	0	W	10154	-0-	10154	4139418	9363	2	791	9	N	719	774	0	625
*09	0	W	9796	-0-	9796	4149214	9012	2	784	9	N	713	529	0	809
*10	0	W	10619	-0-	10619	4159833	341	1	9494	2	N	708	970	0	547
							5	4	779	9					
*11	0	W	11183	-0-	11183	4171016	330	1	10055	2	N	725	653	0	619
							798	9							
12	0	W	11173	-0-	11173	4182189	341	1	10008	2	N	749	632	0	736
							824	9							

TOTAL GAS PROD: 122,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,999

SCHWALBE-SONOMA STATE 120 WELL #: 1H RRCID -> 300601 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10766 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	46438	X	6659	-0-	-39779	-0-	447	1	5215	2	Y	895	594	1	831
							12	4	985	9					
*02	41944	X	7327	-0-	-34617	-0-	308	1	6242	2	Y	705	858	1	678
							1	4	776	9					
*03	46438	X	7312	-0-	-39126	-0-	6644	2	668	9	Y	607	290	1	995
*04	44940	X	4867	-0-	-40073	-0-	4337	2	43	4	Y	443	511	1	927
							487	9							
*05	46438	X	10433	-0-	-36005	-0-	9701	2	121	4	Y	555	1108	1	374
							611	9							
*06	44940	X	10508	-0-	-34432	-0-	9891	2	1	4	Y	560	358	1	576
							616	9							
*07	46438	X	11613	-0-	-34825	-0-	10951	2	1	4	Y	601	772	1	405
							661	9							
*08	46438	X	7851	-0-	-38587	-0-	1	1	7318	2	Y	397	391	1	411
							95	4	437	9					
*09	44940	X	8812	-0-	-36128	-0-	95	1	8550	2	Y	151	264	1	298
							1	4	166	9					
*10	46438	X	9569	-0-	-36869	-0-	451	1	8422	2	Y	632	521	1	409
							1	4	695	9					
*11	44940	X	7498	-0-	-37442	-0-	472	1	6438	2	Y	534	516	1	427
							1	4	587	9					
12	46438	X	8038	-0-	-38400	-0-	686	1	6481	2	Y	778	606	1	599
							15	4	856	9					

TOTAL GAS PROD: 100,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,858

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MORAN WELL #: 28SB RRCID -> 300602 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11407 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	5713	-0-	5713	637449	138	1	516	2	N	2372	2342	0		48
							2450	3	2609	9						
*02	0	W	7766	-0-	7766	645215	141	1	1613	2	N	2270	2280	0		38
							3515	3	2497	9						
*03	0	W	5444	-0-	5444	650659	2957	3	2487	9	N	2261	2243	0		56
*04	0	W	4654	-0-	4654	655313	2473	3	2181	9	N	1983	1989	0		50
*05	0	W	6227	-0-	6227	661540	4016	3	2211	9	N	2010	2002	0		58
*06	0	W	4542	-0-	4542	666082	2594	3	1948	9	N	1771	1780	0		49
*07	0	W	5312	-0-	5312	671394	3389	3	1923	9	N	1748	1759	0		38
*08	0	W	6732	-0-	6732	678126	4845	3	1887	9	N	1715	1690	0		63
*09	0	W	7215	-0-	7215	685341	5480	3	1735	9	N	1577	1540	0		100
*10	0	W	6458	-0-	6458	691799	117	1	4762	3	N	1435	1495	0		40
							1579	9								
*11	0	W	7090	-0-	7090	698889	271	1	3150	3	N	3335	3278	0		97
							3669	9								
*12	0	W	8438	-0-	8438	707327	322	1	3575	3	N	4128	4116	0		109
							4541	9								

TOTAL GAS PROD: 75,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,605

BUCKIN CHUTE UNIT 33-61 WELL #: 4H RRCID -> 300692 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11085 - 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
*01	0	W	8287	-0-	8287	1081476	310	1	6717	3	N	1145	1329	0		573
							1260	9								
*02	0	W	6738	-0-	6738	1088214	280	1	5242	3	N	1105	1113	0		565
							1216	9								
*03	0	W	7006	-0-	7006	1095220	5487	3	1519	9	N	1381	1449	0		497
*04	0	W	5261	-0-	5261	1100481	4243	3	1018	9	N	925	1034	0		388
*05	0	W	3016	-0-	3016	1103497	1849	3	1167	9	N	1061	1125	0		324
*06	0	W	2422	-0-	2422	1105919	1733	3	689	9	N	626	499	0		451
*07	0	W	6330	-0-	6330	1112249	5152	3	1178	9	N	1071	1040	0		482
*08	0	W	3852	-0-	3852	1116101	3029	3	823	9	N	748	755	0		475
*09	0	W	4798	-0-	4798	1120899	3635	3	1163	9	N	1057	1124	0		408
*10	0	W	5321	-0-	5321	1126220	310	1	3888	3	N	1021	993	0		436
							1123	9								
*11	0	W	5350	-0-	5350	1131570	300	1	3918	3	N	1029	1023	0		442
							1132	9								
*12	0	W	5065	-0-	5065	1136635	310	1	3783	3	N	884	912	0		414
							972	9								

TOTAL GAS PROD: 63,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,053

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: 435CH RRCID -> 300774 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12469 - 21544

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		110049	-0-	110049	547238	2478	1	94474	3	Y	9998	10008	0	257
							2099	4	10998	9					
02	0		83241	-0-	83241	630479	1787	1	71244	3	Y	8149	7816	0	590
							1246	4	8964	9					
03	0		102527	-0-	102527	733006	2164	1	86104	3	Y	12349	12245	0	694
							675	4	13584	9					
04	0		98421	-0-	98421	831427	2191	1	84127	3	Y	10438	10632	0	500
							621	4	11482	9					
05	0		95079	-0-	95079	926506	2286	1	80811	3	Y	10893	10803	0	590
							11982	9							
06	0		71850	-0-	71850	998356	3193	1	56026	3	Y	9878	9379	0	1089
							1765	4	10866	9					
07	0		58897	-0-	58897	1057253	1980	1	47193	3	Y	8680	9074	0	695
							176	4	9548	9					
08	0		80893	-0-	80893	1138146	2196	1	67580	3	Y	10034	10475	0	254
							80	4	11037	9					
09	0		72612	-0-	72612	1210758	2150	1	60295	3	Y	8678	8616	0	316
							621	4	9546	9					
10	0		56782	-0-	56782	1267540	1783	1	45498	3	Y	6950	7036	0	230
							1856	4	7645	9					
*11	1324956	X	57416	-0-	-1267540	-0-	1924	1	47716	3	Y	6289	5969	0	550
							858	4	6918	9					
12	62496	X	28156	-0-	-34340	-0-	959	1	22843	3	Y	3277	3520	0	307
							749	4	3605	9					

TOTAL GAS PROD: 915,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,613

SLO-POKE 149 HG WELL #: H302WA RRCID -> 300820 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11529 - 15836

*01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	374	1	7729	3	Y	1572	1520	1			249
							927	4	1729	9							
02	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	343	1	7186	3	Y	1440	1509	1			180
							1584	9									
03	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	394	1	8276	3	Y	1466	1505	1	2	8	139
							9	4	1613	9							
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	318	1	6505	3	Y	1308	1260	1	1	8	186
							660	4	1439	9							
05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	367	1	7798	3	Y	1449	1465	1	4	8	166
							4	4	1594	9							
06	8070	X	6809	-0-	-1261	-0-	367	1	4948	3	Y	1358	1339	1			185
							1494	9									
07	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	417	1	8284	3	Y	1264	1256	1			193
							1390	9									
08	7843	X	7416	-0-	-427	-0-	278	1	5027	3	Y	959	967	1			185
							1056	4	1055	9							
09	7590	X	742	-0-	-6848	-0-	17	1	281	3	Y	5	5	1			185
							438	4	6	9							
10	7843	X	17	-0-	-7826	-0-	4	3	13	4	Y	-0-					185
11	7590	X	35	-0-	-7555	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					185
							2	4									
*12	7843	X	49	-0-	-7794	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					185
							24	4									

TOTAL GAS PROD: 74,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,821

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10947	-0-	-1949	-0-	75	1	9293	3	Y	1415	1395	1			88
							22	4	1557	9							
02	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	85	1	10695	3	Y	1415	1434	1	1	8	68
							1	4	1557	9							
03	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	101	1	9998	3	Y	1503	1487	1	14	8	70
							2794	4	1653	9							
04	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	97	1	12241	3	Y	1283	1284	1			69
							8	4	1411	9							
05	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	84	1	10601	3	Y	1405	1412	1			62
							36	4	1546	9							
06	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	67	1	7898	3	Y	1390	1408	1			44
							312	4	1529	9							
07	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	77	1	9062	3	Y	1438	1410	1			72
							129	4	1582	9							
08	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	77	1	8873	3	Y	1376	1370	1			78
							239	4	1514	9							
09	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	85	1	9571	3	Y	1348	1386	1			40
							154	4	1483	9							
10	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	115	1	9165	3	Y	1389	1363	1			66
							103	4	1528	9							
11	9660	X	9449	-0-	-211	-0-	151	1	7802	3	Y	1360	1363	1			63
							1496	9									
*12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	176	1	8961	3	Y	1382	1394	1			51
							1520	9									

TOTAL GAS PROD: 137,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,704

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5549	X	3416	-0-		-2133	-0-	410	1	2056	3	Y	729	860	0			1210
								148	4	802	9							
02	2632	X	2099	-0-		-533	-0-	94	1	848	3	Y	809	748	0			1271
								267	4	890	9							
03	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-	6	1	1027	3	Y	614	619	0			1266
								1576	4	675	9							
04	6332	X	6332	-0-		-0-	-0-	22	1	4015	3	Y	811	765	0			1312
								1403	4	892	9							
05	8040	X	8040	-0-		-0-	-0-	18	1	2200	3	Y	692	690	0			1314
								5061	4	761	9							
06	4456	X	4456	-0-		-0-	-0-	30	1	3499	3	Y	650	667	0			1297
								212	4	715	9							
07	2914	X	2730	-0-		-184	-0-	22	1	1943	3	Y	487	490	0			1294
								229	4	536	9							
08	7874	X	1893	-0-		-5981	-0-	24	1	1714	3	Y	31	30	0			1295
								121	4	34	9							
09	7620	X	5664	-0-		-1956	-0-	47	1	4725	3	Y	718	684	0			1329
								102	4	790	9							
10	7874	X	6000	-0-		-1874	-0-	56	1	5349	3	Y	541	575	0			1295
								595	9									
11	5575	X	5575	-0-		-0-	-0-	441	1	4640	3	Y	427	456	0			1266
								24	4	470	9							
*12	6153	X	6153	-0-		-0-	-0-	1185	1	4418	3	Y	471	460	0			1277
								32	4	518	9							

TOTAL GAS PROD: 55,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,980

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5527	X	5527	-0-		-0-	-0-	724	1	3633	3	Y	826	975	0			406
								261	4	909	9							
02	7336	X	4720	-0-		-2616	-0-	324	1	2920	3	Y	508	470	0			444
								917	4	559	9							
03	13551	X	13551	-0-		-0-	-0-	31	1	5039	3	Y	681	686	0			439
								7732	4	749	9							
04	7860	X	6516	-0-		-1344	-0-	24	1	4270	3	Y	663	626	0			476
								1493	4	729	9							
05	13781	X	13781	-0-		-0-	-0-	33	1	3965	3	Y	601	599	0			478
								9122	4	661	9							
06	5640	X	5621	-0-		-19	-0-	39	1	4515	3	Y	722	741	0			459
								273	4	794	9							
07	8122	X	5422	-0-		-2700	-0-	49	1	4353	3	Y	462	465	0			456
								512	4	508	9							
08	5624	X	5624	-0-		-0-	-0-	63	1	4484	3	Y	690	658	0			488
								318	4	759	9							
09	5160	X	3938	-0-		-1222	-0-	32	1	3236	3	Y	545	519	0			514
								70	4	600	9							
10	5332	X	3562	-0-		-1770	-0-	29	1	2751	3	Y	711	755	0			470
								782	9									
11	5160	X	2988	-0-		-2172	-0-	207	1	2180	3	Y	536	573	0			433
								11	4	590	9							
*12	5332	X	4177	-0-		-1155	-0-	713	1	2657	3	Y	716	699	0			450
								19	4	788	9							

TOTAL GAS PROD: 75,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,661

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 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	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	322	1	6181	3	Y	449	400	1	58	8	108
							9	4	494	9							
02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	312	1	5934	3	Y	372	317	1	51	8	112
							2	4	409	9							
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	125	1	2164	3	Y	611	537	1	67	8	119
							1	4	672	9							
04	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	604	1	10709	3	Y	663	584	1	62	8	136
							28	4	729	9							
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	324	1	6401	3	Y	640	595	1	50	8	131
							78	4	704	9							
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	338	1	5941	3	Y	457	390	1	46	8	152
							49	4	503	9							
07	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	549	1	9181	3	Y	469	385	1	42	8	194
							1	4	516	9							
08	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	447	1	9400	3	Y	673	582	1	60	8	225
							740	9									
09	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	434	1	9744	3	Y	692	664	1	37	8	216
							761	9									
10	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	85	1	9382	3	Y	877	899	1	14	8	180
							15	4	965	9							
11	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	308	1	11339	3	Y	967	830	1	12	8	305
							1	4	1064	9							
*12	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	325	1	12465	3	Y	801	882	1	13	8	211
							881	9									

TOTAL GAS PROD: 111,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,671

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 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	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	622	1	11980	3	Y	676	602	1	115	8	199
							16	4	744	9							
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	550	1	10454	3	Y	621	530	1	92	8	198
							1	4	683	9							
03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	611	1	10590	3	Y	389	342	1	136	8	109
							4	4	428	9							
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	365	1	6455	3	Y	357	245	1	120	8	101
							17	4	393	9							
05	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	440	1	8694	3	Y	429	321	1	126	8	83
							107	4	472	9							
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	48	1	825	3	Y	323	275	1	71	8	60
							7	4	355	9							
07	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	80	1	1331	3	Y	274	225	1	30	8	79
							301	9									
08	T. A.		4976	-0-	4976	4976	198	1	4180	3	Y	544	470	1	46	8	107
							598	9									
09	T. A.		6899	-0-	6899	11875	271	1	6092	3	Y	487	468	1	18	8	108
							536	9									
10	T. A.		6526	-0-	6526	18401	54	1	5957	3	Y	459	461	1	9	8	97
							10	4	505	9							
11	24169	X	5768	-0-	-18401	-0-	138	1	5073	3	Y	506	434	1	8	8	161
							557	9									
*12	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	250	1	9552	3	Y	686	755	1	9	8	83
							755	9									

TOTAL GAS PROD: 91,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,751

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	71	1	8950	3	Y	1514	1491	1			69
							22	4	1665	9							
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	56	1	6978	3	Y	1085	1100	1	1	8	53
							1	4	1194	9							
03	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	83	1	8206	3	Y	1695	1677	1	21	8	50
							2294	4	1865	9							
04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	81	1	10233	3	Y	1637	1638	1			49
							7	4	1801	9							
05	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	103	1	12998	3	Y	1714	1723	1			40
							44	4	1885	9							
06	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	102	1	11912	3	Y	1591	1630	1	1	8	-0-
							470	4	1750	9							
07	9052	X	8317	-0-	-735	-0-	60	1	7133	3	Y	929	911	1			18
							102	4	1022	9							
08	13857	X	11274	-0-	-2583	-0-	82	1	9332	3	Y	1463	1457	1			24
							251	4	1609	9							
09	13410	X	9743	-0-	-3667	-0-	71	1	8037	3	Y	1369	1393	1			-0-
							129	4	1506	9							
10	13857	X	11128	-0-	-2729	-0-	119	1	9439	3	Y	1331	1306	1			25
							106	4	1464	9							
11	13410	X	9237	-0-	-4173	-0-	153	1	7855	3	Y	1117	1120	1			22
							1229	9									
*12	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	280	1	14285	3	Y	1343	1354	1			11
							1477	9									

TOTAL GAS PROD: 138,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,788

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
01	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	139	1	11262	3	Y	1771	1770	0	1	8	31
							2	4	1948	9							
02	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	157	1	12763	3	Y	1897	1914	0			14
							98	4	2087	9							
03	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	175	1	13795	3	Y	2105	2100	0			19
							9	4	2316	9							
04	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	174	1	13374	3	Y	1811	1805	0			25
							10	4	1992	9							
05	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17	1	15480	3	Y	2060	2064	0			21
							3	4	2266	9							
06	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	18	1	15293	3	Y	1840	1846	0			15
							617	4	2024	9							
07	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	18	1	16283	3	Y	1933	1907	0			41
							149	4	2126	9							
08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18	1	16345	3	Y	1810	1827	0			24
							4	4	1991	9							
09	17940	X	16773	-0-	-1167	-0-	16	1	14830	3	Y	1745	1740	0			29
							7	4	1920	9							
10	18569	X	16707	-0-	-1862	-0-	39	1	14609	3	Y	1868	1822	0			75
							4	4	2055	9							
11	17970	X	15561	-0-	-2409	-0-	184	1	13538	3	Y	1670	1733	0			12
							2	4	1837	9							
*12	18569	X	16596	-0-	-1973	-0-	198	1	14457	3	Y	1763	1767	0			8
							2	4	1939	9							

TOTAL GAS PROD: 198,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,273

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	109	1	8805	3	Y	1661	1660	0			176
							1	4	1827	9							
02	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	108	1	8728	3	Y	1438	1451	0			163
							67	4	1582	9							
03	10478	X	10422	-0-	-56	-0-	110	1	8703	3	Y	1458	1454	0			167
							5	4	1604	9							
04	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	114	1	8797	3	Y	1460	1456	0			171
							6	4	1606	9							
05	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10	1	9139	3	Y	1426	1429	0			168
							2	4	1569	9							
06	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10	1	8771	3	Y	1359	1363	0			164
							355	4	1495	9							
07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	10	1	9678	3	Y	1419	1400	0			183
							88	4	1561	9							
08	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	10	1	9659	3	Y	1261	1273	0			171
							3	4	1387	9							
09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10	1	8869	3	Y	1247	1244	0			174
							4	4	1372	9							
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	25	1	9250	3	Y	1384	1350	0			208
							3	4	1522	9							
11	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	122	1	8971	3	Y	1262	1310	0			160
							1	4	1388	9							
*12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	120	1	8779	3	Y	1273	1276	0			157
							2	4	1400	9							

TOTAL GAS PROD: 127,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,648

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

	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	12772	X	6071	-0-	-6701	-0-	136	1	3843	3	Y	1801	1800	0			54
							111	4	1981	9							
02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	155	1	4588	3	Y	1705	1702	0			57
							98	4	1876	9							
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	115	1	4084	3	Y	1849	1856	0			50
							304	4	2034	9							
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	63	1	4335	3	Y	1638	1641	0			47
							12	4	1802	9							
05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	36	1	7950	3	Y	1688	1686	0			49
							30	4	1857	9							
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	15	1	7368	3	Y	1512	1517	0			44
							139	4	1663	9							
07	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	17	1	8453	3	Y	1681	1661	0			64
							186	4	1849	9							
08	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	17	1	8977	3	Y	1603	1610	0			57
							31	4	1763	9							
09	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	17	1	8883	3	Y	1584	1583	0			58
							13	4	1742	9							
10	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	25	1	8709	3	Y	1635	1636	0			57
							5	4	1799	9							
11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	130	1	7865	3	Y	1617	1619	0			55
							15	4	1779	9							
*12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	133	1	7807	3	Y	1615	1616	0			54
							13	4	1777	9							

TOTAL GAS PROD: 106,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,928

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. 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	19840	X	18601	-0-	-1239	-0-	801	1	16575	3	Y	1114	1076	1			160
							1225	9									
02	16576	X	16498	-0-	-78	-0-	706	1	14805	3	Y	897	940	1			117
							987	9									
03	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	817	1	17166	3	Y	1059	1087	1	6	8	83
							1165	9									
04	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	878	1	17940	3	Y	1058	1020	1	3	8	118
							1164	9									
05	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	866	1	18378	3	Y	1143	1155	1	11	8	95
							1257	9									
06	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	813	1	10970	3	Y	1077	1062	1	1	8	109
							4976	4	1185	9							
07	18352	X	16569	-0-	-1783	-0-	742	1	14736	3	Y	992	986	1	3	8	112
							1091	9									
08	17856	X	17062	-0-	-794	-0-	839	1	15160	3	Y	958	966	1			104
							9	4	1054	9							
09	17280	X	16767	-0-	-513	-0-	909	1	14695	3	Y	1018	1071	1			51
							43	4	1120	9							
10	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	707	1	16045	3	Y	1142	1140	1			53
							1256	9									
11	17280	X	17101	-0-	-179	-0-	941	1	14948	3	Y	1102	1091	1			64
							1212	9									
*12	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	1020	1	15348	3	Y	1104	1095	1			73
							1214	9									

TOTAL GAS PROD: 215,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,664

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. 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	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	100	1	2827	3	Y	1722	1721	0			71
							82	4	1894	9							
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	100	1	2932	3	Y	1551	1549	0			73
							63	4	1706	9							
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	88	1	3117	3	Y	1655	1661	0			67
							232	4	1821	9							
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	63	1	4325	3	Y	1532	1535	0			64
							12	4	1685	9							
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	15	1	3418	3	Y	1547	1545	0			66
							13	4	1702	9							
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	6	1	2948	3	Y	1353	1358	0			61
							55	4	1488	9							
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	6	1	3245	3	Y	1504	1486	0			79
							71	4	1654	9							
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	5	1	3182	3	Y	1463	1469	0			73
							12	4	1609	9							
09	4410	X	3896	-0-	-514	-0-	4	1	2302	3	Y	1443	1442	0			74
							3	4	1587	9							
10	4557	X	3478	-0-	-1079	-0-	5	1	1863	3	Y	1463	1465	0			72
							1	4	1609	9							
11	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	60	1	3614	3	Y	1436	1438	0			70
							7	4	1580	9							
*12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	62	1	3621	3	Y	1457	1458	0			69
							6	4	1603	9							

TOTAL GAS PROD: 58,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,126

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. 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	19747	X	17741	-0-	-2006	-0-	735	1	15222	3	Y	1622	1568	1			128
							1784	9									
02	17836	X	16927	-0-	-909	-0-	704	1	14771	3	Y	1320	1383	1			65
							1452	9									
03	20308	X	20308	-0-	-0-	-0-	849	1	17839	3	Y	1473	1512	1	3	8	23
							1620	9									
04	19110	X	18979	-0-	-131	-0-	813	1	16616	3	Y	1409	1358	1	2	8	72
							1550	9									
05	19747	X	19487	-0-	-260	-0-	802	1	17012	3	Y	1521	1537	1	6	8	50
							1673	9									
06	19110	X	17826	-0-	-1284	-0-	774	1	10426	3	Y	1500	1479	1			71
							4976	4	1650	9							
07	19747	X	18615	-0-	-1132	-0-	820	1	16277	3	Y	1380	1371	1	1	8	79
							1518	9									
08	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	857	1	15494	3	Y	1288	1298	1			69
							9	4	1417	9							
09	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	900	1	14544	3	Y	1266	1333	1			2
							43	4	1393	9							
10	16647	X	16197	-0-	-450	-0-	626	1	14200	3	Y	1246	1245	1			3
							1371	9									
11	16110	X	14506	-0-	-1604	-0-	783	1	12427	3	Y	1178	1167	1			14
							1296	9									
*12	16647	X	14452	-0-	-2195	-0-	822	1	12366	3	Y	1149	1139	1			24
							1264	9									

TOTAL GAS PROD: 209,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,352

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. 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	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	335	1	7695	3	Y	1653	1671	0			80
							50	4	1818	9							
02	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	340	1	8082	3	Y	1510	1506	0			84
							53	4	1661	9							
03	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	362	1	7388	3	Y	1571	1544	0			111
							901	4	1728	9							
04	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	351	1	8054	3	Y	1320	1359	0			72
							25	4	1452	9							
05	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	363	1	8239	3	Y	1570	1552	0			90
							95	4	1727	9							
06	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	325	1	7440	3	Y	1406	1414	0			82
							78	4	1547	9							
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	343	1	7471	3	Y	1498	1486	0			94
							422	4	1648	9							
08	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	308	1	6793	3	Y	1434	1459	0			69
							11	4	1577	9							
09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	323	1	6992	3	Y	1437	1428	0			78
							1	4	1581	9							
10	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	304	1	6669	3	Y	1476	1478	0			76
							1624	9									
11	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	294	1	6446	3	Y	1426	1432	0			70
							18	4	1569	9							
*12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	282	1	6115	3	Y	1378	1359	0			89
							6	4	1516	9							

TOTAL GAS PROD: 112,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,679

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 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	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	358	1	7417	3	Y	657	635	1			120
							473	4	723	9							
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	278	1	5829	3	Y	511	536	1			95
							201	4	562	9							
03	7037	X	4287	-0-	-2750	-0-	155	1	3273	3	Y	608	624	1	2	8	77
							190	4	669	9							
04	6810	X	3383	-0-	-3427	-0-	116	1	2365	3	Y	586	565	1			98
							257	4	645	9							
05	7037	X	4106	-0-	-2931	-0-	150	1	3184	3	Y	635	642	1	5	8	86
							73	4	699	9							
06	6810	X	6223	-0-	-587	-0-	163	1	2190	3	Y	613	604	1			95
							3196	4	674	9							
07	7037	X	4226	-0-	-2811	-0-	171	1	3403	3	Y	592	589	1			98
							1	4	651	9							
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	185	1	3346	3	Y	574	579	1			93
							61	4	631	9							
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	185	1	3000	3	Y	572	602	1			63
							74	4	629	9							
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	152	1	3435	3	Y	627	626	1			64
							690	9									
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	218	1	3466	3	Y	624	618	1			70
							10	4	686	9							
*12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	208	1	3127	3	Y	623	617	1			76
							40	4	685	9							

TOTAL GAS PROD: 58,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,222

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 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	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	645	1	14781	3	Y	2379	2405	0			129
							96	4	2617	9							
02	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	553	1	13135	3	Y	2115	2109	0			135
							86	4	2327	9							
03	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	587	1	11990	3	Y	2327	2287	0			175
							1464	4	2560	9							
04	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	529	1	12155	3	Y	2007	2067	0			115
							38	4	2208	9							
05	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	545	1	12381	3	Y	2260	2235	0			140
							142	4	2486	9							
06	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	549	1	12555	3	Y	2149	2162	0			127
							131	4	2364	9							
07	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	596	1	12995	3	Y	2138	2121	0			144
							735	4	2352	9							
08	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	645	1	14211	3	Y	2080	2116	0			108
							22	4	2288	9							
09	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	565	1	12224	3	Y	2000	1988	0			120
							3	4	2200	9							
10	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	592	1	12976	3	Y	2088	2090	0			118
							2297	9									
11	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	590	1	12912	3	Y	2039	2046	0			111
							35	4	2243	9							
*12	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	592	1	12850	3	Y	2021	1992	0			140
							12	4	2223	9							

TOTAL GAS PROD: 193,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,603

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 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	10292	X	9402	-0-	-890	-0-	336	1	6959	3	Y	1485	1436	1			251
							473	4	1634	9							
02	9576	X	8495	-0-	-1081	-0-	321	1	6727	3	Y	1133	1187	1			197
							201	4	1246	9							
03	10602	X	10254	-0-	-348	-0-	389	1	8183	3	Y	1356	1393	1	4	8	156
							190	4	1492	9							
04	10260	X	10186	-0-	-74	-0-	395	1	8082	3	Y	1320	1272	1	2	8	202
							257	4	1452	9							
05	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	419	1	8899	3	Y	1393	1408	1	7	8	180
							73	4	1532	9							
06	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	403	1	5427	3	Y	1401	1382	1	1	8	198
							3196	4	1541	9							
07	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	454	1	9007	3	Y	1200	1193	1	2	8	203
							1	4	1320	9							
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	445	1	8040	3	Y	1197	1207	1			193
							61	4	1317	9							
09	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	509	1	8232	3	Y	1587	1671	1			109
							74	4	1746	9							
10	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	385	1	8729	3	Y	1486	1485	1			110
							1635	9									
11	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	484	1	7684	3	Y	1364	1351	1			123
							10	4	1500	9							
*12	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	490	1	7363	3	Y	1244	1234	1			133
							40	4	1368	9							

TOTAL GAS PROD: 120,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,166

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 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	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	110	1	4274	3	Y	1010	1026	1			2
							2470	4	1111	9							
02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	129	1	5255	3	Y	899	863	1			38
							741	4	989	9							
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	41	1	2689	3	Y	983	1015	1			6
							1081	9									
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	7	1	3483	3	Y	941	922	1			25
							1035	9									
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	10	1	4031	3	Y	937	942	1			20
							1031	9									
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	9	1	4334	3	Y	861	867	1			14
							947	9									
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	9	1	4500	3	Y	886	854	1			46
							45	4	975	9							
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	10	1	4756	3	Y	895	896	1			45
							985	9									
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	10	1	4289	3	Y	812	822	1			35
							1	4	893	9							
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	14	1	4000	3	Y	826	842	1			19
							909	9									
11	4080	X	2771	-0-	-1309	-0-	47	1	1885	3	Y	763	758	1			24
							839	9									
*12	4216	X	2407	-0-	-1809	-0-	36	1	1458	3	Y	830	850	1			4
							913	9									

TOTAL GAS PROD: 60,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,643

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
01	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	207	1	12383	3	Y	1495	1470	1			43
							948	4	1645	9							
02	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	215	1	11924	3	Y	1471	1426	1			88
							1168	4	1618	9							
03	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	247	1	14430	3	Y	1602	1644	1	3	8	43
							45	4	1762	9							
04	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	243	1	13091	3	Y	1475	1502	1	2	8	14
							333	4	1623	9							
05	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	262	1	13364	3	Y	1525	1502	1	6	8	31
							182	4	1678	9							
06	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	199	1	11782	3	Y	1547	1465	1			113
							270	4	1702	9							
07	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	164	1	10973	3	Y	1341	1417	1	1	8	36
							309	4	1475	9							
08	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	173	1	11546	3	Y	1350	1327	1			59
							51	4	1485	9							
09	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	218	1	12180	3	Y	1332	1286	1			105
							287	4	1465	9							
10	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	144	1	11607	3	Y	1281	1344	1			42
							247	4	1409	9							
11	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	252	1	13011	3	Y	1322	1320	1			44
							22	4	1454	9							
*12	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	329	1	13854	3	Y	1314	1283	1			75
							262	4	1445	9							

TOTAL GAS PROD: 175,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,055

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
01	23184	X	23184	-0-	-0-	-0-	22533	3	29	4	Y	565	547	0	13	8	207
							622	9									
02	21112	X	19534	-0-	-1578	-0-	18894	3	48	4	Y	538	495	0	11	8	239
							592	9									
03	23374	X	22037	-0-	-1337	-0-	21388	3	649	9	Y	590	564	0	11	8	254
04	22620	X	20855	-0-	-1765	-0-	20125	3	149	4	Y	528	510	0	11	8	261
							581	9									
05	23188	X	21183	-0-	-2005	-0-	20405	3	247	4	Y	483	463	0	13	8	268
							531	9									
06	22440	X	20468	-0-	-1972	-0-	19736	3	382	4	Y	318	361	0	16	8	209
							350	9									
07	22041	X	9319	-0-	-12722	-0-	9165	3	47	4	Y	97	80	0	10	8	216
							107	9									
08	20336	X	847	-0-	-19489	-0-	822	3	19	4	Y	5	5	0	1	8	215
							6	9									
09	19680	X	14400	-0-	-5280	-0-	42	1	14232	3	Y	114	156	0	12	8	161
							1	4	125	9							
10	20336	X	19602	-0-	-734	-0-	135	1	11694	3	Y	143	114	0	13	8	177
							7616	4	157	9							
11	19680	X	11697	-0-	-7983	-0-	207	1	10514	3	Y	42	46	0	2	8	171
							930	4	46	9							
*12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	274	1	7630	3	Y	119	125	0			165
							8705	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 199,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,542

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. 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	16554	X	15954	-0-	-600	-0-	109	1	13584	3	Y	2026	1996	1			117
							32	4	2229	9							
02	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	103	1	12977	3	Y	1740	1762	1	2	8	93
							2	4	1914	9							
03	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	112	1	11080	3	Y	1906	1885	1	18	8	96
							3096	4	2097	9							
04	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	106	1	13438	3	Y	1643	1644	1			95
							9	4	1807	9							
05	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	114	1	14383	3	Y	1679	1688	1			86
							49	4	1847	9							
06	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	110	1	12917	3	Y	1514	1535	1			65
							511	4	1665	9							
07	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	122	1	14379	3	Y	1591	1561	1			95
							205	4	1750	9							
08	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	120	1	13725	3	Y	1539	1532	1			102
							369	4	1693	9							
09	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	115	1	13029	3	Y	1461	1492	1			71
							210	4	1607	9							
10	13733	X	11920	-0-	-1813	-0-	130	1	10366	3	Y	1188	1166	1			93
							117	4	1307	9							
11	13290	X	13087	-0-	-203	-0-	216	1	11156	3	Y	1559	1562	1			90
							1715	9									
*12	13733	X	11834	-0-	-1899	-0-	194	1	9913	3	Y	1570	1584	1			76
							1727	9									

TOTAL GAS PROD: 178,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,416

RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

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	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	190	1	11357	3	Y	1617	1590	1			31
							869	4	1779	9							
02	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	201	1	11173	3	Y	1503	1456	1			78
							1095	4	1653	9							
03	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	217	1	12675	3	Y	1566	1606	1	2	8	36
							40	4	1723	9							
04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	220	1	11880	3	Y	1497	1525	1	1	8	7
							303	4	1647	9							
05	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	259	1	13181	3	Y	1606	1582	1	6	8	25
							179	4	1767	9							
06	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	219	1	12922	3	Y	1578	1494	1			109
							296	4	1736	9							
07	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	201	1	13393	3	Y	1424	1505	1	1	8	27
							377	4	1566	9							
08	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	182	1	12173	3	Y	1483	1457	1			53
							55	4	1631	9							
09	12450	X	8522	-0-	-3928	-0-	129	1	7240	3	Y	893	862	1			84
							171	4	982	9							
10	12865	X	9293	-0-	-3572	-0-	98	1	7814	3	Y	1105	1160	1			29
							165	4	1216	9							
11	12450	X	10947	-0-	-1503	-0-	180	1	9278	3	Y	1339	1336	1			32
							16	4	1473	9							
*12	12865	X	12707	-0-	-158	-0-	255	1	10791	3	Y	1324	1294	1			62
							205	4	1456	9							

TOTAL GAS PROD: 158,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,935

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. 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	16817	X	16817	-0-		-0-	-0-	117	1	14542	3	Y	1930	1903	1			117
								35	4	2123	9							
02	14508	X	14508	-0-		-0-	-0-	101	1	12642	3	Y	1604	1626	1	2	8	93
								1	4	1764	9							
03	16681	X	16681	-0-		-0-	-0-	115	1	11403	3	Y	1797	1778	1	15	8	97
								3186	4	1977	9							
04	14450	X	14450	-0-		-0-	-0-	100	1	12640	3	Y	1547	1548	1			96
								8	4	1702	9							
05	14508	X	13974	-0-		-534	-0-	95	1	12039	3	Y	1635	1645	1			86
								41	4	1799	9							
06	14040	X	13554	-0-		-486	-0-	96	1	11303	3	Y	1553	1574	1	1	8	64
								447	4	1708	9							
07	15771	X	15771	-0-		-0-	-0-	115	1	13607	3	Y	1686	1654	1			96
								194	4	1855	9							
08	14848	X	14848	-0-		-0-	-0-	111	1	12663	3	Y	1576	1569	1			103
								340	4	1734	9							
09	13306	X	13306	-0-		-0-	-0-	101	1	11427	3	Y	1449	1482	1			70
								184	4	1594	9							
10	14123	X	14123	-0-		-0-	-0-	153	1	12220	3	Y	1465	1439	1			96
								138	4	1612	9							
11	13574	X	13574	-0-		-0-	-0-	227	1	11692	3	Y	1504	1508	1			92
								1	4	1654	9							
*12	11842	X	11052	-0-		-790	-0-	182	1	9251	3	Y	1472	1484	1			80
								1619	9									

TOTAL GAS PROD: 172,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,218

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. 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	2635	X	937	-0-		-1698	-0-	7	1	268	3	Y	461	470	1			6
								155	4	507	9							
02	2800	N	2990	-0-		190	190	55	1	2248	3	Y	336	323	1			19
								317	4	370	9							
03	1643	N	548	-0-		-1095	-0-	3	1	149	3	Y	360	371	1			8
								396	9									
04	900	N	748	-0-		-152	-0-	1	1	418	3	Y	299	293	1			14
								329	9									
05	2201	X	506	-0-		-1695	-0-	212	3	294	9	Y	267	269	1			12
06	5254	X	5254	-0-		-0-	-0-	9	1	4233	3	Y	920	925	1			7
								1012	9									
07	7162	X	7162	-0-		-0-	-0-	12	1	5636	3	Y	1325	1276	1			56
								56	4	1458	9							
08	5993	X	5993	-0-		-0-	-0-	11	1	4675	3	Y	1188	1189	1			55
								1307	9									
09	5250	X	4781	-0-		-469	-0-	8	1	3741	3	Y	938	949	1			44
								1032	9									
10	7161	X	4135	-0-		-3026	-0-	11	1	3126	3	Y	907	925	1			26
								998	9									
11	6930	X	3960	-0-		-2970	-0-	74	1	2963	3	Y	839	833	1			32
								923	9									
*12	7161	X	3048	-0-		-4113	-0-	51	1	2049	3	Y	862	884	1			10
								948	9									

TOTAL GAS PROD: 40,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,702

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
01	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	28597	3	38	4	Y	334	324	0	29	8	66
							367	9									
02	26768	X	24808	-0-	-1960	-0-	24364	3	62	4	Y	347	319	0	25	8	69
							382	9									
03	29636	X	27304	-0-	-2332	-0-	26920	3	384	9	Y	349	334	0	27	8	57
04	28440	X	25906	-0-	-2534	-0-	25376	3	187	4	Y	312	301	0	24	8	44
							343	9									
05	29016	X	25212	-0-	-3804	-0-	24611	3	297	4	Y	276	264	0	21	8	35
							304	9									
06	28080	X	22814	-0-	-5266	-0-	22164	3	429	4	Y	201	203	0	18	8	15
							221	9									
07	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	-0-					15
08	24304	X	16	-0-	-24288	-0-	16	3			Y	-0-					15
09	23520	X	12734	-0-	-10786	-0-	37	1	12447	3	Y	226	215	0	26	8	-0-
							1	4	249	9							
10	24304	X	17120	-0-	-7184	-0-	117	1	10151	3	Y	220	176	0	33	8	11
							6610	4	242	9							
11	22800	X	10992	-0-	-11808	-0-	194	1	9826	3	Y	94	100	0	5	8	-0-
							869	4	103	9							
*12	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	238	1	6642	3	Y	200	196	0			4
							7577	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 210,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,559

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
01	22754	X	9971	-0-	-12783	-0-	531	1	7613	3	Y	1508	1525	0			198
							168	4	1659	9							
02	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	503	1	8643	3	Y	1384	1343	0			239
							32	4	1522	9							
03	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	512	1	7782	3	Y	1404	1427	0			216
							1222	4	1544	9							
04	10530	X	9966	-0-	-564	-0-	514	1	7989	3	Y	1330	1322	0			224
							1463	9									
05	10881	X	9929	-0-	-952	-0-	533	1	7905	3	Y	1355	1319	0			260
							1491	9									
06	10530	X	8893	-0-	-1637	-0-	474	1	7030	3	Y	1250	1313	0			197
							14	4	1375	9							
07	10881	X	9778	-0-	-1103	-0-	513	1	7557	3	Y	1394	1367	0			224
							175	4	1533	9							
08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	608	1	8443	3	Y	1360	1485	0			99
							1389	4	1496	9							
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	539	1	7741	3	Y	1275	1231	0			143
							1403	9									
10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	664	1	10152	3	Y	1766	1778	0			131
							1943	9									
11	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	676	1	11209	3	Y	1816	1781	0			166
							1998	9									
*12	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	728	1	12325	3	Y	1773	1781	0			158
							1950	9									

TOTAL GAS PROD: 133,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,615

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	833	1	11937	3	Y	1649	1667	0	422
							191	4	1814	9					
02	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	729	1	12526	3	Y	1537	1491	0	468
							86	4	1691	9					
03	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	852	1	12942	3	Y	1595	1621	0	442
							2	4	1755	9					
04	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	806	1	12522	3	Y	1559	1549	0	452
							1715	9							
05	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	831	1	12318	3	Y	1602	1560	0	494
							42	4	1762	9					
06	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	846	1	12536	3	Y	1491	1566	0	419
							1640	9							
07	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	851	1	12521	3	Y	1535	1506	0	448
							1689	9							
08	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	756	1	10492	3	Y	1415	1545	0	318
							1557	9							
09	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	781	1	11208	3	Y	1566	1512	0	372
							1723	9							
10	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	700	1	10706	3	Y	1525	1535	0	362
							1678	9							
11	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	644	1	10666	3	Y	1558	1528	0	392
							1714	9							
*12	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	636	1	10764	3	Y	1469	1476	0	385
							1616	9							

TOTAL GAS PROD: 171,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,501

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	478	1	10962	3	Y	1946	1968	0	120
							72	4	2141	9					
02	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	437	1	10393	3	Y	1819	1814	0	125
							68	4	2001	9					
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	438	1	8958	3	Y	1900	1867	0	158
							1093	4	2090	9					
04	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	476	1	10930	3	Y	1811	1865	0	104
							35	4	1992	9					
05	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	490	1	11118	3	Y	1875	1855	0	124
							127	4	2063	9					
06	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	491	1	11229	3	Y	1833	1844	0	113
							117	4	2016	9					
07	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	493	1	10754	3	Y	1793	1778	0	128
							608	4	1972	9					
08	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	528	1	11625	3	Y	1767	1798	0	97
							18	4	1944	9					
09	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	518	1	11199	3	Y	1701	1690	0	108
							2	4	1871	9					
10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	557	1	12223	3	Y	1785	1788	0	105
							1964	9							
11	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	523	1	11474	3	Y	1786	1793	0	98
							31	4	1965	9					
*12	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	591	1	12840	3	Y	1797	1772	0	123
							12	4	1977	9					

TOTAL GAS PROD: 165,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,813

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
01	31222	X	31222	-0-	-0-	-0-	30140	3	40	4	Y	947	917	0	45	8	2
							1042	9									
02	27112	X	27112	-0-	-0-	-0-	26088	3	66	4	Y	871	801	0	42	8	30
							958	9									
03	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	28934	3	964	9	Y	876	838	0	46	8	22
04	27330	X	24060	-0-	-3270	-0-	23187	3	171	4	Y	638	616	0	35	8	9
							702	9									
05	28241	X	27960	-0-	-281	-0-	26856	3	325	4	Y	708	678	0	39	8	-0-
							779	9									
06	27330	X	26016	-0-	-1314	-0-	24845	3	481	4	Y	627	591	0	36	8	-0-
							690	9									
07	37785	X	37785	-0-	-0-	-0-	35664	3	182	4	Y	1763	1456	0	26	8	281
							1939	9									
08	32451	X	32451	-0-	-0-	-0-	30680	3	705	4	Y	969	872	0	22	8	356
							1066	9									
09	24900	X	6622	-0-	-18278	-0-	19	1	6326	3	Y	252	366	0	6	8	236
							277	9									
10	25730	X	16770	-0-	-8960	-0-	114	1	9892	3	Y	293	235	0	27	8	267
							6442	4	322	9							
11	24900	X	22975	-0-	-1925	-0-	401	1	20346	3	Y	390	421	0	14	8	222
							1799	4	429	9							
*12	25730	X	22800	-0-	-2930	-0-	367	1	10229	3	Y	486	529	0			179
							11669	4	535	9							

TOTAL GAS PROD: 305,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,820

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
01	31992	X	30628	-0-	-1364	-0-	29785	3	39	4	Y	731	707	0	22	8	157
							804	9									
02	28028	X	26720	-0-	-1308	-0-	25936	3	65	4	Y	654	601	0	18	8	192
							719	9									
03	31031	X	29467	-0-	-1564	-0-	28743	3	724	9	Y	658	629	0	21	8	200
04	30000	X	28193	-0-	-1807	-0-	27326	3	201	4	Y	605	584	0	18	8	203
							666	9									
05	30628	X	27096	-0-	-3532	-0-	26180	3	316	4	Y	545	522	0	15	8	211
							600	9									
06	29640	X	24455	-0-	-5185	-0-	23536	3	455	4	Y	422	425	0	14	8	194
							464	9									
07	35717	X	35717	-0-	-0-	-0-	34795	3	178	4	Y	676	558	0	19	8	293
							744	9									
08	26567	X	23631	-0-	-2936	-0-	22591	3	519	4	Y	474	426	0	11	8	330
							521	9									
09	25710	X	24634	-0-	-1076	-0-	70	1	24038	3	Y	477	723	0	23	8	61
							1	4	525	9							
10	26567	X	20423	-0-	-6144	-0-	140	1	12111	3	Y	259	207	0	19	8	94
							7887	4	285	9							
11	25710	X	19187	-0-	-6523	-0-	338	1	17148	3	Y	168	181	0	6	8	75
							1516	4	185	9							
*12	26567	X	18344	-0-	-8223	-0-	299	1	8316	3	Y	220	232	0			63
							9487	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 308,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,889

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. 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	12183	X	12081	-0-		-102	-0-	275	1	7649	3	Y	1197	1168	0			143
								2840	4	1317	9							
02	18320	X	18320	-0-		-0-	-0-	350	1	15547	3	Y	1726	1711	0			158
								524	4	1899	9							
03	20045	X	20045	-0-		-0-	-0-	430	1	16065	3	Y	1645	1687	0			116
								1740	4	1810	9							
04	19573	X	19573	-0-		-0-	-0-	284	1	13524	3	Y	1709	1671	0			154
								3885	4	1880	9							
05	17528	X	17528	-0-		-0-	-0-	187	1	11119	3	Y	1708	1736	0			126
								4343	4	1879	9							
06	19489	X	19489	-0-		-0-	-0-	182	1	16378	3	Y	1817	1859	0			84
								930	4	1999	9							
07	19760	X	19760	-0-		-0-	-0-	178	1	16160	3	Y	1902	1829	0	39	8	118
								1330	4	2092	9							
08	16306	X	12217	-0-		-4089	-0-	123	1	8888	3	Y	1128	1196	0			50
								1965	4	1241	9							
09	15780	X	11861	-0-		-3919	-0-	43	1	7640	3	Y	815	828	0			37
								3281	4	897	9							
10	16306	X	15407	-0-		-899	-0-	90	1	12752	3	Y	1706	1628	0			115
								688	4	1877	9							
11	15780	X	14509	-0-		-1271	-0-	232	1	11269	3	Y	1520	1552	0			83
								1336	4	1672	9							
*12	19558	X	19558	-0-		-0-	-0-	321	1	16947	3	Y	1742	1774	0			51
								374	4	1916	9							

TOTAL GAS PROD: 200,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,615

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. 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	8835	X	6982	-0-		-1853	-0-	145	1	4051	3	Y	1165	1136	0			97
								1504	4	1282	9							
02	6588	X	6588	-0-		-0-	-0-	113	1	5026	3	Y	1163	1153	0			107
								170	4	1279	9							
03	6696	X	5482	-0-		-1214	-0-	101	1	3787	3	Y	1076	1104	0			79
								410	4	1184	9							
04	6480	X	4717	-0-		-1763	-0-	58	1	2762	3	Y	1003	980	0			102
								794	4	1103	9							
05	6696	X	5847	-0-		-849	-0-	56	1	3326	3	Y	1060	1077	0			85
								1299	4	1166	9							
06	7107	X	7107	-0-		-0-	-0-	61	1	5495	3	Y	1126	1152	0			59
								312	4	1239	9							
07	8101	X	8101	-0-		-0-	-0-	68	1	6140	3	Y	1262	1214	0	20	8	87
								505	4	1388	9							
08	5859	X	4679	-0-		-1180	-0-	43	1	3137	3	Y	733	777	0			43
								693	4	806	9							
09	5850	X	2743	-0-		-3107	-0-	9	1	1527	3	Y	501	508	0			36
								656	4	551	9							
10	6341	X	6341	-0-		-0-	-0-	33	1	4772	3	Y	1163	1110	0			89
								257	4	1279	9							
11	6545	X	6545	-0-		-0-	-0-	97	1	4717	3	Y	1065	1087	0			67
								559	4	1172	9							
*12	6368	X	6368	-0-		-0-	-0-	92	1	4867	3	Y	1184	1206	0			45
								107	4	1302	9							

TOTAL GAS PROD: 71,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,501

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10509	X	10099	-0-	-410	-0-	347	1	7748	3	Y	1793	1724	1			264
							32	4	1972	9							
02	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	290	1	6772	3	Y	1678	1765	1			177
							5	4	1846	9							
03	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	306	1	6694	3	Y	1830	1829	1			178
							362	4	2013	9							
04	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	301	1	6985	3	Y	1812	1732	1			258
							46	4	1993	9							
05	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	334	1	7490	3	Y	1813	1881	1			190
							107	4	1994	9							
06	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	331	1	7488	3	Y	1688	1708	1			170
							11	4	1857	9							
07	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	340	1	7737	3	Y	1773	1844	1			99
							3	4	1950	9							
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	299	1	6761	3	Y	1836	1728	1			207
							4	4	2020	9							
09	7380	X	6068	-0-	-1312	-0-	200	1	4516	3	Y	1225	1432	1			-0-
							4	4	1348	9							
10	7626	X	5924	-0-	-1702	-0-	36	1	4331	3	Y	1238	1092	1			146
							195	4	1362	9							
11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	37	1	6638	3	Y	1961	1975	1			132
							36	4	2157	9							
*12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	41	1	7060	3	Y	1885	1910	1			107
							17	4	2074	9							

TOTAL GAS PROD: 106,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,532

ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810

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	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	456	1	10185	3	Y	2250	2163	1			331
							42	4	2475	9							
02	13216	X	11399	-0-	-1817	-0-	380	1	8849	3	Y	1966	2068	1			229
							7	4	2163	9							
03	14632	X	13188	-0-	-1444	-0-	449	1	9844	3	Y	2147	2146	1			230
							533	4	2362	9							
04	14160	X	13316	-0-	-844	-0-	449	1	10420	3	Y	2161	2066	1			325
							70	4	2377	9							
05	14601	X	14263	-0-	-338	-0-	500	1	11224	3	Y	2162	2242	1			245
							161	4	2378	9							
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	494	1	11173	3	Y	2058	2082	1			221
							16	4	2264	9							
07	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	507	1	11505	3	Y	2080	2164	1			137
							4	4	2288	9							
08	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	536	1	12112	3	Y	2135	2009	1			263
							6	4	2349	9							
09	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	425	1	9577	3	Y	1403	1666	1			-0-
							9	4	1543	9							
10	11284	X	9393	-0-	-1891	-0-	64	1	7728	3	Y	1140	1005	1			135
							347	4	1254	9							
11	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	73	1	13047	3	Y	2075	2090	1			120
							71	4	2283	9							
*12	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	76	1	13203	3	Y	2011	2038	1			93
							31	4	2212	9							

TOTAL GAS PROD: 160,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,588

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

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	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	7	1	5769	3	Y	5095	5105	1			269
							964	4	5605	9							
02	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	4	1	6031	3	Y	4355	4342	1			282
							1278	4	4791	9							
03	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	4517	3	2861	4	Y	4281	4292	0			271
							4709	9									
04	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	6335	3	1228	4	Y	4720	4700	1			291
							5192	9									
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	4	1	4394	3	Y	4962	4963	1			290
							839	4	5458	9							
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	6	1	1480	3	Y	4803	4831	1			262
							2537	4	5283	9							
07	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	21	1	13824	4	Y	4673	4656	0			279
							5140	9									
08	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	8	1	1747	3	Y	3390	3603	0			66
							3821	4	3729	9							
09	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9	1	5203	3	Y	4176	4143	0	17	8	82
							9	4	4594	9							
10	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	12	1	7352	3	Y	5117	5082	0	19	8	98
							8	4	5629	9							
11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10	1	5924	3	Y	4587	4580	0	5	8	100
							35	4	5046	9							
*12	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	6808	3	17	4	Y	4417	4382	0	8	8	127
							4859	9									

TOTAL GAS PROD: 143,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,576

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250

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	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	786	1	11283	3	Y	1966	2050	0			403
							2163	9									
02	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	734	1	10281	3	Y	1827	1785	0			445
							2010	9									
03	13950	X	13797	-0-	-153	-0-	641	1	11016	3	Y	1945	1910	0			480
							2140	9									
04	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	616	1	11341	3	Y	1790	1858	0			412
							1969	9									
05	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	624	1	12307	3	Y	1871	1888	0			395
							5	4	2058	9							
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	639	1	11642	3	Y	1669	1646	0			418
							1836	9									
07	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	600	1	11376	3	Y	1719	1681	0			456
							128	4	1891	9							
08	15004	X	12115	-0-	-2889	-0-	532	1	9724	3	Y	1689	1768	0			377
							1	4	1858	9							
09	14520	X	13222	-0-	-1298	-0-	565	1	10872	3	Y	1623	1584	0			416
							1785	9									
10	15004	X	14263	-0-	-741	-0-	595	1	11732	3	Y	1760	1762	0			414
							1936	9									
11	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	635	1	12509	3	Y	1713	1718	0			409
							5	4	1884	9							
*12	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	653	1	12911	3	Y	1764	1719	0			454
							1940	9									

TOTAL GAS PROD: 168,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,336

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

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	18133	X	18133	-0-		-0-		-0-		935	1	13406	3	Y	3447	3594	0			216
										3792	9									
02	14140	X	13207	-0-		-933		-0-		696	1	9750	3	Y	2509	2450	0			275
										1	4	2760	9							
03	24267	X	24267	-0-		-0-		-0-		1098	1	18855	3	Y	3921	3850	0			346
										1	4	4313	9							
04	26653	X	26653	-0-		-0-		-0-		1180	1	21718	3	Y	3414	3545	0			215
										3755	9									
05	27900	X	27900	-0-		-0-		-0-		1153	1	22740	3	Y	3635	3667	0			183
										8	4	3999	9							
06	22934	X	22934	-0-		-0-		-0-		1014	1	18454	3	Y	3151	3108	0			226
										3466	9									
07	27552	X	27552	-0-		-0-		-0-		1167	1	22154	3	Y	3579	3500	0			305
										294	4	3937	9							
08	28088	X	28088	-0-		-0-		-0-		1258	1	22985	3	Y	3493	3655	0			143
										3	4	3842	9							
09	27180	X	27180	-0-		-0-		-0-		1160	1	22312	3	Y	3370	3288	0			225
										1	4	3707	9							
10	29265	X	29265	-0-		-0-		-0-		1215	1	23930	3	Y	3745	3749	0			221
										4120	9									
11	26950	X	26950	-0-		-0-		-0-		1129	1	22224	3	Y	3267	3277	0			211
										3	4	3594	9							
*12	28676	X	28676	-0-		-0-		-0-		1189	1	23514	3	Y	3612	3520	0			303
										3973	9									

TOTAL GAS PROD: 300,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,143

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 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	15618	X	15618	-0-		-0-		-0-		103	1	12783	3	Y	2456	2420	1			69
										30	4	2702	9							
02	13076	X	12896	-0-		-180		-0-		85	1	10611	3	Y	1999	2025	1	3	8	40
										1	4	2199	9							
03	14985	X	14985	-0-		-0-		-0-		97	1	9539	3	Y	2440	2414	1	26	8	40
										2665	4	2684	9							
04	15637	X	15637	-0-		-0-		-0-		104	1	13078	3	Y	2224	2224	1			40
										9	4	2446	9							
05	16011	X	16011	-0-		-0-		-0-		106	1	13411	3	Y	2226	2239	1			27
										45	4	2449	9							
06	15119	X	15119	-0-		-0-		-0-		105	1	12235	3	Y	2086	2112	1	1	8	-0-
										484	4	2295	9							
07	15891	X	15891	-0-		-0-		-0-		112	1	13246	3	Y	2131	2090	1			41
										189	4	2344	9							
08	15211	X	15211	-0-		-0-		-0-		109	1	12470	3	Y	2088	2079	1			50
										335	4	2297	9							
09	15208	X	15208	-0-		-0-		-0-		112	1	12684	3	Y	2007	2055	1			2
										204	4	2208	9							
10	14702	X	14702	-0-		-0-		-0-		154	1	12266	3	Y	1949	1914	1			37
										138	4	2144	9							
11	14138	X	14138	-0-		-0-		-0-		227	1	11692	3	Y	2016	2021	1			32
										1	4	2218	9							
*12	13144	X	12010	-0-		-1134		-0-		188	1	9603	3	Y	2017	2034	1			15
										2219	9									

TOTAL GAS PROD: 177,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,639

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 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	19499	X	15958	-0-	-3541	-0-		114	1	14187	3	Y	1475	1454	1			28
								34	4	1623	9							
02	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-		123	1	15475	3	Y	1438	1456	1	1	8	9
								2	4	1582	9							
03	18290	X	18006	-0-	-284	-0-		128	1	12621	3	Y	1573	1557	1	14	8	11
								3527	4	1730	9							
04	17700	X	17609	-0-	-91	-0-		126	1	15910	3	Y	1420	1422	1			9
								11	4	1562	9							
05	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-		133	1	16807	3	Y	1380	1387	1			2
								57	4	1518	9							
06	17700	X	16971	-0-	-729	-0-		127	1	14864	3	Y	1265	1267	1			-0-
								588	4	1392	9							
07	18290	X	17932	-0-	-358	-0-		137	1	16184	3	Y	1255	1230	1			25
								230	4	1381	9							
08	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-		136	1	15620	3	Y	1246	1241	1			30
								420	4	1371	9							
09	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-		130	1	14656	3	Y	1235	1263	1			2
								236	4	1359	9							
10	15810	X	15332	-0-	-478	-0-		172	1	13730	3	Y	1159	1137	1			24
								155	4	1275	9							
11	15300	X	14522	-0-	-778	-0-		251	1	12933	3	Y	1215	1218	1			21
								1	4	1337	9							
*12	15810	X	13821	-0-	-1989	-0-		239	1	12176	3	Y	1278	1289	1			10
								1406	9									

TOTAL GAS PROD: 199,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,939

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 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	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-		821	1	11779	3	Y	2460	2565	0			90
								2706	9									
02	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-		866	1	12137	3	Y	2172	2121	0			141
								14	4	2389	9							
03	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-		803	1	13793	3	Y	2321	2279	0			183
								3	4	2553	9							
04	15960	X	15318	-0-	-642	-0-		664	1	12234	3	Y	2200	2285	0			98
								2420	9									
05	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-		765	1	15084	3	Y	2324	2345	0			77
								8	4	2556	9							
06	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-		807	1	14697	3	Y	2134	2105	0			106
								2347	9									
07	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-		775	1	14714	3	Y	2186	2138	0			154
								25	4	2405	9							
08	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-		752	1	13752	3	Y	2142	2242	0			54
								2356	9									
09	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-		735	1	14127	3	Y	2034	1985	0			103
								2237	9									
10	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-		732	1	14433	3	Y	2167	2169	0			101
								2384	9									
11	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-		696	1	13696	3	Y	1936	1941	0			96
								3	4	2130	9							
*12	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-		700	1	13850	3	Y	2063	2010	0			149
								2269	9									

TOTAL GAS PROD: 202,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,139

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 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	23281	X	20816	-0-	-2465	-0-	483	1	13442	3	Y	1727	1684	0			194
							4991	4	1900	9							
02	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	399	1	17714	3	Y	2073	2055	0			212
							598	4	2280	9							
03	20615	X	19451	-0-	-1164	-0-	409	1	15291	3	Y	1904	1952	0			164
							1657	4	2094	9							
04	19950	X	19117	-0-	-833	-0-	270	1	12847	3	Y	2099	2053	0			210
							3691	4	2309	9							
05	20615	X	19837	-0-	-778	-0-	215	1	12756	3	Y	1713	1742	0			181
							4982	4	1884	9							
06	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	201	1	18054	3	Y	1947	1992	0			136
							1025	4	2142	9							
07	20615	X	17569	-0-	-3046	-0-	160	1	14498	3	Y	1562	1502	0	32	8	164
							1193	4	1718	9							
08	18538	X	13371	-0-	-5167	-0-	135	1	9781	3	Y	1175	1245	0			94
							2162	4	1293	9							
09	17940	X	10317	-0-	-7623	-0-	37	1	6530	3	Y	860	872	0			82
							2804	4	946	9							
10	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	124	1	17809	3	Y	1955	1866	0			171
							960	4	2151	9							
11	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	323	1	15710	3	Y	1725	1761	0			135
							1863	4	1898	9							
*12	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	316	1	16653	3	Y	1832	1866	0			101
							367	4	2015	9							

TOTAL GAS PROD: 223,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,572

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 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	30504	X	22712	-0-	-7792	-0-	523	1	14570	3	Y	2008	1959	0			244
							5410	4	2209	9							
02	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	426	1	18892	3	Y	2390	2370	0			264
							637	4	2629	9							
03	23126	X	23075	-0-	-51	-0-	486	1	18192	3	Y	2205	2262	0			207
							1971	4	2426	9							
04	22380	X	20175	-0-	-2205	-0-	288	1	13691	3	Y	2056	2011	0			252
							3934	4	2262	9							
05	23126	X	20955	-0-	-2171	-0-	224	1	13307	3	Y	2024	2057	0			219
							5198	4	2226	9							
06	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	216	1	19480	3	Y	2430	2486	0			163
							1107	4	2673	9							
07	25673	X	25673	-0-	-0-	-0-	231	1	20916	3	Y	2549	2450	0	39	8	223
							1722	4	2804	9							
08	19468	X	14420	-0-	-5048	-0-	145	1	10432	3	Y	1397	1481	0			139
							2306	4	1537	9							
09	18840	X	13132	-0-	-5708	-0-	46	1	8312	3	Y	1095	1111	0			123
							3569	4	1205	9							
10	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	135	1	19328	3	Y	2284	2180	0			227
							1042	4	2512	9							
11	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	344	1	16732	3	Y	1907	1947	0			187
							1984	4	2098	9							
*12	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	325	1	17098	3	Y	2131	2169	0			149
							377	4	2344	9							

TOTAL GAS PROD: 250,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,476

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 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	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	1040	1	20016	3	Y	497	443	1	30	8	37
							28	4	547	9							
02	22260	X	19121	-0-	-3139	-0-	930	1	17697	3	Y	446	380	1	25	8	78
							3	4	491	9							
03	24645	X	23591	-0-	-1054	-0-	1248	1	21650	3	Y	622	545	1	32	8	123
							9	4	684	9							
04	23850	X	18434	-0-	-5416	-0-	951	1	16864	3	Y	523	424	1	26	8	196
							44	4	575	9							
05	26110	X	26110	-0-	-0-	-0-	1220	1	24083	3	Y	465	507	1	26	8	128
							295	4	512	9							
06	29168	X	29168	-0-	-0-	-0-	1534	1	26895	3	Y	472	403	1	25	8	172
							220	4	519	9							
07	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	1355	1	22681	3	Y	545	446	1	38	8	233
							2	4	600	9							
08	30159	X	30159	-0-	-0-	-0-	1339	1	28215	3	Y	550	474	1	39	8	270
							605	9									
09	29034	X	29034	-0-	-0-	-0-	1215	1	27280	3	Y	490	469	1	46	8	245
							539	9									
10	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	239	1	26172	3	Y	535	558	1	33	8	189
							43	4	589	9							
11	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	694	1	25584	3	Y	577	495	1	37	8	234
							2	4	635	9							
*12	26381	X	24182	-0-	-2199	-0-	603	1	23082	3	Y	452	498	1	26	8	162
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 300,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,174

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 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	20150	X	17843	-0-	-2307	-0-	668	1	14920	3	Y	1994	1917	1			309
							62	4	2193	9							
02	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	610	1	14234	3	Y	1820	1914	1			215
							12	4	2002	9							
03	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	684	1	14979	3	Y	1994	1993	1			216
							810	4	2193	9							
04	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	660	1	15310	3	Y	1959	1873	1			302
							102	4	2155	9							
05	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	628	1	14082	3	Y	1875	1944	1			233
							202	4	2063	9							
06	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	601	1	13588	3	Y	1859	1881	1			211
							19	4	2045	9							
07	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	639	1	14509	3	Y	1947	2025	1			133
							5	4	2142	9							
08	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	668	1	15093	3	Y	1975	1859	1			249
							8	4	2173	9							
09	13860	X	12347	-0-	-1513	-0-	465	1	10477	3	Y	1268	1517	1			-0-
							10	4	1395	9							
10	14322	X	10696	-0-	-3626	-0-	74	1	8956	3	Y	1148	1012	1			136
							403	4	1263	9							
11	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	73	1	12998	3	Y	1905	1918	1			123
							71	4	2096	9							
*12	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	75	1	12910	3	Y	1840	1865	1			98
							31	4	2024	9							

TOTAL GAS PROD: 193,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,584

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 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	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	203	1	4522	3	Y	1498	1440	1			236
							19	4	1648	9							
02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	192	1	4469	3	Y	1341	1411	1			166
							4	4	1475	9							
03	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	235	1	5160	3	Y	1462	1462	1			166
							279	4	1608	9							
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	210	1	4875	3	Y	1419	1356	1			229
							32	4	1561	9							
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	212	1	4766	3	Y	1462	1517	1			174
							68	4	1608	9							
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	194	1	4385	3	Y	1347	1363	1			158
							6	4	1482	9							
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	188	1	4270	3	Y	1398	1454	1			102
							2	4	1538	9							
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	171	1	3871	3	Y	1422	1338	1			186
							2	4	1564	9							
09	4650	X	3728	-0-	-922	-0-	116	1	2621	3	Y	899	1085	1			-0-
							2	4	989	9							
10	4805	X	3047	-0-	-1758	-0-	18	1	2206	3	Y	658	580	1			78
							99	4	724	9							
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	27	1	4861	3	Y	1356	1365	1			69
							26	4	1492	9							
*12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	25	1	4378	3	Y	1293	1310	1			52
							10	4	1422	9							

TOTAL GAS PROD: 69,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,555

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. 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	27819	X	27819	-0-	-0-	-0-	929	1	21289	3	Y	4965	5020	0			270
							139	4	5462	9							
02	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	826	1	19638	3	Y	4673	4660	0			283
							128	4	5140	9							
03	29495	X	29495	-0-	-0-	-0-	1000	1	20427	3	Y	5069	4983	0			369
							2492	4	5576	9							
04	28075	X	28075	-0-	-0-	-0-	954	1	21917	3	Y	4668	4807	0			230
							69	4	5135	9							
05	29028	X	29028	-0-	-0-	-0-	989	1	22469	3	Y	4830	4776	0			284
							257	4	5313	9							
06	27920	X	27920	-0-	-0-	-0-	945	1	21617	3	Y	4665	4692	0			257
							226	4	5132	9							
07	28061	X	28061	-0-	-0-	-0-	955	1	20805	3	Y	4659	4620	0			296
							1176	4	5125	9							
08	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	906	1	19947	3	Y	4479	4558	0			217
							31	4	4927	9							
09	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	904	1	19560	3	Y	4390	4362	0			245
							4	4	4829	9							
10	26447	X	26447	-0-	-0-	-0-	934	1	20478	3	Y	4577	4583	0			239
							5035	9									
11	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	903	1	19804	3	Y	4514	4531	0			222
							55	4	4965	9							
*12	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	922	1	20011	3	Y	4382	4320	0			284
							19	4	4820	9							

TOTAL GAS PROD: 325,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,871

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
01	19840	X	16792	-0-	-3048	-0-	112	1	12147	3	Y	4042	4062	0	68	8	11
							87	4	4446	9							
02	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	119	1	14575	3	Y	3694	3570	0	65	8	70
							427	4	4063	9							
03	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	15	1	17238	3	Y	3946	3908	0	51	8	57
							4341	9									
04	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	15	1	17470	3	Y	3687	3669	0	38	8	37
							20	4	4056	9							
05	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	17	1	21225	3	Y	4300	4216	0	70	8	51
							1	4	4730	9							
06	24708	X	24708	-0-	-0-	-0-	18	1	20391	3	Y	3887	3829	0	91	8	18
							23	4	4276	9							
07	24765	X	24765	-0-	-0-	-0-	18	1	19179	3	Y	3974	3906	0	68	8	18
							1197	4	4371	9							
08	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	17	1	18953	3	Y	3880	3835	0	63	8	-0-
							8	4	4268	9							
09	21614	X	21614	-0-	-0-	-0-	16	1	17420	3	Y	3752	3647	0	105	8	-0-
							51	4	4127	9							
10	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	58	1	17269	3	Y	3815	3666	0	147	8	2
							197	4	4197	9							
11	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	342	1	16409	3	Y	3673	3603	0	72	8	-0-
							468	4	4040	9							
*12	21669	X	19323	-0-	-2346	-0-	207	1	15269	3	Y	3377	3309	0	55	8	13
							132	4	3715	9							

TOTAL GAS PROD: 261,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,027

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
01	4061	X	3791	-0-	-270	-0-	22	1	2436	3	Y	1196	1197	0	16	8	-0-
							17	4	1316	9							
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	27	1	3335	3	Y	1179	1139	0	18	8	22
							98	4	1297	9							
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	3	1	3981	3	Y	1247	1234	0	13	8	22
							1372	9									
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	4	1	4683	3	Y	1138	1132	0	14	8	14
							5	4	1252	9							
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	6	1	6796	3	Y	1742	1708	0	29	8	19
							1916	9									
06	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	6	1	7305	3	Y	1532	1509	0	33	8	9
							8	4	1685	9							
07	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	7	1	6870	3	Y	1558	1531	0	23	8	13
							429	4	1714	9							
08	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	6	1	6922	3	Y	1480	1465	0	20	8	8
							3	4	1628	9							
09	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	5	1	6271	3	Y	1409	1379	0	34	8	4
							19	4	1550	9							
10	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	22	1	6598	3	Y	1462	1412	0	48	8	6
							75	4	1608	9							
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	116	1	5568	3	Y	1321	1302	0	21	8	4
							159	4	1453	9							
*12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	77	1	5659	3	Y	1336	1309	0	18	8	13
							49	4	1470	9							

TOTAL GAS PROD: 85,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,600

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. 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	11904	X	9996	-0-	-1908	-0-	70	1	7580	3	Y	2083	2093	0	30	8	45
							55	4	2291	9							
02	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	77	1	9441	3	Y	1844	1824	0	29	8	36
							277	4	2028	9							
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	9	1	10000	3	Y	2091	2071	0	24	8	32
							2300	9									
04	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	9	1	10022	3	Y	1885	1875	0	17	8	25
							12	4	2074	9							
05	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	10	1	11745	3	Y	2081	2041	0	31	8	34
							2289	9									
06	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	10	1	11510	3	Y	1941	1912	0	41	8	22
							13	4	2135	9							
07	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	10	1	11178	3	Y	1983	1950	0	30	8	25
							698	4	2181	9							
08	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	12	1	12841	3	Y	2001	1979	0	29	8	18
							5	4	2201	9							
09	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	10	1	10979	3	Y	1910	1868	0	47	8	13
							32	4	2101	9							
10	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	34	1	10317	3	Y	1887	1823	0	62	8	15
							117	4	2076	9							
11	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	193	1	9268	3	Y	1802	1776	0	30	8	11
							264	4	1982	9							
*12	11904	X	11150	-0-	-754	-0-	123	1	9022	3	Y	1752	1717	0	25	8	21
							78	4	1927	9							

TOTAL GAS PROD: 151,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,260

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 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	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	223	1	18039	3	Y	3560	3557	0	2	8	38
							2	4	3916	9							
02	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	190	1	15428	3	Y	3110	3138	0			10
							119	4	3421	9							
03	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	203	1	16050	3	Y	3125	3117	0			18
							10	4	3438	9							
04	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	213	1	16430	3	Y	2871	2861	0			28
							12	4	3158	9							
05	16988	X	16665	-0-	-323	-0-	15	1	13279	3	Y	3062	3067	0			23
							3	4	3368	9							
06	16440	X	15283	-0-	-1157	-0-	14	1	11847	3	Y	2676	2684	0			15
							478	4	2944	9							
07	16988	X	16075	-0-	-913	-0-	14	1	12846	3	Y	2815	2778	0			52
							118	4	3097	9							
08	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	15	1	13171	3	Y	2583	2607	0			28
							4	4	2841	9							
09	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18	1	15943	3	Y	2471	2465	0			34
							8	4	2718	9							
10	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	44	1	16506	3	Y	2598	2533	0			99
							5	4	2858	9							
11	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	195	1	14388	3	Y	2270	2357	0			12
							3	4	2497	9							
*12	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	210	1	15346	3	Y	2486	2491	0			7
							3	4	2735	9							

TOTAL GAS PROD: 218,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,627

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 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	34348	X	30987	-0-	-3361	-0-	225	1	27955	3	Y	2492	2454	1			163
							66	4	2741	9							
02	27299	X	27299	-0-	-0-	-0-	197	1	24700	3	Y	2181	2211	1	3	8	130
							3	4	2399	9							
03	29047	X	27321	-0-	-1726	-0-	194	1	19130	3	Y	2411	2386	1	23	8	132
							5345	4	2652	9							
04	28110	X	27033	-0-	-1077	-0-	194	1	24455	3	Y	2153	2156	1			129
							16	4	2368	9							
05	29047	X	28024	-0-	-1023	-0-	201	1	25357	3	Y	2164	2176	1			117
							86	4	2380	9							
06	28110	X	26804	-0-	-1306	-0-	200	1	23360	3	Y	2110	2138	1	1	8	88
							923	4	2321	9							
07	29047	X	27574	-0-	-1473	-0-	209	1	24673	3	Y	2127	2087	1			128
							352	4	2340	9							
08	26249	X	26249	-0-	-0-	-0-	202	1	23190	3	Y	2031	2023	1			136
							623	4	2234	9							
09	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	198	1	22405	3	Y	1881	1924	1			93
							360	4	2069	9							
10	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	283	1	22505	3	Y	1867	1832	1			128
							254	4	2054	9							
11	24240	X	22646	-0-	-1594	-0-	395	1	20377	3	Y	1703	1708	1			123
							1	4	1873	9							
*12	25048	X	20762	-0-	-4286	-0-	363	1	18482	3	Y	1743	1758	1			108
							1917	9									

TOTAL GAS PROD: 314,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,863

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 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	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	233	1	18873	3	Y	2459	2457	0	1	8	234
							2	4	2705	9							
02	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	196	1	15897	3	Y	2230	2250	0			214
							122	4	2453	9							
03	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	216	1	17045	3	Y	2369	2363	0			220
							10	4	2606	9							
04	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	194	1	14934	3	Y	2103	2096	0			227
							10	4	2313	9							
05	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	18	1	16841	3	Y	2287	2291	0			223
							4	4	2516	9							
06	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18	1	15678	3	Y	2142	2148	0			217
							633	4	2356	9							
07	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	19	1	16880	3	Y	2263	2232	0			248
							155	4	2489	9							
08	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	19	1	17291	3	Y	2117	2137	0			228
							5	4	2329	9							
09	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17	1	15358	3	Y	2047	2042	0			233
							8	4	2252	9							
10	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	42	1	15868	3	Y	2159	2105	0			287
							5	4	2375	9							
11	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	202	1	14867	3	Y	1906	1978	0			215
							3	4	2097	9							
*12	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	204	1	14933	3	Y	1970	1975	0			210
							3	4	2167	9							

TOTAL GAS PROD: 225,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,052

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 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	36673	X	35133	-0-	-1540	-0-	381	1	30803	3	Y	3586	3584	0	3	8	90
							4	4	3945	9							
02	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	329	1	26750	3	Y	3160	3188	0			62
							206	4	3476	9							
03	34302	X	34302	-0-	-0-	-0-	381	1	30146	3	Y	3415	3408	0			69
							18	4	3757	9							
04	31210	X	31210	-0-	-0-	-0-	355	1	27322	3	Y	3194	3183	0			80
							20	4	3513	9							
05	33999	X	33999	-0-	-0-	-0-	33	1	30273	3	Y	3352	3359	0			73
							6	4	3687	9							
06	31672	X	31672	-0-	-0-	-0-	30	1	27077	3	Y	3156	3165	0			64
							1093	4	3472	9							
07	32452	X	32452	-0-	-0-	-0-	32	1	28547	3	Y	3283	3239	0			108
							262	4	3611	9							
08	31206	X	31206	-0-	-0-	-0-	31	1	27963	3	Y	2913	2941	0			80
							8	4	3204	9							
09	29488	X	29488	-0-	-0-	-0-	29	1	26217	3	Y	2935	2928	0			87
							13	4	3229	9							
10	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	71	1	26585	3	Y	3093	3017	0			163
							7	4	3402	9							
11	28942	X	28942	-0-	-0-	-0-	347	1	25507	3	Y	2803	2909	0			57
							5	4	3083	9							
*12	29729	X	29325	-0-	-404	-0-	353	1	25790	3	Y	2888	2894	0			51
							5	4	3177	9							

TOTAL GAS PROD: 378,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,778

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 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	33821	X	32656	-0-	-1165	-0-	240	1	29950	3	Y	2177	2146	1			140
							71	4	2395	9							
02	28140	X	27635	-0-	-505	-0-	202	1	25417	3	Y	1830	1853	1	3	8	114
							3	4	2013	9							
03	31155	X	31014	-0-	-141	-0-	224	1	22161	3	Y	2215	2191	1	28	8	110
							6192	4	2437	9							
04	30150	X	29128	-0-	-1022	-0-	212	1	26722	3	Y	1978	1980	1			108
							18	4	2176	9							
05	31155	X	30077	-0-	-1078	-0-	218	1	27582	3	Y	1985	1997	1			96
							93	4	2184	9							
06	30150	X	28283	-0-	-1867	-0-	213	1	24996	3	Y	1896	1921	1	1	8	70
							988	4	2086	9							
07	31000	X	28890	-0-	-2110	-0-	222	1	26205	3	Y	1899	1862	1			107
							374	4	2089	9							
08	27772	X	27772	-0-	-0-	-0-	217	1	24844	3	Y	1857	1849	1			115
							668	4	2043	9							
09	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-	208	1	23500	3	Y	1738	1778	1			75
							378	4	1912	9							
10	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	310	1	24726	3	Y	1786	1752	1			109
							279	4	1965	9							
11	25740	X	23812	-0-	-1928	-0-	420	1	21640	3	Y	1592	1596	1			105
							1	4	1751	9							
*12	26598	X	22915	-0-	-3683	-0-	406	1	20694	3	Y	1650	1664	1			91
							1815	9									

TOTAL GAS PROD: 335,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,603

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 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	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	318	1	18202	3	Y	2492	2400	0	36	8	124
							842	4	2741	9							
02	20664	X	18717	-0-	-1947	-0-	272	1	15902	3	Y	2090	2094	0	39	8	81
							244	4	2299	9							
03	22878	X	18985	-0-	-3893	-0-	299	1	16062	3	Y	2093	2054	0	24	8	96
							322	4	2302	9							
04	22140	X	17910	-0-	-4230	-0-	297	1	15391	3	Y	1756	1729	0	35	8	88
							290	4	1932	9							
05	22568	X	19661	-0-	-2907	-0-	322	1	17099	3	Y	2010	2012	0	34	8	52
							29	4	2211	9							
06	21390	X	18148	-0-	-3242	-0-	290	1	15171	3	Y	1941	1914	0	32	8	47
							552	4	2135	9							
07	20708	X	18032	-0-	-2676	-0-	180	1	14695	3	Y	2106	2034	0	37	8	82
							840	4	2317	9							
08	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	182	1	14828	3	Y	1847	1855	0	36	8	38
							77	4	2032	9							
09	15930	X	15183	-0-	-747	-0-	183	1	12664	3	Y	1320	1284	0	25	8	49
							884	4	1452	9							
10	16461	X	15675	-0-	-786	-0-	117	1	13383	3	Y	1824	1770	0	29	8	74
							169	4	2006	9							
11	15930	X	13524	-0-	-2406	-0-	210	1	11035	3	Y	1493	1489	0	28	8	50
							637	4	1642	9							
*12	16461	X	11845	-0-	-4616	-0-	179	1	9691	3	Y	1152	1144	0	23	8	35
							708	4	1267	9							

TOTAL GAS PROD: 206,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,124

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 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	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	404	1	23166	3	Y	4002	3855	0	48	8	193
							1073	4	4402	9							
02	27916	X	26385	-0-	-1531	-0-	370	1	21659	3	Y	3658	3668	0	47	8	136
							332	4	4024	9							
03	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	481	1	25872	3	Y	3870	3798	0	32	8	176
							518	4	4257	9							
04	29910	X	25761	-0-	-4149	-0-	417	1	21598	3	Y	3036	2990	0	40	8	182
							406	4	3340	9							
05	30907	X	25477	-0-	-5430	-0-	405	1	21514	3	Y	3202	3243	0	39	8	102
							36	4	3522	9							
06	29910	X	22624	-0-	-7286	-0-	350	1	18342	3	Y	2968	2922	0	38	8	110
							667	4	3265	9							
07	30907	X	22688	-0-	-8219	-0-	223	1	18248	3	Y	2886	2787	0	43	8	166
							1042	4	3175	9							
08	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	235	1	19116	3	Y	2682	2750	0	42	8	56
							99	4	2950	9							
09	19800	X	17920	-0-	-1880	-0-	209	1	14435	3	Y	2062	2006	0	28	8	84
							1008	4	2268	9							
10	24021	X	24021	-0-	-0-	-0-	181	1	20759	3	Y	2563	2487	0	31	8	129
							262	4	2819	9							
11	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	330	1	17331	3	Y	2361	2354	0	31	8	105
							1000	4	2597	9							
*12	20460	X	16750	-0-	-3710	-0-	246	1	13348	3	Y	1983	1969	0	26	8	93
							975	4	2181	9							

TOTAL GAS PROD: 285,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,273

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. (I) GAS 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	38998	X	18985	-0-	-20013	-0-	265	1	15066	3	Y	2819	2749	0	71	8	2
							553	4	3101	9							
02	29096	X	29096	-0-	-0-	-0-	393	1	24270	3	Y	4030	3764	0	198	8	70
							4433	9									
03	30132	X	18115	-0-	-12017	-0-	269	1	14296	3	Y	2748	2389	0	282	8	147
							527	4	3023	9							
04	29160	X	28260	-0-	-900	-0-	213	1	23613	3	Y	3752	3588	0	280	8	31
							307	4	4127	9							
05	30132	X	29346	-0-	-786	-0-	241	1	24723	3	Y	3969	3656	0	344	8	-0-
							16	4	4366	9							
06	29160	X	26198	-0-	-2962	-0-	48	1	21846	3	Y	3844	3498	0	304	8	42
							76	4	4228	9							
07	30132	X	23764	-0-	-6368	-0-	14	1	19270	3	Y	3912	3684	0	226	8	44
							177	4	4303	9							
08	24819	X	24819	-0-	-0-	-0-	16	1	20800	3	Y	3602	3394	0	207	8	45
							41	4	3962	9							
09	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	17	1	19512	3	Y	3109	3007	0	147	8	-0-
							267	4	3420	9							
10	23622	X	20584	-0-	-3038	-0-	15	1	16988	3	Y	2905	2815	0	90	8	-0-
							385	4	3196	9							
11	22860	X	19378	-0-	-3482	-0-	235	1	16154	3	Y	2710	2667	0	43	8	-0-
							8	4	2981	9							
*12	23622	X	19031	-0-	-4591	-0-	257	1	15394	3	Y	2825	2609	0	174	8	42
							272	4	3108	9							

TOTAL GAS PROD: 280,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,225

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
01	25296	X	23695	-0-	-1601	-0-	328	1	18626	3	Y	3689	3612	0	55	8	73
							683	4	4058	9							
02	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	266	1	16396	3	Y	3232	3163	0	83	8	59
							3555	9									
03	19995	X	13102	-0-	-6893	-0-	195	1	10348	3	Y	1980	1804	0	124	8	111
							381	4	2178	9							
04	19350	X	18254	-0-	-1096	-0-	134	1	14823	3	Y	2822	2806	0	102	8	25
							193	4	3104	9							
05	19995	X	1920	-0-	-18075	-0-	15	1	1555	3	Y	317	302	0	23	8	17
							1	4	349	9							
06	19350	X	14968	-0-	-4382	-0-	26	1	11713	3	Y	2898	2657	0	226	8	32
							41	4	3188	9							
07	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	12	1	17077	3	Y	4713	4510	0	181	8	54
							157	4	5184	9							
08	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	10	1	14071	3	Y	3297	3163	0	146	8	42
							28	4	3627	9							
09	14730	X	12337	-0-	-2393	-0-	9	1	9811	3	Y	2166	2116	0	88	8	4
							134	4	2383	9							
10	15221	X	11970	-0-	-3251	-0-	8	1	9418	3	Y	2119	2071	0	51	8	1
							213	4	2331	9							
11	14730	X	11160	-0-	-3570	-0-	129	1	8839	3	Y	1989	1966	0	23	8	1
							4	4	2188	9							
*12	15221	X	12227	-0-	-2994	-0-	159	1	9510	3	Y	2173	2048	0	93	8	33
							168	4	2390	9							

TOTAL GAS PROD: 180,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,395

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
01	11749	X	11661	-0-	-88	-0-	148	1	8390	3	Y	2559	2506	0	39	8	49
							308	4	2815	9							
02	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	126	1	7792	3	Y	2249	2199	0	58	8	41
							2474	9									
03	9517	X	6842	-0-	-2675	-0-	91	1	4870	3	Y	1546	1412	0	88	8	87
							180	4	1701	9							
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	77	1	8542	3	Y	2363	2338	0	92	8	20
							111	4	2599	9							
05	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	95	1	9759	3	Y	2686	2557	0	118	8	31
							7	4	2955	9							
06	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	24	1	10914	3	Y	2897	2774	0	121	8	33
							38	4	3187	9							
07	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	8	1	11776	3	Y	3828	3720	0	97	8	44
							108	4	4211	9							
08	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	9	1	12078	3	Y	3480	3394	0	85	8	45
							24	4	3828	9							
09	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	8	1	8727	3	Y	2399	2343	0	58	8	43
							120	4	2639	9							
10	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	7	1	8523	3	Y	2234	2189	0	36	8	52
							193	4	2457	9							
11	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	115	1	7932	3	Y	2039	2015	0	17	8	59
							4	4	2243	9							
*12	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	135	1	8082	3	Y	2061	2017	0	71	8	32
							143	4	2267	9							

TOTAL GAS PROD: 142,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,341

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
01	36456	X	36456	-0-	-0-	-0-	520	1	29581	3	Y	4791	4688	0	111	8	1
							1085	4	5270	9							
02	31665	X	31665	-0-	-0-	-0-	428	1	26445	3	Y	4355	4110	0	169	8	77
							1	4	4791	9							
03	32736	X	6194	-0-	-26542	-0-	93	1	4972	3	Y	860	832	0	54	8	51
							183	4	946	9							
04	31680	X	22295	-0-	-9385	-0-	166	1	18416	3	Y	3157	3020	0	162	8	26
							240	4	3473	9							
05	32736	X	-0-	-0-	-32736	-0-					Y	-0-					26
06	31680	X	10870	-0-	-20810	-0-	19	1	8535	3	Y	2078	1725	0	359	8	20
							30	4	2286	9							
07	32736	X	16328	-0-	-16408	-0-	9	1	12163	3	Y	3676	3386	0	270	8	40
							112	4	4044	9							
08	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	12	1	15899	3	Y	3585	3216	0	366	8	43
							32	4	3944	9							
09	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	12	1	13447	3	Y	2473	2297	0	219	8	-0-
							184	4	2720	9							
10	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	13	1	14588	3	Y	2355	2233	0	122	8	-0-
							330	4	2591	9							
11	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	217	1	14906	3	Y	2254	2202	0	52	8	-0-
							7	4	2479	9							
*12	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	247	1	14800	3	Y	2485	2262	0	187	8	36
							262	4	2734	9							

TOTAL GAS PROD: 213,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,069

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
JAVELIN 22101 48 WELL #: 3H RRCID -> 295777 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490

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
01	17732	X	14337	-0-	-3395	-0-	181	1	10373	3	Y	3003	2893	0	52	8	63
							480	4	3303	9							
02	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	218	1	12739	3	Y	3168	3169	0	59	8	3
							195	4	3485	9							
03	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	242	1	13018	3	Y	3260	3200	0	38	8	25
							261	4	3586	9							
04	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	265	1	13767	3	Y	3048	3002	0	57	8	14
							259	4	3353	9							
05	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	264	1	13990	3	Y	3177	3142	0	49	8	-0-
							23	4	3495	9							
06	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	240	1	12615	3	Y	2833	2787	0	46	8	-0-
							459	4	3116	9							
07	14384	X	13928	-0-	-456	-0-	124	1	10145	3	Y	2800	2704	0	57	8	39
							579	4	3080	9							
08	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	148	1	12041	3	Y	2849	2774	0	58	8	56
							62	4	3134	9							
09	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	162	1	11179	3	Y	2584	2513	0	45	8	82
							781	4	2842	9							
10	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	115	1	13187	3	Y	2810	2728	0	47	8	117
							166	4	3091	9							
11	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	235	1	12383	3	Y	2626	2619	0	48	8	76
							715	4	2889	9							
*12	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	186	1	10050	3	Y	2609	2591	0	48	8	46
							734	4	2870	9							

TOTAL GAS PROD: 190,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,767

JAVELIN 22101 48 WELL #: 4H RRCID -> 295791 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 15920

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
01	23250	X	18913	-0-	-4337	-0-	267	1	15287	3	Y	2411	2323	0	30	8	165
							707	4	2652	9							
02	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	221	1	12919	3	Y	2254	2258	0	31	8	130
							198	4	2479	9							
03	17236	X	16804	-0-	-432	-0-	256	1	13782	3	Y	2264	2223	0	20	8	151
							276	4	2490	9							
04	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	288	1	14931	3	Y	2086	2054	0	27	8	156
							281	4	2295	9							
05	17236	X	16092	-0-	-1144	-0-	256	1	13570	3	Y	2039	2041	0	25	8	129
							23	4	2243	9							
06	16680	X	13538	-0-	-3142	-0-	210	1	11005	3	Y	1748	1722	0	23	8	132
							400	4	1923	9							
07	17236	X	16156	-0-	-1080	-0-	164	1	13422	3	Y	1640	1584	0	25	8	163
							766	4	1804	9							
08	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	180	1	14610	3	Y	1502	1606	0	26	8	33
							76	4	1652	9							
09	14880	X	13386	-0-	-1494	-0-	158	1	10894	3	Y	1430	1391	0	20	8	52
							761	4	1573	9							
10	15376	X	15319	-0-	-57	-0-	117	1	13392	3	Y	1492	1448	0	19	8	77
							169	4	1641	9							
11	14880	X	12416	-0-	-2464	-0-	192	1	10132	3	Y	1370	1367	0	19	8	61
							585	4	1507	9							
*12	15376	X	11740	-0-	-3636	-0-	173	1	9363	3	Y	1382	1373	0	20	8	50
							684	4	1520	9							

TOTAL GAS PROD: 184,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,618

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
JAVELIN 22101 48 WELL #: 6H RRCID -> 295836 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048

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	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	280	1	16059	3	Y	2163	2083	0	26	8	158
							743	4	2379	9							
02	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	235	1	13736	3	Y	1900	1904	0	26	8	128
							211	4	2090	9							
03	16461	X	10294	-0-	-6167	-0-	150	1	8012	3	Y	1793	1760	0	16	8	145
							160	4	1972	9							
04	15930	X	7259	-0-	-8671	-0-	100	1	5215	3	Y	1678	1653	0	23	8	147
							98	4	1846	9							
05	16461	X	7512	-0-	-8949	-0-	106	1	5607	3	Y	1627	1628	0	21	8	125
							9	4	1790	9							
06	15930	X	5482	-0-	-10448	-0-	70	1	3643	3	Y	1488	1466	0	21	8	126
							132	4	1637	9							
07	16461	X	9433	-0-	-7028	-0-	89	1	7283	3	Y	1495	1444	0	24	8	153
							416	4	1645	9							
08	7254	X	6482	-0-	-772	-0-	60	1	4902	3	Y	1359	1458	0	24	8	30
							25	4	1495	9							
09	7020	X	4307	-0-	-2713	-0-	39	1	2699	3	Y	1255	1221	0	18	8	46
							188	4	1381	9							
10	7254	X	5164	-0-	-2090	-0-	32	1	3631	3	Y	1323	1283	0	17	8	69
							46	4	1455	9							
11	7020	X	3215	-0-	-3805	-0-	33	1	1738	3	Y	1222	1219	0	17	8	55
							100	4	1344	9							
*12	7254	X	3112	-0-	-4142	-0-	30	1	1645	3	Y	1197	1189	0	17	8	46
							120	4	1317	9							

TOTAL GAS PROD: 97,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,500

JAVELIN 22101 48 WELL #: 5H RRCID -> 295897 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 15740

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	28861	X	27047	-0-	-1814	-0-	348	1	19922	3	Y	5323	5128	0	76	8	207
							922	4	5855	9							
02	24068	X	24068	-0-	-0-	-0-	308	1	18039	3	Y	4950	4958	0	77	8	122
							276	4	5445	9							
03	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	370	1	19899	3	Y	5267	5170	0	54	8	165
							399	4	5794	9							
04	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	373	1	19316	3	Y	4805	4733	0	72	8	165
							363	4	5286	9							
05	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	445	1	23583	3	Y	4886	4891	0	67	8	93
							40	4	5375	9							
06	28540	X	28540	-0-	-0-	-0-	424	1	22217	3	Y	4628	4558	0	68	8	95
							808	4	5091	9							
07	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	212	1	17307	3	Y	4560	4404	0	78	8	173
							988	4	5016	9							
08	23033	X	20428	-0-	-2605	-0-	187	1	15264	3	Y	4453	4460	0	76	8	90
							79	4	4898	9							
09	22290	X	20201	-0-	-2089	-0-	209	1	14435	3	Y	4135	4023	0	58	8	144
							1008	4	4549	9							
10	23033	X	22984	-0-	-49	-0-	154	1	17604	3	Y	4549	4414	0	59	8	220
							222	4	5004	9							
11	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	320	1	16872	3	Y	4233	4223	0	60	8	170
							974	4	4656	9							
*12	25321	X	25321	-0-	-0-	-0-	350	1	18953	3	Y	4212	4183	0	61	8	138
							1385	4	4633	9							

TOTAL GAS PROD: 296,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,001

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 10H RRCID -> 296698 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005

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	EOM BALANCE
01	19995	X	14920	-0-	-5075	-0-	375	1	10619	3	Y	3290	3288	0	150
							307	4	3619	9					
02	16632	X	12745	-0-	-3887	-0-	311	1	9193	3	Y	2766	2761	0	155
							198	4	3043	9					
03	17453	X	14444	-0-	-3009	-0-	286	1	10178	3	Y	2931	2942	0	144
							756	4	3224	9					
04	16890	X	14071	-0-	-2819	-0-	158	1	10797	3	Y	2805	2810	0	139
							30	4	3086	9					
05	14911	X	12153	-0-	-2758	-0-	41	1	9103	3	Y	2704	2699	0	144
							35	4	2974	9					
06	14430	X	10248	-0-	-4182	-0-	15	1	7577	3	Y	2285	2300	0	129
							142	4	2514	9					
07	14539	X	11660	-0-	-2879	-0-	16	1	8581	3	Y	2613	2581	0	161
							189	4	2874	9					
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	17	1	8953	3	Y	2478	2488	0	151
							31	4	2726	9					
09	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	17	1	8922	3	Y	2316	2315	0	152
							12	4	2548	9					
10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	26	1	8770	3	Y	2327	2329	0	150
							6	4	2560	9					
11	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	149	1	8978	3	Y	2183	2185	0	148
							17	4	2401	9					
*12	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	162	1	9526	3	Y	2195	2196	0	147
							15	4	2415	9					

TOTAL GAS PROD: 148,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,893

PIVOT 21602 34 WELL #: 6H RRCID -> 296701 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11100 - 15918

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	EOM BALANCE
01	12648	X	11210	-0-	-1438	-0-	279	1	7907	3	Y	2541	2539	0	90
							229	4	2795	9					
02	10276	X	9538	-0-	-738	-0-	228	1	6742	3	Y	2203	2199	0	94
							145	4	2423	9					
03	11098	X	7285	-0-	-3813	-0-	119	1	4249	3	Y	2365	2373	0	86
							315	4	2602	9					
04	10860	X	10279	-0-	-581	-0-	111	1	7597	3	Y	2318	2322	0	82
							21	4	2550	9					
05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	42	1	9188	3	Y	2393	2389	0	86
							35	4	2632	9					
06	10860	X	10604	-0-	-256	-0-	17	1	8112	3	Y	2112	2120	0	78
							152	4	2323	9					
07	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	16	1	8669	3	Y	2305	2277	0	106
							191	4	2536	9					
08	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	17	1	9013	3	Y	2231	2241	0	96
							31	4	2454	9					
09	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	17	1	8784	3	Y	2097	2096	0	97
							12	4	2307	9					
10	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	26	1	8750	3	Y	2148	2150	0	95
							6	4	2363	9					
11	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	134	1	8060	3	Y	2036	2038	0	93
							16	4	2240	9					
*12	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	137	1	8061	3	Y	2026	2027	0	92
							13	4	2229	9					

TOTAL GAS PROD: 126,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,775

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 7H RRCID -> 297599 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10800 - 15648

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	36146	X	35249	-0-	-897	-0-	501	1	19335	3	Y	3854	3932	0	2	8	144
							11174	4	4239	9							
02	29680	X	22629	-0-	-7051	-0-	386	1	15729	3	Y	3904	3748	0			300
							2220	4	4294	9							
03	32860	X	31501	-0-	-1359	-0-	398	1	25809	3	Y	4813	4968	1			145
							5294	9									
04	31800	X	23841	-0-	-7959	-0-	42	1	19702	3	Y	3724	3649	0			220
							1	4	4096	9							
05	32860	X	21458	-0-	-11402	-0-	39	1	17105	3	Y	3919	3943	0			196
							3	4	4311	9							
06	31800	X	17183	-0-	-14617	-0-	29	1	13487	3	Y	3334	3355	0			175
							3667	9									
07	31496	X	17826	-0-	-13670	-0-	29	1	13921	3	Y	3396	3271	1			300
							140	4	3736	9							
08	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	32	1	14568	3	Y	3311	3315	1			296
							3642	9									
09	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	34	1	14816	3	Y	2985	3020	1			261
							2	4	3284	9							
10	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	56	1	15735	3	Y	3160	3222	1			199
							3476	9									
11	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	367	1	14618	3	Y	2510	2493	1			216
							2761	9									
*12	25330	X	25330	-0-	-0-	-0-	544	1	21750	3	Y	2760	2828	1			148
							3036	9									

TOTAL GAS PROD: 268,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,670

TETRIS 21601 18 WELL #: 8H RRCID -> 297614 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11100 - 15985

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	38316	X	34035	-0-	-4281	-0-	467	1	18027	3	Y	4656	4756	0	1	8	257
							10419	4	5122	9							
02	32984	X	23877	-0-	-9107	-0-	410	1	16700	3	Y	4009	3850	0			416
							2357	4	4410	9							
03	35774	X	26089	-0-	-9685	-0-	323	1	20967	3	Y	4363	4504	1			275
							4799	9									
04	34620	X	22649	-0-	-11971	-0-	40	1	18568	3	Y	3674	3600	0			349
							4041	9									
05	35774	X	23713	-0-	-12061	-0-	44	1	19494	3	Y	3793	3815	0			327
							3	4	4172	9							
06	32940	X	23800	-0-	-9140	-0-	43	1	20105	3	Y	3320	3341	0			306
							3652	9									
07	26443	X	24617	-0-	-1826	-0-	43	1	20676	3	Y	3355	3231	1			430
							207	4	3691	9							
08	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	40	1	18275	3	Y	3196	3200	1			426
							1	4	3516	9							
09	20430	X	20045	-0-	-385	-0-	38	1	16907	3	Y	2816	2850	1			392
							2	4	3098	9							
10	21111	X	20661	-0-	-450	-0-	62	1	17423	3	Y	2887	2944	1			335
							3176	9									
11	20430	X	17223	-0-	-3207	-0-	352	1	14009	3	Y	2602	2585	1			352
							2862	9									
*12	21111	X	12489	-0-	-8622	-0-	237	1	9460	3	Y	2538	2600	1			290
							2792	9									

TOTAL GAS PROD: 271,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,209

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 7H RRCID -> 297841 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10850 - 15645

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	40517	X	32168	-0-	-8349	-0-	877	1	24846	3	Y	5205	5202	0			21
							719	4	5726	9							
02	33824	X	29919	-0-	-3905	-0-	802	1	23690	3	Y	4470	4462	0			29
							510	4	4917	9							
03	35495	X	33476	-0-	-2019	-0-	711	1	25317	3	Y	5060	5079	0			10
							1882	4	5566	9							
04	34350	X	29818	-0-	-4532	-0-	355	1	24312	3	Y	4622	4631	0			1
							67	4	5084	9							
05	35092	X	25320	-0-	-9772	-0-	91	1	20088	3	Y	4604	4597	0			8
							77	4	5064	9							
06	32400	X	23074	-0-	-9326	-0-	37	1	18252	3	Y	4039	4047	0			-0-
							342	4	4443	9							
07	33480	X	25594	-0-	-7886	-0-	38	1	20142	3	Y	4519	4464	0			55
							443	4	4971	9							
08	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	37	1	19668	3	Y	4287	4305	0			37
							69	4	4716	9							
09	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	35	1	18769	3	Y	4071	4069	0			39
							26	4	4478	9							
10	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	55	1	18604	3	Y	4095	4100	0			34
							12	4	4505	9							
11	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	277	1	16711	3	Y	3870	3875	0			29
							32	4	4257	9							
*12	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	281	1	16478	3	Y	3858	3861	0			26
							27	4	4244	9							

TOTAL GAS PROD: 312,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,700

RIVERSIDE 21601 WELL #: 8H RRCID -> 297856 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10800 - 15625

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	48112	X	36714	-0-	-11398	-0-	463	1	27637	3	Y	5908	5809	0			319
							2115	4	6499	9							
02	41244	X	28761	-0-	-12483	-0-	373	1	20735	3	Y	5111	4954	0			476
							2031	4	5622	9							
03	42842	X	30896	-0-	-11946	-0-	420	1	24537	3	Y	5329	5468	1	9	8	328
							77	4	5862	9							
04	39270	X	27589	-0-	-11681	-0-	397	1	21448	3	Y	4725	4812	0	5	8	236
							546	4	5198	9							
05	36704	X	25524	-0-	-11180	-0-	391	1	19923	3	Y	4491	4423	0	15	8	289
							270	4	4940	9							
06	35520	X	27372	-0-	-8148	-0-	358	1	21170	3	Y	4871	4612	0	2	8	546
							486	4	5358	9							
07	31837	X	21889	-0-	-9948	-0-	258	1	17241	3	Y	3550	3752	1	3	8	341
							485	4	3905	9							
08	26928	X	26928	-0-	-0-	-0-	323	1	21625	3	Y	4440	4365	1			416
							96	4	4884	9							
09	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	342	1	19122	3	Y	4037	3896	1			557
							451	4	4441	9							
10	23975	X	23975	-0-	-0-	-0-	239	1	19116	3	Y	3831	4021	1			367
							406	4	4214	9							
11	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	373	1	19247	3	Y	3954	3948	1			373
							33	4	4349	9							
*12	21948	X	21317	-0-	-631	-0-	390	1	16447	3	Y	3789	3700	1			462
							312	4	4168	9							

TOTAL GAS PROD: 319,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,036

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
LOG JAM 22111 19 WELL #: 4H RRCID -> 298349 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10825 - 15575

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	79670	X	37121	-0-		-42549	-0-	256	1	27731	3	Y	8123	8167	0	99	8	118
								199	4	8935	9							
02	71960	X	28347	-0-		-43613	-0-	167	1	20485	3	Y	6450	6357	0	86	8	125
								600	4	7095	9							
03	63891	X	29095	-0-		-34796	-0-	18	1	21424	3	Y	6956	6888	0	69	8	124
								1	4	7652	9							
04	48660	X	27139	-0-		-21521	-0-	17	1	20045	3	Y	6413	6381	0	53	8	103
								23	4	7054	9							
05	46221	X	30651	-0-		-15570	-0-	20	1	23705	3	Y	6295	6173	0	83	8	142
								1	4	6925	9							
06	35910	X	25049	-0-		-10861	-0-	16	1	19024	3	Y	5443	5362	0	104	8	119
								22	4	5987	9							
07	31372	X	24401	-0-		-6971	-0-	17	1	17600	3	Y	5168	5080	0	72	8	135
								1099	4	5685	9							
08	24552	X	19498	-0-		-5054	-0-	14	1	14906	3	Y	4156	4110	0	54	8	127
								6	4	4572	9							
09	23816	X	23816	-0-		-0-	-0-	17	1	18485	3	Y	4781	4677	0	110	8	121
								55	4	5259	9							
10	24552	X	24035	-0-		-517	-0-	61	1	18421	3	Y	4857	4691	0	153	8	134
								210	4	5343	9							
11	23760	X	21576	-0-		-2184	-0-	335	1	16032	3	Y	4320	4258	0	68	8	128
								457	4	4752	9							
*12	24552	X	19333	-0-		-5219	-0-	195	1	14350	3	Y	4240	4154	0	58	8	156
								124	4	4664	9							

TOTAL GAS PROD: 310,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,202

LOG JAM 22111 19 WELL #: 8H RRCID -> 298362 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11200 - 15930

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	35192	-0-		-50523	-0-	258	1	27990	3	Y	6131	6160	0	72	8	127
								200	4	6744	9							
02	76692	X	32709	-0-		-43983	-0-	213	1	26119	3	Y	5102	5062	0	67	8	100
								765	4	5612	9							
03	61442	X	26170	-0-		-35272	-0-	18	1	20765	3	Y	4896	4849	0	47	8	100
								1	4	5386	9							
04	46590	X	27292	-0-		-19298	-0-	19	1	21878	3	Y	4881	4857	0	38	8	86
								26	4	5369	9							
05	44485	X	26426	-0-		-18059	-0-	17	1	21111	3	Y	4815	4722	0	61	8	118
								1	4	5297	9							
06	35040	X	21754	-0-		-13286	-0-	15	1	16989	3	Y	4300	4236	0	78	8	104
								20	4	4730	9							
07	36208	X	23300	-0-		-12908	-0-	17	1	17600	3	Y	4167	4096	0	55	8	120
								1099	4	4584	9							
08	22838	X	22838	-0-		-0-	-0-	17	1	18447	3	Y	3969	3924	0	50	8	115
								8	4	4366	9							
09	24253	X	24253	-0-		-0-	-0-	18	1	20107	3	Y	3698	3618	0	81	8	114
								60	4	4068	9							
10	25726	X	25726	-0-		-0-	-0-	71	1	21281	3	Y	3756	3628	0	114	8	128
								242	4	4132	9							
11	26470	X	26470	-0-		-0-	-0-	453	1	21720	3	Y	3344	3296	0	51	8	125
								619	4	3678	9							
*12	30744	X	30744	-0-		-0-	-0-	359	1	26449	3	Y	3370	3302	0	42	8	151
								229	4	3707	9							

TOTAL GAS PROD: 322,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,429

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
LOG JAM 22111 19 WELL #: 3H RRCID -> 298481 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11100 - 15820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	79794	X	27044	-0-	-52750	-0-	199	1	21634	3	Y	4596	4618	0	47	8	203
							155	4	5056	9							
02	72072	X	23094	-0-	-48978	-0-	147	1	18002	3	Y	4016	4090	0	49	8	80
							527	4	4418	9							
03	44981	X	20553	-0-	-24428	-0-	14	1	15912	3	Y	4206	4165	0	36	8	85
							4627	9									
04	35610	X	18783	-0-	-16827	-0-	12	1	14567	3	Y	3806	3787	0	27	8	77
							17	4	4187	9							
05	36301	X	17746	-0-	-18555	-0-	11	1	13478	3	Y	3870	3795	0	44	8	108
							4257	9									
06	26160	X	17257	-0-	-8903	-0-	11	1	13201	3	Y	3664	3609	0	57	8	106
							15	4	4030	9							
07	25575	X	16949	-0-	-8626	-0-	12	1	12162	3	Y	3651	3589	0	42	8	126
							759	4	4016	9							
08	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	14	1	15270	3	Y	3524	3485	0	38	8	127
							7	4	3876	9							
09	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	12	1	13259	3	Y	3364	3291	0	62	8	138
							39	4	3700	9							
10	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	46	1	13844	3	Y	3369	3273	0	86	8	148
							158	4	3706	9							
11	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	226	1	10823	3	Y	3057	3029	0	39	8	137
							308	4	3363	9							
*12	14043	X	13381	-0-	-662	-0-	133	1	9821	3	Y	3038	2977	0	32	8	166
							85	4	3342	9							

TOTAL GAS PROD: 223,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,161

LOG JAM 22111 19 WELL #: 2H RRCID -> 298491 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10800 - 15570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	59334	X	25464	-0-	-33870	-0-	168	1	18186	3	Y	6345	6375	0	66	8	200
							130	4	6980	9							
02	53592	X	6381	-0-	-47211	-0-	6	1	695	3	Y	5145	5179	0	64	8	102
							20	4	5660	9							
03	54002	X	24423	-0-	-29579	-0-	16	1	18555	3	Y	5319	5267	0	48	8	106
							1	4	5851	9							
04	44820	X	22266	-0-	-22554	-0-	14	1	17280	3	Y	4501	4479	0	34	8	94
							21	4	4951	9							
05	28272	X	20154	-0-	-8118	-0-	12	1	15199	3	Y	4493	4405	0	55	8	127
							1	4	4942	9							
06	24630	X	20542	-0-	-4088	-0-	14	1	15935	3	Y	4159	4097	0	75	8	114
							18	4	4575	9							
07	24428	X	18085	-0-	-6343	-0-	12	1	12863	3	Y	4006	3938	0	52	8	130
							803	4	4407	9							
08	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	13	1	13853	3	Y	3730	3689	0	45	8	126
							6	4	4103	9							
09	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	12	1	13019	3	Y	3505	3452	0	78	8	101
							38	4	3856	9							
10	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	45	1	13318	3	Y	3621	3497	0	123	8	102
							151	4	3983	9							
11	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	255	1	12213	3	Y	3355	3307	0	81	8	69
							348	4	3691	9							
*12	16616	X	15187	-0-	-1429	-0-	154	1	11300	3	Y	3305	3239	0	44	8	91
							97	4	3636	9							

TOTAL GAS PROD: 221,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,484

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

01	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	4515	1	12119	3	N	750	584	1	142	8	184
							195	4	825	9							
02	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	4078	1	5882	3	N	511	371	1	110	8	214
							10	4	562	9							
03	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	4183	1	6964	3	N	659	387	1	240	6	111
							85	4	725	9			135	8			
04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	4048	1	7762	3	N	584	376	1	24	8	295
							126	4	642	9							
05	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	3075	1	7003	3	N	325	377	1			243
							14	4	358	9							
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	1032	1	7316	3	N	322	365	1			200
							354	9									
07	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	1089	1	9045	3	N	565	516	1			249
							622	9									
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	561	1	2188	3	N	76	158	1			167
							84	9									
09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	727	1	7753	3	N	265	188	1			244
							25	4	292	9							
10	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1032	1	9653	3	N	365	375	1			234
							26	4	402	9							
11	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	476	1	8846	3	N	384	375	1			243
							43	4	422	9							
12	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	290	1	10205	3	N	468	371	1			340
							50	4	515	9							

TOTAL GAS PROD: 126,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,274

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

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
01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-		9807	3	69	4	Y	787	816	1	6	8	210
								866	9									
02	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-		9828	3	39	4	Y	1106	873	1	2	3	193
								1217	9					242	6	6	8	
03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-		10030	3	6	4	Y	772	796	1	23	6	135
								849	9					11	8			
04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-		6921	3	47	4	Y	483	405	1	5	8	208
								531	9									
05	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-		11922	3	9	4	Y	701	732	1			177
								771	9									
06	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-		10273	3	10	4	Y	655	664	1			168
								721	9									
07	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-		8958	3	9	4	Y	581	654	1			95
								639	9									
08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-		9601	3	16	4	Y	591	563	1			123
								650	9									
09	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-		9164	3	11	4	Y	583	577	1			129
								641	9									
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-		9209	3	14	4	Y	597	645	1			81
								657	9									
11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-		9771	3	4	4	Y	594	516	1			159
								653	9									
12	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-		10456	3	15	4	Y	621	600	1			180
								683	9									

TOTAL GAS PROD: 125,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,071

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

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
01	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-		883	1	15265	3	Y	816	744	1	1	8	139
								4	4	898	9							
02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-		770	1	11641	3	Y	512	556	1	19	8	76
								122	4	563	9							
03	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-		869	1	15070	3	Y	749	738	1	27	8	60
								13	4	824	9							
04	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-		768	1	14020	3	Y	647	610	1	36	6	56
								2	4	712	9			5	8			
05	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-		1201	1	16619	3	Y	897	885	1			68
								5	4	987	9							
06	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-		1078	1	14254	3	Y	671	704	1			35
								4	4	738	9							
07	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-		1143	1	16629	3	Y	735	705	1			65
								809	9									
08	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-		1399	1	15120	3	Y	802	773	1			94
								5	4	882	9							
09	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-		1371	1	14967	3	Y	640	676	1			58
								2	4	704	9							
10	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-		1407	1	15724	3	Y	784	805	1			37
								3	4	862	9							
11	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-		1439	1	15145	3	Y	713	637	1			113
								11	4	784	9							
12	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-		1437	1	15147	3	Y	846	847	1			112
								1	4	931	9							

TOTAL GAS PROD: 203,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,812

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

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
01	22196	X	6309	-0-	-15887	-0-	5236	3	36	4	Y	943	897	1	9	6	145
							1037	9					16	8			
02	20048	X	12136	-0-	-7912	-0-	10116	3	252	4	Y	1607	1384	1	3	6	107
							1768	9					258	8			
03	22196	X	13253	-0-	-8943	-0-	11451	3	314	4	Y	1353	1205	1	33	6	107
							1488	9					115	8			
04	21480	X	8277	-0-	-13203	-0-	7270	3	41	4	Y	878	763	1	31	8	191
							966	9									
05	18848	X	13814	-0-	-5034	-0-	12427	3	28	4	Y	1235	1335	1			91
							1359	9									
06	12690	X	12017	-0-	-673	-0-	10757	3	61	4	Y	1090	1080	1			101
							1199	9									
07	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	12136	3	11	4	Y	990	1012	1			79
							1089	9									
08	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	14164	3	122	4	Y	1145	1085	1			139
							1260	9									
09	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	13824	3	319	4	Y	1399	1370	1			168
							1539	9									
10	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	14966	3	100	4	Y	1124	1179	1			113
							1236	9									
11	15030	X	14248	-0-	-782	-0-	12872	3	60	4	Y	1196	1207	1			102
							1316	9									
12	16213	X	12798	-0-	-3415	-0-	11206	3	182	4	Y	1282	1204	1			180
							1410	9									

TOTAL GAS PROD: 153,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,242

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	997	1	20278	3	Y	581	687	1	9	8	251
							88	4	639	9							
02	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	970	1	25589	3	Y	781	704	1	22	8	306
							417	4	859	9							
03	31257	X	31257	-0-	-0-	-0-	1022	1	29336	3	Y	776	889	1	41	8	152
							45	4	854	9							
04	24690	X	23305	-0-	-1385	-0-	846	1	21769	3	Y	584	376	1	36	8	324
							48	4	642	9							
05	30783	X	27750	-0-	-3033	-0-	945	1	26063	3	Y	621	704	1			241
							59	4	683	9							
06	30210	X	22804	-0-	-7406	-0-	906	1	20930	3	Y	541	513	1			269
							373	4	595	9							
07	31217	X	30194	-0-	-1023	-0-	962	1	28193	3	Y	792	865	1			196
							168	4	871	9							
08	37109	X	37109	-0-	-0-	-0-	872	1	35170	3	Y	911	903	1			204
							65	4	1002	9							
09	35038	X	35038	-0-	-0-	-0-	771	1	33222	3	Y	906	908	1			202
							48	4	997	9							
10	33263	X	33263	-0-	-0-	-0-	847	1	31325	3	Y	873	906	1			169
							131	4	960	9							
11	33586	X	33586	-0-	-0-	-0-	1084	1	31407	3	Y	934	918	1			185
							68	4	1027	9							
12	32745	X	32745	-0-	-0-	-0-	1076	1	30715	3	Y	800	716	1			269
							74	4	880	9							

TOTAL GAS PROD: 356,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,100

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	2252	1	12379	3	Y	482	543	1	13	8	174
							267	4	530	9							
02	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	2497	1	13821	3	Y	538	538	1			174
							18	4	592	9							
03	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	2631	1	15503	3	Y	1097	536	1	260	6	269
							17	4	1207	9			206	8			
04	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	2777	1	16173	3	Y	554	534	1	11	8	278
							294	4	609	9							
05	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	2557	1	14709	3	Y	550	713	1			115
							298	4	605	9							
06	10650	X	10293	-0-	-357	-0-	1209	1	8166	3	Y	684	538	1			261
							166	4	752	9							
07	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	2576	1	13325	3	Y	391	531	1			121
							168	4	430	9							
08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	2699	1	12365	3	Y	375	354	1			142
							52	4	413	9							
09	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	2784	1	15277	3	Y	506	503	1			145
							47	4	557	9							
10	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	2830	1	14725	3	Y	541	535	1			151
							25	4	595	9							
11	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	2096	1	10088	3	Y	447	358	1			240
							1	4	492	9							
12	11005	X	2996	-0-	-8009	-0-	2429	1	567	9	Y	515	543	1			212

TOTAL GAS PROD: 184,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,680

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-		5670	3	52	4	N	1254	742	1	80	3	207
								1379	9					320	6			
02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-		8004	3	79	4	N	3212	2441	1	710	6	268
								3533	9									
03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-		6452	3	125	4	N	2609	2419	1	250	3	198
								2870	9					10	6			
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-		3668	3	152	4	N	1553	1496	1	45	6	208
								1708	9					2	8			
05	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-		7732	3	357	4	N	2803	2773	1			238
								3083	9									
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-		6366	3	221	4	N	2256	2188	1			306
								2482	9									
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-		3316	3	154	4	N	1695	1754	1			247
								1865	9									
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-		3279	3	197	4	N	1652	1646	1			253
								1817	9									
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-		3733	3	295	4	N	1611	1485	1			379
								1772	9									
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-		4604	3	285	4	N	2119	2214	1			284
								2331	9									
11	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-		5109	3	213	4	N	1769	1648	1			405
								1946	9									
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-		4450	3	213	4	N	1827	1837	1			395
								2010	9									

TOTAL GAS PROD: 91,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,360

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	13857	X	11089	-0-	-2768	-0-		9771	3	135	4	Y	1075	976	1	40	6	217
								1183	9					10	8			
02	11480	X	9444	-0-	-2036	-0-		8550	3	300	4	Y	540	576	1	12	3	75
								594	9					89	6	5	8	
03	12710	X	12303	-0-	-407	-0-		11394	3	159	4	Y	682	670	1	8	8	79
								750	9									
04	12300	X	11258	-0-	-1042	-0-		10517	3	152	4	Y	535	504	1	5	8	105
								589	9									
05	12090	X	11182	-0-	-908	-0-		10334	3	118	4	Y	664	635	1			134
								730	9									
06	11910	X	10503	-0-	-1407	-0-		9885	3	172	4	Y	405	481	1			58
								446	9									
07	12307	X	11617	-0-	-690	-0-		10696	3	269	4	Y	593	603	1			48
								652	9									
08	12307	X	10608	-0-	-1699	-0-		9785	3	298	4	Y	477	436	1			89
								525	9									
09	11250	X	7538	-0-	-3712	-0-		6884	3	223	4	Y	392	442	1			39
								431	9									
10	11625	X	10447	-0-	-1178	-0-		9566	3	358	4	Y	475	453	1			61
								523	9									
11	11250	X	10118	-0-	-1132	-0-		9162	3	370	4	Y	533	503	1			91
								586	9									
12	11625	X	9722	-0-	-1903	-0-		8631	3	593	4	Y	453	416	1			128
								498	9									

TOTAL GAS PROD: 125,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,824

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-		14238	3	12	4	N	925	1125	1	2	8	168
								1018	9									
02	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-		10210	3	54	4	N	723	756	1	5	6	130
								795	9									
03	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-		17466	3	4	4	N	1302	1135	1	22	8	275
								1432	9									
04	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-		12959	3	7	4	N	797	732	1	5	6	333
								877	9					2	8			
05	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-		18987	3	1	4	N	963	1151	1			145
								1059	9									
06	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-		15319	3	21	4	N	1129	1102	1			172
								1242	9									
07	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-		19431	3	1236	9	N	1124	1137	1			159
08	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-		17471	3	45	4	N	1031	918	1			272
								1134	9									
09	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-		17964	3	16	4	N	548	562	1			258
								603	9									
10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-		16641	3	37	4	N	1019	1112	1			165
								1121	9									
11	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-		16915	3	19	4	N	1017	877	1			305
								1119	9									
12	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-		16200	3	60	4	N	988	943	1			350
								1087	9									

TOTAL GAS PROD: 206,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,566

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. 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	17980	X	14641	-0-	-3339	-0-		956	1	12807	3	Y	798	852	1	8	8	160
								878	9									
02	16240	X	15019	-0-	-1221	-0-		832	1	13340	3	Y	770	792	1	28	6	102
								847	9					8	8			
03	17980	X	17339	-0-	-641	-0-		895	1	15565	3	Y	799	794	1	12	8	95
								879	9									
04	16890	X	16200	-0-	-690	-0-		953	1	14405	3	Y	765	732	1	8	8	120
								842	9									
05	17360	X	16303	-0-	-1057	-0-		870	1	14568	3	Y	786	830	1			76
								865	9									
06	16770	X	14658	-0-	-2112	-0-		901	1	13012	3	Y	677	662	1			91
								745	9									
07	17329	X	15990	-0-	-1339	-0-		951	1	14193	3	Y	769	742	1			118
								846	9									
08	17329	X	17221	-0-	-108	-0-		1280	1	15136	3	Y	732	724	1			126
								805	9									
09	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-		1182	1	14508	3	Y	694	654	1			166
								763	9									
10	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-		1219	1	14604	3	Y	668	756	1			78
								735	9									
11	16680	X	15675	-0-	-1005	-0-		1159	1	13824	3	Y	629	612	1			95
								692	9									
12	17236	X	15371	-0-	-1865	-0-		1230	1	13412	3	Y	663	619	1			139
								729	9									

TOTAL GAS PROD: 191,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,750

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	4103	1	6589	3	N	384	372	1	12	8	223
							138	4	422	9							
02	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	3706	1	2609	3	N	1208	191	1	1110	6	129
							2	4	1329	9			1	8			
03	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	4103	1	7594	3	N	444	369	1	30	6	173
							314	4	488	9			1	8			
04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	3971	1	6554	3	N	326	369	1	20	6	105
							119	4	359	9			5	8			
05	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	4103	1	7138	3	N	378	368	1			115
							123	4	416	9							
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	3971	1	5358	3	N	321	172	1			264
							104	4	353	9							
07	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	4103	1	7235	3	N	284	347	1			201
							70	4	312	9							
08	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	4103	1	13157	3	N	310	358	1			153
							19	4	341	9							
09	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-	3971	1	16065	3	N	363	182	0	171	1	163
							7	4	399	9							
10	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	4103	1	7465	3	N	360	371	0			152
							5	4	396	9							
11	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	3971	1	7009	3	N	353	370	0			135
							2	4	388	9							
12	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	4103	1	6859	3	N	353	185	0			303
							1	4	388	9							

TOTAL GAS PROD: 148,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,084

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	4331	1	9628	3	Y	59	59	8			17
							171	4	65	9							
02	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	3883	1	8784	3	Y	33	33	8			17
							6	4	36	9							
03	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	4279	1	10089	3	Y	412	250	6	77	8	102
							28	4	453	9							
04	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	4121	1	9163	3	Y	34	34	8			102
							150	4	37	9							
05	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	4255	1	9135	3	Y	1					103
							153	4	1	9							
06	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	2957	1	10467	3	Y	-0-					103
							197	4									
07	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	4298	1	12952	3	Y	-0-					103
							156	4									
08	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	4223	1	10517	3	Y	-0-					103
							44	4									
09	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	4078	1	13460	3	Y	-0-					103
							35	4									
10	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	4247	1	11892	3	Y	-0-					103
							156	4									
11	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	4246	1	15317	3	Y	53					156
							45	4	58	9							
12	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	4324	1	12119	3	Y	-0-					156
							33	4									

TOTAL GAS PROD: 184,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	350	1	15325	3	N	1316	931	1	170	3	224
							285	4	1448	9			70	6	145	8	
02	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	396	1	13776	3	N	1232	946	1	150	6	122
							20	4	1355	9			238	8			
03	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	292	1	12599	3	N	1072	736	1	233	8	225
							191	4	1179	9							
04	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	429	1	14728	3	N	1066	913	1	146	8	232
							292	4	1173	9							
05	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	474	1	16940	3	N	960	1099	1			93
							325	4	1056	9							
06	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	380	1	15449	3	N	816	740	1			169
							290	4	898	9							
07	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	15223	3	269	4	N	831	911	1			89
							914	9									
08	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	1019	1	12164	3	N	727	710	1			106
							157	4	800	9							
09	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	1041	1	15715	3	N	1099	750	0	185	1	270
							120	4	1209	9							
10	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	969	1	15110	3	N	713	919	0			64
							219	4	784	9							
11	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	965	1	15924	3	N	922	766	0			220
							223	4	1014	9							
12	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	1002	1	16614	3	N	968	1128	0			60
							159	4	1065	9							

TOTAL GAS PROD: 202,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,722

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
01	20584	X	12746	-0-	-7838	-0-	1800	1	10426	3	Y	268	360	1			297
							225	4	295	9							
02	18592	X	15919	-0-	-2673	-0-	2230	1	12819	3	Y	775	892	1			180
							17	4	853	9							
03	19406	X	18791	-0-	-615	-0-	2603	1	15366	3	Y	731	899	1	2	8	127
							18	4	804	9							
04	18780	X	16780	-0-	-2000	-0-	2289	1	13352	3	Y	809	692	1	2	8	242
							249	4	890	9							
05	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	2678	1	15405	3	Y	835	872	1			205
							312	4	919	9							
06	18180	X	10229	-0-	-7951	-0-	1324	1	8652	3	Y	69	178	1			96
							177	4	76	9							
07	18786	X	17566	-0-	-1220	-0-	2658	1	13906	3	Y	738	714	1			120
							190	4	812	9							
08	19313	X	12841	-0-	-6472	-0-	2029	1	10127	3	Y	589	529	1			180
							37	4	648	9							
09	18690	X	15801	-0-	-2889	-0-	2281	1	12752	3	Y	670	723	1			127
							31	4	737	9							
10	19313	X	15776	-0-	-3537	-0-	2404	1	12607	3	Y	675	532	1			270
							22	4	743	9							
11	17010	X	11210	-0-	-5800	-0-	1788	1	8738	3	Y	621	721	1			170
							1	4	683	9							
12	17577	X	3132	-0-	-14445	-0-	2320	1	812	9	Y	738	742	1			166

TOTAL GAS PROD: 170,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,518

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	4284	1	2142	3	N	1118	721	1	390	6	397
							84	4	1230	9							
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	3870	1	19	4	N	1414	539	1	935	6	337
							1555	9									
03	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	4284	1	5806	3	N	2885	2143	1	40	3	289
							3001	4	3174	9			750	6			
04	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	4146	1	8602	3	N	2341	2292	1			338
							330	4	2575	9							
05	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	4284	1	6596	3	N	1988	1946	1			380
							242	4	2187	9							
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	2902	1	852	3	N	448	533	1			295
							67	4	493	9							
07	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	4284	1	5226	3	N	1875	1769	1			401
							142	4	2063	9							
08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	2992	1	4225	3	N	1106	1239	1			268
							348	4	1217	9							
09	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	1150	1	6469	3	N	1860	1777	1			351
							248	4	2046	9							
10	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	328	1	6806	3	N	1882	1962	1			271
							225	4	2070	9							
11	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	319	1	6656	3	N	1742	1609	1			404
							205	4	1916	9							
12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	341	1	5406	3	N	1537	1403	1			538
							210	4	1691	9							

TOTAL GAS PROD: 119,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,196

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. 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	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	9114	3	72	4	Y	1362	1267	1	50	6	276
							1498	9					12	8			
02	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	9392	3	154	4	Y	2386	1863	1	52	3	332
							2625	9					393	6	22	8	
03	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	12232	3	137	4	Y	2703	2687	1	34	8	314
							2973	9									
04	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	9759	3	120	4	Y	1852	1784	1	18	8	364
							2037	9									
05	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	12432	3	126	4	Y	2734	2547	1			551
							3007	9									
06	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	11989	3	201	4	Y	1994	2258	1			287
							2193	9									
07	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	7960	3	157	4	Y	1673	1825	1			135
							1840	9									
08	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	10271	3	276	4	Y	2045	1800	1			380
							2250	9									
09	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	12633	3	408	4	Y	2168	2332	1			216
							2385	9									
10	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	12216	3	408	4	Y	2008	1968	1			256
							2209	9									
11	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	9033	3	356	4	Y	1790	1740	1			306
							1969	9									
12	8339	X	7842	-0-	-497	-0-	6047	3	300	4	Y	1359	1281	1			384
							1495	9									

TOTAL GAS PROD: 152,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,074

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

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
01	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	4938	1	3632	3	Y	2311	1402	1	425	6	374
							119	4	2542	9			233	8			
02	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	4460	1	4291	3	Y	2776	1924	1	95	6	419
							39	4	3054	9			712	8			
03	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	4938	1	4567	3	Y	2469	2088	1	467	8	333
							21	4	2716	9							
04	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	4779	1	4086	3	Y	1836	1676	1	100	3	314
							133	4	2020	9			40	6	39	8	
05	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	4938	1	3945	3	Y	1622	1590	1			346
							143	4	1784	9							
06	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	4779	1	4714	3	Y	1791	1824	1			313
							153	4	1970	9							
07	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	4938	1	5233	3	Y	1814	1831	1			296
							104	4	1995	9							
08	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	4938	1	5779	3	Y	1876	1743	1			429
							53	4	2064	9							
09	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	4779	1	4676	3	Y	1571	1607	1			393
							31	4	1728	9							
10	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	4938	1	6655	3	Y	1691	1764	1			320
							53	4	1860	9							
11	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	4779	1	4895	3	Y	1621	1618	1			323
							187	4	1783	9							
12	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	4938	1	4227	3	Y	1486	1429	1			380
							17	4	1635	9							

TOTAL GAS PROD: 141,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,864

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

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
01	10447	X	8559	-0-	-1888	-0-	4355	1	3089	3	N	809	1075	1			262
							225	4	890	9							
02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	3933	1	4464	3	N	1380	1349	1	40	6	253
							31	4	1518	9							
03	10912	X	6931	-0-	-3981	-0-	4355	1	1640	3	N	812	382	1	340	6	343
							43	4	893	9							
04	10560	X	8832	-0-	-1728	-0-	4214	1	3256	3	N	1034	1132	1	13	8	232
							225	4	1137	9							
05	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	4355	1	6098	3	N	1349	1108	1			473
							256	4	1484	9							
06	10650	X	9383	-0-	-1267	-0-	4214	1	3883	3	N	1011	1307	1			177
							174	4	1112	9							
07	11005	X	6869	-0-	-4136	-0-	3239	1	2716	3	N	744	727	1			194
							96	4	818	9							
08	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	6857	1	5321	3	N	1103	931	1			366
							60	4	1213	9							
09	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	6812	1	4611	3	N	1064	1104	1			326
							332	4	1170	9							
10	12028	X	8337	-0-	-3691	-0-	3857	1	3427	3	N	903	944	1			285
							60	4	993	9							
11	11640	X	9410	-0-	-2230	-0-	1226	1	6888	3	N	1134	1122	1			297
							49	4	1247	9							
12	12028	X	9972	-0-	-2056	-0-	1220	1	7432	3	N	1158	1116	1			339
							46	4	1274	9							

TOTAL GAS PROD: 116,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,501

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

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
01	20739	X	5323	-0-	-15416	-0-	4966	1	42	3	Y	264	185	1	200	6	222
							25	4	290	9			14	8			
02	15008	X	4502	-0-	-10506	-0-	4485	1	17	9	Y	15	14	8			223
03	20739	X	3396	-0-	-17343	-0-	3364	1	6	3	Y	22	9	8			236
							2	4	24	9							
04	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-					236
05	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					236
06	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	4930	1	8893	3	Y	385	172	1			449
							42	4	424	9							
07	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	5133	1	15191	3	Y	661	903	1			207
							140	4	727	9							
08	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	5060	1	15782	3	Y	748	713	1			242
							25	4	823	9							
09	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	4862	1	13538	3	Y	534	380	0	183	1	213
							44	4	587	9							
10	20739	X	2904	-0-	-17835	-0-	2883	1	21	4	Y	-0-					213
11	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-					213
12	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 92,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,629

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

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
01	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	748	1	13439	3	Y	915	838	1	7	6	84
							267	4	1007	9			65	8			
02	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	605	1	10563	3	Y	1108	1010	1	9	6	92
							17	4	1219	9			81	8			
03	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	799	1	16050	3	Y	1434	1371	1	5	6	96
							3	4	1577	9			54	8			
04	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	713	1	14854	3	Y	1158	1145	1	7	6	67
							277	4	1274	9			35	8			
05	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	698	1	14372	3	Y	873	859	1			81
							37	4	960	9							
06	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	754	1	13881	3	Y	853	835	1			99
							20	4	938	9							
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	691	1	13331	3	Y	951	960	1			90
							28	4	1046	9							
08	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	585	1	13023	3	Y	733	730	1			93
							34	4	806	9							
09	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	556	1	11273	3	Y	612	328	0	286	1	91
							1	4	673	9							
10	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	603	1	10485	3	Y	830	834	0			87
							14	4	913	9							
11	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	667	1	10044	3	Y	739	776	0			50
							25	4	813	9							
12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	715	1	10383	3	Y	715	704	0			61
							39	4	787	9							

TOTAL GAS PROD: 172,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,921

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. 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	22351	X	21784	-0-		-567	-0-	2976	1	15995	3	Y	2260	2359	1			145
								327	4	2486	9							
02	22596	X	22596	-0-		-0-	-0-	2613	1	17228	3	Y	2460	2342	1			263
								49	4	2706	9							
03	24363	X	24363	-0-		-0-	-0-	2762	1	18715	3	Y	2624	2629	1			258
								2886	9									
04	21630	X	21451	-0-		-179	-0-	3137	1	15705	3	Y	2070	2016	1	17	6	281
								332	4	2277	9			14	8			
05	22909	X	22909	-0-		-0-	-0-	4230	1	16525	3	Y	1664	1714	1			231
								324	4	1830	9							
06	21630	X	3534	-0-		-18096	-0-	1006	1	1748	3	Y	599	572	1			258
								121	4	659	9							
07	23977	X	23977	-0-		-0-	-0-	3141	1	18382	3	Y	2004	2127	1			135
								250	4	2204	9							
08	22351	X	22131	-0-		-220	-0-	2850	1	17424	3	Y	1688	1576	1			247
								1857	9									
09	21630	X	1191	-0-		-20439	-0-	257	1	635	3	Y	272	458	1			61
								299	9									
10	25866	X	25866	-0-		-0-	-0-	2659	1	19505	3	Y	3365	3144	1			278
								3702	9									
11	21630	X	14154	-0-		-7476	-0-	1709	1	9675	3	Y	2518	2584	1			212
								2770	9									
12	22351	X	10795	-0-		-11556	-0-	3537	1	6116	3	Y	1038	1081	1			169
								1142	9									

TOTAL GAS PROD: 214,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,562

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	15430	X	15430	-0-		-0-	-0-	1446	1	12156	3	N	1450	1716	1	20	6	241
								233	4	1595	9			8	8			
02	13757	X	13757	-0-		-0-	-0-	1306	1	10361	3	N	1863	1485	1	130	6	484
								41	4	2049	9			5	8			
03	5918	X	5918	-0-		-0-	-0-	1026	1	3575	3	N	1169	1327	1	90	6	231
								31	4	1286	9			5	8			
04	20005	X	20005	-0-		-0-	-0-	1399	1	13455	3	N	4395	4072	1	82	6	462
								316	4	4835	9			10	8			
05	27204	X	27204	-0-		-0-	-0-	1446	1	19885	3	N	4958	5288	1			132
								419	4	5454	9							
06	20150	X	20150	-0-		-0-	-0-	1399	1	13846	3	N	4149	4067	1			214
								341	4	4564	9							
07	22588	X	22588	-0-		-0-	-0-	1446	1	16592	3	N	3927	3894	1			247
								230	4	4320	9							
08	15284	X	15284	-0-		-0-	-0-	1446	1	11176	3	N	2406	2187	1			466
								15	4	2647	9							
09	12578	X	12578	-0-		-0-	-0-	1399	1	8986	3	N	1966	2013	1			419
								30	4	2163	9							
10	5652	X	5652	-0-		-0-	-0-	793	1	3745	3	Y	914	1109	1			224
								109	4	1005	9							
11	3289	X	3289	-0-		-0-	-0-	1399	1	23	3	Y	1683	1667	1			240
								16	4	1851	9							
12	3147	X	3147	-0-		-0-	-0-	1446	1	34	3	Y	1509	1326	1			423
								7	4	1660	9							

TOTAL GAS PROD: 165,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,389

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	4136	1	734	3	N	1265	1438	1			245
							92	4	1392	9							
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	3698	1	2806	3	N	1217	1079	1			383
							28	4	1339	9							
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	4094	1	4186	3	N	1359	1247	1	2	8	493
							125	4	1495	9							
04	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	3962	1	5343	3	N	1660	1574	1	92	8	487
							134	4	1826	9							
05	8711	X	8059	-0-	-652	-0-	4094	1	2567	3	N	1193	1408	1			272
							86	4	1312	9							
06	9000	X	5988	-0-	-3012	-0-	1536	1	2945	3	N	1286	1222	1			336
							92	4	1415	9							
07	9300	X	5559	-0-	-3741	-0-	1542	1	2039	3	N	1293	1417	1			212
							556	4	1422	9							
08	9300	X	8566	-0-	-734	-0-	1517	1	5176	3	N	1480	1387	1			305
							245	4	1628	9							
09	9000	X	8167	-0-	-833	-0-	1435	1	4806	3	N	1599	1600	1			304
							167	4	1759	9							
10	8060	X	4026	-0-	-4034	-0-	489	1	2128	3	N	1128	1069	1			363
							168	4	1241	9							
11	8280	X	2990	-0-	-5290	-0-	588	1	1291	3	N	785	879	1			269
							247	4	864	9							
12	8556	X	2091	-0-	-6465	-0-	1501	1	97	4	N	448	520	1			197
							493	9									

TOTAL GAS PROD: 80,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,713

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	516	1	8130	3	Y	824	791	1	7	6	75
							161	4	906	9			59	8			
02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	601	1	10452	3	Y	923	846	1	8	6	77
							17	4	1015	9			67	8			
03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	671	1	13553	3	Y	1359	1289	1	5	6	91
							2	4	1495	9			51	8			
04	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	701	1	13326	3	Y	1163	1145	1	7	6	67
							245	4	1279	9			35	8			
05	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	659	1	13213	3	Y	876	861	1			82
							32	4	964	9							
06	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	651	1	11977	3	Y	708	708	1			82
							17	4	779	9							
07	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	527	1	10373	3	Y	750	761	1			71
							22	4	825	9							
08	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	552	1	11976	3	Y	793	763	1			101
							31	4	872	9							
09	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	480	1	9838	3	Y	678	364	0	314	1	101
							1	4	746	9							
10	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	465	1	8075	3	Y	625	661	0			65
							11	4	688	9							
*11	8850	X	8480	-0-	-370	-0-	471	1	7321	3	Y	611	635	0			41
							16	4	672	9							
*12	9145	X	8927	-0-	-218	-0-	556	1	7828	3	Y	469	470	0			40
							27	4	516	9							

TOTAL GAS PROD: 144,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,779

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

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
01	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	782	1	14402	3	Y	1486	1421	1	12	6	136
							284	4	1635	9			106	8			
02	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	687	1	12678	3	Y	1479	1372	1	12	6	123
							20	4	1627	9			108	8			
03	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	802	1	16424	3	Y	1434	1402	1	5	6	96
							2	4	1577	9			54	8			
04	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	697	1	15153	3	Y	1144	1132	1	7	6	66
							281	4	1258	9			35	8			
05	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	868	1	17790	3	Y	874	859	1			81
							44	4	961	9							
06	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	749	1	14056	3	Y	853	835	1			99
							21	4	938	9							
07	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	771	1	15756	3	Y	800	823	1			76
							48	4	880	9							
08	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	792	1	17492	3	Y	733	716	1			93
							45	4	806	9							
09	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	721	1	14839	3	Y	686	368	0	309	1	102
							2	4	755	9							
10	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	755	1	13227	3	Y	867	878	0			91
							14	4	954	9							
*11	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	698	1	11390	3	Y	735	777	0			49
							23	4	809	9							
*12	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	612	1	10050	3	Y	716	704	0			61
							25	4	788	9							

TOTAL GAS PROD: 195,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,807

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

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
01	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	7948	3	43	4	N	2502	2346	1	135	6	510
							2752	9									
02	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	7170	3	35	4	N	1878	1977	1	10	6	401
							2066	9									
03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	8339	3	107	4	N	2300	2329	1			372
							2530	9									
04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	4934	3	107	4	N	1250	1067	1			555
							1375	9									
05	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	9533	3	140	4	N	2278	2479	1			354
							2506	9									
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	8240	3	104	4	N	1981	1949	1			386
							2179	9									
07	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	7002	3	34	4	N	1677	1769	1			294
							1845	9									
08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	6661	3	73	4	N	1783	1587	1			490
							1961	9									
09	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	10049	3	116	4	N	2567	2661	1			396
							2824	9									
10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	8942	3	105	4	N	2123	2319	1			200
							2335	9									
11	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	8728	3	23	4	N	2215	1973	1			442
							2437	9									
12	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	9032	3	33	4	N	2177	2155	1			464
							2395	9									

TOTAL GAS PROD: 124,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,731

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

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
01	10819	X	7054	-0-	-3765	-0-	5618	3	106	4	N	1209	1273	1	7	8	238
							1330	9									
02	8652	X	6173	-0-	-2479	-0-	4671	3	41	4	N	1328	1308	1	19	8	239
							1461	9									
03	9579	X	3145	-0-	-6434	-0-	2078	3	67	4	N	909	750	1	45	6	338
							1000	9					15	8			
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	7325	3	71	4	N	1586	1710	1			214
							1745	9									
05	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	8768	3	106	4	N	1933	1671	1			476
							2126	9									
06	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	10312	3	69	4	N	2112	2268	1			320
							2323	9									
07	9455	X	8639	-0-	-816	-0-	7066	3	4	4	N	1426	1484	1			262
							1569	9									
08	10819	X	7388	-0-	-3431	-0-	5961	3	9	4	N	1289	1302	1			249
							1418	9									
09	10470	X	6816	-0-	-3654	-0-	5567	3	6	4	N	1130	1123	1			256
							1243	9									
10	10819	X	6735	-0-	-4084	-0-	5538	3	20	4	N	1070	1103	1			223
							1177	9									
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	5961	3	97	4	N	1066	928	1			361
							1173	9									
12	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	5334	3	61	4	N	855	911	1			305
							941	9									

TOTAL GAS PROD: 92,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,913

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

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
01	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	15974	3	21	4	N	2281	2453	1			528
							2509	9									
02	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	11234	3	3	4	N	1608	1582	1	1	8	553
							1769	9									
03	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	16842	3	1	4	N	2285	2317	1	120	6	394
							2514	9					7	8			
04	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	15286	3	6	4	N	1809	1748	1	5	8	450
							1990	9									
05	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	15719	3	2008	9	N	1825	1770	1			505
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	7270	3	15	4	N	877	1048	1			334
							965	9									
07	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	12144	3	8	4	N	1364	1376	1			322
							1500	9									
08	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	13919	3	2	4	N	1730	1735	1			317
							1903	9									
09	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	13101	3	10	4	N	1390	1258	1			449
							1529	9									
10	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	14132	3	4	4	N	1382	1566	1			265
							1520	9									
11	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	13229	3	8	4	N	1362	1247	1			380
							1498	9									
12	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	14027	3	3	4	N	1360	1289	1			451
							1496	9									

TOTAL GAS PROD: 184,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,273

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	4313	1	11765	3	N	1421	1433	1			257
							220	4	1563	9							
02	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	3896	1	9790	3	N	1148	1079	1	1	8	325
							25	4	1263	9							
03	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	4313	1	11440	3	N	1527	1435	1			417
							215	4	1680	9							
04	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	4174	1	10532	3	N	1627	1602	1	60	6	378
							219	4	1790	9			4	8			
05	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	4313	1	10256	3	N	1154	1246	1			286
							190	4	1269	9							
06	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	4174	1	8778	3	N	1075	1045	1			316
							166	4	1183	9							
07	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	4313	1	9639	3	N	1271	1418	1			169
							166	4	1398	9							
08	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	4313	1	9985	3	N	1248	1063	1			354
							181	4	1373	9							
09	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	4174	1	9448	3	N	1159	1242	1			271
							173	4	1275	9							
10	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	4313	1	9070	3	N	1142	1069	1			344
							171	4	1256	9							
11	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	4174	1	8487	3	N	1085	1255	1			174
							154	4	1194	9							
12	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	4313	1	7617	3	N	899	718	1			355
							138	4	989	9							

TOTAL GAS PROD: 185,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,756

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48337	X	48337	-0-	-0-	-0-	36146	3	267	4	N	10840	11193	1	7	8	228
							11924	9									
02	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	12793	3	105	4	N	4562	4279	1	3	8	508
							5018	9									
03	9548	X	8632	-0-	-916	-0-	5028	3	192	4	N	3102	2847	1	360	6	200
							3412	9					203	8			
04	9240	X	2492	-0-	-6748	-0-	1434	3	56	4	N	911	357	1	17	6	701
							1002	9					36	8			
05	9548	X	7038	-0-	-2510	-0-	4397	3	82	4	N	2326	2656	1			371
							2559	9									
06	9240	X	5334	-0-	-3906	-0-	3263	3	58	4	N	1830	1952	1			249
							2013	9									
07	9548	X	4539	-0-	-5009	-0-	2789	3	55	4	N	1541	1597	1			193
							1695	9									
08	8618	X	5164	-0-	-3454	-0-	3132	3	62	4	N	1791	1589	1			395
							1970	9									
09	6810	X	4990	-0-	-1820	-0-	2684	3	352	4	N	1776	1776	1			395
							1954	9									
10	7037	X	4324	-0-	-2713	-0-	2439	3	56	4	N	1663	1763	1			295
							1829	9									
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	4107	3	23	4	N	1814	1785	1			324
							1995	9									
12	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	2859	3	39	4	N	1687	1439	1			572
							1856	9									

TOTAL GAS PROD: 119,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,843

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

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
01	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	4520	1	12740	3	Y	1923	2104	1	70	6	324
							266	4	2115	9							
02	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	4004	1	8264	3	Y	1030	924	1	195	6	234
							26	4	1133	9			1	8			
03	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	4469	1	13460	3	Y	1235	1308	1	5	6	140
							11	4	1359	9			16	8			
04	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	4287	1	11901	3	Y	976	877	1	120	6	117
							216	4	1074	9			2	8			
05	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	4450	1	13868	3	Y	1899	1695	1			321
							26	4	2089	9							
06	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	4307	1	11290	3	Y	1197	1323	1			195
							33	4	1317	9							
07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	2523	1	12348	3	Y	1252	1300	1			147
							28	4	1377	9							
08	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	1961	1	11902	3	Y	1172	1095	1			224
							33	4	1289	9							
09	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	1742	1	9994	3	Y	879	927	1			176
							35	4	967	9							
10	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	1018	1	11592	3	Y	1342	1315	1			203
							39	4	1476	9							
11	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	1014	1	10089	3	Y	1240	1117	1			326
							28	4	1364	9							
12	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	973	1	10035	3	Y	948	1127	1			147
							30	4	1043	9							

TOTAL GAS PROD: 190,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,093

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

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
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

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
01	15035	X	10614	-0-	-4421	-0-		160	1	9307	3	Y	1010	760	1	90	6	241
								36	4	1111	9			96	8			
02	19740	X	15775	-0-	-3965	-0-		212	1	13836	3	Y	1453	1345	1	94	8	255
								129	4	1598	9							
03	21855	X	15899	-0-	-5956	-0-		175	1	14023	3	Y	1409	1343	1	65	8	256
								151	4	1550	9							
04	17010	X	16937	-0-	-73	-0-		170	1	15193	3	Y	1393	1326	1	33	8	290
								42	4	1532	9							
05	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-		182	1	16201	3	Y	1184	1170	1			304
								57	4	1302	9							
06	16800	X	13810	-0-	-2990	-0-		166	1	12677	3	Y	829	941	1			192
								55	4	912	9							
07	17453	X	15237	-0-	-2216	-0-		153	1	13910	3	Y	1030	947	1			275
								41	4	1133	9							
08	17639	X	15384	-0-	-2255	-0-		88	1	14104	3	Y	1044	930	1			389
								44	4	1148	9							
09	17070	X	16738	-0-	-332	-0-		69	1	15451	3	Y	1068	1104	1			353
								43	4	1175	9							
10	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-		116	1	16907	3	Y	1070	1291	1			132
								47	4	1177	9							
11	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-		228	1	15512	3	Y	1057	933	1			256
								41	4	1163	9							
12	17298	X	16523	-0-	-775	-0-		214	1	15122	3	Y	1042	949	1			349
								41	4	1146	9							

TOTAL GAS PROD: 189,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,589

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

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
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-		3706	1	3235	3	Y	942	897	1	15	6	438
								95	4	1036	9			80	8			
02	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-		3374	1	5180	3	Y	1265	1255	1	79	8	369
								57	4	1392	9							
03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-		3732	1	6507	3	Y	1872	1932	1	100	6	155
								5	4	2059	9			54	8			
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-		3583	1	5103	3	Y	1386	881	1	230	6	396
								131	4	1525	9			34	8			
05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-		3720	1	6149	3	Y	1286	1395	1			287
								8	4	1415	9							
06	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-		3621	1	6855	3	Y	1368	1394	1			261
								14	4	1505	9							
07	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-		3741	1	8460	3	Y	1464	1405	1			320
								11	4	1610	9							
08	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-		3696	1	7836	3	Y	1308	1236	1			392
								10	4	1439	9							
09	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-		3569	1	8867	3	Y	1435	1437	1			390
								8	4	1579	9							
10	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-		2860	1	6870	3	Y	1053	1088	1			355
								7	4	1158	9							
11	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-		3622	1	6045	3	Y	956	1091	1			220
								15	4	1052	9							
12	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-		3762	1	8226	3	Y	1302	1052	1			470
								15	4	1432	9							

TOTAL GAS PROD: 139,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,637

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

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
01	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	6440	X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	451	1	1541	3	Y	374	345	1			29
							8	4	411	9							
10	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	1488	1	6873	3	Y	1542	1471	1			100
							28	4	1696	9							
11	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	1733	1	8591	3	Y	1684	1639	1			145
							24	4	1852	9							
12	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	1132	1	6006	3	Y	973	1073	1			45
							14	4	1070	9							

TOTAL GAS PROD: 32,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,573

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

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
01	4526	X	4333	-0-	-193	-0-	2568	1	1099	3	Y	567	500	6	67	8	259
							42	4	624	9							
02	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	2568	1	10713	3	Y	1806	578	1	235	3	316
							22	4	1987	9			905	6	31	8	
03	40151	X	40151	-0-	-0-	-0-	5533	1	26164	3	Y	7634	6178	1	120	3	361
							57	4	8397	9			860	6	431	8	
04	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	6443	1	7240	3	Y	3433	3239	1	85	6	455
							267	4	3776	9			15	8			
05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	5802	1	3057	3	Y	2118	2418	1			155
							137	4	2330	9							
06	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	6600	1	895	3	Y	1999	1776	1			378
							133	4	2199	9							
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	5102	1	1696	3	Y	2080	2255	1			203
							12	4	2288	9							
08	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	4303	1	3089	3	Y	2149	1866	1			486
							54	4	2364	9							
*09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	1808	1	4359	3	Y	1323	1764	1			45
							1019	4	1455	9							
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	1094	1	4391	3	Y	1637	1663	1			19
							1801	9									
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	596	1	4550	3	Y	1501	1487	1			33
							1	4	1651	9							
12	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	388	1	5843	3	Y	1623	1629	1			27
							3	4	1785	9							

TOTAL GAS PROD: 148,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,870

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	643	1	13449	3	N	1713	1777	1	270	6	204
							1884	9					6	8			
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	581	1	5919	3	N	1100	1095	1	60	6	149
							1210	9									
03	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	643	1	9830	3	N	1683	1270	1	335	6	227
							1851	9									
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	622	1	7879	3	N	1213	1315	1			125
							1334	9									
05	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	1077	1	11061	3	N	1633	1316	1			442
							1796	9									
06	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	1293	1	15911	3	N	2090	2061	1			471
							2299	9									
07	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	1587	1	16409	3	N	1885	2067	1			289
							2074	9									
08	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1711	1	14417	3	N	1794	1665	1			418
							1973	9									
09	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	1656	1	14826	3	N	1762	1834	1			346
							1938	9									
10	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	1711	1	14548	3	N	1709	1770	1			285
							1880	9									
11	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	1656	1	11137	3	N	1381	1523	1			143
							1519	9									
12	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	1325	1	9004	3	N	1242	943	1			442
							1366	9									

TOTAL GAS PROD: 180,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,205

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	9068	3	1904	9	N	1731	1721	1	120	6	301
02	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	693	3	503	9	N	457	379	1	116	8	263
03	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	7920	3	1458	9	N	1325	1262	1	34	8	292
04	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	12436	3	2675	9	N	2432	2446	1			278
05	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	10289	3	2039	9	N	1854	1697	1			435
06	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	9655	3	2083	9	N	1894	2089	1			240
07	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	1155	1	8768	3	N	1531	1516	1			255
							1684	9									
08	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	1279	1	17792	3	N	2714	2589	1			380
							2985	9									
09	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	1238	1	14753	3	N	2462	2436	1			406
							2708	9									
10	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	1279	1	16394	3	N	2208	2435	1			179
							2429	9									
11	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1238	1	16414	3	N	2242	2057	1			364
							2466	9									
12	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	1279	1	12868	3	N	1950	2050	1			264
							2145	9									

TOTAL GAS PROD: 169,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,800

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

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
01	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-	3904	1	15044	3	Y	3381	2493	1	70	3	405
							322	4	3719	9			630	6			
02	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	3496	1	14012	3	Y	2496	2316	1	215	6	370
							61	4	2746	9							
03	27418	X	27418	-0-	-0-	-0-	3896	1	19817	3	Y	3351	2996	1	262	6	463
							19	4	3686	9							
04	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	3701	1	15803	3	Y	2746	2862	1			347
							319	4	3021	9							
05	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	3823	1	16472	3	Y	2692	2755	1			284
							337	4	2961	9							
06	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	3680	1	11980	3	Y	1909	1777	1			416
							262	4	2100	9							
07	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	2741	1	11789	3	Y	1548	1748	1			216
							161	4	1703	9							
08	10199	X	7913	-0-	-2286	-0-	1299	1	5789	3	Y	745	514	1			447
							5	4	820	9							
09	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	2654	1	18705	3	Y	2397	2664	1			180
							15	4	2637	9							
10	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	1835	1	12408	3	Y	1637	1791	1			26
							12	4	1801	9							
11	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	2051	1	15220	3	Y	1801	1642	1			185
							19	4	1981	9							
12	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	3399	1	13294	3	Y	1748	1486	1			447
							16	4	1923	9							

TOTAL GAS PROD: 237,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,451

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

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
01	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	4897	1	4775	3	Y	3704	1762	1	1715	6	361
							87	4	4074	9			56	8			
02	7980	X	6323	-0-	-1657	-0-	4348	1	60	3	Y	1740	534	1	119	3	161
							1	4	1914	9			1271	6	16	8	
03	7595	X	6108	-0-	-1487	-0-	4814	1	94	3	Y	933	722	1	180	6	192
							174	4	1026	9							
04	11490	X	5724	-0-	-5766	-0-	4657	1	20	3	Y	951	530	1	120	3	143
							1	4	1046	9			350	6			
05	12710	X	5608	-0-	-7102	-0-	4813	1	65	3	Y	662	542	1			263
							2	4	728	9							
06	12300	X	5418	-0-	-6882	-0-	4658	1	75	3	Y	621	685	1			199
							2	4	683	9							
07	6975	X	3318	-0-	-3657	-0-	2797	1	232	3	Y	231	338	1			92
							35	4	254	9							
08	6107	X	5643	-0-	-464	-0-	4813	1	19	3	Y	671	528	1			235
							73	4	738	9							
09	5430	X	5396	-0-	-34	-0-	4657	1	6	3	Y	608	702	1			141
							64	4	669	9							
10	5611	X	2437	-0-	-3174	-0-	2019	1	176	3	Y	194	175	1			160
							29	4	213	9							
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					160
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 59,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,315

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	21545	X	21322	-0-	-223	-0-	4474	1	14139	3	Y	2193	2344	1	8	8	403
							297	4	2412	9							
02	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	4000	1	12977	3	Y	2148	2155	1	6	8	390
							57	4	2363	9							
03	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	4417	1	15492	3	Y	2574	2668	1	10	6	280
							14	4	2831	9			6	8			
04	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	4213	1	12745	3	Y	2178	2287	1	4	8	167
							257	4	2396	9							
05	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	4381	1	15046	3	Y	2581	2304	1			444
							309	4	2839	9							
06	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	4249	1	12932	3	Y	1942	2108	1			278
							280	4	2136	9							
07	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	4378	1	15139	3	Y	2222	2268	1			232
							173	4	2444	9							
08	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	4316	1	15353	3	Y	2159	2132	1			259
							69	4	2375	9							
09	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	1438	1	16764	3	Y	2317	2326	1			250
							63	4	2549	9							
10	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	1400	1	13790	3	Y	1989	2123	1			116
							56	4	2188	9							
11	20180	X	20180	-0-	-0-	-0-	1557	1	15848	3	Y	2425	2172	1			369
							107	4	2668	9							
12	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	1344	1	13454	3	Y	1773	1656	1			486
							252	4	1950	9							

TOTAL GAS PROD: 244,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,501

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	4271	1	7700	3	N	1736	1622	1	49	3	464
							160	4	1910	9			61	6	10	8	
02	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	3858	1	9729	3	N	3064	2508	1	285	6	731
							61	4	3370	9			4	8			
03	26428	X	26428	-0-	-0-	-0-	4271	1	16588	3	N	4710	5107	1	65	6	269
							388	4	5181	9							
04	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	4134	1	11546	3	N	4051	4131	1	20	6	169
							313	4	4456	9							
05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	4271	1	5698	3	N	1629	1611	1			187
							130	4	1792	9							
06	11490	X	7502	-0-	-3988	-0-	3523	1	2999	3	N	829	702	1			314
							68	4	912	9							
07	11873	X	7790	-0-	-4083	-0-	2786	1	3679	3	N	1090	1068	1			336
							126	4	1199	9							
08	11873	X	7401	-0-	-4472	-0-	2796	1	3382	3	N	1007	1097	1			246
							115	4	1108	9							
09	11490	X	7472	-0-	-4018	-0-	2811	1	3454	3	N	1014	894	1			366
							92	4	1115	9							
10	11873	X	7950	-0-	-3923	-0-	2860	1	3813	3	N	1072	1259	1			179
							98	4	1179	9							
11	7530	X	7519	-0-	-11	-0-	2837	1	3518	3	N	976	892	1			263
							90	4	1074	9							
12	7781	X	7556	-0-	-225	-0-	2979	1	3312	3	N	1074	913	1			424
							84	4	1181	9							

TOTAL GAS PROD: 143,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,252

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

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
01	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	229	1	6969	3	Y	627	565	1	10	6	61
							136	4	690	9			15	8			
02	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	350	1	10815	3	Y	1090	978	1	38	6	112
							15	4	1199	9			23	8			
03	9021	X	6306	-0-	-2715	-0-	152	1	5556	3	Y	527	510	1	19	6	98
							18	4	580	9			12	8			
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	280	1	9774	3	Y	1153	936	1	14	3	194
							190	4	1268	9			81	6	26	8	
05	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	966	1	30712	3	Y	3131	3128	1			197
							613	4	3444	9							
06	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	689	1	23222	3	Y	2263	2189	1			271
							469	4	2489	9							
07	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	499	1	21156	3	Y	1804	1901	1			174
							289	4	1984	9							
08	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	577	1	27323	3	Y	2216	2185	1			205
							136	4	2438	9							
09	27361	X	27361	-0-	-0-	-0-	690	1	24207	3	Y	1934	1827	1			312
							337	4	2127	9							
10	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	329	1	17439	3	Y	1484	1668	1			128
							38	4	1632	9							
11	25739	X	25739	-0-	-0-	-0-	349	1	23308	3	Y	1881	1764	1			245
							13	4	2069	9							
12	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	302	1	17635	3	Y	1050	1105	1			190
							53	4	1155	9							

TOTAL GAS PROD: 246,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,160

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

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
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	560	1	4144	3	N	759	739	1			272
							75	4	835	9							
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	581	1	1200	3	N	460	568	1			164
							29	4	506	9							
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	643	1	1114	3	N	649	569	1	1	8	243
							52	4	714	9							
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	622	1	2720	3	N	1307	1132	1	11	8	407
							56	4	1438	9							
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	975	1	2889	3	N	1276	1312	1			371
							51	4	1404	9							
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	944	1	2788	3	N	1272	1489	1			154
							70	4	1399	9							
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	975	1	2024	3	N	1132	1111	1			175
							121	4	1245	9							
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1322	1	3407	3	N	1298	1298	1			175
							60	4	1428	9							
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	1280	1	3304	3	N	1166	1099	1			242
							50	4	1283	9							
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	1322	1	2721	3	N	1118	1127	1			233
							69	4	1230	9							
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	1280	1	2678	3	N	1119	1116	1			236
							46	4	1231	9							
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1322	1	2296	3	N	1086	931	1			391
							66	4	1195	9							

TOTAL GAS PROD: 57,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,642

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	17670	X	12658	-0-	-5012	-0-	642	1	10542	3	Y	1155	1103	1	9	6	106
							203	4	1271	9			83	8			
02	15960	X	8592	-0-	-7368	-0-	395	1	7374	3	Y	738	723	1	6	6	61
							11	4	812	9			54	8			
03	17670	X	14496	-0-	-3174	-0-	615	1	12328	3	Y	1410	1319	1	5	6	94
							2	4	1551	9			53	8			
04	17100	X	13832	-0-	-3268	-0-	559	1	11653	3	Y	1275	1248	1	8	6	74
							217	4	1403	9			39	8			
05	17670	X	13637	-0-	-4033	-0-	550	1	11164	3	Y	1722	1635	1			161
							29	4	1894	9							
06	13980	X	13399	-0-	-581	-0-	606	1	11187	3	Y	1445	1438	1			168
							16	4	1590	9							
07	14446	X	12592	-0-	-1854	-0-	597	1	10804	3	Y	1064	1131	1			101
							21	4	1170	9							
08	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	571	1	12507	3	Y	1317	1251	1			167
							30	4	1449	9							
09	13770	X	12342	-0-	-1428	-0-	518	1	10474	3	Y	1226	658	0	553	1	182
							1	4	1349	9							
10	13857	X	12706	-0-	-1151	-0-	619	1	10775	3	Y	1181	1240	0			123
							13	4	1299	9							
11	14100	X	12974	-0-	-1126	-0-	752	1	10927	3	Y	1159	1204	0			78
							20	4	1275	9							
12	14570	X	12006	-0-	-2564	-0-	729	1	9981	3	Y	1152	1132	0			98
							29	4	1267	9							

TOTAL GAS PROD: 153,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,844

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	8155	3	139	4	N	1110	1096	1	9	8	296
							1221	9									
02	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	6806	3	17	4	N	1281	1064	1	2	3	223
							1409	9					280	6	8	8	
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7003	3	5	4	N	904	929	1	27	6	158
							994	9					13	8			
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3244	3	10	4	N	376	368	1	4	8	162
							414	9									
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	8705	3	5	4	N	880	820	1			222
							968	9									
06	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	8456	3	8	4	N	1163	1087	1			298
							1279	9									
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	9502	3	22	4	N	1160	1269	1			189
							1276	9									
08	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	8477	3	13	4	N	1012	991	1			210
							1113	9									
09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	7553	3	10	4	N	952	951	1			211
							1047	9									
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	7732	3	13	4	N	986	1063	1			134
							1085	9									
11	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	7034	3	3	4	N	927	813	1			248
							1020	9									
12	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	7176	3	11	4	N	914	897	1			265
							1005	9									

TOTAL GAS PROD: 102,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,665

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	9367	3	43	4	Y	1229	1189	1	11	6	189
							1352	9					21	8			
02	8512	X	8286	-0-	-226	-0-	6327	3	154	4	Y	1641	1455	1	3	6	109
							1805	9					263	8			
03	9424	X	7005	-0-	-2419	-0-	5080	3	123	4	Y	1638	1437	1	40	6	130
							1802	9					140	8			
04	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	8645	3	50	4	Y	1764	1448	1	62	8	384
							1940	9									
05	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	8800	3	22	4	Y	1976	2215	1			145
							2174	9									
06	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	8269	3	34	4	Y	1944	1908	1			181
							2138	9									
07	9424	X	9316	-0-	-108	-0-	7367	3	4	4	Y	1768	1808	1			141
							1945	9									
08	9424	X	7141	-0-	-2283	-0-	5258	3	39	4	Y	1676	1613	1			204
							1844	9									
09	9120	X	7630	-0-	-1490	-0-	5737	3	118	4	Y	1614	1624	1			194
							1775	9									
10	9424	X	8011	-0-	-1413	-0-	5790	3	30	4	Y	1992	1985	1			201
							2191	9									
11	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	7411	3	25	4	Y	1725	1779	1			147
							1898	9									
12	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	7901	3	89	4	Y	1743	1646	1			244
							1917	9									

TOTAL GAS PROD: 109,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,710

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	842	1	13253	3	Y	2783	2789	1	48	6	204
							388	4	3061	9			8	8			
02	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	750	1	12987	3	Y	3015	2900	1	19	8	300
							167	4	3317	9							
03	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	833	1	13952	3	Y	2860	2969	1	7	6	100
							142	4	3146	9			84	8			
04	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	750	1	10227	3	Y	2326	2213	1	103	6	91
							281	4	2559	9			19	8			
05	11563	X	2897	-0-	-8666	-0-	518	1	1859	3	Y	454	79	1			466
							21	4	499	9							
06	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	1127	1	12059	3	Y	3640	3950	1			156
							485	4	4004	9							
07	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	601	1	11509	3	Y	3224	3267	1			113
							255	4	3546	9							
*08	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	733	1	9532	3	Y	2368	2396	1			85
							118	4	2605	9							
*09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	661	1	8019	3	Y	1820	1762	1			143
							108	4	2002	9							
*10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	638	1	7629	3	Y	1770	1804	1			109
							127	4	1947	9							
*11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	601	1	6133	3	Y	1420	1330	1			199
							216	4	1562	9							
*12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	725	1	7877	3	Y	2117	2035	1			281
							81	4	2329	9							

TOTAL GAS PROD: 156,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,797

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	4898	X	1096	-0-	-3802	-0-	337	1	517	3	Y	203	192	1	6	8	168
							19	4	223	9							
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	41	5	8			204
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	92	188	1	2	8	106
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	54	43	8			117
05	4898	X	67	-0-	-4831	-0-	47	1	20	9	Y	18					135
06	1050	X	240	-0-	-810	-0-	141	1	19	3	Y	69					204
							4	4	76	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
08	255	X	255	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	Y	40					244
							14	4	44	9							
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	57	187	1			114
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					114
11	240	X	226	-0-	-14	-0-	26	1	157	3	Y	35					149
							4	4	39	9							
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	167	1	5571	3	Y	1228	1299	1	11	8	140
							1	4	1351	9							
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	157	1	5351	3	Y	1167	1169	1	4	8	134
							1284	9									
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	188	1	6517	3	Y	1582	1451	1	15	8	250
							1	4	1740	9							
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	206	1	5621	3	Y	1200	1276	1	3	8	171
							22	4	1320	9							
05	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	219	1	5851	3	Y	1369	1365	1			175
							1	4	1506	9							
06	4710	X	4661	-0-	-49	-0-	127	1	3752	3	Y	709	764	1			120
							2	4	780	9							
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	182	1	5408	3	Y	1097	1033	1			184
							1207	9									
08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	194	1	4731	3	Y	818	849	1			153
							4	4	900	9							
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	174	1	4006	3	Y	835	849	1			139
							21	4	919	9							
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	197	1	4913	3	Y	908	869	1			178
							7	4	999	9							
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	163	1	3946	3	Y	840	885	1			133
							5	4	924	9							
12	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	192	1	4163	3	Y	923	824	1			232
							1	4	1015	9							

TOTAL GAS PROD: 76,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,676

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	20646	X	15062	-0-	-5584	-0-	643	1	11894	3	N	2205	2136	1			352
							99	4	2426	9							
02	18284	X	11534	-0-	-6750	-0-	581	1	9156	3	N	1588	1587	1	4	8	349
							50	4	1747	9							
03	19716	X	14786	-0-	-4930	-0-	643	1	11677	3	N	2182	2130	1	50	6	329
							66	4	2400	9			22	8			
04	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	622	1	13820	3	N	4550	2263	1	404	3	423
							57	4	5005	9			1426	6	363	8	
05	16523	X	12582	-0-	-3941	-0-	643	1	9944	3	N	1769	1950	1			242
							49	4	1946	9							
06	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	622	1	13376	3	N	2162	2111	1			293
							56	4	2378	9							
07	17670	X	16575	-0-	-1095	-0-	643	1	13443	3	N	2212	1955	1			550
							56	4	2433	9							
08	17670	X	8660	-0-	-9010	-0-	353	1	6928	3	N	1226	1556	1			220
							30	4	1349	9							
09	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	622	1	17957	3	N	2833	2742	1			311
							69	4	3116	9							
10	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	643	1	17379	3	N	2417	2359	1			369
							57	4	2659	9							
11	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	622	1	15749	3	N	2340	2348	1			361
							50	4	2574	9							
12	22475	X	20129	-0-	-2346	-0-	643	1	16724	3	N	2488	2575	1			274
							25	4	2737	9							

TOTAL GAS PROD: 196,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,972

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

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
01	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	933	1	20242	3	Y	2505	2560	1	6	8	188
							437	4	2756	9							
02	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	837	1	19342	3	Y	2268	2198	1	10	6	231
							110	4	2495	9			17	8			
03	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	819	1	17258	3	Y	2053	2081	1	13	6	162
							72	4	2258	9			28	8			
04	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	676	1	13160	3	Y	1648	1598	1	23	6	172
							289	4	1813	9			17	8			
05	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	773	1	18670	3	Y	2364	2393	1			143
							403	4	2600	9							
06	29214	X	29214	-0-	-0-	-0-	1497	1	24070	3	Y	2839	2695	1			287
							524	4	3123	9							
07	26601	X	26601	-0-	-0-	-0-	1045	1	22574	3	Y	2424	2559	1			152
							316	4	2666	9							
08	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	1083	1	22716	3	Y	2541	2435	1			258
							105	4	2795	9							
09	24557	X	24557	-0-	-0-	-0-	986	1	20938	3	Y	2176	2240	1			194
							239	4	2394	9							
10	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	2506	1	18480	3	Y	2904	2633	1			465
							140	4	3194	9							
11	51843	X	51843	-0-	-0-	-0-	2217	1	39952	3	Y	8474	8233	1			706
							353	4	9321	9							
12	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	1212	1	12787	3	Y	1830	2165	1			371
							52	4	2013	9							

TOTAL GAS PROD: 305,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,026

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 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	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	4468	1	9610	3	Y	1326	1268	1	65	8	233
							216	4	1459	9							
02	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	4024	1	9515	3	Y	1266	1251	1	15	8	233
							58	4	1393	9							
03	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	4425	1	10252	3	Y	1208	1074	1	22	8	345
							8	4	1329	9							
04	12960	X	12698	-0-	-262	-0-	4237	1	7329	3	Y	887	893	1	7	8	332
							156	4	976	9							
05	13392	X	6942	-0-	-6450	-0-	4321	1	2133	3	Y	396	537	1			191
							52	4	436	9							
06	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	4308	1	10984	3	Y	2021	1949	1			263
							287	4	2223	9							
07	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	4413	1	10449	3	Y	1741	1771	1			233
							136	4	1915	9							
08	13392	X	11333	-0-	-2059	-0-	4339	1	6075	3	Y	816	860	1			189
							21	4	898	9							
09	12960	X	11133	-0-	-1827	-0-	4182	1	5885	3	Y	955	887	1			257
							15	4	1051	9							
10	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	4350	1	8199	3	Y	989	1071	1			175
							92	4	1088	9							
11	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	4354	1	13790	3	Y	1294	1077	1			392
							18	4	1423	9							
12	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	4515	1	15580	3	Y	1704	1806	1			290
							33	4	1874	9							

TOTAL GAS PROD: 178,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,603

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	125	1	6978	3	Y	3242	2875	1	450	6	219
							255	4	3566	9			8	8			
02	10780	X	6208	-0-	-4572	-0-	59	1	3868	3	Y	1989	1796	1	20	8	392
							93	4	2188	9							
03	11935	X	9925	-0-	-2010	-0-	91	1	6778	3	Y	2766	2682	1	15	6	423
							13	4	3043	9			38	8			
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	92	1	8106	3	Y	3241	3194	1	30	8	440
							275	4	3565	9							
05	10912	X	10783	-0-	-129	-0-	85	1	7572	3	Y	2830	2666	1			604
							13	4	3113	9							
06	10560	X	9812	-0-	-748	-0-	91	1	6719	3	Y	2710	2829	1			485
							21	4	2981	9							
07	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	105	1	9392	3	Y	3091	3190	1			386
							11	4	3400	9							
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	58	1	8586	3	Y	2676	2650	1			412
							35	4	2944	9							
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	40	1	8829	3	Y	2962	2838	1			536
							27	4	3258	9							
10	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	55	1	8615	3	Y	2477	2673	1			340
							75	4	2725	9							
11	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	149	1	10130	3	Y	2868	2671	1			537
							19	4	3155	9							
12	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	163	1	11486	3	Y	3077	3058	1			556
							23	4	3385	9							

TOTAL GAS PROD: 136,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,929

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	4358	1	4221	3	Y	1709	1974	1	4	6	236
							115	4	1880	9							
02	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	3925	1	3672	3	Y	1616	1633	1			219
							42	4	1778	9							
03	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	4350	1	5353	3	Y	2207	2144	1			282
							41	4	2428	9							
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	4193	1	4465	3	Y	1701	1592	1			391
							113	4	1871	9							
05	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	4334	1	4539	3	Y	1655	1769	1			277
							25	4	1821	9							
06	7920	X	4602	-0-	-3318	-0-	1551	1	2120	3	Y	804	710	1			371
							47	4	884	9							
07	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	4328	1	3947	3	Y	1636	1776	1			231
							122	4	1800	9							
08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	4314	1	4637	3	Y	1821	1751	1			301
							219	4	2003	9							
09	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	4168	1	4831	3	Y	1796	1761	1			336
							118	4	1976	9							
10	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	4315	1	5042	3	Y	1944	1924	1			356
							17	4	2138	9							
11	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	4210	1	4392	3	Y	1429	1420	1			365
							16	4	1572	9							
12	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	4372	1	6192	3	Y	1987	1981	1			371
							8	4	2186	9							

TOTAL GAS PROD: 125,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,305

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
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	77	85	1	5	6	13
													1	8			
02	12292	X	745	-0-	-11547	-0-	68	1	142	3	Y	486	323	1	81	6	88
							535	9					7	8			
03	13609	X	691	-0-	-12918	-0-	20	1	263	3	Y	371	283	1	32	3	51
							408	9					88	6	5	8	
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	733	3	Y	269	164	1	22	6	131
							2	4	296	9			3	8			
05	806	X	425	-0-	-381	-0-	13	1	398	3	Y	12	141	1			2
							1	4	13	9							
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	60	1	1977	3	Y	68	59	1			11
							6	4	75	9							
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	624	1	6488	3	Y	444	390	1			65
							23	4	488	9							
08	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	1357	1	9309	3	Y	699	618	1			146
							769	9									
09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	1120	1	13832	3	Y	998	1005	1			139
							1098	9									
10	7626	X	7270	-0-	-356	-0-	427	1	6423	3	Y	382	445	1			76
							420	9									
11	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	933	1	19189	3	Y	1480	1285	1			271
							1628	9									
12	24020	X	24020	-0-	-0-	-0-	1206	1	21495	3	Y	1199	1232	1			238
							1319	9									

TOTAL GAS PROD: 93,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,485

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

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
01	12059	X	11768	-0-	-291	-0-	1460	1	5351	3	Y	4373	2624	1	250	3	150
							147	4	4810	9			1405	6	87	8	
02	10892	X	2475	-0-	-8417	-0-	461	1	1648	3	Y	311	192	1			269
							24	4	342	9							
03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	1588	1	8766	3	Y	2456	2034	1	200	6	491
							2	4	2702	9							
04	10920	X	6313	-0-	-4607	-0-	1107	1	3813	3	Y	1175	1464	1	15	8	187
							100	4	1293	9							
05	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	1967	1	8619	3	Y	1434	1460	1			161
							227	4	1577	9							
06	11670	X	11170	-0-	-500	-0-	2267	1	7030	3	Y	1500	1473	1			188
							223	4	1650	9							
07	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	2199	1	10737	3	Y	1769	1811	1			146
							173	4	1946	9							
08	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	1935	1	12977	3	Y	2059	2009	1			196
							5	4	2265	9							
09	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	1914	1	15375	3	Y	2354	2167	0			383
							2589	9									
10	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	1487	1	9779	3	Y	1776	2029	0			130
							3	4	1954	9							
11	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	1404	1	8735	3	Y	1375	1319	0			186
							4	4	1513	9							
12	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	1839	1	11584	3	Y	1847	1686	0			347
							12	4	2032	9							

TOTAL GAS PROD: 149,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,429

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

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
01	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	47	1	2610	3	Y	715	717	1	2	8	161
							114	4	787	9							
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	40	1	2642	3	Y	824	745	1	21	6	212
							37	4	906	9			7	8			
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	46	1	3617	3	Y	1110	1142	1	15	8	171
							112	4	1221	9							
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	36	1	3464	3	Y	972	984	1	13	8	146
							122	4	1069	9							
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	46	1	4051	3	Y	1103	1090	1			159
							53	4	1213	9							
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	52	1	3830	3	Y	944	899	1			204
							32	4	1038	9							
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	47	1	4163	3	Y	1154	1212	1			146
							100	4	1269	9							
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	22	1	3370	3	Y	803	794	1			155
							28	4	883	9							
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	16	1	3581	3	Y	1197	1207	1			145
							36	4	1317	9							
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	22	1	3340	3	Y	701	776	1			70
							45	4	771	9							
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	56	1	3785	3	Y	732	676	1			126
							82	4	805	9							
12	3875	X	1321	-0-	-2554	-0-	15	1	1106	3	Y	166	241	1			51
							17	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 52,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,421

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	11439	X	11131	-0-	-308	-0-	8890	3	107	4	N	1940	1988	1	13	8	277
							2134	9									
02	10360	X	10299	-0-	-61	-0-	8283	3	117	4	N	1726	1796	1	5	8	202
							1899	9									
03	12121	X	11525	-0-	-596	-0-	9103	3	147	4	N	2068	1793	1	46	8	431
							2275	9									
04	11730	X	8493	-0-	-3237	-0-	6865	3	93	4	N	1395	1604	1	30	6	183
							1535	9					9	8			
05	12121	X	9337	-0-	-2784	-0-	7396	3	123	4	N	1653	1598	1			238
							1818	9									
06	11100	X	8630	-0-	-2470	-0-	6811	3	122	4	N	1543	1418	1			363
							1697	9									
07	11470	X	3501	-0-	-7969	-0-	2662	3	80	4	N	690	882	1			171
							759	9									
08	11532	X	8834	-0-	-2698	-0-	808	1	6213	3	N	1521	1411	1			281
							140	4	1673	9							
09	9030	X	8238	-0-	-792	-0-	866	1	5889	3	N	1337	1161	1			457
							12	4	1471	9							
10	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	895	1	8403	3	N	1397	1603	1			251
							3	4	1537	9							
11	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	866	1	8054	3	N	1639	1616	1			274
							4	4	1803	9							
12	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	895	1	9181	3	N	1653	1625	1			302
							6	4	1818	9							

TOTAL GAS PROD: 113,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,562

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 07/31/2015 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
01	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	994	1	10065	3	Y	2852	2819	1	109	6	226
							23	4	3137	9							
02	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1711	1	11947	3	Y	2785	2718	1			293
							113	4	3064	9							
03	29906	X	29906	-0-	-0-	-0-	1809	1	21263	3	Y	6109	5317	1	499	6	409
							114	4	6720	9			177	8			
04	24556	X	24556	-0-	-0-	-0-	1495	1	17961	3	Y	4544	4333	1	11	3	262
							102	4	4998	9			341	6	6	8	
05	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	1498	1	13715	3	Y	2360	2459	1			163
							65	4	2596	9							
06	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	1065	1	14069	3	Y	2360	2362	1			161
							67	4	2596	9							
07	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	711	1	11131	3	Y	2098	2150	1			109
							39	4	2308	9							
08	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	764	1	12819	3	Y	2866	2830	1			145
							14	4	3153	9							
09	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	824	1	12318	3	Y	2520	2548	1			117
							120	4	2772	9							
10	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	766	1	11733	3	Y	2541	2482	1			176
							120	4	2795	9							
11	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	258	1	6075	3	Y	1765	1654	1			287
							109	4	1942	9							
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	200	1	9	4	Y	2532	2542	1			277
							2785	9									

TOTAL GAS PROD: 194,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,332

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

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
01	7967	X	3910	-0-	-4057	-0-	3739	1	4	3	Y	148	379	1	6	8	116
							4	4	163	9							
02	7196	X	6000	-0-	-1196	-0-	3403	1	1719	3	Y	779	575	1			320
							21	4	857	9							
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	3808	1	4380	3	Y	1390	1523	1			187
							9	4	1529	9							
04	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	3694	1	7462	3	Y	1575	1350	1	5	8	407
							163	4	1733	9							
05	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	3828	1	7784	3	Y	1355	1495	1			267
							11	4	1491	9							
06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	3732	1	8535	3	Y	1306	1287	1			286
							21	4	1437	9							
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	3796	1	5202	3	Y	1140	1268	1			158
							10	4	1254	9							
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	3791	1	8159	3	Y	1159	910	1			407
							25	4	1275	9							
09	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	3661	1	9633	3	Y	1148	1314	1			241
							7	4	1263	9							
10	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	3810	1	10734	3	Y	1118	1115	1			244
							13	4	1230	9							
11	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	3733	1	7758	3	Y	972	906	1			310
							36	4	1069	9							
12	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	3836	1	6887	3	Y	889	754	1			445
							8	4	978	9							

TOTAL GAS PROD: 137,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,979

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

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
01	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	1739	1	7167	3	Y	675	695	1	22	8	124
							141	4	743	9							
02	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	602	1	7980	3	Y	675	691	1	9	8	99
							24	4	743	9							
03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	699	1	10351	3	Y	979	883	1	14	8	181
							98	4	1077	9							
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	729	1	9212	3	Y	855	829	1	5	8	202
							179	4	941	9							
05	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	733	1	8947	3	Y	770	869	1			103
							173	4	847	9							
06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	772	1	9970	3	Y	929	919	1			113
							210	4	1022	9							
07	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	909	1	10557	3	Y	919	854	1			178
							145	4	1011	9							
08	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	595	1	12134	3	Y	824	843	1			159
							134	4	906	9							
09	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	461	1	10761	3	Y	816	826	1			149
							96	4	898	9							
10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	990	1	10778	3	Y	811	796	1			164
							284	4	892	9							
11	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	899	1	11366	3	Y	978	841	1			301
							515	4	1076	9							
12	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	310	1	6021	3	Y	477	460	1			318
							97	4	525	9							

TOTAL GAS PROD: 137,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,708

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

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
01	9052	X	8399	-0-	-653	-0-	6907	3	4	4	N	1353	1445	1	37	8	244
							1488	9									
02	8176	X	5904	-0-	-2272	-0-	4595	3	1309	9	N	1190	1145	1	55	8	234
03	9052	X	2556	-0-	-6496	-0-	1501	3	1055	9	N	959	561	1	487	8	145
04	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	9360	3	3647	9	N	3315	2829	1	90	6	484
													57	8			
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	8172	3	3058	9	N	2780	2834	1			430
06	19342	X	19342	-0-	-0-	-0-	14905	3	4437	9	N	4034	4079	1			385
07	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	8906	3	2329	9	N	2117	2245	1			257
08	9052	X	7441	-0-	-1611	-0-	5877	3	1564	9	N	1422	1483	1			196
09	8760	X	5867	-0-	-2893	-0-	4733	3	1134	9	N	1031	932	1			295
10	9052	X	5220	-0-	-3832	-0-	4201	3	1019	9	N	926	920	1			301
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	3281	3	947	9	N	861	940	1			222
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	3747	3	1209	9	N	1099	935	1			386

TOTAL GAS PROD: 99,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,087

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

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
01	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	605	1	11046	3	Y	1071	936	1	54	8	286
							205	4	1178	9							
02	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	559	1	10867	3	Y	768	839	1	12	8	203
							23	4	845	9							
03	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	642	1	11420	3	Y	918	899	1	23	6	175
							13	4	1010	9			24	8			
04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	517	1	11114	3	Y	804	585	1	8	8	386
							199	4	884	9							
05	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	584	1	12034	3	Y	789	988	1			187
							217	4	868	9							
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	572	1	10667	3	Y	771	814	1			144
							212	4	848	9							
07	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	596	1	12310	3	Y	714	670	1			188
							137	4	785	9							
08	12555	X	10708	-0-	-1847	-0-	538	1	9472	3	Y	619	637	1			170
							17	4	681	9							
09	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	368	1	11615	3	Y	757	796	1			131
							27	4	833	9							
10	12555	X	11842	-0-	-713	-0-	285	1	10739	3	Y	732	697	1			166
							13	4	805	9							
11	12150	X	7404	-0-	-4746	-0-	170	1	6661	3	Y	502	463	1			205
							21	4	552	9							
12	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	281	1	12062	3	Y	837	695	1			347
							26	4	921	9							

TOTAL GAS PROD: 147,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,282

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-	Y	-0-	196
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-	Y	-0-	196
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-	Y	-0-	196
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-	Y	-0-	196
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-	Y	-0-	196
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	19623	X	11157	-0-	-8466	-0-	529	1	9280	3	Y	1017	1001	1	17	6	106
							229	4	1119	9			20	8			
02	18368	X	10660	-0-	-7708	-0-	493	1	8953	3	Y	1029	1037	1	10	6	87
							82	4	1132	9			1	8			
03	20336	X	10998	-0-	-9338	-0-	440	1	9326	3	Y	1114	1128	1	11	6	61
							7	4	1225	9			1	8			
04	19680	X	11883	-0-	-7797	-0-	502	1	9738	3	Y	1289	1199	1	15	8	136
							225	4	1418	9							
05	18290	X	11836	-0-	-6454	-0-	497	1	9788	3	Y	1322	1381	1			77
							97	4	1454	9							
06	11430	X	11052	-0-	-378	-0-	454	1	9293	3	Y	1154	1124	1			107
							36	4	1269	9							
07	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	516	1	11281	3	Y	1123	1137	1			93
							67	4	1235	9							
08	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	514	1	13396	3	Y	1027	1067	1			53
							63	4	1130	9							
09	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	452	1	12280	3	Y	951	903	1			101
							119	4	1046	9							
10	13113	X	1901	-0-	-11212	-0-	74	1	1615	3	Y	159	227	1			33
							37	4	175	9							
11	14610	X	14260	-0-	-350	-0-	563	1	12427	3	Y	1000	843	1			190
							170	4	1100	9							
12	23134	X	23134	-0-	-0-	-0-	692	1	18851	3	Y	2970	3006	1			154
							324	4	3267	9							

TOTAL GAS PROD: 148,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,155

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. 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	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	4344	1	5758	3	N	1229	1400	1	105	6	362
							138	4	1352	9							
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	3924	1	4945	3	N	929	894	1	6	6	391
							37	4	1022	9							
03	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	4344	1	7030	3	N	1038	1083	1	30	6	316
							47	4	1142	9							
04	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	4204	1	5934	3	N	1128	1069	1	20	6	353
							166	4	1241	9			2	8			
05	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	4344	1	6819	3	N	1243	1386	1			210
							164	4	1367	9							
06	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	4204	1	6042	3	N	1167	1052	1			325
							148	4	1284	9							
07	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	4344	1	6555	3	N	1144	1215	1			254
							63	4	1258	9							
08	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	4344	1	7216	3	N	1121	1073	1			302
							14	4	1233	9							
09	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	4204	1	10206	3	N	1121	1081	1			342
							12	4	1233	9							
10	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	4344	1	7498	3	N	1220	1361	1			201
							12	4	1342	9							
11	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	4204	1	6009	3	N	1173	1007	1			367
							8	4	1290	9							
12	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	4344	1	6487	3	N	1115	1418	1			64
							5	4	1227	9							

TOTAL GAS PROD: 147,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,628

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

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
01	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	4966	1	7086	3	N	1444	1395	1	9	8	406
							173	4	1588	9							
02	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	4488	1	6671	3	N	1642	1098	1	560	6	386
							42	4	1806	9			4	8			
03	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	4972	1	8233	3	N	1291	1408	1	18	8	251
							44	4	1420	9							
04	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	4812	1	5789	3	N	1024	721	1	30	6	520
							132	4	1126	9			4	8			
05	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	4971	1	6516	3	N	1010	1264	1			266
							142	4	1111	9							
06	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	4807	1	6512	3	N	1040	1062	1			244
							145	4	1144	9							
07	12028	X	11731	-0-	-297	-0-	3955	1	6566	3	N	1038	1004	1			278
							68	4	1142	9							
08	12028	X	11256	-0-	-772	-0-	2077	1	8016	3	N	1057	1057	1			278
							1163	9									
09	11640	X	10932	-0-	-708	-0-	1815	1	7934	3	N	1075	1075	1			278
							1183	9									
10	12028	X	10919	-0-	-1109	-0-	1902	1	7817	3	N	1091	1087	1			282
							1200	9									
11	11640	X	10744	-0-	-896	-0-	1365	1	8133	3	N	1133	1076	1			339
							1246	9									
12	11718	X	9587	-0-	-2131	-0-	821	1	7575	3	N	1083	880	1			542
							1191	9									

TOTAL GAS PROD: 143,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,928

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

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
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	154	1	1318	3	Y	1091	1572	1	7	8	86
							10	4	1200	9							
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	141	1	4050	3	Y	1910	1807	1	14	8	175
							61	4	2101	9							
03	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	157	1	5617	3	Y	2097	2067	1	23	8	182
							48	4	2307	9							
04	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	172	1	5104	3	Y	1541	1548	1	12	8	163
							1	4	1695	9							
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	145	1	4263	3	Y	1818	1750	1			231
							43	4	2000	9							
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	187	1	4370	3	Y	1806	1822	1			215
							6	4	1987	9							
07	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	162	1	6988	3	Y	1985	2066	1			134
							1	4	2184	9							
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	187	1	5348	3	Y	1777	1720	1			191
							21	4	1955	9							
09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	139	1	5407	3	Y	1697	1698	1			190
							24	4	1867	9							
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	185	1	4783	3	Y	1121	1160	1			151
							28	4	1233	9							
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	151	1	4404	3	Y	1240	1177	1			214
							40	4	1364	9							
12	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	239	1	5450	3	Y	1601	1541	1			274
							29	4	1761	9							

TOTAL GAS PROD: 81,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,684

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	215	1	6853	3	Y	2205	2146	1			486
							119	4	2426	9							
02	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	269	1	5640	3	Y	1908	1942	1			452
							233	4	2099	9							
03	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	289	1	6898	3	Y	2695	2661	1			486
							1588	4	2965	9							
04	37553	X	37553	-0-	-0-	-0-	560	1	27727	3	Y	7941	7828	1	1	8	598
							531	4	8735	9							
05	30452	X	30452	-0-	-0-	-0-	562	1	23035	3	Y	5931	6262	1			267
							331	4	6524	9							
06	25791	X	25791	-0-	-0-	-0-	557	1	19394	3	Y	5120	5117	1			270
							208	4	5632	9							
07	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	507	1	17940	3	Y	4385	4435	1			220
							158	4	4824	9							
08	28086	X	22060	-0-	-6026	-0-	450	1	16959	3	Y	4210	3971	1			459
							20	4	4631	9							
09	27180	X	19662	-0-	-7518	-0-	369	1	14903	3	Y	3980	3993	1			446
							12	4	4378	9							
10	28086	X	18621	-0-	-9465	-0-	404	1	14340	3	Y	3509	3731	1			224
							17	4	3860	9							
11	25800	X	18450	-0-	-7350	-0-	1493	1	12924	3	Y	3652	3376	1			500
							16	4	4017	9							
12	23436	X	11495	-0-	-11941	-0-	518	1	8029	3	Y	2671	2590	1			581
							10	4	2938	9							

TOTAL GAS PROD: 237,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,207

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	5983	X	5157	-0-	-826	-0-	206	1	4157	3	Y	711	714	1	4	8	56
							12	4	782	9							
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	184	1	5868	3	Y	884	853	1	6	8	81
							75	4	972	9							
03	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	203	1	7182	3	Y	1312	1265	1	14	8	114
							67	4	1443	9							
04	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	177	1	5574	3	Y	1943	1837	1	15	8	205
							1	4	2137	9							
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	215	1	5769	3	Y	1593	1595	1			203
							62	4	1752	9							
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	161	1	4593	3	Y	1130	1198	1			135
							3	4	1243	9							
07	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	198	1	8502	3	Y	1538	1569	1			104
							1	4	1692	9							
08	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	173	1	6157	3	Y	1231	1203	1			132
							21	4	1354	9							
09	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	210	1	8534	3	Y	1736	1674	1			194
							36	4	1910	9							
10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	175	1	6102	3	Y	1461	1458	1			197
							35	4	1607	9							
11	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	198	1	6114	3	Y	1734	1631	1			300
							54	4	1907	9							
12	5983	X	5121	-0-	-862	-0-	121	1	3802	3	Y	1075	1191	1			184
							15	4	1183	9							

TOTAL GAS PROD: 92,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,348

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	19964	X	15870	-0-	-4094	-0-	874	1	11213	3	Y	3237	3251	1			472
							222	4	3561	9							
02	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	765	1	10261	3	Y	2998	3052	1	27	8	391
							30	4	3298	9							
03	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	809	1	10630	3	Y	3069	3216	1			244
							210	4	3376	9							
04	14400	X	13804	-0-	-596	-0-	751	1	9439	3	Y	3130	2859	1			515
							171	4	3443	9							
05	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	981	1	27660	3	Y	6290	6158	1			647
							972	4	6919	9							
06	30158	X	30158	-0-	-0-	-0-	962	1	23077	3	Y	5352	5489	1			510
							232	4	5887	9							
07	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	910	1	21093	3	Y	4028	4247	1			291
							192	4	4431	9							
08	30132	X	24659	-0-	-5473	-0-	795	1	19045	3	Y	4217	4068	1			440
							180	4	4639	9							
09	29160	X	13650	-0-	-15510	-0-	456	1	10473	3	Y	2390	2662	1			168
							92	4	2629	9							
10	30132	X	20834	-0-	-9298	-0-	761	1	15838	3	Y	3707	3565	1			310
							157	4	4078	9							
11	29160	X	13227	-0-	-15933	-0-	605	1	9967	3	Y	2318	2323	1			305
							105	4	2550	9							
12	26629	X	24124	-0-	-2505	-0-	884	1	15117	3	Y	4037	3954	1			388
							3682	4	4441	9							

TOTAL GAS PROD: 248,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,773

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	5416	1	7488	3	N	1827	2063	1	20	6	559
							200	4	2010	9							
02	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	4902	1	7874	3	N	2272	2424	1	80	6	325
							103	4	2499	9			2	8			
03	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	5427	1	11389	3	N	2923	2834	1	7	8	407
							1	4	3215	9							
04	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	5252	1	12182	3	N	2545	2594	1	7	8	351
							310	4	2800	9							
05	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	5427	1	13111	3	N	2481	2598	1			234
							321	4	2729	9							
06	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	2303	1	12458	3	N	2246	2039	1			441
							300	4	2471	9							
07	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	2458	1	12870	3	N	2313	2404	1			350
							128	4	2544	9							
08	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	2745	1	12159	3	N	2212	2223	1			339
							8	4	2433	9							
09	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	2353	1	12623	3	N	2230	2050	1			519
							5	4	2453	9							
10	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	1475	1	14139	3	N	2350	2600	1			269
							38	4	2585	9							
11	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	1439	1	13026	3	N	2097	1827	1			539
							23	4	2307	9							
12	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	1099	1	13347	3	N	2018	2076	1			481
							12	4	2220	9							

TOTAL GAS PROD: 214,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,514

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	1249	1	10470	3	Y	777	1043	1	9	8	69
							29	4	855	9							
02	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	1160	1	12900	3	Y	1013	1006	1	16	6	57
							12	4	1114	9			3	8			
03	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	1124	1	12848	3	Y	783	803	1	15	8	22
							13	4	861	9							
04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	897	1	10171	3	Y	840	745	1	16	6	98
							3	4	924	9			3	8			
05	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	1124	1	12792	3	Y	981	1014	1			65
							14	4	1079	9							
06	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	969	1	9985	3	Y	904	854	1			115
							24	4	994	9							
07	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	1416	1	13873	3	Y	843	893	1			65
							23	4	927	9							
08	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	1654	1	14064	3	Y	994	883	1			176
							20	4	1093	9							
*09	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	604	1	14084	3	Y	804	890	1			90
							12	4	884	9							
10	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	201	1	15166	3	Y	799	819	1			70
							17	4	879	9							
11	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	679	1	12386	3	Y	697	662	1			105
							17	4	767	9							
12	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	346	1	16149	3	Y	862	840	1			127
							29	4	948	9							

TOTAL GAS PROD: 177,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,297

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	286	1	8393	3	Y	1749	2001	1			133
							109	4	1924	9							
02	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	596	1	7716	3	Y	1631	1711	1			53
							8	4	1794	9							
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	679	1	5272	3	Y	1140	1080	1	1	6	110
							1254	9					2	8			
04	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	2327	1	10631	3	Y	2002	1488	1	81	8	543
							2202	9									
05	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	832	1	12097	3	Y	2314	2668	1			189
							32	4	2545	9							
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	521	1	9677	3	Y	1831	1822	1			198
							2014	9									
07	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	632	1	11215	3	Y	2066	2126	1			138
							68	4	2273	9							
08	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	713	1	11393	3	Y	2056	1954	1			240
							2262	9									
09	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	684	1	10219	3	Y	1998	2005	1			233
							138	4	2198	9							
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	326	1	4823	3	Y	341	527	1			47
							375	9									
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	592	1	1939	3	Y	1145	1132	1			60
							1260	9									
12	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	148	1	453	3	Y	429	405	1			84
							7	4	472	9							

TOTAL GAS PROD: 123,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,702

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

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
01	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	199	1	11926	3	Y	2285	2236	1	7	8	203
							49	4	2514	9							
02	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	175	1	9133	3	Y	1370	1411	1	42	6	108
							6	4	1507	9			12	8			
03	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	508	1	11700	3	Y	2156	2058	1	39	8	167
							15	4	2372	9							
04	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	2183	1	9508	3	Y	1918	1919	1	25	8	141
							18	4	2110	9							
05	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	1183	1	11114	3	Y	2150	2165	1			126
							7	4	2365	9							
06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	931	1	8956	3	Y	1822	1639	1			309
							734	4	2004	9							
07	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	1089	1	9574	3	Y	1769	1906	1			172
							250	4	1946	9							
08	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	1110	1	9649	3	Y	1431	1543	1			60
							9	4	1574	9							
09	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	1148	1	9700	3	Y	2013	1154	0	645	1	274
							9	4	2214	9							
10	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	1230	1	9578	3	Y	1854	1992	0			136
							11	4	2039	9							
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	994	1	9510	3	Y	2059	1928	0			267
							8	4	2265	9							
12	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	974	1	10098	3	Y	2243	2180	0			330
							8	4	2467	9							

TOTAL GAS PROD: 158,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,070

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

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
01	9827	X	9354	-0-	-473	-0-	1721	1	5261	3	N	2154	1976	1	238	8	239
							3	4	2369	9							
02	8876	X	7601	-0-	-1275	-0-	1689	1	3757	3	N	1952	1439	1	125	6	291
							8	4	2147	9			336	8			
03	9827	X	5826	-0-	-4001	-0-	2402	1	2155	3	N	1090	892	1	50	6	276
							70	4	1199	9			163	8			
04	8790	X	7354	-0-	-1436	-0-	2585	1	2874	3	N	1704	1427	1	50	6	294
							21	4	1874	9			209	8			
05	9083	X	8450	-0-	-633	-0-	2908	1	3710	3	N	1656	1776	1			174
							10	4	1822	9							
06	8790	X	7491	-0-	-1299	-0-	2781	1	3126	3	N	1435	1394	1			215
							5	4	1579	9							
07	7998	X	6960	-0-	-1038	-0-	3295	1	2384	3	N	1156	1239	1			132
							9	4	1272	9							
08	8463	X	206	-0-	-8257	-0-	146	1	55	3	N	-0-					132
							5	4									
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	679	1	7991	3	N	1894	1764	1			262
							37	4	2083	9							
10	8463	X	6330	-0-	-2133	-0-	1220	1	3370	3	N	1578	1598	1			242
							4	4	1736	9							
11	7500	X	4343	-0-	-3157	-0-	1195	1	1933	3	N	1101	1071	1			272
							4	4	1211	9							
12	9827	X	3120	-0-	-6707	-0-	414	1	1768	3	N	848	829	1			291
							5	4	933	9							

TOTAL GAS PROD: 77,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,568

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

	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
01	10788	X	8722	-0-	-2066	-0-	1726	1	5986	3	Y	901	802	1			269
							19	4	991	9							
02	9744	X	6903	-0-	-2841	-0-	444	1	5617	3	Y	750	825	1	21	6	173
							17	4	825	9							
03	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	1050	1	10665	3	Y	1161	1183	1	10	8	141
							26	4	1277	9							
04	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1355	1	7789	3	Y	807	690	1			258
							21	4	888	9							
05	9455	X	2447	-0-	-7008	-0-	394	1	1836	3	Y	191	290	1			159
							7	4	210	9							
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					159
07	13020	X	1430	-0-	-11590	-0-	75	1	529	3	Y	366	136	1			389
							423	4	403	9							
08	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	1504	1	10856	3	Y	1263	1420	1			232
							404	4	1389	9							
09	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	1274	1	11431	3	Y	1189	1084	1			337
							485	4	1308	9							
10	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	1199	1	11085	3	Y	1198	1273	1			262
							473	4	1318	9							
11	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	1231	1	12586	3	Y	1308	1361	1			209
							654	4	1439	9							
12	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	451	1	13671	3	Y	1294	1104	1			399
							895	4	1423	9							

TOTAL GAS PROD: 117,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,428

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

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
01	9083	X	5781	-0-	-3302	-0-	330	1	4199	3	Y	1138	1252	1	12	8	228
							1252	9									
02	8204	X	7181	-0-	-1023	-0-	330	1	5161	3	Y	1536	1488	1	57	6	204
							1690	9					15	8			
03	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	391	1	6915	3	Y	1917	1863	1	29	8	229
							2109	9									
04	8790	X	6474	-0-	-2316	-0-	292	1	4724	3	Y	1325	1332	1	14	8	208
							1458	9									
05	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	416	1	6608	3	Y	1734	1773	1			169
							1907	9									
06	8790	X	6061	-0-	-2729	-0-	344	1	4391	3	Y	1205	1211	1			163
							1326	9									
07	9083	X	6994	-0-	-2089	-0-	336	1	5159	3	Y	1363	1317	1			209
							1499	9									
08	9083	X	7027	-0-	-2056	-0-	416	1	5175	3	Y	1305	1290	1			224
							1436	9									
09	8640	X	7737	-0-	-903	-0-	459	1	5655	3	Y	1475	1346	1			353
							1623	9									
10	8928	X	7812	-0-	-1116	-0-	476	1	5731	3	Y	1459	1642	1			170
							1605	9									
11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	482	1	5614	3	Y	1511	1452	1			229
							1662	9									
12	7998	X	6968	-0-	-1030	-0-	465	1	5066	3	Y	1306	1260	1			275
							1437	9									

TOTAL GAS PROD: 88,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,274

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

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
01	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	417	1	16795	3	Y	3556	3708	1	7	8	170
							129	4	3912	9							
02	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	353	1	15723	3	Y	3442	3444	1	23	8	145
							61	4	3786	9							
03	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	313	1	16477	3	Y	3869	3696	1	47	8	271
							85	4	4256	9							
04	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	224	1	15886	3	Y	3315	3387	1	26	8	173
							92	4	3647	9							
05	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	88	1	7664	3	Y	1560	1674	1			59
							48	4	1716	9							
06	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	197	1	7076	3	Y	1807	1556	1			310
							109	4	1988	9							
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	205	1	11715	3	Y	3165	3423	1			52
							69	4	3482	9							
08	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	90	1	6234	3	Y	1479	1362	1			169
							61	4	1627	9							
09	7590	X	6820	-0-	-770	-0-	165	1	5617	3	Y	935	1067	1			37
							9	4	1029	9							
10	7843	X	7222	-0-	-621	-0-	156	1	5626	3	Y	1273	1204	1			106
							40	4	1400	9							
11	7590	X	7223	-0-	-367	-0-	158	1	5593	3	Y	1299	1252	1			153
							43	4	1429	9							
*12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	156	1	5624	3	Y	1265	1329	1			89
							37	4	1392	9							

TOTAL GAS PROD: 152,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,965

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	1630	1	10008	3	N	1357	1432	1	20	3	357
							132	4	1493	9			80	6	21	8	
02	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	642	1	10428	3	N	1545	1470	1	20	6	406
							114	4	1700	9			6	8			
03	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	1623	1	16303	3	N	2042	2155	1	83	8	210
							115	4	2246	9							
04	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	2369	1	14538	3	N	1818	1787	1	40	6	184
							90	4	2000	9			17	8			
05	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	2477	1	14318	3	N	1136	1065	1			255
							81	4	1250	9							
06	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	2241	1	9671	3	N	718	696	1			277
							141	4	790	9							
07	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	2740	1	12248	3	N	1598	1417	1			458
							65	4	1758	9							
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	1576	1	9642	3	N	1199	1386	1			271
							115	4	1319	9							
09	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	2794	1	11917	3	N	1463	1420	1			314
							79	4	1609	9							
10	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	1534	1	8512	3	N	913	709	1			518
							50	4	1004	9							
11	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1412	1	292	3	N	28	357	1			189
							70	4	31	9							
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	649	1	6352	3	N	753	725	1			217
							90	4	828	9							

TOTAL GAS PROD: 163,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,570

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	26815	X	22283	-0-	-4532	-0-	1989	1	17335	3	Y	2561	2295	1	125	6	464
							142	4	2817	9			124	8			
02	24220	X	19075	-0-	-5145	-0-	2057	1	14715	3	Y	2002	2101	1	122	8	243
							101	4	2202	9							
03	26815	X	21141	-0-	-5674	-0-	2363	1	16285	3	Y	2257	2147	1	65	6	205
							10	4	2483	9			83	8			
04	22890	X	20426	-0-	-2464	-0-	2248	1	15901	3	Y	2066	1783	1	56	8	432
							4	4	2273	9							
05	22134	X	21051	-0-	-1083	-0-	2135	1	16682	3	Y	2017	2092	1			357
							15	4	2219	9							
06	21420	X	19752	-0-	-1668	-0-	2049	1	15346	3	Y	2113	2115	1			355
							33	4	2324	9							
07	21049	X	20383	-0-	-666	-0-	1966	1	16464	3	Y	1758	1789	1			324
							19	4	1934	9							
08	21142	X	20899	-0-	-243	-0-	1606	1	17146	3	Y	1934	1954	1			304
							20	4	2127	9							
09	20370	X	19572	-0-	-798	-0-	1265	1	16241	3	Y	1867	1925	1			246
							12	4	2054	9							
10	21049	X	19932	-0-	-1117	-0-	1404	1	16402	3	Y	1916	1815	1			347
							18	4	2108	9							
11	20220	X	20050	-0-	-170	-0-	1753	1	16207	3	Y	1882	2002	1			227
							20	4	2070	9							
12	20894	X	20531	-0-	-363	-0-	1931	1	16377	3	Y	2003	1824	1			406
							20	4	2203	9							

TOTAL GAS PROD: 245,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,376

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	14787	X	12574	-0-	-2213	-0-	1796	1	9202	3	Y	1407	1492	1	14	8	125
							28	4	1548	9							
02	13356	X	12276	-0-	-1080	-0-	2312	1	8554	3	Y	1253	983	1	9	8	386
							32	4	1378	9							
*03	13888	X	5875	-0-	-8013	-0-	1904	1	3458	3	Y	433	695	1	7	8	117
							37	4	476	9							
*04	13440	X	7282	-0-	-6158	-0-	397	1	5995	3	Y	808	821	1	11	6	79
							1	4	889	9			14	8			
05	13888	X	13166	-0-	-722	-0-	11273	3	1893	9	Y	1721	1653	1			147
06	13140	X	11916	-0-	-1224	-0-	10265	3	1651	9	Y	1501	1468	1			180
07	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	750	1	13595	3	Y	1576	1526	1			230
							1734	9									
08	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	704	1	11075	3	Y	1342	1389	1			183
							1476	9									
*09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	866	1	10344	3	Y	1455	1426	1			212
							1601	9									
10	15624	X	13397	-0-	-2227	-0-	867	1	10829	3	Y	1546	1557	1			201
							1701	9									
11	15120	X	10108	-0-	-5012	-0-	432	1	8282	3	Y	1267	1315	1			153
							1394	9									
12	15624	X	13460	-0-	-2164	-0-	990	1	10844	3	Y	1478	1440	1			191
							1626	9									

TOTAL GAS PROD: 142,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,787

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	13981	X	10716	-0-	-3265	-0-	2129	1	6336	3	N	2033	1518	1	450	6	297
							15	4	2236	9			30	8			
02	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	2092	1	5274	3	N	6697	6759	1	8	8	227
							2	4	7367	9							
03	13981	X	12128	-0-	-1853	-0-	2235	1	7779	3	N	1921	1865	1	40	6	227
							1	4	2113	9			16	8			
04	13530	X	10557	-0-	-2973	-0-	2044	1	6716	3	N	1633	1592	1	20	6	232
							1	4	1796	9			16	8			
05	13981	X	12037	-0-	-1944	-0-	1883	1	8326	3	N	1662	1679	1			215
							1828	9									
06	13530	X	12299	-0-	-1231	-0-	2092	1	8342	3	N	1695	1806	1			104
							1865	9									
07	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	2006	1	10059	3	N	1889	1642	1			351
							2078	9									
08	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	1906	1	8802	3	N	1610	1645	1			316
							1771	9									
09	12300	X	11662	-0-	-638	-0-	1181	1	8657	3	N	1658	1113	0	552	1	309
							1824	9									
10	13981	X	12481	-0-	-1500	-0-	1919	1	8726	3	N	1669	1684	0			294
							1836	9									
11	13530	X	9516	-0-	-4014	-0-	1054	1	6679	3	N	1420	1495	0			219
							221	4	1562	9							
12	13981	X	12248	-0-	-1733	-0-	990	1	9306	3	N	1754	1674	0			299
							23	4	1929	9							

TOTAL GAS PROD: 145,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,641

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	189	1	11021	3	Y	2815	2672	1	31	6	329
							109	4	3097	9							
02	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	201	1	13204	3	Y	3104	3060	1	139	6	210
							155	4	3414	9			24	8			
03	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	160	1	12795	3	Y	3264	3018	1	111	6	299
							105	4	3590	9			46	8			
04	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	156	1	14025	3	Y	3458	3167	1	195	6	360
							132	4	3804	9			35	8			
05	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	158	1	14096	3	Y	2832	2929	1			263
							190	4	3115	9							
06	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	170	1	12597	3	Y	2577	2598	1			242
							426	4	2835	9							
07	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	201	1	13283	3	Y	2526	2612	1			156
							914	4	2779	9							
08	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	207	1	13630	3	Y	2344	2238	1			262
							138	4	2578	9							
09	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	177	1	12548	3	Y	2466	2510	1			218
							126	4	2713	9							
10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	210	1	12297	3	Y	2426	2403	1			241
							187	4	2669	9							
11	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	312	1	12019	3	Y	2006	1987	1			260
							118	4	2207	9							
12	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	345	1	12527	3	Y	2003	2084	1			179
							142	4	2203	9							

TOTAL GAS PROD: 194,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,821

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	3882	-0-	-5976	-0-	754	1	2437	3	Y	569	512	1	4	6	152
							65	4	626	9			5	8			
02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	1356	1	7034	3	Y	1381	1373	1	47	6	109
							42	4	1519	9			4	8			
03	31415	X	31415	-0-	-0-	-0-	3184	1	21508	3	Y	5948	4538	1	146	3	207
							180	4	6543	9			973	6	208	8	
04	38845	X	38845	-0-	-0-	-0-	3524	1	27832	3	Y	6190	5787	1	116	6	414
							680	4	6809	9			80	8			
05	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	2868	1	13521	3	Y	2583	2814	1			183
							309	4	2841	9							
06	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	2286	1	6281	3	Y	996	1118	1			61
							156	4	1096	9							
07	9858	X	9394	-0-	-464	-0-	1799	1	6385	3	Y	1021	1016	1			66
							87	4	1123	9							
08	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	2003	1	6727	3	Y	1120	1105	1			81
							53	4	1232	9							
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	1716	1	5141	3	Y	1382	1354	1			109
							28	4	1520	9							
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1349	1	6235	3	Y	961	1007	1			63
							25	4	1057	9							
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1058	1	5070	3	Y	991	969	1			85
							14	4	1090	9							
12	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	2379	1	4963	3	Y	854	900	1			39
							20	4	939	9							

TOTAL GAS PROD: 165,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,996

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

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
01	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	4165	1	5314	3	Y	966	936	1	76	8	338
							151	4	1063	9							
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	3746	1	4587	3	Y	763	728	1	20	6	282
							51	4	839	9			71	8			
03	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	4154	1	6628	3	Y	960	937	1	53	8	252
							44	4	1056	9							
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	4027	1	8279	3	Y	1029	933	1	29	8	319
							200	4	1132	9							
05	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	4169	1	8750	3	Y	984	1115	1			188
							32	4	1082	9							
06	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	4032	1	6882	3	Y	763	736	1			215
							28	4	839	9							
07	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	4158	1	7880	3	Y	748	715	1			248
							25	4	823	9							
08	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	4123	1	7936	3	Y	850	894	1			204
							36	4	935	9							
09	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	3973	1	7533	3	Y	742	374	0	187	1	385
							25	4	816	9							
10	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	4126	1	7896	3	Y	881	919	0			347
							26	4	969	9							
11	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	4046	1	7274	3	Y	812	747	0			412
							21	4	893	9							
12	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	4173	1	7259	3	Y	810	895	0			327
							21	4	891	9							

TOTAL GAS PROD: 147,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,308

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

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
01	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	4337	1	10531	3	Y	2268	1835	1	16	6	605
							277	4	2495	9			21	8			
02	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	3242	1	10470	3	Y	2428	2751	1	83	6	191
							70	4	2671	9			8	8			
03	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	1907	1	12408	3	Y	3967	3120	1	97	3	138
							106	4	4364	9			649	6	139	8	
04	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	1403	1	10980	3	Y	2911	2762	1	54	6	195
							269	4	3202	9			38	8			
05	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	2223	1	9978	3	Y	2443	2465	1			173
							235	4	2687	9							
06	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	2647	1	9250	3	Y	2395	2420	1			148
							224	4	2635	9							
07	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	3317	1	11299	3	Y	2529	2513	1			164
							160	4	2782	9							
08	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	3112	1	10428	3	Y	2390	2382	1			172
							81	4	2629	9							
09	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	2783	1	9712	3	Y	1824	1853	1			143
							49	4	2006	9							
10	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	2279	1	10380	3	Y	2152	2155	1			140
							44	4	2367	9							
11	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	2160	1	10552	3	Y	2093	2053	1			180
							30	4	2302	9							
12	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	1605	1	8005	3	Y	1334	1453	1			61
							19	4	1467	9							

TOTAL GAS PROD: 188,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,734

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	1094	1	6275	3	Y	1528	1405	1	11	3	126
							89	4	1681	9			53	6			
02	8204	X	6950	-0-	-1254	-0-	371	1	5148	3	Y	1250	1283	1			93
							56	4	1375	9							
03	9083	X	7597	-0-	-1486	-0-	694	1	5548	3	Y	1186	1208	1	11	6	60
							50	4	1305	9							
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	1125	1	6898	3	Y	1800	1673	1	77	6	110
							64	4	1980	9							
05	9083	X	1789	-0-	-7294	-0-	212	1	1196	3	Y	335	423	1			22
							12	4	369	9							
06	8790	X	4083	-0-	-4707	-0-	353	1	2978	3	Y	618	532	1			108
							72	4	680	9							
07	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	1540	1	10279	3	Y	1757	1708	1			157
							289	4	1933	9							
08	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	1069	1	10618	3	Y	1646	1693	1			110
							72	4	1811	9							
09	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	855	1	7352	3	Y	1068	728	0	389	1	61
							97	4	1175	9							
10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	839	1	6660	3	Y	1781	1674	0			168
							59	4	1959	9							
11	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	1675	1	13940	3	Y	3128	3129	0	72	1	95
							171	4	3441	9							
12	9083	X	6425	-0-	-2658	-0-	1625	1	3668	3	Y	995	1006	0			84
							37	4	1095	9							

TOTAL GAS PROD: 111,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,092

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5013	-0-	-2551	-0-	2579	1	1788	3	Y	339	589	1	7	6	446
							273	4	373	9			23	8			
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	2361	1	4619	3	Y	1973	1715	1	569	8	135
							217	4	2170	9							
03	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	3123	1	4806	3	Y	1729	1225	1	394	8	245
							105	4	1902	9							
04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	2372	1	3652	3	Y	1174	968	1	12	3	230
							161	4	1291	9			35	6	174	8	
05	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	3432	1	6892	3	Y	1700	1559	1			371
							144	4	1870	9							
06	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	3101	1	6264	3	Y	1452	1531	1			292
							271	4	1597	9							
07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	2605	1	4121	3	Y	1069	1171	1			190
							328	4	1176	9							
08	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	2365	1	3876	3	Y	1109	1025	1			274
							155	4	1220	9							
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	3164	1	2852	3	Y	1437	1392	1			319
							37	4	1581	9							
10	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	3048	1	4844	3	Y	1258	1418	1			159
							61	4	1384	9							
11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	2995	1	8034	3	Y	1140	1061	1			238
							10	4	1254	9							
12	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	3896	1	5579	3	Y	1151	1071	1			318
							116	4	1266	9							

TOTAL GAS PROD: 111,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,531

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	1569	-0-	-6894	-0-	308	1	1092	3	Y	141	292	1	3	6	196
							14	4	155	9			11	8			
02	6944	X	4187	-0-	-2757	-0-	1033	1	1933	3	Y	1032	860	1	297	8	71
							86	4	1135	9							
03	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	4107	1	6326	3	Y	2435	1606	1	555	8	345
							143	4	2679	9							
04	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	2891	1	4274	3	Y	1832	1473	1	18	3	359
							175	4	2015	9			55	6	272	8	
05	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	1287	1	2463	3	Y	1318	1389	1			288
							50	4	1450	9							
06	8250	X	5471	-0-	-2779	-0-	1463	1	2578	3	Y	1190	1239	1			239
							121	4	1309	9							
07	8525	X	4518	-0-	-4007	-0-	956	1	2286	3	Y	1048	1101	1			186
							123	4	1153	9							
08	8525	X	4884	-0-	-3641	-0-	1122	1	2324	3	Y	1240	1119	1			307
							74	4	1364	9							
09	8250	X	3916	-0-	-4334	-0-	1337	1	1267	3	Y	1178	1223	1			262
							16	4	1296	9							
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	2481	1	4057	3	Y	1300	1398	1			164
							49	4	1430	9							
11	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	2488	1	6677	3	Y	1510	1359	1			315
							8	4	1661	9							
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	2632	1	4107	3	Y	954	1006	1			263
							68	4	1049	9							

TOTAL GAS PROD: 79,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,178

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	3711	-0-	-4473	-0-	244	1	1651	3	Y	1633	1536	1	12	3	135
							20	4	1796	9			57	6			
02	7392	X	2575	-0-	-4817	-0-	83	1	1221	3	Y	1147	1197	1			85
							9	4	1262	9							
03	8184	X	3018	-0-	-5166	-0-	164	1	1402	3	Y	1309	1315	1	13	6	66
							12	4	1440	9							
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	268	1	1853	3	Y	1761	1645	1	75	6	107
							15	4	1937	9							
05	3720	X	825	-0-	-2895	-0-	59	1	423	3	Y	308	395	1			20
							4	4	339	9							
06	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	231	1	2345	3	Y	550	474	1			96
							22	4	605	9							
07	4123	X	3551	-0-	-572	-0-	199	1	1437	3	Y	1727	1669	1			154
							15	4	1900	9							
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	281	1	3109	3	Y	1517	1570	1			101
							19	4	1669	9							
09	3990	X	3019	-0-	-971	-0-	149	1	1185	3	Y	1518	1034	0	499	1	86
							15	4	1670	9							
10	3565	X	412	-0-	-3153	-0-	20	1	192	3	Y	181	250	0			17
							1	4	199	9							
11	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	1908	1	15531	3	Y	5937	5638	0	136	1	180
							181	4	6531	9							
12	5084	X	4833	-0-	-251	-0-	1166	1	2535	3	Y	1006	1101	0			85
							25	4	1107	9							

TOTAL GAS PROD: 58,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,594

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	3721	-0-	-3440	-0-	722	1	1215	3	Y	1366	1552	1	23	6	403
							281	4	1503	9			2	8			
02	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	730	1	4437	3	Y	1598	1847	1			154
							167	4	1758	9							
03	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	3667	1	5526	3	Y	1934	1783	1	5	6	300
							286	4	2127	9							
04	8640	X	6717	-0-	-1923	-0-	2342	1	2863	3	Y	1209	1248	1			261
							182	4	1330	9							
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	3269	1	4317	3	Y	1468	1490	1			239
							198	4	1615	9							
06	11220	X	5846	-0-	-5374	-0-	2304	1	2191	3	Y	1066	1153	1			152
							178	4	1173	9							
07	11594	X	5540	-0-	-6054	-0-	2506	1	1686	3	Y	1085	1056	1			181
							154	4	1194	9							
08	11594	X	7060	-0-	-4534	-0-	3163	1	2079	3	Y	1490	1327	1			344
							179	4	1639	9							
09	9090	X	7728	-0-	-1362	-0-	3310	1	2985	3	Y	1139	1250	1			233
							180	4	1253	9							
10	9393	X	5135	-0-	-4258	-0-	1588	1	2177	3	Y	1127	1130	1			230
							130	4	1240	9							
11	6840	X	3550	-0-	-3290	-0-	1081	1	1065	3	Y	1108	1178	1			160
							185	4	1219	9							
12	7998	X	3471	-0-	-4527	-0-	1070	1	1010	3	Y	1176	1052	1			284
							97	4	1294	9							

TOTAL GAS PROD: 76,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,766

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10100 - 14727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		18046	-0-	18046	18046	199	1	13257	3	N	4144	4076	0			68
							32	4	4558	9							
07	14B2 EXT		75022	-0-	75022	93068	627	1	56252	3	N	16438	16302	0			204
							61	4	18082	9							
08	14B2 EXT		61217	-0-	61217	154285	305	1	46506	3	N	13047	13083	0			168
							54	4	14352	9							
09	14B2 EXT		45054	-0-	45054	199339	154	1	34612	3	N	9329	9358	0			139
							26	4	10262	9							
10	14B2 EXT		40357	-0-	40357	239696	214	1	31294	3	N	8013	8020	0			132
							35	4	8814	9							
11	275361	X	35665	-0-	-239696	-0-	408	1	27747	3	N	6796	6806	0			122
							34	4	7476	9							
12	60729	X	31423	-0-	-29306	-0-	347	1	24650	3	N	5815	5834	0			103
							29	4	6397	9							

TOTAL GAS PROD: 306,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,582

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

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
01	12710	X	6519	-0-	-6191	-0-	3779	1	2088	3	Y	511	484	1	4	6	149
							90	4	562	9			17	8			
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	149	1			-0-
03	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
04	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					-0-
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

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
01	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	1488	1	10330	3	Y	1325	1262	1	9	3	109
							121	4	1458	9			46	6			
02	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	854	1	11858	3	Y	1404	1409	1			104
							109	4	1544	9							
03	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	1488	1	11645	3	Y	1440	1458	1	14	6	72
							105	4	1584	9							
04	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	1980	1	11892	3	Y	664	668	1	28	6	40
							108	4	730	9							
05	11470	X	2606	-0-	-8864	-0-	348	1	2111	3	Y	115	147	1			8
							20	4	127	9							
06	11100	X	6189	-0-	-4911	-0-	601	1	5166	3	Y	227	195	1			40
							172	4	250	9							
07	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	1879	1	11323	3	Y	615	600	1			55
							408	4	677	9							
08	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	1277	1	13355	3	Y	714	721	1			48
							85	4	785	9							
09	11100	X	9613	-0-	-1487	-0-	913	1	8111	3	Y	432	294	0	161	1	25
							114	4	475	9							
10	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1282	1	10799	3	Y	1351	1248	0			128
							112	4	1486	9							
11	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	1870	1	12775	3	Y	1922	1948	0	44	1	58
							150	4	2114	9							
12	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	3773	1	8310	3	Y	1057	1026	0			89
							90	4	1163	9							

TOTAL GAS PROD: 149,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,266

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10372 - 14765

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	14B2 EXT		20236	-0-	20236	20236		456	1	14409	3	Y	4883	3956	1	494	6	426
								5371	9					7	8			
*05	14B2 EXT		53635	-0-	53635	73871		14394	1	28509	3	Y	9756	9505	1			677
								10732	9									
*06	14B2 EXT		46709	-0-	46709	120580		14484	1	23472	3	Y	7957	8196	1			438
								8753	9									
*07	14B2 EXT		53740	-0-	53740	174320		11887	1	32744	3	Y	8281	8138	1			581
								9109	9									
*08	14B2 EXT		53273	-0-	53273	227593		3361	1	41117	3	Y	7995	8026	1			550
								8795	9									
*09	14B2 EXT		42448	-0-	42448	270041		2520	1	32857	3	Y	6428	6315	1			663
								7071	9									
*10	309281	X	39240	-0-	-270041	-0-		14	1	32496	3	Y	6118	6227	1			554
								6730	9									
*11	49500	X	35575	-0-	-13925	-0-		725	1	29285	3	Y	5059	5154	1			459
								5565	9									
12	51150	X	33794	-0-	-17356	-0-		1080	1	27013	3	Y	5183	5166	1			476
								5701	9									

TOTAL GAS PROD: 378,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,660

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

01	8556	X	3711	-0-	-4845	-0-		468	1	872	3	Y	1969	1699	1	32	6	582
								205	4	2166	9			2	8			
02	7028	X	4687	-0-	-2341	-0-		345	1	2130	3	Y	1943	2337	1	1	8	187
								75	4	2137	9							
03	7781	X	4289	-0-	-3492	-0-		843	1	1252	3	Y	1913	1799	1	5	6	296
								90	4	2104	9							
04	7530	X	7514	-0-	-16	-0-		2185	1	2515	3	Y	2337	2128	1			505
								243	4	2571	9							
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-		1549	1	2076	3	Y	2210	2355	1			360
								95	4	2431	9							
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-		2027	1	1830	3	Y	2289	2323	1			326
								163	4	2518	9							
07	7626	X	5931	-0-	-1695	-0-		2136	1	1431	3	Y	2026	2014	1			338
								135	4	2229	9							
08	7626	X	5664	-0-	-1962	-0-		1856	1	1252	3	Y	2220	2045	1			513
								114	4	2442	9							
09	7380	X	4939	-0-	-2441	-0-		1324	1	1224	3	Y	2105	2187	1			431
								75	4	2316	9							
10	6758	X	5493	-0-	-1265	-0-		1114	1	1835	3	Y	2216	2195	1			452
								106	4	2438	9							
11	6540	X	4723	-0-	-1817	-0-		1104	1	1099	3	Y	2146	2289	1			309
								159	4	2361	9							
12	5921	X	5032	-0-	-889	-0-		1127	1	1062	3	Y	2492	2199	1			602
								102	4	2741	9							

TOTAL GAS PROD: 64,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,866

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

01	21886	X	20428	-0-	-1458	-0-	4365	1	13161	3	Y	2598	2458	1	140	6	262
							44	4	2858	9							
02	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	4947	1	11406	3	Y	2545	2090	1	230	3	147
							19	4	2800	9			340	6			
03	20832	X	19685	-0-	-1147	-0-	3374	1	13823	3	Y	2230	2091	1	20	6	266
							35	4	2453	9							
04	20160	X	17310	-0-	-2850	-0-	1015	1	13862	3	Y	2199	2061	1	1	3	199
							14	4	2419	9			204	6			
05	20832	X	9981	-0-	-10851	-0-	512	1	8270	3	Y	1077	1106	1			170
							14	4	1185	9							
06	20160	X	18704	-0-	-1456	-0-	4257	1	12322	3	Y	1901	1859	1			212
							34	4	2091	9							
07	20832	X	18570	-0-	-2262	-0-	2477	1	13946	3	Y	1930	1880	1			262
							24	4	2123	9							
08	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	398	1	15043	3	Y	2076	2019	1			319
							30	4	2284	9							
09	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	182	1	15296	3	Y	2026	2048	1			297
							19	4	2229	9							
10	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	1560	1	14282	3	Y	1898	2071	1			124
							47	4	2088	9							
11	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	2778	1	13579	3	Y	1862	1687	1			299
							20	4	2048	9							
12	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	3904	1	11984	3	Y	1821	1908	1			212
							19	4	2003	9							

TOTAL GAS PROD: 213,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,163

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	188	1	13863	3	Y	2840	2755	1	5	8	309
							22	4	3124	9							
02	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	222	1	12692	3	Y	18	165	1	15	8	147
							23	4	20	9							
*03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	245	1	13301	3	Y	2774	2719	1	27	8	175
							31	4	3051	9							
04	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	429	1	12326	3	Y	1962	1946	1	14	8	177
							33	4	2158	9							
05	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	970	1	13046	3	Y	2342	2316	1			203
							23	4	2576	9							
06	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	1249	1	12187	3	Y	1724	1793	1			134
							33	4	1896	9							
07	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	1386	1	13258	3	Y	2405	2337	1			202
							37	4	2646	9							
08	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	1231	1	13281	3	Y	2425	2436	1			191
							21	4	2668	9							
09	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	1175	1	13007	3	Y	1977	1298	0	641	1	229
							22	4	2175	9							
10	15128	X	14348	-0-	-780	-0-	333	1	12176	3	Y	1649	1741	0			137
							25	4	1814	9							
11	14640	X	10886	-0-	-3754	-0-	342	1	9155	3	Y	1245	1180	0			202
							19	4	1370	9							
12	15128	X	14443	-0-	-685	-0-	351	1	12198	3	Y	1701	1723	0			180
							23	4	1871	9							

TOTAL GAS PROD: 184,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,062

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. 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	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	172	1	12678	3	Y	2195	2139	1	4	8	239
							20	4	2415	9							
02	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	192	1	10883	3	Y	14	128	1	12	8	113
							19	4	15	9							
03	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	223	1	12084	3	Y	2129	2086	1	21	8	135
							28	4	2342	9							
04	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	431	1	12149	3	Y	1897	1847	1	14	8	171
							33	4	2087	9							
05	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	1062	1	14394	3	Y	2124	2111	1			184
							25	4	2336	9							
06	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	1156	1	11291	3	Y	2146	2163	1			167
							30	4	2361	9							
07	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	1219	1	11677	3	Y	1668	1695	1			140
							34	4	1835	9							
08	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	1099	1	11868	3	Y	1388	1419	1			109
							19	4	1527	9							
09	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	1096	1	12185	3	Y	1643	1079	0	483	1	190
							21	4	1807	9							
10	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	276	1	10269	3	Y	1635	1689	0			136
							21	4	1799	9							
11	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	309	1	8292	3	Y	1227	1164	0			199
							17	4	1350	9							
12	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	310	1	11053	3	Y	1716	1733	0			182
							21	4	1888	9							

TOTAL GAS PROD: 168,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,782

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	131	1	9988	3	Y	1285	1250	1	2	8	140
							17	4	1414	9							
02	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	153	1	8345	3	Y	8	75	1	7	8	66
							14	4	9	9							
03	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	229	1	12050	3	Y	1580	1531	1	15	8	100
							28	4	1738	9							
04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	302	1	8441	3	Y	1683	1619	1	12	8	152
							21	4	1851	9							
05	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	955	1	12820	3	Y	2241	2198	1			195
							22	4	2465	9							
06	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	981	1	9581	3	Y	1023	1138	1			80
							25	4	1125	9							
07	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	992	1	9682	3	Y	1914	1833	1			161
							30	4	2105	9							
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	835	1	9040	3	Y	1368	1421	1			108
							14	4	1505	9							
09	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	858	1	9380	3	Y	1754	1152	0	507	1	203
							15	4	1929	9							
10	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	277	1	10107	3	Y	1970	2009	0			164
							20	4	2167	9							
11	9720	X	8255	-0-	-1465	-0-	249	1	6603	3	Y	1263	1222	0			205
							14	4	1389	9							
12	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	334	1	11606	3	Y	2182	2156	0			231
							22	4	2400	9							

TOTAL GAS PROD: 144,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,271

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	22444	X	18598	-0-	-3846	-0-	1596	1	15136	3	Y	1625	1541	1	256	6	231
							78	4	1788	9			15	8			
02	20720	X	18694	-0-	-2026	-0-	1978	1	15132	3	Y	1395	1251	1	24	6	344
							49	4	1535	9			7	8			
03	22940	X	6857	-0-	-16083	-0-	1893	1	4224	3	Y	556	486	1	72	3	197
							128	4	612	9			108	6	37	8	
04	22200	X	8924	-0-	-13276	-0-	101	1	7637	3	Y	1042	846	1	88	6	301
							40	4	1146	9			4	8			
05	22661	X	9736	-0-	-12925	-0-	134	1	8590	3	Y	913	975	1			239
							8	4	1004	9							
06	20010	X	8606	-0-	-11404	-0-	40	1	8114	3	Y	392	579	1			52
							21	4	431	9							
07	20677	X	5254	-0-	-15423	-0-	32	1	4494	3	Y	654	618	1			88
							9	4	719	9							
08	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	921	1	8866	3	Y	858	781	1			165
							7	4	944	9							
09	9420	X	9167	-0-	-253	-0-	1013	1	7254	3	Y	776	822	1			119
							46	4	854	9							
10	9734	X	9159	-0-	-575	-0-	969	1	7445	3	Y	674	738	1			55
							4	4	741	9							
11	10380	X	9697	-0-	-683	-0-	959	1	7899	3	Y	759	749	1			65
							4	4	835	9							
12	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	1174	1	9305	3	Y	758	762	1			61
							286	4	834	9							

TOTAL GAS PROD: 127,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,402

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957

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
01	16058	X	5115	-0-	-10943	-0-	4186	3	100	4	N	754	715	1	15	8	305
							829	9									
02	13944	X	3976	-0-	-9968	-0-	37	1	2815	3	N	940	1092	1	9	8	144
							90	4	1034	9							
03	15438	X	2362	-0-	-13076	-0-	1648	1	152	3	N	416	176	1	70	8	314
							104	4	458	9							
04	14700	X	3353	-0-	-11347	-0-	2583	1	73	3	N	552	535	1	80	6	239
							90	4	607	9			12	8			
05	14353	X	2261	-0-	-12092	-0-	1207	1	472	3	N	454	518	1			175
							83	4	499	9							
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	1					176
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					176
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					176
09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	284	1	1406	3	N	235	178	1			233
							24	4	259	9							
10	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	1209	1	13749	3	N	1769	1782	1			220
							80	4	1946	9							
11	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	1123	1	16919	3	N	1959	1893	1			286
							2155	9									
12	21600	X	21600	-0-	-0-	-0-	1445	1	18050	3	N	1914	1983	1			217
							2105	9									

TOTAL GAS PROD: 77,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,994

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

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
01	13578	X	11241	-0-	-2337	-0-	267	1	9717	3	Y	1130	1098	1	9	6	79
							14	4	1243	9			12	8			
02	12264	X	11207	-0-	-1057	-0-	280	1	9741	3	Y	1067	974	1	74	6	91
							12	4	1174	9			7	8			
03	13578	X	11835	-0-	-1743	-0-	295	1	10108	3	Y	1285	1164	1	88	3	18
							18	4	1414	9			78	6	17	8	
04	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	382	1	10276	3	Y	1240	1035	1	102	6	118
							12	4	1364	9			3	8			
05	12245	X	11717	-0-	-528	-0-	514	1	10007	3	Y	1074	1090	1			102
							15	4	1181	9							
06	11850	X	11399	-0-	-451	-0-	827	1	9709	3	Y	775	822	1			55
							10	4	853	9							
07	12307	X	11298	-0-	-1009	-0-	844	1	9397	3	Y	952	924	1			83
							10	4	1047	9							
08	12307	X	11299	-0-	-1008	-0-	901	1	9277	3	Y	1013	951	1			145
							7	4	1114	9							
09	11910	X	11354	-0-	-556	-0-	945	1	9108	3	Y	1180	1206	1			119
							3	4	1298	9							
10	11780	X	11738	-0-	-42	-0-	703	1	9609	3	Y	1290	1227	1			182
							7	4	1419	9							
11	11400	X	10021	-0-	-1379	-0-	667	1	8280	3	Y	970	1047	1			105
							7	4	1067	9							
12	11718	X	10131	-0-	-1587	-0-	880	1	7992	3	Y	1137	1149	1			93
							8	4	1251	9							

TOTAL GAS PROD: 135,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,113

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	16740	X	16571	-0-	-169	-0-	392	1	14587	3	Y	1427	1375	1	11	6	100
							22	4	1570	9			15	8			
02	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	398	1	14276	3	Y	1075	1002	1	74	6	92
							17	4	1183	9			7	8			
03	17794	X	17012	-0-	-782	-0-	448	1	15347	3	Y	1082	1044	1	74	3	15
							27	4	1190	9			66	6	14	8	
04	17220	X	15904	-0-	-1316	-0-	529	1	14385	3	Y	886	742	1	73	6	84
							15	4	975	9			2	8			
05	18135	X	15825	-0-	-2310	-0-	733	1	14137	3	Y	852	855	1			81
							18	4	937	9							
06	17550	X	14885	-0-	-2665	-0-	1057	1	12954	3	Y	782	808	1			55
							14	4	860	9							
07	18135	X	14382	-0-	-3753	-0-	1079	1	12263	3	Y	935	909	1			81
							11	4	1029	9							
08	17019	X	10160	-0-	-6859	-0-	794	1	8760	3	Y	546	549	1			78
							5	4	601	9							
09	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	1416	1	13701	3	Y	910	896	1			92
							4	4	1001	9							
10	15810	X	15131	-0-	-679	-0-	972	1	13292	3	Y	780	762	1			110
							9	4	858	9							
11	14880	X	13888	-0-	-992	-0-	1026	1	12129	3	Y	656	695	1			71
							11	4	722	9							
12	16647	X	13721	-0-	-2926	-0-	1217	1	11728	3	Y	695	709	1			57
							11	4	765	9							

TOTAL GAS PROD: 179,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,626

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	14725	X	11806	-0-	-2919	-0-	285	1	10491	3	Y	921	911	1	7	6	65
							17	4	1013	9			9	8			
02	11088	X	10865	-0-	-223	-0-	275	1	9419	3	Y	1039	937	1	72	6	88
							28	4	1143	9			7	8			
03	12772	X	10996	-0-	-1776	-0-	276	1	9421	3	Y	1165	1060	1	80	3	17
							17	4	1282	9			71	6	15	8	
04	12360	X	10404	-0-	-1956	-0-	331	1	8891	3	Y	1065	890	1	88	6	101
							10	4	1172	9			3	8			
05	12772	X	10612	-0-	-2160	-0-	472	1	9024	3	Y	996	1002	1			95
							20	4	1096	9							
06	11490	X	9528	-0-	-1962	-0-	668	1	7915	3	Y	850	885	1			60
							10	4	935	9							
07	11873	X	10385	-0-	-1488	-0-	795	1	8787	3	Y	720	717	1			63
							11	4	792	9							
08	11005	X	10547	-0-	-458	-0-	848	1	8871	3	Y	745	701	1			107
							8	4	820	9							
09	10290	X	9694	-0-	-596	-0-	824	1	7931	3	Y	852	873	1			86
							2	4	937	9							
10	10602	X	9398	-0-	-1204	-0-	583	1	7959	3	Y	773	750	1			109
							6	4	850	9							
11	10200	X	8459	-0-	-1741	-0-	572	1	7104	3	Y	706	738	1			77
							6	4	777	9							
12	10540	X	8005	-0-	-2535	-0-	711	1	6458	3	Y	754	769	1			62
							7	4	829	9							

TOTAL GAS PROD: 120,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,586

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	3433	1	20382	3	Y	2605	2385	1	205	6	342
							107	4	2866	9			25	8			
02	23940	X	23468	-0-	-472	-0-	3079	1	18001	3	Y	2090	2072	1	35	6	325
							89	4	2299	9							
03	27466	X	4789	-0-	-22677	-0-	2178	1	2222	3	Y	272	387	1	80	6	130
							90	4	299	9							
04	26580	X	22181	-0-	-4399	-0-	1135	1	19192	3	Y	1647	1517	1	69	3	145
							42	4	1812	9			46	6			
05	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	2790	1	22265	3	Y	2233	1908	1			470
							111	4	2456	9							
06	25890	X	25306	-0-	-584	-0-	3038	1	19645	3	Y	2279	2254	1			495
							116	4	2507	9							
07	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	2733	1	21292	3	Y	1778	2076	1			197
							117	4	1956	9							
08	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	1718	1	21491	3	Y	2298	2027	1			468
							136	4	2528	9							
09	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	377	1	21406	3	Y	2016	2229	1			255
							71	4	2218	9							
10	24645	X	23588	-0-	-1057	-0-	450	1	20894	3	Y	1957	2049	1			163
							91	4	2153	9							
11	23850	X	23848	-0-	-2	-0-	613	1	21083	3	Y	1845	1674	1			334
							122	4	2030	9							
12	24645	X	24126	-0-	-519	-0-	637	1	21245	3	Y	1972	2041	1			265
							75	4	2169	9							

TOTAL GAS PROD: 277,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,992

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. 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	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	1624	1	8071	3	N	1433	1228	1	99	3	224
							129	4	1576	9			91	6			
02	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	1971	1	8043	3	N	1531	1439	1			316
							150	4	1684	9							
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	4378	1	1059	3	N	328	521	1			123
							61	4	361	9							
04	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	4069	1	4198	3	N	1295	891	1			527
							55	4	1425	9							
05	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	2444	1	7691	3	N	1357	1243	1			641
							59	4	1493	9							
06	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	1580	1	9043	3	N	1511	1592	1			560
							59	4	1662	9							
07	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	4794	1	6901	3	N	1739	1957	1			342
							51	4	1913	9							
08	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	4626	1	6436	3	N	1265	1229	1			378
							40	4	1392	9							
09	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	3646	1	6869	3	N	1367	1402	1			343
							44	4	1504	9							
10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	1397	1	8807	3	N	1466	1628	1			181
							55	4	1613	9							
11	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	3555	1	5175	3	N	1263	1256	1			188
							37	4	1389	9							
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	4147	1	5085	3	N	1401	1255	1			334
							132	4	1541	9							

TOTAL GAS PROD: 134,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,956

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

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
01	32922	X	29610	-0-	-3312	-0-	583	1	24196	3	Y	4369	4351	1	12	6	264
							25	4	4806	9			19	8			
02	29736	X	26583	-0-	-3153	-0-	593	1	21871	3	Y	3651	3751	1	12	6	144
							103	4	4016	9			8	8			
03	32333	X	30587	-0-	-1746	-0-	820	1	24676	3	Y	4506	4341	1	33	6	206
							134	4	4957	9			70	8			
04	31290	X	27797	-0-	-3493	-0-	374	1	23316	3	Y	3678	3546	1	103	6	220
							61	4	4046	9			15	8			
05	32333	X	30036	-0-	-2297	-0-	80	1	26146	3	Y	3426	3428	1			218
							41	4	3769	9							
06	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	219	1	25293	3	Y	3560	3610	1			168
							146	4	3916	9							
07	30473	X	29539	-0-	-934	-0-	352	1	25330	3	Y	3352	3381	1			139
							170	4	3687	9							
08	30597	X	29986	-0-	-611	-0-	357	1	25955	3	Y	3306	3222	1			223
							37	4	3637	9							
09	29580	X	26721	-0-	-2859	-0-	327	1	22919	3	Y	2860	1824	0	1069	1	190
							329	4	3146	9							
10	30566	X	25910	-0-	-4656	-0-	158	1	22336	3	Y	2929	2882	0			237
							194	4	3222	9							
11	29580	X	29039	-0-	-541	-0-	182	1	24871	3	Y	3471	3552	0			156
							168	4	3818	9							
12	30883	X	30883	-0-	-0-	-0-	140	1	26209	3	Y	3980	3964	0			172
							156	4	4378	9							

TOTAL GAS PROD: 346,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,088

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

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
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	661	1	4114	3	Y	2624	2752	1	226	6	143
							6	4	2886	9			42	8			
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	379	1	4289	3	Y	1688	1683	1	84	6	64
							3	4	1857	9							
03	9424	X	3334	-0-	-6090	-0-	1	1	64	3	Y	2895	2864	1	17	6	78
							84	4	3185	9							
04	9120	X	2282	-0-	-6838	-0-	11	1	780	3	Y	1345	1323	1	6	8	94
							11	4	1480	9							
05	9424	X	2085	-0-	-7339	-0-	10	1	660	3	Y	1275	1257	1			112
							12	4	1403	9							
06	7380	X	5012	-0-	-2368	-0-	93	1	3901	3	Y	879	846	1			145
							51	4	967	9							
07	7564	X	5646	-0-	-1918	-0-	88	1	4814	3	Y	632	656	1			121
							49	4	695	9							
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	57	1	5260	3	Y	1387	1429	1			79
							39	4	1526	9							
09	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	36	1	6557	3	Y	1035	632	0	366	1	116
							21	4	1139	9							
10	5642	X	5561	-0-	-81	-0-	37	1	4596	3	Y	829	895	0			50
							16	4	912	9							
11	6660	X	3890	-0-	-2770	-0-	45	1	2594	3	Y	1121	1095	0			76
							18	4	1233	9							
12	7998	X	5254	-0-	-2744	-0-	60	1	3136	3	Y	1848	1836	0			88
							25	4	2033	9							

TOTAL GAS PROD: 61,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,558

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37294	X	37294	-0-	-0-	-0-		765	1	31676	3	Y	4375	4221	1	12	6	264
								40	4	4813	9			19	8			
02	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-		714	1	26326	3	Y	3299	3415	1	11	6	130
								133	4	3629	9			7	8			
03	31520	X	31520	-0-	-0-	-0-		877	1	26509	3	Y	3626	3507	1	27	6	165
								145	4	3989	9			57	8			
04	24510	X	21238	-0-	-3272	-0-		291	1	18439	3	Y	2231	2192	1	62	6	133
								54	4	2454	9			9	8			
05	25327	X	23777	-0-	-1550	-0-		63	1	21221	3	Y	2233	2224	1			142
								37	4	2456	9							
06	24510	X	22708	-0-	-1802	-0-		170	1	19739	3	Y	2446	2472	1			116
								108	4	2691	9							
07	25327	X	21348	-0-	-3979	-0-		256	1	18740	3	Y	2042	2073	1			85
								106	4	2246	9							
08	25327	X	22901	-0-	-2426	-0-		272	1	20330	3	Y	2064	2010	1			139
								29	4	2270	9							
09	23010	X	19450	-0-	-3560	-0-		243	1	17122	3	Y	1669	1064	0	633	1	111
								249	4	1836	9							
10	23777	X	11811	-0-	-11966	-0-		73	1	10390	3	Y	1142	1160	0			93
								92	4	1256	9							
11	24206	X	24206	-0-	-0-	-0-		155	1	21187	3	Y	2474	2456	0			111
								143	4	2721	9							
12	22909	X	22523	-0-	-386	-0-		104	1	19760	3	Y	2320	2331	0			100
								107	4	2552	9							

TOTAL GAS PROD: 289,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,921

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	8260	-0-	-4264	-0-		685	1	6245	3	Y	1194	1042	1	13	8	184
								17	4	1313	9							
02	11312	X	8506	-0-	-2806	-0-		781	1	6318	3	Y	1258	1329	1	7	6	106
								23	4	1384	9							
03	12524	X	11581	-0-	-943	-0-		982	1	8774	3	Y	1631	1582	1	19	6	136
								31	4	1794	9							
04	12030	X	11900	-0-	-130	-0-		1307	1	8640	3	Y	1741	1273	1	161	6	436
								38	4	1915	9			7	8			
05	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-		2048	1	24631	3	Y	6052	6191	1			297
								49	4	6657	9							
06	11190	X	8335	-0-	-2855	-0-		949	1	5723	3	Y	1376	1401	1			272
								149	4	1514	9							
07	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-		57	1	9703	3	Y	1679	1376	1			575
								1802	4	1847	9							
08	12648	X	5195	-0-	-7453	-0-		386	1	2019	3	Y	2123	2386	1			312
								455	4	2335	9							
09	12240	X	3872	-0-	-8368	-0-		393	1	1764	3	Y	1417	1539	1			190
								156	4	1559	9							
10	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-		390	1	8578	3	Y	1557	1594	1			153
								1713	9									
11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-		508	1	7909	3	Y	1373	1371	1			155
								1510	9									
12	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-		211	1	8326	3	Y	1450	1448	1			157
								1595	9									

TOTAL GAS PROD: 135,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,851

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	17158	-0-	-6464	-0-	1372	1	12876	3	Y	2612	2357	1	29	8	402
							37	4	2873	9							
02	21336	X	13480	-0-	-7856	-0-	1304	1	10135	3	Y	1819	2059	1	9	6	153
							40	4	2001	9							
03	21545	X	15757	-0-	-5788	-0-	1325	1	11652	3	Y	2488	2405	1	28	6	208
							43	4	2737	9							
04	19080	X	11824	-0-	-7256	-0-	1227	1	8320	3	Y	2038	1539	1	188	6	510
							35	4	2242	9			9	8			
05	17112	X	7039	-0-	-10073	-0-	337	1	4721	3	Y	1793	2215	1			88
							9	4	1972	9							
06	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-					Y	-0-	88	1			-0-
07	15717	X	182	-0-	-15535	-0-	21	1	78	3	Y	24	16	1			8
							57	4	26	9							
08	15748	X	648	-0-	-15100	-0-	1	1	5	3	Y	583	505	1			86
							1	4	641	9							
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	1020	969	1			137
10	7037	X	5167	-0-	-1870	-0-	158	1	3908	3	Y	1001	1040	1			98
							1101	9									
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	236	1	3764	3	Y	867	867	1			98
							954	9									
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	117	1	4539	3	Y	988	979	1			107
							1087	9									

TOTAL GAS PROD: 81,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,233

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	27709	-0-	-4407	-0-	2567	1	18222	3	Y	6272	5488	1	539	6	342
							21	4	6899	9			100	8			
02	25689	X	25689	-0-	-0-	-0-	1590	1	18865	3	Y	4746	4671	1	237	6	179
							13	4	5221	9			1	8			
03	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	239	1	14603	3	Y	3759	3814	1	23	6	101
							2310	4	4135	9							
04	26130	X	22993	-0-	-3137	-0-	208	1	17614	3	Y	4446	4219	1	19	8	309
							280	4	4891	9							
05	29171	X	26915	-0-	-2256	-0-	258	1	20087	3	Y	5617	5433	1			493
							391	4	6179	9							
06	28230	X	11091	-0-	-17139	-0-	165	1	9084	3	Y	1570	1804	1			259
							115	4	1727	9							
07	29171	X	6446	-0-	-22725	-0-	122	1	5467	3	Y	738	856	1			141
							45	4	812	9							
08	26908	X	20237	-0-	-6671	-0-	220	1	17139	3	Y	2491	2490	1			142
							138	4	2740	9							
09	26040	X	19232	-0-	-6808	-0-	92	1	17002	3	Y	1893	1156	0	667	1	212
							56	4	2082	9							
10	26908	X	15254	-0-	-11654	-0-	107	1	12944	3	Y	1958	2052	0			118
							49	4	2154	9							
11	19590	X	10302	-0-	-9288	-0-	124	1	7042	3	Y	2805	2733	0			190
							50	4	3086	9							
12	20243	X	13374	-0-	-6869	-0-	166	1	8720	3	Y	4017	4016	0			191
							69	4	4419	9							

TOTAL GAS PROD: 220,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,312

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	183	-0-	-19905	-0-	18	1	165	9	Y	150	306	1	1	8	31
02	19712	X	3	-0-	-19709	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	31	1			-0-
03	21824	X	521	-0-	-21303	-0-	5	4	516	9	Y	469	367	1	15	6	155
													23	8			
04	21120	X	4256	-0-	-16864	-0-	606	1	2734	3	Y	797	719	1	104	6	120
							39	4	877	9			9	8			
05	16275	X	8230	-0-	-8045	-0-	1353	1	5625	3	Y	1118	1188	1			50
							22	4	1230	9							
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	1272	1	2638	3	Y	487	464	1			73
							29	4	536	9							
07	4278	X	3766	-0-	-512	-0-	1144	1	2213	3	Y	344	359	1			58
							31	4	378	9							
08	8215	X	3348	-0-	-4867	-0-	1850	1	1061	3	Y	354	309	1			103
							48	4	389	9							
09	7950	X	2420	-0-	-5530	-0-	1655	1	556	3	Y	129	96	1			136
							67	4	142	9							
10	8215	X	2984	-0-	-5231	-0-	263	1	2445	3	Y	242	341	1			37
							10	4	266	9							
11	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	277	1	1450	3	Y	103	119	1			21
							16	4	113	9							
12	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	225	1	792	3	Y	77	15	1			83
							278	4	85	9							

TOTAL GAS PROD: 33,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,270

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
01	15469	X	12511	-0-	-2958	-0-	1253	1	10159	3	Y	970	845	1	11	8	149
							32	4	1067	9							
02	14000	X	10637	-0-	-3363	-0-	1077	1	8672	3	Y	777	857	1	4	6	65
							33	4	855	9							
03	15500	X	14045	-0-	-1455	-0-	1300	1	11457	3	Y	1134	1091	1	13	6	95
							41	4	1247	9							
04	15000	X	13105	-0-	-1895	-0-	1332	1	10472	3	Y	1150	846	1	106	6	288
							36	4	1265	9			5	8			
05	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	1897	1	25216	3	Y	4498	4565	1			221
							45	4	4948	9							
06	13590	X	9640	-0-	-3950	-0-	1306	1	6631	3	Y	1520	1440	1			301
							31	4	1672	9							
07	14043	X	11644	-0-	-2399	-0-	861	1	7039	3	Y	1649	1385	1			565
							1930	4	1814	9							
08	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	2312	1	11930	3	Y	1345	1712	1			198
							2954	4	1480	9							
09	15420	X	13594	-0-	-1826	-0-	2263	1	9335	3	Y	1153	1196	1			155
							728	4	1268	9							
10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	509	1	8364	3	Y	1287	1316	1			126
							1416	9									
11	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	516	1	8039	3	Y	1353	1326	1			153
							1488	9									
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	211	1	7919	3	Y	1341	1349	1			145
							1475	9									

TOTAL GAS PROD: 165,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,177

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

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
01	24366	X	17919	-0-	-6447	-0-	620	1	14867	3	N	2031	2170	1			308
							198	4	2234	9							
02	18704	X	16824	-0-	-1880	-0-	445	1	14151	3	N	1988	1966	1			330
							41	4	2187	9							
03	20956	X	17333	-0-	-3623	-0-	363	1	14637	3	N	2080	1972	1			438
							45	4	2288	9							
04	20280	X	16223	-0-	-4057	-0-	363	1	13495	3	N	2109	2111	1			436
							45	4	2320	9							
05	20956	X	17015	-0-	-3941	-0-	280	1	14588	3	N	1912	1926	1			422
							44	4	2103	9							
06	18030	X	11173	-0-	-6857	-0-	2026	1	7843	3	N	1156	1421	1			157
							32	4	1272	9							
07	18631	X	6801	-0-	-11830	-0-	758	1	5211	3	N	729	355	1			531
							30	4	802	9							
08	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	2600	1	13930	3	N	1759	1944	1			346
							72	4	1935	9							
09	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	2189	1	12288	3	N	1866	1941	1			271
							467	4	2053	9							
10	17019	X	16673	-0-	-346	-0-	1890	1	12703	3	N	1750	1589	1			432
							155	4	1925	9							
11	17940	X	15233	-0-	-2707	-0-	1579	1	11686	3	N	1762	1786	1			408
							30	4	1938	9							
12	18538	X	13853	-0-	-4685	-0-	1848	1	9973	3	N	1769	1800	1			377
							86	4	1946	9							

TOTAL GAS PROD: 184,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,911

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

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
01	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	7923	1	14136	3	Y	2077	1870	1	18	8	425
							121	4	2285	9							
02	25200	X	23607	-0-	-1593	-0-	7300	1	13915	3	Y	2068	1940	1	59	3	363
							117	4	2275	9			116	6	15	8	
03	27900	X	9131	-0-	-18769	-0-	3224	1	5361	3	Y	441	530	1	15	6	146
							61	4	485	9			21	8			
04	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	3837	1	24057	3	Y	5046	3722	1	656	6	758
							132	4	5551	9			56	8			
05	53374	X	53374	-0-	-0-	-0-	8233	1	36834	3	Y	7429	7855	1			332
							135	4	8172	9							
06	24660	X	24093	-0-	-567	-0-	6770	1	14077	3	Y	2809	2721	1			420
							156	4	3090	9							
07	27900	X	20617	-0-	-7283	-0-	6066	1	11915	3	Y	2240	2285	1			375
							172	4	2464	9							
08	27900	X	7186	-0-	-20714	-0-	1131	1	4942	3	Y	958	1054	1			279
							59	4	1054	9							
09	27000	X	2897	-0-	-24103	-0-	151	1	2287	3	Y	408	260	1			427
							10	4	449	9							
10	27900	X	13217	-0-	-14683	-0-	1094	1	10083	3	Y	1816	1968	1			275
							42	4	1998	9							
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	823	1	5910	3	Y	1072	1127	1			220
							54	4	1179	9							
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	497	1	1383	3	Y	518	153	1			585
							467	4	570	9							

TOTAL GAS PROD: 223,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,882

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32426	X	26885	-0-	-5541	-0-	676	1	24244	3	Y	1780	1931	1	15	8	203
							7	4	1958	9							
02	29288	X	21682	-0-	-7606	-0-	604	1	19425	3	Y	1501	1526	1	6	8	172
							2	4	1651	9							
03	32426	X	25133	-0-	-7293	-0-	654	1	22598	3	Y	1707	1593	1	17	8	269
							3	4	1878	9							
04	27270	X	18759	-0-	-8511	-0-	610	1	16359	3	Y	1509	1560	1	3	8	215
							130	4	1660	9							
05	28179	X	18186	-0-	-9993	-0-	624	1	16245	3	Y	1195	1257	1			153
							2	4	1315	9							
06	26010	X	17591	-0-	-8419	-0-	689	1	15395	3	Y	1244	1187	1			210
							139	4	1368	9							
07	25110	X	21739	-0-	-3371	-0-	661	1	19444	3	Y	1465	1429	1			246
							22	4	1612	9							
08	25141	X	20014	-0-	-5127	-0-	648	1	17717	3	Y	1468	1439	1			275
							34	4	1615	9							
09	18870	X	16494	-0-	-2376	-0-	642	1	14125	3	Y	1420	1458	1			237
							165	4	1562	9							
10	21731	X	18026	-0-	-3705	-0-	646	1	15942	3	Y	1286	1271	1			252
							23	4	1415	9							
11	21030	X	17837	-0-	-3193	-0-	653	1	15602	3	Y	1418	1446	1			224
							22	4	1560	9							
12	21731	X	16089	-0-	-5642	-0-	651	1	14061	3	Y	1249	1159	1			314
							3	4	1374	9							

TOTAL GAS PROD: 238,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,242

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 10346 - 14906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	28	-0-	-3134	-0-	28	1			Y	-0-	2	1			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	865	789	1	43	6	33
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1413	1309	1	6	8	98
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	98	1			-0-
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	Y	1428	1193	1			235
							3	4	1571	9							
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	624	3	Y	539	671	1			103
							5	4	593	9							
08	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	1161	1198	1			66
							1	4	1277	9							
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	23	1	4131	3	Y	1314	802	0	431	1	147
							13	4	1445	9							
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	35	1	4773	3	Y	1231	1304	0			74
							15	4	1354	9							
11	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	19	1	1038	3	Y	1067	1069	0			72
							7	4	1174	9							
12	5797	X	2565	-0-	-3232	-0-	25	1	1325	3	Y	1095	1115	0			52
							10	4	1205	9							

TOTAL GAS PROD: 21,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,113

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	3631	1	5485	3	N	1363	1536	1	1	8	241
							97	4	1499	9							
02	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	3017	1	7489	3	N	1776	1474	1	300	6	217
							47	4	1954	9			26	8			
03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	5232	1	5858	3	N	1714	1646	1	74	8	211
							50	4	1885	9							
04	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	3761	1	6561	3	N	1608	1473	1	30	6	262
							53	4	1769	9			54	8			
05	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	2761	1	3056	3	N	1038	927	1			373
							86	4	1142	9							
06	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	2562	1	5667	3	N	887	895	1			365
							96	4	976	9							
07	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	3296	1	6744	3	N	1314	1445	1			234
							51	4	1445	9							
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1839	1	3557	3	N	740	728	1			246
							58	4	814	9							
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	3996	1	4490	3	N	1449	1278	1			417
							70	4	1594	9							
10	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	3337	1	5807	3	N	1613	1665	1			365
							58	4	1774	9							
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	2565	1	5323	3	N	1154	1105	1			414
							83	4	1269	9							
12	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	2528	1	5740	3	N	1357	1297	1			474
							87	4	1493	9							

TOTAL GAS PROD: 122,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,013

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38613	X	38613	-0-	-0-	-0-	4536	1	28039	3	N	5227	4829	1			696
							288	4	5750	9							
02	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	3330	1	20490	3	N	3724	3901	1			519
							134	4	4096	9							
03	35509	X	35509	-0-	-0-	-0-	2152	1	27954	3	N	4841	5087	1			273
							78	4	5325	9							
04	33664	X	33664	-0-	-0-	-0-	2928	1	25663	3	N	4522	4427	1			368
							99	4	4974	9							
05	36752	X	36752	-0-	-0-	-0-	3437	1	27877	3	N	4840	4640	1			568
							114	4	5324	9							
06	24946	X	24946	-0-	-0-	-0-	2117	1	18292	3	N	3132	3311	1			389
							1092	4	3445	9							
07	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	2188	1	23507	3	N	4181	4035	1			535
							296	4	4599	9							
08	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	1974	1	22350	3	N	3848	3986	1			397
							80	4	4233	9							
09	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	1545	1	23338	3	N	4042	4089	1			350
							73	4	4446	9							
10	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	779	1	21349	3	N	3142	3183	1			309
							38	4	3456	9							
11	35843	X	35843	-0-	-0-	-0-	1017	1	29323	3	N	4935	4663	1			581
							74	4	5429	9							
12	35653	X	35653	-0-	-0-	-0-	1015	1	29915	3	N	4202	4326	1			457
							101	4	4622	9							

TOTAL GAS PROD: 383,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,636

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	35805	X	28545	-0-	-7260	-0-	587	1	23800	3	Y	3588	3675	1	7	8	171
							211	4	3947	9							
02	32340	X	25910	-0-	-6430	-0-	491	1	21851	3	Y	3166	3183	1	21	8	133
							85	4	3483	9							
03	32147	X	27199	-0-	-4948	-0-	435	1	22871	3	Y	3432	3283	1	41	8	241
							118	4	3775	9							
04	31110	X	26480	-0-	-4630	-0-	312	1	22178	3	Y	3512	3543	1	27	8	183
							127	4	3863	9							
05	29760	X	12852	-0-	-16908	-0-	125	1	10734	3	Y	1749	1866	1			66
							69	4	1924	9							
06	27750	X	4584	-0-	-23166	-0-	67	1	2865	3	Y	1463	1278	1			251
							43	4	1609	9							
07	28675	X	15969	-0-	-12706	-0-	205	1	11712	3	Y	3630	3822	1			59
							59	4	3993	9							
08	27342	X	13754	-0-	-13588	-0-	150	1	10437	3	Y	2781	2522	1			318
							108	4	3059	9							
09	26460	X	14165	-0-	-12295	-0-	309	1	10569	3	Y	2974	3173	1			119
							16	4	3271	9							
10	15965	X	13696	-0-	-2269	-0-	288	1	10443	3	Y	2628	2527	1			220
							74	4	2891	9							
11	15450	X	13837	-0-	-1613	-0-	301	1	10669	3	Y	2532	2454	1			298
							82	4	2785	9							
12	15965	X	13389	-0-	-2576	-0-	279	1	10558	3	Y	2268	2406	1			160
							57	4	2495	9							

TOTAL GAS PROD: 210,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,723

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	31868	X	31105	-0-	-763	-0-	279	1	25627	3	Y	4599	4662	1	2	8	383
							140	4	5059	9							
02	28168	X	22852	-0-	-5316	-0-	84	1	18802	3	Y	3580	3632	1	198	6	133
							28	4	3938	9							
03	31186	X	24152	-0-	-7034	-0-	113	1	19780	3	Y	3456	3462	1			127
							457	4	3802	9							
04	30180	X	27296	-0-	-2884	-0-	152	1	22510	3	Y	4115	3933	1	11	8	298
							107	4	4527	9							
05	31615	X	31615	-0-	-0-	-0-	113	1	26502	3	Y	4456	4458	1			296
							98	4	4902	9							
06	30090	X	29508	-0-	-582	-0-	111	1	24562	3	Y	4049	4152	1			193
							381	4	4454	9							
07	30752	X	30752	-0-	-0-	-0-	73	1	25944	3	Y	4193	4282	1			104
							123	4	4612	9							
08	31265	X	31265	-0-	-0-	-0-	59	1	26383	3	Y	4299	4216	1			187
							94	4	4729	9							
09	29100	X	28220	-0-	-880	-0-	93	1	23682	3	Y	3940	3967	1			160
							111	4	4334	9							
10	30070	X	30002	-0-	-68	-0-	108	1	25465	3	Y	3926	3983	1			103
							110	4	4319	9							
11	29100	X	28610	-0-	-490	-0-	115	1	24078	3	Y	3914	3660	1			357
							112	4	4305	9							
12	30070	X	29751	-0-	-319	-0-	116	1	25028	3	Y	4043	4090	1			310
							160	4	4447	9							

TOTAL GAS PROD: 345,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,570

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	41859	X	41859	-0-	-0-	-0-	4261	1	32720	3	Y	4334	3945	1	297	8	631
							111	4	4767	9							
02	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	2291	1	17070	3	Y	2135	2245	1	292	8	229
							56	4	2349	9							
03	43281	X	43281	-0-	-0-	-0-	2353	1	33511	3	Y	3895	3565	1	202	8	357
							3132	4	4285	9							
04	47083	X	47083	-0-	-0-	-0-	2093	1	40229	3	Y	4214	4087	1	106	8	378
							126	4	4635	9							
05	46805	X	46805	-0-	-0-	-0-	2748	1	39944	3	Y	3568	3670	1			276
							188	4	3925	9							
06	44267	X	44267	-0-	-0-	-0-	3013	1	37199	3	Y	3425	3325	1			376
							287	4	3768	9							
07	47544	X	47544	-0-	-0-	-0-	2847	1	40774	3	Y	3346	3482	1			240
							242	4	3681	9							
08	43715	X	43715	-0-	-0-	-0-	2184	1	37994	3	Y	3141	3103	1			278
							82	4	3455	9							
09	44908	X	44908	-0-	-0-	-0-	1976	1	39347	3	Y	3228	2113	0	918	1	475
							34	4	3551	9							
10	42417	X	42417	-0-	-0-	-0-	2531	1	36529	3	Y	2965	3083	0			357
							95	4	3262	9							
11	42676	X	42676	-0-	-0-	-0-	3112	1	36090	3	Y	3095	2985	0			467
							69	4	3405	9							
12	40456	X	40456	-0-	-0-	-0-	2877	1	34374	3	Y	2848	2806	0			509
							72	4	3133	9							

TOTAL GAS PROD: 506,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,194

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	3230	1	18414	3	N	4128	4092	1	220	6	801
							192	4	4541	9			33	8			
02	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	2511	1	13025	3	N	2830	3384	1	38	8	209
							773	4	3113	9							
03	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	3267	1	14236	3	N	3602	3384	1	41	8	386
							30	4	3962	9							
04	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	2128	1	16908	3	N	3725	3158	1	40	3	771
							26	4	4098	9			120	6	22	8	
05	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	2932	1	20190	3	N	3687	4130	1			328
							27	4	4056	9							
06	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	3451	1	20297	3	N	3773	3755	1			346
							26	4	4150	9							
07	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	3798	1	18622	3	N	3589	3564	1			371
							30	4	3948	9							
08	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	3749	1	18713	3	N	3532	3316	1			587
							27	4	3885	9							
09	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	3265	1	11144	3	N	2617	2617	0			587
							27	4	2879	9							
10	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-	2151	1	21247	3	N	3330	3623	0			294
							17	4	3663	9							
11	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	2156	1	21574	3	N	3650	3547	0			397
							4015	9									
12	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	2727	1	19595	3	N	3126	2979	0			544
							3439	9									

TOTAL GAS PROD: 296,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,589

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	22630	X	19235	-0-	-3395	-0-	3877	1	12704	3	N	2413	2533	1	17	8	229
							2654	9									
02	19936	X	10313	-0-	-9623	-0-	3573	1	5676	3	N	967	886	1	80	6	203
							1064	9					27	8			
03	22072	X	10778	-0-	-11294	-0-	7324	1	1669	3	N	1623	890	1	340	6	278
							1785	9					318	8			
04	21360	X	11529	-0-	-9831	-0-	4956	1	4147	3	N	2205	1424	1	735	6	284
							2426	9					40	8			
05	19437	X	13802	-0-	-5635	-0-	4681	1	6593	3	N	2298	2254	1			328
							2528	9									
06	18600	X	16879	-0-	-1721	-0-	4462	1	9460	3	N	2688	2636	1			380
							2957	9									
07	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	6150	1	6650	3	N	2003	2088	1			295
							2203	9									
08	13795	X	12929	-0-	-866	-0-	2019	1	8718	3	N	1993	2118	1			170
							2192	9									
09	16890	X	10700	-0-	-6190	-0-	538	1	8476	3	N	1533	1408	1			295
							1686	9									
10	17453	X	13004	-0-	-4449	-0-	4780	1	6176	3	N	1862	1777	1			380
							2048	9									
11	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	3151	1	4873	3	N	1318	1419	1			279
							1450	9									
12	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	1337	1	8558	3	N	2021	1796	1			504
							2223	9									

TOTAL GAS PROD: 155,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,924

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	32563	X	32563	-0-	-0-	-0-	994	1	23341	3	Y	7421	7167	1			254
							65	4	8163	9							
10	87322	X	87322	-0-	-0-	-0-	3108	1	66010	3	Y	16523	16580	1			197
							29	4	18175	9							
11	97310	X	97310	-0-	-0-	-0-	5908	1	72704	3	Y	16981	16809	1			369
							19	4	18679	9							
12	101689	X	101689	-0-	-0-	-0-	5207	1	78235	3	Y	16553	16650	1			272
							39	4	18208	9							

TOTAL GAS PROD: 318,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,478

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	70339	X	60439	-0-	-9900	-0-	235	1	51361	3	Y	7747	7976	1	38	6	275
							321	4	8522	9			102	8			
02	60368	X	55974	-0-	-4394	-0-	141	1	47489	3	Y	7425	6883	1	50	3	344
							176	4	8168	9			391	6	32	8	
03	67332	X	55294	-0-	-12038	-0-	148	1	46353	3	Y	7815	7327	1	190	6	563
							196	4	8597	9			79	8			
04	65160	X	53819	-0-	-11341	-0-	213	1	45052	3	Y	7564	7265	1	151	6	614
							234	4	8320	9			97	8			
05	67332	X	57908	-0-	-9424	-0-	240	1	49412	3	Y	7285	7460	1			439
							242	4	8014	9							
06	59940	X	57435	-0-	-2505	-0-	251	1	47946	3	Y	7290	7100	1			629
							1219	4	8019	9							
07	61938	X	60066	-0-	-1872	-0-	165	1	51953	3	Y	7007	7219	1			417
							240	4	7708	9							
08	63825	X	63825	-0-	-0-	-0-	194	1	56821	3	Y	5947	6008	1			356
							268	4	6542	9							
*09	57450	X	54896	-0-	-2554	-0-	140	1	47141	3	Y	6405	6452	1			309
							569	4	7046	9							
*10	60078	X	52633	-0-	-7445	-0-	194	1	44866	3	Y	6691	6679	1			321
							213	4	7360	9							
11	61770	X	29667	-0-	-32103	-0-	98	1	25136	3	Y	3938	3728	1			531
							101	4	4332	9							
12	63829	X	51409	-0-	-12420	-0-	219	1	43932	3	Y	6338	6456	1			413
							286	4	6972	9							

TOTAL GAS PROD: 653,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,452

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 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	75878	X	75878	-0-	-0-	-0-	6659	1	66546	3	Y	2217	1964	1	153	6	369
							234	4	2439	9			30	8			
02	58180	X	58180	-0-	-0-	-0-	2297	1	54276	3	Y	1449	1294	1	240	6	263
							13	4	1594	9			21	8			
03	42728	X	42728	-0-	-0-	-0-	1726	1	39663	3	Y	1213	890	1	103	3	165
							5	4	1334	9			303	6	15	8	
04	40500	X	35155	-0-	-5345	-0-	1946	1	32486	3	Y	594	405	1	10	3	278
							70	4	653	9			59	6	7	8	
05	98926	X	98926	-0-	-0-	-0-	3295	1	92795	3	Y	2427	2262	1			443
							166	4	2670	9							
06	86204	X	86204	-0-	-0-	-0-	2612	1	80846	3	Y	2279	2353	1			369
							239	4	2507	9							
07	41850	X	13803	-0-	-28047	-0-	887	1	12075	3	Y	695	963	1			101
							76	4	765	9							
08	41850	X	930	-0-	-40920	-0-	284	1	599	3	Y	43	135	1			9
							47	9									
09	40500	X	16107	-0-	-24393	-0-	1019	1	14329	3	Y	689	602	1			96
							1	4	758	9							
10	41850	X	16152	-0-	-25698	-0-	921	1	14358	3	Y	794	732	1			158
							873	9									
11	40500	X	27496	-0-	-13004	-0-	1310	1	24673	3	Y	1375	1282	1			251
							1513	9									
12	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	1170	1	21071	3	Y	961	1022	1			190
							1057	9									

TOTAL GAS PROD: 494,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,736

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	20460	X	19764	-0-	-696	-0-	583	1	16732	3	Y	2039	1996	1	131	8	371
							206	4	2243	9							
02	18480	X	17584	-0-	-896	-0-	464	1	15486	3	Y	1373	1442	1	128	8	174
							124	4	1510	9							
03	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	465	1	17840	3	Y	1880	1380	1	130	6	456
							127	4	2068	9			88	8			
04	19800	X	17613	-0-	-2187	-0-	487	1	15397	3	Y	1404	1607	1	36	8	217
							185	4	1544	9							
05	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	426	1	18523	3	Y	1578	1583	1			212
							143	4	1736	9							
06	19620	X	17749	-0-	-1871	-0-	421	1	15474	3	Y	1540	1585	1			167
							160	4	1694	9							
07	20274	X	17468	-0-	-2806	-0-	410	1	15431	3	Y	1338	1221	1			284
							155	4	1472	9							
08	20460	X	19203	-0-	-1257	-0-	287	1	17074	3	Y	1546	1593	1			237
							141	4	1701	9							
09	19800	X	18130	-0-	-1670	-0-	234	1	16254	3	Y	1378	1414	1			201
							126	4	1516	9							
10	20460	X	19504	-0-	-956	-0-	296	1	17341	3	Y	1573	1431	1			343
							137	4	1730	9							
11	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	443	1	17054	3	Y	1617	1617	1			343
							137	4	1779	9							
12	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	469	1	17216	3	Y	1838	1803	1			378
							146	4	2022	9							

TOTAL GAS PROD: 227,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,104

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 LIFT (I)(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
01	24566	X	24566	-0-	-0-	-0-	3673	1	17912	3	Y	2449	2362	1	17	3	202
							287	4	2694	9			85	6			
02	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	1361	1	16541	3	Y	2054	2104	1			152
							189	4	2259	9							
03	21824	X	20663	-0-	-1161	-0-	2512	1	15437	3	Y	2309	2323	1	22	6	116
							174	4	2540	9							
04	21120	X	20493	-0-	-627	-0-	2436	1	15246	3	Y	2434	2298	1	104	6	148
							134	4	2677	9							
05	21824	X	16767	-0-	-5057	-0-	3893	1	9623	3	Y	2761	2726	1			183
							214	4	3037	9							
06	21120	X	481	-0-	-20639	-0-	128	1	228	3	Y	82	251	1			14
							35	4	90	9							
07	21824	X	18015	-0-	-3809	-0-	1772	1	13411	3	Y	2435	2231	1			218
							153	4	2679	9							
08	21049	X	20390	-0-	-659	-0-	1624	1	16184	3	Y	2247	2315	1			150
							110	4	2472	9							
09	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	2502	1	15868	3	Y	1720	1172	0	600	1	98
							201	4	1892	9							
10	18011	X	14117	-0-	-3894	-0-	2046	1	9675	3	Y	2009	1917	0			190
							186	4	2210	9							
11	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	2465	1	17139	3	Y	5366	5271	0	123	1	162
							201	4	5903	9							
12	21142	X	12075	-0-	-9067	-0-	2916	1	6701	3	Y	2174	2152	0			184
							67	4	2391	9							

TOTAL GAS PROD: 214,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,040

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

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
01	7285	X	3633	-0-	-3652	-0-	360	1	2866	3	Y	282	286	1			22
							97	4	310	9							
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	426	1	4551	3	Y	865	796	1			69
							25	4	952	9							
09	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	1053	1	7682	3	Y	1186	753	0	395	1	107
							40	4	1305	9							
10	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	433	1	7522	3	Y	968	996	0			79
							24	4	1065	9							
11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	534	1	6456	3	Y	646	648	0			77
							19	4	711	9							
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	759	1	6340	3	Y	988	913	0			152
							26	4	1087	9							

TOTAL GAS PROD: 44,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,935

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

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
01	27094	X	17437	-0-	-9657	-0-	872	1	13440	3	Y	2275	2365	1	1	8	178
							622	4	2503	9							
02	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	1270	1	19490	3	Y	2797	2809	1			166
							85	4	3077	9							
03	25978	X	24583	-0-	-1395	-0-	1279	1	19714	3	Y	3172	3147	1			191
							101	4	3489	9							
04	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	1202	1	18725	3	Y	2787	2829	1			149
							91	4	3066	9							
05	26474	X	24075	-0-	-2399	-0-	1963	1	18677	3	Y	3016	2991	1			174
							117	4	3318	9							
06	25620	X	17607	-0-	-8013	-0-	1234	1	13931	3	Y	2128	1914	1			388
							101	4	2341	9							
07	26474	X	11557	-0-	-14917	-0-	729	1	9112	3	Y	1495	1549	1			334
							71	4	1645	9							
08	24583	X	21041	-0-	-3542	-0-	1551	1	16483	3	Y	2520	2652	1			202
							235	4	2772	9							
09	23310	X	20768	-0-	-2542	-0-	2217	1	15737	3	Y	2484	1578	0	884	1	224
							82	4	2732	9							
10	24087	X	19527	-0-	-4560	-0-	949	1	16548	3	Y	1798	1875	0			147
							52	4	1978	9							
11	20370	X	17384	-0-	-2986	-0-	1188	1	14999	3	Y	1049	1070	0			126
							43	4	1154	9							
12	21452	X	18861	-0-	-2591	-0-	1797	1	15365	3	Y	1489	1385	0			230
							61	4	1638	9							

TOTAL GAS PROD: 239,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,010

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	19561	X	14901	-0-	-4660	-0-	1070	1	11733	3	Y	1505	1515	1			118
							442	4	1656	9							
02	15988	X	14335	-0-	-1653	-0-	753	1	11962	3	Y	1426	1459	1			85
							51	4	1569	9							
03	16430	X	16054	-0-	-376	-0-	871	1	13424	3	Y	1536	1529	1			92
							69	4	1690	9							
04	15810	X	13976	-0-	-1834	-0-	790	1	11806	3	Y	1202	1230	1			64
							58	4	1322	9							
05	15872	X	14172	-0-	-1700	-0-	1208	1	11485	3	Y	1279	1269	1			74
							72	4	1407	9							
06	15540	X	10815	-0-	-4725	-0-	866	1	8872	3	Y	915	822	1			167
							70	4	1007	9							
07	16058	X	6254	-0-	-9804	-0-	406	1	5099	3	Y	646	669	1			144
							38	4	711	9							
08	16058	X	12718	-0-	-3340	-0-	1005	1	10403	3	Y	1053	1113	1			84
							152	4	1158	9							
09	13980	X	10363	-0-	-3617	-0-	1138	1	8030	3	Y	1048	665	0	372	1	95
							42	4	1153	9							
10	14167	X	9970	-0-	-4197	-0-	515	1	8957	3	Y	427	487	0			35
							28	4	470	9							
11	12300	X	9261	-0-	-3039	-0-	664	1	7989	3	Y	532	503	0			64
							23	4	585	9							
12	12710	X	9779	-0-	-2931	-0-	969	1	8102	3	Y	614	583	0			95
							33	4	675	9							

TOTAL GAS PROD: 142,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,183

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. 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	31682	X	26756	-0-	-4926	-0-	575	1	22778	3	Y	2968	3106	1	14	8	287
							138	4	3265	9							
02	27160	X	19144	-0-	-8016	-0-	1344	1	14863	3	Y	2514	2669	1	17	8	115
							172	4	2765	9							
03	28923	X	21431	-0-	-7492	-0-	1796	1	15574	3	Y	3528	3359	1	24	8	260
							180	4	3881	9							
04	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	1233	1	22220	3	Y	4873	4917	1	25	8	191
							278	4	5360	9							
05	88831	X	88831	-0-	-0-	-0-	2465	1	69890	3	Y	14670	14614	1			247
							339	4	16137	9							
06	87792	X	87792	-0-	-0-	-0-	3391	1	70529	3	Y	12420	12304	1			363
							210	4	13662	9							
07	52528	X	52528	-0-	-0-	-0-	2164	1	42887	3	Y	6679	6816	1			226
							130	4	7347	9							
08	37231	X	22281	-0-	-14950	-0-	1178	1	16871	3	Y	3660	3699	1			187
							206	4	4026	9							
09	36030	X	19728	-0-	-16302	-0-	861	1	15740	3	Y	2744	2720	1			211
							109	4	3018	9							
10	37231	X	12530	-0-	-24701	-0-	67	1	10088	3	Y	2072	2150	1			133
							96	4	2279	9							
11	36030	X	3608	-0-	-32422	-0-	91	1	41	3	Y	3134	3027	1			240
							29	4	3447	9							
12	37231	X	3504	-0-	-33727	-0-	95	1	64	3	Y	3015	2915	1			340
							28	4	3317	9							

TOTAL GAS PROD: 387,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,277

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	28954	X	10000	-0-		-18954	-0-	1795	1	7203	3	Y	845	737	1	22	8	699
								72	4	930	9							
02	25088	X	22505	-0-		-2583	-0-	1889	1	18395	3	Y	1875	2284	1	40	6	250
								158	4	2063	9							
03	27746	X	27746	-0-		-0-	-0-	2628	1	22686	3	Y	2026	1875	1			401
								203	4	2229	9							
04	26597	X	26597	-0-		-0-	-0-	2843	1	21045	3	Y	2271	2084	1	70	6	505
								211	4	2498	9			13	8			
05	29136	X	29136	-0-		-0-	-0-	3080	1	23236	3	Y	2332	2262	1			575
								255	4	2565	9							
06	26850	X	25581	-0-		-1269	-0-	2913	1	20240	3	Y	2025	2264	1			336
								200	4	2228	9							
07	27745	X	15886	-0-		-11859	-0-	1591	1	12889	3	Y	1191	1291	1			236
								96	4	1310	9							
08	29140	X	23796	-0-		-5344	-0-	1324	1	20415	3	Y	1734	1503	1			467
								150	4	1907	9							
09	28479	X	28479	-0-		-0-	-0-	2678	1	23407	3	Y	2032	2122	1			377
								159	4	2235	9							
10	29140	X	27387	-0-		-1753	-0-	3397	1	21709	3	Y	1934	2046	1			265
								154	4	2127	9							
11	25590	X	20467	-0-		-5123	-0-	4349	1	14515	3	Y	1306	1116	1			455
								166	4	1437	9							
12	29419	X	23932	-0-		-5487	-0-	3920	1	18044	3	Y	1625	1505	1			575
								180	4	1788	9							

TOTAL GAS PROD: 281,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,196

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. 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	26598	X	20248	-0-		-6350	-0-	18954	3	124	4	Y	1064	1375	1	45	8	158
								1170	9									
02	24024	X	13690	-0-		-10334	-0-	12286	3	65	4	Y	1217	1125	1	21	8	229
								1339	9									
03	26598	X	12512	-0-		-14086	-0-	10890	3	68	4	Y	1413	1276	1	58	8	308
								1554	9									
04	22770	X	14452	-0-		-8318	-0-	12648	3	75	4	Y	1572	1271	1	149	6	450
								1729	9					10	8			
05	20212	X	18171	-0-		-2041	-0-	15963	3	101	4	Y	1915	2050	1			315
								2107	9									
06	19560	X	9983	-0-		-9577	-0-	8893	3	38	4	Y	956	1115	1			156
								1052	9									
07	23184	X	23184	-0-		-0-	-0-	115	1	20897	3	Y	1892	1869	1			179
								91	4	2081	9							
08	21022	X	21022	-0-		-0-	-0-	165	1	18787	3	Y	1815	1553	1			441
								73	4	1997	9							
09	24055	X	24055	-0-		-0-	-0-	151	1	21894	3	Y	1773	1789	1			425
								60	4	1950	9							
10	23188	X	1822	-0-		-21366	-0-	13	1	1546	3	Y	231	604	1			52
								9	4	254	9							
11	22440	X	-0-	-0-		-22440	-0-					Y	-0-					52
12	24862	X	-0-	-0-		-24862	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 159,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,848

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68015	X	68015	-0-	-0-	-0-	1485	1	59533	3	Y	6034	5838	1	27	8	584
							360	4	6637	9							
02	58772	X	27434	-0-	-31338	-0-	1706	1	24076	3	Y	1332	1846	1	9	8	61
							187	4	1465	9							
03	60357	X	25905	-0-	-34452	-0-	1922	1	20169	3	Y	3301	3097	1	22	8	243
							183	4	3631	9							
04	62970	X	47950	-0-	-15020	-0-	2315	1	37803	3	Y	6693	6640	1	34	8	262
							470	4	7362	9							
05	71679	X	71679	-0-	-0-	-0-	2116	1	60110	3	Y	8316	8438	1			140
							305	4	9148	9							
06	62970	X	13427	-0-	-49543	-0-	487	1	10751	3	Y	1956	2039	1			57
							37	4	2152	9							
07	49507	X	39713	-0-	-9794	-0-	2083	1	33401	3	Y	3703	3635	1			125
							156	4	4073	9							
08	65069	X	37828	-0-	-27241	-0-	2251	1	32276	3	Y	2776	2759	1			142
							247	4	3054	9							
09	62970	X	43642	-0-	-19328	-0-	1832	1	38690	3	Y	2618	2558	1			202
							240	4	2880	9							
10	65069	X	33508	-0-	-31561	-0-	202	1	30533	3	Y	2274	2330	1			146
							272	4	2501	9							
11	38430	X	2876	-0-	-35554	-0-	233	1	104	3	Y	2240	2215	1			171
							75	4	2464	9							
12	45105	X	2468	-0-	-42637	-0-	221	1	165	3	Y	1833	1798	1			206
							66	4	2016	9							

TOTAL GAS PROD: 414,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,076

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52080	X	43578	-0-	-8502	-0-	5514	1	34043	3	Y	3483	3135	1	110	6	978
							190	4	3831	9							
02	47040	X	40402	-0-	-6638	-0-	4360	1	32347	3	Y	3146	3592	1	10	6	508
							234	4	3461	9			14	8			
03	50096	X	43943	-0-	-6153	-0-	6014	1	34303	3	Y	3080	3015	1	11	8	562
							238	4	3388	9							
04	48480	X	42470	-0-	-6010	-0-	5368	1	33469	3	Y	3046	2660	1	11	8	937
							282	4	3351	9							
05	50096	X	42567	-0-	-7529	-0-	5990	1	33004	3	Y	3066	3305	1			698
							200	4	3373	9							
06	43260	X	41470	-0-	-1790	-0-	5417	1	33152	3	Y	2476	2823	1			351
							177	4	2724	9							
07	47820	X	47820	-0-	-0-	-0-	6456	1	37760	3	Y	3127	2930	1			548
							164	4	3440	9							
08	43958	X	43880	-0-	-78	-0-	5761	1	35137	3	Y	2598	2544	1			602
							124	4	2858	9							
09	42450	X	40299	-0-	-2151	-0-	4583	1	32776	3	Y	2490	2562	1			530
							201	4	2739	9							
10	47833	X	37378	-0-	-10455	-0-	1419	1	33248	3	Y	2302	2397	1			435
							179	4	2532	9							
11	46290	X	42719	-0-	-3571	-0-	2123	1	37627	3	Y	2453	2420	1			468
							271	4	2698	9							
12	47833	X	25145	-0-	-22688	-0-	1889	1	21643	3	Y	1321	1123	1			666
							160	4	1453	9							

TOTAL GAS PROD: 491,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,588

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23317	X	23317	-0-	-0-		-0-	588	1	18008	3	Y	4139	3991	1	93	6	652
								168	4	4553	9			16	8			
02	22539	X	22539	-0-	-0-		-0-	565	1	17681	3	Y	3809	3881	1	31	6	499
								103	4	4190	9			50	8			
03	24170	X	24170	-0-	-0-		-0-	571	1	18738	3	Y	4340	4183	1	76	3	402
								87	4	4774	9			90	6	88	8	
04	22335	X	22335	-0-	-0-		-0-	663	1	17171	3	Y	3967	3876	1	56	8	437
								137	4	4364	9							
05	22403	X	22403	-0-	-0-		-0-	633	1	17659	3	Y	3588	3645	1			380
								164	4	3947	9							
06	20959	X	20959	-0-	-0-		-0-	693	1	16230	3	Y	3510	3514	1			376
								175	4	3861	9							
07	23406	X	23406	-0-	-0-		-0-	578	1	18546	3	Y	3684	3880	1			180
								230	4	4052	9							
08	22229	X	22229	-0-	-0-		-0-	846	1	17498	3	Y	3129	3121	1			188
								443	4	3442	9							
09	21838	X	21838	-0-	-0-		-0-	421	1	17327	3	Y	3524	3394	1			318
								214	4	3876	9							
10	21180	X	21180	-0-	-0-		-0-	431	1	17323	3	Y	2873	2988	1			203
								266	4	3160	9							
11	21405	X	21405	-0-	-0-		-0-	440	1	16857	3	Y	3521	3436	1			288
								235	4	3873	9							
12	21984	X	21984	-0-	-0-		-0-	439	1	17322	3	Y	3686	3554	1			420
								168	4	4055	9							

TOTAL GAS PROD: 267,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,770

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	15331	-0-	-4478		-0-	1208	1	12419	3	Y	1488	1193	1	234	6	212
								67	4	1637	9			13	8			
02	15540	X	7035	-0-	-8505		-0-	463	1	5888	3	Y	601	651	1	11	6	148
								23	4	661	9			3	8			
03	14229	X	-0-	-0-	-14229		-0-					Y	-0-	148	1			-0-
04	14580	X	12618	-0-	-1962		-0-	182	1	11720	3	Y	612	380	1	52	6	177
								43	4	673	9			3	8			
05	15314	X	12648	-0-	-2666		-0-	188	1	11458	3	Y	903	843	1			237
								9	4	993	9							
06	14820	X	9153	-0-	-5667		-0-	65	1	8129	3	Y	863	985	1			115
								10	4	949	9							
07	12989	X	9989	-0-	-3000		-0-	243	1	8953	3	Y	706	726	1			95
								16	4	777	9							
08	13385	X	13385	-0-	-0-		-0-	1194	1	10830	3	Y	1229	1088	1			236
								9	4	1352	9							
09	12570	X	11002	-0-	-1568		-0-	1475	1	8174	3	Y	1027	1106	1			157
								223	4	1130	9							
10	12648	X	11976	-0-	-672		-0-	1354	1	9325	3	Y	1174	1235	1			96
								6	4	1291	9							
11	12960	X	11029	-0-	-1931		-0-	1256	1	8222	3	Y	1405	1381	1			120
								5	4	1546	9							
12	13392	X	10515	-0-	-2877		-0-	999	1	8038	3	Y	1121	1151	1			90
								245	4	1233	9							

TOTAL GAS PROD: 124,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,129

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74927	X	67444	-0-	-7483	-0-	5040	1	53399	3	N	8008	8091	1	15	8	684
							196	4	8809	9							
02	67676	X	1051	-0-	-66625	-0-	503	1	1	3	N	142	546	1	25	6	218
							391	4	156	9			37	8			
03	72912	X	360	-0-	-72552	-0-	65	1	6	4	N	263	262	8			219
							289	9									
04	70560	X	7752	-0-	-62808	-0-	1656	1	4122	3	N	860	505	1	40	6	451
							1028	4	946	9			83	8			
05	98132	X	98132	-0-	-0-	-0-	4094	1	74020	3	N	16441	16217	1			675
							1933	4	18085	9							
06	65250	X	60279	-0-	-4971	-0-	3746	1	45754	3	N	8518	8917	1			276
							1409	4	9370	9							
07	68039	X	68039	-0-	-0-	-0-	7039	1	47446	3	N	11937	11786	1			427
							423	4	13131	9							
08	81282	X	9601	-0-	-71681	-0-	3485	1	4485	3	N	1097	1249	1			275
							424	4	1207	9							
09	78660	X	35842	-0-	-42818	-0-	4488	1	24821	3	N	5792	5627	1			440
							162	4	6371	9							
10	81282	X	38705	-0-	-42577	-0-	4913	1	26973	3	N	6010	6097	1			353
							208	4	6611	9							
11	65850	X	9254	-0-	-56596	-0-	3359	1	82	3	N	5187	4855	1			685
							107	4	5706	9							
12	68045	X	9087	-0-	-58958	-0-	2827	1	164	3	N	5400	5262	1			823
							156	4	5940	9							

TOTAL GAS PROD: 405,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,655

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	44	-0-	-14278	-0-	15	1	3	3	Y	11	366	1			171
							14	4	12	9							
02	12264	X	8974	-0-	-3290	-0-	59	1	7811	3	Y	968	918	1			221
							39	4	1065	9							
03	12679	X	12409	-0-	-270	-0-	131	1	10828	3	Y	1277	1355	1			143
							45	4	1405	9							
04	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	138	1	12626	3	Y	1728	1629	1			242
							857	4	1901	9							
05	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	132	1	14582	3	Y	1577	1566	1			253
							117	4	1735	9							
06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	329	1	12226	3	Y	1517	1492	1			278
							199	4	1669	9							
07	16027	X	13802	-0-	-2225	-0-	95	1	12176	3	Y	1277	1365	1			190
							126	4	1405	9							
08	16554	X	13906	-0-	-2648	-0-	46	1	12027	3	Y	1559	1574	1			175
							118	4	1715	9							
09	16020	X	13352	-0-	-2668	-0-	72	1	11747	3	Y	1272	1260	1			187
							134	4	1399	9							
10	16554	X	13566	-0-	-2988	-0-	106	1	12137	3	Y	1123	1127	1			183
							88	4	1235	9							
11	14430	X	12765	-0-	-1665	-0-	101	1	11279	3	Y	1182	1254	1			111
							85	4	1300	9							
12	13919	X	12527	-0-	-1392	-0-	111	1	11174	3	Y	1074	996	1			189
							61	4	1181	9							

TOTAL GAS PROD: 147,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,565

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-		24525	3	178	4	Y	1152	1406	1	49	8	171
								1267	9									
02	20356	X	17807	-0-	-2549	-0-		16523	3	85	4	Y	1090	1038	1	18	8	205
								1199	9									
03	22537	X	13878	-0-	-8659	-0-		13206	3	76	4	Y	542	607	1	22	8	118
								596	9									
04	21810	X	16218	-0-	-5592	-0-		15075	3	85	4	Y	962	707	1	91	6	276
								1058	9					6	8			
05	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-		22573	3	146	4	Y	1468	1503	1			241
								1615	9									
06	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-		23438	3	125	4	Y	1737	1694	1			284
								1911	9									
07	25245	X	25245	-0-	-0-	-0-		118	1	23410	3	Y	1467	1612	1			139
								103	4	1614	9							
08	22537	X	21306	-0-	-1231	-0-		178	1	19763	3	Y	1169	1024	1			284
								79	4	1286	9							
09	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-		150	1	21691	3	Y	1244	1230	1			298
								59	4	1368	9							
10	22537	X	1871	-0-	-20666	-0-		13	1	1583	3	Y	242	486	1			54
								9	4	266	9							
11	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-						Y	-0-					54
12	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-						Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 195,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,073

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51155	X	51155	-0-	-0-	-0-		1861	1	41643	3	Y	6140	6281	1	14	8	461
								897	4	6754	9							
02	45992	X	45992	-0-	-0-	-0-		1689	1	37884	3	Y	5640	5460	1	25	6	575
								215	4	6204	9			41	8			
03	48198	X	48198	-0-	-0-	-0-		1978	1	39724	3	Y	5752	5758	1	37	6	453
								169	4	6327	9			79	8			
04	44341	X	44341	-0-	-0-	-0-		2030	1	35795	3	Y	5205	4988	1	72	6	543
								790	4	5726	9			55	8			
05	49244	X	49244	-0-	-0-	-0-		2024	1	40071	3	Y	5706	5905	1			344
								872	4	6277	9							
06	32176	X	32176	-0-	-0-	-0-		1209	1	25920	3	Y	4067	4000	1			411
								573	4	4474	9							
07	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-		1752	1	38784	3	Y	5312	5390	1			333
								505	4	5843	9							
08	45367	X	45367	-0-	-0-	-0-		1713	1	37954	3	Y	5025	4848	1			510
								172	4	5528	9							
09	45162	X	45162	-0-	-0-	-0-		1719	1	37356	3	Y	5149	5200	1			459
								423	4	5664	9							
10	26443	X	4750	-0-	-21693	-0-		288	1	3371	3	Y	973	1276	1			156
								21	4	1070	9							
11	25590	X	10221	-0-	-15369	-0-		487	1	7420	3	Y	2049	2034	1			171
								60	4	2254	9							
12	26443	X	22163	-0-	-4280	-0-		1582	1	16774	3	Y	3397	2879	1			689
								70	4	3737	9							

TOTAL GAS PROD: 445,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,415

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	12970	-0-	-3150	-0-	10634	3	77	4	Y	2054	2026	1	88	8	305
							2259	9									
02	14560	X	-0-	-0-	-14560	-0-					Y	-0-	305	1			-0-
03	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
04	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					-0-
05	12865	X	9407	-0-	-3458	-0-	8418	3	65	4	Y	840	702	1			138
							924	9									
06	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	16267	3	85	4	Y	979	957	1			160
							1077	9									
07	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	94	1	18077	3	Y	1190	1237	1			113
							79	4	1309	9							
08	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	130	1	14973	3	Y	535	518	1			130
							59	4	589	9							
09	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	125	1	18181	3	Y	768	714	1			184
							50	4	845	9							
10	16120	X	1422	-0-	-14698	-0-	11	1	1280	3	Y	113	272	1			25
							7	4	124	9							
11	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					Y	-0-					25
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 95,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,479

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	14663	X	206	-0-	-14457	-0-	167	1	38	4	Y	1	18	1			8
							1	9									
02	13244	X	8634	-0-	-4610	-0-	63	1	7070	3	Y	1333	1037	1			304
							35	4	1466	9							
03	14663	X	10752	-0-	-3911	-0-	107	1	8660	3	Y	1771	1877	1			198
							37	4	1948	9							
04	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	143	1	12776	3	Y	2421	2280	1			339
							817	4	2663	9							
05	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	132	1	14507	3	Y	2365	2324	1			380
							116	4	2602	9							
06	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	299	1	11260	3	Y	2006	2019	1			367
							185	4	2207	9							
07	16864	X	13895	-0-	-2969	-0-	91	1	11902	3	Y	1621	1747	1			241
							119	4	1783	9							
08	16864	X	12646	-0-	-4218	-0-	41	1	10688	3	Y	1645	1701	1			185
							107	4	1810	9							
09	16320	X	12803	-0-	-3517	-0-	65	1	10556	3	Y	1874	1783	1			276
							121	4	2061	9							
10	16864	X	12320	-0-	-4544	-0-	90	1	10322	3	Y	1666	1671	1			271
							75	4	1833	9							
11	13950	X	11387	-0-	-2563	-0-	84	1	9389	3	Y	1675	1789	1			157
							71	4	1843	9							
12	13888	X	12052	-0-	-1836	-0-	97	1	9937	3	Y	1786	1629	1			314
							53	4	1965	9							

TOTAL GAS PROD: 142,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42470	X	24112	-0-	-18358	-0-	1116	1	17800	3	Y	4249	4224	1	73	6	311
							522	4	4674	9			13	8			
02	38360	X	21682	-0-	-16678	-0-	956	1	16091	3	Y	4026	3911	1	26	8	400
							206	4	4429	9							
03	29047	X	21795	-0-	-7252	-0-	951	1	16598	3	Y	3708	3862	1	8	6	130
							167	4	4079	9			108	8			
04	23940	X	17814	-0-	-6126	-0-	889	1	13034	3	Y	3212	3047	1	142	6	126
							358	4	3533	9			27	8			
05	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	1	109	1			18
06	23310	X	19533	-0-	-3777	-0-	600	1	14166	3	Y	3901	3752	1			167
							476	4	4291	9							
07	34641	X	34641	-0-	-0-	-0-	1209	1	24879	3	Y	7212	7127	1			252
							620	4	7933	9							
*08	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	788	1	11028	3	Y	2950	3096	1			106
							125	4	3245	9							
*09	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	753	1	9370	3	Y	2958	2832	1			232
							123	4	3254	9							
*10	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	868	1	10288	3	Y	2692	2758	1			166
							178	4	2961	9							
*11	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	976	1	9936	3	Y	2851	2618	1			399
							352	4	3136	9							
*12	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	913	1	9918	3	Y	2596	2651	1			344
							103	4	2856	9							

TOTAL GAS PROD: 210,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,356

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	2566	1	22350	3	Y	1532	1613	1	18	8	136
							58	4	1685	9							
02	31734	X	31734	-0-	-0-	-0-	2371	1	26378	3	Y	2692	2625	1	44	6	152
							24	4	2961	9			7	8			
03	33815	X	33815	-0-	-0-	-0-	2519	1	28707	3	Y	2320	2361	1	45	8	66
							37	4	2552	9							
04	32140	X	32140	-0-	-0-	-0-	2487	1	27179	3	Y	2239	1991	1	44	6	261
							11	4	2463	9			9	8			
05	31084	X	31084	-0-	-0-	-0-	2337	1	26482	3	Y	2030	2157	1			134
							32	4	2233	9							
06	31759	X	31759	-0-	-0-	-0-	2502	1	27102	3	Y	1894	1787	1			241
							72	4	2083	9							
07	29130	X	29130	-0-	-0-	-0-	2339	1	24529	3	Y	2016	2102	1			155
							44	4	2218	9							
08	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	2193	1	21340	3	Y	1851	1679	1			327
							24	4	2036	9							
*09	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	1103	1	25744	3	Y	1992	2095	1			224
							21	4	2191	9							
10	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	247	1	15974	3	Y	1081	1210	1			95
							23	4	1189	9							
11	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	313	1	15464	3	Y	1275	1178	1			192
							21	4	1403	9							
12	14353	X	11310	-0-	-3043	-0-	188	1	10280	3	Y	754	835	1			111
							13	4	829	9							

TOTAL GAS PROD: 316,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,676

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	23126	X	12336	-0-	-10790	-0-	168	1	10215	3	Y	1694	1648	1	19	6	198
							90	4	1863	9							
02	20888	X	19175	-0-	-1713	-0-	246	1	16135	3	Y	2363	2277	1	106	6	160
							195	4	2599	9			18	8			
03	23126	X	20282	-0-	-2844	-0-	230	1	17344	3	Y	2328	2164	1	79	6	213
							147	4	2561	9			32	8			
04	20100	X	17158	-0-	-2942	-0-	153	1	14532	3	Y	2128	1977	1	120	6	222
							132	4	2341	9			22	8			
05	21204	X	13617	-0-	-7587	-0-	129	1	11456	3	Y	1704	1768	1			158
							158	4	1874	9							
06	20520	X	6194	-0-	-14326	-0-	63	1	5029	3	Y	821	902	1			77
							199	4	903	9							
07	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	350	1	22999	3	Y	3275	3150	1			202
							1195	4	3603	9							
08	28804	X	28804	-0-	-0-	-0-	383	1	25061	3	Y	2824	2710	1			316
							254	4	3106	9							
09	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	315	1	22261	3	Y	2526	2619	1			223
							224	4	2779	9							
10	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	372	1	21608	3	Y	2421	2403	1			241
							338	4	2663	9							
11	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	550	1	21168	3	Y	2584	2490	1			335
							206	4	2842	9							
12	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	579	1	21044	3	Y	2474	2588	1			221
							238	4	2721	9							

TOTAL GAS PROD: 245,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,142

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41168	X	20602	-0-	-20566	-0-	3308	1	14617	3	N	2377	2343	1	5	6	479
							62	4	2615	9							
02	41361	X	41361	-0-	-0-	-0-	2988	1	32319	3	N	5422	5471	1			430
							90	4	5964	9							
03	41633	X	24166	-0-	-17467	-0-	3308	1	17857	3	N	2671	2827	1	10	6	264
							63	4	2938	9							
04	46243	X	46243	-0-	-0-	-0-	3201	1	36732	3	N	5667	5513	1	14	8	404
							76	4	6234	9							
05	45213	X	45213	-0-	-0-	-0-	3308	1	36405	3	N	4956	5042	1			318
							48	4	5452	9							
06	40765	X	40765	-0-	-0-	-0-	3201	1	33005	3	N	4123	4149	1			292
							24	4	4535	9							
07	42751	X	42751	-0-	-0-	-0-	3308	1	34573	3	N	4398	4391	1			299
							32	4	4838	9							
08	41633	X	41327	-0-	-306	-0-	3308	1	33460	3	N	4111	3988	1			422
							37	4	4522	9							
09	40290	X	38355	-0-	-1935	-0-	3201	1	30959	3	N	3788	3721	1			489
							28	4	4167	9							
10	41633	X	40427	-0-	-1206	-0-	3308	1	32751	3	N	3946	3766	1			669
							27	4	4341	9							
11	40290	X	16728	-0-	-23562	-0-	163	1	13881	3	N	2427	2698	1			398
							14	4	2670	9							
12	41633	X	4277	-0-	-37356	-0-	259	1	14	4	N	3640	3425	1			613
							4004	9									

TOTAL GAS PROD: 402,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,526

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	5884	1	25	4	Y	533	557	1	380	6	331
							586	9									
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5315	1	18	9	Y	16					347
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	5884	1	384	4	Y	214	205	6			356
							235	9									
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5504	1	9	4	Y	529	209	3	316	6	360
							582	9									
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					360
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	1			359
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					359
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					359
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					359
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	188	1			262
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 24,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	5	1			2
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					2
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	3			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	1	1			92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	23845	3	56	4	Y	2875	2960	1	3	8	353
							3163	9									
02	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	20220	3	59	4	Y	2354	2432	1	9	8	266
							2589	9									
03	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	22585	3	70	4	Y	2377	2447	1	8	8	188
							2615	9									
04	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	20015	3	53	4	Y	2230	2178	1	17	8	223
							2453	9									
05	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	21042	3	50	4	Y	2789	2762	1			250
							3068	9									
06	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	17385	3	51	4	Y	1954	1622	1			582
							2149	9									
07	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	19347	3	325	4	Y	2424	2769	1			237
							2666	9									
08	24397	X	24397	-0-	-0-	-0-	21203	3	424	4	Y	2518	2546	1			209
							2770	9									
09	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	20161	3	177	4	Y	2215	2030	1			394
							2437	9									
10	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	21198	3	64	4	Y	2442	2582	1			254
							2686	9									
11	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	20393	3	55	4	Y	2350	2267	1			337
							2585	9									
12	23409	X	23409	-0-	-0-	-0-	20713	3	55	4	Y	2401	2411	1			327
							2641	9									

TOTAL GAS PROD: 281,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,929

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

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
01	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	21011	3	49	4	Y	2502	2504	1	2	8	307
							2752	9									
02	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	18193	3	53	4	Y	2625	2624	1	11	8	297
							2888	9									
03	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	20125	3	62	4	Y	2692	2767	1	9	8	213
							2961	9									
04	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	18194	3	48	4	Y	2524	2466	1	19	8	252
							2776	9									
05	21944	X	21944	-0-	-0-	-0-	19512	3	47	4	Y	2168	2226	1			194
							2385	9									
06	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	9580	3	32	4	Y	810	763	1			241
							891	9									
07	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6004	3	62	4	Y	539	727	1			53
							593	9									
08	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	21488	3	435	4	Y	2128	2004	1			177
							2341	9									
09	22407	X	22407	-0-	-0-	-0-	20253	3	165	4	Y	1808	1663	1			322
							1989	9									
10	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	21290	3	62	4	Y	1973	2090	1			205
							2170	9									
11	22950	X	22950	-0-	-0-	-0-	20782	3	56	4	Y	1920	1850	1			275
							2112	9									
12	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	20542	3	55	4	Y	1929	1941	1			263
							2122	9									

TOTAL GAS PROD: 244,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,618

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

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
01	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-	102	1			-0-
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-					-0-
03	12555	X	1935	-0-	-10620	-0-	64	1	944	3	Y	833	762	1			71
							11	4	916	9							
04	12150	X	7463	-0-	-4687	-0-	228	1	4935	3	Y	2034	1853	1			252
							63	4	2237	9							
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	312	1	5831	3	Y	2370	2420	1			202
							91	4	2607	9							
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	202	1	4482	3	Y	952	1096	1			58
							59	4	1047	9							
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	254	1	6030	3	Y	1323	1335	1			46
							76	4	1455	9							
08	8835	X	7779	-0-	-1056	-0-	637	1	5544	3	Y	1386	1296	1			136
							73	4	1525	9							
*09	8550	X	7036	-0-	-1514	-0-	329	1	5252	3	Y	1264	1312	1			88
							65	4	1390	9							
10	8835	X	7003	-0-	-1832	-0-	469	1	5116	3	Y	1228	1167	1			149
							67	4	1351	9							
11	7560	X	7343	-0-	-217	-0-	410	1	5484	3	Y	1259	1265	1			143
							64	4	1385	9							
12	7812	X	7606	-0-	-206	-0-	437	1	5724	3	Y	1251	1253	1			141
							69	4	1376	9							

TOTAL GAS PROD: 68,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,900

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	43330	X	43330	-0-	-0-	-0-	2422	1	36687	3	Y	3140	3256	1			413
							767	4	3454	9							
02	42196	X	40682	-0-	-1514	-0-	2127	1	35145	3	Y	2968	2855	1			526
							145	4	3265	9							
03	49612	X	49612	-0-	-0-	-0-	2317	1	42918	3	Y	3742	3736	1			532
							261	4	4116	9							
04	45684	X	45684	-0-	-0-	-0-	2134	1	39266	3	Y	3193	3370	1	3	8	352
							772	4	3512	9							
05	48103	X	48103	-0-	-0-	-0-	2211	1	42204	3	Y	3246	3153	1			445
							117	4	3571	9							
06	45210	X	40313	-0-	-4897	-0-	2153	1	34836	3	Y	2820	3013	1			252
							222	4	3102	9							
07	46717	X	46434	-0-	-283	-0-	2188	1	41006	3	Y	2854	2814	1			292
							101	4	3139	9							
08	51493	X	51493	-0-	-0-	-0-	2035	1	45641	3	Y	3382	3179	1			495
							97	4	3720	9							
09	50134	X	50134	-0-	-0-	-0-	1890	1	44659	3	Y	3190	3193	1			492
							76	4	3509	9							
10	51466	X	51466	-0-	-0-	-0-	2127	1	46391	3	Y	2564	2654	1			402
							128	4	2820	9							
11	53593	X	53593	-0-	-0-	-0-	2412	1	47691	3	Y	3087	3043	1			446
							94	4	3396	9							
12	53516	X	53516	-0-	-0-	-0-	2441	1	47645	3	Y	3045	2848	1			643
							80	4	3350	9							

TOTAL GAS PROD: 574,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,231

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. 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	40362	X	16941	-0-	-23421	-0-	1189	1	14611	3	Y	1002	1215	1	10	8	89
							39	4	1102	9							
02	33908	X	159	-0-	-33749	-0-	107	1	50	3	Y	-0-	89	1			-0-
							2	4									
*03	39897	X	58	-0-	-39839	-0-	57	1	1	4	Y	-0-					-0-
04	38610	X	20404	-0-	-18206	-0-	521	1	18440	3	Y	1312	1142	1	19	6	128
							1443	9					23	8			
05	39897	X	24529	-0-	-15368	-0-	23034	3	1495	9	Y	1359	1371	1			116
06	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	18108	3	1349	9	Y	1226	1195	1			147
07	21049	X	18012	-0-	-3037	-0-	849	1	15666	3	Y	1361	1309	1			199
							1497	9									
08	24521	X	20736	-0-	-3785	-0-	999	1	18399	3	Y	1216	1249	1			166
							1338	9									
*09	23730	X	19692	-0-	-4038	-0-	1179	1	17131	3	Y	1256	1239	1			183
							1382	9									
10	24521	X	20402	-0-	-4119	-0-	1349	1	17642	3	Y	1283	1299	1			167
							1411	9									
11	20070	X	15284	-0-	-4786	-0-	692	1	13412	3	Y	1073	1111	1			129
							1180	9									
12	20739	X	19720	-0-	-1019	-0-	1516	1	16823	3	Y	1255	1222	1			162
							1381	9									

TOTAL GAS PROD: 195,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,343

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

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
01	42129	X	27397	-0-	-14732	-0-	2168	1	19716	3	Y	4984	4910	1	191	6	394
							31	4	5482	9							
02	33292	X	12347	-0-	-20945	-0-	1145	1	9105	3	Y	1859	2058	1			195
							52	4	2045	9							
03	36859	X	25141	-0-	-11718	-0-	1353	1	18430	3	Y	4794	4138	1	391	6	321
							85	4	5273	9			139	8			
04	35670	X	27045	-0-	-8625	-0-	1564	1	20921	3	Y	4055	3823	1	10	3	234
							99	4	4461	9			304	6	5	8	
05	32984	X	31419	-0-	-1565	-0-	1663	1	23880	3	Y	5292	5161	1			365
							55	4	5821	9							
06	38356	X	38356	-0-	-0-	-0-	1994	1	29877	3	Y	5767	5738	1			394
							141	4	6344	9							
07	47884	X	47884	-0-	-0-	-0-	2451	1	38182	3	Y	6467	6524	1			337
							137	4	7114	9							
08	49190	X	49190	-0-	-0-	-0-	2397	1	40405	3	Y	5767	5813	1			291
							44	4	6344	9							
09	41562	X	41562	-0-	-0-	-0-	2235	1	33470	3	Y	5022	5079	1			234
							333	4	5524	9							
10	47895	X	45914	-0-	-1981	-0-	2395	1	37325	3	Y	5283	5150	1			367
							383	4	5811	9							
11	47610	X	18027	-0-	-29583	-0-	370	1	14378	3	Y	2917	2809	1			475
							70	4	3209	9							
12	49197	X	7558	-0-	-41639	-0-	646	1	35	4	Y	6252	6044	1			683
							6877	9									

TOTAL GAS PROD: 371,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,459

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14827

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
01	16399	X	1317	-0-	-15082	-0-	359	1	881	3	Y	68	118	1			20
							2	4	75	9							
02	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	1005	1	14385	3	Y	1418	1072	1	39	6	327
							36	4	1560	9							
03	10664	X	3612	-0-	-7052	-0-	350	1	2817	3	Y	397	673	1	3	8	48
							8	4	437	9							
04	10320	X	617	-0-	-9703	-0-	51	1	355	3	Y	191	178	1			61
							1	4	210	9							
05	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-					-0-
07	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,074

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28675	X	23364	-0-	-5311	-0-	1937	1	19047	3	Y	1826	1380	1	77	6	435
							371	4	2009	9			21	8			
02	22036	X	21442	-0-	-594	-0-	1618	1	17797	3	Y	1799	1957	1	8	8	269
							48	4	1979	9							
03	24397	X	20616	-0-	-3781	-0-	1647	1	17564	3	Y	1209	1271	1	10	6	188
							75	4	1330	9			9	8			
04	23040	X	22197	-0-	-843	-0-	1624	1	17925	3	Y	2106	1720	1	96	3	221
							331	4	2317	9			202	6	55	8	
05	23715	X	15592	-0-	-8123	-0-	1240	1	13014	3	Y	1004	1068	1			157
							234	4	1104	9							
06	22950	X	4927	-0-	-18023	-0-	764	1	3892	3	Y	183	180	1			160
							70	4	201	9							
07	23715	X	10366	-0-	-13349	-0-	968	1	8121	3	Y	1074	991	1			243
							96	4	1181	9							
08	22537	X	9393	-0-	-13144	-0-	1060	1	7168	3	Y	1050	887	1			406
							10	4	1155	9							
09	21810	X	10758	-0-	-11052	-0-	1137	1	8065	3	Y	1407	1478	1			335
							8	4	1548	9							
10	15593	X	10387	-0-	-5206	-0-	1122	1	7758	3	Y	1362	1413	1			284
							9	4	1498	9							
11	10020	X	9723	-0-	-297	-0-	1170	1	7207	3	Y	1217	1231	1			270
							7	4	1339	9							
12	11129	X	10881	-0-	-248	-0-	1171	1	8201	3	Y	1360	1276	1			354
							13	4	1496	9							

TOTAL GAS PROD: 169,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,597

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	28396	X	14190	-0-	-14206	-0-	1140	1	12050	3	Y	698	576	1	30	6	166
							232	4	768	9			8	8			
02	21364	X	17878	-0-	-3486	-0-	1334	1	15583	3	Y	836	873	1	4	8	125
							41	4	920	9							
03	22382	X	22011	-0-	-371	-0-	1813	1	18996	3	Y	1018	969	1	8	6	158
							82	4	1120	9			8	8			
04	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	1749	1	19637	3	Y	1115	969	1	51	3	117
							362	4	1227	9			107	6	29	8	
05	22382	X	11058	-0-	-11324	-0-	901	1	9687	3	Y	269	344	1			42
							174	4	296	9							
06	21270	X	6663	-0-	-14607	-0-	633	1	5710	3	Y	197	67	1			172
							103	4	217	9							
07	23529	X	23000	-0-	-529	-0-	2242	1	19780	3	Y	668	689	1			151
							243	4	735	9							
08	23529	X	18294	-0-	-5235	-0-	2606	1	15232	3	Y	392	391	1			152
							25	4	431	9							
09	22770	X	16930	-0-	-5840	-0-	2026	1	14377	3	Y	466	507	1			111
							14	4	513	9							
10	23002	X	16888	-0-	-6114	-0-	2178	1	14068	3	Y	570	562	1			119
							15	4	627	9							
11	22260	X	15026	-0-	-7234	-0-	1963	1	12544	3	Y	460	477	1			102
							13	4	506	9							
12	23002	X	18386	-0-	-4616	-0-	2219	1	15539	3	Y	549	508	1			143
							24	4	604	9							

TOTAL GAS PROD: 203,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,238

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

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
01	29264	X	24582	-0-	-4682	-0-	2140	1	20668	3	Y	1249	1427	1	53	6	297
							400	4	1374	9			15	8			
02	26432	X	22493	-0-	-3939	-0-	1761	1	19483	3	Y	1088	1217	1	5	8	163
							52	4	1197	9							
03	29109	X	22474	-0-	-6635	-0-	1757	1	19088	3	Y	1407	1329	1	12	6	219
							81	4	1548	9			10	8			
04	25290	X	22333	-0-	-2957	-0-	1676	1	18578	3	Y	1578	1367	1	72	3	166
							343	4	1736	9			151	6	41	8	
05	26133	X	13194	-0-	-12939	-0-	1057	1	11133	3	Y	731	783	1			114
							200	4	804	9							
06	24090	X	1750	-0-	-22340	-0-	286	1	1331	3	Y	99	127	1			86
							24	4	109	9							
07	24893	X	13532	-0-	-11361	-0-	1369	1	11074	3	Y	884	770	1			200
							117	4	972	9							
08	22785	X	9211	-0-	-13574	-0-	1066	1	7552	3	Y	530	525	1			205
							10	4	583	9							
09	22050	X	12342	-0-	-9708	-0-	1416	1	10038	3	Y	798	813	1			190
							10	4	878	9							
10	13547	X	11498	-0-	-2049	-0-	1430	1	9175	3	Y	803	826	1			167
							10	4	883	9							
11	13110	X	10666	-0-	-2444	-0-	1445	1	8525	3	Y	624	653	1			138
							10	4	686	9							
12	13547	X	11506	-0-	-2041	-0-	1341	1	9380	3	Y	701	657	1			182
							14	4	771	9							

TOTAL GAS PROD: 175,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,492

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41695	X	22206	-0-	-19489	-0-	1620	1	18751	3	Y	1332	1298	1	44	8	245
							370	4	1465	9							
02	35560	X	32796	-0-	-2764	-0-	1968	1	29145	3	Y	1453	1465	1	19	8	214
							85	4	1598	9							
03	39370	X	33563	-0-	-5807	-0-	2038	1	29548	3	Y	1537	1445	1	21	8	285
							286	4	1691	9							
04	38100	X	30364	-0-	-7736	-0-	1817	1	26538	3	Y	1362	1318	1	7	8	322
							511	4	1498	9							
05	36301	X	31225	-0-	-5076	-0-	1895	1	27397	3	Y	1280	1431	1			171
							525	4	1408	9							
06	35130	X	29401	-0-	-5729	-0-	1858	1	25728	3	Y	1162	1191	1			142
							537	4	1278	9							
07	36301	X	29670	-0-	-6631	-0-	1718	1	26290	3	Y	1179	1093	1			228
							365	4	1297	9							
08	33573	X	29814	-0-	-3759	-0-	1150	1	27248	3	Y	1048	1074	1			202
							263	4	1153	9							
09	30360	X	29000	-0-	-1360	-0-	1125	1	26159	3	Y	1347	1303	1			246
							234	4	1482	9							
10	31217	X	7932	-0-	-23285	-0-	420	1	7170	3	Y	235	433	1			48
							83	4	259	9							
11	29400	X	447	-0-	-28953	-0-	35	1	378	3	Y	11	56	1			3
							22	4	12	9							
12	29977	X	7766	-0-	-22211	-0-	142	1	7336	3	Y	239	83	1			159
							25	4	263	9							

TOTAL GAS PROD: 284,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,185

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37107	X	34503	-0-	-2604	-0-	1761	1	31588	3	Y	514	512	1	26	8	137
							589	4	565	9							
02	33516	X	29296	-0-	-4220	-0-	1406	1	27111	3	Y	657	609	1	11	8	174
							56	4	723	9							
03	36580	X	30595	-0-	-5985	-0-	1399	1	28407	3	Y	692	699	1	17	6	132
							28	4	761	9			18	8			
04	35400	X	32264	-0-	-3136	-0-	1416	1	29617	3	Y	638	457	1	7	8	306
							529	4	702	9							
05	36580	X	31882	-0-	-4698	-0-	1411	1	29290	3	Y	594	759	1			141
							528	4	653	9							
06	33360	X	28848	-0-	-4512	-0-	1408	1	26225	3	Y	631	654	1			118
							521	4	694	9							
07	33325	X	30724	-0-	-2601	-0-	1301	1	28473	3	Y	582	547	1			153
							310	4	640	9							
08	33325	X	20985	-0-	-12340	-0-	1068	1	19466	3	Y	378	427	1			104
							35	4	416	9							
09	32250	X	25054	-0-	-7196	-0-	742	1	23794	3	Y	424	455	1			73
							52	4	466	9							
10	31868	X	20991	-0-	-10877	-0-	348	1	20134	3	Y	442	415	1			100
							23	4	486	9							
11	29730	X	23018	-0-	-6712	-0-	557	1	22168	3	Y	235	239	1			96
							34	4	259	9							
12	30721	X	23360	-0-	-7361	-0-	519	1	22237	3	Y	506	392	1			210
							47	4	557	9							

TOTAL GAS PROD: 331,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,293

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

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
01	33108	X	28221	-0-	-4887	-0-	4803	1	20581	3	Y	2148	1775	1	69	3	268
							474	4	2363	9			456	6			
02	28840	X	24142	-0-	-4698	-0-	4288	1	18100	3	Y	1538	1439	1	5	8	362
							62	4	1692	9							
03	31930	X	29626	-0-	-2304	-0-	4730	1	22328	3	Y	2297	1937	1	390	6	325
							41	4	2527	9			7	8			
04	30900	X	28865	-0-	-2035	-0-	4523	1	21967	3	Y	1727	1727	1	7	8	318
							475	4	1900	9							
05	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	3602	1	24534	3	Y	1744	1730	1			332
							90	4	1918	9							
06	28260	X	26717	-0-	-1543	-0-	1348	1	23381	3	Y	1705	1696	1			341
							112	4	1876	9							
07	29822	X	29703	-0-	-119	-0-	1384	1	26316	3	Y	1739	1733	1			347
							90	4	1913	9							
08	30132	X	29092	-0-	-1040	-0-	909	1	26156	3	Y	1713	1647	1			413
							143	4	1884	9							
09	29160	X	27344	-0-	-1816	-0-	831	1	24187	3	Y	1633	1787	1			259
							530	4	1796	9							
10	30132	X	28172	-0-	-1960	-0-	1201	1	24777	3	Y	1633	1624	1			268
							398	4	1796	9							
11	28740	X	26530	-0-	-2210	-0-	803	1	22551	3	Y	1363	1282	1			349
							1677	4	1499	9							
12	29698	X	26401	-0-	-3297	-0-	603	1	22230	3	Y	1669	1470	1			548
							1732	4	1836	9							

TOTAL GAS PROD: 334,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,909

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

	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	104469	X		104469	-0-		-0-	-0-	450	1	98426	3	Y	4507	4606	1	22	6	160
									635	4	4958	9			60	8			
02	96982	X		96982	-0-		-0-	-0-	273	1	91376	3	Y	4540	4202	1	30	3	210
									339	4	4994	9			239	6	19	8	
03	91822	X		91822	-0-		-0-	-0-	276	1	86432	3	Y	4320	4071	1	105	6	311
									362	4	4752	9			43	8			
04	96344	X		96344	-0-		-0-	-0-	429	1	90519	3	Y	4480	4280	1	89	6	364
									468	4	4928	9			58	8			
05	102172	X		102172	-0-		-0-	-0-	476	1	96539	3	Y	4258	4366	1			256
									473	4	4684	9							
06	97638	X		97638	-0-		-0-	-0-	474	1	90413	3	Y	4088	3991	1			353
									2254	4	4497	9							
07	102895	X		102895	-0-		-0-	-0-	310	1	97793	3	Y	3947	4065	1			235
									450	4	4342	9							
08	87885	X		68773	-0-		-19112	-0-	172	1	65325	3	Y	2717	2789	1			163
									287	4	2989	9							
*09	95905	X		95905	-0-		-0-	-0-	250	1	90005	3	Y	4173	4135	1			201
									1060	4	4590	9							
*10	98826	X		98826	-0-		-0-	-0-	405	1	93833	3	Y	3765	3786	1			180
									446	4	4142	9							
*11	94450	X		94450	-0-		-0-	-0-	443	1	89517	3	Y	3740	3416	1			504
									376	4	4114	9							
12	87885	X		62776	-0-		-25109	-0-	197	1	59414	3	Y	2521	2861	1			164
									392	4	2773	9							

TOTAL GAS PROD: 1,113,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,056

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	228	1	11702	3	Y	1507	1508	0	2	6	27
							29	4	1658	9							
02	38951	X	38951	-0-	-0-	-0-	521	1	34072	3	Y	3942	3898	0	1	6	70
							22	4	4336	9							
03	44089	X	44089	-0-	-0-	-0-	491	1	39019	3	Y	4141	4140	0	1	3	63
							24	4	4555	9			6	6	1	8	
04	41522	X	41522	-0-	-0-	-0-	408	1	37420	3	Y	3349	3345	0	2	3	57
							10	4	3684	9			7	6	1	8	
05	39401	X	39401	-0-	-0-	-0-	396	1	35662	3	Y	3009	3021	0			45
							33	4	3310	9							
06	37839	X	37839	-0-	-0-	-0-	449	1	33185	3	Y	3757	3740	0			62
							72	4	4133	9							
07	45188	X	45188	-0-	-0-	-0-	453	1	40605	3	Y	3713	3729	0			46
							46	4	4084	9							
08	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	207	1	25243	3	Y	1942	1963	0			25
							33	4	2136	9							
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	39	1	7539	3	Y	588	604	0			9
							6	4	647	9							
10	39737	X	39737	-0-	-0-	-0-	245	1	35913	3	Y	3217	3173	0			53
							40	4	3539	9							
11	39076	X	39076	-0-	-0-	-0-	518	1	35176	3	Y	3035	3033	0			55
							43	4	3339	9							
12	37630	X	37630	-0-	-0-	-0-	477	1	33817	3	Y	2996	2998	0			53
							40	4	3296	9							

TOTAL GAS PROD: 412,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,196

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	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	96	1	5363	3	Y	374	371	0			7
							9	4	411	9							
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	80	1	5278	3	Y	373	373	0			7
							3	4	410	9							
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	66	1	5246	3	Y	384	384	0	1	6	6
							3	4	422	9							
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	54	1	4969	3	Y	389	387	0	1	6	7
							1	4	428	9							
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	54	1	4898	3	Y	351	353	0			5
							5	4	386	9							
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	50	1	3806	3	Y	308	308	0			5
							8	4	339	9							
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	56	1	4995	3	Y	364	364	0			5
							11	4	400	9							
08	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	32	1	5044	3	Y	405	405	0			5
							9	4	446	9							
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	22	1	4893	3	Y	350	350	0			5
							9	4	385	9							
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	4	1	971	3	Y	91	94	0			2
							1	4	100	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,389

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	16965	X	16965	-0-		-0-	-0-	286	1	15510	3	Y	1036	1002	0	1	6	19
								29	4	1140	9			26	8			
02	8231	X	8231	-0-		-0-	-0-	110	1	7155	3	Y	874	848	0	30	8	15
								5	4	961	9							
03	6398	X	6398	-0-		-0-	-0-	66	1	5350	3	Y	890	862	0	1	6	13
								3	4	979	9			29	8			
04	6313	X	6313	-0-		-0-	-0-	58	1	5296	3	Y	871	857	0	1	3	15
								1	4	958	9			2	6	9	8	
05	6432	X	6432	-0-		-0-	-0-	60	1	5415	3	Y	865	867	0			13
								5	4	952	9							
06	5291	X	5291	-0-		-0-	-0-	59	1	4435	3	Y	716	717	0			12
								9	4	788	9							
07	5597	X	5597	-0-		-0-	-0-	53	1	4799	3	Y	668	672	0			8
								10	4	735	9							
08	7469	X	7469	-0-		-0-	-0-	41	1	6580	3	Y	761	759	0			10
								11	4	837	9							
09	14413	X	14413	-0-		-0-	-0-	59	1	13446	3	Y	802	800	0			12
								26	4	882	9							
10	5289	X	5289	-0-		-0-	-0-	32	1	4691	3	Y	510	514	0			8
								5	4	561	9							
11	3612	X	3612	-0-		-0-	-0-	43	1	3008	3	Y	507	506	0			9
								3	4	558	9							
12	6756	X	6756	-0-		-0-	-0-	82	1	5784	3	Y	796	791	0			14
								14	4	876	9							

TOTAL GAS PROD: 92,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,296

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. 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	36012	X	36012	-0-		-0-	-0-	605	1	33478	3	Y	1707	1702	0	2	6	31
								51	4	1878	9			11	8			
02	49376	X	49376	-0-		-0-	-0-	707	1	46338	3	Y	2092	2076	0	1	6	37
								30	4	2301	9			9	8			
03	55593	X	55593	-0-		-0-	-0-	669	1	52607	3	Y	2078	2066	0	3	6	32
								31	4	2286	9			14	8			
04	53484	X	53484	-0-		-0-	-0-	561	1	50648	3	Y	2055	2041	0	1	3	35
								14	4	2261	9			4	6	6	8	
05	50022	X	50022	-0-		-0-	-0-	527	1	47080	3	Y	2157	2160	0			32
								42	4	2373	9							
06	69581	X	69581	-0-		-0-	-0-	829	1	66307	3	Y	2102	2100	0			34
								133	4	2312	9							
07	34784	X	34784	-0-		-0-	-0-	355	1	32006	3	Y	2138	2145	0			27
								71	4	2352	9							
08	32573	X	32573	-0-		-0-	-0-	191	1	29861	3	Y	2241	2239	0			29
								56	4	2465	9							
09	34810	X	34810	-0-		-0-	-0-	143	1	32232	3	Y	2159	2156	0			32
								60	4	2375	9							
10	32005	X	32005	-0-		-0-	-0-	203	1	29619	3	Y	1954	1954	0			32
								34	4	2149	9							
11	34755	X	34755	-0-		-0-	-0-	470	1	32130	3	Y	1924	1921	0			35
								39	4	2116	9							
12	35277	X	35277	-0-		-0-	-0-	458	1	32505	3	Y	2033	2032	0			36
								78	4	2236	9							

TOTAL GAS PROD: 518,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,640

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	551	1	30030	3	Y	1122	1114	0	1	6	20
							56	4	1234	9							
02	32202	X	32202	-0-	-0-	-0-	464	1	30361	3	Y	1234	1232	0			22
							20	4	1357	9							
03	35940	X	35940	-0-	-0-	-0-	449	1	34113	3	Y	1234	1235	0	2	6	19
							21	4	1357	9							
04	33441	X	33441	-0-	-0-	-0-	350	1	31819	3	Y	1148	1145	0	1	3	19
							9	4	1263	9			2	6			
05	43736	X	43736	-0-	-0-	-0-	463	1	41392	3	Y	1676	1670	0			25
							37	4	1844	9							
06	64666	X	64666	-0-	-0-	-0-	779	1	62046	3	Y	1560	1559	0			26
							125	4	1716	9							
07	28729	X	28729	-0-	-0-	-0-	304	1	26969	3	Y	1295	1305	0			16
							31	4	1425	9							
08	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	153	1	23008	3	Y	1334	1333	0			17
							27	4	1467	9							
09	26513	X	26513	-0-	-0-	-0-	114	1	25089	3	Y	1173	1172	0			18
							20	4	1290	9							
10	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	164	1	24486	3	Y	997	999	0			16
							27	4	1097	9							
11	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	341	1	23267	3	Y	1128	1124	0			20
							28	4	1241	9							
12	28150	X	28150	-0-	-0-	-0-	372	1	26382	3	Y	1241	1239	0			22
							31	4	1365	9							

TOTAL GAS PROD: 400,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,142

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-	N	-0-	230
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-	N	-0-	230
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-	N	-0-	230
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-	N	-0-	230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	486	1	26417	3	Y	1870	1866	0	2	6	34
							49	4	2057	9							
02	27171	X	27171	-0-	-0-	-0-	382	1	24952	3	Y	1655	1658	0	1	6	30
							16	4	1821	9							
03	28209	X	28209	-0-	-0-	-0-	335	1	25735	3	Y	1930	1927	0	3	6	30
							16	4	2123	9							
04	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	265	1	23951	3	Y	1751	1747	0	1	3	30
							7	4	1926	9			3	6			
05	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	282	1	25173	3	Y	1669	1674	0			25
							23	4	1836	9							
06	25875	X	25875	-0-	-0-	-0-	321	1	23736	3	Y	1607	1606	0			26
							50	4	1768	9							
07	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	269	1	22430	3	Y	1304	1314	0			16
							28	4	1434	9							
08	29362	X	29362	-0-	-0-	-0-	189	1	27344	3	Y	1633	1628	0			21
							33	4	1796	9							
09	25239	X	25239	-0-	-0-	-0-	105	1	23447	3	Y	1517	1515	0			23
							18	4	1669	9							
10	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	164	1	23628	3	Y	1465	1464	0			24
							27	4	1612	9							
11	25661	X	25661	-0-	-0-	-0-	347	1	23617	3	Y	1516	1513	0			27
							29	4	1668	9							
12	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	369	1	26115	3	Y	1502	1502	0			27
							31	4	1652	9							

TOTAL GAS PROD: 321,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,419

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	195	1	10366	3	Y	428	426	0			8
							21	4	471	9							
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	128	1	8410	3	Y	348	350	0			6
							6	4	383	9							
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	94	1	7489	3	Y	298	299	0			5
							5	4	328	9							
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	71	1	6581	3	Y	263	263	0	1	6	4
							2	4	289	9							
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	77	1	6919	3	Y	287	287	0			4
							6	4	316	9							
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	77	1	5761	3	Y	279	278	0			5
							12	4	307	9							
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	74	1	6746	3	Y	311	312	0			4
							15	4	342	9							
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	49	1	7620	3	Y	365	364	0			5
							14	4	402	9							
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	36	1	8072	3	Y	423	422	0			6
							14	4	465	9							
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	42	1	5689	3	Y	196	199	0			3
							7	4	216	9							
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	109	1	7499	3	Y	315	312	0			6
							9	4	347	9							
12	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	110	1	7780	3	Y	329	329	0			6
							19	4	362	9							

TOTAL GAS PROD: 94,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,842

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32222	X	32222	-0-	-0-	-0-	558	1	30185	3	Y	1292	1285	0	1	6	23
							58	4	1421	9							
02	28649	X	28649	-0-	-0-	-0-	410	1	26818	3	Y	1276	1276	0			23
							17	4	1404	9							
03	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	365	1	28781	3	Y	1329	1330	0	2	6	20
							18	4	1462	9							
04	30642	X	30642	-0-	-0-	-0-	327	1	28869	3	Y	1307	1301	0	1	3	22
							8	4	1438	9			3	6			
05	31275	X	31275	-0-	-0-	-0-	325	1	29292	3	Y	1483	1483	0			22
							27	4	1631	9							
06	25176	X	25176	-0-	-0-	-0-	319	1	23520	3	Y	1171	1174	0			19
							49	4	1288	9							
07	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	297	1	26868	3	Y	1049	1055	0			13
							31	4	1154	9							
08	32852	X	32852	-0-	-0-	-0-	204	1	31091	3	Y	1381	1376	0			18
							38	4	1519	9							
09	33081	X	33081	-0-	-0-	-0-	140	1	31519	3	Y	1271	1270	0			19
							24	4	1398	9							
10	32650	X	32650	-0-	-0-	-0-	215	1	31282	3	Y	1016	1018	0			17
							35	4	1118	9							
11	33933	X	33933	-0-	-0-	-0-	472	1	32102	3	Y	1200	1195	0			22
							39	4	1320	9							
12	31669	X	31669	-0-	-0-	-0-	423	1	30003	3	Y	1097	1100	0			19
							36	4	1207	9							

TOTAL GAS PROD: 371,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,872

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	127	1	7040	3	Y	1308	1480	0	1	6	24
							12	4	1439	9			1	8			
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	Y	81	104	0			1
							89	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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	150	148	0			2
08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	44	1	7449	3	Y	1988	1964	0			26
							9	4	2187	9							
09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	30	1	6650	3	Y	1530	1533	0			23
							5	4	1683	9							
10	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	50	1	7211	3	Y	1588	1585	0			26
							8	4	1747	9							
11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	106	1	7250	3	Y	1541	1539	0			28
							9	4	1695	9							
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	96	1	6860	3	Y	1494	1496	0			26
							8	4	1643	9							

TOTAL GAS PROD: 53,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,680

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	19840	X	19840	-0-		-0-	-0-	318	1	17253	3	Y	2034	2025	0	2	6	37
								32	4	2237	9			30	8			
02	15428	X	15428	-0-		-0-	-0-	213	1	13910	3	Y	1178	1159	0	35	8	21
								9	4	1296	9							
03	17222	X	17222	-0-		-0-	-0-	200	1	15704	3	Y	1190	1177	0	2	6	18
								9	4	1309	9			14	8			
04	19835	X	19835	-0-		-0-	-0-	197	1	17964	3	Y	1517	1497	0	1	3	26
								5	4	1669	9			3	6	8	8	
05	23605	X	23605	-0-		-0-	-0-	240	1	21319	3	Y	1843	1842	0			27
								19	4	2027	9							
06	20068	X	20068	-0-		-0-	-0-	246	1	18319	3	Y	1332	1337	0			22
								38	4	1465	9							
07	5658	X	5658	-0-		-0-	-0-	40	1	5183	3	Y	390	407	0			5
								6	4	429	9							
08	16117	X	16117	-0-		-0-	-0-	97	1	14769	3	Y	1121	1112	0			14
								18	4	1233	9							
09	14818	X	14818	-0-		-0-	-0-	61	1	13635	3	Y	1010	1009	0			15
								11	4	1111	9							
10	15244	X	15244	-0-		-0-	-0-	97	1	14039	3	Y	993	992	0			16
								16	4	1092	9							
11	15771	X	15771	-0-		-0-	-0-	211	1	14418	3	Y	1023	1021	0			18
								17	4	1125	9							
12	16722	X	16722	-0-		-0-	-0-	217	1	15380	3	Y	1006	1006	0			18
								18	4	1107	9							

TOTAL GAS PROD: 200,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,637

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. 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	18346	X	18346	-0-		-0-	-0-	287	1	16417	3	Y	1473	1378	0	1	6	26
								22	4	1620	9			88	8			
02	18114	X	18114	-0-		-0-	-0-	248	1	16295	3	Y	1418	1363	0	56	8	25
								11	4	1560	9							
03	22754	X	22754	-0-		-0-	-0-	262	1	20369	3	Y	1919	1843	0	3	6	29
								12	4	2111	9			69	8			
04	20135	X	20135	-0-		-0-	-0-	209	1	18314	3	Y	1461	1398	0	1	3	24
								5	4	1607	9			33	6	34	8	
05	15584	X	15584	-0-		-0-	-0-	156	1	14241	3	Y	1069	1077	0			16
								11	4	1176	9							
06	13575	X	13575	-0-		-0-	-0-	170	1	12288	3	Y	990	990	0			16
								28	4	1089	9							
07	19296	X	19296	-0-		-0-	-0-	198	1	17638	3	Y	1309	1309	0			16
								20	4	1440	9							
08	17931	X	17931	-0-		-0-	-0-	108	1	16426	3	Y	1252	1252	0			16
								20	4	1377	9							
09	16941	X	16941	-0-		-0-	-0-	69	1	15512	3	Y	1225	1223	0			18
								12	4	1348	9							
10	17483	X	17483	-0-		-0-	-0-	108	1	15919	3	Y	1307	1303	0			22
								18	4	1438	9							
11	16892	X	16892	-0-		-0-	-0-	225	1	15335	3	Y	1194	1194	0			22
								19	4	1313	9							
12	40456	X	40456	-0-		-0-	-0-	517	1	36797	3	Y	2817	2789	0			50
								43	4	3099	9							

TOTAL GAS PROD: 237,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,434

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	15324	X	15324	-0-		-0-	-0-	243	1	13390	3	Y	1516	1521	0	2	6	28
								23	4	1668	9							
02	3395	X	3395	-0-		-0-	-0-	44	1	2980	3	Y	335	357	0			6
								2	4	369	9							
03	12018	X	12018	-0-		-0-	-0-	126	1	10409	3	Y	1344	1327	0	2	6	21
								5	4	1478	9							
04	14833	X	14833	-0-		-0-	-0-	154	1	13499	3	Y	1069	1069	0	1	3	18
								4	4	1176	9			2	6			
05	16386	X	16386	-0-		-0-	-0-	169	1	15113	3	Y	992	995	0			15
								13	4	1091	9							
06	10469	X	10469	-0-		-0-	-0-	124	1	9682	3	Y	585	590	0			10
								19	4	644	9							
07	6788	X	6788	-0-		-0-	-0-	74	1	6238	3	Y	427	432	0			5
								6	4	470	9							
08	17024	X	17024	-0-		-0-	-0-	90	1	15662	3	Y	1141	1131	0			15
								17	4	1255	9							
09	17642	X	17642	-0-		-0-	-0-	73	1	16367	3	Y	1082	1081	0			16
								12	4	1190	9							
10	17899	X	17899	-0-		-0-	-0-	115	1	16777	3	Y	898	899	0			15
								19	4	988	9							
11	17326	X	17326	-0-		-0-	-0-	237	1	16141	3	Y	844	844	0			15
								20	4	928	9							
12	16658	X	16658	-0-		-0-	-0-	222	1	15723	3	Y	631	635	0			11
								19	4	694	9							

TOTAL GAS PROD: 165,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,864

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. 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	16040	X	16040	-0-		-0-	-0-	255	1	14334	3	Y	1300	1299	0	1	6	24
								21	4	1430	9							
02	21051	X	21051	-0-		-0-	-0-	285	1	18707	3	Y	1861	1851	0	1	6	33
								12	4	2047	9							
03	23366	X	23366	-0-		-0-	-0-	275	1	20915	3	Y	1966	1966	0	3	6	30
								13	4	2163	9							
04	20723	X	20723	-0-		-0-	-0-	213	1	18856	3	Y	1499	1499	0	1	3	25
								5	4	1649	9			3	6	1	8	
05	17820	X	17820	-0-		-0-	-0-	180	1	16293	3	Y	1212	1219	0			18
								14	4	1333	9							
06	16239	X	16239	-0-		-0-	-0-	198	1	14653	3	Y	1234	1232	0			20
								31	4	1357	9							
07	18394	X	18394	-0-		-0-	-0-	188	1	16808	3	Y	1254	1258	0			16
								19	4	1379	9							
08	17111	X	17111	-0-		-0-	-0-	105	1	15712	3	Y	1159	1160	0			15
								19	4	1275	9							
09	15000	X	15000	-0-		-0-	-0-	61	1	13668	3	Y	1146	1144	0			17
								10	4	1261	9							
10	14913	X	14913	-0-		-0-	-0-	92	1	13594	3	Y	1102	1101	0			18
								15	4	1212	9							
11	14782	X	14782	-0-		-0-	-0-	195	1	13282	3	Y	1172	1169	0			21
								16	4	1289	9							
12	14278	X	14278	-0-		-0-	-0-	184	1	13025	3	Y	957	961	0			17
								16	4	1053	9							

TOTAL GAS PROD: 209,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,862

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	40	1	2261	3	Y	214	219	0			4
							3	4	235	9							
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	71	1	4620	3	Y	421	417	0			8
							3	4	463	9							
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	83	1	6693	3	Y	629	626	0	1	6	10
							3	4	692	9							
04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	94	1	8459	3	Y	568	567	0	1	6	10
							2	4	625	9							
05	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	92	1	8270	3	Y	650	650	0			10
							7	4	715	9							
06	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	153	1	12189	3	Y	555	556	0			9
							24	4	611	9							
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	61	1	5474	3	Y	465	468	0			6
							6	4	512	9							
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	31	1	4793	3	Y	385	386	0			5
							6	4	424	9							
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	23	1	5217	3	Y	448	446	0			7
							4	4	493	9							
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	40	1	5816	3	Y	522	520	0			9
							7	4	574	9							
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	94	1	6414	3	Y	506	506	0			9
							8	4	557	9							
12	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	100	1	7069	3	Y	478	479	0			8
							8	4	526	9							

TOTAL GAS PROD: 84,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,841

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	308	1	17623	3	Y	1608	1609	0	2	6	29
							23	4	1769	9							
02	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	290	1	18943	3	Y	1893	1887	0	1	6	34
							12	4	2082	9							
03	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	257	1	20069	3	Y	2181	2179	0	3	6	33
							12	4	2399	9							
04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	224	1	20374	3	Y	1837	1833	0	1	3	31
							6	4	2021	9			4	6	1	8	
05	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	237	1	21247	3	Y	1708	1714	0			25
							20	4	1879	9							
06	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	283	1	21051	3	Y	1686	1683	0			28
							44	4	1855	9							
07	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	236	1	20902	3	Y	1572	1580	0			20
							24	4	1729	9							
08	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	116	1	18416	3	Y	1657	1656	0			21
							21	4	1823	9							
09	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	91	1	20103	3	Y	1456	1455	0			22
							16	4	1602	9							
10	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	121	1	17492	3	Y	1511	1508	0			25
							20	4	1662	9							
11	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	294	1	20014	3	Y	1495	1493	0			27
							25	4	1645	9							
12	26924	X	26924	-0-	-0-	-0-	347	1	24665	3	Y	1711	1708	0			30
							30	4	1882	9							

TOTAL GAS PROD: 266,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,315

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	285	1	15922	3	Y	1049	1046	0	1	6	19
							23	4	1154	9							
02	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	127	1	8221	3	Y	577	586	0			10
							5	4	635	9							
03	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	174	1	13201	3	Y	1159	1149	0	2	6	18
							8	4	1275	9							
04	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	91	1	9328	3	Y	721	726	0	1	6	12
							2	4	793	9							
05	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	166	1	14470	3	Y	876	875	0			13
							15	4	964	9							
06	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	254	1	18777	3	Y	389	396	0			6
							40	4	428	9							
07	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	225	1	19950	3	Y	379	380	0			5
							23	4	417	9							
08	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	112	1	17228	3	Y	850	844	0			11
							20	4	935	9							
09	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	77	1	17410	3	Y	958	955	0			14
							13	4	1054	9							
10	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	126	1	18555	3	Y	846	846	0			14
							21	4	931	9							
11	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	258	1	17619	3	Y	887	885	0			16
							21	4	976	9							
12	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	364	1	25970	3	Y	1243	1237	0			22
							31	4	1367	9							

TOTAL GAS PROD: 210,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,934

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	55552	X	50140	-0-	-5412	-0-	43231	3	1128	4	Y	5255	5429	1	23	6	161
							5781	9					23	8			
02	48048	X	42885	-0-	-5163	-0-	37676	3	203	4	Y	4551	4410	1	8	8	294
							5006	9									
03	52297	X	47022	-0-	-5275	-0-	41453	3	211	4	Y	4871	4819	1	53	8	293
							5358	9									
04	50610	X	43303	-0-	-7307	-0-	38018	3	174	4	Y	4646	4523	1	71	6	332
							5111	9					13	8			
05	52297	X	45653	-0-	-6644	-0-	40448	3	215	4	Y	4536	4514	1			354
							4990	9									
06	48510	X	41268	-0-	-7242	-0-	35708	3	1334	4	Y	3842	3894	1			302
							4226	9									
07	47461	X	43562	-0-	-3899	-0-	38289	3	721	4	Y	4138	4201	1			239
							4552	9									
08	47027	X	44842	-0-	-2185	-0-	592	1	40087	3	Y	3686	3679	1			246
							108	4	4055	9							
09	44190	X	44046	-0-	-144	-0-	474	1	38775	3	Y	4333	4111	1			468
							31	4	4766	9							
10	45663	X	41736	-0-	-3927	-0-	430	1	36919	3	Y	3961	4200	1			229
							30	4	4357	9							
11	43410	X	39275	-0-	-4135	-0-	420	1	34632	3	Y	3814	3606	1			437
							28	4	4195	9							
12	45508	X	40827	-0-	-4681	-0-	542	1	35852	3	Y	3995	4075	1			357
							38	4	4395	9							

TOTAL GAS PROD: 524,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,628

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	39277	X	36226	-0-	-3051	-0-	981	1	31678	3	Y	3008	2784	1	67	6	474
							258	4	3309	9			12	8			
02	35476	X	31844	-0-	-3632	-0-	874	1	28248	3	Y	2332	2451	1	19	6	306
							157	4	2565	9			30	8			
03	39277	X	36312	-0-	-2965	-0-	970	1	31922	3	Y	2976	2831	1	52	3	276
							146	4	3274	9			62	6	61	8	
04	36330	X	27730	-0-	-8600	-0-	653	1	24543	3	Y	2180	2185	1	31	8	240
							136	4	2398	9							
05	37541	X	27685	-0-	-9856	-0-	760	1	23991	3	Y	2485	2462	1			263
							200	4	2734	9							
06	35040	X	24144	-0-	-10896	-0-	832	1	20280	3	Y	2557	2546	1			274
							219	4	2813	9							
07	36115	X	28323	-0-	-7792	-0-	751	1	24038	3	Y	2942	3072	1			144
							298	4	3236	9							
08	36301	X	3878	-0-	-32423	-0-	78	1	2644	3	Y	1018	1101	1			61
							36	4	1120	9							
09	30485	X	30485	-0-	-0-	-0-	565	1	26467	3	Y	2868	2670	1			259
							298	4	3155	9							
10	32513	X	32513	-0-	-0-	-0-	695	1	27912	3	Y	3161	3197	1			223
							429	4	3477	9							
11	32031	X	32031	-0-	-0-	-0-	747	1	28600	3	Y	2078	2131	1			170
							398	4	2286	9							
12	31910	X	31910	-0-	-0-	-0-	717	1	28591	3	Y	2116	2045	1			241
							274	4	2328	9							

TOTAL GAS PROD: 343,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,721

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	29977	X	21318	-0-	-8659	-0-	291	1	18866	3	Y	1900	1945	1	6	8	169
							71	4	2090	9							
02	24892	X	19333	-0-	-5559	-0-	319	1	16560	3	Y	2199	2107	1	68	6	173
							35	4	2419	9			20	8			
03	26970	X	9643	-0-	-17327	-0-	208	1	8316	3	Y	1011	1087	1	19	8	78
							7	4	1112	9							
04	25440	X	17137	-0-	-8303	-0-	1366	1	14123	3	Y	1493	1441	1	20	8	110
							6	4	1642	9							
05	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	2221	1	21561	3	Y	1894	1893	1			111
							15	4	2083	9							
06	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	1941	1	18471	3	Y	1837	1636	1			312
							1061	4	2021	9							
07	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	2110	1	18591	3	Y	2155	2257	1			210
							513	4	2371	9							
08	25885	X	23283	-0-	-2602	-0-	2066	1	18805	3	Y	2173	2291	1			92
							22	4	2390	9							
09	25050	X	21464	-0-	-3586	-0-	2057	1	17338	3	Y	1866	1070	0	634	1	254
							16	4	2053	9							
10	25885	X	20042	-0-	-5843	-0-	2103	1	16184	3	Y	1577	1715	0			116
							20	4	1735	9							
11	23490	X	18081	-0-	-5409	-0-	1563	1	14937	3	Y	1425	1356	0			185
							13	4	1568	9							
12	23591	X	17187	-0-	-6404	-0-	1315	1	14544	3	Y	1196	1205	0			176
							12	4	1316	9							

TOTAL GAS PROD: 240,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,726

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	297	1	15716	3	Y	1584	1560	0	2	6	29
							52	4	1742	9							
02	23951	X	23951	-0-	-0-	-0-	317	1	21303	3	Y	2107	2097	0	1	6	38
							13	4	2318	9							
03	44070	X	44070	-0-	-0-	-0-	515	1	39854	3	Y	3343	3318	0	4	6	51
							24	4	3677	9			8	8			
04	38982	X	38982	-0-	-0-	-0-	392	1	35291	3	Y	2990	2979	0	2	3	51
							10	4	3289	9			6	6	3	8	
05	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	252	1	20847	3	Y	1696	1722	0			25
							26	4	1866	9							
06	39408	X	39408	-0-	-0-	-0-	482	1	36053	3	Y	2546	2529	0			42
							72	4	2801	9							
07	40862	X	40862	-0-	-0-	-0-	421	1	37498	3	Y	2636	2645	0			33
							43	4	2900	9							
08	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	227	1	34968	3	Y	2457	2458	0			32
							41	4	2703	9							
09	32938	X	32938	-0-	-0-	-0-	132	1	30445	3	Y	2125	2125	0			32
							23	4	2338	9							
10	32049	X	32049	-0-	-0-	-0-	203	1	29435	3	Y	2162	2158	0			36
							33	4	2378	9							
11	30515	X	30515	-0-	-0-	-0-	409	1	27822	3	Y	2045	2044	0			37
							34	4	2250	9							
12	29995	X	29995	-0-	-0-	-0-	387	1	27404	3	Y	1974	1976	0			35
							33	4	2171	9							

TOTAL GAS PROD: 391,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,665

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50344	X	43953	-0-	-6391	-0-	1347	1	37720	3	Y	3778	3157	1	201	3	318
							730	4	4156	9			300	6	17	8	
02	42896	X	40297	-0-	-2599	-0-	1147	1	35000	3	Y	3675	3380	1	52	8	561
							107	4	4043	9							
03	45430	X	45430	-0-	-0-	-0-	1205	1	39260	3	Y	4393	4328	1	214	6	308
							133	4	4832	9			99	8			
04	42210	X	41958	-0-	-252	-0-	1317	1	36027	3	Y	3622	3271	1	23	6	584
							630	4	3984	9			52	8			
05	44516	X	42441	-0-	-2075	-0-	1411	1	36727	3	Y	3881	4180	1			285
							34	4	4269	9							
06	43620	X	22594	-0-	-21026	-0-	757	1	19678	3	Y	1927	1925	1			287
							39	4	2120	9							
07	45397	X	45397	-0-	-0-	-0-	1045	1	40422	3	Y	3505	3614	1			178
							74	4	3856	9							
08	55712	X	55712	-0-	-0-	-0-	1054	1	50270	3	Y	3848	3904	1			122
							155	4	4233	9							
09	50841	X	50841	-0-	-0-	-0-	960	1	45842	3	Y	3561	3467	1			216
							122	4	3917	9							
10	48167	X	48167	-0-	-0-	-0-	1057	1	43322	3	Y	3327	3148	1			395
							128	4	3660	9							
11	53910	X	52135	-0-	-1775	-0-	1297	1	46970	3	Y	3370	3577	1			188
							161	4	3707	9							
12	55707	X	51913	-0-	-3794	-0-	1145	1	46991	3	Y	3285	3143	1			330
							163	4	3614	9							

TOTAL GAS PROD: 540,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43741	X	40606	-0-	-3135	-0-	1205	1	33746	3	Y	4548	3789	1	242	3	383
							652	4	5003	9			362	6	20	8	
02	39284	X	36361	-0-	-2923	-0-	1040	1	31748	3	Y	3160	3015	1	45	8	483
							97	4	3476	9							
03	40672	X	37558	-0-	-3114	-0-	1007	1	32595	3	Y	3495	3489	1	171	6	245
							111	4	3845	9			78	8			
04	39360	X	23290	-0-	-16070	-0-	518	1	20463	3	Y	1784	1704	1	12	6	287
							347	4	1962	9			26	8			
05	40672	X	16817	-0-	-23855	-0-	461	1	15183	3	Y	1056	1266	1			77
							11	4	1162	9							
06	39270	X	35326	-0-	-3944	-0-	1174	1	30920	3	Y	2869	2519	1			427
							76	4	3156	9							
07	44550	X	44550	-0-	-0-	-0-	1144	1	39498	3	Y	3486	3736	1			177
							73	4	3835	9							
08	43469	X	43469	-0-	-0-	-0-	812	1	38405	3	Y	3758	3816	1			119
							118	4	4134	9							
09	35340	X	34256	-0-	-1084	-0-	627	1	29918	3	Y	3301	3220	1			200
							80	4	3631	9							
10	44547	X	32100	-0-	-12447	-0-	710	1	28348	3	Y	2688	2569	1			319
							85	4	2957	9							
11	43110	X	34444	-0-	-8666	-0-	837	1	30286	3	Y	2925	3081	1			163
							103	4	3218	9							
12	44547	X	35441	-0-	-9106	-0-	767	1	31477	3	Y	2807	2688	1			282
							109	4	3088	9							

TOTAL GAS PROD: 414,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,877

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	55211	X	42757	-0-	-12454	-0-	556	1	37319	3	Y	3737	3880	1	13	8	158
							771	4	4111	9							
02	41664	X	32472	-0-	-9192	-0-	424	1	28501	3	Y	3099	2959	1	41	3	160
							138	4	3409	9			62	6	35	8	
03	46128	X	30922	-0-	-15206	-0-	397	1	27066	3	Y	3080	2977	1	52	8	211
							71	4	3388	9							
04	44640	X	43336	-0-	-1304	-0-	545	1	37756	3	Y	3879	3722	1	8	6	302
							768	4	4267	9			58	8			
05	49121	X	49121	-0-	-0-	-0-	623	1	43066	3	Y	4168	4170	1			300
							847	4	4585	9							
06	43920	X	43920	-0-	-0-	-0-	592	1	38254	3	Y	3856	3881	1			275
							832	4	4242	9							
07	47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	668	1	42249	3	Y	3948	4027	1			196
							562	4	4343	9							
08	47709	X	46033	-0-	-1676	-0-	703	1	40879	3	Y	3791	3752	1			235
							281	4	4170	9							
09	46170	X	43417	-0-	-2753	-0-	641	1	38634	3	Y	3694	3644	1			285
							79	4	4063	9							
10	47709	X	6884	-0-	-40825	-0-	500	1	4448	3	Y	1634	1826	1			93
							139	4	1797	9							
11	46170	X	13149	-0-	-33021	-0-	285	1	11559	3	Y	1053	1102	1			44
							147	4	1158	9							
12	47709	X	23036	-0-	-24673	-0-	829	1	20018	3	Y	1922	1722	1			244
							75	4	2114	9							

TOTAL GAS PROD: 422,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,861

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

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
01	40393	X	38369	-0-	-2024	-0-	1416	1	33525	3	Y	2590	2417	1			197
							579	4	2849	9							
02	36484	X	29083	-0-	-7401	-0-	1768	1	25156	3	Y	1941	2075	1			63
							24	4	2135	9							
03	40393	X	22864	-0-	-17529	-0-	1914	1	19260	3	Y	1507	1421	1	1	6	146
							32	4	1658	9			2	8			
04	37140	X	516	-0-	-36624	-0-	119	1	371	3	Y	24	162	1	1	8	7
							26	9									
05	38378	X	33440	-0-	-4938	-0-	1459	1	29727	3	Y	2049	1889	1			167
							2254	9									
06	37140	X	29194	-0-	-7946	-0-	1504	1	25717	3	Y	1794	1767	1			194
							1973	9									
07	32209	X	30907	-0-	-1302	-0-	1533	1	27208	3	Y	1827	1899	1			122
							156	4	2010	9							
08	33449	X	30655	-0-	-2794	-0-	1703	1	27002	3	Y	1773	1688	1			207
							1950	9									
09	32370	X	29306	-0-	-3064	-0-	1738	1	25307	3	Y	1803	1800	1			210
							278	4	1983	9							
10	33449	X	12242	-0-	-21207	-0-	635	1	10395	3	Y	1102	1160	1			152
							1212	9									
11	29910	X	20322	-0-	-9588	-0-	1967	1	16061	3	Y	2085	2128	1			109
							2294	9									
12	30907	X	12401	-0-	-18506	-0-	1439	1	9839	3	Y	940	864	1			185
							89	4	1034	9							

TOTAL GAS PROD: 289,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,435

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989

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
01	27157	X	27157	-0-	-0-	-0-	412	1	22593	3	Y	3738	3664	0	4	6	68
							40	4	4112	9			28	8			
02	30246	X	30246	-0-	-0-	-0-	429	1	27997	3	Y	1638	1595	0	81	6	28
							18	4	1802	9			2	8			
03	32178	X	20779	-0-	-11399	-0-	247	1	19094	3	Y	1296	1289	0	2	6	20
							12	4	1426	9			13	8			
04	26280	X	13262	-0-	-13018	-0-	132	1	11520	3	Y	1461	1224	0	1	3	21
							3	4	1607	9			217	6	18	8	
05	33480	X	16044	-0-	-17436	-0-	162	1	14401	3	Y	1334	1335	0			20
							14	4	1467	9							
06	32400	X	16045	-0-	-16355	-0-	191	1	14402	3	Y	1293	1292	0			21
							30	4	1422	9							
07	33480	X	27932	-0-	-5548	-0-	285	1	25315	3	Y	2094	2089	0			26
							29	4	2303	9							
08	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	137	1	20768	3	Y	1701	1705	0			22
							25	4	1871	9							
09	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	94	1	20917	3	Y	1472	1472	0			22
							16	4	1619	9							
10	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	160	1	23729	3	Y	1168	1171	0			19
							26	4	1285	9							
11	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	315	1	21422	3	Y	1395	1389	0			25
							26	4	1535	9							
12	32922	X	32922	-0-	-0-	-0-	425	1	31797	3	Y	603	617	0			11
							37	4	663	9							

TOTAL GAS PROD: 278,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,193

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(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	76105	X	68274	-0-		-7831	-0-	1148	1	62930	3	Y	3709	3689	0	4	6	67
								116	4	4080	9							
02	68152	X	54761	-0-		-13391	-0-	777	1	50688	3	Y	2966	2979	0	1	6	53
								33	4	3263	9							
03	56668	X	47555	-0-		-9113	-0-	589	1	44534	3	Y	2184	2200	0	3	6	33
								30	4	2402	9			1	8			
04	66060	X	36449	-0-		-29611	-0-	373	1	33720	3	Y	2134	2125	0	1	3	36
								9	4	2347	9			4	6	1	8	
05	68262	X	31978	-0-		-36284	-0-	329	1	29809	3	Y	1647	1659	0			24
								28	4	1812	9							
06	66060	X	31184	-0-		-34876	-0-	383	1	28529	3	Y	2011	2002	0			33
								60	4	2212	9							
07	60636	X	33512	-0-		-27124	-0-	346	1	30873	3	Y	2052	2060	0			25
								36	4	2257	9							
08	37612	X	37612	-0-		-0-	-0-	221	1	34526	3	Y	2567	2559	0			33
								41	4	2824	9							
09	37389	X	37389	-0-		-0-	-0-	152	1	34078	3	Y	2848	2838	0			43
								26	4	3133	9							
10	42054	X	42054	-0-		-0-	-0-	269	1	39017	3	Y	2476	2478	0			41
								44	4	2724	9							
11	58226	X	58226	-0-		-0-	-0-	785	1	53534	3	Y	3493	3471	0			63
								65	4	3842	9							
12	33108	X	3236	-0-		-29872	-0-	40	1	2982	3	Y	192	252	0			3
								3	4	211	9							

TOTAL GAS PROD: 482,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,279

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	31248	X	25441	-0-		-5807	-0-	427	1	22805	3	Y	1963	1971	0	2	6	36
								50	4	2159	9							
02	29036	X	-0-	-0-		-29036	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
03	35743	X	9972	-0-		-25771	-0-	71	1	8912	3	Y	898	883	0	1	6	14
								1	4	988	9							
04	34590	X	33312	-0-		-1278	-0-	314	1	29746	3	Y	2949	2905	0	2	3	50
								8	4	3244	9			6	6			
05	47069	X	47069	-0-		-0-	-0-	478	1	42669	3	Y	3530	3528	0			52
								39	4	3883	9							
06	45190	X	45190	-0-		-0-	-0-	557	1	41650	3	Y	2632	2641	0			43
								88	4	2895	9							
07	49393	X	49393	-0-		-0-	-0-	514	1	45707	3	Y	2835	2843	0			35
								53	4	3119	9							
08	48733	X	48733	-0-		-0-	-0-	299	1	46157	3	Y	2021	2030	0			26
								54	4	2223	9							
09	45540	X	42383	-0-		-3157	-0-	179	1	40185	3	Y	1807	1806	0			27
								31	4	1988	9							
10	48887	X	24576	-0-		-24311	-0-	202	1	23362	3	Y	890	902	0			15
								33	4	979	9							
11	47310	X	41486	-0-		-5824	-0-	579	1	39207	3	Y	1502	1490	0			27
								48	4	1652	9							
12	48887	X	8381	-0-		-40506	-0-	108	1	8177	3	Y	80	106	0			1
								8	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 375,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,107

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W102H RRCID -> 292060 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10171 - 20096

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
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	99	1	5559	3	Y	442	486	0			8
							7	4	486	9							
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	34782	X	1023	-0-	-33759	-0-	2	1	907	3	Y	104	102	0			2
							114	9									
04	35878	X	35878	-0-	-0-	-0-	348	1	31504	3	Y	3652	3583	0	2	3	62
							9	4	4017	9			7	6			
05	38466	X	38466	-0-	-0-	-0-	390	1	34835	3	Y	2917	2936	0			43
							32	4	3209	9							
06	34791	X	34791	-0-	-0-	-0-	425	1	31573	3	Y	2478	2480	0			41
							67	4	2726	9							
07	38273	X	38273	-0-	-0-	-0-	395	1	35211	3	Y	2388	2399	0			30
							40	4	2627	9							
08	36970	X	36970	-0-	-0-	-0-	223	1	34220	3	Y	2261	2262	0			29
							40	4	2487	9							
09	35040	X	33943	-0-	-1097	-0-	141	1	31476	3	Y	2093	2091	0			31
							24	4	2302	9							
10	36208	X	24209	-0-	-11999	-0-	185	1	22419	3	Y	1432	1439	0			24
							30	4	1575	9							
11	43884	X	43884	-0-	-0-	-0-	602	1	41166	3	Y	1878	1868	0			34
							50	4	2066	9							
12	36208	X	18486	-0-	-17722	-0-	233	1	17441	3	Y	720	741	0			13
							20	4	792	9							

TOTAL GAS PROD: 312,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,365

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065

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
01	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	459	1	25141	3	Y	5399	5344	0	5	6	98
							48	4	5939	9							
02	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	328	1	21426	3	Y	4199	4221	0	1	6	75
							14	4	4619	9							
03	30536	X	30536	-0-	-0-	-0-	332	1	26528	3	Y	3328	3347	0	4	6	51
							15	4	3661	9			1	8			
04	24900	X	21588	-0-	-3312	-0-	204	1	17993	3	Y	3078	3068	0	2	3	52
							5	4	3386	9			6	6	1	8	
05	25730	X	20393	-0-	-5337	-0-	199	1	17827	3	Y	2137	2157	0			32
							16	4	2351	9							
06	24900	X	21349	-0-	-3551	-0-	251	1	18604	3	Y	2231	2226	0			37
							40	4	2454	9							
07	25730	X	9608	-0-	-16122	-0-	83	1	8564	3	Y	864	890	0			11
							11	4	950	9							
08	32226	X	32226	-0-	-0-	-0-	191	1	28785	3	Y	2923	2896	0			38
							35	4	3215	9							
09	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	130	1	28903	3	Y	2782	2778	0			42
							22	4	3060	9							
10	35459	X	35459	-0-	-0-	-0-	223	1	32374	3	Y	2568	2568	0			42
							37	4	2825	9							
11	32880	X	32880	-0-	-0-	-0-	433	1	28791	3	Y	3289	3272	0			59
							38	4	3618	9							
12	36579	X	36579	-0-	-0-	-0-	450	1	32239	3	Y	3503	3500	0			62
							37	4	3853	9							

TOTAL GAS PROD: 330,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,301

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. 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	22382	X	10565	-0-	-11817	-0-	185	1	9729	3	Y	573	569	0	1	6	10
							21	4	630	9							
02	18508	X	3333	-0-	-15175	-0-	48	1	3032	3	Y	228	234	0			4
							2	4	251	9							
03	12679	X	2832	-0-	-9847	-0-	35	1	2575	3	Y	200	201	0			3
							2	4	220	9							
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	10571	X	6419	-0-	-4152	-0-	74	1	5994	3	Y	310	305	0			5
							10	4	341	9							
06	30513	X	30513	-0-	-0-	-0-	393	1	29068	3	Y	899	889	0			15
							63	4	989	9							
07	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	166	1	14871	3	Y	775	780	0			10
							17	4	853	9							
08	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	121	1	18656	3	Y	765	765	0			10
							22	4	842	9							
09	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	80	1	17959	3	Y	622	623	0			9
							14	4	684	9							
10	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	126	1	18160	3	Y	689	687	0			11
							21	4	758	9							
11	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	225	1	15417	3	Y	517	519	0			9
							18	4	569	9							
12	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	225	1	16029	3	Y	597	595	0			11
							19	4	657	9							

TOTAL GAS PROD: 160,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,175

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. 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	92277	X	92277	-0-	-0-	-0-	1446	1	78045	3	Y	11487	11311	0	1	3	209
							150	4	12636	9			11	6			
02	68896	X	68896	-0-	-0-	-0-	882	1	57584	3	Y	9448	9485	0	3	6	169
							37	4	10393	9							
03	62062	X	57287	-0-	-4775	-0-	660	1	50836	3	Y	5235	5314	0	1	3	80
							32	4	5759	9			7	6	2	8	
04	61830	X	49468	-0-	-12362	-0-	513	1	45567	3	Y	3068	3087	0	2	3	52
							13	4	3375	9			6	6	1	8	
05	63891	X	50818	-0-	-13073	-0-	531	1	47653	3	Y	2357	2374	0			35
							41	4	2593	9							
06	61830	X	48242	-0-	-13588	-0-	610	1	45372	3	Y	1967	1970	0			32
							96	4	2164	9							
07	63891	X	56960	-0-	-6931	-0-	611	1	54363	3	Y	1749	1759	0			22
							62	4	1924	9							
08	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	327	1	50646	3	Y	1918	1915	0			25
							60	4	2110	9							
09	50376	X	50376	-0-	-0-	-0-	217	1	48471	3	Y	1501	1504	0			22
							37	4	1651	9							
10	51243	X	32298	-0-	-18945	-0-	247	1	30341	3	Y	1516	1513	0			25
							42	4	1668	9							
11	49590	X	198	-0-	-49392	-0-	1	1	52	3	Y	132	155	0			2
							145	9									
12	51243	X	-0-	-0-	-51243	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 559,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,378

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	30318	X	28849	-0-	-1469	-0-	482	1	26184	3	Y	1940	1931	0	2	6	35
							49	4	2134	9			9	8			
02	27384	X	26922	-0-	-462	-0-	376	1	24605	3	Y	1750	1725	0	1	6	31
							16	4	1925	9			28	8			
03	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	362	1	28012	3	Y	1942	1935	0	3	6	30
							17	4	2136	9			5	8			
04	27900	X	21726	-0-	-6174	-0-	242	1	20024	3	Y	1322	1324	0	1	3	22
							6	4	1454	9			3	6	2	8	
05	29791	X	14130	-0-	-15661	-0-	164	1	13214	3	Y	664	676	0			10
							22	4	730	9							
06	41519	X	41519	-0-	-0-	-0-	527	1	39178	3	Y	1573	1557	0			26
							84	4	1730	9							
07	30504	X	19786	-0-	-10718	-0-	198	1	17823	3	Y	1586	1592	0			20
							20	4	1745	9							
08	30535	X	19103	-0-	-11432	-0-	114	1	17309	3	Y	1508	1509	0			19
							21	4	1659	9							
09	31200	X	18854	-0-	-12346	-0-	76	1	17158	3	Y	1461	1458	0			22
							13	4	1607	9							
10	32240	X	18393	-0-	-13847	-0-	115	1	16630	3	Y	1481	1479	0			24
							19	4	1629	9							
11	31200	X	16575	-0-	-14625	-0-	221	1	15004	3	Y	1211	1213	0			22
							18	4	1332	9							
12	19778	X	18742	-0-	-1036	-0-	236	1	16763	3	Y	1566	1560	0			28
							20	4	1723	9							

TOTAL GAS PROD: 275,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,004

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	86	132	0			-0-
							95	9									
02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	99	1	6768	3	Y	2158	2072	0	1	6	38
							4	4	2374	9			47	8			
03	59019	X	59019	-0-	-0-	-0-	571	1	44476	3	Y	12677	12424	0	2	3	193
							27	4	13945	9			17	6	79	8	
04	48554	X	48554	-0-	-0-	-0-	447	1	39265	3	Y	8027	8018	0	5	3	136
							12	4	8830	9			16	6	45	8	
05	51696	X	51696	-0-	-0-	-0-	484	1	43239	3	Y	7213	7242	0			107
							39	4	7934	9							
06	42303	X	42303	-0-	-0-	-0-	471	1	35258	3	Y	5908	5918	0			97
							75	4	6499	9							
07	30753	X	30753	-0-	-0-	-0-	281	1	25526	3	Y	4470	4511	0			56
							29	4	4917	9							
08	34406	X	34406	-0-	-0-	-0-	180	1	28152	3	Y	5492	5477	0			71
							33	4	6041	9							
09	42055	X	42055	-0-	-0-	-0-	151	1	35914	3	Y	5421	5411	0			81
							27	4	5963	9							
10	30921	X	30921	-0-	-0-	-0-	183	1	26284	3	Y	4022	4037	0			66
							30	4	4424	9							
11	37584	X	37584	-0-	-0-	-0-	432	1	29308	3	Y	7098	7036	0			128
							36	4	7808	9							
12	41859	X	41859	-0-	-0-	-0-	457	1	32215	3	Y	8316	8297	0			147
							39	4	9148	9							

TOTAL GAS PROD: 428,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,888

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855

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	86149	X	73402	-0-	-12747	-0-	1092	1	61330	3	Y	9892	9842	0	1	3	180
							99	4	10881	9			10	6	24	8	
02	72520	X	68958	-0-	-3562	-0-	875	1	57224	3	Y	9838	9776	0	68	6	174
							37	4	10822	9							
03	80290	X	72300	-0-	-7990	-0-	800	1	60561	3	Y	9910	9882	0	1	3	152
							38	4	10901	9			13	6	36	8	
04	92120	X	92120	-0-	-0-	-0-	795	1	73913	3	Y	15811	15259	0	10	3	264
							20	4	17392	9			36	6	394	8	
05	108989	X	108989	-0-	-0-	-0-	997	1	86391	3	Y	19564	19538	0			290
							81	4	21520	9							
06	98539	X	98539	-0-	-0-	-0-	1041	1	77471	3	Y	18056	18050	0			296
							165	4	19862	9							
07	80290	X	66500	-0-	-13790	-0-	625	1	55667	3	Y	9222	9403	0			115
							64	4	10144	9							
08	97619	X	46332	-0-	-51287	-0-	288	1	38769	3	Y	6572	6603	0			84
							46	4	7229	9							
09	94470	X	2642	-0-	-91828	-0-	8	1	2213	3	Y	381	459	0			6
							2	4	419	9							
10	97619	X	20626	-0-	-76993	-0-	181	1	17291	3	Y	2842	2801	0			47
							28	4	3126	9							
11	94470	X	50535	-0-	-43935	-0-	635	1	43019	3	Y	6207	6142	0			112
							53	4	6828	9							
12	66495	X	46826	-0-	-19669	-0-	560	1	39803	3	Y	5832	5841	0			103
							48	4	6415	9							

TOTAL GAS PROD: 747,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,127

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. 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	65131	X	12718	-0-	-52413	-0-	205	1	11054	3	Y	1300	1308	0	1	6	24
							29	4	1430	9							
02	51464	X	21890	-0-	-29574	-0-	293	1	19251	3	Y	2121	2106	0	1	6	38
							13	4	2333	9							
03	56544	X	19236	-0-	-37308	-0-	237	1	16867	3	Y	1927	1933	0	3	6	29
							12	4	2120	9							
04	54630	X	8519	-0-	-46111	-0-	73	1	6826	3	Y	1471	1471	0	1	3	25
							2	4	1618	9			3	6			
05	24242	X	10346	-0-	-13896	-0-	95	1	8276	3	Y	1789	1787	0			27
							7	4	1968	9							
06	23460	X	8752	-0-	-14708	-0-	102	1	7418	3	Y	1104	1113	0			18
							18	4	1214	9							
07	24242	X	7691	-0-	-16551	-0-	78	1	6525	3	Y	982	988	0			12
							8	4	1080	9							
08	10385	X	8688	-0-	-1697	-0-	40	1	6994	3	Y	1497	1490	0			19
							7	4	1647	9							
09	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	45	1	10068	3	Y	1598	1593	0			24
							8	4	1758	9							
10	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	76	1	10878	3	Y	1483	1483	0			24
							13	4	1631	9							
11	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	152	1	10332	3	Y	1494	1491	0			27
							13	4	1643	9							
12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	141	1	10038	3	Y	1423	1425	0			25
							12	4	1565	9							

TOTAL GAS PROD: 146,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,189

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. 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	55676	X	48762	-0-	-6914	-0-	42062	3	1210	4	Y	4991	4990	1	22	6	153
							5490	9					22	8			
02	56813	X	56813	-0-	-0-	-0-	50345	3	272	4	Y	5633	5413	1	9	8	364
							6196	9									
03	61815	X	61815	-0-	-0-	-0-	55461	3	283	4	Y	5519	5491	1	60	8	332
							6071	9									
04	51270	X	42418	-0-	-8852	-0-	38009	3	192	4	Y	3834	3823	1	59	6	274
							4217	9					10	8			
05	60364	X	60364	-0-	-0-	-0-	54444	3	252	4	Y	5153	5025	1			402
							5668	9									
06	54060	X	53084	-0-	-976	-0-	46906	3	1463	4	Y	4286	4351	1			337
							4715	9									
07	55862	X	48318	-0-	-7544	-0-	42961	3	997	4	Y	3964	4072	1			229
							4360	9									
08	61814	X	38329	-0-	-23485	-0-	414	1	34735	3	Y	2800	2842	1			187
							100	4	3080	9							
09	58410	X	51594	-0-	-6816	-0-	500	1	46994	3	Y	3698	3486	1			399
							32	4	4068	9							
10	60357	X	54784	-0-	-5573	-0-	577	1	49592	3	Y	4158	4317	1			240
							41	4	4574	9							
11	53070	X	50587	-0-	-2483	-0-	554	1	45695	3	Y	3910	3702	1			448
							37	4	4301	9							
12	53320	X	43682	-0-	-9638	-0-	465	1	39579	3	Y	3278	3433	1			293
							32	4	3606	9							

TOTAL GAS PROD: 610,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,224

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W107H RRCID -> 292893 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10382 - 18012

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	32302	X	21422	-0-	-10880	-0-	316	1	17927	3	Y	2864	2884	0	3	6	52
							29	4	3150	9			1	8			
02	34020	X	26055	-0-	-7965	-0-	340	1	22094	3	Y	3278	3174	0	66	6	57
							15	4	3606	9			33	8			
03	37665	X	30261	-0-	-7404	-0-	327	1	25660	3	Y	3872	3864	0	5	6	59
							15	4	4259	9			1	8			
04	36450	X	32349	-0-	-4101	-0-	299	1	26669	3	Y	4885	4847	0	3	3	83
							7	4	5374	9			10	6	1	8	
05	34751	X	32738	-0-	-2013	-0-	313	1	27100	3	Y	4817	4829	0			71
							26	4	5299	9							
06	31882	X	31882	-0-	-0-	-0-	351	1	26142	3	Y	4849	4841	0			79
							55	4	5334	9							
07	33387	X	31329	-0-	-2058	-0-	297	1	26533	3	Y	4063	4092	0			50
							30	4	4469	9							
08	32214	X	32214	-0-	-0-	-0-	178	1	27494	3	Y	4100	4097	0			53
							32	4	4510	9							
09	30180	X	29422	-0-	-758	-0-	115	1	25662	3	Y	3295	3299	0			49
							20	4	3625	9							
10	31186	X	25910	-0-	-5276	-0-	115	1	22416	3	Y	3053	3052	0			50
							21	4	3358	9							
11	30180	X	6274	-0-	-23906	-0-	78	1	5821	3	Y	335	379	0			6
							6	4	369	9							
12	32350	X	32350	-0-	-0-	-0-	389	1	27625	3	Y	3912	3849	0			69
							33	4	4303	9							

TOTAL GAS PROD: 332,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,323

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W208H RRCID -> 292938 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10818 - 15464

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	67270	X	65752	-0-	-1518	-0-	671	1	62137	3	Y	2401	2526	1	1	8	200
							303	4	2641	9							
02	69916	X	58757	-0-	-11159	-0-	261	1	55500	3	Y	2645	2600	1	147	6	98
							86	4	2910	9							
03	75981	X	51414	-0-	-24567	-0-	225	1	48769	3	Y	2094	2115	1			77
							117	4	2303	9							
04	70440	X	42393	-0-	-28047	-0-	196	1	40237	3	Y	1680	1630	1	5	8	122
							112	4	1848	9							
05	72788	X	56441	-0-	-16347	-0-	229	1	53304	3	Y	2465	2423	1			164
							196	4	2712	9							
06	63630	X	53619	-0-	-10011	-0-	230	1	50109	3	Y	2400	2450	1			114
							640	4	2640	9							
07	65038	X	54757	-0-	-10281	-0-	158	1	51878	3	Y	2242	2301	1			55
							255	4	2466	9							
08	56451	X	56205	-0-	-246	-0-	119	1	53210	3	Y	2443	2392	1			106
							189	4	2687	9							
09	54630	X	51278	-0-	-3352	-0-	194	1	48243	3	Y	2343	2354	1			95
							264	4	2577	9							
10	56451	X	53702	-0-	-2749	-0-	215	1	50730	3	Y	2307	2341	1			61
							219	4	2538	9							
11	54390	X	51213	-0-	-3177	-0-	231	1	48262	3	Y	2269	2123	1			207
							224	4	2496	9							
12	56203	X	53493	-0-	-2710	-0-	232	1	50422	3	Y	2288	2320	1			175
							322	4	2517	9							

TOTAL GAS PROD: 649,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,577

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
01	42191	X	17235	-0-	-24956	-0-	262	1	15381	3	Y	1425	1442	0	1	6	26
							24	4	1568	9							
02	34076	X	11162	-0-	-22914	-0-	149	1	9937	3	Y	972	981	0			17
							7	4	1069	9							
03	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	521	1	41292	3	Y	3774	3728	0	5	6	58
							24	4	4151	9							
04	47003	X	47003	-0-	-0-	-0-	477	1	42717	3	Y	3452	3441	0	2	3	59
							12	4	3797	9			7	6	1	8	
05	46214	X	46214	-0-	-0-	-0-	477	1	42706	3	Y	2721	2740	0			40
							38	4	2993	9							
06	41414	X	41414	-0-	-0-	-0-	515	1	38334	3	Y	2258	2261	0			37
							81	4	2484	9							
07	45978	X	45978	-0-	-0-	-0-	482	1	43017	3	Y	2208	2218	0			27
							50	4	2429	9							
08	44204	X	44204	-0-	-0-	-0-	268	1	41622	3	Y	2059	2060	0			26
							49	4	2265	9							
09	41970	X	41069	-0-	-901	-0-	173	1	38827	3	Y	1854	1852	0			28
							30	4	2039	9							
10	43369	X	23672	-0-	-19697	-0-	187	1	22321	3	Y	1030	1041	0			17
							31	4	1133	9							
11	41970	X	39790	-0-	-2180	-0-	542	1	36895	3	Y	2098	2077	0			38
							45	4	2308	9							
12	43369	X	39178	-0-	-4191	-0-	514	1	36578	3	Y	1856	1861	0			33
							44	4	2042	9							

TOTAL GAS PROD: 442,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,707

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G WELL #: W107H RRCID -> 293137 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9981 - 17409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32550	X	27691	-0-	-4859	-0-	435	1	24244	3	Y	2701	2622	0	3	6	49
							41	4	2971	9			40	8			
02	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	351	1	22950	3	Y	2685	2659	0	1	6	48
							15	4	2954	9			26	8			
03	28064	X	28064	-0-	-0-	-0-	314	1	24644	3	Y	2810	2779	0	4	6	43
							15	4	3091	9			32	8			
04	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	268	1	24233	3	Y	2716	2697	0	2	3	46
							7	4	2988	9			5	6	9	8	
05	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	283	1	25265	3	Y	2783	2788	0			41
							23	4	3061	9							
06	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	326	1	24205	3	Y	2739	2735	0			45
							51	4	3013	9							
07	30908	X	30908	-0-	-0-	-0-	311	1	27649	3	Y	2651	2663	0			33
							32	4	2916	9							
08	30237	X	30237	-0-	-0-	-0-	177	1	27264	3	Y	2513	2514	0			32
							32	4	2764	9							
09	28248	X	28248	-0-	-0-	-0-	117	1	25506	3	Y	2368	2365	0			35
							20	4	2605	9							
10	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	192	1	27375	3	Y	2306	2303	0			38
							32	4	2537	9							
11	30730	X	30730	-0-	-0-	-0-	411	1	27945	3	Y	2127	2127	0			38
							34	4	2340	9							
12	31152	X	31152	-0-	-0-	-0-	401	1	28423	3	Y	2085	2086	0			37
							34	4	2294	9							

TOTAL GAS PROD: 347,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,484

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I WELL #: W109H RRCID -> 293155 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9821 - 17249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	408	1	22845	3	Y	3274	3265	0	3	6	59
							40	4	3601	9							
02	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	309	1	20406	3	Y	2989	2994	0	1	6	53
							14	4	3288	9							
03	25730	X	19208	-0-	-6522	-0-	210	1	16468	3	Y	2291	2305	0	3	6	35
							10	4	2520	9			1	8			
04	24900	X	19187	-0-	-5713	-0-	180	1	16169	3	Y	2575	2558	0	2	3	44
							5	4	2833	9			5	6	1	8	
05	25730	X	21687	-0-	-4043	-0-	213	1	18428	3	Y	2756	2759	0			41
							14	4	3032	9							
06	24900	X	10565	-0-	-14335	-0-	124	1	9343	3	Y	979	1004	0			16
							21	4	1077	9							
07	25730	X	17651	-0-	-8079	-0-	168	1	15334	3	Y	1937	1929	0			24
							18	4	2131	9							
08	21700	X	16444	-0-	-5256	-0-	83	1	13439	3	Y	2641	2631	0			34
							17	4	2905	9							
09	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	95	1	19308	3	Y	2318	2317	0			35
							17	4	2550	9							
10	23572	X	23572	-0-	-0-	-0-	149	1	20455	3	Y	2675	2666	0			44
							25	4	2943	9							
11	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	351	1	23927	3	Y	2551	2549	0			46
							29	4	2806	9							
12	35698	X	35698	-0-	-0-	-0-	446	1	31742	3	Y	3156	3146	0			56
							38	4	3472	9							

TOTAL GAS PROD: 264,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,142

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	41013	X	36976	-0-	-4037	-0-	604	1	32683	3	Y	3296	3238	0	3	6	60
							63	4	3626	9			46	8			
02	32388	X	32388	-0-	-0-	-0-	440	1	28760	3	Y	2881	2858	0	1	6	51
							19	4	3169	9			31	8			
03	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	417	1	32530	3	Y	3464	3436	0	5	6	53
							19	4	3810	9			21	8			
04	36251	X	36251	-0-	-0-	-0-	360	1	32429	3	Y	3139	3120	0	2	3	53
							9	4	3453	9			6	6	11	8	
05	37867	X	37867	-0-	-0-	-0-	382	1	34086	3	Y	3062	3070	0			45
							31	4	3368	9							
06	35302	X	35302	-0-	-0-	-0-	427	1	31660	3	Y	2861	2859	0			47
							68	4	3147	9							
07	38100	X	38100	-0-	-0-	-0-	388	1	34573	3	Y	2817	2829	0			35
							40	4	3099	9							
08	37293	X	35882	-0-	-1411	-0-	216	1	32761	3	Y	2606	2608	0			33
							38	4	2867	9							
09	36090	X	33793	-0-	-2297	-0-	140	1	30915	3	Y	2467	2463	0			37
							24	4	2714	9							
10	38270	X	38270	-0-	-0-	-0-	245	1	35162	3	Y	2566	2561	0			42
							40	4	2823	9							
11	37899	X	37899	-0-	-0-	-0-	510	1	34696	3	Y	2410	2409	0			43
							42	4	2651	9							
12	37999	X	37999	-0-	-0-	-0-	491	1	34873	3	Y	2357	2358	0			42
							42	4	2593	9							

TOTAL GAS PROD: 437,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,926

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
01	32767	X	25511	-0-	-7256	-0-	397	1	22703	3	Y	2162	2134	0	2	6	39
							33	4	2378	9			22	8			
02	27160	X	25318	-0-	-1842	-0-	342	1	22340	3	Y	2383	2297	0	1	6	42
							15	4	2621	9			82	8			
03	30070	X	25742	-0-	-4328	-0-	295	1	22795	3	Y	2398	2185	0	198	6	34
							14	4	2638	9			23	8			
04	29100	X	24722	-0-	-4378	-0-	241	1	21990	3	Y	2259	2241	0	1	3	38
							6	4	2485	9			4	6	9	8	
05	28803	X	28803	-0-	-0-	-0-	287	1	25749	3	Y	2495	2496	0			37
							22	4	2745	9							
06	27060	X	13540	-0-	-13520	-0-	159	1	12405	3	Y	865	888	0			14
							24	4	952	9							
07	27962	X	20694	-0-	-7268	-0-	201	1	18632	3	Y	1676	1669	0			21
							17	4	1844	9							
08	33419	X	33419	-0-	-0-	-0-	190	1	30128	3	Y	2787	2772	0			36
							35	4	3066	9							
09	34871	X	34871	-0-	-0-	-0-	143	1	31940	3	Y	2512	2510	0			38
							25	4	2763	9							
10	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	255	1	36388	3	Y	2413	2411	0			40
							42	4	2654	9							
11	39948	X	39948	-0-	-0-	-0-	544	1	37025	3	Y	2122	2124	0			38
							45	4	2334	9							
12	37559	X	37559	-0-	-0-	-0-	492	1	35039	3	Y	1805	1811	0			32
							42	4	1986	9							

TOTAL GAS PROD: 349,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,877

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	17360	X	17303	-0-	-57	-0-	407	1	14981	3	Y	1719	1668	1	13	6	121
							24	4	1891	9			18	8			
02	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	396	1	13522	3	Y	1820	1648	1	126	6	155
							39	4	2002	9			12	8			
03	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	439	1	15015	3	Y	2031	1850	1	140	3	29
							43	4	2234	9			123	6	26	8	
04	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	520	1	13993	3	Y	2570	2136	1	212	6	244
							15	4	2827	9			7	8			
05	17391	X	17067	-0-	-324	-0-	745	1	14136	3	Y	1973	2029	1			188
							16	4	2170	9							
06	17685	X	17685	-0-	-0-	-0-	1225	1	14474	3	Y	1791	1852	1			127
							16	4	1970	9							
07	17670	X	17259	-0-	-411	-0-	1272	1	14103	3	Y	1696	1675	1			148
							18	4	1866	9							
08	17732	X	15445	-0-	-2287	-0-	1208	1	12726	3	Y	1367	1319	1			196
							7	4	1504	9							
09	17700	X	16176	-0-	-1524	-0-	1368	1	13179	3	Y	1477	1524	1			149
							4	4	1625	9							
10	18290	X	16666	-0-	-1624	-0-	1024	1	13982	3	Y	1500	1437	1			212
							10	4	1650	9							
11	17700	X	14343	-0-	-3357	-0-	938	1	11866	3	Y	1390	1451	1			151
							10	4	1529	9							
12	17267	X	13788	-0-	-3479	-0-	1204	1	10900	3	Y	1521	1548	1			124
							11	4	1673	9							

TOTAL GAS PROD: 196,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,855

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O WELL #: W115H RRCID -> 293275 COMPL. DATE 01/11/2025 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
01	51088	X	11718	-0-	-39370	-0-	185	1	9961	3	Y	1407	1380	0	1	6	26
							24	4	1548	9							
02	45528	X	27908	-0-	-17620	-0-	369	1	24095	3	Y	3116	3085	0	1	6	56
							16	4	3428	9							
03	50406	X	29560	-0-	-20846	-0-	330	1	25835	3	Y	3073	3077	0	4	6	47
							15	4	3380	9			1	8			
04	28762	X	28762	-0-	-0-	-0-	280	1	25259	3	Y	2924	2912	0	2	3	50
							7	4	3216	9			6	6	1	8	
05	32887	X	32887	-0-	-0-	-0-	322	1	28743	3	Y	3451	3450	0			51
							26	4	3796	9							
06	30543	X	30543	-0-	-0-	-0-	360	1	26726	3	Y	3091	3091	0			51
							57	4	3400	9							
07	33787	X	33787	-0-	-0-	-0-	337	1	30080	3	Y	3033	3046	0			38
							34	4	3336	9							
08	31927	X	31927	-0-	-0-	-0-	190	1	28784	3	Y	2654	2658	0			34
							34	4	2919	9							
09	30646	X	30646	-0-	-0-	-0-	124	1	27617	3	Y	2622	2617	0			39
							21	4	2884	9							
10	30850	X	30850	-0-	-0-	-0-	194	1	28112	3	Y	2284	2285	0			38
							32	4	2512	9							
11	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	417	1	28508	3	Y	2827	2814	0			51
							34	4	3110	9							
12	35755	X	35755	-0-	-0-	-0-	456	1	32245	3	Y	2741	2744	0			48
							39	4	3015	9							

TOTAL GAS PROD: 356,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,223

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	51059	X	51059	-0-		-0-	-0-	801	1	46253	3	Y	3580	3576	0	4	6	65
								67	4	3938	9							
02	52052	X	45578	-0-		-6474	-0-	620	1	40844	3	Y	3715	3713	0	1	6	66
								27	4	4087	9							
03	57629	X	21885	-0-		-35744	-0-	252	1	19640	3	Y	1797	1833	0	2	6	27
								16	4	1977	9			1	8			
04	55770	X	26711	-0-		-29059	-0-	258	1	23633	3	Y	2558	2535	0	2	3	43
								6	4	2814	9			5	6			
05	52359	X	10991	-0-		-41368	-0-	103	1	9349	3	Y	1393	1415	0			21
								7	4	1532	9							
06	49410	X	10673	-0-		-38737	-0-	135	1	9339	3	Y	1070	1073	0			18
								22	4	1177	9							
07	50468	X	29308	-0-		-21160	-0-	294	1	26323	3	Y	2419	2407	0			30
								30	4	2661	9							
08	28665	X	28665	-0-		-0-	-0-	166	1	25684	3	Y	2532	2529	0			33
								30	4	2785	9							
*09	0	W	28191	-0-		28191	28191	113	1	25371	3	Y	2444	2440	0			37
								19	4	2688	9							
*10	0	W	28800	-0-		28800	56991	181	1	26016	3	Y	2339	2337	0			39
								30	4	2573	9							
*11	0	W	28577	-0-		28577	85568	377	1	25690	3	Y	2254	2252	0			41
								31	4	2479	9							
12	0	W	28387	-0-		28387	113955	363	1	25716	3	Y	2070	2074	0			37
								31	4	2277	9							

TOTAL GAS PROD: 338,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,171

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 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	44888	X	42695	-0-		-2193	-0-	678	1	37877	3	Y	3706	3704	0	4	6	67
								63	4	4077	9			1	8			
02	43512	X	43512	-0-		-0-	-0-	591	1	38633	3	Y	3875	3872	0	1	6	69
								25	4	4263	9							
03	44237	X	43449	-0-		-788	-0-	493	1	39000	3	Y	3575	3583	0	5	6	55
								23	4	3933	9			1	8			
04	44819	X	44819	-0-		-0-	-0-	442	1	40575	3	Y	3446	3433	0	2	3	58
								11	4	3791	9			7	6	1	8	
05	44237	X	36521	-0-		-7716	-0-	371	1	33346	3	Y	2522	2543	0			37
								30	4	2774	9							
06	42810	X	35073	-0-		-7737	-0-	429	1	31776	3	Y	2554	2549	0			42
								59	4	2809	9							
07	44237	X	16885	-0-		-27352	-0-	178	1	15285	3	Y	1278	1304	0			16
								16	4	1406	9							
08	45818	X	7288	-0-		-38530	-0-	23	1	6633	3	Y	569	578	0			7
								6	4	626	9							
09	44340	X	29356	-0-		-14984	-0-	118	1	26475	3	Y	2494	2464	0			37
								20	4	2743	9							
10	36518	X	30526	-0-		-5992	-0-	193	1	27577	3	Y	2476	2472	0			41
								32	4	2724	9							
11	35070	X	30712	-0-		-4358	-0-	407	1	27729	3	Y	2311	2310	0			42
								34	4	2542	9							
12	30349	X	30168	-0-		-181	-0-	386	1	27441	3	Y	2098	2103	0			37
								33	4	2308	9							

TOTAL GAS PROD: 391,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,904

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 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	42532	X	33248	-0-	-9284	-0-	548	1	29888	3	Y	2507	2506	0	2	6	46
							54	4	2758	9							
02	33124	X	31411	-0-	-1713	-0-	439	1	28678	3	Y	2068	2076	0	1	6	37
							19	4	2275	9							
03	36673	X	32306	-0-	-4367	-0-	378	1	29423	3	Y	2261	2260	0	3	6	35
							18	4	2487	9							
04	35490	X	30549	-0-	-4941	-0-	310	1	27918	3	Y	2103	2096	0	1	3	36
							8	4	2313	9			4	6	1	8	
05	36673	X	30861	-0-	-5812	-0-	317	1	28262	3	Y	2051	2057	0			30
							26	4	2256	9							
06	33660	X	21657	-0-	-12003	-0-	262	1	19912	3	Y	1311	1320	0			21
							41	4	1442	9							
07	34782	X	16247	-0-	-18535	-0-	157	1	15099	3	Y	889	899	0			11
							13	4	978	9							
08	33556	X	33556	-0-	-0-	-0-	202	1	31115	3	Y	2002	1987	0			26
							37	4	2202	9							
09	30637	X	30637	-0-	-0-	-0-	127	1	28475	3	Y	1830	1829	0			27
							22	4	2013	9							
10	32925	X	32925	-0-	-0-	-0-	213	1	30522	3	Y	1959	1954	0			32
							35	4	2155	9							
11	32294	X	32294	-0-	-0-	-0-	439	1	29848	3	Y	1792	1792	0			32
							36	4	1971	9							
12	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	413	1	29394	3	Y	1662	1665	0			29
							35	4	1828	9							

TOTAL GAS PROD: 357,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,435

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 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	46624	X	34999	-0-	-11625	-0-	562	1	31674	3	Y	2467	2467	0	2	6	45
							49	4	2714	9							
02	35532	X	17900	-0-	-17632	-0-	248	1	15914	3	Y	1570	1586	0	1	6	28
							11	4	1727	9							
03	41215	X	41215	-0-	-0-	-0-	466	1	37149	3	Y	3256	3230	0	4	6	50
							18	4	3582	9							
04	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-	432	1	38705	3	Y	2817	2810	0	2	3	48
							11	4	3099	9			6	6	1	8	
05	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-	409	1	36709	3	Y	2465	2476	0			37
							33	4	2712	9							
06	38070	X	35327	-0-	-2743	-0-	435	1	32324	3	Y	2273	2273	0			37
							68	4	2500	9							
07	39339	X	38247	-0-	-1092	-0-	398	1	35385	3	Y	2203	2213	0			27
							41	4	2423	9							
08	38564	X	36343	-0-	-2221	-0-	217	1	33691	3	Y	2178	2177	0			28
							39	4	2396	9							
09	37320	X	35035	-0-	-2285	-0-	145	1	32499	3	Y	2151	2147	0			32
							25	4	2366	9							
10	38564	X	34129	-0-	-4435	-0-	217	1	31610	3	Y	2060	2058	0			34
							36	4	2266	9							
11	37020	X	32460	-0-	-4560	-0-	438	1	29790	3	Y	1996	1994	0			36
							36	4	2196	9							
12	38254	X	31428	-0-	-6826	-0-	407	1	28980	3	Y	1824	1828	0			32
							35	4	2006	9							

TOTAL GAS PROD: 419,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,260

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 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	57877	X	57877	-0-	-0-	-0-	884	1	48661	3	Y	7497	7561	0	1	3	136
							85	4	8247	9			7	6	2	8	
02	50952	X	50952	-0-	-0-	-0-	691	1	45161	3	Y	4610	4662	0	2	6	82
							29	4	5071	9							
03	55366	X	55366	-0-	-0-	-0-	634	1	49354	3	Y	4863	4863	0	1	3	74
							29	4	5349	9			6	6	1	8	
04	55689	X	55689	-0-	-0-	-0-	553	1	49960	3	Y	4693	4674	0	3	3	80
							14	4	5162	9			9	6	1	8	
05	55304	X	55288	-0-	-16	-0-	557	1	49744	3	Y	4492	4505	0			67
							46	4	4941	9							
06	53520	X	51830	-0-	-1690	-0-	629	1	46695	3	Y	4006	4007	0			66
							99	4	4407	9							
07	56476	X	56476	-0-	-0-	-0-	580	1	51702	3	Y	3759	3778	0			47
							59	4	4135	9							
08	54151	X	54151	-0-	-0-	-0-	325	1	49764	3	Y	3639	3639	0			47
							59	4	4003	9							
09	51510	X	50974	-0-	-536	-0-	209	1	46957	3	Y	3429	3425	0			51
							36	4	3772	9							
10	53227	X	41196	-0-	-12031	-0-	305	1	38187	3	Y	2412	2423	0			40
							51	4	2653	9							
11	51510	X	50440	-0-	-1070	-0-	687	1	46711	3	Y	2714	2705	0			49
							57	4	2985	9							
12	53227	X	49186	-0-	-4041	-0-	642	1	45683	3	Y	2551	2555	0			45
							55	4	2806	9							

TOTAL GAS PROD: 629,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,665

SHIRLEY 58-T2-12X13 C WELL #: W103H RRCID -> 293598 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661

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	30359	X	30359	-0-	-0-	-0-	472	1	26768	3	Y	2798	2801	0	3	6	51
							41	4	3078	9							
02	33656	X	29072	-0-	-4584	-0-	392	1	25758	3	Y	2642	2645	0	1	6	47
							16	4	2906	9							
03	37262	X	31458	-0-	-5804	-0-	383	1	27966	3	Y	2810	2809	0	4	6	43
							18	4	3091	9			1	8			
04	35100	X	30118	-0-	-4982	-0-	314	1	26890	3	Y	2642	2632	0	2	3	45
							8	4	2906	9			5	6	1	8	
05	36270	X	27463	-0-	-8807	-0-	274	1	24526	3	Y	2401	2410	0			36
							22	4	2641	9							
06	31140	X	24069	-0-	-7071	-0-	288	1	21475	3	Y	2055	2057	0			34
							45	4	2261	9							
07	32178	X	26697	-0-	-5481	-0-	270	1	24127	3	Y	2040	2049	0			25
							56	4	2244	9							
08	26629	X	3334	-0-	-23295	-0-	12	1	2939	3	Y	345	366	0			4
							3	4	380	9							
09	25770	X	22562	-0-	-3208	-0-	90	1	20344	3	Y	1901	1877	0			28
							37	4	2091	9							
10	26629	X	23517	-0-	-3112	-0-	155	1	21357	3	Y	1800	1798	0			30
							25	4	1980	9							
11	26697	X	26697	-0-	-0-	-0-	358	1	24278	3	Y	1846	1843	0			33
							30	4	2031	9							
12	59965	X	59965	-0-	-0-	-0-	321	1	22783	3	Y	33460	32901	0			592
							55	4	36806	9							

TOTAL GAS PROD: 335,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,740

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 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	32567	X	32567	-0-		-0-		-0-		28741	3	16	4	Y	3464	3348	0	30	8	325
										3810	9									
02	29514	X	29514	-0-		-0-		-0-		25177	3	65	4	Y	3884	3616	0	77	6	478
										4272	9					38	8			
*03	32643	X	29347	-0-		-3296		-0-		24570	3	148	4	Y	4208	4308	0	59	8	319
										4629	9									
04	31590	X	30775	-0-		-815		-0-		26278	3	3	4	Y	4085	3981	0	72	6	313
										4494	9					38	8			
05	32643	X	30185	-0-		-2458		-0-		26530	3	1	4	Y	3322	3335	0			300
										3654	9									
06	31590	X	28587	-0-		-3003		-0-		25179	3	86	4	Y	3020	2948	0			372
										3322	9									
07	32643	X	28917	-0-		-3726		-0-		25845	3	45	4	Y	2752	2745	0			379
										3027	9									
08	27931	X	25505	-0-		-2426		-0-		22588	3	17	4	Y	2636	2840	0			175
										2900	9									
09	27030	X	25964	-0-		-1066		-0-		23044	3	6	4	Y	2649	2627	0			197
										2914	9									
10	27931	X	15060	-0-		-12871		-0-		13461	3	1599	9	Y	1454	1553	0			98
11	27030	X	23763	-0-		-3267		-0-		21375	3	1	4	Y	2170	2065	0			203
										2387	9									
12	27931	X	24209	-0-		-3722		-0-		21517	3	4	4	Y	2444	2434	0			213
										2688	9									

TOTAL GAS PROD: 324,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,088

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 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	41044	X	40749	-0-		-295		-0-		652	1	36763	3	Y	2981	2986	0	3	6	54
										55	4	3279	9							
02	37103	X	37103	-0-		-0-		-0-		513	1	33594	3	Y	2704	2709	0	1	6	48
										22	4	2974	9							
03	45942	X	45882	-0-		-60		-0-		534	1	41619	3	Y	3368	3359	0	4	6	52
										24	4	3705	9			1	8			
04	44460	X	41840	-0-		-2620		-0-		411	1	38097	3	Y	3020	3012	0	2	3	51
										10	4	3322	9			6	6	1	8	
05	45942	X	39564	-0-		-6378		-0-		407	1	36356	3	Y	2516	2530	0			37
										33	4	2768	9							
06	44400	X	38693	-0-		-5707		-0-		476	1	35331	3	Y	2555	2550	0			42
										75	4	2811	9							
07	45880	X	41456	-0-		-4424		-0-		427	1	38246	3	Y	2490	2501	0			31
										44	4	2739	9							
08	44244	X	44244	-0-		-0-		-0-		267	1	40835	3	Y	2813	2808	0			36
										48	4	3094	9							
09	39967	X	39967	-0-		-0-		-0-		165	1	36987	3	Y	2534	2532	0			38
										28	4	2787	9							
10	40269	X	25300	-0-		-14969		-0-		194	1	23467	3	Y	1461	1475	0			24
										32	4	1607	9							
11	39043	X	39043	-0-		-0-		-0-		525	1	35733	3	Y	2492	2471	0			45
										44	4	2741	9							
12	40269	X	38366	-0-		-1903		-0-		496	1	35291	3	Y	2306	2310	0			41
										42	4	2537	9							

TOTAL GAS PROD: 472,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,240

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	441	1	23511	3	Y	2185	2181	0	2	6	40
							43	4	2404	9							
02	26040	X	16983	-0-	-9057	-0-	230	1	14999	3	Y	1585	1596	0	1	6	28
							10	4	1744	9							
03	28830	X	4859	-0-	-23971	-0-	65	1	4283	3	Y	460	480	0	1	6	7
							5	4	506	9							
04	27900	X	15162	-0-	-12738	-0-	144	1	13378	3	Y	1487	1465	0	1	3	25
							4	4	1636	9			3	6			
05	29333	X	29333	-0-	-0-	-0-	302	1	27039	3	Y	1788	1787	0			26
							25	4	1967	9							
06	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	361	1	26862	3	Y	1850	1846	0			30
							57	4	2035	9							
07	32322	X	32322	-0-	-0-	-0-	336	1	29816	3	Y	1910	1916	0			24
							69	4	2101	9							
08	33312	X	33312	-0-	-0-	-0-	207	1	31102	3	Y	1767	1768	0			23
							59	4	1944	9							
09	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-	122	1	27388	3	Y	2267	2256	0			34
							51	4	2494	9							
10	33169	X	33169	-0-	-0-	-0-	216	1	30765	3	Y	1956	1958	0			32
							36	4	2152	9							
11	28264	X	28264	-0-	-0-	-0-	380	1	26112	3	Y	1583	1586	0			29
							31	4	1741	9							
12	32668	X	32668	-0-	-0-	-0-	427	1	30288	3	Y	1709	1708	0			30
							73	4	1880	9							

TOTAL GAS PROD: 311,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,547

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G WELL #: W107H RRCID -> 293972 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 11596 - 19230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	38037	X	23432	-0-	-14605	-0-	19285	3	19	4	Y	3753	3829	0	32	8	352
							4128	9									
02	33796	X	-0-	-0-	-33796	-0-					Y	-0-	352	0			-0-
03	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					Y	-0-					-0-
04	36210	X	-0-	-0-	-36210	-0-					Y	-0-					-0-
05	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					Y	-0-					-0-
06	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					Y	-0-					-0-
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	4923	3	1715	9	Y	1559	1344	0			215
08	T. A.		38314	-0-	38314	38314	30893	3	28	4	Y	6721	6489	0			447
							7393	9									
09	T. A.		34767	-0-	34767	73081	28425	3	8	4	Y	5758	5777	0			428
							6334	9									
10	T. A.		33590	-0-	33590	106671	27475	3	6115	9	Y	5559	5614	0			373
11	133918	X	27247	-0-	-106671	-0-	22251	3	1	4	Y	4541	4490	0			424
							4995	9									
12	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	21664	3	4	4	Y	4182	4242	0			364
							4600	9									

TOTAL GAS PROD: 190,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,073

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N WELL #: W114H RRCID -> 294009 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880

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	64077	X	15985	-0-		-48092		-0-	13873	3	16	4	Y	1905	2116	0	16	8	179
									2096	9									
02	53928	X	27840	-0-		-26088		-0-	23774	3	94	4	Y	3611	3239	0	71	6	444
									3972	9					36	8			
03	63476	X	63476	-0-		-0-		-0-	53912	3	333	4	Y	8392	8083	0	118	8	635
									9231	9									
04	57201	X	57201	-0-		-0-		-0-	49069	3	6	4	Y	7387	7256	0	131	6	566
									8126	9					69	8			
05	56009	X	56009	-0-		-0-		-0-	48035	3	1	4	Y	7248	7160	0			654
									7973	9									
06	61290	X	41989	-0-		-19301		-0-	36178	3	110	4	Y	5183	5199	0			638
									5701	9									
*07	63333	X	2006	-0-		-61327		-0-	1397	3	7	4	Y	547	1110	0			75
									602	9									
08	50871	X	47001	-0-		-3870		-0-	38479	3	30	4	Y	7720	7282	0			513
									8492	9									
09	49230	X	47192	-0-		-2038		-0-	41000	3	11	4	Y	5619	5715	0			417
									6181	9									
10	50871	X	46910	-0-		-3961		-0-	41047	3	5863	9	Y	5330	5389	0			358
11	45480	X	41392	-0-		-4088		-0-	36382	3	1	4	Y	4554	4487	0			425
									5009	9									
12	48763	X	42234	-0-		-6529		-0-	36913	3	8	4	Y	4830	4834	0			421
									5313	9									

TOTAL GAS PROD: 489,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,326

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 294235 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697

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	47089	X	37148	-0-		-9941		-0-	33272	3	23	4	Y	3503	3418	0	30	8	328
									3853	9									
02	41384	X	10212	-0-		-31172		-0-	8747	3	39	4	Y	1296	1426	0	26	6	159
									1426	9					13	8			
03	45880	X	29329	-0-		-16551		-0-	25857	3	172	4	Y	3000	2890	0	42	8	227
									3300	9									
04	44400	X	38699	-0-		-5701		-0-	34394	3	4	4	Y	3910	3731	0	69	6	300
									4301	9					37	8			
05	60449	X	60449	-0-		-0-		-0-	55354	3	2	4	Y	4630	4512	0			418
									5093	9									
06	43772	X	43772	-0-		-0-		-0-	40231	3	111	4	Y	3118	3152	0			384
									3430	9									
07	56944	X	56944	-0-		-0-		-0-	52155	3	86	4	Y	4275	4070	0			589
									4703	9									
08	53506	X	52571	-0-		-935		-0-	47999	3	39	4	Y	4121	4436	0			274
									4533	9									
09	51780	X	51012	-0-		-768		-0-	46788	3	13	4	Y	3828	3818	0			284
									4211	9									
10	56074	X	56074	-0-		-0-		-0-	51864	3	4210	9	Y	3827	3854	0			257
11	51780	X	9003	-0-		-42777		-0-	8043	3	960	9	Y	873	1048	0			82
12	53506	X	48883	-0-		-4623		-0-	44484	3	9	4	Y	3991	3725	0			348
									4390	9									

TOTAL GAS PROD: 494,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,372

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O WELL #: W115H RRCID -> 294699 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901

01	63767	X	53573	-0-	-10194	-0-	47807	3	29	4	Y	5215	5080	0	44	8	489
							5737	9									
02	58660	X	53714	-0-	-4946	-0-	48248	3	122	4	Y	4858	4606	0	96	6	597
							5344	9					48	8			
*03	64945	X	60279	-0-	-4666	-0-	53286	3	327	4	Y	6060	6113	0	85	8	459
							6666	9									
04	63489	X	63489	-0-	-0-	-0-	56844	3	6	4	Y	6035	5868	0	107	6	462
							6639	9					57	8			
05	63953	X	48744	-0-	-15209	-0-	44164	3	1	4	Y	4163	4250	0			375
							4579	9									
06	58230	X	28806	-0-	-29424	-0-	25107	3	69	4	Y	3300	3269	0			406
							3630	9									
07	64945	X	37074	-0-	-27871	-0-	32942	3	53	4	Y	3708	3603	0			511
							4079	9									
08	60574	X	26973	-0-	-33601	-0-	24041	3	15	4	Y	2652	2987	0			176
							2917	9									
09	58620	X	37041	-0-	-21579	-0-	32783	3	5	4	Y	3866	3755	0			287
							4253	9									
10	48732	X	47267	-0-	-1465	-0-	42520	3	4747	9	Y	4315	4312	0			290
11	53657	X	53657	-0-	-0-	-0-	49545	3	1	4	Y	3737	3678	0			349
							4111	9									
12	38285	X	26063	-0-	-12222	-0-	23352	3	5	4	Y	2460	2595	0			214
							2706	9									

TOTAL GAS PROD: 536,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,369

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD WELL #: X204H RRCID -> 294847 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 05/19/2023 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10156 - 17822

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	50282	X	47936	-0-		-2346	-0-	751	1	40912	3	Y	5633	5597	0	6	6	102
								77	4	6196	9			1	8			
02	45248	X	42592	-0-		-2656	-0-	570	1	37204	3	Y	4358	4381	0	1	6	78
								24	4	4794	9							
03	48236	X	46624	-0-		-1612	-0-	531	1	40947	3	Y	4655	4654	0	1	3	71
								25	4	5121	9			6	6	1	8	
04	46620	X	41045	-0-		-5575	-0-	403	1	36593	3	Y	3672	3671	0	2	3	62
								10	4	4039	9			7	6	1	8	
05	47926	X	42019	-0-		-5907	-0-	419	1	37460	3	Y	3733	3740	0			55
								34	4	4106	9							
06	46380	X	38015	-0-		-8365	-0-	455	1	33837	3	Y	3320	3321	0			54
								71	4	3652	9							
07	47151	X	31984	-0-		-15167	-0-	346	1	28853	3	Y	2499	2522	0			31
								36	4	2749	9							
08	41013	X	35913	-0-		-5100	-0-	218	1	32445	3	Y	2920	2913	0			38
								38	4	3212	9							
09	39690	X	19519	-0-		-20171	-0-	88	1	17586	3	Y	1665	1678	0			25
								13	4	1832	9							
10	42933	X	42933	-0-		-0-	-0-	264	1	39314	3	Y	3011	2986	0			50
								43	4	3312	9							
11	39094	X	39094	-0-		-0-	-0-	518	1	35268	3	Y	2968	2965	0			53
								43	4	3265	9							
12	42658	X	42658	-0-		-0-	-0-	551	1	39018	3	Y	2765	2769	0			49
								47	4	3042	9							

TOTAL GAS PROD: 470,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,199

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB WELL #: X202H RRCID -> 295306 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9413 PERF.10104 - 15710

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	24986	X	22513	-0-		-2473	-0-	368	1	19922	3	Y	1986	1980	0	2	6	36
								38	4	2185	9							
02	24836	X	21590	-0-		-3246	-0-	295	1	19405	3	Y	1707	1712	0	1	6	30
								12	4	1878	9							
03	28392	X	28392	-0-		-0-	-0-	328	1	25861	3	Y	1989	1986	0	3	6	30
								15	4	2188	9							
04	30704	X	30704	-0-		-0-	-0-	312	1	28266	3	Y	1925	1916	0	1	3	33
								8	4	2118	9			4	6	1	8	
05	33446	X	33446	-0-		-0-	-0-	347	1	30958	3	Y	1921	1926	0			28
								28	4	2113	9							
06	31792	X	31792	-0-		-0-	-0-	397	1	29448	3	Y	1713	1713	0			28
								63	4	1884	9							
07	31242	X	31242	-0-		-0-	-0-	350	1	29213	3	Y	1494	1503	0			19
								36	4	1643	9							
08	35971	X	35971	-0-		-0-	-0-	219	1	33637	3	Y	1886	1881	0			24
								40	4	2075	9							
09	43044	X	43044	-0-		-0-	-0-	179	1	40625	3	Y	2008	2002	0			30
								31	4	2209	9							
10	33170	X	22664	-0-		-10506	-0-	174	1	20898	3	Y	1421	1428	0			23
								29	4	1563	9							
11	37360	X	37360	-0-		-0-	-0-	509	1	34706	3	Y	1912	1901	0			34
								42	4	2103	9							
12	39517	X	39517	-0-		-0-	-0-	522	1	37017	3	Y	1758	1761	0			31
								44	4	1934	9							

TOTAL GAS PROD: 378,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,720

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B WELL #: W102H RRCID -> 295822 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10196 - 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	96410	X	64902	-0-	-31508	-0-	1034	1	56214	3	Y	6885	6744	0	1	3	125
							80	4	7574	9			7	6	127	8	
02	59248	X	16473	-0-	-42775	-0-	231	1	14500	3	Y	1577	1632	0	1	6	28
							7	4	1735	9			41	8			
03	65596	X	58524	-0-	-7072	-0-	701	1	51220	3	Y	5977	5843	0	1	3	91
							28	4	6575	9			8	6	62	8	
04	63480	X	62153	-0-	-1327	-0-	660	1	54725	3	Y	6139	6077	0	4	3	104
							15	4	6753	9			12	6	33	8	
05	65596	X	62387	-0-	-3209	-0-	668	1	55211	3	Y	5871	5888	0			87
							50	4	6458	9							
06	62790	X	52724	-0-	-10066	-0-	666	1	46551	3	Y	4917	4924	0			80
							98	4	5409	9							
07	64201	X	60577	-0-	-3624	-0-	669	1	54631	3	Y	4684	4706	0			58
							125	4	5152	9							
08	61380	X	53675	-0-	-7705	-0-	355	1	48431	3	Y	4364	4366	0			56
							89	4	4800	9							
09	59400	X	48762	-0-	-10638	-0-	235	1	44104	3	Y	3947	3944	0			59
							81	4	4342	9							
10	61380	X	48178	-0-	-13202	-0-	345	1	44116	3	Y	3334	3338	0			55
							50	4	3667	9							
11	58620	X	41183	-0-	-17437	-0-	576	1	36781	3	Y	3437	3430	0			62
							45	4	3781	9							
12	60574	X	38385	-0-	-22189	-0-	519	1	34396	3	Y	3079	3087	0			54
							83	4	3387	9							

TOTAL GAS PROD: 607,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,211

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J WELL #: W110H RRCID -> 295825 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10026 - 20294

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	69936	X	51538	-0-	-18398	-0-	815	1	44231	3	Y	5840	5854	0	6	6	106
							68	4	6424	9			1	8			
02	53956	X	48858	-0-	-5098	-0-	704	1	42222	3	Y	5368	5376	0	2	6	96
							27	4	5905	9							
03	59737	X	54029	-0-	-5708	-0-	647	1	47006	3	Y	5771	5769	0	1	3	88
							28	4	6348	9			8	6	1	8	
04	57810	X	50860	-0-	-6950	-0-	538	1	44780	3	Y	5027	5016	0	3	3	85
							12	4	5530	9			10	6	1	8	
05	59737	X	51254	-0-	-8483	-0-	547	1	45587	3	Y	4618	4635	0			68
							40	4	5080	9							
06	52350	X	48737	-0-	-3613	-0-	616	1	42901	3	Y	4662	4654	0			76
							92	4	5128	9							
07	54095	X	23421	-0-	-30674	-0-	233	1	20847	3	Y	2080	2130	0			26
							53	4	2288	9							
08	54033	X	53777	-0-	-256	-0-	346	1	47978	3	Y	4879	4842	0			63
							86	4	5367	9							
09	52450	X	52450	-0-	-0-	-0-	253	1	47413	3	Y	4270	4269	0			64
							87	4	4697	9							
10	51396	X	51396	-0-	-0-	-0-	370	1	46633	3	Y	3945	3944	0			65
							53	4	4340	9							
11	52050	X	47746	-0-	-4304	-0-	672	1	42863	3	Y	3780	3777	0			68
							53	4	4158	9							
12	54188	X	45992	-0-	-8196	-0-	628	1	41621	3	Y	3312	3321	0			59
							100	4	3643	9							

TOTAL GAS PROD: 580,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,552

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N WELL #: W114H RRCID -> 295829 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10079 - 20138

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	96875	X	68777	-0-	-28098	-0-	1156	1	59572	3	Y	7212	7175	0	1	3	131
							116	4	7933	9			7	6	1	8	
02	73052	X	9160	-0-	-63892	-0-	123	1	7949	3	Y	985	1098	0			18
							4	4	1084	9							
03	80879	X	-0-	-0-	-80879	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
04	74970	X	-0-	-0-	-74970	-0-					Y	-0-					-0-
05	68758	X	7310	-0-	-61448	-0-	77	1	5855	3	Y	1244	1226	0			18
							10	4	1368	9							
06	66540	X	37882	-0-	-28658	-0-	461	1	32053	3	Y	4817	4756	0			79
							69	4	5299	9							
07	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	420	1	34167	3	Y	4047	4076	0			50
							80	4	4452	9							
08	38913	X	38913	-0-	-0-	-0-	254	1	34497	3	Y	3728	3730	0			48
							61	4	4101	9							
09	35580	X	28543	-0-	-7037	-0-	137	1	25455	3	Y	2638	2647	0			39
							49	4	2902	9							
10	36766	X	15600	-0-	-21166	-0-	129	1	13549	3	Y	1732	1742	0			29
							17	4	1905	9							
11	35759	X	35759	-0-	-0-	-0-	492	1	31457	3	Y	3428	3395	0			62
							39	4	3771	9							
12	36766	X	26192	-0-	-10574	-0-	352	1	23207	3	Y	2342	2363	0			41
							57	4	2576	9							

TOTAL GAS PROD: 307,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,173

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB WELL #: X202H RRCID -> 295837 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10062 - 20105

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	82460	X	81812	-0-	-648	-0-	1388	1	71396	3	Y	8073	8038	0	1	3	147
							148	4	8880	9			8	6	1	8	
02	70924	X	61250	-0-	-9674	-0-	894	1	53783	3	Y	5942	5981	0	2	6	106
							37	4	6536	9							
03	78523	X	63097	-0-	-15426	-0-	742	1	54642	3	Y	6981	6969	0	1	3	107
							34	4	7679	9			9	6	1	8	
04	75990	X	70820	-0-	-5170	-0-	728	1	61621	3	Y	7685	7640	0	5	3	130
							17	4	8454	9			15	6	2	8	
05	78523	X	68417	-0-	-10106	-0-	729	1	60710	3	Y	6295	6332	0			93
							53	4	6925	9							
06	75990	X	60377	-0-	-15613	-0-	771	1	53792	3	Y	5182	5190	0			85
							114	4	5700	9							
07	73129	X	53081	-0-	-20048	-0-	566	1	47911	3	Y	4096	4130	0			51
							98	4	4506	9							
08	76119	X	76119	-0-	-0-	-0-	511	1	70335	3	Y	4677	4668	0			60
							128	4	5145	9							
09	71499	X	71499	-0-	-0-	-0-	352	1	66073	3	Y	4503	4496	0			67
							121	4	4953	9							
10	68417	X	54936	-0-	-13481	-0-	449	1	50527	3	Y	3539	3548	0			58
							67	4	3893	9							
11	73260	X	65756	-0-	-7504	-0-	943	1	59869	3	Y	4427	4405	0			80
							74	4	4870	9							
12	75702	X	67780	-0-	-7922	-0-	935	1	61742	3	Y	4506	4506	0			80
							146	4	4957	9							

TOTAL GAS PROD: 794,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,906

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC WELL #: X203H RRCID -> 295838 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10234 - 20079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88133	X	76999	-0-	-11134		-0-	1226	1	65110	3	Y	9584	9560	0	1	3	174
								121	4	10542	9			10	6	1	8	
02	73511	X	73511	-0-	-0-		-0-	991	1	62784	3	Y	8814	8828	0	3	6	157
								41	4	9695	9							
03	81776	X	81776	-0-	-0-		-0-	947	1	70323	3	Y	9511	9507	0	1	3	145
								44	4	10462	9			13	6	2	8	
04	75000	X	74411	-0-	-589		-0-	756	1	64419	3	Y	8380	8359	0	5	3	142
								18	4	9218	9			17	6	2	8	
05	77500	X	49677	-0-	-27823		-0-	497	1	42419	3	Y	6106	6158	0			90
								44	4	6717	9							
06	77856	X	77856	-0-	-0-		-0-	953	1	67770	3	Y	8172	8128	0			134
								144	4	8989	9							
07	86212	X	86212	-0-	-0-		-0-	899	1	76670	3	Y	7697	7735	0			96
								176	4	8467	9							
08	82680	X	82680	-0-	-0-		-0-	522	1	74084	3	Y	7217	7220	0			93
								135	4	7939	9							
09	78741	X	78741	-0-	-0-		-0-	354	1	70444	3	Y	7103	7090	0			106
								130	4	7813	9							
10	79893	X	79893	-0-	-0-		-0-	535	1	71031	3	Y	7496	7478	0			124
								81	4	8246	9							
11	76966	X	76966	-0-	-0-		-0-	1052	1	68680	3	Y	6500	6507	0			117
								84	4	7150	9							
12	75857	X	41222	-0-	-34635		-0-	540	1	36741	3	Y	3495	3550	0			62
								96	4	3845	9							

TOTAL GAS PROD: 879,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,075

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H WELL #: W108H RRCID -> 295839 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10451 - 20385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86159	X	86159	-0-	-0-		-0-	1376	1	72425	3	Y	11112	10974	0	1	3	202
								135	4	12223	9			11	6	114	8	
02	70265	X	70265	-0-	-0-		-0-	925	1	58527	3	Y	9795	9808	0	3	6	175
								38	4	10775	9			11	8			
03	76787	X	72191	-0-	-4596		-0-	815	1	60479	3	Y	9872	9776	0	31	3	150
								38	4	10859	9			15	6	75	8	
04	74310	X	64184	-0-	-10126		-0-	638	1	53974	3	Y	8688	8623	0	6	3	147
								15	4	9557	9			17	6	45	8	
05	76787	X	65624	-0-	-11163		-0-	668	1	55302	3	Y	8730	8748	0			129
								51	4	9603	9							
06	74310	X	62182	-0-	-12128		-0-	734	1	52079	3	Y	8416	8407	0			138
								111	4	9258	9							
07	76787	X	64792	-0-	-11995		-0-	651	1	55679	3	Y	7577	7621	0			94
								127	4	8335	9							
08	62372	X	61699	-0-	-673		-0-	379	1	53376	3	Y	7133	7135	0			92
								98	4	7846	9							
09	60360	X	56221	-0-	-4139		-0-	245	1	48789	3	Y	6452	6448	0			96
								90	4	7097	9							
10	62372	X	55739	-0-	-6633		-0-	363	1	48434	3	Y	6261	6254	0			103
								55	4	6887	9							
11	60360	X	50646	-0-	-9714		-0-	670	1	43714	3	Y	5644	5645	0			102
								54	4	6208	9							
12	62372	X	33775	-0-	-28597		-0-	431	1	29168	3	Y	3731	3767	0			66
								72	4	4104	9							

TOTAL GAS PROD: 743,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,411

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G WELL #: W107H RRCID -> 295850 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10425 - 20501

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	52948	X	38582	-0-	-14366	-0-	615	1	32083	3	Y	5294	5280	0	5	6	96
							61	4	5823	9			1	8			
02	39872	X	30461	-0-	-9411	-0-	423	1	25563	3	Y	4053	4076	0	1	6	72
							17	4	4458	9							
03	44144	X	34037	-0-	-10107	-0-	358	1	29266	3	Y	4001	4005	0	1	3	61
							12	4	4401	9			5	6	1	8	
04	50919	X	50919	-0-	-0-	-0-	532	1	44301	3	Y	5522	5473	0	4	3	94
							12	4	6074	9			11	6	1	8	
05	59434	X	59434	-0-	-0-	-0-	627	1	52198	3	Y	5965	5971	0			88
							47	4	6562	9							
06	49378	X	49378	-0-	-0-	-0-	620	1	43218	3	Y	4954	4961	0			81
							91	4	5449	9							
07	51432	X	51432	-0-	-0-	-0-	557	1	45615	3	Y	4687	4710	0			58
							104	4	5156	9							
08	52731	X	48533	-0-	-4198	-0-	319	1	43477	3	Y	4234	4238	0			54
							80	4	4657	9							
09	51030	X	44305	-0-	-6725	-0-	212	1	39835	3	Y	3804	3801	0			57
							74	4	4184	9							
10	52731	X	42386	-0-	-10345	-0-	301	1	38080	3	Y	3602	3600	0			59
							43	4	3962	9							
11	49770	X	38212	-0-	-11558	-0-	533	1	34056	3	Y	3255	3255	0			59
							42	4	3581	9							
12	51429	X	42726	-0-	-8703	-0-	584	1	38914	3	Y	2851	2860	0			50
							92	4	3136	9							

TOTAL GAS PROD: 530,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,222

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I WELL #: W109H RRCID -> 295851 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10106 - 20030

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	73438	X	73438	-0-	-0-	-0-	1126	1	61151	3	Y	10052	10035	0	1	3	183
							104	4	11057	9			10	6	1	8	
02	62597	X	62597	-0-	-0-	-0-	828	1	52484	3	Y	8410	8440	0	3	6	150
							34	4	9251	9							
03	77438	X	68096	-0-	-9342	-0-	774	1	57638	3	Y	8771	8772	0	1	3	134
							36	4	9648	9			12	6	2	8	
04	74940	X	42003	-0-	-32937	-0-	461	1	35680	3	Y	5320	5348	0	3	3	90
							10	4	5852	9			11	6	2	8	
05	77438	X	50878	-0-	-26560	-0-	505	1	42582	3	Y	7044	7030	0			104
							43	4	7748	9							
06	71040	X	62652	-0-	-8388	-0-	743	1	52884	3	Y	8103	8074	0			133
							112	4	8913	9							
07	69285	X	64611	-0-	-4674	-0-	656	1	55889	3	Y	7215	7258	0			90
							129	4	7937	9							
08	63736	X	62218	-0-	-1518	-0-	382	1	54369	3	Y	6698	6702	0			86
							99	4	7368	9							
09	61680	X	58352	-0-	-3328	-0-	257	1	51235	3	Y	6151	6145	0			92
							94	4	6766	9							
10	63736	X	57167	-0-	-6569	-0-	376	1	50215	3	Y	5926	5920	0			98
							57	4	6519	9							
11	61680	X	55949	-0-	-5731	-0-	745	1	48626	3	Y	5926	5917	0			107
							59	4	6519	9							
12	63736	X	29251	-0-	-34485	-0-	371	1	25243	3	Y	3246	3296	0			57
							66	4	3571	9							

TOTAL GAS PROD: 687,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,862

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 G WELL #: W107H RRCID -> 296103 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10083 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85436	X	70422	-0-	-15014		-0-	1112	1	61550	3	Y	6957	6837	0	1	3	126
								107	4	7653	9			7	6	104	8	
02	72604	X	63939	-0-	-8665		-0-	859	1	56141	3	Y	6275	6266	0	2	6	112
								36	4	6903	9			21	8			
03	80383	X	65553	-0-	-14830		-0-	737	1	57781	3	Y	6366	6129	0	1	3	95
								32	4	7003	9			183	6	70	8	
04	77790	X	57128	-0-	-20662		-0-	569	1	50624	3	Y	5383	5308	0	4	3	91
								14	4	5921	9			41	6	34	8	
05	71145	X	42192	-0-	-28953		-0-	405	1	37417	3	Y	3949	3981	0			59
								26	4	4344	9							
06	68490	X	57802	-0-	-10688		-0-	692	1	51250	3	Y	5228	5201	0			86
								109	4	5751	9							
07	70773	X	68152	-0-	-2621		-0-	687	1	61421	3	Y	5431	5450	0			67
								70	4	5974	9							
08	68467	X	68467	-0-	-0-		-0-	401	1	62174	3	Y	5290	5289	0			68
								73	4	5819	9							
09	64110	X	64110	-0-	-0-		-0-	261	1	58506	3	Y	4816	4812	0			72
								45	4	5298	9							
10	65872	X	65872	-0-	-0-		-0-	417	1	60353	3	Y	4575	4572	0			75
								69	4	5033	9							
11	62887	X	62887	-0-	-0-		-0-	840	1	57155	3	Y	4384	4380	0			79
								70	4	4822	9							
12	61800	X	61800	-0-	-0-		-0-	795	1	56521	3	Y	4015	4023	0			71
								67	4	4417	9							

TOTAL GAS PROD: 748,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,669

LAVERNE 58-T2-12X1 XC WELL #: X203H RRCID -> 296110 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9459 PERF.10046 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75237	X	63294	-0-	-11943		-0-	996	1	56024	3	Y	5623	5620	0	6	6	102
								89	4	6185	9			1	8			
02	70168	X	55751	-0-	-14417		-0-	757	1	49467	3	Y	4995	5006	0	2	6	89
								32	4	5495	9							
03	77686	X	57222	-0-	-20464		-0-	642	1	51060	3	Y	4993	4997	0	1	3	76
								28	4	5492	9			7	6	1	8	
04	73320	X	56200	-0-	-17120		-0-	555	1	50469	3	Y	4693	4676	0	3	3	80
								14	4	5162	9			9	6	1	8	
05	72416	X	57259	-0-	-15157		-0-	583	1	51887	3	Y	4310	4326	0			64
								48	4	4741	9							
06	61230	X	54526	-0-	-6704		-0-	669	1	49716	3	Y	3668	3672	0			60
								106	4	4035	9							
07	61721	X	59563	-0-	-2158		-0-	611	1	54728	3	Y	3784	3797	0			47
								62	4	4162	9							
08	57970	X	57726	-0-	-244		-0-	348	1	53314	3	Y	3637	3637	0			47
								63	4	4001	9							
09	56100	X	53510	-0-	-2590		-0-	222	1	49580	3	Y	3336	3333	0			50
								38	4	3670	9							
10	57970	X	36535	-0-	-21435		-0-	282	1	33857	3	Y	2135	2150	0			35
								47	4	2349	9							
11	56100	X	55440	-0-	-660		-0-	755	1	51329	3	Y	2994	2975	0			54
								63	4	3293	9							
12	57970	X	38955	-0-	-19015		-0-	501	1	36153	3	Y	2053	2071	0			36
								43	4	2258	9							

TOTAL GAS PROD: 645,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,221

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 H WELL #: W108H RRCID -> 296117 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10231 - 17962

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	79515	X	69365	-0-	-10150	-0-	1078	1	58576	3	Y	8728	8706	0	1	3	159
							110	4	9601	9			9	6	1	8	
02	64484	X	62411	-0-	-2073	-0-	814	1	53188	3	Y	7613	7633	0	3	6	136
							35	4	8374	9							
03	71393	X	69888	-0-	-1505	-0-	765	1	60412	3	Y	7889	7890	0	1	3	121
							33	4	8678	9			11	6	2	8	
04	69090	X	64769	-0-	-4321	-0-	625	1	55856	3	Y	7520	7491	0	5	3	128
							16	4	8272	9			15	6	2	8	
05	70308	X	67568	-0-	-2740	-0-	660	1	58680	3	Y	7430	7448	0			110
							55	4	8173	9							
06	67590	X	64882	-0-	-2708	-0-	758	1	56264	3	Y	7036	7031	0			115
							120	4	7740	9							
07	69843	X	68112	-0-	-1731	-0-	676	1	60359	3	Y	6371	6407	0			79
							69	4	7008	9							
08	69223	X	63577	-0-	-5646	-0-	368	1	56467	3	Y	6068	6069	0			78
							67	4	6675	9							
09	65400	X	58672	-0-	-6728	-0-	233	1	52153	3	Y	5678	5671	0			85
							40	4	6246	9							
10	68107	X	59984	-0-	-8123	-0-	372	1	53436	3	Y	5559	5552	0			92
							61	4	6115	9							
11	65910	X	58605	-0-	-7305	-0-	765	1	52068	3	Y	5189	5188	0			93
							64	4	5708	9							
12	68107	X	60293	-0-	-7814	-0-	757	1	53754	3	Y	5198	5199	0			92
							64	4	5718	9							

TOTAL GAS PROD: 768,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,279

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O WELL #: W115H RRCID -> 296137 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10056 - 20321

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	56978	X	43533	-0-	-13445	-0-	655	1	34754	3	Y	7321	7298	0	1	3	133
							71	4	8053	9			7	6	1	8	
02	68432	X	29829	-0-	-38603	-0-	366	1	23135	3	Y	5739	5768	0	2	6	102
							15	4	6313	9							
03	57412	X	31132	-0-	-26280	-0-	288	1	24383	3	Y	5862	5864	0	1	3	90
							13	4	6448	9			8	6	1	8	
04	55560	X	26399	-0-	-29161	-0-	262	1	21256	3	Y	4432	4434	0	3	3	75
							6	4	4875	9			9	6	1	8	
05	57412	X	29539	-0-	-27873	-0-	310	1	24674	3	Y	4113	4127	0			61
							31	4	4524	9							
06	43048	X	43048	-0-	-0-	-0-	501	1	36132	3	Y	5768	5735	0			94
							70	4	6345	9							
07	33036	X	33036	-0-	-0-	-0-	321	1	27354	3	Y	4817	4851	0			60
							62	4	5299	9							
08	50298	X	50298	-0-	-0-	-0-	334	1	43226	3	Y	6055	6037	0			78
							77	4	6661	9							
09	43050	X	37817	-0-	-5233	-0-	176	1	32745	3	Y	4391	4403	0			66
							66	4	4830	9							
10	44485	X	37721	-0-	-6764	-0-	242	1	32692	3	Y	4318	4313	0			71
							37	4	4750	9							
11	48690	X	14167	-0-	-34523	-0-	173	1	11866	3	Y	1924	1960	0			35
							12	4	2116	9							
12	60608	X	60608	-0-	-0-	-0-	780	1	52774	3	Y	6297	6221	0			111
							127	4	6927	9							

TOTAL GAS PROD: 437,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,037

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA WELL #: X201H RRCID -> 296138 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 20002

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	99808	X	99808	-0-		-0-	-0-	1686	1	88132	3	Y	8928	8848	0	1	3	162
								169	4	9821	9			9	6	1	8	
02	96458	X	96458	-0-		-0-	-0-	1283	1	80663	3	Y	13145	13068	0	4	6	235
								52	4	14460	9							
03	111780	X	111780	-0-		-0-	-0-	1335	1	95284	3	Y	13726	13728	0	2	3	210
								62	4	15099	9			18	6	3	8	
04	76470	X	53017	-0-		-23453	-0-	609	1	45823	3	Y	5974	6063	0	4	3	101
								14	4	6571	9			12	6	4	8	
05	79019	X	68555	-0-		-10464	-0-	702	1	60573	3	Y	6569	6573	0			97
								54	4	7226	9							
06	76470	X	62060	-0-		-14410	-0-	772	1	54840	3	Y	5759	5762	0			94
								113	4	6335	9							
07	79019	X	76527	-0-		-2492	-0-	822	1	69372	3	Y	5614	5638	0			70
								158	4	6175	9							
08	75144	X	70056	-0-		-5088	-0-	522	1	64330	3	Y	4618	4629	0			59
								124	4	5080	9							
09	77813	X	77813	-0-		-0-	-0-	386	1	72001	3	Y	4815	4802	0			72
								129	4	5297	9							
10	75144	X	63550	-0-		-11594	-0-	515	1	58556	3	Y	4002	4008	0			66
								77	4	4402	9							
11	88007	X	88007	-0-		-0-	-0-	1233	1	79025	3	Y	6955	6896	0			125
								98	4	7651	9							
12	76608	X	76608	-0-		-0-	-0-	1034	1	70157	3	Y	4771	4812	0			84
								169	4	5248	9							

TOTAL GAS PROD: 944,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,876

LAVERNE 58-T2-12X1 XD WELL #: X204H RRCID -> 296172 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF.10099 - 17427

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	50839	X	50839	-0-		-0-	-0-	784	1	43415	3	Y	5974	5960	0	6	6	109
								69	4	6571	9			1	8			
02	48381	X	48381	-0-		-0-	-0-	639	1	41751	3	Y	5422	5432	0	2	6	97
								27	4	5964	9							
03	49144	X	49144	-0-		-0-	-0-	540	1	42542	3	Y	5490	5494	0	1	3	84
								23	4	6039	9			7	6	1	8	
04	51803	X	51803	-0-		-0-	-0-	501	1	45282	3	Y	5461	5436	0	4	3	93
								13	4	6007	9			11	6	1	8	
05	52753	X	52753	-0-		-0-	-0-	521	1	46503	3	Y	5170	5186	0			77
								42	4	5687	9							
06	47707	X	47707	-0-		-0-	-0-	564	1	41899	3	Y	4686	4686	0			77
								89	4	5155	9							
07	50162	X	50162	-0-		-0-	-0-	501	1	44815	3	Y	4359	4382	0			54
								51	4	4795	9							
08	50468	X	48905	-0-		-1563	-0-	287	1	44072	3	Y	4085	4087	0			52
								52	4	4494	9							
09	48840	X	46981	-0-		-1859	-0-	190	1	42541	3	Y	3834	3829	0			57
								33	4	4217	9							
10	50468	X	48146	-0-		-2322	-0-	305	1	43891	3	Y	3545	3544	0			58
								50	4	3900	9							
11	49965	X	49965	-0-		-0-	-0-	667	1	45496	3	Y	3406	3403	0			61
								55	4	3747	9							
12	50158	X	40747	-0-		-9411	-0-	530	1	37132	3	Y	2764	2776	0			49
								45	4	3040	9							

TOTAL GAS PROD: 585,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 XC WELL #: X203H RRCID -> 296215 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9424 PERF.10198 - 17729

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	45339	X	45339	-0-		-0-	-0-	680	1	38661	3	Y	5405	5397	0	5	6	98
								52	4	5946	9			1	8			
02	44072	X	42644	-0-		-1428	-0-	556	1	36347	3	Y	5197	5200	0	2	6	93
								24	4	5717	9							
03	48794	X	48157	-0-		-637	-0-	531	1	41391	3	Y	5646	5643	0	1	3	86
								24	4	6211	9			8	6	1	8	
04	47220	X	32852	-0-		-14368	-0-	343	1	28731	3	Y	3427	3445	0	2	3	58
								8	4	3770	9			7	6	1	8	
05	48174	X	19888	-0-		-28286	-0-	188	1	16769	3	Y	2651	2670	0			39
								15	4	2916	9							
06	46590	X	29017	-0-		-17573	-0-	335	1	24560	3	Y	3698	3676	0			61
								54	4	4068	9							
07	48143	X	34240	-0-		-13903	-0-	333	1	29737	3	Y	3760	3774	0			47
								34	4	4136	9							
08	48143	X	34002	-0-		-14141	-0-	194	1	29900	3	Y	3521	3523	0			45
								35	4	3873	9							
09	32820	X	29401	-0-		-3419	-0-	116	1	26289	3	Y	2706	2711	0			40
								19	4	2977	9							
10	34255	X	22555	-0-		-11700	-0-	95	1	19218	3	Y	2932	2924	0			48
								17	4	3225	9							
11	33150	X	-0-	-0-		-33150	-0-					Y	3046	3039	0			55
12	36143	X	36143	-0-		-0-	-0-	454	1	32232	3	Y	3107	3107	0			55
								39	4	3418	9							

TOTAL GAS PROD: 374,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,096

SHIRLEY 58-T2-12X13 G WELL #: W107H RRCID -> 296262 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10082 - 17801

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	62434	X	55971	-0-		-6463	-0-	846	1	46678	3	Y	7605	7253	0	1	3	134
								81	4	8366	9			217	6	123	8	
02	53508	X	45305	-0-		-8203	-0-	586	1	38183	3	Y	5919	5933	0	2	6	106
								25	4	6511	9			12	8			
03	59241	X	37897	-0-		-21344	-0-	419	1	32721	3	Y	4309	4191	0	1	3	65
								17	4	4740	9			86	6	72	8	
04	57330	X	17970	-0-		-39360	-0-	172	1	14815	3	Y	2708	2691	0	2	3	46
								4	4	2979	9			5	6	29	8	
05	56699	X	54363	-0-		-2336	-0-	513	1	45764	3	Y	7313	7251	0			108
								42	4	8044	9							
06	54150	X	46944	-0-		-7206	-0-	533	1	39892	3	Y	5851	5863	0			96
								83	4	6436	9							
07	51130	X	51130	-0-		-0-	-0-	495	1	44224	3	Y	5782	5806	0			72
								51	4	6360	9							
08	50786	X	50786	-0-		-0-	-0-	284	1	44410	3	Y	5491	5492	0			71
								52	4	6040	9							
09	49050	X	30032	-0-		-19018	-0-	120	1	26207	3	Y	3350	3371	0			50
								20	4	3685	9							
10	50685	X	30834	-0-		-19851	-0-	126	1	25592	3	Y	4631	4605	0			76
								22	4	5094	9							
11	49050	X	-0-	-0-		-49050	-0-					Y	5128	5112	0			92
12	50685	X	42882	-0-		-7803	-0-	523	1	37159	3	Y	4686	4695	0			83
								45	4	5155	9							

TOTAL GAS PROD: 464,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,773

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 H WELL #: W108H RRCID -> 296267 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 17864

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	56978	X	52271	-0-		-4707	-0-	780	1	43663	3	Y	7056	7040	0	1	3	128
								66	4	7762	9			7	6	1	8	
02	48748	X	43273	-0-		-5475	-0-	551	1	35860	3	Y	6216	6231	0	2	6	111
								24	4	6838	9							
03	53971	X	32247	-0-		-21724	-0-	356	1	26220	3	Y	5142	5165	0	1	3	79
								15	4	5656	9			7	6	1	8	
04	52230	X	28048	-0-		-24182	-0-	232	1	23063	3	Y	4315	4308	0	3	3	73
								6	4	4747	9			9	6	1	8	
05	53971	X	52954	-0-		-1017	-0-	496	1	44368	3	Y	7318	7283	0			108
								40	4	8050	9							
06	50550	X	44417	-0-		-6133	-0-	499	1	37195	3	Y	6041	6050	0			99
								78	4	6645	9							
07	50694	X	50694	-0-		-0-	-0-	488	1	43273	3	Y	6257	6278	0			78
								50	4	6883	9							
08	47182	X	46475	-0-		-707	-0-	261	1	40268	3	Y	5364	5373	0			69
								46	4	5900	9							
09	45660	X	24577	-0-		-21083	-0-	99	1	21132	3	Y	3028	3052	0			45
								15	4	3331	9							
10	47182	X	26141	-0-		-21041	-0-	105	1	21670	3	Y	3952	3932	0			65
								19	4	4347	9							
11	45660	X	-0-	-0-		-45660	-0-					Y	4416	4401	0			80
12	47182	X	40916	-0-		-6266	-0-	504	1	35762	3	Y	4188	4194	0			74
								43	4	4607	9							

TOTAL GAS PROD: 442,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,293

SHIRLEY 58-T2-12X13 XD WELL #: X204H RRCID -> 296303 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9341 PERF.10203 - 17933

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	34935	X	34935	-0-		-0-	-0-	513	1	28276	3	Y	5542	5519	0	6	6	101
								50	4	6096	9			1	8			
02	32759	X	32759	-0-		-0-	-0-	412	1	26914	3	Y	4924	4935	0	2	6	88
								17	4	5416	9							
03	38109	X	38109	-0-		-0-	-0-	398	1	31338	3	Y	5777	5767	0	1	3	88
								18	4	6355	9			8	6	1	8	
04	27480	X	11371	-0-		-16109	-0-	131	1	9397	3	Y	1673	1728	0	1	3	28
								3	4	1840	9			3	6	1	8	
05	28396	X	7689	-0-		-20707	-0-	61	1	5203	3	Y	2199	2194	0			33
								6	4	2419	9							
06	27480	X	13835	-0-		-13645	-0-	138	1	10064	3	Y	3282	3261	0			54
								23	4	3610	9							
07	28396	X	21312	-0-		-7084	-0-	191	1	17007	3	Y	3722	3730	0			46
								20	4	4094	9							
08	34565	X	20959	-0-		-13606	-0-	110	1	16949	3	Y	3527	3528	0			45
								20	4	3880	9							
09	25643	X	25643	-0-		-0-	-0-	99	1	22086	3	Y	3128	3126	0			47
								17	4	3441	9							
10	21297	X	11873	-0-		-9424	-0-	42	1	9013	3	Y	2555	2560	0			42
								7	4	2811	9							
11	20610	X	-0-	-0-		-20610	-0-					Y	2905	2895	0			52
12	26505	X	20840	-0-		-5665	-0-	246	1	17453	3	Y	2836	2838	0			50
								21	4	3120	9							

TOTAL GAS PROD: 239,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,070

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 I WELL #: W109H RRCID -> 296304 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10074 - 17816

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	49435	X	49435	-0-	-0-	-0-	731	1	41461	3	Y	6531	6510	0	1	3	119
							59	4	7184	9			6	6	1	8	
02	45472	X	43798	-0-	-1674	-0-	580	1	38100	3	Y	4631	4665	0	2	6	83
							24	4	5094	9							
03	50344	X	47540	-0-	-2804	-0-	508	1	40325	3	Y	6076	6056	0	1	3	93
							23	4	6684	9			8	6	1	8	
04	52652	X	52652	-0-	-0-	-0-	464	1	45076	3	Y	6455	6420	0	4	3	109
							11	4	7101	9			13	6	2	8	
05	56327	X	56327	-0-	-0-	-0-	542	1	48431	3	Y	6646	6657	0			98
							43	4	7311	9							
06	47820	X	42430	-0-	-5390	-0-	489	1	36553	3	Y	4829	4848	0			79
							76	4	5312	9							
07	55233	X	55233	-0-	-0-	-0-	549	1	48901	3	Y	5207	5221	0			65
							55	4	5728	9							
08	54715	X	48850	-0-	-5865	-0-	277	1	43041	3	Y	4983	4984	0			64
							51	4	5481	9							
09	52950	X	47333	-0-	-5617	-0-	190	1	42391	3	Y	4290	4290	0			64
							33	4	4719	9							
10	54715	X	32364	-0-	-22351	-0-	141	1	28304	3	Y	3540	3546	0			58
							25	4	3894	9							
11	52950	X	-0-	-0-	-52950	-0-					Y	3988	3974	0			72
12	54715	X	41389	-0-	-13326	-0-	528	1	37548	3	Y	2971	2990	0			53
							45	4	3268	9							

TOTAL GAS PROD: 517,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,147

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W202H RRCID -> 296570 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10961 - 18246

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	110360	X	70841	-0-	-39519	-0-	1208	1	65574	3	Y	3596	3595	0	4	6	65
							103	4	3956	9			1	8			
02	106204	X	51281	-0-	-54923	-0-	728	1	47504	3	Y	2744	2759	0	1	6	49
							31	4	3018	9							
03	117583	X	50631	-0-	-66952	-0-	518	1	47226	3	Y	2607	2612	0	3	6	40
							19	4	2868	9			1	8			
04	113730	X	81654	-0-	-32076	-0-	854	1	76525	3	Y	3867	3829	0	3	3	66
							21	4	4254	9			8	6	1	8	
05	91295	X	78465	-0-	-12830	-0-	826	1	73634	3	Y	3580	3593	0			53
							67	4	3938	9							
06	69980	X	69980	-0-	-0-	-0-	883	1	65316	3	Y	3310	3309	0			54
							140	4	3641	9							
07	86557	X	86557	-0-	-0-	-0-	911	1	81763	3	Y	3447	3458	0			43
							91	4	3792	9							
08	84351	X	74978	-0-	-9373	-0-	474	1	71206	3	Y	2922	2927	0			38
							84	4	3214	9							
09	81630	X	67380	-0-	-14250	-0-	288	1	64407	3	Y	2395	2397	0			36
							50	4	2635	9							
10	86552	X	47779	-0-	-38773	-0-	375	1	45469	3	Y	1702	1710	0			28
							63	4	1872	9							
11	83760	X	69906	-0-	-13854	-0-	982	1	66359	3	Y	2257	2244	0			41
							82	4	2483	9							
12	86552	X	41323	-0-	-45229	-0-	560	1	39616	3	Y	1000	1023	0			18
							47	4	1100	9							

TOTAL GAS PROD: 790,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,427

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X103H RRCID -> 296578 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10321 - 17498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	69998	X	60391	-0-	-9607	-0-	908	1	51306	3	Y	7373	7381	0	1	3	134
							67	4	8110	9			7	6	1	8	
02	84196	X	60350	-0-	-23846	-0-	777	1	51043	3	Y	7726	7719	0	3	6	138
							31	4	8499	9							
03	93217	X	76161	-0-	-17056	-0-	862	1	67071	3	Y	7443	7454	0	1	3	114
							41	4	8187	9			10	6	2	8	
04	90090	X	63797	-0-	-26293	-0-	615	1	56244	3	Y	6293	6282	0	4	3	107
							16	4	6922	9			12	6	2	8	
05	82119	X	72360	-0-	-9759	-0-	721	1	64413	3	Y	6515	6525	0			97
							59	4	7167	9							
06	73680	X	63472	-0-	-10208	-0-	761	1	56473	3	Y	5563	5569	0			91
							119	4	6119	9							
07	76136	X	25762	-0-	-50374	-0-	276	1	23195	3	Y	2049	2115	0			25
							37	4	2254	9							
08	69688	X	45289	-0-	-24399	-0-	227	1	40137	3	Y	4435	4403	0			57
							46	4	4879	9							
09	67440	X	54823	-0-	-12617	-0-	218	1	48694	3	Y	5340	5317	0			80
							37	4	5874	9							
10	69688	X	61966	-0-	-7722	-0-	366	1	56007	3	Y	5027	5024	0			83
							63	4	5530	9							
11	63480	X	61821	-0-	-1659	-0-	815	1	55791	3	Y	4679	4678	0			84
							68	4	5147	9							
12	59121	X	59121	-0-	-0-	-0-	760	1	53908	3	Y	3989	4002	0			71
							65	4	4388	9							

TOTAL GAS PROD: 705,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,432

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X101H RRCID -> 296579 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10329 - 17626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	73958	X	73958	-0-	-0-	-0-	1155	1	63284	3	Y	8559	8566	0	1	3	155
							104	4	9415	9			9	6	1	8	
02	79717	X	79717	-0-	-0-	-0-	1057	1	69323	3	Y	8447	8448	0	3	6	151
							45	4	9292	9							
03	83421	X	83421	-0-	-0-	-0-	936	1	73331	3	Y	8282	8292	0	1	3	127
							44	4	9110	9			11	6	2	8	
04	74972	X	74972	-0-	-0-	-0-	737	1	66312	3	Y	7186	7170	0	5	3	122
							18	4	7905	9			14	6	2	8	
05	78140	X	78140	-0-	-0-	-0-	771	1	69118	3	Y	7444	7456	0			110
							63	4	8188	9							
06	67350	X	37645	-0-	-29705	-0-	448	1	32853	3	Y	3893	3939	0			64
							62	4	4282	9							
07	71114	X	71114	-0-	-0-	-0-	702	1	63296	3	Y	6404	6388	0			80
							72	4	7044	9							
08	79205	X	72579	-0-	-6626	-0-	427	1	65447	3	Y	6025	6028	0			77
							77	4	6628	9							
09	75630	X	62448	-0-	-13182	-0-	248	1	56450	3	Y	5188	5188	0			77
							43	4	5707	9							
10	78151	X	66277	-0-	-11874	-0-	414	1	59904	3	Y	5355	5344	0			88
							68	4	5891	9							
11	70230	X	60206	-0-	-10024	-0-	806	1	54530	3	Y	4366	4375	0			79
							67	4	4803	9							
12	72571	X	36390	-0-	-36181	-0-	457	1	32399	3	Y	3177	3200	0			56
							39	4	3495	9							

TOTAL GAS PROD: 796,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,326

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 296580 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10657 - 17889

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	66123	X	42678	-0-		-23445	-0-	693	1	37698	3	Y	3836	3842	0	4	6	70
								67	4	4220	9			1	8			
02	50036	X	47779	-0-		-2257	-0-	646	1	42276	3	Y	4390	4381	0	1	6	78
								28	4	4829	9							
03	55397	X	36070	-0-		-19327	-0-	504	1	32178	3	Y	3055	3081	0	4	6	47
								27	4	3361	9			1	8			
04	53610	X	-0-	-0-		-53610	-0-					Y	1	47	0	1	8	-0-
05	52886	X	11873	-0-		-41013	-0-	129	1	10513	3	Y	1104	1088	0			16
								17	4	1214	9							
06	55218	X	55218	-0-		-0-	-0-	669	1	49569	3	Y	4434	4377	0			73
								103	4	4877	9							
07	55206	X	55206	-0-		-0-	-0-	569	1	50485	3	Y	3722	3749	0			46
								58	4	4094	9							
08	48981	X	48981	-0-		-0-	-0-	297	1	45143	3	Y	3171	3176	0			41
								53	4	3488	9							
09	55230	X	42783	-0-		-12447	-0-	177	1	39538	3	Y	2762	2762	0			41
								30	4	3038	9							
10	57071	X	42440	-0-		-14631	-0-	270	1	39230	3	Y	2633	2631	0			43
								44	4	2896	9							
11	55230	X	40126	-0-		-15104	-0-	543	1	36946	3	Y	2356	2357	0			42
								45	4	2592	9							
12	55211	X	38788	-0-		-16423	-0-	500	1	35426	3	Y	2564	2561	0			45
								42	4	2820	9							

TOTAL GAS PROD: 461,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,028

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W102H RRCID -> 296581 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10597 - 17830

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	66619	X	41802	-0-		-24817	-0-	670	1	36539	3	Y	4116	4121	0	4	6	75
								65	4	4528	9			1	8			
02	46592	X	42636	-0-		-3956	-0-	570	1	37321	3	Y	4292	4289	0	1	6	77
								24	4	4721	9							
03	51584	X	36770	-0-		-14814	-0-	509	1	32414	3	Y	3474	3492	0	5	6	53
								26	4	3821	9			1	8			
04	49920	X	39676	-0-		-10244	-0-	378	1	35430	3	Y	3508	3492	0	2	3	59
								9	4	3859	9			7	6	1	8	
05	49941	X	44715	-0-		-5226	-0-	446	1	39851	3	Y	3984	3984	0			59
								36	4	4382	9							
06	45660	X	39074	-0-		-6586	-0-	470	1	34845	3	Y	3350	3354	0			55
								74	4	3685	9							
07	47182	X	41830	-0-		-5352	-0-	424	1	37906	3	Y	3143	3159	0			39
								43	4	3457	9							
08	44702	X	39852	-0-		-4850	-0-	238	1	36163	3	Y	3098	3097	0			40
								43	4	3408	9							
09	43260	X	36475	-0-		-6785	-0-	148	1	33153	3	Y	2863	2860	0			43
								25	4	3149	9							
10	44702	X	35512	-0-		-9190	-0-	222	1	32500	3	Y	2503	2505	0			41
								37	4	2753	9							
11	40470	X	32810	-0-		-7660	-0-	436	1	29688	3	Y	2409	2407	0			43
								36	4	2650	9							
12	41819	X	33078	-0-		-8741	-0-	425	1	30103	3	Y	2285	2288	0			40
								36	4	2514	9							

TOTAL GAS PROD: 464,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,025

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W203H RRCID -> 296700 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10837 - 18145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119722	X	56147	-0-	-63575	-0-	938	1	51425	3	Y	3347	3379	0	3	6	61
							102	4	3682	9			1	8			
02	72212	X	72189	-0-	-23	-0-	1014	1	66476	3	Y	4233	4217	0	1	6	76
							43	4	4656	9							
03	94415	X	94415	-0-	-0-	-0-	1152	1	87454	3	Y	5229	5216	0	1	3	80
							57	4	5752	9			7	6	1	8	
04	77370	X	77345	-0-	-25	-0-	796	1	71672	3	Y	4415	4407	0	3	3	75
							20	4	4857	9			9	6	1	8	
05	79949	X	75004	-0-	-4945	-0-	778	1	69422	3	Y	4310	4321	0			64
							63	4	4741	9							
06	77370	X	66055	-0-	-11315	-0-	823	1	60999	3	Y	3730	3733	0			61
							130	4	4103	9							
07	79949	X	31564	-0-	-48385	-0-	349	1	29393	3	Y	1616	1657	0			20
							44	4	1778	9							
08	80724	X	57857	-0-	-22867	-0-	311	1	53804	3	Y	3345	3322	0			43
							62	4	3680	9							
09	77310	X	71476	-0-	-5834	-0-	300	1	67121	3	Y	3639	3628	0			54
							52	4	4003	9							
10	74989	X	45691	-0-	-29298	-0-	364	1	42728	3	Y	2308	2324	0			38
							60	4	2539	9							
11	66060	X	55228	-0-	-10832	-0-	736	1	51273	3	Y	2872	2858	0			52
							60	4	3159	9							
12	73873	X	67158	-0-	-6715	-0-	883	1	62768	3	Y	3120	3117	0			55
							75	4	3432	9							

TOTAL GAS PROD: 770,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,164

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H WELL #: W108H RRCID -> 296801 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10632 - 20715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85896	X	85896	-0-	-0-	-0-	1323	1	73394	3	Y	10050	10062	0	1	3	183
							124	4	11055	9			10	6	1	8	
02	82096	X	67958	-0-	-14138	-0-	882	1	58097	3	Y	8128	8163	0	3	6	145
							38	4	8941	9							
03	95387	X	64062	-0-	-31325	-0-	746	1	55362	3	Y	7200	7222	0	1	3	110
							34	4	7920	9			10	6	2	8	
04	92310	X	73854	-0-	-18456	-0-	719	1	64220	3	Y	8088	8038	0	5	3	137
							18	4	8897	9			16	6	2	8	
05	95387	X	69612	-0-	-25775	-0-	685	1	61177	3	Y	6995	7028	0			104
							55	4	7695	9							
06	83100	X	62904	-0-	-20196	-0-	744	1	55092	3	Y	6320	6321	0			103
							116	4	6952	9							
07	76260	X	65832	-0-	-10428	-0-	658	1	58686	3	Y	5836	5867	0			72
							68	4	6420	9							
08	70122	X	62136	-0-	-7986	-0-	367	1	55753	3	Y	5408	5411	0			69
							67	4	5949	9							
09	67860	X	57289	-0-	-10571	-0-	230	1	51541	3	Y	4980	4975	0			74
							40	4	5478	9							
10	69626	X	56939	-0-	-12687	-0-	353	1	51264	3	Y	4785	4780	0			79
							58	4	5264	9							
11	63720	X	54192	-0-	-9528	-0-	714	1	48529	3	Y	4445	4444	0			80
							59	4	4890	9							
12	65844	X	53543	-0-	-12301	-0-	680	1	48120	3	Y	4259	4264	0			75
							58	4	4685	9							

TOTAL GAS PROD: 774,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,494

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J WELL #: W110H RRCID -> 296802 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10437 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66880	-0-	-11643	-0-	981	1	54457	3	Y	10316	10160	0	1	3	187
							94	4	11348	9			10	6	146	8	
02	59080	X	55641	-0-	-3439	-0-	689	1	45346	3	Y	8706	8718	0	3	6	155
							29	4	9577	9			17	8			
03	65410	X	64342	-0-	-1068	-0-	683	1	53274	3	Y	9413	9304	0	1	3	144
							31	4	10354	9			13	6	106	8	
04	63300	X	61451	-0-	-1849	-0-	571	1	51464	3	Y	8547	8467	0	6	3	145
							14	4	9402	9			17	6	56	8	
05	65410	X	61058	-0-	-4352	-0-	577	1	51544	3	Y	8082	8107	0			120
							47	4	8890	9							
06	63300	X	51863	-0-	-11437	-0-	591	1	43743	3	Y	6758	6767	0			111
							95	4	7434	9							
07	64294	X	54741	-0-	-9553	-0-	513	1	46254	3	Y	7203	7225	0			89
							51	4	7923	9							
08	57664	X	57664	-0-	-0-	-0-	327	1	49731	3	Y	6861	6862	0			88
							59	4	7547	9							
09	55507	X	55507	-0-	-0-	-0-	218	1	48700	3	Y	5956	5955	0			89
							37	4	6552	9							
10	57040	X	55988	-0-	-1052	-0-	340	1	49191	3	Y	5819	5812	0			96
							56	4	6401	9							
11	55200	X	53633	-0-	-1567	-0-	691	1	47001	3	Y	5349	5349	0			96
							57	4	5884	9							
12	57040	X	53025	-0-	-4015	-0-	658	1	46623	3	Y	5171	5176	0			91
							56	4	5688	9							

TOTAL GAS PROD: 691,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,181

CAMP STATE 56-T2-8X17 XB WELL #: X202H RRCID -> 296825 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10525 - 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
01	62682	X	54970	-0-	-7712	-0-	818	1	44436	3	Y	8755	8732	0	1	3	159
							85	4	9631	9			9	6	1	8	
02	43764	X	32466	-0-	-11298	-0-	386	1	25913	3	Y	5593	5650	0	2	6	100
							15	4	6152	9							
03	48453	X	48171	-0-	-282	-0-	498	1	39014	3	Y	7850	7818	0	1	3	120
							24	4	8635	9			10	6	1	8	
04	47675	X	47675	-0-	-0-	-0-	437	1	39360	3	Y	7152	7130	0	5	3	121
							11	4	7867	9			14	6	2	8	
05	48453	X	46769	-0-	-1684	-0-	434	1	38893	3	Y	6733	6754	0			100
							36	4	7406	9							
06	46890	X	46734	-0-	-156	-0-	528	1	39134	3	Y	6353	6349	0			104
							84	4	6988	9							
07	54705	X	54705	-0-	-0-	-0-	531	1	47204	3	Y	6288	6314	0			78
							53	4	6917	9							
08	47597	X	47597	-0-	-0-	-0-	267	1	40934	3	Y	5771	5775	0			74
							48	4	6348	9							
09	43470	X	31517	-0-	-11953	-0-	113	1	27204	3	Y	3800	3817	0			57
							20	4	4180	9							
10	44919	X	38509	-0-	-6410	-0-	247	1	32830	3	Y	4902	4878	0			81
							40	4	5392	9							
11	50949	X	50949	-0-	-0-	-0-	651	1	44307	3	Y	5397	5381	0			97
							54	4	5937	9							
12	53786	X	53786	-0-	-0-	-0-	667	1	47303	3	Y	5236	5240	0			93
							56	4	5760	9							

TOTAL GAS PROD: 553,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,830

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 A WELL #: W101H RRCID -> 296826 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10366 - 17874

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	49011	X	33247	-0-	-15764	-0-	496	1	27032	3	Y	5154	4924	0	140	6	91
							50	4	5669	9			93	8			
02	28868	X	23064	-0-	-5804	-0-	280	1	18694	3	Y	3708	3705	0	1	6	66
							11	4	4079	9			27	8			
03	31961	X	23711	-0-	-8250	-0-	296	1	19289	3	Y	3735	3504	0	125	6	55
							17	4	4109	9			117	8			
04	41377	X	41377	-0-	-0-	-0-	332	1	34722	3	Y	5741	5263	0	123	3	91
							8	4	6315	9			261	6	58	8	
05	50601	X	50601	-0-	-0-	-0-	483	1	43333	3	Y	6133	6133	0			91
							39	4	6746	9							
06	41036	X	41036	-0-	-0-	-0-	471	1	34938	3	Y	5048	5056	0			83
							74	4	5553	9							
07	41503	X	41503	-0-	-0-	-0-	402	1	35884	3	Y	4705	4730	0			58
							41	4	5176	9							
08	40690	X	40690	-0-	-0-	-0-	231	1	35425	3	Y	4538	4538	0			58
							42	4	4992	9							
09	38460	X	36423	-0-	-2037	-0-	142	1	31798	3	Y	4054	4051	0			61
							24	4	4459	9							
10	39742	X	35860	-0-	-3882	-0-	216	1	31160	3	Y	4044	4038	0			67
							36	4	4448	9							
11	38460	X	34016	-0-	-4444	-0-	432	1	29376	3	Y	3793	3792	0			68
							36	4	4172	9							
12	39742	X	34231	-0-	-5511	-0-	420	1	29742	3	Y	3666	3669	0			65
							36	4	4033	9							

TOTAL GAS PROD: 435,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,319

CAMP STATE 56-T2-8X17 O WELL #: W115H RRCID -> 296833 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10258 - 17683

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	61783	X	4988	-0-	-56795	-0-	66	1	3987	3	Y	845	957	0	1	6	15
							5	4	930	9			1	8			
02	35756	X	31635	-0-	-4121	-0-	370	1	24681	3	Y	5972	5878	0	2	6	107
							15	4	6569	9							
03	62759	X	62759	-0-	-0-	-0-	658	1	51368	3	Y	9729	9672	0	1	3	149
							31	4	10702	9			13	6	1	8	
04	59385	X	59385	-0-	-0-	-0-	554	1	49789	3	Y	8207	8194	0	5	3	139
							14	4	9028	9			16	6	2	8	
05	56694	X	56694	-0-	-0-	-0-	538	1	48034	3	Y	7344	7374	0			109
							44	4	8078	9							
06	50207	X	50207	-0-	-0-	-0-	572	1	42432	3	Y	6466	6469	0			106
							90	4	7113	9							
07	51851	X	51851	-0-	-0-	-0-	500	1	44590	3	Y	6100	6130	0			76
							51	4	6710	9							
08	49507	X	49479	-0-	-28	-0-	279	1	42814	3	Y	5760	5762	0			74
							50	4	6336	9							
09	47910	X	45225	-0-	-2685	-0-	175	1	39194	3	Y	5296	5291	0			79
							30	4	5826	9							
10	49507	X	31273	-0-	-18234	-0-	145	1	27058	3	Y	3677	3695	0			61
							25	4	4045	9							
11	47910	X	44465	-0-	-3445	-0-	556	1	37838	3	Y	5477	5439	0			99
							46	4	6025	9							
12	49507	X	45586	-0-	-3921	-0-	553	1	39201	3	Y	5259	5265	0			93
							47	4	5785	9							

TOTAL GAS PROD: 533,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 N WELL #: W114H RRCID -> 296862 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10261 - 17695

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	51122	X	51122	-0-	-0-	-0-	764	1	41599	3	Y	7892	7845	0	1	3	143
							78	4	8681	9			8	6	1	8	
02	31332	X	27894	-0-	-3438	-0-	333	1	22404	3	Y	4676	4734	0	2	6	83
							13	4	5144	9							
03	40497	X	40497	-0-	-0-	-0-	424	1	33335	3	Y	6107	6087	0	1	3	93
							20	4	6718	9			8	6	1	8	
04	39540	X	39540	-0-	-0-	-0-	371	1	33506	3	Y	5140	5131	0	3	3	87
							9	4	5654	9			10	6	2	8	
05	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	368	1	32760	3	Y	4583	4602	0			68
							30	4	5041	9							
06	35115	X	35115	-0-	-0-	-0-	407	1	30160	3	Y	4075	4076	0			67
							65	4	4483	9							
07	39054	X	39054	-0-	-0-	-0-	382	1	34116	3	Y	4106	4122	0			51
							39	4	4517	9							
08	37723	X	37723	-0-	-0-	-0-	215	1	33352	3	Y	3743	3746	0			48
							39	4	4117	9							
09	35330	X	35330	-0-	-0-	-0-	141	1	31499	3	Y	3333	3331	0			50
							24	4	3666	9							
10	38367	X	38367	-0-	-0-	-0-	222	1	34054	3	Y	3685	3674	0			61
							37	4	4054	9							
11	33964	X	33964	-0-	-0-	-0-	440	1	29919	3	Y	3244	3247	0			58
							37	4	3568	9							
12	34323	X	34323	-0-	-0-	-0-	432	1	30607	3	Y	2952	2958	0			52
							37	4	3247	9							

TOTAL GAS PROD: 451,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,536

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X102H RRCID -> 296885 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10414 - 17506

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	86087	X	64486	-0-	-21601	-0-	1003	1	55096	3	Y	7543	7533	0	1	3	137
							90	4	8297	9			7	6	1	8	
02	73836	X	69510	-0-	-4326	-0-	919	1	60316	3	Y	7487	7487	0	3	6	134
							39	4	8236	9							
03	81747	X	76331	-0-	-5416	-0-	869	1	67438	3	Y	7257	7267	0	1	3	111
							41	4	7983	9			10	6	2	8	
04	79110	X	69802	-0-	-9308	-0-	692	1	62139	3	Y	6322	6307	0	4	3	107
							17	4	6954	9			13	6	2	8	
05	76942	X	68689	-0-	-8253	-0-	685	1	61125	3	Y	6203	6218	0			92
							56	4	6823	9							
06	74460	X	57889	-0-	-16571	-0-	699	1	51785	3	Y	4814	4827	0			79
							110	4	5295	9							
07	76942	X	65859	-0-	-11083	-0-	668	1	59777	3	Y	4860	4879	0			60
							68	4	5346	9							
08	63372	X	63372	-0-	-0-	-0-	379	1	57777	3	Y	4680	4680	0			60
							68	4	5148	9							
09	58680	X	55988	-0-	-2692	-0-	227	1	51286	3	Y	4033	4033	0			60
							39	4	4436	9							
10	62093	X	62093	-0-	-0-	-0-	379	1	57179	3	Y	4065	4058	0			67
							63	4	4472	9							
11	58680	X	55036	-0-	-3644	-0-	735	1	50013	3	Y	3843	3841	0			69
							61	4	4227	9							
12	70243	X	70243	-0-	-0-	-0-	884	1	62859	3	Y	5841	5807	0			103
							75	4	6425	9							

TOTAL GAS PROD: 779,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,948

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I WELL #: W109H RRCID -> 297015 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10464 - 20571

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	78492	X	61125	-0-	-17367	-0-	853	1	47567	3	Y	11481	11365	0	1	3	209
							76	4	12629	9			11	6	1	8	
02	74455	X	74455	-0-	-0-	-0-	925	1	60942	3	Y	11408	11409	0	4	6	204
							39	4	12549	9							
03	82276	X	82276	-0-	-0-	-0-	883	1	68474	3	Y	11708	11714	0	1	3	179
							40	4	12879	9			16	6	2	8	
04	72852	X	72852	-0-	-0-	-0-	681	1	61060	3	Y	10085	10063	0	7	3	171
							17	4	11094	9			20	6	3	8	
05	70378	X	70378	-0-	-0-	-0-	664	1	59119	3	Y	9582	9611	0			142
							55	4	10540	9							
06	62709	X	62709	-0-	-0-	-0-	700	1	52092	3	Y	8917	8913	0			146
							108	4	9809	9							
07	63485	X	63485	-0-	-0-	-0-	610	1	54207	3	Y	7824	7873	0			97
							62	4	8606	9							
08	59675	X	59036	-0-	-639	-0-	331	1	50559	3	Y	7351	7354	0			94
							60	4	8086	9							
09	57750	X	53858	-0-	-3892	-0-	206	1	46095	3	Y	6838	6830	0			102
							35	4	7522	9							
10	59675	X	53018	-0-	-6657	-0-	314	1	45298	3	Y	6685	6677	0			110
							52	4	7354	9							
11	57750	X	49812	-0-	-7938	-0-	621	1	42257	3	Y	6256	6253	0			113
							52	4	6882	9							
12	59675	X	48144	-0-	-11531	-0-	579	1	40997	3	Y	5926	5934	0			105
							49	4	6519	9							

TOTAL GAS PROD: 751,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,061

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W207H RRCID -> 297037 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10683 - 15532

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	72819	X	53016	-0-	-19803	-0-	48166	3	14	4	Y	4396	4058	0	415	1	369
							4836	9									
02	49868	X	23669	-0-	-26199	-0-	20592	3	1106	4	Y	1792	1916	0			245
							1971	9									
03	55211	X	54296	-0-	-915	-0-	49858	3	92	4	Y	3951	3676	0			520
							4346	9									
04	53430	X	49361	-0-	-4069	-0-	44938	3	141	4	Y	3893	3984	0			429
							4282	9									
05	55211	X	51492	-0-	-3719	-0-	47813	3	116	4	Y	3239	3313	0			355
							3563	9									
06	52530	X	45660	-0-	-6870	-0-	42146	3	147	4	Y	3061	3054	0			362
							3367	9									
07	54281	X	42949	-0-	-11332	-0-	39525	3	143	4	Y	2983	2977	0			368
							3281	9									
08	49724	X	18024	-0-	-31700	-0-	16600	3	59	4	Y	1241	1389	0			220
							1365	9									
09	48120	X	44276	-0-	-3844	-0-	41102	3	135	4	Y	2763	2632	0			351
							3039	9									
10	49724	X	40600	-0-	-9124	-0-	38007	3	130	4	Y	2239	2283	0			307
							2463	9									
*11	45660	X	38274	-0-	-7386	-0-	35000	3	137	4	Y	2852	2784	0			375
							3137	9									
12	45756	X	33908	-0-	-11848	-0-	31300	3	118	4	Y	2264	2286	0			353
							2490	9									

TOTAL GAS PROD: 495,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,674

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 XA WELL #: X201H RRCID -> 297040 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10295 - 17505

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	44299	X	12893	-0-	-31406	-0-	172	1	10271	3	Y	2222	2328	0	2	6	40
							6	4	2444	9			1	8			
02	58044	X	48109	-0-	-9935	-0-	578	1	38751	3	Y	7962	7857	0	3	6	142
							22	4	8758	9							
03	73976	X	73976	-0-	-0-	-0-	787	1	61952	3	Y	10182	10151	0	1	3	156
							37	4	11200	9			14	6	2	8	
04	70457	X	70457	-0-	-0-	-0-	672	1	60238	3	Y	8664	8647	0	6	3	147
							17	4	9530	9			17	6	3	8	
05	70475	X	70475	-0-	-0-	-0-	685	1	61058	3	Y	7887	7917	0			117
							56	4	8676	9							
06	62190	X	59990	-0-	-2200	-0-	694	1	51833	3	Y	6685	6693	0			109
							109	4	7354	9							
07	64263	X	61416	-0-	-2847	-0-	596	1	53679	3	Y	6438	6467	0			80
							59	4	7082	9							
08	67052	X	67052	-0-	-0-	-0-	388	1	59603	3	Y	6355	6353	0			82
							70	4	6991	9							
09	61530	X	61274	-0-	-256	-0-	243	1	54741	3	Y	5680	5677	0			85
							42	4	6248	9							
10	63581	X	44134	-0-	-19447	-0-	324	1	38741	3	Y	4560	4570	0			75
							53	4	5016	9							
11	62200	X	62200	-0-	-0-	-0-	808	1	54983	3	Y	5765	5736	0			104
							67	4	6342	9							
12	74103	X	74103	-0-	-0-	-0-	942	1	66747	3	Y	5758	5760	0			102
							80	4	6334	9							

TOTAL GAS PROD: 706,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,158

CAMP STATE 56-T2-8X17 B WELL #: W102H RRCID -> 297065 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10525 - 17980

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	46529	X	46529	-0-	-0-	-0-	704	1	38284	3	Y	6789	6780	0	1	3	123
							73	4	7468	9			7	6	1	8	
02	39480	X	31504	-0-	-7976	-0-	390	1	26073	3	Y	4569	4608	0	2	6	82
							15	4	5026	9							
03	48357	X	48357	-0-	-0-	-0-	517	1	40227	3	Y	6899	6864	0	1	3	106
							24	4	7589	9			9	6	1	8	
04	48285	X	48285	-0-	-0-	-0-	453	1	40846	3	Y	6341	6320	0	4	3	108
							11	4	6975	9			13	6	2	8	
05	47152	X	47152	-0-	-0-	-0-	450	1	40153	3	Y	5920	5940	0			88
							37	4	6512	9							
06	43618	X	43618	-0-	-0-	-0-	501	1	37129	3	Y	5372	5372	0			88
							79	4	5909	9							
07	43710	X	14683	-0-	-29027	-0-	120	1	12752	3	Y	1631	1699	0			20
							17	4	1794	9							
08	50965	X	50965	-0-	-0-	-0-	294	1	44547	3	Y	5519	5468	0			71
							53	4	6071	9							
09	45128	X	45128	-0-	-0-	-0-	178	1	39732	3	Y	4715	4716	0			70
							31	4	5187	9							
10	44981	X	44617	-0-	-364	-0-	267	1	39033	3	Y	4794	4785	0			79
							44	4	5273	9							
11	43530	X	42433	-0-	-1097	-0-	545	1	37051	3	Y	4356	4357	0			78
							45	4	4792	9							
12	44981	X	41784	-0-	-3197	-0-	519	1	36782	3	Y	4035	4042	0			71
							44	4	4439	9							

TOTAL GAS PROD: 505,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,940

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD WELL #: X204H RRCID -> 297078 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10040 PERF.10677 - 20365

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	93961	X	78475	-0-	-15486	-0-	1170	1	64940	3	Y	11140	11140	0	1	3	202
							111	4	12254	9			11	6	2	8	
02	78932	X	62098	-0-	-16834	-0-	790	1	51954	3	Y	8473	8521	0	3	6	151
							34	4	9320	9							
03	87389	X	68516	-0-	-18873	-0-	744	1	58263	3	Y	8613	8618	0	1	3	132
							35	4	9474	9			11	6	2	8	
04	84570	X	64544	-0-	-20026	-0-	616	1	55382	3	Y	7755	7733	0	5	3	132
							15	4	8531	9			15	6	2	8	
05	87389	X	50509	-0-	-36880	-0-	477	1	43536	3	Y	5876	5921	0			87
							32	4	6464	9							
06	75900	X	44960	-0-	-30940	-0-	516	1	37281	3	Y	6431	6413	0			105
							89	4	7074	9							
07	73729	X	73729	-0-	-0-	-0-	726	1	64551	3	Y	7616	7626	0			95
							74	4	8378	9							
08	66667	X	66667	-0-	-0-	-0-	389	1	58340	3	Y	7156	7159	0			92
							66	4	7872	9							
09	66968	X	66968	-0-	-0-	-0-	266	1	59513	3	Y	6494	6489	0			97
							46	4	7143	9							
10	65055	X	65055	-0-	-0-	-0-	388	1	57805	3	Y	6179	6174	0			102
							65	4	6797	9							
11	63436	X	63436	-0-	-0-	-0-	824	1	56043	3	Y	5909	5905	0			106
							69	4	6500	9							
12	62585	X	62585	-0-	-0-	-0-	783	1	55467	3	Y	5699	5704	0			101
							66	4	6269	9							

TOTAL GAS PROD: 767,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,341

STATE AJAX 56-T2-15X10 N WELL #: W114H RRCID -> 297314 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10612 - 18246

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	92535	X	47170	-0-	-45365	-0-	674	1	37032	3	Y	8546	8566	0	1	3	155
							63	4	9401	9			8	6	1	8	
02	DLQ G-10		44242	-0-	44242	44242	527	1	35178	3	Y	7743	7757	0	3	6	138
							20	4	8517	9							
03	DLQ G-10		59138	-0-	59138	103380	611	1	47298	3	Y	10181	10146	0	1	3	156
							30	4	11199	9			14	6	2	8	
04	DLQ G-10		47074	-0-	47074	150454	364	1	38232	3	Y	7699	7701	0	5	3	131
							9	4	8469	9			15	6	3	8	
05	DLQ G-10		59642	-0-	59642	210096	552	1	49070	3	Y	9068	9065	0			134
							45	4	9975	9							
06	259926	X	49830	-0-	-210096	-0-	556	1	41413	3	Y	7068	7086	0			116
							86	4	7775	9							
07	51550	X	51550	-0-	-0-	-0-	478	1	42674	3	Y	7594	7616	0			94
							45	4	8353	9							
08	53537	X	51396	-0-	-2141	-0-	283	1	43775	3	Y	6624	6633	0			85
							52	4	7286	9							
09	51810	X	45094	-0-	-6716	-0-	171	1	38444	3	Y	5863	5860	0			88
							30	4	6449	9							
10	53537	X	43647	-0-	-9890	-0-	245	1	37462	3	Y	5363	5363	0			88
							41	4	5899	9							
11	49890	X	15897	-0-	-33993	-0-	187	1	13259	3	Y	2215	2263	0			40
							14	4	2437	9							
12	51553	X	44400	-0-	-7153	-0-	535	1	37823	3	Y	5452	5396	0			96
							45	4	5997	9							

TOTAL GAS PROD: 559,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,416

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 G WELL #: W107H RRCID -> 297315 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10569 PERF.11073 - 18411

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	77345	X	45092	-0-		-32253	-0-	667	1	36247	3	Y	7375	7382	0	1	3	134
								65	4	8113	9			7	6	1	8	
02	DLQ G-10		43827	-0-		43827	43827	545	1	35710	3	Y	6863	6873	0	2	6	122
								23	4	7549	9							
03	DLQ G-10		46946	-0-		46946	90773	499	1	38599	3	Y	7113	7115	0	1	3	109
								24	4	7824	9			9	6	1	8	
04	DLQ G-10		43304	-0-		43304	134077	399	1	36093	3	Y	6184	6170	0	4	3	105
								10	4	6802	9			12	6	2	8	
05	176283	X	42206	-0-		-134077	-0-	401	1	35609	3	Y	5603	5625	0			83
								33	4	6163	9							
06	41610	X	29278	-0-		-12332	-0-	320	1	24606	3	Y	3909	3928	0			64
								52	4	4300	9							
07	42997	X	25850	-0-		-17147	-0-	238	1	22116	3	Y	3160	3185	0			39
								20	4	3476	9							
08	38688	X	36605	-0-		-2083	-0-	205	1	31911	3	Y	4046	4033	0			52
								38	4	4451	9							
09	37440	X	35894	-0-		-1546	-0-	135	1	30907	3	Y	4390	4376	0			66
								23	4	4829	9							
10	38688	X	35072	-0-		-3616	-0-	206	1	30213	3	Y	4199	4196	0			69
								34	4	4619	9							
11	35430	X	33732	-0-		-1698	-0-	425	1	28935	3	Y	3943	3941	0			71
								35	4	4337	9							
12	37076	X	34763	-0-		-2313	-0-	423	1	29958	3	Y	3951	3952	0			70
								36	4	4346	9							

TOTAL GAS PROD: 452,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,736

STATE AJAX 56-T2-15X10 C WELL #: W103H RRCID -> 297339 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10721 - 18374

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	166842	X	45502	-0-		-121340	-0-	687	1	37621	3	Y	6476	6211	0	1	3	114
								70	4	7124	9			231	6	84	8	
02	DLQ G-10		33907	-0-		33907	33907	423	1	28271	3	Y	4724	4745	0	2	6	84
								17	4	5196	9			7	8			
03	DLQ G-10		49281	-0-		49281	83188	523	1	40784	3	Y	7225	7048	0	1	3	109
								26	4	7948	9			75	6	76	8	
04	DLQ G-10		49634	-0-		49634	132822	441	1	38586	3	Y	9633	9518	0	6	3	163
								11	4	10596	9			19	6	36	8	
05	177105	X	44283	-0-		-132822	-0-	415	1	37034	3	Y	6182	6253	0			92
								34	4	6800	9							
06	46260	X	35009	-0-		-11251	-0-	388	1	29074	3	Y	4989	4999	0			82
								59	4	5488	9							
07	47802	X	44340	-0-		-3462	-0-	423	1	37967	3	Y	5370	5385	0			67
								43	4	5907	9							
08	41789	X	41789	-0-		-0-	-0-	241	1	37636	3	Y	3516	3538	0			45
								44	4	3868	9							
09	38775	X	38775	-0-		-0-	-0-	150	1	33621	3	Y	4525	4502	0			68
								26	4	4978	9							
10	39478	X	39478	-0-		-0-	-0-	234	1	34330	3	Y	4432	4427	0			73
								39	4	4875	9							
11	38756	X	38756	-0-		-0-	-0-	495	1	33685	3	Y	4123	4122	0			74
								41	4	4535	9							
12	43144	X	43144	-0-		-0-	-0-	545	1	38460	3	Y	3721	3729	0			66
								46	4	4093	9							

TOTAL GAS PROD: 503,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,916

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 XB WELL #: X202H RRCID -> 297340 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10426 - 18053

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	118792	X	52002	-0-	-66790	-0-	760	1	41585	3	Y	8712	8727	0	1	3	158
							74	4	9583	9			9	6	1	8	
02	54936	X	40752	-0-	-14184	-0-	491	1	32803	3	Y	6763	6798	0	2	6	121
							19	4	7439	9							
03	60822	X	56910	-0-	-3912	-0-	593	1	46218	3	Y	9155	9122	0	1	3	140
							28	4	10071	9			12	6	1	8	
04	58860	X	56618	-0-	-2242	-0-	534	1	46787	3	Y	8440	8412	0	6	3	143
							13	4	9284	9			17	6	2	8	
05	60822	X	52299	-0-	-8523	-0-	492	1	44044	3	Y	7021	7060	0			104
							40	4	7723	9							
06	55050	X	40577	-0-	-14473	-0-	448	1	34044	3	Y	5465	5480	0			89
							73	4	6012	9							
07	58466	X	13706	-0-	-44760	-0-	103	1	11563	3	Y	1845	1911	0			23
							10	4	2030	9							
08	57512	X	57512	-0-	-0-	-0-	315	1	49576	3	Y	6875	6810	0			88
							58	4	7563	9							
09	55265	X	55265	-0-	-0-	-0-	214	1	47883	3	Y	6483	6474	0			97
							37	4	7131	9							
10	58914	X	58914	-0-	-0-	-0-	357	1	51483	3	Y	6377	6369	0			105
							59	4	7015	9							
11	65175	X	65175	-0-	-0-	-0-	839	1	57069	3	Y	6543	6530	0			118
							70	4	7197	9							
12	56186	X	56186	-0-	-0-	-0-	694	1	49067	3	Y	5787	5803	0			102
							59	4	6366	9							

TOTAL GAS PROD: 605,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,466

STATE AJAX 56-T2-15X10 H WELL #: W108H RRCID -> 297341 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10961 - 18440

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	241521	X	36936	-0-	-204585	-0-	522	1	28312	3	Y	7318	7206	0	1	3	132
							52	4	8050	9			42	6	92	8	
02	DLQ G-10		41451	-0-	41451	41451	491	1	32206	3	Y	7939	7918	0	3	6	142
							21	4	8733	9			8	8			
03	DLQ G-10		45580	-0-	45580	87031	464	1	36006	3	Y	8262	8151	0	1	3	126
							22	4	9088	9			61	6	65	8	
04	DLQ G-10		41726	-0-	41726	128757	369	1	33099	3	Y	7499	7441	0	5	3	127
							9	4	8249	9			15	6	37	8	
05	158005	X	29248	-0-	-128757	-0-	271	1	23805	3	Y	4682	4740	0			69
							22	4	5150	9							
06	42360	X	21347	-0-	-21013	-0-	227	1	16910	3	Y	3794	3801	0			62
							37	4	4173	9							
07	43772	X	13713	-0-	-30059	-0-	114	1	11309	3	Y	2074	2110	0			26
							9	4	2281	9							
08	38422	X	38422	-0-	-0-	-0-	197	1	31615	3	Y	5976	5925	0			77
							36	4	6574	9							
09	34200	X	21753	-0-	-12447	-0-	80	1	18087	3	Y	3246	3275	0			48
							15	4	3571	9							
10	29233	X	27731	-0-	-1502	-0-	166	1	22872	3	Y	4242	4220	0			70
							27	4	4666	9							
11	34200	X	30073	-0-	-4127	-0-	360	1	24494	3	Y	4717	4702	0			85
							30	4	5189	9							
12	35340	X	29408	-0-	-5932	-0-	340	1	24076	3	Y	4512	4517	0			80
							29	4	4963	9							

TOTAL GAS PROD: 377,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,261

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 J WELL #: W110H RRCID -> 297347 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10513 - 18129

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	63333	X	27763	-0-	-35570	-0-	393	1	21018	3	Y	5733	5739	0	6	6	104
							46	4	6306	9			1	8			
02	28011	X	28011	-0-	-0-	-0-	321	1	21423	3	Y	5685	5686	0	2	6	101
							13	4	6254	9							
03	28630	X	28630	-0-	-0-	-0-	22909	1	359	3	Y	4857	4876	0	1	3	74
							19	4	5343	9			6	6	1	8	
04	37445	X	37445	-0-	-0-	-0-	306	1	30547	3	Y	5985	5941	0	4	3	101
							8	4	6584	9			12	6	1	8	
05	48710	X	48710	-0-	-0-	-0-	454	1	40529	3	Y	6991	6988	0			104
							37	4	7690	9							
06	40314	X	40314	-0-	-0-	-0-	450	1	33589	3	Y	5641	5653	0			92
							70	4	6205	9							
07	43427	X	43427	-0-	-0-	-0-	410	1	36481	3	Y	5903	5922	0			73
							43	4	6493	9							
08	40889	X	6145	-0-	-34744	-0-	60	1	5271	3	Y	733	797	0			9
							8	4	806	9							
09	42889	X	42889	-0-	-0-	-0-	157	1	35325	3	Y	6709	6618	0			100
							27	4	7380	9							
10	40889	X	34245	-0-	-6644	-0-	194	1	28791	3	Y	4753	4775	0			78
							32	4	5228	9							
11	39570	X	31428	-0-	-8142	-0-	389	1	26461	3	Y	4133	4137	0			74
							32	4	4546	9							
12	40889	X	26805	-0-	-14084	-0-	328	1	23207	3	Y	2947	2969	0			52
							28	4	3242	9							

TOTAL GAS PROD: 395,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,070

STATE AJAX 56-T2-15X10 I WELL #: W109H RRCID -> 297393 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10689 - 18242

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	76229	X	39286	-0-	-36943	-0-	563	1	30731	3	Y	7216	7223	0	1	3	131
							54	4	7938	9			7	6	1	8	
02	DLQ G-10		39816	-0-	39816	39816	484	1	31663	3	Y	6954	6959	0	2	6	124
							20	4	7649	9							
03	DLQ G-10		37431	-0-	37431	77247	387	1	29980	3	Y	6405	6420	0	1	3	98
							18	4	7046	9			9	6	1	8	
04	DLQ G-10		39120	-0-	39120	116367	356	1	32236	3	Y	5926	5906	0	4	3	100
							9	4	6519	9			12	6	2	8	
05	149110	X	32743	-0-	-116367	-0-	308	1	27365	3	Y	4586	4618	0			68
							25	4	5045	9							
06	37260	X	21703	-0-	-15557	-0-	243	1	17417	3	Y	3636	3644	0			60
							43	4	4000	9							
07	38722	X	38722	-0-	-0-	-0-	364	1	32238	3	Y	5529	5520	0			69
							38	4	6082	9							
08	34368	X	34368	-0-	-0-	-0-	189	1	29026	3	Y	4654	4663	0			60
							34	4	5119	9							
09	27750	X	20425	-0-	-7325	-0-	76	1	17235	3	Y	2820	2838	0			42
							12	4	3102	9							
10	35531	X	35531	-0-	-0-	-0-	200	1	29325	3	Y	5430	5382	0			90
							33	4	5973	9							
11	31908	X	31908	-0-	-0-	-0-	395	1	26867	3	Y	4194	4208	0			76
							33	4	4613	9							
12	30823	X	30823	-0-	-0-	-0-	371	1	26285	3	Y	3760	3769	0			67
							31	4	4136	9							

TOTAL GAS PROD: 401,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 XC WELL #: X203H RRCID -> 297484 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10654 - 18134

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	160704	X	46662	-0-		-114042	-0-	681	1	37011	3	Y	8095	8100	0	1	3	147
								65	4	8905	9			8	6	1	8	
02	49392	X	46120	-0-		-3272	-0-	559	1	36711	3	Y	8024	8025	0	3	6	143
								24	4	8826	9							
03	54684	X	47199	-0-		-7485	-0-	493	1	38262	3	Y	7655	7668	0	1	3	117
								23	4	8421	9			10	6	2	8	
04	52920	X	45316	-0-		-7604	-0-	410	1	37284	3	Y	6920	6899	0	5	3	117
								10	4	7612	9			14	6	2	8	
05	54684	X	48185	-0-		-6499	-0-	455	1	40293	3	Y	6726	6743	0			100
								38	4	7399	9							
06	49410	X	42655	-0-		-6755	-0-	481	1	35783	3	Y	5742	5748	0			94
								75	4	6316	9							
07	51057	X	49887	-0-		-1170	-0-	477	1	42489	3	Y	6247	6263	0			78
								49	4	6872	9							
08	45136	X	44523	-0-		-613	-0-	248	1	38124	3	Y	5551	5558	0			71
								45	4	6106	9							
09	43680	X	39357	-0-		-4323	-0-	147	1	33624	3	Y	5055	5051	0			75
								25	4	5561	9							
10	45136	X	35478	-0-		-9658	-0-	207	1	30187	3	Y	4591	4590	0			76
								34	4	5050	9							
11	43680	X	33542	-0-		-10138	-0-	417	1	28331	3	Y	4326	4324	0			78
								35	4	4759	9							
12	45136	X	34921	-0-		-10215	-0-	419	1	29722	3	Y	4314	4316	0			76
								35	4	4745	9							

TOTAL GAS PROD: 513,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,246

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W201H RRCID -> 297485 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10924 - 15807

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	80817	X	60654	-0-		-20163	-0-	53383	3	13	4	Y	6598	6083	0	493	1	553
								7258	9									
02	50927	X	50927	-0-		-0-	-0-	44576	3	642	4	Y	5190	5033	0			710
								5709	9									
03	54529	X	33132	-0-		-21397	-0-	29512	3	58	4	Y	3238	3522	0			426
								3562	9									
04	55246	X	55246	-0-		-0-	-0-	49413	3	156	4	Y	5161	5019	0			568
								5677	9									
05	54927	X	54927	-0-		-0-	-0-	48559	3	116	4	Y	5684	5629	0			623
								6252	9									
06	52770	X	46864	-0-		-5906	-0-	41486	3	145	4	Y	4757	4817	0			563
								5233	9									
07	54529	X	46333	-0-		-8196	-0-	40922	3	149	4	Y	4784	4757	0			590
								5262	9									
08	48701	X	45143	-0-		-3558	-0-	40110	3	180	4	Y	4412	4219	0			783
								4853	9									
09	47130	X	42414	-0-		-4716	-0-	37478	3	123	4	Y	4375	4602	0			556
								4813	9									
10	48701	X	40972	-0-		-7729	-0-	35549	3	121	4	Y	4820	4715	0			661
								5302	9									
11	46860	X	38159	-0-		-8701	-0-	33519	3	132	4	Y	4098	4220	0			539
								4508	9									
12	46345	X	39155	-0-		-7190	-0-	34826	3	131	4	Y	3816	3760	0			595
								4198	9									

TOTAL GAS PROD: 553,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,933

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 XD WELL #: X204H RRCID -> 297486 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10224 PERF.10557 - 18109

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	83731	X	57311	-0-	-26420	-0-	837	1	45255	3	Y	10121	10116	0	1	3	184
							86	4	11133	9			10	6	1	8	
02	55356	X	52136	-0-	-3220	-0-	637	1	41719	3	Y	8866	8889	0	3	6	158
							27	4	9753	9							
03	61287	X	57595	-0-	-3692	-0-	604	1	46895	3	Y	9152	9155	0	1	3	140
							29	4	10067	9			12	6	2	8	
04	59310	X	54017	-0-	-5293	-0-	496	1	44887	3	Y	7838	7822	0	5	3	133
							12	4	8622	9			16	6	2	8	
05	61287	X	49631	-0-	-11656	-0-	458	1	40735	3	Y	7637	7657	0			113
							37	4	8401	9							
06	62900	X	62900	-0-	-0-	-0-	678	1	50347	3	Y	10699	10637	0			175
							106	4	11769	9							
07	61079	X	61079	-0-	-0-	-0-	570	1	49966	3	Y	9531	9588	0			118
							59	4	10484	9							
08	43710	X	42663	-0-	-1047	-0-	237	1	36116	3	Y	5698	5743	0			73
							42	4	6268	9							
09	42300	X	31643	-0-	-10657	-0-	128	1	26755	3	Y	4307	4316	0			64
							22	4	4738	9							
10	43710	X	32366	-0-	-11344	-0-	186	1	27301	3	Y	4408	4399	0			73
							30	4	4849	9							
11	42300	X	32444	-0-	-9856	-0-	397	1	27041	3	Y	4521	4513	0			81
							33	4	4973	9							
12	43710	X	33501	-0-	-10209	-0-	398	1	28223	3	Y	4405	4408	0			78
							34	4	4846	9							

TOTAL GAS PROD: 567,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,183

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J WELL #: W110H RRCID -> 297592 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10107 - 22925

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	117882	X	117882	-0-	-0-	-0-	1744	1	98378	3	Y	16025	15197	0	1	3	281
							132	4	17628	9			575	6	192	8	
02	86240	X	75686	-0-	-10554	-0-	985	1	64298	3	Y	9422	9509	0	3	6	168
							39	4	10364	9			23	8			
03	95480	X	33549	-0-	-61931	-0-	417	1	27384	3	Y	5205	4770	0	1	3	73
							22	4	5726	9			431	6	98	8	
04	92400	X	88671	-0-	-3729	-0-	707	1	75249	3	Y	11544	11306	0	8	3	195
							17	4	12698	9			48	6	60	8	
05	103634	X	103634	-0-	-0-	-0-	966	1	88623	3	Y	12702	12709	0			188
							73	4	13972	9							
06	95825	X	95825	-0-	-0-	-0-	1118	1	83578	3	Y	9963	9988	0			163
							170	4	10959	9							
07	111339	X	111339	-0-	-0-	-0-	1119	1	99379	3	Y	9751	9793	0			121
							115	4	10726	9							
08	99665	X	89726	-0-	-9939	-0-	507	1	80608	3	Y	7744	7766	0			99
							93	4	8518	9							
09	96450	X	87939	-0-	-8511	-0-	354	1	79229	3	Y	7541	7527	0			113
							61	4	8295	9							
10	99665	X	86551	-0-	-13114	-0-	531	1	78201	3	Y	7031	7028	0			116
							85	4	7734	9							
11	96450	X	43087	-0-	-53363	-0-	555	1	38559	3	Y	3574	3626	0			64
							42	4	3931	9							
12	99665	X	59262	-0-	-40403	-0-	740	1	52384	3	Y	5523	5489	0			98
							63	4	6075	9							

TOTAL GAS PROD: 993,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,025

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC WELL #: X203H RRCID -> 297604 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10045 - 22791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61845	X	51749	-0-	-10096	-0-	788	1	44473	3	Y	5839	5885	0	6	6	106
							65	4	6423	9			1	8			
02	76188	X	39514	-0-	-36674	-0-	509	1	33670	3	Y	4830	4848	0	2	6	86
							22	4	5313	9							
03	84351	X	69576	-0-	-14775	-0-	712	1	60669	3	Y	7419	7380	0	1	3	113
							34	4	8161	9			10	6	1	8	
04	81630	X	65837	-0-	-15793	-0-	648	1	57205	3	Y	7244	7213	0	5	3	123
							16	4	7968	9			14	6	2	8	
05	84351	X	48851	-0-	-35500	-0-	484	1	42037	3	Y	5717	5755	0			85
							41	4	6289	9							
06	67290	X	15812	-0-	-51478	-0-	172	1	13826	3	Y	1633	1691	0			27
							18	4	1796	9							
07	69533	X	37336	-0-	-32197	-0-	347	1	32013	3	Y	4496	4467	0			56
							30	4	4946	9							
08	49262	X	49262	-0-	-0-	-0-	311	1	43824	3	Y	4609	4606	0			59
							57	4	5070	9							
09	50993	X	50993	-0-	-0-	-0-	208	1	46233	3	Y	4105	4103	0			61
							36	4	4516	9							
10	37892	X	37892	-0-	-0-	-0-	171	1	33772	3	Y	3562	3564	0			59
							31	4	3918	9							
11	51773	X	51773	-0-	-0-	-0-	666	1	45708	3	Y	4856	4828	0			87
							57	4	5342	9							
12	59964	X	59964	-0-	-0-	-0-	757	1	53612	3	Y	5028	5026	0			89
							64	4	5531	9							

TOTAL GAS PROD: 578,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,338

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD WELL #: X204H RRCID -> 297605 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10118 - 22999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68758	X	54033	-0-	-14725	-0-	826	1	45592	3	Y	6852	6826	0	1	3	124
							78	4	7537	9			7	6	1	8	
02	48971	X	48971	-0-	-0-	-0-	645	1	42116	3	Y	5621	5643	0	2	6	100
							27	4	6183	9							
03	53072	X	21659	-0-	-31413	-0-	212	1	17913	3	Y	3200	3246	0	4	6	49
							14	4	3520	9			1	8			
04	51360	X	44343	-0-	-7017	-0-	392	1	35699	3	Y	7493	7394	0	5	3	127
							10	4	8242	9			15	6	1	8	
05	53072	X	36113	-0-	-16959	-0-	348	1	29136	3	Y	6000	6038	0			89
							29	4	6600	9							
06	51360	X	38843	-0-	-12517	-0-	442	1	32913	3	Y	4926	4934	0			81
							69	4	5419	9							
07	53072	X	47417	-0-	-5655	-0-	466	1	41531	3	Y	4884	4904	0			61
							48	4	5372	9							
08	48159	X	48159	-0-	-0-	-0-	277	1	42872	3	Y	4508	4511	0			58
							51	4	4959	9							
09	41908	X	41908	-0-	-0-	-0-	166	1	37114	3	Y	4181	4177	0			62
							29	4	4599	9							
10	43598	X	43598	-0-	-0-	-0-	274	1	38804	3	Y	4068	4063	0			67
							45	4	4475	9							
11	44550	X	44550	-0-	-0-	-0-	582	1	39572	3	Y	3953	3949	0			71
							48	4	4348	9							
12	40393	X	37708	-0-	-2685	-0-	477	1	33635	3	Y	3232	3246	0			57
							41	4	3555	9							

TOTAL GAS PROD: 507,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,918

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X35 C WELL #: W103H RRCID -> 297609 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10374 - 23251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170748	X	139607	-0-	-31141	-0-	2149	1	121427	3	Y	14400	13670	0	101	3	253
							191	4	15840	9			369	6	165	8	
02	137116	X	113951	-0-	-23165	-0-	1517	1	99241	3	Y	11937	11918	0	44	6	212
							62	4	13131	9			16	8			
03	151807	X	118337	-0-	-33470	-0-	1332	1	104060	3	Y	11715	11557	0	1	3	178
							58	4	12887	9			71	6	120	8	
04	134580	X	102925	-0-	-31655	-0-	1014	1	91724	3	Y	9238	8982	0	6	3	153
							25	4	10162	9			218	6	57	8	
05	139562	X	94659	-0-	-44903	-0-	944	1	84796	3	Y	8039	8073	0			119
							76	4	8843	9							
06	135060	X	96958	-0-	-38102	-0-	1165	1	86470	3	Y	8305	8288	0			136
							187	4	9136	9							
07	126139	X	106935	-0-	-19204	-0-	1080	1	96631	3	Y	8284	8317	0			103
							112	4	9112	9							
08	97433	X	78230	-0-	-19203	-0-	494	1	71961	3	Y	5169	5206	0			66
							89	4	5686	9							
09	94290	X	92223	-0-	-2067	-0-	371	1	83591	3	Y	7452	7407	0			111
							64	4	8197	9							
10	97433	X	88544	-0-	-8889	-0-	517	1	80362	3	Y	6889	6886	0			114
							87	4	7578	9							
11	94290	X	25807	-0-	-68483	-0-	324	1	23297	3	Y	1965	2044	0			35
							24	4	2162	9							
12	97433	X	79622	-0-	-17811	-0-	1008	1	71479	3	Y	6409	6331	0			113
							85	4	7050	9							

TOTAL GAS PROD: 1,137,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,802

STATE BARLOW 57-T2-47X35 N WELL #: W114H RRCID -> 297610 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10137 - 23015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191208	X	85140	-0-	-106068	-0-	1236	1	71917	3	Y	10815	10889	0	1	3	196
							90	4	11897	9			11	6	2	8	
02	162624	X	145735	-0-	-16889	-0-	1911	1	124946	3	Y	17087	16972	0	6	6	305
							82	4	18796	9							
03	180048	X	147397	-0-	-32651	-0-	1625	1	129255	3	Y	14946	14996	0	2	3	229
							76	4	16441	9			20	6	4	8	
04	168510	X	142009	-0-	-26501	-0-	1393	1	126777	3	Y	12550	12529	0	8	3	213
							34	4	13805	9			25	6	4	8	
05	161479	X	122439	-0-	-39040	-0-	1215	1	109435	3	Y	10632	10687	0			158
							94	4	11695	9							
06	156270	X	117442	-0-	-38828	-0-	1415	1	104376	3	Y	10398	10386	0			170
							213	4	11438	9							
07	161479	X	113801	-0-	-47678	-0-	1177	1	102665	3	Y	8947	9006	0			111
							117	4	9842	9							
08	126852	X	75725	-0-	-51127	-0-	417	1	67888	3	Y	6669	6694	0			86
							84	4	7336	9							
09	122760	X	112543	-0-	-10217	-0-	453	1	101268	3	Y	9767	9707	0			146
							78	4	10744	9							
10	122450	X	109247	-0-	-13203	-0-	692	1	98529	3	Y	9012	9009	0			149
							113	4	9913	9							
11	122166	X	122166	-0-	-0-	-0-	1631	1	110655	3	Y	8858	8847	0			160
							136	4	9744	9							
12	116281	X	112756	-0-	-3525	-0-	1438	1	101936	3	Y	8418	8429	0			149
							122	4	9260	9							

TOTAL GAS PROD: 1,406,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,099

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 297611 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10261 - 22863

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	89094	X	52266	-0-	-36828	-0-	801	1	43700	3	Y	6985	6933	0	1	3	127
							81	4	7684	9			7	6	1	8	
02	61096	X	36607	-0-	-24489	-0-	457	1	30213	3	Y	5379	5408	0	2	6	96
							20	4	5917	9							
03	54653	X	41773	-0-	-12880	-0-	464	1	35783	3	Y	5004	5014	0	1	3	77
							22	4	5504	9			7	6	1	8	
04	52830	X	26462	-0-	-26368	-0-	207	1	22012	3	Y	3853	3853	0	3	3	65
							5	4	4238	9			8	6	1	8	
05	52235	X	29427	-0-	-22808	-0-	278	1	25312	3	Y	3467	3481	0			51
							23	4	3814	9							
06	50550	X	12405	-0-	-38145	-0-	135	1	10707	3	Y	1406	1434	0			23
							16	4	1547	9							
07	41757	X	30561	-0-	-11196	-0-	295	1	25954	3	Y	3890	3865	0			48
							33	4	4279	9							
08	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	158	1	25331	3	Y	2933	2943	0			38
							30	4	3226	9							
09	26280	X	21141	-0-	-5139	-0-	83	1	18529	3	Y	2286	2290	0			34
							14	4	2515	9							
10	27156	X	17872	-0-	-9284	-0-	131	1	15227	3	Y	2267	2264	0			37
							20	4	2494	9							
11	30787	X	30787	-0-	-0-	-0-	397	1	26825	3	Y	3211	3190	0			58
							33	4	3532	9							
12	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	421	1	29682	3	Y	3330	3329	0			59
							35	4	3663	9							

TOTAL GAS PROD: 361,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,011

STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH WELL #: W208H RRCID -> 297667 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10133 - 17744

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	140027	X	84717	-0-	-55310	-0-	1369	1	75298	3	Y	7197	7176	0	1	3	131
							133	4	7917	9			7	6	1	8	
02	107352	X	66924	-0-	-40428	-0-	917	1	59686	3	Y	5711	5738	0	2	6	102
							39	4	6282	9							
03	116126	X	72545	-0-	-43581	-0-	825	1	64617	3	Y	6422	6415	0	1	3	98
							39	4	7064	9			9	6	1	8	
04	107220	X	67411	-0-	-39809	-0-	682	1	60344	3	Y	5789	5772	0	4	3	98
							17	4	6368	9			11	6	2	8	
05	88288	X	67691	-0-	-20597	-0-	676	1	60662	3	Y	5728	5741	0			85
							52	4	6301	9							
06	81960	X	65983	-0-	-15977	-0-	791	1	58863	3	Y	5640	5633	0			92
							125	4	6204	9							
07	74090	X	63293	-0-	-10797	-0-	639	1	57224	3	Y	4877	4908	0			61
							65	4	5365	9							
08	69254	X	62629	-0-	-6625	-0-	374	1	57010	3	Y	4706	4707	0			60
							68	4	5177	9							
09	67020	X	47625	-0-	-19395	-0-	186	1	43393	3	Y	3648	3654	0			54
							33	4	4013	9							
10	69842	X	69842	-0-	-0-	-0-	449	1	63419	3	Y	5364	5330	0			88
							74	4	5900	9							
11	65970	X	64051	-0-	-1919	-0-	853	1	57965	3	Y	4693	4696	0			85
							71	4	5162	9							
12	63302	X	51033	-0-	-12269	-0-	656	1	46305	3	Y	3651	3671	0			65
							56	4	4016	9							

TOTAL GAS PROD: 783,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,426

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 A WELL #: W101H RRCID -> 297821 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10087 - 20053

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	117552	X	89511	-0-	-28041		-0-	1462	1	80122	3	Y	7075	6841	0	1	3	127
								144	4	7783	9			7	6	224	8	
02	106176	X	74856	-0-	-31320		-0-	1028	1	67188	3	Y	5996	5945	0	2	6	107
								44	4	6596	9			69	8			
03	117552	X	77800	-0-	-39752		-0-	878	1	68637	3	Y	7494	6950	0	1	3	108
								42	4	8243	9			409	6	133	8	
04	105060	X	71076	-0-	-33984		-0-	719	1	64495	3	Y	5313	5248	0	3	3	90
								18	4	5844	9			11	6	69	8	
05	93403	X	67478	-0-	-25925		-0-	693	1	61167	3	Y	5055	5070	0			75
								57	4	5561	9							
06	86490	X	60982	-0-	-25508		-0-	741	1	55156	3	Y	4516	4517	0			74
								117	4	4968	9							
07	82863	X	66181	-0-	-16682		-0-	687	1	60883	3	Y	4127	4150	0			51
								71	4	4540	9							
08	62715	X	62715	-0-	-0-		-0-	369	1	57703	3	Y	4160	4158	0			53
								67	4	4576	9							
09	60420	X	57878	-0-	-2542		-0-	240	1	53667	3	Y	3573	3573	0			53
								41	4	3930	9							
10	62434	X	57346	-0-	-5088		-0-	371	1	53296	3	Y	3289	3288	0			54
								61	4	3618	9							
11	60420	X	54774	-0-	-5646		-0-	744	1	50699	3	Y	2972	2972	0			54
								62	4	3269	9							
12	62434	X	51974	-0-	-10460		-0-	681	1	48452	3	Y	2530	2539	0			45
								58	4	2783	9							

TOTAL GAS PROD: 792,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,100

DEERE 57-T2-5X44 YA WELL #: X101H RRCID -> 297831 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9885 - 17612

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	105485	X	105485	-0-	-0-		-0-	1642	1	90702	3	Y	11803	11787	0	1	3	214
								158	4	12983	9			12	6	2	8	
02	114884	X	77703	-0-	-37181		-0-	1037	1	67449	3	Y	8340	8402	0	3	6	149
								43	4	9174	9							
03	127193	X	42654	-0-	-84539		-0-	445	1	37135	3	Y	4595	4665	0	1	3	70
								19	4	5055	9			6	6	2	8	
04	123090	X	71177	-0-	-51913		-0-	644	1	60639	3	Y	8980	8873	0	6	3	152
								16	4	9878	9			18	6	1	8	
05	108376	X	73942	-0-	-34434		-0-	709	1	62924	3	Y	9318	9332	0			138
								59	4	10250	9							
06	102060	X	64579	-0-	-37481		-0-	741	1	55098	3	Y	7844	7854	0			128
								112	4	8628	9							
07	85994	X	71146	-0-	-14848		-0-	698	1	62192	3	Y	7440	7476	0			92
								72	4	8184	9							
08	63922	X	59801	-0-	-4121		-0-	362	1	52718	3	Y	6043	6057	0			78
								74	4	6647	9							
09	84634	X	84634	-0-	-0-		-0-	339	1	75794	3	Y	7675	7638	0			115
								58	4	8443	9							
10	84403	X	84403	-0-	-0-		-0-	527	1	76252	3	Y	6852	6854	0			113
								87	4	7537	9							
11	81093	X	81093	-0-	-0-		-0-	1075	1	73195	3	Y	6122	6125	0			110
								89	4	6734	9							
12	80718	X	80718	-0-	-0-		-0-	1032	1	73122	3	Y	5888	5894	0			104
								87	4	6477	9							

TOTAL GAS PROD: 897,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,900

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 BB WELL #: W202H RRCID -> 297836 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10281 - 20473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	144553	X	142311	-0-	-2242	-0-	2435	1	132852	3	Y	6166	6154	0	1	3	112
							241	4	6783	9			6	6	1	8	
02	130564	X	123896	-0-	-6668	-0-	1771	1	115768	3	Y	5711	5719	0	2	6	102
							75	4	6282	9							
03	144553	X	118674	-0-	-25879	-0-	1421	1	111270	3	Y	5376	5387	0	1	3	82
							69	4	5914	9			7	6	1	8	
04	139890	X	102676	-0-	-37214	-0-	1073	1	97123	3	Y	4049	4050	0	3	3	69
							26	4	4454	9			8	6	1	8	
05	144553	X	65876	-0-	-78677	-0-	762	1	62755	3	Y	2074	2112	0			31
							78	4	2281	9							
06	147267	X	147267	-0-	-0-	-0-	1882	1	139905	3	Y	4716	4670	0			77
							292	4	5188	9							
07	137144	X	127028	-0-	-10116	-0-	1379	1	121200	3	Y	3914	3942	0			49
							144	4	4305	9							
08	118668	X	90300	-0-	-28368	-0-	554	1	86485	3	Y	2868	2880	0			37
							106	4	3155	9							
09	117420	X	109434	-0-	-7986	-0-	467	1	104883	3	Y	3640	3623	0			54
							80	4	4004	9							
10	121334	X	76958	-0-	-44376	-0-	584	1	73610	3	Y	2423	2437	0			40
							99	4	2665	9							
11	117420	X	91917	-0-	-25503	-0-	1231	1	86834	3	Y	3409	3388	0			61
							102	4	3750	9							
12	126591	X	126591	-0-	-0-	-0-	1686	1	119754	3	Y	4552	4532	0			81
							144	4	5007	9							

TOTAL GAS PROD: 1,322,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,898

RIO STATE 57-T2-34X27 N WELL #: W114H RRCID -> 297837 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10002 - 19968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	143685	X	13083	-0-	-130602	-0-	201	1	11395	3	Y	1338	1474	0	1	6	24
							15	4	1472	9			1	8			
02	129780	X	15561	-0-	-114219	-0-	193	1	13070	3	Y	2084	2070	0	1	6	37
							6	4	2292	9							
03	143685	X	128199	-0-	-15486	-0-	1417	1	111261	3	Y	14050	13851	0	2	3	215
							66	4	15455	9			19	6			
04	117638	X	117638	-0-	-0-	-0-	1187	1	106314	3	Y	9188	9219	0	6	3	156
							30	4	10107	9			18	6	4	8	
05	94798	X	45284	-0-	-49514	-0-	485	1	41087	3	Y	3339	3446	0			49
							39	4	3673	9							
06	124020	X	85894	-0-	-38126	-0-	1034	1	76534	3	Y	7419	7347	0			121
							165	4	8161	9							
07	128154	X	99781	-0-	-28373	-0-	1023	1	91046	3	Y	6915	6950	0			86
							105	4	7607	9							
08	111848	X	97441	-0-	-14407	-0-	569	1	89523	3	Y	6587	6588	0			85
							103	4	7246	9							
09	108240	X	86028	-0-	-22212	-0-	355	1	79522	3	Y	5536	5538	0			83
							61	4	6090	9							
10	99789	X	58787	-0-	-41002	-0-	405	1	54640	3	Y	3337	3365	0			55
							71	4	3671	9							
11	96570	X	66954	-0-	-29616	-0-	896	1	61200	3	Y	4349	4326	0			78
							74	4	4784	9							
12	99789	X	73298	-0-	-26491	-0-	947	1	67283	3	Y	4534	4532	0			80
							81	4	4987	9							

TOTAL GAS PROD: 887,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,676

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 B WELL #: W102H RRCID -> 297842 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10224 - 17959

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	82646	X	61220	-0-	-21426	-0-	897	1	50968	3	Y	8431	8299	0	1	3	153
							81	4	9274	9			8	6	124	8	
02	74648	X	39639	-0-	-35009	-0-	514	1	33934	3	Y	4700	4729	0	2	6	84
							21	4	5170	9			38	8			
03	105462	X	63334	-0-	-42128	-0-	708	1	54985	3	Y	6915	6783	0	1	3	105
							34	4	7607	9			9	6	101	8	
04	76230	X	61213	-0-	-15017	-0-	577	1	51802	3	Y	8018	7919	0	5	3	136
							14	4	8820	9			16	6	47	8	
05	67146	X	62023	-0-	-5123	-0-	593	1	52989	3	Y	7630	7653	0			113
							48	4	8393	9							
06	61230	X	57355	-0-	-3875	-0-	660	1	48907	3	Y	6985	6984	0			114
							104	4	7684	9							
07	65103	X	65103	-0-	-0-	-0-	632	1	56809	3	Y	6907	6935	0			86
							64	4	7598	9							
08	67674	X	67674	-0-	-0-	-0-	388	1	60021	3	Y	6541	6543	0			84
							70	4	7195	9							
09	63069	X	63069	-0-	-0-	-0-	251	1	56163	3	Y	6011	6005	0			90
							43	4	6612	9							
10	62693	X	62693	-0-	-0-	-0-	387	1	56041	3	Y	5637	5634	0			93
							64	4	6201	9							
11	59845	X	59845	-0-	-0-	-0-	785	1	53420	3	Y	5068	5070	0			91
							65	4	5575	9							
12	59709	X	59709	-0-	-0-	-0-	755	1	53523	3	Y	4879	4884	0			86
							64	4	5367	9							

TOTAL GAS PROD: 722,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,722

DEERE 57-T2-5X44 BA WELL #: W201H RRCID -> 297848 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10412 - 18128

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	105462	X	85176	-0-	-20286	-0-	1347	1	74161	3	Y	8669	8642	0	1	3	157
							132	4	9536	9			9	6	1	8	
02	95256	X	69660	-0-	-25596	-0-	932	1	60815	3	Y	7158	7185	0	2	6	128
							39	4	7874	9							
03	105462	X	66467	-0-	-38995	-0-	737	1	58138	3	Y	6870	6882	0	1	3	105
							35	4	7557	9			9	6	1	8	
04	96660	X	71475	-0-	-25185	-0-	700	1	62902	3	Y	7141	7104	0	5	3	121
							18	4	7855	9			14	6	2	8	
05	89218	X	69599	-0-	-19619	-0-	687	1	61533	3	Y	6658	6680	0			99
							55	4	7324	9							
06	82410	X	59604	-0-	-22806	-0-	707	1	52404	3	Y	5802	5806	0			95
							111	4	6382	9							
07	77097	X	61799	-0-	-15298	-0-	617	1	55078	3	Y	5492	5519	0			68
							63	4	6041	9							
08	67022	X	57507	-0-	-9515	-0-	336	1	51589	3	Y	5019	5023	0			64
							61	4	5521	9							
09	64860	X	54662	-0-	-10198	-0-	219	1	49124	3	Y	4801	4793	0			72
							38	4	5281	9							
10	67022	X	55911	-0-	-11111	-0-	347	1	50267	3	Y	4764	4757	0			79
							57	4	5240	9							
11	59820	X	54594	-0-	-5226	-0-	719	1	48911	3	Y	4458	4457	0			80
							60	4	4904	9							
12	61814	X	54335	-0-	-7479	-0-	689	1	48817	3	Y	4337	4340	0			77
							58	4	4771	9							

TOTAL GAS PROD: 760,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,169

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 BB WELL #: W202H RRCID -> 297849 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10099 - 17789

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	105245	X	85629	-0-	-19616	-0-	1366	1	75702	3	Y	7666	7627	0	1	3	139
							128	4	8433	9			8	6	1	8	
02	95060	X	37019	-0-	-58041	-0-	516	1	32976	3	Y	3185	3266	0	1	6	57
							23	4	3504	9							
03	105245	X	-0-	-0-	-105245	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
04	90570	X	12577	-0-	-77993	-0-	102	1	11868	3	Y	549	539	0	1	6	9
							3	4	604	9							
05	85622	X	28637	-0-	-56985	-0-	294	1	26214	3	Y	1914	1895	0			28
							24	4	2105	9							
06	82860	X	30348	-0-	-52512	-0-	367	1	27181	3	Y	2493	2480	0			41
							58	4	2742	9							
07	40982	X	32725	-0-	-8257	-0-	331	1	29585	3	Y	2523	2533	0			31
							34	4	2775	9							
08	33245	X	33245	-0-	-0-	-0-	195	1	30172	3	Y	2584	2582	0			33
							36	4	2842	9							
09	31496	X	31496	-0-	-0-	-0-	129	1	28825	3	Y	2291	2290	0			34
							22	4	2520	9							
10	31155	X	30973	-0-	-182	-0-	196	1	28425	3	Y	2109	2108	0			35
							32	4	2320	9							
11	30150	X	29043	-0-	-1107	-0-	392	1	26637	3	Y	1801	1804	0			32
							33	4	1981	9							
12	31155	X	29356	-0-	-1799	-0-	380	1	26944	3	Y	1818	1818	0			32
							32	4	2000	9							

TOTAL GAS PROD: 381,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,933

DEERE 57-T2-5X44 BF WELL #: W206H RRCID -> 297850 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10430 - 18098

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	84590	X	84590	-0-	-0-	-0-	1363	1	74963	3	Y	7391	7217	0	1	3	134
							134	4	8130	9			7	6	159	8	
02	71428	X	63546	-0-	-7882	-0-	861	1	56274	3	Y	5795	5757	0	2	6	103
							36	4	6375	9			67	8			
03	79081	X	55783	-0-	-23298	-0-	609	1	49583	3	Y	5057	4722	0	1	3	73
							28	4	5563	9			6	6	358	8	
04	76530	X	70474	-0-	-6056	-0-	696	1	63105	3	Y	6051	5822	0	4	3	101
							17	4	6656	9			12	6	185	8	
05	79081	X	71671	-0-	-7410	-0-	721	1	64497	3	Y	5814	5829	0			86
							58	4	6395	9							
06	76530	X	62099	-0-	-14431	-0-	748	1	55528	3	Y	5188	5189	0			85
							116	4	5707	9							
07	72664	X	64411	-0-	-8253	-0-	653	1	58297	3	Y	4904	4928	0			61
							67	4	5394	9							
08	69285	X	62646	-0-	-6639	-0-	371	1	56996	3	Y	4738	4738	0			61
							67	4	5212	9							
09	67050	X	52540	-0-	-14510	-0-	217	1	47990	3	Y	3905	3908	0			58
							37	4	4296	9							
10	69285	X	60130	-0-	-9155	-0-	377	1	54918	3	Y	4339	4325	0			72
							62	4	4773	9							
11	62340	X	56558	-0-	-5782	-0-	754	1	51329	3	Y	4011	4011	0			72
							63	4	4412	9							
12	64418	X	58961	-0-	-5457	-0-	759	1	53784	3	Y	3958	3960	0			70
							64	4	4354	9							

TOTAL GAS PROD: 763,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,151

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 B WELL #: W102H RRCID -> 297870 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10254 - 20220

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
01	120280	X	99404	-0-	-20876	-0-	1600	1	87602	3	Y	9132	9141	0	1	3	166
							157	4	10045	9			9	6	1	8	
02	108640	X	75210	-0-	-33430	-0-	1012	1	66161	3	Y	7267	7301	0	2	6	130
							43	4	7994	9							
03	120280	X	77797	-0-	-42483	-0-	868	1	68242	3	Y	7860	7857	0	1	3	120
							41	4	8646	9			10	6	2	8	
04	116400	X	77617	-0-	-38783	-0-	767	1	69524	3	Y	6643	6631	0	4	3	113
							19	4	7307	9			13	6	2	8	
05	120125	X	76053	-0-	-44072	-0-	771	1	68491	3	Y	6117	6139	0			91
							62	4	6729	9							
06	96180	X	68413	-0-	-27767	-0-	821	1	61026	3	Y	5851	5846	0			96
							130	4	6436	9							
07	83266	X	73879	-0-	-9387	-0-	760	1	67223	3	Y	5289	5319	0			66
							78	4	5818	9							
08	78678	X	70645	-0-	-8033	-0-	407	1	64629	3	Y	5032	5033	0			65
							74	4	5535	9							
09	76140	X	60989	-0-	-15151	-0-	252	1	56012	3	Y	4255	4256	0			64
							44	4	4681	9							
10	76043	X	59491	-0-	-16552	-0-	360	1	54978	3	Y	3721	3724	0			61
							60	4	4093	9							
11	71490	X	53185	-0-	-18305	-0-	712	1	48474	3	Y	3582	3578	0			65
							59	4	3940	9							
12	73873	X	54291	-0-	-19582	-0-	698	1	49606	3	Y	3571	3573	0			63
							59	4	3928	9							

TOTAL GAS PROD: 846,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,320

DEERE 57-T2-5X44 F WELL #: W106H RRCID -> 297889 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10245 - 18012

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
01	100471	X	82912	-0-	-17559	-0-	1234	1	68361	3	Y	12003	11983	0	1	3	218
							114	4	13203	9			12	6	2	8	
02	90748	X	71387	-0-	-19361	-0-	896	1	58566	3	Y	10806	10827	0	4	6	193
							38	4	11887	9							
03	100471	X	72080	-0-	-28391	-0-	770	1	59104	3	Y	11063	11069	0	1	3	169
							37	4	12169	9			15	6	2	8	
04	97230	X	71974	-0-	-25256	-0-	660	1	60045	3	Y	10230	10196	0	7	3	173
							16	4	11253	9			20	6	3	8	
05	86800	X	73304	-0-	-13496	-0-	693	1	61738	3	Y	9833	9860	0			146
							57	4	10816	9							
06	80190	X	66225	-0-	-13965	-0-	750	1	55689	3	Y	8790	8792	0			144
							117	4	9669	9							
07	79019	X	69955	-0-	-9064	-0-	676	1	60275	3	Y	8123	8166	0			101
							69	4	8935	9							
08	67084	X	67084	-0-	-0-	-0-	377	1	58130	3	Y	7735	7737	0			99
							68	4	8509	9							
09	64110	X	61985	-0-	-2125	-0-	241	1	54076	3	Y	6934	6929	0			104
							41	4	7627	9							
10	66247	X	63085	-0-	-3162	-0-	381	1	55074	3	Y	6879	6870	0			113
							63	4	7567	9							
11	64110	X	58572	-0-	-5538	-0-	765	1	51069	3	Y	6067	6071	0			109
							64	4	6674	9							
12	66247	X	60345	-0-	-5902	-0-	744	1	52727	3	Y	6192	6191	0			110
							63	4	6811	9							

TOTAL GAS PROD: 818,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,655

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 C WELL #: W103H RRCID -> 297914 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10143 - 17878

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	81623	X	63346	-0-	-18277	-0-	985	1	53885	3	Y	7618	7596	0	1	3	138
							96	4	8380	9			8	6	1	8	
02	73724	X	54124	-0-	-19600	-0-	714	1	46613	3	Y	6152	6178	0	2	6	110
							30	4	6767	9							
03	81623	X	50280	-0-	-31343	-0-	550	1	43501	3	Y	5639	5653	0	1	3	86
							26	4	6203	9			8	6	1	8	
04	75720	X	53573	-0-	-22147	-0-	516	1	46398	3	Y	6042	6009	0	4	3	102
							13	4	6646	9			12	6	1	8	
05	63333	X	54783	-0-	-8550	-0-	536	1	47866	3	Y	5761	5778	0			85
							44	4	6337	9							
06	61290	X	51404	-0-	-9886	-0-	605	1	44861	3	Y	5312	5310	0			87
							95	4	5843	9							
07	59923	X	55250	-0-	-4673	-0-	549	1	49175	3	Y	4973	4998	0			62
							56	4	5470	9							
08	55238	X	55238	-0-	-0-	-0-	324	1	49556	3	Y	4818	4818	0			62
							58	4	5300	9							
09	50654	X	50654	-0-	-0-	-0-	204	1	45846	3	Y	4154	4154	0			62
							35	4	4569	9							
10	51925	X	50551	-0-	-1374	-0-	315	1	45873	3	Y	3919	3916	0			65
							52	4	4311	9							
11	50250	X	49482	-0-	-768	-0-	657	1	44727	3	Y	3675	3674	0			66
							55	4	4043	9							
12	51925	X	50263	-0-	-1662	-0-	645	1	45701	3	Y	3511	3515	0			62
							55	4	3862	9							

TOTAL GAS PROD: 638,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,574

DEERE 57-T2-5X44 H WELL #: W108H RRCID -> 297916 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10278 - 16795

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	72137	X	51785	-0-	-20352	-0-	751	1	41983	3	Y	8170	8029	0	1	3	148
							64	4	8987	9			8	6	148	8	
02	65156	X	44627	-0-	-20529	-0-	538	1	35232	3	Y	8031	7835	0	128	6	141
							23	4	8834	9			75	8			
03	72137	X	49973	-0-	-22164	-0-	529	1	39399	3	Y	9109	8958	0	1	3	139
							25	4	10020	9			12	6	140	8	
04	69810	X	40190	-0-	-29620	-0-	355	1	32212	3	Y	6922	6864	0	5	3	117
							9	4	7614	9			14	6	61	8	
05	60016	X	42639	-0-	-17377	-0-	390	1	34750	3	Y	6788	6804	0			101
							32	4	7467	9							
06	50100	X	40031	-0-	-10069	-0-	436	1	32442	3	Y	6440	6436	0			105
							69	4	7084	9							
07	49941	X	44216	-0-	-5725	-0-	411	1	36637	3	Y	6478	6503	0			80
							42	4	7126	9							
08	41639	X	41639	-0-	-0-	-0-	225	1	34568	3	Y	6186	6187	0			79
							41	4	6805	9							
09	37577	X	37577	-0-	-0-	-0-	140	1	31316	3	Y	5543	5539	0			83
							24	4	6097	9							
10	38121	X	38121	-0-	-0-	-0-	257	1	32136	3	Y	5168	5166	0			85
							43	4	5685	9							
11	42936	X	42936	-0-	-0-	-0-	530	1	36048	3	Y	5740	5722	0			103
							44	4	6314	9							
12	42492	X	42492	-0-	-0-	-0-	508	1	36017	3	Y	5385	5393	0			95
							43	4	5924	9							

TOTAL GAS PROD: 516,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,960

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 YC WELL #: X103H RRCID -> 297917 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9988 - 17706

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	95644	X	95644	-0-	-0-	-0-	1383	1	77095	3	Y	15501	15514	0	1	3	282
							115	4	17051	9			15	6	2	8	
02	93835	X	93835	-0-	-0-	-0-	1131	1	74099	3	Y	16870	16845	0	6	6	301
							48	4	18557	9							
03	96383	X	96383	-0-	-0-	-0-	1023	1	75724	3	Y	17806	17805	0	2	3	272
							49	4	19587	9			24	6	4	8	
04	72318	X	72318	-0-	-0-	-0-	639	1	58310	3	Y	12139	12168	0	8	3	206
							16	4	13353	9			24	6	5	8	
05	72137	X	48449	-0-	-23688	-0-	421	1	39535	3	Y	7696	7788	0			114
							27	4	8466	9							
06	77316	X	77316	-0-	-0-	-0-	839	1	62276	3	Y	12786	12691	0			209
							136	4	14065	9							
07	72137	X	69848	-0-	-2289	-0-	707	1	59064	3	Y	9095	9191	0			113
							72	4	10005	9							
08	93439	X	93439	-0-	-0-	-0-	525	1	79938	3	Y	11710	11673	0			150
							95	4	12881	9							
09	78330	X	78330	-0-	-0-	-0-	300	1	67925	3	Y	9139	9153	0			136
							52	4	10053	9							
10	68262	X	63547	-0-	-4715	-0-	374	1	54501	3	Y	7826	7833	0			129
							63	4	8609	9							
11	66060	X	63475	-0-	-2585	-0-	792	1	53864	3	Y	7957	7943	0			143
							66	4	8753	9							
12	68262	X	61272	-0-	-6990	-0-	738	1	52257	3	Y	7468	7479	0			132
							62	4	8215	9							

TOTAL GAS PROD: 913,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,993

DEERE 57-T2-5X44 BH WELL #: W208H RRCID -> 297918 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 10557 - 18263

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	177754	X	71560	-0-	-106194	-0-	1114	1	61424	3	Y	8132	8234	0	1	3	148
							77	4	8945	9			8	6	2	8	
02	160552	X	41693	-0-	-118859	-0-	552	1	36363	3	Y	4322	4392	0	1	6	77
							24	4	4754	9							
03	177754	X	82721	-0-	-95033	-0-	948	1	71760	3	Y	9061	8985	0	1	3	139
							46	4	9967	9			12	6	1	8	
04	165900	X	86220	-0-	-79680	-0-	817	1	75635	3	Y	8861	8824	0	6	3	150
							21	4	9747	9			18	6	2	8	
05	140244	X	96512	-0-	-43732	-0-	949	1	84739	3	Y	9770	9775	0			145
							77	4	10747	9							
06	86469	X	86469	-0-	-0-	-0-	1015	1	75473	3	Y	8928	8927	0			146
							160	4	9821	9							
07	89032	X	78029	-0-	-11003	-0-	749	1	69274	3	Y	7202	7259	0			89
							84	4	7922	9							
08	95078	X	95078	-0-	-0-	-0-	559	1	85065	3	Y	8504	8484	0			109
							100	4	9354	9							
09	90786	X	90786	-0-	-0-	-0-	365	1	81778	3	Y	7800	7793	0			116
							63	4	8580	9							
10	93465	X	90922	-0-	-2543	-0-	567	1	81979	3	Y	7529	7521	0			124
							94	4	8282	9							
11	90450	X	86695	-0-	-3755	-0-	1144	1	77800	3	Y	6960	6959	0			125
							95	4	7656	9							
12	93465	X	58179	-0-	-35286	-0-	750	1	52588	3	Y	4342	4390	0			77
							65	4	4776	9							

TOTAL GAS PROD: 964,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,411

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 O WELL #: W115H RRCID -> 297940 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9980 - 19946

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	141608	X	84972	-0-	-56636	-0-	1354	1	74786	3	Y	7910	7921	0	1	3	144
							131	4	8701	9			8	6	1	8	
02	127904	X	83996	-0-	-43908	-0-	1134	1	74107	3	Y	7915	7915	0	3	6	141
							48	4	8707	9							
03	141608	X	87640	-0-	-53968	-0-	962	1	75606	3	Y	10024	9996	0	1	3	153
							46	4	11026	9			13	6	2	8	
04	134130	X	84260	-0-	-49870	-0-	834	1	75206	3	Y	7454	7458	0	5	3	126
							21	4	8199	9			15	6	3	8	
05	109771	X	75790	-0-	-33981	-0-	777	1	67557	3	Y	6720	6746	0			100
							64	4	7392	9							
06	89970	X	66770	-0-	-23200	-0-	798	1	59490	3	Y	5779	5784	0			95
							125	4	6357	9							
07	92969	X	54262	-0-	-38707	-0-	515	1	48282	3	Y	4923	4957	0			61
							50	4	5415	9							
08	95559	X	95559	-0-	-0-	-0-	550	1	86456	3	Y	7684	7646	0			99
							101	4	8452	9							
09	91835	X	91835	-0-	-0-	-0-	377	1	84116	3	Y	6615	6615	0			99
							65	4	7277	9							
10	93550	X	93550	-0-	-0-	-0-	596	1	85823	3	Y	6394	6388	0			105
							98	4	7033	9							
11	85765	X	85765	-0-	-0-	-0-	1153	1	78365	3	Y	5592	5596	0			101
							96	4	6151	9							
12	83948	X	82315	-0-	-1633	-0-	1060	1	75331	3	Y	5304	5311	0			94
							90	4	5834	9							

TOTAL GAS PROD: 986,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,314

RIO STATE 57-T2-34X27 XA WELL #: X201H RRCID -> 297948 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9854 - 19758

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	105700	X	105700	-0-	-0-	-0-	1694	1	92803	3	Y	10030	10009	0	1	3	182
							170	4	11033	9			10	6	1	8	
02	95823	X	95823	-0-	-0-	-0-	1284	1	83947	3	Y	9579	9587	0	3	6	171
							55	4	10537	9							
03	76663	X	59993	-0-	-16670	-0-	616	1	50474	3	Y	8065	8099	0	1	3	123
							31	4	8872	9			11	6	2	8	
04	74190	X	56537	-0-	-17653	-0-	531	1	49700	3	Y	5721	5730	0	4	3	97
							13	4	6293	9			11	6	2	8	
05	76663	X	55840	-0-	-20823	-0-	551	1	48906	3	Y	5757	5769	0			85
							50	4	6333	9							
06	74351	X	74351	-0-	-0-	-0-	896	1	66386	3	Y	6296	6278	0			103
							143	4	6926	9							
07	84598	X	84598	-0-	-0-	-0-	871	1	77182	3	Y	5870	5900	0			73
							88	4	6457	9							
08	82991	X	82991	-0-	-0-	-0-	480	1	75932	3	Y	5900	5897	0			76
							89	4	6490	9							
09	84393	X	84393	-0-	-0-	-0-	347	1	77947	3	Y	5490	5484	0			82
							60	4	6039	9							
10	102381	X	102381	-0-	-0-	-0-	653	1	94577	3	Y	6403	6379	0			106
							108	4	7043	9							
11	96271	X	96271	-0-	-0-	-0-	1297	1	88207	3	Y	6054	6051	0			109
							108	4	6659	9							
12	92000	X	92000	-0-	-0-	-0-	1189	1	84478	3	Y	5665	5674	0			100
							101	4	6232	9							

TOTAL GAS PROD: 990,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,830

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 YB WELL #: X102H RRCID -> 297955 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9972 - 17692

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	99045	X	87394	-0-	-11651	-0-	1329	1	73636	3	Y	11187	11157	0	1	3	203
							123	4	12306	9			11	6	1	8	
02	89460	X	80914	-0-	-8546	-0-	1056	1	69033	3	Y	9800	9825	0	3	6	175
							45	4	10780	9							
03	100471	X	82740	-0-	-17731	-0-	918	1	70627	3	Y	10137	10140	0	1	3	155
							44	4	11151	9			14	6	2	8	
04	97230	X	73373	-0-	-23857	-0-	702	1	63181	3	Y	8611	8594	0	6	3	146
							18	4	9472	9			17	6	3	8	
05	89559	X	68940	-0-	-20619	-0-	669	1	59909	3	Y	7553	7587	0			112
							54	4	8308	9							
06	86670	X	59862	-0-	-26808	-0-	696	1	51628	3	Y	6754	6755	0			111
							109	4	7429	9							
07	89559	X	62493	-0-	-27066	-0-	615	1	54912	3	Y	6275	6308	0			78
							63	4	6903	9							
08	65968	X	63325	-0-	-2643	-0-	366	1	56048	3	Y	6223	6221	0			80
							66	4	6845	9							
09	63840	X	60456	-0-	-3384	-0-	241	1	54070	3	Y	5549	5546	0			83
							41	4	6104	9							
10	65968	X	59230	-0-	-6738	-0-	365	1	52974	3	Y	5300	5296	0			87
							61	4	5830	9							
11	61290	X	56401	-0-	-4889	-0-	740	1	50297	3	Y	4820	4820	0			87
							62	4	5302	9							
12	63333	X	55519	-0-	-7814	-0-	703	1	49759	3	Y	4543	4550	0			80
							60	4	4997	9							

TOTAL GAS PROD: 810,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,752

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 298152 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 10961 - 21234

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	124310	X	117408	-0-	-6902	-0-	1940	1	106924	3	Y	7596	7588	0	1	3	138
							188	4	8356	9			8	6	1	8	
02	112280	X	102918	-0-	-9362	-0-	1435	1	93836	3	Y	6896	6909	0	2	6	123
							61	4	7586	9							
03	124310	X	110301	-0-	-14009	-0-	1304	1	101112	3	Y	7112	7115	0	1	3	109
							62	4	7823	9			9	6	1	8	
04	119760	X	102336	-0-	-17424	-0-	1044	1	94315	3	Y	6319	6302	0	4	3	107
							26	4	6951	9			13	6	2	8	
05	123752	X	94685	-0-	-29067	-0-	979	1	87675	3	Y	5409	5436	0			80
							81	4	5950	9							
06	113610	X	88386	-0-	-25224	-0-	1096	1	81586	3	Y	5032	5030	0			82
							169	4	5535	9							
07	113925	X	91269	-0-	-22656	-0-	945	1	85194	3	Y	4575	4600	0			57
							97	4	5033	9							
08	110298	X	90800	-0-	-19498	-0-	545	1	85251	3	Y	4458	4458	0			57
							100	4	4904	9							
09	102300	X	87633	-0-	-14667	-0-	369	1	82467	3	Y	4304	4297	0			64
							63	4	4734	9							
10	94674	X	56442	-0-	-38232	-0-	439	1	53106	3	Y	2568	2590	0			42
							72	4	2825	9							
11	88380	X	85350	-0-	-3030	-0-	1171	1	79639	3	Y	4039	4008	0			73
							97	4	4443	9							
12	91264	X	84430	-0-	-6834	-0-	1114	1	78922	3	Y	3908	3912	0			69
							95	4	4299	9							

TOTAL GAS PROD: 1,111,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,216

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 298159 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10449 - 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
01	90148	X	88250	-0-	-1898	-0-	1302	1	72177	3	Y	13316	13284	0	1	3	242
							123	4	14648	9			13	6	2	8	
02	82441	X	82441	-0-	-0-	-0-	1042	1	68080	3	Y	12068	12091	0	4	6	215
							44	4	13275	9							
03	90148	X	87425	-0-	-2723	-0-	936	1	72904	3	Y	12310	12316	0	2	3	188
							44	4	13541	9			16	6	3	8	
04	86897	X	86897	-0-	-0-	-0-	804	1	73388	3	Y	11532	11490	0	8	3	196
							20	4	12685	9			23	6	3	8	
05	91233	X	89522	-0-	-1711	-0-	855	1	76181	3	Y	11286	11315	0			167
							71	4	12415	9							
06	88290	X	84632	-0-	-3658	-0-	971	1	72060	3	Y	10407	10404	0			170
							153	4	11448	9							
07	91233	X	87165	-0-	-4068	-0-	841	1	75724	3	Y	9557	9608	0			119
							87	4	10513	9							
08	97557	X	97557	-0-	-0-	-0-	544	1	86839	3	Y	9157	9158	0			118
							101	4	10073	9							
09	86850	X	85616	-0-	-1234	-0-	337	1	75691	3	Y	8664	8653	0			129
							58	4	9530	9							
10	90056	X	90056	-0-	-0-	-0-	548	1	80103	3	Y	8467	8456	0			140
							91	4	9314	9							
11	94410	X	83517	-0-	-10893	-0-	1082	1	73609	3	Y	7942	7939	0			143
							90	4	8736	9							
12	97557	X	83834	-0-	-13723	-0-	1052	1	74552	3	Y	7401	7413	0			131
							89	4	8141	9							

TOTAL GAS PROD: 1,046,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,107

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 298161 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10402 PERF.11021 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143120	X	143120	-0-	-0-	-0-	2363	1	130171	3	Y	9414	9410	0	1	3	171
							231	4	10355	9			9	6	1	8	
02	128153	X	128153	-0-	-0-	-0-	1795	1	117351	3	Y	8119	8142	0	3	6	145
							76	4	8931	9							
03	127167	X	127167	-0-	-0-	-0-	1499	1	117241	3	Y	7596	7612	0	1	3	116
							71	4	8356	9			10	6	2	8	
04	123951	X	123951	-0-	-0-	-0-	1275	1	115239	3	Y	6732	6715	0	4	3	114
							32	4	7405	9			13	6	2	8	
05	126991	X	126991	-0-	-0-	-0-	1326	1	118310	3	Y	6588	6604	0			98
							108	4	7247	9							
06	120300	X	111502	-0-	-8798	-0-	1395	1	103683	3	Y	5639	5645	0			92
							221	4	6203	9							
07	124310	X	115601	-0-	-8709	-0-	1209	1	108634	3	Y	5121	5149	0			64
							125	4	5633	9							
08	124310	X	110812	-0-	-13498	-0-	668	1	104418	3	Y	5095	5094	0			65
							121	4	5605	9							
09	120300	X	36247	-0-	-84053	-0-	150	1	34213	3	Y	1685	1725	0			25
							30	4	1854	9							
10	124310	X	43559	-0-	-80751	-0-	345	1	41014	3	Y	1949	1942	0			32
							56	4	2144	9							
11	111870	X	102514	-0-	-9356	-0-	1415	1	96471	3	Y	4101	4059	0			74
							117	4	4511	9							
12	115599	X	107444	-0-	-8155	-0-	1431	1	101657	3	Y	3850	3856	0			68
							121	4	4235	9							

TOTAL GAS PROD: 1,277,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,889

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 298196 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF.10758 - 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
01	104625	X	101891	-0-	-2734	-0-	1486	1	82535	3	Y	16118	15905	0	1	3	293
							140	4	17730	9			16	6	216	8	
02	102604	X	102604	-0-	-0-	-0-	1283	1	83843	3	Y	15839	15817	0	5	6	283
							55	4	17423	9			27	8			
03	104625	X	104234	-0-	-391	-0-	1104	1	86305	3	Y	15246	15026	0	2	3	232
							54	4	16771	9			120	6	149	8	
04	101250	X	99243	-0-	-2007	-0-	922	1	83258	3	Y	13673	13562	0	9	3	232
							23	4	15040	9			27	6	75	8	
05	104625	X	99904	-0-	-4721	-0-	944	1	84280	3	Y	13275	13310	0			197
							77	4	14603	9							
06	101250	X	89048	-0-	-12202	-0-	1012	1	75408	3	Y	11336	11347	0			186
							158	4	12470	9							
07	104625	X	99067	-0-	-5558	-0-	964	1	86365	3	Y	10577	10632	0			131
							103	4	11635	9							
08	104222	X	93919	-0-	-10303	-0-	521	1	81568	3	Y	10668	10662	0			137
							95	4	11735	9							
09	99180	X	88102	-0-	-11078	-0-	344	1	77055	3	Y	9676	9669	0			144
							59	4	10644	9							
10	99913	X	89938	-0-	-9975	-0-	548	1	78950	3	Y	9409	9398	0			155
							90	4	10350	9							
11	95880	X	86818	-0-	-9062	-0-	1118	1	76039	3	Y	8698	8696	0			157
							93	4	9568	9							
12	99076	X	86603	-0-	-12473	-0-	1078	1	76392	3	Y	8220	8232	0			145
							91	4	9042	9							

TOTAL GAS PROD: 1,141,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,735

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH WELL #: W208H RRCID -> 298198 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10749 - 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
01	104997	X	89250	-0-	-15747	-0-	1498	1	83220	3	Y	3994	3987	0	4	6	73
							139	4	4393	9			1	8			
02	94836	X	82231	-0-	-12605	-0-	1177	1	77024	3	Y	3618	3625	0	1	6	65
							50	4	3980	9							
03	104997	X	90352	-0-	-14645	-0-	1093	1	84994	3	Y	3830	3830	0	5	6	59
							52	4	4213	9			1	8			
04	96660	X	86758	-0-	-9902	-0-	909	1	82009	3	Y	3470	3460	0	2	3	59
							23	4	3817	9			7	6	1	8	
05	91047	X	76390	-0-	-14657	-0-	813	1	72301	3	Y	2915	2931	0			43
							69	4	3207	9							
06	88110	X	84950	-0-	-3160	-0-	1082	1	80253	3	Y	3131	3123	0			51
							171	4	3444	9							
07	91047	X	90906	-0-	-141	-0-	961	1	86421	3	Y	3113	3125	0			39
							100	4	3424	9							
08	90365	X	87389	-0-	-2976	-0-	534	1	83556	3	Y	2911	2913	0			37
							97	4	3202	9							
09	86730	X	80961	-0-	-5769	-0-	347	1	77655	3	Y	2635	2633	0			39
							60	4	2899	9							
10	90892	X	52156	-0-	-38736	-0-	427	1	49922	3	Y	1581	1594	0			26
							68	4	1739	9							
11	87960	X	84832	-0-	-3128	-0-	1185	1	80627	3	Y	2655	2633	0			48
							99	4	2921	9							
12	90892	X	79111	-0-	-11781	-0-	1061	1	75418	3	Y	2311	2318	0			41
							90	4	2542	9							

TOTAL GAS PROD: 985,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 298199 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10633 - 20962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123341	X	123341	-0-	-0-	-0-	1834	1	101897	3	Y	17674	17683	0	1	3	321
							169	4	19441	9			18	6	2	8	
02	104184	X	104184	-0-	-0-	-0-	1330	1	87053	3	Y	14314	14375	0	5	6	255
							56	4	15745	9							
03	112435	X	112435	-0-	-0-	-0-	1230	1	95192	3	Y	14504	14513	0	2	3	222
							59	4	15954	9			19	6	3	8	
04	103544	X	103544	-0-	-0-	-0-	985	1	88860	3	Y	12431	12405	0	8	3	211
							25	4	13674	9			25	6	4	8	
05	109171	X	109171	-0-	-0-	-0-	1058	1	94427	3	Y	12364	12392	0			183
							86	4	13600	9							
06	101610	X	93891	-0-	-7719	-0-	1097	1	81532	3	Y	10083	10101	0			165
							171	4	11091	9							
07	104997	X	99630	-0-	-5367	-0-	977	1	88172	3	Y	9436	9484	0			117
							101	4	10380	9							
08	104997	X	99815	-0-	-5182	-0-	570	1	88716	3	Y	9478	9473	0			122
							103	4	10426	9							
09	101610	X	90894	-0-	-10716	-0-	363	1	81179	3	Y	8445	8441	0			126
							62	4	9290	9							
10	104997	X	92283	-0-	-12714	-0-	570	1	82791	3	Y	8025	8019	0			132
							94	4	8828	9							
11	96600	X	86943	-0-	-9657	-0-	1141	1	77592	3	Y	7377	7376	0			133
							95	4	8115	9							
12	99820	X	83703	-0-	-16117	-0-	1059	1	75028	3	Y	6842	6854	0			121
							90	4	7526	9							

TOTAL GAS PROD: 1,199,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,973

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 G WELL #: W107H RRCID -> 298200 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10403 - 20737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97495	X	87953	-0-	-9542	-0-	1346	1	73652	3	Y	11662	11662	0	1	3	212
							127	4	12828	9			12	6	2	8	
02	88060	X	81061	-0-	-6999	-0-	1049	1	68589	3	Y	10344	10367	0	4	6	185
							45	4	11378	9							
03	97495	X	85443	-0-	-12052	-0-	942	1	73015	3	Y	10401	10410	0	1	3	159
							45	4	11441	9			14	6	2	8	
04	101610	X	79849	-0-	-21761	-0-	764	1	69075	3	Y	9083	9061	0	6	3	154
							19	4	9991	9			18	6	3	8	
05	98487	X	80059	-0-	-18428	-0-	780	1	69592	3	Y	8749	8773	0			130
							63	4	9624	9							
06	86820	X	73691	-0-	-13129	-0-	867	1	64258	3	Y	7663	7668	0			125
							137	4	8429	9							
07	89714	X	76295	-0-	-13419	-0-	753	1	67741	3	Y	7021	7059	0			87
							78	4	7723	9							
08	85436	X	74618	-0-	-10818	-0-	427	1	66748	3	Y	6695	6696	0			86
							78	4	7365	9							
09	79800	X	70676	-0-	-9124	-0-	284	1	63632	3	Y	6101	6096	0			91
							49	4	6711	9							
10	80073	X	70862	-0-	-9211	-0-	440	1	63959	3	Y	5809	5804	0			96
							73	4	6390	9							
11	73830	X	66858	-0-	-6972	-0-	888	1	60383	3	Y	5012	5018	0			90
							74	4	5513	9							
12	76291	X	64324	-0-	-11967	-0-	822	1	58238	3	Y	4722	4728	0			84
							70	4	5194	9							

TOTAL GAS PROD: 911,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,262

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YD WELL #: X104H RRCID -> 298201 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10279 - 20603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132055	X	132055	-0-	-0-	-0-	1956	1	108760	3	Y	19231	19169	0	2	3	349
							185	4	21154	9			19	6	2	8	
02	119873	X	119873	-0-	-0-	-0-	1536	1	100419	3	Y	16230	16283	0	6	6	290
							65	4	17853	9							
03	125892	X	125892	-0-	-0-	-0-	1377	1	106640	3	Y	16190	16205	0	2	3	248
							66	4	17809	9			22	6	3	8	
04	116786	X	116786	-0-	-0-	-0-	1114	1	100419	3	Y	13841	13814	0	9	3	235
							28	4	15225	9			27	6	4	8	
05	118024	X	118024	-0-	-0-	-0-	1148	1	102501	3	Y	12983	13026	0			192
							94	4	14281	9							
06	106029	X	106029	-0-	-0-	-0-	1240	1	92341	3	Y	11141	11151	0			182
							193	4	12255	9							
07	112074	X	112074	-0-	-0-	-0-	1104	1	99410	3	Y	10405	10458	0			129
							114	4	11446	9							
08	112720	X	112720	-0-	-0-	-0-	643	1	100915	3	Y	10041	10041	0			129
							117	4	11045	9							
09	106637	X	106637	-0-	-0-	-0-	429	1	95925	3	Y	9281	9271	0			139
							74	4	10209	9							
10	110293	X	110293	-0-	-0-	-0-	626	1	100422	3	Y	8308	8310	0			137
							106	4	9139	9							
11	101250	X	94958	-0-	-6292	-0-	1242	1	85125	3	Y	7714	7712	0			139
							106	4	8485	9							
12	104625	X	104088	-0-	-537	-0-	1324	1	93793	3	Y	8054	8051	0			142
							112	4	8859	9							

TOTAL GAS PROD: 1,359,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,419

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YB WELL #: X102H RRCID -> 298212 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10669 - 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
01	123320	X	123320	-0-	-0-	-0-	1779	1	99324	3	Y	20035	20068	0	2	3	364
							178	4	22039	9			20	6	3	8	
02	126425	X	126425	-0-	-0-	-0-	1587	1	103775	3	Y	19086	19102	0	7	6	341
							68	4	20995	9							
03	133779	X	133779	-0-	-0-	-0-	1436	1	111444	3	Y	18936	18956	0	2	3	290
							69	4	20830	9			25	6	4	8	
04	120300	X	116917	-0-	-3383	-0-	1073	1	98885	3	Y	15394	15377	0	10	3	261
							26	4	16933	9			31	6	5	8	
05	124310	X	114315	-0-	-9995	-0-	1066	1	96984	3	Y	14701	14744	0			218
							94	4	16171	9							
06	120300	X	115466	-0-	-4834	-0-	1322	1	98598	3	Y	13947	13937	0			228
							204	4	15342	9							
07	124310	X	87373	-0-	-36937	-0-	904	1	76034	3	Y	9399	9510	0			117
							96	4	10339	9							
08	124310	X	38628	-0-	-85682	-0-	149	1	32697	3	Y	5220	5270	0			67
							40	4	5742	9							
09	116850	X	82252	-0-	-34598	-0-	317	1	71114	3	Y	9788	9709	0			146
							54	4	10767	9							
10	119319	X	87795	-0-	-31524	-0-	527	1	76799	3	Y	9438	9428	0			156
							87	4	10382	9							
11	115470	X	85557	-0-	-29913	-0-	1098	1	74685	3	Y	8803	8800	0			159
							91	4	9683	9							
12	87358	X	84987	-0-	-2371	-0-	1057	1	74872	3	Y	8153	8168	0			144
							90	4	8968	9							

TOTAL GAS PROD: 1,196,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,900

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J WELL #: W110H RRCID -> 298221 COMPL. DATE 07/16/2024 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BG WELL #: W207H RRCID -> 298355 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10747 - 21077

01	164982	X	136616	-0-	-28366	-0-	2229	1	124850	3	Y	8487	8278	0	1	3	153
							201	4	9336	9			8	6	219	8	
02	149016	X	121420	-0-	-27596	-0-	1707	1	111641	3	Y	7272	7156	0	122	6	128
							73	4	7999	9			19	8			
03	164982	X	131037	-0-	-33945	-0-	1567	1	121389	3	Y	7278	7144	0	1	3	111
							75	4	8006	9			10	6	140	8	
04	159660	X	125174	-0-	-34486	-0-	1291	1	116583	3	Y	6607	6513	0	4	3	112
							32	4	7268	9			13	6	76	8	
05	153109	X	127401	-0-	-25708	-0-	1333	1	119101	3	Y	6235	6255	0			92
							108	4	6859	9							
06	132120	X	114486	-0-	-17634	-0-	1440	1	106832	3	Y	5442	5445	0			89
							228	4	5986	9							
07	134416	X	120610	-0-	-13806	-0-	1266	1	113761	3	Y	4956	4983	0			62
							131	4	5452	9							
08	131037	X	118513	-0-	-12524	-0-	716	1	112297	3	Y	4881	4880	0			63
							131	4	5369	9							
09	125130	X	124546	-0-	-584	-0-	533	1	118760	3	Y	4693	4686	0			70
							91	4	5162	9							
10	127410	X	77736	-0-	-49674	-0-	610	1	74252	3	Y	2521	2549	0			42
							101	4	2773	9							
11	116730	X	113462	-0-	-3268	-0-	1578	1	107281	3	Y	4065	4034	0			73
							131	4	4472	9							
12	128712	X	96814	-0-	-31898	-0-	1296	1	91749	3	Y	3329	3343	0			59
							107	4	3662	9							

TOTAL GAS PROD: 1,407,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,766

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASA 56-T2-22X15 B WELL #: W102H RRCID -> 298400 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 18173

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
01	SHUT IN		92805	-0-	92805	560320	1343	1	73925	3	Y	15824	14455	0	377	3	267
							131	4	17406	9			788	6	251	8	
02	SHUT IN		75572	-0-	75572	635892	919	1	60327	3	Y	12988	12957	0	4	6	232
							39	4	14287	9			62	8			
03	713191	X	77299	-0-	-635892	-0-	784	1	61678	3	Y	13454	13168	0	2	3	204
							38	4	14799	9			138	6	174	8	
04	73521	X	73521	-0-	-0-	-0-	667	1	59741	3	Y	11905	11790	0	8	3	202
							17	4	13096	9			24	6	85	8	
05	71167	X	71167	-0-	-0-	-0-	653	1	58236	3	Y	11113	11150	0			165
							54	4	12224	9							
06	60958	X	60958	-0-	-0-	-0-	668	1	49650	3	Y	9577	9585	0			157
							105	4	10535	9							
07	61876	X	45172	-0-	-16704	-0-	392	1	35018	3	Y	8838	8885	0			110
							40	4	9722	9							
08	61876	X	46773	-0-	-15103	-0-	235	1	36640	3	Y	8959	8954	0			115
							43	4	9855	9							
09	59880	X	43804	-0-	-16076	-0-	157	1	34829	3	Y	7992	7988	0			119
							27	4	8791	9							
10	61876	X	45706	-0-	-16170	-0-	252	1	36916	3	Y	7724	7716	0			127
							42	4	8496	9							
11	59880	X	41433	-0-	-18447	-0-	492	1	33380	3	Y	6836	6840	0			123
							41	4	7520	9							
12	46779	X	42283	-0-	-4496	-0-	483	1	34195	3	Y	6876	6877	0			122
							41	4	7564	9							

TOTAL GAS PROD: 716,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,086

CASA 56-T2-22X15 BA WELL #: W201H RRCID -> 298401 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10968 - 18521

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
01	SHUT IN		145494	-0-	145494	599320	2338	1	129715	3	Y	12023	12025	0	1	3	218
							216	4	13225	9			12	6	2	8	
02	SHUT IN		127307	-0-	127307	726627	1739	1	113960	3	Y	10489	10516	0	4	6	187
							70	4	11538	9							
03	864672	X	138045	-0-	-726627	-0-	1584	1	123569	3	Y	11651	11641	0	1	3	178
							76	4	12816	9			16	6	2	8	
04	129830	X	129830	-0-	-0-	-0-	1308	1	117282	3	Y	10188	10163	0	7	3	173
							33	4	11207	9			20	6	3	8	
05	128142	X	128142	-0-	-0-	-0-	1306	1	116152	3	Y	9614	9645	0			142
							109	4	10575	9							
06	112258	X	112258	-0-	-0-	-0-	1358	1	100935	3	Y	8865	8862	0			145
							213	4	9752	9							
07	113987	X	79890	-0-	-34097	-0-	784	1	69823	3	Y	8366	8407	0			104
							80	4	9203	9							
08	113987	X	77701	-0-	-36286	-0-	439	1	68160	3	Y	8202	8201	0			105
							80	4	9022	9							
09	110310	X	76520	-0-	-33790	-0-	305	1	67648	3	Y	7741	7730	0			116
							52	4	8515	9							
10	113987	X	82904	-0-	-31083	-0-	523	1	74200	3	Y	7359	7354	0			121
							86	4	8095	9							
11	110310	X	76608	-0-	-33702	-0-	1007	1	68463	3	Y	6414	6419	0			116
							83	4	7055	9							
12	79887	X	77731	-0-	-2156	-0-	979	1	69319	3	Y	6682	6680	0			118
							83	4	7350	9							

TOTAL GAS PROD: 1,252,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,594

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASA 56-T2-22X15 BB WELL #: W202H RRCID -> 298406 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11071 - 18645

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	SHUT IN		135842	-0-		135842	614724	2166	1	120493	3	Y	11805	11819	0	1	3	214
								197	4	12986	9			12	6	2	8	
02	SHUT IN		119514	-0-		119514	734238	1619	1	106346	3	Y	10437	10461	0	4	6	186
								68	4	11481	9							
03	865732	X	131494	-0-		-734238	-0-	1504	1	117276	3	Y	11493	11485	0	1	3	176
								72	4	12642	9			15	6	2	8	
04	121186	X	121186	-0-		-0-	-0-	1216	1	109082	3	Y	9871	9851	0	6	3	167
								30	4	10858	9			20	6	3	8	
05	114746	X	114746	-0-		-0-	-0-	1166	1	103849	3	Y	8759	8796	0			130
								96	4	9635	9							
06	102300	X	97766	-0-		-4534	-0-	1186	1	88181	3	Y	7466	7474	0			122
								186	4	8213	9							
07	105710	X	69621	-0-		-36089	-0-	685	1	61036	3	Y	7118	7152	0			88
								70	4	7830	9							
08	105710	X	68319	-0-		-37391	-0-	387	1	60138	3	Y	7022	7020	0			90
								70	4	7724	9							
09	102300	X	66538	-0-		-35762	-0-	266	1	59155	3	Y	6429	6423	0			96
								45	4	7072	9							
10	105710	X	35193	-0-		-70517	-0-	141	1	31537	3	Y	3173	3217	0			52
								25	4	3490	9							
11	97770	X	68154	-0-		-29616	-0-	884	1	60294	3	Y	6275	6214	0			113
								73	4	6903	9							
12	71448	X	71448	-0-		-0-	-0-	899	1	63687	3	Y	6169	6173	0			109
								76	4	6786	9							

TOTAL GAS PROD: 1,099,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,017

CASA 56-T2-22X15 YA WELL #: X101H RRCID -> 298407 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10441 - 17949

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	SHUT IN		108403	-0-		108403	536447	1548	1	85606	3	Y	19180	19174	0	2	3	348
								151	4	21098	9			19	6	3	8	
02	SHUT IN		93674	-0-		93674	630121	1129	1	74221	3	Y	16615	16661	0	6	6	296
								47	4	18277	9							
03	727329	X	97208	-0-		-630121	-0-	964	1	77189	3	Y	17280	17284	0	2	3	264
								47	4	19008	9			23	6	3	8	
04	93647	X	93647	-0-		-0-	-0-	840	1	75373	3	Y	15830	15781	0	10	3	268
								21	4	17413	9			31	6	4	8	
05	85807	X	85807	-0-		-0-	-0-	785	1	69477	3	Y	14072	14132	0			208
								66	4	15479	9							
06	74526	X	74526	-0-		-0-	-0-	801	1	59940	3	Y	12417	12422	0			203
								126	4	13659	9							
07	58125	X	56417	-0-		-1708	-0-	476	1	43019	3	Y	11703	11761	0			145
								49	4	12873	9							
08	60164	X	60164	-0-		-0-	-0-	301	1	46457	3	Y	12138	12127	0			156
								54	4	13352	9							
09	59456	X	59456	-0-		-0-	-0-	210	1	46835	3	Y	11250	11238	0			168
								36	4	12375	9							
10	60998	X	60998	-0-		-0-	-0-	334	1	48500	3	Y	11010	10996	0			182
								53	4	12111	9							
11	56250	X	50690	-0-		-5560	-0-	578	1	39751	3	Y	9378	9391	0			169
								45	4	10316	9							
12	58125	X	55109	-0-		-3016	-0-	614	1	43657	3	Y	9805	9801	0			173
								52	4	10786	9							

TOTAL GAS PROD: 896,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 160,678

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASA 56-T2-22X15 YB WELL #: X102H RRCID -> 298409 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10676 - 18013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		120189	-0-	120189	722264	1715	1	94158	3	Y	21956	21968	0	2	3	399
							164	4	24152	9			22	6	3	8	
02	SHUT IN		104822	-0-	104822	827086	1257	1	82609	3	Y	19003	19057	0	6	6	339
							53	4	20903	9							
03	933191	X	106105	-0-	-827086	-0-	1066	1	83667	3	Y	19382	19393	0	2	3	296
							52	4	21320	9			26	6	4	8	
04	98541	X	98541	-0-	-0-	-0-	886	1	79323	3	Y	16645	16610	0	11	3	282
							22	4	18310	9			33	6	5	8	
05	93616	X	93616	-0-	-0-	-0-	854	1	76003	3	Y	15172	15229	0			225
							70	4	16689	9							
06	83954	X	83954	-0-	-0-	-0-	913	1	67828	3	Y	13700	13701	0			224
							143	4	15070	9							
07	68882	X	61121	-0-	-7761	-0-	520	1	46459	3	Y	12808	12873	0			159
							53	4	14089	9							
08	68882	X	59207	-0-	-9675	-0-	295	1	45036	3	Y	12566	12564	0			161
							53	4	13823	9							
09	66660	X	55903	-0-	-10757	-0-	196	1	43515	3	Y	11054	11050	0			165
							33	4	12159	9							
10	68882	X	58744	-0-	-10138	-0-	323	1	46621	3	Y	10679	10668	0			176
							53	4	11747	9							
11	66660	X	54672	-0-	-11988	-0-	636	1	43261	3	Y	9747	9747	0			176
							53	4	10722	9							
12	61132	X	50898	-0-	-10234	-0-	565	1	40115	3	Y	9245	9257	0			164
							48	4	10170	9							

TOTAL GAS PROD: 947,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 171,957

BONITA 56-T2-22X15 BG WELL #: W207H RRCID -> 298421 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11071 - 18611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	117615	-0-	117615	542351	1843	1	103557	3	Y	10960	10974	0	1	3	199
							159	4	12056	9			11	6	2	8	
02	0	W	85401	-0-	85401	627752	1143	1	75498	3	Y	7921	7976	0	3	6	141
							47	4	8713	9							
03	740497	X	112745	-0-	-627752	-0-	1282	1	100149	3	Y	10227	10195	0	1	3	156
							64	4	11250	9			14	6	2	8	
04	103254	X	103254	-0-	-0-	-0-	1020	1	92419	3	Y	8899	8877	0	6	3	151
							26	4	9789	9			18	6	3	8	
05	65540	X	65540	-0-	-0-	-0-	633	1	59403	3	Y	4963	5040	0			74
							45	4	5459	9							
06	103340	X	103340	-0-	-0-	-0-	1263	1	93165	3	Y	7921	7865	0			130
							199	4	8713	9							
07	73633	X	73633	-0-	-0-	-0-	744	1	65445	3	Y	6697	6744	0			83
							77	4	7367	9							
08	67053	X	67053	-0-	-0-	-0-	353	1	59875	3	Y	6144	6148	0			79
							67	4	6758	9							
09	76114	X	76114	-0-	-0-	-0-	300	1	67300	3	Y	7693	7657	0			115
							52	4	8462	9							
10	77830	X	77830	-0-	-0-	-0-	474	1	69440	3	Y	7125	7123	0			117
							78	4	7838	9							
11	69627	X	69627	-0-	-0-	-0-	893	1	60798	3	Y	7146	7134	0			129
							75	4	7861	9							
12	64852	X	64038	-0-	-814	-0-	792	1	56197	3	Y	6346	6363	0			112
							68	4	6981	9							

TOTAL GAS PROD: 1,016,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,042

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BONITA 56-T2-22X15 H WELL #: W108H RRCID -> 298422 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10873 - 18139

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	SHUT IN		87081	-0-		87081	527093	1232	1	69053	3	Y	15175	15219	0	1	3	276
								103	4	16693	9			15	6	2	8	
02	SHUT IN		79950	-0-		79950	607043	963	1	63459	3	Y	14079	14099	0	5	6	251
								41	4	15487	9							
03	685380	X	78337	-0-		-607043	-0-	791	1	62024	3	Y	14075	14087	0	2	3	215
								39	4	15483	9			19	6	3	8	
04	74896	X	74896	-0-		-0-	-0-	671	1	60193	3	Y	12741	12703	0	8	3	216
								17	4	14015	9			25	6	4	8	
05	78168	X	78168	-0-		-0-	-0-	735	1	65378	3	Y	10904	10958	0			162
								61	4	11994	9							
06	81374	X	81374	-0-		-0-	-0-	899	1	66482	3	Y	12592	12548	0			206
								142	4	13851	9							
07	64852	X	58244	-0-		-6608	-0-	510	1	45165	3	Y	11379	11444	0			141
								52	4	12517	9							
08	64852	X	49452	-0-		-15400	-0-	246	1	38232	3	Y	9935	9948	0			128
								45	4	10929	9							
09	62760	X	45536	-0-		-17224	-0-	158	1	35329	3	Y	9111	9103	0			136
								27	4	10022	9							
10	64852	X	40794	-0-		-24058	-0-	217	1	31457	3	Y	8259	8259	0			136
								35	4	9085	9							
11	62760	X	41930	-0-		-20830	-0-	473	1	32207	3	Y	8374	8359	0			151
								39	4	9211	9							
12	58249	X	42976	-0-		-15273	-0-	470	1	33359	3	Y	8279	8284	0			146
								40	4	9107	9							

TOTAL GAS PROD: 758,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,903

BONITA 56-T2-22X15 YD WELL #: X104H RRCID -> 298423 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10479 - 17974

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	SHUT IN		112531	-0-		112531	635795	1582	1	88476	3	Y	20309	19903	0	120	3	364
								133	4	22340	9			141	6	204	8	
02	SHUT IN		100870	-0-		100870	736665	1206	1	79503	3	Y	18282	18237	0	6	6	326
								51	4	20110	9			77	8			
03	837410	X	100745	-0-		-736665	-0-	1017	1	79463	3	Y	18377	18128	0	2	3	279
								50	4	20215	9			159	6	135	8	
04	95819	X	95819	-0-		-0-	-0-	856	1	77025	3	Y	16288	16179	0	11	3	276
								21	4	17917	9			32	6	69	8	
05	64852	X	37543	-0-		-27309	-0-	333	1	30157	3	Y	6394	6575	0			95
								20	4	7033	9							
06	62760	X	-0-	-0-		-62760	-0-					Y	-0-	95	0			-0-
07	64852	X	-0-	-0-		-64852	-0-					Y	-0-					-0-
08	64852	X	31531	-0-		-33321	-0-	131	1	23696	3	Y	6979	6889	0			90
								27	4	7677	9							
09	62760	X	40406	-0-		-22354	-0-	130	1	29947	3	Y	9370	9320	0			140
								22	4	10307	9							
10	40323	X	40323	-0-		-0-	-0-	217	1	29992	3	Y	9162	9151	0			151
								36	4	10078	9							
11	41717	X	41717	-0-		-0-	-0-	455	1	31041	3	Y	9257	9241	0			167
								38	4	10183	9							
12	41757	X	33032	-0-		-8725	-0-	349	1	24852	3	Y	7092	7134	0			125
								30	4	7801	9							

TOTAL GAS PROD: 634,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,510

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BONITA 56-T2-22X15 BH WELL #: W208H RRCID -> 298424 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10989 - 18493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		133579	-0-	133579	622609	2120	1	117198	3	Y	12782	12797	0	1	3	232
							201	4	14060	9			13	6	2	8	
02	SHUT IN		115894	-0-	115894	738503	1550	1	102191	3	Y	10989	11021	0	4	6	196
							65	4	12088	9							
03	871341	X	132838	-0-	-738503	-0-	1491	1	117585	3	Y	12445	12430	0	2	3	190
							72	4	13690	9			17	6	2	8	
04	125805	X	125805	-0-	-0-	-0-	1249	1	112476	3	Y	10954	10926	0	7	3	186
							31	4	12049	9			22	6	3	8	
05	64852	X	61750	-0-	-3102	-0-	607	1	55503	3	Y	5086	5197	0			75
							45	4	5595	9							
06	62760	X	58012	-0-	-4748	-0-	694	1	53006	3	Y	3816	3829	0			62
							114	4	4198	9							
07	64852	X	1526	-0-	-63326	-0-	15	1	1327	3	Y	165	225	0			2
							2	4	182	9							
08	73169	X	73169	-0-	-0-	-0-	401	1	63594	3	Y	8269	8165	0			106
							78	4	9096	9							
09	79047	X	79047	-0-	-0-	-0-	301	1	69309	3	Y	8532	8511	0			127
							52	4	9385	9							
10	78897	X	78897	-0-	-0-	-0-	489	1	69240	3	Y	8261	8252	0			136
							81	4	9087	9							
11	73603	X	73603	-0-	-0-	-0-	942	1	64270	3	Y	7556	7556	0			136
							79	4	8312	9							
12	68612	X	68612	-0-	-0-	-0-	849	1	60122	3	Y	6881	6895	0			122
							72	4	7569	9							

TOTAL GAS PROD: 1,002,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,736

BONITA 56-T2-22X15 G WELL #: W107H RRCID -> 298444 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11019 - 18388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		101472	-0-	101472	568924	1482	1	82051	3	Y	16195	16234	0	1	3	294
							124	4	17815	9			16	6	3	8	
02	SHUT IN		84992	-0-	84992	653916	1035	1	68246	3	Y	14243	14278	0	5	6	254
							44	4	15667	9							
03	736509	X	82593	-0-	-653916	-0-	839	1	66352	3	Y	13964	13980	0	2	3	214
							42	4	15360	9			19	6	3	8	
04	80047	X	80047	-0-	-0-	-0-	724	1	65029	3	Y	12978	12934	0	8	3	220
							18	4	14276	9			26	6	4	8	
05	83696	X	83696	-0-	-0-	-0-	783	1	69985	3	Y	11696	11743	0			173
							62	4	12866	9							
06	73762	X	73762	-0-	-0-	-0-	826	1	61113	3	Y	10629	10628	0			174
							131	4	11692	9							
07	64852	X	54450	-0-	-10402	-0-	485	1	43148	3	Y	9789	9841	0			122
							49	4	10768	9							
08	64852	X	53484	-0-	-11368	-0-	271	1	42760	3	Y	9458	9459	0			121
							49	4	10404	9							
09	62760	X	32986	-0-	-29774	-0-	114	1	25196	3	Y	6961	6978	0			104
							19	4	7657	9							
10	64852	X	43547	-0-	-21305	-0-	237	1	34814	3	Y	7687	7664	0			127
							40	4	8456	9							
11	62760	X	34590	-0-	-28170	-0-	396	1	26710	3	Y	6773	6778	0			122
							34	4	7450	9							
12	54436	X	26132	-0-	-28304	-0-	284	1	20533	3	Y	4810	4847	0			85
							24	4	5291	9							

TOTAL GAS PROD: 751,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,183

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 298748 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10082 - 20534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		130214	-0-	130214	224850	1804	1	100617	3	Y	25131	21194	0	101	3	390
							149	4	27644	9			3562	6	145	8	
02	SHUT IN		44207	-0-	44207	269057	522	1	35222	3	Y	7676	7756	0	63	6	136
							19	4	8444	9			111	8			
03	SHUT IN		114802	-0-	114802	383859	1191	1	91480	3	Y	20068	19215	0	2	3	299
							56	4	22075	9			246	6	442	8	
04	SHUT IN		91926	-0-	91926	475785	820	1	74982	3	Y	14639	14266	0	9	3	243
							21	4	16103	9			328	6	92	8	
05	564414	X	88629	-0-	-475785	-0-	810	1	72654	3	Y	13728	13768	0			203
							64	4	15101	9							
06	106080	X	67711	-0-	-38369	-0-	744	1	55147	3	Y	10641	10670	0			174
							115	4	11705	9							
07	109616	X	68305	-0-	-41311	-0-	622	1	55516	3	Y	11002	11039	0			137
							65	4	12102	9							
08	114793	X	64869	-0-	-49924	-0-	335	1	51092	3	Y	12165	12146	0			156
							60	4	13382	9							
09	91680	X	57601	-0-	-34079	-0-	205	1	45923	3	Y	10398	10399	0			155
							35	4	11438	9							
10	88629	X	56577	-0-	-32052	-0-	314	1	44831	3	Y	10346	10330	0			171
							51	4	11381	9							
11	67710	X	52512	-0-	-15198	-0-	616	1	42342	3	Y	8640	8655	0			156
							50	4	9504	9							
12	68293	X	53057	-0-	-15236	-0-	606	1	42811	3	Y	8717	8719	0			154
							51	4	9589	9							

TOTAL GAS PROD: 890,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 153,151

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 298749 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10228 - 20641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		154668	-0-	154668	202565	2366	1	132409	3	Y	17865	17468	0	1	3	323
							241	4	19652	9			18	6	163	8	
02	SHUT IN		134504	-0-	134504	337069	1798	1	117326	3	Y	13910	13980	0	5	6	248
							79	4	15301	9							
03	SHUT IN		87198	-0-	87198	424267	917	1	78628	3	Y	6926	6859	0	1	3	106
							34	4	7619	9			9	6	199	8	
04	SHUT IN		114266	-0-	114266	538533	1170	1	103825	3	Y	8401	8273	0	5	3	142
							30	4	9241	9			17	6	70	8	
05	634718	X	96185	-0-	-538533	-0-	992	1	87264	3	Y	7139	7175	0			106
							76	4	7853	9							
06	151170	X	89843	-0-	-61327	-0-	1108	1	81631	3	Y	6297	6300	0			103
							177	4	6927	9							
07	156209	X	99629	-0-	-56580	-0-	1020	1	91189	3	Y	6652	6672	0			83
							103	4	7317	9							
08	118017	X	95738	-0-	-22279	-0-	568	1	87419	3	Y	6953	6947	0			89
							103	4	7648	9							
09	114210	X	85924	-0-	-28286	-0-	353	1	79035	3	Y	5886	5887	0			88
							61	4	6475	9							
10	99634	X	63759	-0-	-35875	-0-	459	1	58500	3	Y	4296	4313	0			71
							74	4	4726	9							
11	96420	X	79964	-0-	-16456	-0-	1076	1	73041	3	Y	5234	5211	0			94
							90	4	5757	9							
12	99634	X	66770	-0-	-32864	-0-	858	1	61092	3	Y	4316	4334	0			76
							72	4	4748	9							

TOTAL GAS PROD: 1,168,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,875

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 G WELL #: W107H RRCID -> 298750 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10259 - 20743

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	SHUT IN		167070	-0-	167070	215001	2476	1	138367	3	Y	23612	23266	0	2	3	429
							254	4	25973	9			23	6	1	8	
02	SHUT IN		151547	-0-	151547	366548	1925	1	125769	3	Y	21608	21644	0	7	6	386
							84	4	23769	9							
03	SHUT IN		95128	-0-	95128	461676	951	1	78598	3	Y	14131	14276	0	2	3	216
							35	4	15544	9			19	6	4	8	
04	SHUT IN		112050	-0-	112050	573726	1066	1	93999	3	Y	15416	15326	0	10	3	261
							27	4	16958	9			31	6	4	8	
05	671875	X	98149	-0-	-573726	-0-	938	1	82924	3	Y	12923	12993	0			191
							72	4	14215	9							
06	150060	X	85155	-0-	-64905	-0-	968	1	71550	3	Y	11349	11354	0			186
							153	4	12484	9							
07	155062	X	83492	-0-	-71570	-0-	775	1	69419	3	Y	12015	12052	0			149
							81	4	13217	9							
08	115692	X	82496	-0-	-33196	-0-	445	1	68649	3	Y	12110	12103	0			156
							81	4	13321	9							
09	111960	X	75556	-0-	-36404	-0-	284	1	63626	3	Y	10543	10542	0			157
							49	4	11597	9							
10	98146	X	78502	-0-	-19644	-0-	460	1	66505	3	Y	10419	10404	0			172
							76	4	11461	9							
11	85170	X	68611	-0-	-16559	-0-	853	1	57932	3	Y	8868	8880	0			160
							71	4	9755	9							
12	83483	X	70056	-0-	-13427	-0-	841	1	59540	3	Y	8731	8737	0			154
							71	4	9604	9							

TOTAL GAS PROD: 1,167,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,725

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 H WELL #: W108H RRCID -> 298782 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10144 - 20603

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	SHUT IN		160258	-0-	160258	207954	2356	1	130894	3	Y	24329	23969	0	2	3	442
							246	4	26762	9			24	6	1	8	
02	SHUT IN		162198	-0-	162198	370152	2016	1	131673	3	Y	25838	25810	0	9	6	461
							87	4	28422	9							
03	SHUT IN		166003	-0-	166003	536155	1835	1	138324	3	Y	23416	23480	0	3	3	358
							86	4	25758	9			31	6	5	8	
04	SHUT IN		82932	-0-	82932	619087	860	1	71171	3	Y	9891	10049	0	6	3	168
							21	4	10880	9			20	6	6	8	
05	689266	X	70179	-0-	-619087	-0-	698	1	61536	3	Y	7173	7235	0			106
							55	4	7890	9							
06	136110	X	75914	-0-	-60196	-0-	858	1	63623	3	Y	10271	10209	0			168
							135	4	11298	9							
07	140647	X	89339	-0-	-51308	-0-	831	1	74508	3	Y	12650	12661	0			157
							85	4	13915	9							
08	156209	X	85389	-0-	-70820	-0-	459	1	70122	3	Y	13386	13371	0			172
							83	4	14725	9							
09	82890	X	76056	-0-	-6834	-0-	280	1	62709	3	Y	11835	11830	0			177
							48	4	13019	9							
10	89342	X	76551	-0-	-12791	-0-	443	1	63242	3	Y	11630	11615	0			192
							73	4	12793	9							
11	86460	X	68266	-0-	-18194	-0-	825	1	56015	3	Y	10325	10331	0			186
							68	4	11358	9							
12	89342	X	57043	-0-	-32299	-0-	659	1	46801	3	Y	8662	8695	0			153
							55	4	9528	9							

TOTAL GAS PROD: 1,170,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,406

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BH WELL #: W208H RRCID -> 298810 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10661 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		143512	-0-	143512	191302	2239	1	124321	3	Y	15202	15018	0	1	3	276
							230	4	16722	9			15	6	1	8	
02	SHUT IN		137614	-0-	137614	328916	1881	1	123088	3	Y	11421	11489	0	4	6	204
							82	4	12563	9							
03	SHUT IN		148383	-0-	148383	477299	1775	1	133096	3	Y	12207	12204	0	2	3	187
							84	4	13428	9			16	6	2	8	
04	SHUT IN		103018	-0-	103018	580317	1063	1	93509	3	Y	7654	7688	0	5	3	130
							27	4	8419	9			15	6	3	8	
05	680220	X	99903	-0-	-580317	-0-	1045	1	91559	3	Y	6559	6592	0			97
							84	4	7215	9							
06	151170	X	106278	-0-	-44892	-0-	1295	1	96398	3	Y	7618	7590	0			125
							205	4	8380	9							
07	156209	X	101348	-0-	-54861	-0-	1022	1	91825	3	Y	7633	7663	0			95
							105	4	8396	9							
08	148397	X	100250	-0-	-48147	-0-	591	1	90734	3	Y	8016	8008	0			103
							107	4	8818	9							
09	106290	X	91736	-0-	-14554	-0-	373	1	83524	3	Y	7068	7065	0			106
							64	4	7775	9							
10	109833	X	86978	-0-	-22855	-0-	545	1	79178	3	Y	6514	6513	0			107
							90	4	7165	9							
11	106290	X	82528	-0-	-23762	-0-	1098	1	74751	3	Y	5989	5988	0			108
							91	4	6588	9							
12	101339	X	72326	-0-	-29013	-0-	919	1	65558	3	Y	5246	5261	0			93
							78	4	5771	9							

TOTAL GAS PROD: 1,273,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,127

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 298812 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10313 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		282811	-0-	282811	440443	4063	1	224826	3	Y	48692	48203	0	4	3	884
							361	4	53561	9			48	6	3	8	
02	SHUT IN		98501	-0-	98501	538944	1141	1	74707	3	Y	20549	21059	0	7	6	367
							49	4	22604	9							
03	SHUT IN		98434	-0-	98434	637378	913	1	77391	3	Y	18269	18327	0	2	3	279
							34	4	20096	9			24	6	4	8	
04	SHUT IN		101035	-0-	101035	738413	904	1	80415	3	Y	17903	17825	0	12	3	304
							23	4	19693	9			36	6	5	8	
05	842397	X	103984	-0-	-738413	-0-	943	1	82595	3	Y	18519	18549	0			274
							75	4	20371	9							
06	123840	X	86935	-0-	-36905	-0-	906	1	68005	3	Y	16259	16267	0			266
							139	4	17885	9							
07	127968	X	99455	-0-	-28513	-0-	897	1	80514	3	Y	16325	16388	0			203
							86	4	17958	9							
08	104315	X	100980	-0-	-3335	-0-	536	1	80876	3	Y	17702	17678	0			227
							96	4	19472	9							
09	100950	X	88447	-0-	-12503	-0-	319	1	71585	3	Y	14989	14992	0			224
							55	4	16488	9							
10	103974	X	82325	-0-	-21649	-0-	457	1	66769	3	Y	13657	13656	0			225
							76	4	15023	9							
11	97710	X	75873	-0-	-21837	-0-	900	1	61118	3	Y	12527	12526	0			226
							75	4	13780	9							
12	100967	X	69594	-0-	-31373	-0-	787	1	56069	3	Y	11520	11542	0			204
							66	4	12672	9							

TOTAL GAS PROD: 1,288,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 226,911

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: W115H RRCID -> 298869 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 10089 PERF.10151 - 17740

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	SHUT IN		59557	-0-		59557	59557	794	1	46558	3	Y	11012	10800	0	1	3	200
								92	4	12113	9			11	6			
02	SHUT IN		137604	-0-		137604	197161	1740	1	113362	3	Y	20387	20216	0	7	6	364
								76	4	22426	9							
03	SHUT IN		137261	-0-		137261	334422	1502	1	115267	3	Y	18563	18612	0	2	3	284
								73	4	20419	9			25	6	4	8	
04	SHUT IN		111537	-0-		111537	445959	1046	1	95053	3	Y	14011	14015	0	9	3	238
								26	4	15412	9			28	6	5	8	
05	SHUT IN		110753	-0-		110753	556712	1080	1	95856	3	Y	12481	12534	0			185
								88	4	13729	9							
06	643110	X	86398	-0-		-556712	-0-	1022	1	75241	3	Y	9081	9117	0			149
								146	4	9989	9							
07	84537	X	59434	-0-		-25103	-0-	531	1	47901	3	Y	9952	9977	0			124
								55	4	10947	9							
08	84537	X	57699	-0-		-26838	-0-	299	1	47140	3	Y	9278	9283	0			119
								54	4	10206	9							
09	81810	X	53046	-0-		-28764	-0-	194	1	43443	3	Y	8524	8516	0			127
								33	4	9376	9							
10	84537	X	50778	-0-		-33759	-0-	285	1	41271	3	Y	8341	8330	0			138
								47	4	9175	9							
11	81810	X	49251	-0-		-32559	-0-	592	1	40155	3	Y	7686	7686	0			138
								49	4	8455	9							
12	59427	X	39544	-0-		-19883	-0-	452	1	32496	3	Y	5961	5994	0			105
								39	4	6557	9							

TOTAL GAS PROD: 952,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,277

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: X202H RRCID -> 298873 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10080 - 17483

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	SHUT IN		14197	-0-		14197	14197	216	1	12340	3	Y	1463	1435	0	1	6	27
								32	4	1609	9							
02	SHUT IN		81306	-0-		81306	95503	1023	1	66850	3	Y	12172	11978	0	4	6	217
								44	4	13389	9							
03	SHUT IN		96326	-0-		96326	191829	1039	1	80001	3	Y	13851	13833	0	2	3	212
								50	4	15236	9			18	6	3	8	
04	SHUT IN		84798	-0-		84798	276627	782	1	71356	3	Y	11491	11473	0	8	3	195
								20	4	12640	9			23	6	4	8	
05	368469	X	91842	-0-		-276627	-0-	883	1	78549	3	Y	11216	11245	0			166
								72	4	12338	9							
06	81810	X	74722	-0-		-7088	-0-	864	1	64073	3	Y	8776	8798	0			144
								131	4	9654	9							
07	84537	X	46199	-0-		-38338	-0-	400	1	36119	3	Y	8762	8797	0			109
								42	4	9638	9							
08	84537	X	45788	-0-		-38749	-0-	230	1	36355	3	Y	8328	8330	0			107
								42	4	9161	9							
09	81810	X	43358	-0-		-38452	-0-	155	1	34694	3	Y	7711	7703	0			115
								27	4	8482	9							
10	84537	X	39161	-0-		-45376	-0-	214	1	31142	3	Y	7064	7063	0			116
								35	4	7770	9							
11	74730	X	35020	-0-		-39710	-0-	411	1	27674	3	Y	6273	6276	0			113
								35	4	6900	9							
12	46190	X	32517	-0-		-13673	-0-	371	1	25853	3	Y	5694	5706	0			101
								30	4	6263	9							

TOTAL GAS PROD: 685,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,801

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 H WELL #: W108H RRCID -> 298880 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10695 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		60057	-0-	60057	60057	795	1	43174	3	Y	14562	13577	0	543	1	427
							70	4	16018	9			1	3	14	6	
*02	SHUT IN		93679	-0-	93679	153736	1046	1	68590	3	Y	21819	21140	0	551	1	548
							42	4	24001	9			7	6			
*03	SHUT IN		92560	-0-	92560	246296	885	1	67587	3	Y	21859	21323	0	217	1	440
							43	4	24045	9			66	3	357	6	
04	SHUT IN		63389	-0-	63389	309685	536	1	46207	3	Y	15120	15020	0	57	1	410
							14	4	16632	9			10	3	58	6	
05	SHUT IN		54582	-0-	54582	364267	455	1	40065	3	Y	12747	12789	0			368
							40	4	14022	9							
06	407876	X	43609	-0-	-364267	-0-	421	1	31243	3	Y	10796	10808	0			356
							69	4	11876	9							
07	64356	X	52728	-0-	-11628	-0-	434	1	38854	3	Y	12177	12203	0	56	1	274
							45	4	13395	9							
08	64356	X	49519	-0-	-14837	-0-	233	1	37299	3	Y	10858	10846	0			286
							43	4	11944	9							
09	63270	X	48826	-0-	-14444	-0-	166	1	37345	3	Y	10261	10179	0	103	1	265
							28	4	11287	9							
10	54591	X	44103	-0-	-10488	-0-	228	1	33387	3	Y	9500	9434	0	54	1	277
							38	4	10450	9							
11	51030	X	38825	-0-	-12205	-0-	428	1	29011	3	Y	8500	8450	0	56	1	271
							36	4	9350	9							
12	52731	X	NO RPT	-0-	-52731	-0-					Y	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 641,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 148,199

HAT TRICK 56-T1-42X31 BG WELL #: W207H RRCID -> 298881 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10669 PERF.10900 - 18361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		50185	-0-	50185	50185	724	1	40495	3	Y	8099	5400	0	141	1	146
							57	4	8909	9			120	3	2286	6	
02	SHUT IN		120750	-0-	120750	170935	1558	1	102047	3	Y	15529	14118	0	157	1	307
							63	4	17082	9			5	6	1088	8	
03	SHUT IN		137161	-0-	137161	308096	1528	1	116821	3	Y	17035	15775	0	64	1	279
							73	4	18739	9			21	3	118	6	
*04	SHUT IN		97872	-0-	97872	405968	983	1	84049	3	Y	11650	11553	0	17	1	244
							25	4	12815	9			8	3	32	6	
*05	SHUT IN		61742	-0-	61742	467710	639	1	52982	3	Y	7324	7406	0			162
							65	4	8056	9							
*06	526527	X	58817	-0-	-467710	-0-	676	1	50034	3	Y	7269	7258	0			173
							111	4	7996	9							
*07	117490	X	93932	-0-	-23558	-0-	909	1	80907	3	Y	10929	10912	0	17	1	173
							94	4	12022	9							
*08	117490	X	85797	-0-	-31693	-0-	473	1	75353	3	Y	8986	9000	0			159
							86	4	9885	9							
*09	113700	X	82512	-0-	-31188	-0-	326	1	73214	3	Y	8105	8079	0	31	1	154
							56	4	8916	9							
*10	93930	X	76565	-0-	-17365	-0-	462	1	67708	3	Y	7563	7538	0	16	1	163
							76	4	8319	9							
*11	90900	X	69439	-0-	-21461	-0-	897	1	60934	3	Y	6848	6831	0	18	1	162
							75	4	7533	9							
12	93930	X	68007	-0-	-25923	-0-	845	1	59820	3	Y	6610	6579	0	34	1	159
							71	4	7271	9							

TOTAL GAS PROD: 1,002,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,947

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 YD WELL #: X104H RRCID -> 298882 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10440 - 17957

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	SHUT IN		70318	-0-	70318	70318	937	1	52161	3	Y	15593	14673	0	478	1	426
							68	4	17152	9			1	3	15	6	
02	SHUT IN		127512	-0-	127512	197830	1426	1	93505	3	Y	29566	28872	0	455	1	655
							58	4	32523	9			10	6			
03	SHUT IN		132193	-0-	132193	330023	1247	1	94764	3	Y	32838	32391	0	168	1	582
							60	4	36122	9			55	3	291	6	
*04	SHUT IN		87074	-0-	87074	417097	727	1	62033	3	Y	22087	22047	0	43	1	491
							18	4	24296	9			14	3	66	6	
*05	SHUT IN		71664	-0-	71664	488761	579	1	51461	3	Y	17794	17887	0			398
							51	4	19573	9							
*06	552939	X	64178	-0-	-488761	-0-	614	1	45459	3	Y	16366	16361	0			403
							102	4	18003	9							
*07	96069	X	83164	-0-	-12905	-0-	676	1	60304	3	Y	20104	20122	0	43	1	342
							70	4	22114	9							
*08	96069	X	76922	-0-	-19147	-0-	339	1	57882	3	Y	16941	16957	0			326
							66	4	18635	9							
*09	92970	X	82581	-0-	-10389	-0-	283	1	63659	3	Y	16900	16820	0	76	1	330
							49	4	18590	9							
*10	96069	X	78360	-0-	-17709	-0-	424	1	60555	3	Y	15738	15687	0	38	1	343
							69	4	17312	9							
*11	80490	X	73659	-0-	-6831	-0-	839	1	57034	3	Y	14287	14251	0	39	1	340
							70	4	15716	9							
12	85312	X	74965	-0-	-10347	-0-	833	1	58956	3	Y	13733	13677	0	73	1	323
							70	4	15106	9							

TOTAL GAS PROD: 1,022,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 231,947

HAT TRICK 56-T1-42X31 BB WELL #: W202H RRCID -> 298883 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10657 - 17990

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	SHUT IN		19475	-0-	19475	19475	276	1	16480	3	Y	2464	2343	0	42	1	77
							9	4	2710	9			2	6			
02	SHUT IN		101584	-0-	101584	121059	1283	1	85092	3	Y	13780	13310	0	261	1	281
							51	4	15158	9			5	6			
03	SHUT IN		100633	-0-	100633	221692	1059	1	85314	3	Y	12916	12894	0	52	1	229
							52	4	14208	9			2	3	17	6	
*04	SHUT IN		98222	-0-	98222	319914	975	1	84389	3	Y	11666	11630	0	8	3	231
							25	4	12833	9			23	6	3	8	
*05	SHUT IN		82147	-0-	82147	402061	804	1	70327	3	Y	9949	9972	0	15	1	193
							72	4	10944	9							
*06	467901	X	65840	-0-	-402061	-0-	752	1	56217	3	Y	7952	7967	0			178
							124	4	8747	9							
*07	127503	X	89255	-0-	-38248	-0-	872	1	77814	3	Y	9526	9531	0	17	1	156
							90	4	10479	9							
*08	127503	X	81366	-0-	-46137	-0-	438	1	71020	3	Y	8934	8911	0	17	1	162
							81	4	9827	9							
*09	98160	X	77353	-0-	-20807	-0-	305	1	68742	3	Y	7503	7447	0	67	1	151
							53	4	8253	9							
*10	89249	X	77472	-0-	-11777	-0-	479	1	69082	3	Y	7123	7089	0	35	1	150
							76	4	7835	9							
*11	86370	X	76249	-0-	-10121	-0-	1000	1	67858	3	Y	6644	6614	0	16	1	164
							83	4	7308	9							
12	89249	X	71508	-0-	-17741	-0-	902	1	63747	3	Y	6166	6155	0	18	1	157
							76	4	6783	9							

TOTAL GAS PROD: 941,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,623

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 A WELL #: W101H RRCID -> 298884 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10554 - 17585

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	SHUT IN		33337	-0-	33337	33337	401	1	23926	3	Y	8179	7301	0	309	1	382
							13	4	8997	9			1	3	7	6	
02	SHUT IN		125282	-0-	125282	158619	1289	1	85588	3	Y	34868	26431	0	1464	1	692
							50	4	38355	9			290	3	4829	6	
03	SHUT IN		105786	-0-	105786	264405	977	1	77383	3	Y	24891	23943	0	268	1	520
							46	4	27380	9			3	3	32	6	
*04	SHUT IN		87983	-0-	87983	352388	731	1	64517	3	Y	20652	19740	0	13	3	492
							18	4	22717	9			40	6	887	8	
*05	SHUT IN		66856	-0-	66856	419244	552	1	48455	3	Y	16182	16202	0	68	1	404
							49	4	17800	9							
*06	471875	X	52631	-0-	-419244	-0-	509	1	37869	3	Y	12882	12903	0			383
							83	4	14170	9							
*07	96658	X	68753	-0-	-27905	-0-	573	1	51284	3	Y	15308	15303	0	60	1	328
							57	4	16839	9							
*08	96658	X	64573	-0-	-32085	-0-	303	1	48692	3	Y	14110	14049	0	63	1	326
							57	4	15521	9							
*09	93540	X	62960	-0-	-30580	-0-	212	1	47917	3	Y	13449	13300	0	188	1	287
							37	4	14794	9							
*10	96658	X	60666	-0-	-35992	-0-	333	1	46529	3	Y	12500	12428	0	78	1	281
							54	4	13750	9							
*11	66540	X	59662	-0-	-6878	-0-	680	1	46248	3	Y	11525	11467	0	36	1	303
							56	4	12678	9							
12	68758	X	57294	-0-	-11464	-0-	632	1	44721	3	Y	10807	10779	0	40	1	291
							53	4	11888	9							

TOTAL GAS PROD: 845,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 195,353

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: W114H RRCID -> 298886 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10146 - 17595

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	SHUT IN		6355	-0-	6355	6355	78	1	4968	3	Y	1176	1154	0	1	6	21
							15	4	1294	9							
02	SHUT IN		78719	-0-	78719	85074	1021	1	66102	3	Y	10501	10331	0	4	6	187
							45	4	11551	9							
03	SHUT IN		104035	-0-	104035	189109	1136	1	87267	3	Y	14162	14109	0	2	3	217
							54	4	15578	9			19	6	2	8	
04	SHUT IN		92010	-0-	92010	281119	850	1	77943	3	Y	11996	11974	0	8	3	203
							21	4	13196	9			24	6	4	8	
05	SHUT IN		86906	-0-	86906	368025	838	1	74271	3	Y	10660	10705	0			158
							71	4	11726	9							
06	458872	X	90847	-0-	-368025	-0-	1046	1	77920	3	Y	10649	10633	0			174
							167	4	11714	9							
07	82677	X	51456	-0-	-31221	-0-	446	1	40403	3	Y	9601	9656	0			119
							46	4	10561	9							
08	82677	X	55907	-0-	-26770	-0-	278	1	44578	3	Y	10000	9991	0			128
							51	4	11000	9							
09	80010	X	53020	-0-	-26990	-0-	189	1	42553	3	Y	9314	9303	0			139
							33	4	10245	9							
10	82677	X	48335	-0-	-34342	-0-	264	1	38603	3	Y	8568	8566	0			141
							43	4	9425	9							
11	80010	X	44980	-0-	-35030	-0-	530	1	35921	3	Y	7714	7716	0			139
							44	4	8485	9							
12	55893	X	46101	-0-	-9792	-0-	529	1	37500	3	Y	7297	7307	0			129
							45	4	8027	9							

TOTAL GAS PROD: 758,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,638

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 298905 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10411 - 20772

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	SHUT IN		155144	-0-	155144	251083		2245	1	124087	3	Y	25979	25742	0	2	3	472
								235	4	28577	9			26	6	2	8	
02	SHUT IN		124809	-0-	124809	375892		1554	1	101755	3	Y	19485	19602	0	7	6	348
								66	4	21434	9							
03	SHUT IN		124015	-0-	124015	499907		1300	1	101055	3	Y	19635	19651	0	2	3	300
								61	4	21599	9			26	6	4	8	
04	SHUT IN		102969	-0-	102969	602876		942	1	84107	3	Y	16269	16245	0	11	3	276
								24	4	17896	9			32	6	5	8	
05	689329	X	86453	-0-	-602876	-0-		797	1	71056	3	Y	13213	13293	0			196
								66	4	14534	9							
06	111780	X	82933	-0-	-28847	-0-		926	1	68628	3	Y	12032	12031	0			197
								144	4	13235	9							
07	115506	X	91905	-0-	-23601	-0-		852	1	76898	3	Y	12791	12829	0			159
								85	4	14070	9							
08	115506	X	96591	-0-	-18915	-0-		525	1	78902	3	Y	15519	15479	0			199
								93	4	17071	9							
09	103110	X	86037	-0-	-17073	-0-		316	1	70889	3	Y	13434	13432	0			201
								55	4	14777	9							
10	91915	X	79248	-0-	-12667	-0-		446	1	64984	3	Y	12495	12490	0			206
								73	4	13745	9							
11	93480	X	30869	-0-	-62611	-0-		364	1	25095	3	Y	4891	5009	0			88
								30	4	5380	9							
12	96596	X	31569	-0-	-65027	-0-		368	1	26106	3	Y	4604	4611	0			81
								31	4	5064	9							

TOTAL GAS PROD: 1,092,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,347

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 298906 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10307 - 20501

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	SHUT IN		128105	-0-	128105	223553		1891	1	104680	3	Y	19408	19296	0	2	3	352
								185	4	21349	9			19	6	2	8	
02	SHUT IN		36868	-0-	36868	260421		456	1	30864	3	Y	5027	5287	0	2	6	90
								18	4	5530	9							
03	SHUT IN		107318	-0-	107318	367739		1193	1	90024	3	Y	14586	14431	0	2	3	223
								56	4	16045	9			19	6	1	8	
04	SHUT IN		86761	-0-	86761	454500		816	1	74524	3	Y	10364	10379	0	7	3	176
								21	4	11400	9			21	6	4	8	
05	527851	X	73351	-0-	-454500	-0-		711	1	63437	3	Y	8314	8367	0			123
								58	4	9145	9							
06	106290	X	67692	-0-	-38598	-0-		786	1	58382	3	Y	7639	7637	0			125
								121	4	8403	9							
07	109833	X	71727	-0-	-38106	-0-		696	1	62334	3	Y	7842	7870	0			97
								71	4	8626	9							
08	107322	X	68335	-0-	-38987	-0-		384	1	58520	3	Y	8512	8500	0			109
								68	4	9363	9							
09	86850	X	57905	-0-	-28945	-0-		222	1	50026	3	Y	6926	6932	0			103
								38	4	7619	9							
10	73346	X	57318	-0-	-16028	-0-		346	1	49422	3	Y	6812	6803	0			112
								57	4	7493	9							
11	69420	X	51062	-0-	-18358	-0-		651	1	44775	3	Y	5075	5096	0			91
								53	4	5583	9							
12	71734	X	55924	-0-	-15810	-0-		698	1	49422	3	Y	5223	5222	0			92
								59	4	5745	9							

TOTAL GAS PROD: 862,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,728

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 298907 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10575 - 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
01	SHUT IN		165846	-0-	165846	261880	2551	1	141728	3	Y	19365	19255	0	2	3	352
							265	4	21302	9			19	6	2	8	
02	SHUT IN		144658	-0-	144658	406538	1958	1	128821	3	Y	12536	12660	0	4	6	224
							89	4	13790	9							
03	SHUT IN		129506	-0-	129506	536044	1481	1	115117	3	Y	11671	11697	0	1	3	178
							70	4	12838	9			16	6	3	8	
04	SHUT IN		121255	-0-	121255	657299	1190	1	108850	3	Y	10168	10144	0	7	3	172
							30	4	11185	9			20	6	3	8	
05	766790	X	109491	-0-	-657299	-0-	1104	1	98463	3	Y	8939	8979	0			132
							91	4	9833	9							
06	156840	X	93305	-0-	-63535	-0-	1119	1	83606	3	Y	7644	7651	0			125
							172	4	8408	9							
07	162068	X	92858	-0-	-69210	-0-	938	1	84081	3	Y	7041	7079	0			87
							94	4	7745	9							
08	129518	X	97935	-0-	-31583	-0-	565	1	88403	3	Y	8056	8040	0			103
							105	4	8862	9							
09	121320	X	96418	-0-	-24902	-0-	387	1	87051	3	Y	8103	8085	0			121
							67	4	8913	9							
10	109492	X	94873	-0-	-14619	-0-	584	1	85917	3	Y	7523	7520	0			124
							97	4	8275	9							
11	94770	X	72778	-0-	-21992	-0-	967	1	65971	3	Y	5237	5267	0			94
							79	4	5761	9							
12	99634	X	57815	-0-	-41819	-0-	723	1	51115	3	Y	5378	5377	0			95
							61	4	5916	9							

TOTAL GAS PROD: 1,276,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,661

HAT TRICK 56-T1-42X31 YA WELL #: X101H RRCID -> 298912 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10244 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		17291	-0-	17291	17291	216	1	13119	3	Y	3590	3273	0	141	1	173
							7	4	3949	9			3	6			
*02	SHUT IN		155935	-0-	155935	173226	1715	1	114182	3	Y	36336	34803	0	922	1	772
							68	4	39970	9			12	6			
*03	SHUT IN		155533	-0-	155533	328759	1434	1	116152	3	Y	34438	34358	0	177	1	618
							65	4	37882	9			4	3	46	6	
*04	SHUT IN		137328	-0-	137328	466087	1174	1	102432	3	Y	30630	30543	0	20	3	615
							29	4	33693	9			61	6	9	8	
*05	SHUT IN		102194	-0-	102194	568281	855	1	75184	3	Y	23709	23805	0	43	1	476
							75	4	26080	9							
*06	647865	X	79584	-0-	-568281	-0-	746	1	55394	3	Y	21203	21198	0			481
							121	4	23323	9							
*07	106525	X	106525	-0-	-0-	-0-	900	1	80301	3	Y	22937	22981	0	47	1	390
							93	4	25231	9							
*08	96658	X	95089	-0-	-1569	-0-	459	1	72501	3	Y	20041	20006	0	48	1	377
							84	4	22045	9							
*09	93540	X	90861	-0-	-2679	-0-	307	1	68891	3	Y	19645	19449	0	173	1	400
							53	4	21610	9							
*10	96658	X	88635	-0-	-8023	-0-	473	1	68657	3	Y	17662	17597	0	96	1	369
							77	4	19428	9							
*11	93540	X	84475	-0-	-9065	-0-	968	1	65837	3	Y	15991	15936	0	37	1	387
							80	4	17590	9							
12	96658	X	80806	-0-	-15852	-0-	894	1	63285	3	Y	15047	15025	0	41	1	368
							75	4	16552	9							

TOTAL GAS PROD: 1,194,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 261,229

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 G WELL #: W107H RRCID -> 298935 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10772 - 18123

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	SHUT IN		62300	-0-	62300	62300	822	1	44507	3	Y	15358	14309	0	581	1	453
							77	4	16894	9			1	3	14	6	
02	SHUT IN		101418	-0-	101418	163718	1122	1	73488	3	Y	24330	23602	0	575	1	598
							45	4	26763	9			8	6			
03	SHUT IN		107511	-0-	107511	271229	1017	1	77666	3	Y	26163	25572	0	225	1	511
							49	4	28779	9			69	3	379	6	
*04	SHUT IN		77983	-0-	77983	349212	648	1	55902	3	Y	19470	19339	0	60	1	493
							16	4	21417	9			13	3	69	6	
*05	SHUT IN		64286	-0-	64286	413498	524	1	46052	3	Y	16059	16128	0			424
							45	4	17665	9							
*06	464492	X	50994	-0-	-413498	-0-	482	1	35742	3	Y	13355	13374	0			405
							79	4	14691	9							
*07	72106	X	62589	-0-	-9517	-0-	499	1	44406	3	Y	16029	16048	0	59	1	327
							52	4	17632	9							
*08	72106	X	58860	-0-	-13246	-0-	269	1	43346	3	Y	13813	13814	0			326
							51	4	15194	9							
*09	69780	X	63164	-0-	-6616	-0-	212	1	47619	3	Y	13906	13814	0	104	1	314
							36	4	15297	9							
*10	64294	X	54344	-0-	-9950	-0-	279	1	39937	3	Y	12802	12733	0	52	1	331
							46	4	14082	9							
*11	60570	X	48539	-0-	-12031	-0-	517	1	35163	3	Y	11651	11593	0	56	1	333
							43	4	12816	9							
12	65255	X	49756	-0-	-15499	-0-	514	1	36443	3	Y	11596	11488	0	109	1	332
							43	4	12756	9							

TOTAL GAS PROD: 801,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 194,532

HAT TRICK 56-T1-42X31 B WELL #: W102H RRCID -> 298940 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10459 - 17949

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	SHUT IN		29737	-0-	29737	29737	354	1	21383	3	Y	7263	6747	0	213	1	295
							11	4	7989	9			1	3	7	6	
02	SHUT IN		138664	-0-	138664	168401	1488	1	98710	3	Y	34916	33382	0	1058	1	759
							58	4	38408	9			12	6			
03	SHUT IN		111599	-0-	111599	280000	999	1	82170	3	Y	25805	25838	0	192	1	490
							44	4	28386	9			3	3	34	6	
*04	SHUT IN		98129	-0-	98129	378129	831	1	72856	3	Y	22201	22149	0	15	3	476
							21	4	24421	9			44	6	7	8	
*05	SHUT IN		75257	-0-	75257	453386	623	1	54816	3	Y	17968	17992	0	45	1	407
							53	4	19765	9							
*06	511087	X	57701	-0-	-453386	-0-	561	1	41620	3	Y	14025	14053	0			379
							92	4	15428	9							
*07	98022	X	72252	-0-	-25770	-0-	605	1	54163	3	Y	15837	15849	0	52	1	315
							63	4	17421	9							
*08	98022	X	68101	-0-	-29921	-0-	325	1	51526	3	Y	14718	14649	0	55	1	329
							60	4	16190	9							
*09	98010	X	59343	-0-	-38667	-0-	194	1	44332	3	Y	13439	13237	0	203	1	328
							34	4	14783	9							
*10	75268	X	52085	-0-	-23183	-0-	281	1	37431	3	Y	13025	12926	0	114	1	313
							45	4	14328	9							
*11	69930	X	58706	-0-	-11224	-0-	664	1	45218	3	Y	11608	11534	0	48	1	339
							55	4	12769	9							
12	72261	X	57846	-0-	-14415	-0-	636	1	44977	3	Y	11072	11024	0	54	1	333
							54	4	12179	9							

TOTAL GAS PROD: 879,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 201,877

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 BH WELL #: W208H RRCID -> 298941 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10975 - 18315

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	SHUT IN		45450	-0-	45450	45450	674	1	37518	3	Y	6545	6226	0	149	1	163
							58	4	7200	9			1	3	6	6	
02	SHUT IN		109150	-0-	109150	154600	1399	1	91432	3	Y	14784	14454	0	172	1	316
							57	4	16262	9			5	6			
03	SHUT IN		135198	-0-	135198	289798	1492	1	114464	3	Y	17428	17216	0	71	1	301
							71	4	19171	9			23	3	130	6	
*04	SHUT IN		104273	-0-	104273	394071	1034	1	88443	3	Y	13427	13379	0	19	1	280
							26	4	14770	9			9	3	37	6	
*05	SHUT IN		68832	-0-	68832	462903	661	1	58133	3	Y	9072	9157	0			195
							59	4	9979	9							
*06	530948	X	68045	-0-	-462903	-0-	764	1	57016	3	Y	9220	9203	0			212
							123	4	10142	9							
*07	107229	X	94998	-0-	-12231	-0-	904	1	80783	3	Y	12016	12018	0	19	1	191
							93	4	13218	9							
*08	107229	X	89146	-0-	-18083	-0-	489	1	76956	3	Y	10556	10562	0			185
							89	4	11612	9							
*09	104190	X	86253	-0-	-17937	-0-	334	1	75114	3	Y	9770	9736	0	35	1	184
							58	4	10747	9							
*10	94984	X	79019	-0-	-15965	-0-	466	1	68345	3	Y	9210	9178	0	19	1	197
							77	4	10131	9							
*11	91920	X	72484	-0-	-19436	-0-	916	1	62204	3	Y	8444	8421	0	21	1	199
							76	4	9288	9							
12	94984	X	71385	-0-	-23599	-0-	869	1	61541	3	Y	8092	8056	0	41	1	194
							74	4	8901	9							

TOTAL GAS PROD: 1,024,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,564

HAT TRICK 56-T1-42X31 BA WELL #: W201H RRCID -> 298957 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10901 - 18277

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	SHUT IN		23264	-0-	23264	23264	334	1	19875	3	Y	2767	2615	0	56	1	93
							11	4	3044	9			3	6			
02	SHUT IN		110515	-0-	110515	133779	1407	1	93389	3	Y	14239	13757	0	280	1	290
							56	4	15663	9			5	6			
03	SHUT IN		114949	-0-	114949	248728	1202	1	98292	3	Y	13999	13967	0	53	1	245
							56	4	15399	9			2	3	19	6	
*04	SHUT IN		108695	-0-	108695	357423	1032	1	94005	3	Y	12393	12359	0	8	3	242
							26	4	13632	9			25	6	4	8	
*05	SHUT IN		92746	-0-	92746	450169	913	1	79849	3	Y	10822	10846	0	14	1	204
							80	4	11904	9							
*06	523114	X	72945	-0-	-450169	-0-	827	1	62578	3	Y	8554	8572	0			186
							131	4	9409	9							
*07	135470	X	95690	-0-	-39780	-0-	927	1	83658	3	Y	10007	10016	0	16	1	161
							97	4	11008	9							
*08	135470	X	99620	-0-	-35850	-0-	555	1	86800	3	Y	11058	11014	0	17	1	188
							101	4	12164	9							
*09	108630	X	91701	-0-	-16929	-0-	365	1	81927	3	Y	8496	8455	0	65	1	164
							63	4	9346	9							
*10	95697	X	75647	-0-	-20050	-0-	355	1	67519	3	Y	7007	6992	0	33	1	146
							65	4	7708	9							
*11	96420	X	72783	-0-	-23637	-0-	936	1	64553	3	Y	6562	6535	0	15	1	158
							76	4	7218	9							
12	99634	X	89710	-0-	-9924	-0-	1132	1	80242	3	Y	7491	7457	0	17	1	175
							96	4	8240	9							

TOTAL GAS PROD: 1,048,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,395

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 298968 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10612 - 20757

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
01	SHUT IN		168734	-0-	168734	264791	2596	1	142210	3	Y	21499	21349	0	2	3	390
							279	4	23649	9			21	6	2	8	
02	SHUT IN		51867	-0-	51867	316658	679	1	45528	3	Y	5125	5422	0	2	6	91
							22	4	5638	9							
03	SHUT IN		132939	-0-	132939	449597	1515	1	118759	3	Y	11449	11348	0	1	3	175
							71	4	12594	9			15	6	1	8	
04	SHUT IN		129853	-0-	129853	579450	1276	1	116447	3	Y	10998	10955	0	7	3	186
							32	4	12098	9			22	6	3	8	
05	692954	X	113504	-0-	-579450	-0-	1143	1	102066	3	Y	9272	9321	0			137
							96	4	10199	9							
06	156840	X	100050	-0-	-56790	-0-	1213	1	89884	3	Y	7968	7975	0			130
							188	4	8765	9							
07	162068	X	112743	-0-	-49325	-0-	1140	1	102295	3	Y	8357	8383	0			104
							115	4	9193	9							
08	134261	X	111060	-0-	-23201	-0-	656	1	100158	3	Y	9207	9193	0			118
							118	4	10128	9							
09	129930	X	98050	-0-	-31880	-0-	396	1	88938	3	Y	7861	7862	0			117
							69	4	8647	9							
10	113491	X	99191	-0-	-14300	-0-	630	1	89942	3	Y	7742	7731	0			128
							103	4	8516	9							
11	109110	X	83681	-0-	-25429	-0-	1118	1	76833	3	Y	5126	5162	0			92
							91	4	5639	9							
12	112747	X	90828	-0-	-21919	-0-	1186	1	83922	3	Y	5109	5111	0			90
							100	4	5620	9							

TOTAL GAS PROD: 1,292,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,713

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 298969 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10282 - 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
01	SHUT IN		183610	-0-	183610	359023	2594	1	142520	3	Y	34778	34679	0	3	3	632
							240	4	38256	9			35	6	4	8	
02	SHUT IN		124268	-0-	124268	483291	1537	1	101564	3	Y	19178	19461	0	7	6	342
							71	4	21096	9							
03	SHUT IN		111770	-0-	111770	595061	1225	1	91526	3	Y	17234	17283	0	2	3	264
							62	4	18957	9			23	6	4	8	
04	SHUT IN		78312	-0-	78312	673373	712	1	63584	3	Y	12725	12736	0	8	3	216
							18	4	13998	9			25	6	4	8	
05	742423	X	69050	-0-	-673373	-0-	631	1	56333	3	Y	10940	10994	0			162
							52	4	12034	9							
06	88740	X	63539	-0-	-25201	-0-	696	1	51627	3	Y	10098	10095	0			165
							108	4	11108	9							
07	91698	X	69069	-0-	-22629	-0-	624	1	56091	3	Y	11172	11198	0			139
							65	4	12289	9							
08	111786	X	69825	-0-	-41961	-0-	366	1	55788	3	Y	12368	12348	0			159
							66	4	13605	9							
09	78420	X	63874	-0-	-14546	-0-	233	1	51934	3	Y	10606	10607	0			158
							40	4	11667	9							
10	69068	X	66380	-0-	-2688	-0-	376	1	54617	3	Y	10295	10283	0			170
							62	4	11325	9							
11	71390	X	71390	-0-	-0-	-0-	830	1	57401	3	Y	11902	11858	0			214
							67	4	13092	9							
12	103560	X	103560	-0-	-0-	-0-	1147	1	81157	3	Y	19235	19109	0			340
							97	4	21159	9							

TOTAL GAS PROD: 1,074,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 180,531

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: W109H RRCID -> 298977 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10055 - 17510

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	SHUT IN		32165	-0-	32165	32165	400	1	24197	3	Y	6849	6717	0	1	3	124
							34	4	7534	9			7	6			
02	SHUT IN		94509	-0-	94509	126674	1166	1	76092	3	Y	15635	15475	0	5	6	279
							52	4	17199	9							
03	SHUT IN		99293	-0-	99293	225967	1060	1	81824	3	Y	14870	14897	0	2	3	227
							52	4	16357	9			20	6	3	8	
04	SHUT IN		91250	-0-	91250	317217	852	1	76135	3	Y	12947	12916	0	8	3	220
							21	4	14242	9			26	6	4	8	
05	SHUT IN		94930	-0-	94930	412147	912	1	80563	3	Y	12164	12204	0			180
							75	4	13380	9							
06	493854	X	81707	-0-	-412147	-0-	935	1	69641	3	Y	9985	10002	0			163
							147	4	10984	9							
07	89497	X	43980	-0-	-45517	-0-	403	1	34316	3	Y	8381	8440	0			104
							42	4	9219	9							
08	89497	X	43723	-0-	-45774	-0-	211	1	34200	3	Y	8430	8426	0			108
							39	4	9273	9							
09	86610	X	9686	-0-	-76924	-0-	34	1	7474	3	Y	1974	2053	0			29
							7	4	2171	9							
10	89497	X	48225	-0-	-41272	-0-	277	1	38140	3	Y	8875	8758	0			146
							45	4	9763	9							
11	86610	X	53390	-0-	-33220	-0-	632	1	42947	3	Y	8872	8858	0			160
							52	4	9759	9							
12	50913	X	50913	-0-	-0-	-0-	583	1	41370	3	Y	8101	8118	0			143
							49	4	8911	9							

TOTAL GAS PROD: 743,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,083

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: X203H RRCID -> 298978 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10153 - 17650

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	SHUT IN		59465	-0-	59465	59465	816	1	46238	3	Y	11202	10987	0	1	3	203
							89	4	12322	9			11	6			
02	SHUT IN		131260	-0-	131260	190725	1636	1	107122	3	Y	20390	20222	0	7	6	364
							73	4	22429	9							
03	SHUT IN		137172	-0-	137172	327897	1486	1	114036	3	Y	19616	19648	0	2	3	300
							72	4	21578	9			26	6	4	8	
04	SHUT IN		103776	-0-	103776	431673	969	1	87281	3	Y	14093	14112	0	9	3	239
							24	4	15502	9			28	6	5	8	
05	SHUT IN		104924	-0-	104924	536597	1007	1	89984	3	Y	12591	12643	0			187
							83	4	13850	9							
06	627820	X	91223	-0-	-536597	-0-	1056	1	78639	3	Y	10328	10346	0			169
							167	4	11361	9							
07	92721	X	50220	-0-	-42501	-0-	463	1	39968	3	Y	8855	8914	0			110
							48	4	9741	9							
08	92721	X	15431	-0-	-77290	-0-	107	1	12223	3	Y	2806	2880	0			36
							14	4	3087	9							
09	89730	X	49632	-0-	-40098	-0-	181	1	39638	3	Y	8894	8797	0			133
							30	4	9783	9							
10	92721	X	56301	-0-	-36420	-0-	308	1	45324	3	Y	9653	9627	0			159
							51	4	10618	9							
11	89730	X	53919	-0-	-35811	-0-	642	1	43642	3	Y	8710	8712	0			157
							54	4	9581	9							
12	51693	X	51693	-0-	-0-	-0-	594	1	42106	3	Y	8130	8143	0			144
							50	4	8943	9							

TOTAL GAS PROD: 905,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,268

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 G WELL #: W107H RRCID -> 299052 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9953 - 20121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		41088	-0-	41088	41088	439	1	29427	3	Y	10185	9998	0	3	6	182
							18	4	11204	9			2	8			
*03	SHUT IN		70425	-0-	70425	111513	668	1	50706	3	Y	17289	17126	0	2	3	264
							33	4	19018	9			23	6	56	8	
*04	SHUT IN		58725	-0-	58725	170238	450	1	42840	3	Y	14022	13960	0	9	3	238
							11	4	15424	9			28	6	51	8	
*05	SHUT IN		55511	-0-	55511	225749	457	1	40648	3	Y	13062	13106	0			194
							38	4	14368	9							
*06	SHUT IN		47055	-0-	47055	272804	467	1	34848	3	Y	10606	10626	0			174
							73	4	11667	9							
*07	318730	X	45926	-0-	-272804	-0-	392	1	35288	3	Y	9278	9337	0			115
							40	4	10206	9							
*08	74307	X	47918	-0-	-26389	-0-	241	1	37554	3	Y	9164	9161	0			118
							43	4	10080	9							
*09	71910	X	44060	-0-	-27850	-0-	155	1	34514	3	Y	8513	8504	0			127
							27	4	9364	9							
*10	55521	X	40592	-0-	-14929	-0-	200	1	31698	3	Y	7873	7870	0			130
							34	4	8660	9							
*11	47070	X	33358	-0-	-13712	-0-	364	1	25033	3	Y	7210	7210	0			130
							30	4	7931	9							
12	47926	X	39195	-0-	-8731	-0-	419	1	29749	3	Y	8174	8159	0			145
							36	4	8991	9							

TOTAL GAS PROD: 523,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,376

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 YD WELL #: X104H RRCID -> 299054 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10007 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		29691	-0-	29691	29691	309	1	20657	3	Y	7920	7776	0	3	6	141
							13	4	8712	9							
*03	SHUT IN		13581	-0-	13581	43272	144	1	9454	3	Y	3612	3691	0	5	6	55
							10	4	3973	9			2	8			
*04	SHUT IN		52714	-0-	52714	95986	388	1	37106	3	Y	13828	13612	0	9	3	234
							9	4	15211	9			27	6	1	8	
*05	SHUT IN		61405	-0-	61405	157391	504	1	44292	3	Y	15062	15073	0			223
							41	4	16568	9							
*06	SHUT IN		49777	-0-	49777	207168	490	1	36440	3	Y	11610	11643	0			190
							76	4	12771	9							
*07	257566	X	50398	-0-	-207168	-0-	427	1	38504	3	Y	10385	10446	0			129
							43	4	11424	9							
*08	81344	X	53682	-0-	-27662	-0-	262	1	41739	3	Y	10575	10568	0			136
							48	4	11633	9							
*09	59430	X	47314	-0-	-12116	-0-	167	1	37036	3	Y	9165	9164	0			137
							29	4	10082	9							
*10	61411	X	24419	-0-	-36992	-0-	85	1	19337	3	Y	4529	4591	0			75
							15	4	4982	9							
*11	51960	X	2341	-0-	-49619	-0-	25	1	1818	3	Y	451	518	0			8
							2	4	496	9							
12	53692	X	50486	-0-	-3206	-0-	571	1	40466	3	Y	8548	8405	0			151
							46	4	9403	9							

TOTAL GAS PROD: 435,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,685

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 I WELL #: W109H RRCID -> 299056 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9888 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		36932	-0-	36932	36932	385	1	25722	3	Y	9826	9648	0	3	6	175
							16	4	10809	9							
*03	SHUT IN		54982	-0-	54982	91914	511	1	38583	3	Y	14421	14352	0	2	3	221
							25	4	15863	9			19	6	2	8	
*04	SHUT IN		44267	-0-	44267	136181	334	1	31907	3	Y	10925	10928	0	7	3	185
							8	4	12018	9			22	6	4	8	
*05	SHUT IN		40958	-0-	40958	177139	335	1	30091	3	Y	9550	9594	0			141
							27	4	10505	9							
*06	SHUT IN		31441	-0-	31441	208580	311	1	23154	3	Y	7207	7230	0			118
							48	4	7928	9							
*07	238453	X	29873	-0-	-208580	-0-	253	1	22839	3	Y	6141	6183	0			76
							26	4	6755	9							
*08	61566	X	27308	-0-	-34258	-0-	136	1	21140	3	Y	5461	5467	0			70
							25	4	6007	9							
*09	59580	X	24932	-0-	-34648	-0-	87	1	19451	3	Y	4890	4887	0			73
							15	4	5379	9							
*10	61566	X	23811	-0-	-37755	-0-	117	1	18842	3	Y	4393	4394	0			72
							20	4	4832	9							
*11	31440	X	21106	-0-	-10334	-0-	241	1	16464	3	Y	3983	3983	0			72
							20	4	4381	9							
12	29884	X	24484	-0-	-5400	-0-	270	1	19144	3	Y	4588	4579	0			81
							23	4	5047	9							

TOTAL GAS PROD: 360,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,385

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 299057 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10437 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		18916	-0-	18916	18916	213	1	14406	3	Y	3899	3828	0	1	6	70
							8	4	4289	9							
*03	SHUT IN		141207	-0-	141207	160123	1437	1	107067	3	Y	29665	29236	0	4	3	454
							71	4	32632	9			40	6	1	8	
*04	SHUT IN		113454	-0-	113454	273577	939	1	84907	3	Y	25077	25032	0	16	3	425
							23	4	27585	9			50	6	8	8	
*05	SHUT IN		87820	-0-	87820	361397	744	1	65878	3	Y	19216	19356	0			285
							60	4	21138	9							
*06	SHUT IN		65105	-0-	65105	426502	662	1	49170	3	Y	13794	13853	0			226
							100	4	15173	9							
*07	490436	X	63934	-0-	-426502	-0-	559	1	50183	3	Y	11940	12018	0			148
							58	4	13134	9							
*08	91760	X	64503	-0-	-27257	-0-	325	1	51264	3	Y	11686	11684	0			150
							59	4	12855	9							
*09	88800	X	54766	-0-	-34034	-0-	196	1	43840	3	Y	9724	9729	0			145
							34	4	10696	9							
*10	87823	X	52640	-0-	-35183	-0-	282	1	42297	3	Y	9104	9099	0			150
							47	4	10014	9							
*11	65100	X	48447	-0-	-16653	-0-	567	1	38736	3	Y	8271	8272	0			149
							46	4	9098	9							
12	64511	X	50300	-0-	-14211	-0-	573	1	40636	3	Y	8220	8224	0			145
							49	4	9042	9							

TOTAL GAS PROD: 761,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,596

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YC WELL #: X103H RRCID -> 299131 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10166 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		924	-0-	924	924	11	1	773	3	Y	127	125	0			2
							140	9									
*03	SHUT IN		124841	-0-	124841	125765	1240	1	98961	3	Y	22354	21981	0	3	3	342
							51	4	24589	9			30	6			
*04	SHUT IN		141460	-0-	141460	267225	1209	1	109104	3	Y	28288	28070	0	18	3	480
							30	4	31117	9			56	6	6	8	
*05	SHUT IN		108197	-0-	108197	375422	935	1	83662	3	Y	21389	21552	0			317
							72	4	23528	9							
*06	SHUT IN		75564	-0-	75564	450986	782	1	58436	3	Y	14749	14825	0			241
							122	4	16224	9							
*07	508989	X	58003	-0-	-450986	-0-	508	1	45911	3	Y	10484	10595	0			130
							52	4	11532	9							
*08	76694	X	68100	-0-	-8594	-0-	322	1	54905	3	Y	11648	11628	0			150
							60	4	12813	9							
*09	74220	X	61863	-0-	-12357	-0-	226	1	50557	3	Y	10037	10037	0			150
							39	4	11041	9							
*10	76694	X	56016	-0-	-20678	-0-	295	1	46280	3	Y	8539	8548	0			141
							48	4	9393	9							
*11	74220	X	50421	-0-	-23799	-0-	596	1	40901	3	Y	8068	8064	0			145
							49	4	8875	9							
12	68107	X	58581	-0-	-9526	-0-	690	1	48947	3	Y	8078	8080	0			143
							58	4	8886	9							

TOTAL GAS PROD: 803,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,761

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J RD WELL #: W110H RRCID -> 299198 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9937 - 17697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	91543	X	-0-	-0-	-91543	-0-					Y	-0-					-0-
*08	91543	X	-0-	-0-	-91543	-0-					Y	-0-					-0-
*09	88590	X	-0-	-0-	-88590	-0-					Y	-0-					-0-
*10	91543	X	-0-	-0-	-91543	-0-					Y	-0-					-0-
*11	74160	X	-0-	-0-	-74160	-0-					Y	-0-					-0-
12	68913	X	-0-	-0-	-68913	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 299246 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10293 - 17819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		86181	-0-	86181	86181	725	1	74724	3	Y	9731	9568	0	1	3	149
							28	4	10704	9			13	6			
*04	SHUT IN		124463	-0-	124463	210644	1324	1	106118	3	Y	15444	15288	0	10	3	262
							33	4	16988	9			31	6	2	8	
*05	SHUT IN		131627	-0-	131627	342271	1252	1	111531	3	Y	17039	17049	0			252
							101	4	18743	9							
*06	SHUT IN		99084	-0-	99084	441355	1123	1	83803	3	Y	12713	12757	0			208
							174	4	13984	9							
*07	SHUT IN		102005	-0-	102005	543360	989	1	88185	3	Y	11574	11638	0			144
							100	4	12731	9							
*08	639634	X	96274	-0-	-543360	-0-	548	1	83983	3	Y	10585	10593	0			136
							99	4	11644	9							
*09	115800	X	87599	-0-	-28201	-0-	344	1	76837	3	Y	9417	9412	0			141
							59	4	10359	9							
*10	119660	X	86860	-0-	-32800	-0-	522	1	76164	3	Y	9171	9161	0			151
							86	4	10088	9							
*11	115800	X	82476	-0-	-33324	-0-	1057	1	71870	3	Y	8601	8597	0			155
							88	4	9461	9							
12	101990	X	69337	-0-	-32653	-0-	891	1	63516	3	Y	4413	4490	0			78
							76	4	4854	9							

TOTAL GAS PROD: 965,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,688

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 299247 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10045 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		104553	-0-	104553	104553	822	1	79610	3	Y	21900	21533	0	3	3	335
							31	4	24090	9			29	6			
*04	SHUT IN		123311	-0-	123311	227864	1164	1	92340	3	Y	27071	26869	0	18	3	459
							29	4	29778	9			54	6	6	8	
*05	SHUT IN		128097	-0-	128097	355961	1078	1	96035	3	Y	28090	28133	0			416
							85	4	30899	9							
*06	SHUT IN		86925	-0-	86925	442886	867	1	64986	3	Y	19035	19139	0			312
							133	4	20939	9							
*07	SHUT IN		77528	-0-	77528	520414	669	1	60389	3	Y	14914	15041	0			185
							65	4	16405	9							
*08	598232	X	77818	-0-	-520414	-0-	401	1	61347	3	Y	14544	14542	0			187
							72	4	15998	9							
*09	104190	X	66390	-0-	-37800	-0-	236	1	52845	3	Y	12062	12069	0			180
							41	4	13268	9							
*10	107663	X	63490	-0-	-44173	-0-	343	1	50813	3	Y	11161	11157	0			184
							57	4	12277	9							
*11	86940	X	61714	-0-	-25226	-0-	726	1	49354	3	Y	10522	10516	0			190
							60	4	11574	9							
12	77810	X	58589	-0-	-19221	-0-	668	1	47349	3	Y	9559	9580	0			169
							57	4	10515	9							

TOTAL GAS PROD: 848,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 168,858

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YB WELL #: X102H RRCID -> 299249 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9832 - 17485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	102997	-0-	102997	102997	829	1	78604	3	Y	21393	21034	0	3	3	327
						32	4	23532	9			29	6			
*04	SHUT IN	121105	-0-	121105	224102	1129	1	89750	3	Y	27453	27237	0	18	3	466
						28	4	30198	9			54	6	5	8	
*05	SHUT IN	119422	-0-	119422	343524	995	1	88688	3	Y	26963	27030	0			399
						80	4	29659	9							
*06	SHUT IN	85383	-0-	85383	428907	849	1	63502	3	Y	19002	19090	0			311
						130	4	20902	9							
*07	SHUT IN	80557	-0-	80557	509464	696	1	62779	3	Y	15467	15586	0			192
						68	4	17014	9							
*08	590743 X	81279	-0-	-509464	-0-	421	1	64623	3	Y	14690	14693	0			189
						76	4	16159	9							
*09	103620 X	69646	-0-	-33974	-0-	249	1	55858	3	Y	12269	12275	0			183
						43	4	13496	9							
*10	107074 X	65117	-0-	-41957	-0-	352	1	52485	3	Y	11111	11111	0			183
						58	4	12222	9							
*11	103620 X	59840	-0-	-43780	-0-	706	1	48162	3	Y	9922	9926	0			179
						58	4	10914	9							
12	107074 X	59931	-0-	-47143	-0-	691	1	48923	3	Y	9326	9340	0			165
						58	4	10259	9							

TOTAL GAS PROD: 845,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 167,596

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 299251 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10122 - 17821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	111093	-0-	111093	111093	879	1	84315	3	Y	23512	23118	0	3	3	360
						36	4	25863	9			31	6			
*04	SHUT IN	133679	-0-	133679	244772	1238	1	98075	3	Y	31214	30957	0	20	3	529
						31	4	34335	9			62	6	6	8	
*05	SHUT IN	130742	-0-	130742	375514	1090	1	97170	3	Y	29451	29544	0			436
						86	4	32396	9							
*06	SHUT IN	92903	-0-	92903	468417	925	1	69202	3	Y	20575	20674	0			337
						143	4	22633	9							
*07	SHUT IN	84397	-0-	84397	552814	729	1	65632	3	Y	16331	16465	0			203
						72	4	17964	9							
*08	637839 X	85025	-0-	-552814	-0-	438	1	67336	3	Y	15611	15613	0			201
						79	4	17172	9							
*09	103620 X	74182	-0-	-29438	-0-	265	1	59307	3	Y	13240	13243	0			198
						46	4	14564	9							
*10	107074 X	68558	-0-	-38516	-0-	367	1	54910	3	Y	12018	12018	0			198
						61	4	13220	9							
*11	103620 X	67356	-0-	-36264	-0-	794	1	54004	3	Y	11356	11349	0			205
						66	4	12492	9							
12	107074 X	62865	-0-	-44209	-0-	720	1	51045	3	Y	10035	10062	0			178
						61	4	11039	9							

TOTAL GAS PROD: 910,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 183,343

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 299296 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10114 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	98146	X	-0-	-0-	-98146	-0-					Y	-0-					-0-
*09	94980	X	-0-	-0-	-94980	-0-					Y	-0-					-0-
*10	98146	X	-0-	-0-	-98146	-0-					Y	-0-					-0-
*11	77400	X	-0-	-0-	-77400	-0-					Y	-0-					-0-
12	74648	X	-0-	-0-	-74648	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 299392 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10727 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		238096	-0-	238096	238096	2196	1	199151	3	Y	33239	32747	0			492
							186	4	36563	9							
06	SHUT IN		201542	-0-	201542	439638	2325	1	173308	3	Y	23215	23327	0			380
							372	4	25537	9							
07	SHUT IN		182311	-0-	182311	621949	1777	1	157830	3	Y	20473	20599	0			254
							184	4	22520	9							
08	SHUT IN		158844	-0-	158844	780793	908	1	139786	3	Y	16350	16394	0			210
							165	4	17985	9							
09	922318	X	141525	-0-	-780793	-0-	563	1	126143	3	Y	13384	13394	0			200
							97	4	14722	9							
10	130788	X	130788	-0-	-0-	-0-	116441	1	796	3	Y	12200	12199	0			201
							131	4	13420	9							
11	122614	X	122614	-0-	-0-	-0-	1600	1	108720	3	Y	11055	11057	0			199
							133	4	12161	9							
12	124403	X	122509	-0-	-1894	-0-	1551	1	109508	3	Y	10290	10307	0			182
							131	4	11319	9							

TOTAL GAS PROD: 1,298,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,206

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 299393 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10253 - 20350

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		179610	-0-	179610	179610		1519	1	138024	3	Y	36310	35772	0			538
								126	4	39941	9							
06	SHUT IN		140076	-0-	140076	319686		1460	1	109164	3	Y	26565	26668	0			435
								230	4	29222	9							
07	SHUT IN		128510	-0-	128510	448196		1115	1	99408	3	Y	25340	25460	0			315
								113	4	27874	9							
08	SHUT IN		118830	-0-	118830	567026		607	1	93233	3	Y	22618	22642	0			291
								110	4	24880	9							
09	670474	X	103448	-0-	-567026	-0-		365	1	81908	3	Y	19193	19197	0			287
								63	4	21112	9							
10	118916	X	92149	-0-	-26767	-0-		504	1	73112	3	Y	16774	16784	0			277
								82	4	18451	9							
11	120390	X	78642	-0-	-41748	-0-		902	1	61517	3	Y	14678	14691	0			264
								77	4	16146	9							
12	124403	X	81347	-0-	-43056	-0-		912	1	64549	3	Y	14373	14383	0			254
								76	4	15810	9							

TOTAL GAS PROD: 922,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 175,851

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 299400 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10611 - 20510

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		226144	-0-	226144	226144		2123	1	190331	3	Y	30458	30007	0			451
								186	4	33504	9							
06	SHUT IN		202102	-0-	202102	428246		2355	1	175690	3	Y	21538	21636	0			353
								365	4	23692	9							
07	SHUT IN		167959	-0-	167959	596205		1640	1	146180	3	Y	18157	18285	0			225
								166	4	19973	9							
08	SHUT IN		152188	-0-	152188	748393		857	1	133677	3	Y	15906	15927	0			204
								157	4	17497	9							
09	882271	X	133878	-0-	-748393	-0-		532	1	119132	3	Y	12838	12850	0			192
								92	4	14122	9							
10	170934	X	130192	-0-	-40742	-0-		809	1	116092	3	Y	11962	11957	0			197
								133	4	13158	9							
11	165420	X	117547	-0-	-47873	-0-		1538	1	104516	3	Y	10332	10343	0			186
								128	4	11365	9							
12	167958	X	107944	-0-	-60014	-0-		1360	1	96312	3	Y	9233	9256	0			163
								116	4	10156	9							

TOTAL GAS PROD: 1,237,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,424

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YD WELL #: X104H RRCID -> 299403 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10242 - 20312

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		102021	-0-	102021	102021		886	1	80005	3	Y	19135	18852	0			283
								81	4	21049	9							
06	SHUT IN		115472	-0-	115472	217493		1217	1	90878	3	Y	21079	21017	0			345
								190	4	23187	9							
07	SHUT IN		89390	-0-	89390	306883		777	1	68987	3	Y	17769	17893	0			221
								80	4	19546	9							
08	SHUT IN		84551	-0-	84551	391434		431	1	66495	3	Y	15952	15968	0			205
								78	4	17547	9							
09	463351	X	71917	-0-	-391434	-0-		253	1	57225	3	Y	13086	13096	0			195
								44	4	14395	9							
10	122450	X	70444	-0-	-52006	-0-		56156	1	431	3	Y	12533	12521	0			207
								71	4	13786	9							
11	118500	X	69696	-0-	-48804	-0-		818	1	55722	3	Y	11898	11891	0			214
								68	4	13088	9							
12	89404	X	62949	-0-	-26455	-0-		712	1	50387	3	Y	10718	10742	0			190
								60	4	11790	9							

TOTAL GAS PROD: 666,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,170

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 F WELL #: W106H RRCID -> 299404 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10539 - 20608

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		162174	-0-	162174	162174		1387	1	124343	3	Y	33021	32532	0			489
								121	4	36323	9							
06	SHUT IN		176961	-0-	176961	339135		1866	1	139511	3	Y	32087	32051	0			525
								288	4	35296	9							
07	SHUT IN		126858	-0-	126858	465993		1111	1	98548	3	Y	24622	24841	0			306
								115	4	27084	9							
08	SHUT IN		102641	-0-	102641	568634		511	1	81550	3	Y	18623	18690	0			239
								95	4	20485	9							
09	660219	X	91585	-0-	-568634	-0-		327	1	73426	3	Y	16159	16157	0			241
								57	4	17775	9							
10	133300	X	54016	-0-	-79284	-0-		43404	1	279	3	Y	9354	9441	0			154
								44	4	10289	9							
11	129000	X	79842	-0-	-49158	-0-		942	1	64240	3	Y	13255	13170	0			239
								79	4	14581	9							
12	126852	X	72270	-0-	-54582	-0-		822	1	58311	3	Y	11880	11909	0			210
								69	4	13068	9							

TOTAL GAS PROD: 866,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,001

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 299405 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10019 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		193517	-0-	193517	193517	1640	1	149075	3	Y	38785	38210	0	575
							138	4	42664	9					
06	SHUT IN		146567	-0-	146567	340084	1525	1	113939	3	Y	28050	28166	0	459
							248	4	30855	9					
07	SHUT IN		142483	-0-	142483	482567	1238	1	109913	3	Y	28367	28474	0	352
							128	4	31204	9					
08	SHUT IN		124395	-0-	124395	606962	636	1	97748	3	Y	23542	23592	0	302
							115	4	25896	9					
09	715070	X	108108	-0-	-606962	-0-	384	1	86053	3	Y	19641	19650	0	293
							66	4	21605	9					
10	124403	X	96605	-0-	-27798	-0-	77063	1	524	3	Y	17211	17220	0	284
							86	4	18932	9					
11	120390	X	88438	-0-	-31952	-0-	1037	1	70578	3	Y	15215	15225	0	274
							86	4	16737	9					
12	124403	X	84413	-0-	-39990	-0-	957	1	67688	3	Y	14261	14283	0	252
							81	4	15687	9					

TOTAL GAS PROD: 984,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 185,072

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 299407 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10462 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		250552	-0-	250552	250552	2312	1	209710	3	Y	34848	34332	0	516
							197	4	38333	9					
06	SHUT IN		214308	-0-	214308	464860	2457	1	183982	3	Y	24990	25097	0	409
							380	4	27489	9					
07	SHUT IN		189596	-0-	189596	654456	1838	1	163793	3	Y	21617	21758	0	268
							186	4	23779	9					
08	SHUT IN		174614	-0-	174614	829070	997	1	153143	3	Y	18449	18480	0	237
							180	4	20294	9					
09	982589	X	153519	-0-	-829070	-0-	607	1	136074	3	Y	15212	15222	0	227
							105	4	16733	9					
10	177413	X	143590	-0-	-33823	-0-	127481	1	872	3	Y	13721	13722	0	226
							144	4	15093	9					
11	171690	X	127852	-0-	-43838	-0-	1663	1	113101	3	Y	11773	11787	0	212
							138	4	12950	9					
12	177413	X	125125	-0-	-52288	-0-	1567	1	110936	3	Y	11354	11365	0	201
							133	4	12489	9					

TOTAL GAS PROD: 1,379,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,964

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 A WELL #: W101H RRCID -> 299411 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 9895 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	98146	X	-0-	-0-	-98146	-0-					Y	-0-			-0-
*09	94980	X	-0-	-0-	-94980	-0-					Y	-0-			-0-
*10	98146	X	-0-	-0-	-98146	-0-					Y	-0-			-0-
*11	79860	X	-0-	-0-	-79860	-0-					Y	-0-			-0-
12	70153	X	-0-	-0-	-70153	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 299413 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10281 - 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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		227945	-0-	227945	227945	1977	1	180162	3	Y	41493	40878	0	615
							164	4	45642	9					
06	SHUT IN		180298	-0-	180298	408243	1957	1	146225	3	Y	28912	29054	0	473
							313	4	31803	9					
07	SHUT IN		150810	-0-	150810	559053	1381	1	122365	3	Y	24473	24642	0	304
							144	4	26920	9					
08	SHUT IN		119544	-0-	119544	678597	646	1	98516	3	Y	18423	18490	0	237
							117	4	20265	9					
09	SHUT IN		103775	-0-	103775	782372	385	1	86301	3	Y	15475	15481	0	231
							66	4	17023	9					
10	874870	X	92498	-0-	-782372	-0-	77242	1	525	3	Y	13313	13325	0	219
							87	4	14644	9					
*11	119520	X	83307	-0-	-36213	-0-	1021	1	69396	3	Y	11641	11650	0	210
							85	4	12805	9					
12	123504	X	77428	-0-	-46076	-0-	915	1	64751	3	Y	10622	10644	0	188
							78	4	11684	9					

TOTAL GAS PROD: 1,035,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,352

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: X204H RRCID -> 299488 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 9795 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BH WELL #: W208H RRCID -> 299530 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10572 - 20632

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		183008	-0-	183008	183008		1739	1	156104	3	Y	22736	22399	0			337
								155	4	25010	9							
06	SHUT IN		185609	-0-	185609	368617		2176	1	162094	3	Y	19090	19115	0			312
								340	4	20999	9							
07	SHUT IN		158053	-0-	158053	526670		1542	1	137528	3	Y	17115	17214	0			213
								156	4	18827	9							
08	SHUT IN		152512	-0-	152512	679182		872	1	134814	3	Y	15152	15170	0			195
								159	4	16667	9							
09	814755	X	135573	-0-	-679182	-0-		543	1	121234	3	Y	12456	12465	0			186
								94	4	13702	9							
10	176855	X	131523	-0-	-45332	-0-		117894	1	813	3	Y	11529	11525	0			190
								134	4	12682	9							
11	171150	X	120568	-0-	-50582	-0-		1588	1	107930	3	Y	9925	9936	0			179
								132	4	10918	9							
12	158038	X	110850	-0-	-47188	-0-		1404	1	99374	3	Y	9048	9067	0			160
								119	4	9953	9							

TOTAL GAS PROD: 1,177,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,051

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 299531 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10223 - 20408

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		172872	-0-	172872	172872		1483	1	133269	3	Y	34538	34026	0			512
								128	4	37992	9							
06	SHUT IN		174969	-0-	174969	347841		1841	1	137622	3	Y	32021	32009	0			524
								283	4	35223	9							
07	SHUT IN		123665	-0-	123665	471506		1077	1	95595	3	Y	24436	24657	0			303
								113	4	26880	9							
08	SHUT IN		105379	-0-	105379	576885		523	1	82453	3	Y	20279	20322	0			260
								96	4	22307	9							
09	672534	X	95649	-0-	-576885	-0-		336	1	75612	3	Y	17857	17850	0			267
								58	4	19643	9							
10	124403	X	93209	-0-	-31194	-0-		518	1	74114	3	Y	16810	16800	0			277
								86	4	18491	9							
11	120390	X	83606	-0-	-36784	-0-		978	1	66522	3	Y	14568	14583	0			262
								81	4	16025	9							
12	123659	X	76005	-0-	-47654	-0-		855	1	60512	3	Y	13242	13270	0			234
								72	4	14566	9							

TOTAL GAS PROD: 925,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 173,751

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 299533 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10313 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		218103	-0-	218103	218103	1876	1	171608	3	Y	40423	39824	0			599
							154	4	44465	9							
06	SHUT IN		180025	-0-	180025	398128	1946	1	144895	3	Y	29885	29995	0			489
							310	4	32874	9							
07	SHUT IN		152653	-0-	152653	550781	1384	1	122781	3	Y	25766	25935	0			320
							145	4	28343	9							
08	SHUT IN		125313	-0-	125313	676094	670	1	102360	3	Y	20147	20208	0			259
							121	4	22162	9							
09	781335	X	105241	-0-	-676094	-0-	387	1	86912	3	Y	16250	16266	0			243
							67	4	17875	9							
10	125457	X	92885	-0-	-32572	-0-	76972	1	524	3	Y	13911	13925	0			229
							87	4	15302	9							
11	121410	X	74568	-0-	-46842	-0-	915	1	61485	3	Y	10993	11024	0			198
							76	4	12092	9							
12	152644	X	62543	-0-	-90101	-0-	740	1	52291	3	Y	8592	8638	0			152
							61	4	9451	9							

TOTAL GAS PROD: 1,011,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,967

ESCARPA 57-T1-39X34 C WELL #: W103H RRCID -> 299656 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10409 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		64370	-0-	64370	64370	707	1	47921	3	N	14210	13977	0			233
							111	4	15631	9							
07	SHUT IN		242119	-0-	242119	306489	2154	1	186897	3	N	48051	47687	0			597
							212	4	52856	9							
08	SHUT IN		227895	-0-	227895	534384	1219	1	182529	3	N	39937	40021	0			513
							216	4	43931	9							
09	SHUT IN		177350	-0-	177350	711734	650	1	145360	3	N	28389	28478	0			424
							112	4	31228	9							
10	SHUT IN		159984	-0-	159984	871718	901	1	132886	3	N	23679	23713	0			390
							150	4	26047	9							
11	1014499	X	142781	-0-	-871718	-0-	1752	1	119346	3	N	19579	19616	0			353
							146	4	21537	9							
*12	127799	X	127799	-0-	-0-	-0-	1517	1	107743	3	N	16738	16795	0			296
							127	4	18412	9							

TOTAL GAS PROD: 1,142,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 190,583

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 J WELL #: W110H RRCID -> 299657 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10141 - 20169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	26514	-0-	26514	26514	286	1	19869	3	N	5743	5649	0	94
						42	4	6317	9					
07	SHUT IN	177882	-0-	177882	204396	1537	1	137117	3	N	35515	35168	0	441
						161	4	39067	9					
08	SHUT IN	144839	-0-	144839	349235	758	1	111959	3	N	29081	29148	0	374
						133	4	31989	9					
09	SHUT IN	107317	-0-	107317	456552	373	1	83662	3	N	21107	21166	0	315
						64	4	23218	9					
10	SHUT IN	90009	-0-	90009	546561	70521	1	477	3	N	17211	17242	0	284
						79	4	18932	9					
11	622836 X	76275	-0-	-546561	-0-	878	1	59724	3	N	14182	14211	0	255
						73	4	15600	9					
12	99231 X	67211	-0-	-32020	-0-	748	1	53087	3	N	12104	12145	0	214
						62	4	13314	9					

TOTAL GAS PROD: 690,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,943

ESCARPA 57-T1-39X34 B WELL #: W102H RRCID -> 299658 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10224 - 20248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	30714	-0-	30714	30714	404	1	26991	3	N	2960	2912	0	48
						63	4	3256	9					
07	SHUT IN	121306	-0-	121306	152020	1247	1	108480	3	N	10413	10332	0	129
						125	4	11454	9					
08	SHUT IN	132401	-0-	132401	284421	704	1	105912	3	N	23327	23156	0	300
						125	4	25660	9					
09	SHUT IN	103472	-0-	103472	387893	370	1	82997	3	N	18219	18247	0	272
						64	4	20041	9					
10	SHUT IN	92393	-0-	92393	480286	509	1	74765	3	N	15485	15502	0	255
						85	4	17034	9					
*11	563861 X	83575	-0-	-480286	-0-	1000	1	67954	3	N	13216	13233	0	238
						83	4	14538	9					
*12	104501 X	75214	-0-	-29287	-0-	868	1	61570	3	N	11548	11582	0	204
						73	4	12703	9					

TOTAL GAS PROD: 639,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,168

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 N WELL #: W114H RRCID -> 299659 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 9982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		46044	-0-	46044	46044	505	1	34258	3	N	10186	10019	0			167
							76	4	11205	9							
07	SHUT IN		181297	-0-	181297	227341	1601	1	138583	3	N	37229	36934	0			462
							161	4	40952	9							
08	SHUT IN		156287	-0-	156287	383628	813	1	120881	3	N	31318	31378	0			402
							143	4	34450	9							
09	SHUT IN		115339	-0-	115339	498967	404	1	90577	3	N	22080	22152	0			330
							70	4	24288	9							
10	SHUT IN		99165	-0-	99165	598132	78577	1	531	3	N	18153	18184	0			299
							89	4	19968	9							
11	SHUT IN		86449	-0-	86449	684581	1014	1	68947	3	N	14913	14943	0			269
							84	4	16404	9							
12	SHUT IN		77452	-0-	77452	762033	880	1	62400	3	N	12816	12858	0			227
							74	4	14098	9							

TOTAL GAS PROD: 762,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,695

ESCARPA 57-T1-39X34 YB WELL #: X102H RRCID -> 299664 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10089 - 20246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		40583	-0-	40583	40583	441	1	30020	3	N	9142	8992	0			150
							66	4	10056	9							
07	SHUT IN		149446	-0-	149446	190029	1317	1	114836	3	N	30151	29927	0			374
							127	4	33166	9							
08	SHUT IN		125027	-0-	125027	315056	654	1	92088	3	N	29249	29247	0			376
							111	4	32174	9							
09	SHUT IN		91193	-0-	91193	406249	303	1	67037	3	N	21636	21689	0			323
							53	4	23800	9							
10	SHUT IN		75365	-0-	75365	481614	55224	1	365	3	N	17922	17950	0			295
							62	4	19714	9							
11	545958	X	64344	-0-	-481614	-0-	694	1	47227	3	N	14877	14904	0			268
							58	4	16365	9							
12	91388	X	60748	-0-	-30640	-0-	645	1	45765	3	N	12985	13023	0			230
							54	4	14284	9							

TOTAL GAS PROD: 606,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,962

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 YC WELL #: X103H RRCID -> 299665 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10043 - 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	40625	-0-	40625	40625	452	1	30421	3	N	8804	8660	0			144
						68	4	9684	9							
07	SHUT IN	208598	-0-	208598	249223	1798	1	160319	3	N	42082	41703	0			523
						191	4	46290	9							
08	SHUT IN	176688	-0-	176688	425911	926	1	137254	3	N	34860	34935	0			448
						162	4	38346	9							
09	SHUT IN	130113	-0-	130113	556024	458	1	102773	3	N	24366	24450	0			364
						79	4	26803	9							
10	SHUT IN	113852	-0-	113852	669876	619	1	90788	3	N	20311	20340	0			335
						103	4	22342	9							
11	770142 X	100266	-0-	-669876	-0-	1181	1	80288	3	N	16999	17028	0			306
						98	4	18699	9							
12	99231 X	90715	-0-	-8516	-0-	1033	1	73350	3	N	14768	14813	0			261
						87	4	16245	9							

TOTAL GAS PROD: 860,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,190

ESCARPA 57-T1-39X34 G WELL #: W107H RRCID -> 299670 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10400 - 20418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	35623	-0-	35623	35623	395	1	26775	3	N	7631	7506	0			125
						59	4	8394	9							
07	SHUT IN	174189	-0-	174189	209812	1497	1	134787	3	N	34317	34016	0			426
						156	4	37749	9							
08	SHUT IN	168234	-0-	168234	378046	891	1	132458	3	N	31571	31591	0			406
						157	4	34728	9							
09	SHUT IN	123751	-0-	123751	501797	441	1	98989	3	N	22041	22118	0			329
						76	4	24245	9							
10	SHUT IN	107450	-0-	107450	609247	590	1	86683	3	N	18254	18282	0			301
						98	4	20079	9							
11	701655 X	92408	-0-	-609247	-0-	1098	1	74688	3	N	15028	15058	0			271
						91	4	16531	9							
12	114700 X	79286	-0-	-35414	-0-	911	1	64619	3	N	12436	12487	0			220
						76	4	13680	9							

TOTAL GAS PROD: 780,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,278

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W101H RRCID -> 299728 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10184 - 20539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		725	-0-	725	725	8	1	609	3	Y	97	95	0			2
							1	4	107	9							
07	SHUT IN		164048	-0-	164048	164773	1502	1	132986	3	Y	26731	26289	0	101	1	343
							156	4	29404	9							
08	SHUT IN		137271	-0-	137271	302044	706	1	110850	3	Y	23260	23199	0	89	1	315
							129	4	25586	9							
09	SHUT IN		116739	-0-	116739	418783	421	1	94784	3	Y	19510	19472	0	47	1	306
							73	4	21461	9							
10	SHUT IN		104393	-0-	104393	523176	582	1	85004	3	Y	17010	16965	0	47	1	304
							96	4	18711	9							
11	618334	X	95158	-0-	-523176	-0-	1144	1	77721	3	Y	14725	14740	0			289
							95	4	16198	9							
12	111383	X	88348	-0-	-23035	-0-	1028	1	72782	3	Y	13137	13124	0	53	1	249
							87	4	14451	9							

TOTAL GAS PROD: 706,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,470

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X102H RRCID -> 299749 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9910 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		71215	-0-	71215	71215	627	1	59719	3	Y	9835	9643	0	63	1	129
							50	4	10819	9							
08	SHUT IN		151435	-0-	151435	222650	756	1	118474	3	Y	29151	28806	0	84	1	390
							139	4	32066	9							
09	SHUT IN		133448	-0-	133448	356098	465	1	104414	3	Y	25899	25838	0	49	1	402
							80	4	28489	9							
10	SHUT IN		121659	-0-	121659	477757	646	1	95083	3	Y	23475	23413	0	51	1	413
							107	4	25823	9							
11	587239	X	109482	-0-	-477757	-0-	1252	1	85015	3	Y	21010	21018	0			405
							104	4	23111	9							
12	119877	X	102825	-0-	-17052	-0-	1126	1	79743	3	Y	19874	19848	0	60	1	371
							95	4	21861	9							

TOTAL GAS PROD: 690,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,244

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-15X22 YC WELL #: X103H RRCID -> 299754 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 9804 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		60694	-0-	60694	60694	633	1	46183	3	N	12569	12347	0			222
							52	4	13826	9							

TOTAL GAS PROD: 60,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,569

SIGLER STATE 57-T2-15X22 BG WELL #: W207H RRCID -> 299755 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 10257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		30528	-0-	30528	30528	392	1	28358	3	N	1587	1559	0			28
							32	4	1746	9							

TOTAL GAS PROD: 30,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,587

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: W201H RRCID -> 299771 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		31057	-0-	31057	31057	241	1	26198	3	N	4183	4131	0			52
							17	4	4601	9							
08	SHUT IN		138468	-0-	138468	169525	793	1	117330	3	N	18369	18185	0			236
							139	4	20206	9							
09	SHUT IN		112448	-0-	112448	281973	436	1	97938	3	N	12726	12772	0			190
							75	4	13999	9							
10	SHUT IN		100307	-0-	100307	382280	598	1	87470	3	N	11036	11044	0			182
							99	4	12140	9							
11	SHUT IN		90744	-0-	90744	473024	1159	1	78820	3	N	9699	9706	0			175
							96	4	10669	9							
12	SHUT IN		87725	-0-	87725	560749	1081	1	76541	3	N	9102	9116	0			161
							91	4	10012	9							

TOTAL GAS PROD: 560,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,115

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 YA WELL #: X101H RRCID -> 299776 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10000 - 20045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	47053	-0-	47053	47053	523	1	35453	3	N	9999	9835	0			164
						78	4	10999	9							
07	SHUT IN	137661	-0-	137661	184714	1223	1	105506	3	N	28013	27829	0			348
						118	4	30814	9							
08	SHUT IN	130611	-0-	130611	315325	676	1	101395	3	N	25836	25852	0			332
						120	4	28420	9							
09	SHUT IN	103570	-0-	103570	418895	366	1	81948	3	N	19266	19310	0			288
						63	4	21193	9							
10	SHUT IN	92564	-0-	92564	511459	502	1	73927	3	N	16410	16427	0			271
						84	4	18051	9							
11	593718 X	82259	-0-	-511459	-0-	969	1	66033	3	N	13796	13819	0			248
						81	4	15176	9							
12	103137 X	76050	-0-	-27087	-0-	866	1	61534	3	N	12343	12373	0			218
						73	4	13577	9							

TOTAL GAS PROD: 669,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,663

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: W101H RRCID -> 299790 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10884 - 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	81927	-0-	81927	81927	652	1	62246	3	N	17252	17038	0			214
						52	4	18977	9							
08	SHUT IN	121558	-0-	121558	203485	639	1	92525	3	N	25711	25595	0			330
						112	4	28282	9							
09	SHUT IN	82750	-0-	82750	286235	282	1	63567	3	N	17138	17212	0			256
						49	4	18852	9							
10	SHUT IN	69168	-0-	69168	355403	53238	1	364	3	N	14096	14120	0			232
						60	4	15506	9							
11	SHUT IN	60302	-0-	60302	415705	682	1	46419	3	N	11949	11966	0			215
						57	4	13144	9							
*12	469884 X	54179	-0-	-415705	-0-	593	1	42009	3	N	10479	10509	0			185
						50	4	11527	9							

TOTAL GAS PROD: 469,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,625

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: X101H RRCID -> 299796 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10647 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		58802	-0-	58802	58802	472	1	44969	3	N	12113	11963	0	150
							37	4	13324	9					
08	SHUT IN		109042	-0-	109042	167844	554	1	82612	3	N	23435	23284	0	301
							97	4	25779	9					
09	SHUT IN		80524	-0-	80524	248368	268	1	60491	3	N	17926	17959	0	268
							46	4	19719	9					
10	SHUT IN		69796	-0-	69796	318164	52473	1	360	3	N	15366	15381	0	253
							60	4	16903	9					
11	SHUT IN		62307	-0-	62307	380471	692	1	47025	3	N	13211	13226	0	238
							58	4	14532	9					
*12	438354	X	57883	-0-	-380471	-0-	622	1	44028	3	N	11983	12009	0	212
							52	4	13181	9					

TOTAL GAS PROD: 438,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,034

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: X103H RRCID -> 299802 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10547 - 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
05	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		50750	-0-	50750	50750	422	1	39291	3	N	10004	9880	0	124
							33	4	11004	9					
08	SHUT IN		78939	-0-	78939	129689	400	1	59820	3	N	16954	16860	0	218
							70	4	18649	9					
09	SHUT IN		72627	-0-	72627	202316	248	1	55249	3	N	15534	15520	0	232
							43	4	17087	9					
10	SHUT IN		68396	-0-	68396	270712	365	1	52652	3	N	13926	13928	0	230
							60	4	15319	9					
11	SHUT IN		62558	-0-	62558	333270	710	1	48235	3	N	12322	12330	0	222
							59	4	13554	9					
*12	392628	X	59358	-0-	-333270	-0-	650	1	46151	3	N	11365	11386	0	201
							55	4	12502	9					

TOTAL GAS PROD: 392,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,105

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: W207H RRCID -> 299803 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10952 PERF.11133 - 23788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		40640	-0-	40640	40640	292	1	34053	3	N	5699	5628	0	71
							26	4	6269	9					
08	SHUT IN		161216	-0-	161216	201856	896	1	135704	3	N	22233	22018	0	286
							160	4	24456	9					
09	SHUT IN		125161	-0-	125161	327017	474	1	107062	3	N	15948	15996	0	238
							82	4	17543	9					
10	SHUT IN		121026	-0-	121026	448043	705	1	102754	3	N	15864	15840	0	262
							117	4	17450	9					
11	SHUT IN		110717	-0-	110717	558760	1377	1	93699	3	N	14115	14123	0	254
							114	4	15527	9					
*12	665749	X	106989	-0-	-558760	-0-	1286	1	90934	3	N	13329	13347	0	236
							107	4	14662	9					

TOTAL GAS PROD: 665,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,188

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: X202H RRCID -> 299886 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10405 - 17945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	21618	-0-	21618	21618	169	1	16753	3	N	4257	4204	0			53
						13	4	4683	9							
08	SHUT IN	33988	-0-	33988	55606	182	1	27237	3	N	5943	5920	0			76
						32	4	6537	9							
09	SHUT IN	29936	-0-	29936	85542	110	1	24640	3	N	4697	4703	0			70
						19	4	5167	9							
10	SHUT IN	28865	-0-	28865	114407	23722	1	163	3	N	4503	4499	0			74
						27	4	4953	9							
11	SHUT IN	27235	-0-	27235	141642	327	1	22261	3	N	4200	4198	0			76
						27	4	4620	9							
12	SHUT IN	25799	-0-	25799	167441	298	1	21133	3	N	3948	3954	0			70
						25	4	4343	9							

TOTAL GAS PROD: 167,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,548

SIGLER STATE 57-T2-15X22 BB WELL #: W202H RRCID -> 299910 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 10233 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	42376	-0-	42376	42376	462	1	34079	3	N	7088	6963	0			125
						38	4	7797	9							

TOTAL GAS PROD: 42,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,088

HUDSON 0-66X67 WELL #: W108H RRCID -> 299918 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W202H RRCID -> 299939 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10262 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		567	-0-	567	567	7	1	492	3	Y	61	60	0			1
							1	4	67	9							
07	SHUT IN		284851	-0-	284851	285418	2648	1	234085	3	Y	43493	42784	0	153	1	557
							276	4	47842	9							
08	SHUT IN		219078	-0-	219078	504496	1179	1	183008	3	Y	31524	31519	0	133	1	429
							215	4	34676	9							
09	SHUT IN		180958	-0-	180958	685454	686	1	153905	3	Y	23863	23846	0	69	1	377
							118	4	26249	9							
10	SHUT IN		159404	-0-	159404	844858	937	1	137018	3	Y	19358	19317	0	66	1	352
							155	4	21294	9							
11	986625	X	141767	-0-	-844858	-0-	1804	1	122526	3	Y	15715	15750	0			317
							150	4	17287	9							
12	162037	X	131576	-0-	-30461	-0-	1624	1	114968	3	Y	13497	13484	0	70	1	260
							137	4	14847	9							

TOTAL GAS PROD: 1,118,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 147,511

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X101H RRCID -> 299940 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9865 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2483	-0-	2483	2483	28	1	2046	3	Y	368	362	0			6
							4	4	405	9							
07	SHUT IN		199895	-0-	199895	202378	1825	1	160280	3	Y	34179	33630	0	117	1	438
							193	4	37597	9							
08	SHUT IN		140092	-0-	140092	342470	731	1	111270	3	Y	25418	25414	0	98	1	344
							131	4	27960	9							
09	SHUT IN		111188	-0-	111188	453658	396	1	88885	3	Y	19854	19837	0	50	1	311
							68	4	21839	9							
*10	SHUT IN		99037	-0-	99037	552695	80052	1	547	3	Y	16680	16692	0			299
							90	4	18348	9							
11	640313	X	87618	-0-	-552695	-0-	1048	1	71186	3	Y	13906	13930	0			275
							87	4	15297	9							
12	111383	X	77173	-0-	-34210	-0-	894	1	63300	3	Y	11730	11731	0	51	1	223
							76	4	12903	9							

TOTAL GAS PROD: 717,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W102H RRCID -> 299941 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 9664 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		87	-0-	87	87	1	1	77	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	SHUT IN		172719	-0-	172719	172806	1540	1	138539	3	Y	29532	29055	0	99	1	378
							155	4	32485	9							
08	SHUT IN		197557	-0-	197557	370363	993	1	157908	3	Y	34974	34774	0	109	1	469
							185	4	38471	9							
09	SHUT IN		182345	-0-	182345	552708	660	1	147865	3	Y	30642	30575	0	60	1	476
							114	4	33706	9							
*10	SHUT IN		169378	-0-	169378	722086	139171	1	957	3	Y	26447	26458	0			465
							158	4	29092	9							
11	SHUT IN		154931	-0-	154931	877017	1886	1	128147	3	Y	22492	22522	0			435
							157	4	24741	9							
12	SHUT IN		146147	-0-	146147	1023164	1731	1	122563	3	Y	19734	19736	0	64	1	369
							146	4	21707	9							

TOTAL GAS PROD: 1,023,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,829

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W201H RRCID -> 299945 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10300 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		1046	-0-	1046	1046	13	1	901	3	Y	118	116	0			2
							2	4	130	9							
07	SHUT IN		253232	-0-	253232	254278	2375	1	209868	3	Y	37035	36419	0	142	1	476
							250	4	40739	9							
08	SHUT IN		195811	-0-	195811	450089	1063	1	164506	3	Y	27317	27295	0	125	1	373
							193	4	30049	9							
09	SHUT IN		161460	-0-	161460	611549	613	1	137619	3	Y	21020	20993	0	66	1	334
							106	4	23122	9							
*10	SHUT IN		144001	-0-	144001	755550	124029	1	848	3	Y	17258	17276	0			316
							140	4	18984	9							
11	884794	X	129244	-0-	-755550	-0-	1642	1	111557	3	Y	14462	14485	0			293
							137	4	15908	9							
12	150195	X	122340	-0-	-27855	-0-	1504	1	106533	3	Y	12887	12857	0	72	1	251
							127	4	14176	9							

TOTAL GAS PROD: 1,007,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,097

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W208H RRCID -> 299946 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10369 - 20705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		5058	-0-	5058	5058	62	1	4434	3	Y	504	496	0			8
							8	4	554	9							
07	SHUT IN		140724	-0-	140724	145782	1383	1	123994	3	Y	13824	13266	0	398	1	168
							141	4	15206	9							
08	SHUT IN		136459	-0-	136459	282241	775	1	121985	3	Y	12325	12201	0	131	1	161
							141	4	13558	9							
09	SHUT IN		126602	-0-	126602	408843	513	1	114825	3	Y	10159	10114	0	36	1	170
							89	4	11175	9							
10	SHUT IN		115088	-0-	115088	523931	727	1	104663	3	Y	8708	8674	0	58	1	146
							119	4	9579	9							
11	617074	X	93143	-0-	-523931	-0-	1268	1	84672	3	Y	6451	6451	0	20	1	126
							107	4	7096	9							
12	107322	X	91971	-0-	-15351	-0-	1202	1	84921	3	Y	5225	5167	0	86	1	98
							100	4	5748	9							

TOTAL GAS PROD: 709,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,196

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W207H RRCID -> 299948 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10267 - 20606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		4892	-0-	4892	4892	56	1	4124	3	Y	641	631	0			10
							7	4	705	9							
07	SHUT IN		177697	-0-	177697	182589	1655	1	149195	3	Y	24254	23144	0	826	1	294
							168	4	26679	9							
08	SHUT IN		176103	-0-	176103	358692	980	1	153509	3	Y	19488	19322	0	206	1	254
							177	4	21437	9							
09	SHUT IN		148375	-0-	148375	507067	585	1	131282	3	Y	14915	14864	0	55	1	250
							101	4	16407	9							
10	SHUT IN		135568	-0-	135568	642635	842	1	120838	3	Y	12500	12457	0	84	1	209
							138	4	13750	9							
11	765414	X	122779	-0-	-642635	-0-	1620	1	109879	3	Y	10132	10116	0	29	1	196
							135	4	11145	9							
12	124682	X	105783	-0-	-18899	-0-	1361	1	96180	3	Y	7389	7297	0	147	1	141
							114	4	8128	9							

TOTAL GAS PROD: 871,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,319

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-15X22 B WELL #: W102H RRCID -> 299950 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 10003 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
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		57223	-0-		57223	57223	612	1	44452	3	N	11008	10813	0			195
								50	4	12109	9							

TOTAL GAS PROD: 57,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,008

EAST BLUFF 57-T1-39X34 H WELL #: W108H RRCID -> 300024 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10366 - 20406

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	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		31024	-0-		31024	31024	348	1	23405	3	N	6563	6456	0			107
								52	4	7219	9							
07	SHUT IN		157141	-0-		157141	188165	1362	1	122711	3	N	29936	29671	0			372
								138	4	32930	9							
08	SHUT IN		159802	-0-		159802	347967	844	1	126063	3	N	29769	29759	0			382
								149	4	32746	9							
09	SHUT IN		122621	-0-		122621	470588	435	1	97645	3	N	22242	22292	0			332
								75	4	24466	9							
10	SHUT IN		109694	-0-		109694	580282	87785	1	601	3	N	19281	19295	0			318
								99	4	21209	9							
11	676905	X	96623	-0-		-580282	-0-	1137	1	77345	3	N	16405	16428	0			295
								95	4	18046	9							
12	103137	X	87093	-0-		-16044	-0-	989	1	70252	3	N	14335	14376	0			254
								83	4	15769	9							

TOTAL GAS PROD: 763,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,531

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W106H RRCID -> 300025 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10068 - 20428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		1150	-0-	1150	1150	13	1	956	3	Y	163	160	0			3
							2	4	179	9							
07	SHUT IN		221443	-0-	221443	222593	1943	1	174578	3	Y	40664	39039	0	1133	1	495
							192	4	44730	9							
08	SHUT IN		213306	-0-	213306	435899	1074	1	169154	3	Y	38986	38587	0	386	1	508
							193	4	42885	9							
09	SHUT IN		181620	-0-	181620	617519	650	1	145957	3	Y	31728	31601	0	107	1	528
							112	4	34901	9							
10	SHUT IN		162550	-0-	162550	780069	914	1	133019	3	Y	25880	25811	0	165	1	432
							149	4	28468	9							
11	925412	X	145343	-0-	-780069	-0-	1762	1	119540	3	Y	21723	21680	0	57	1	418
							146	4	23895	9							
12	203515	X	135501	-0-	-68014	-0-	1585	1	112296	3	Y	19533	19159	0	417	1	375
							134	4	21486	9							

TOTAL GAS PROD: 1,060,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 178,677

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X103H RRCID -> 300026 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9812 - 20148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		3738	-0-	3738	3738	39	1	2898	3	Y	724	712	0			12
							5	4	796	9							
07	SHUT IN		181731	-0-	181731	185469	1588	1	142251	3	Y	34301	32908	0	988	1	417
							161	4	37731	9							
08	SHUT IN		158099	-0-	158099	343568	789	1	124296	3	Y	29884	29617	0	295	1	389
							142	4	32872	9							
09	SHUT IN		136565	-0-	136565	480133	485	1	108867	3	Y	24664	24566	0	79	1	408
							83	4	27130	9							
10	SHUT IN		116417	-0-	116417	596550	588	1	93582	3	Y	20135	20082	0	125	1	336
							98	4	22149	9							
*11	718290	X	121740	-0-	-596550	-0-	1461	1	99387	3	Y	18882	18810	0	46	1	362
							122	4	20770	9							
*12	113340	X	113340	-0-	-0-	-0-	1326	1	93930	3	Y	16338	16070	0	319	1	311
							112	4	17972	9							

TOTAL GAS PROD: 831,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,928

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-15X22 YB WELL #: X102H RRCID -> 300125 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 9809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		57354	-0-	57354	57354	606	1	43700	3	N	11817	11608	0			209
							49	4	12999	9							

TOTAL GAS PROD: 57,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,817

ESCARPA 57-T1-39X34 K WELL #: W111H RRCID -> 300138 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10193 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		32512	-0-	32512	32512	353	1	24065	3	N	7311	7191	0			120
							52	4	8042	9							
07	SHUT IN		190955	-0-	190955	223467	1626	1	145711	3	N	39499	39129	0			490
							169	4	43449	9							
08	SHUT IN		169189	-0-	169189	392656	876	1	129979	3	N	34709	34753	0			446
							154	4	38180	9							
09	SHUT IN		121704	-0-	121704	514360	421	1	94606	3	N	24185	24270	0			361
							73	4	26604	9							
10	SHUT IN		102886	-0-	102886	617246	549	1	80562	3	N	19713	19749	0			325
							91	4	21684	9							
11	704931	X	87685	-0-	-617246	-0-	1013	1	68830	3	N	16144	16178	0			291
							84	4	17758	9							
12	108903	X	76779	-0-	-32124	-0-	857	1	60889	3	N	13601	13651	0			241
							72	4	14961	9							

TOTAL GAS PROD: 781,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,162

SIGLER STATE 57-T2-15X22 G WELL #: W107H RRCID -> 300139 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		64632	-0-	64632	64632	680	1	50037	3	N	12598	12375	0			223
							57	4	13858	9							

TOTAL GAS PROD: 64,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,598

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: X204H RRCID -> 300140 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10392 - 17847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5408	-0-	5408	-0-	42	1	4206	3	N	1052	1039	0			13
						3	4	1157	9							
08	SHUT IN	25876	-0-	25876	25876	122	1	20561	3	N	4700	4653	0			60
						23	4	5170	9							
09	SHUT IN	22245	-0-	22245	48121	80	1	17511	3	N	4218	4215	0			63
						14	4	4640	9							
10	SHUT IN	25462	-0-	25462	73583	144	1	20709	3	N	4168	4162	0			69
						24	4	4585	9							
11	SHUT IN	25275	-0-	25275	98858	302	1	20563	3	N	3986	3983	0			72
						25	4	4385	9							
*12	123173 X	24315	-0-	-98858	-0-	280	1	19915	3	N	3724	3730	0			66
						24	4	4096	9							

TOTAL GAS PROD: 128,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,848

HUDSON 0-66X67 WELL #: W115H RRCID -> 300167 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 9557 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON 0-66X67 WELL #: W101H RRCID -> 300168 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 9823 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON 0-66X67 WELL #: W114H RRCID -> 300169 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 9619 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: W102H RRCID -> 300170 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGLER STATE 57-T2-15X22 BA WELL #: W201H RRCID -> 300196 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 10213 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	64735	-0-	64735	64735	750	1	53840	3	N	9168	9006	0			162
						60	4	10085	9							

TOTAL GAS PROD: 64,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,168

SIGLER STATE 57-T2-15X22 YA WELL #: X101H RRCID -> 300202 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 9785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	48408	-0-	48408	48408	534	1	38088	3	N	8857	8700	0			157
						43	4	9743	9							

TOTAL GAS PROD: 48,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,857

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: W106H RRCID -> 300271 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10630 PERF.11025 - 18289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70360	-0-	70360	70360	578	1	53158	3	N	15072	14885	0			187
						45	4	16579	9							
08	SHUT IN	105621	-0-	105621	175981	548	1	79120	3	N	23506	23391	0			302
						96	4	25857	9							
09	SHUT IN	70130	-0-	70130	246111	234	1	52691	3	N	15604	15673	0			233
						41	4	17164	9							
10	SHUT IN	54958	-0-	54958	301069	41378	1	266	3	N	12063	12097	0			199
						45	4	13269	9							
11	SHUT IN	51708	-0-	51708	352777	576	1	39120	3	N	10876	10879	0			196
						48	4	11964	9							
*12	400037 X	47260	-0-	-352777	-0-	509	1	36117	3	N	9628	9654	0			170
						43	4	10591	9							

TOTAL GAS PROD: 400,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,749

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-15X22 A WELL #: W101H RRCID -> 300282 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		60469	-0-	60469	60469	671	1	47667	3	N	10979	10785	0			194
							54	4	12077	9							

TOTAL GAS PROD: 60,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,979

STATE CHAMP 56-T3-12X2 YD WELL #: X104H RRCID -> 300298 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 10347 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W107H RRCID -> 300306 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10101 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		396	-0-	396	396	5	1	336	3	Y	49	48	0			1
							1	4	54	9							
07	SHUT IN		126026	-0-	126026	126422	1130	1	103373	3	Y	19456	18507	0	715	1	235
							121	4	21402	9							
08	SHUT IN		125125	-0-	125125	251547	665	1	102619	3	Y	19748	19490	0	235	1	258
							118	4	21723	9							
09	SHUT IN		106516	-0-	106516	358063	395	1	88425	3	Y	16025	15944	0	66	1	273
							68	4	17628	9							
10	SHUT IN		104554	-0-	104554	462617	88143	1	621	3	Y	14261	14295	0			239
							103	4	15687	9							
11	554470	X	91853	-0-	-462617	-0-	1134	1	76994	3	Y	12392	12346	0	42	1	243
							94	4	13631	9							
12	174809	X	87811	-0-	-86998	-0-	1043	1	73913	3	Y	11606	11302	0	319	1	228
							88	4	12767	9							

TOTAL GAS PROD: 642,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,537

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W205H RRCID -> 300405 COMPL. DATE 06/22/2025 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W404H RRCID -> 300408 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CHAMP 56-T3-12X2 YC WELL #: X103H RRCID -> 300568 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 10299 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CHAMP 56-T3-12X2 F WELL #: W106H RRCID -> 300572 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W403H RRCID -> 300584 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W402H RRCID -> 300657 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TBD 57-T1-44X41 BH WELL #: W208H RRCID -> 300800 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TBD 57-T1-44X41 YC WELL #: X103H RRCID -> 300801 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKE EYES STATE 56-T3-12X2 YB WELL #: X102H RRCID -> 300848 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 10302 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKE EYES STATE 56-T3-12X5 BA WELL #: W201H RRCID -> 300858 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 10652 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	18361	-0-	-8764	-0-	1190 2278	1 9	14893	3	Y	2071	2083	0			77
02	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	1075 2465	1 9	14170	3	Y	2241	2240	0			78
03	27652	X	21817	-0-	-5835	-0-	1190 2745	1 9	17882	3	Y	2495	2516	0			57
04	26760	X	18376	-0-	-8384	-0-	1152 2552	1 9	14672	3	Y	2320	2302	0			75
05	27652	X	16904	-0-	-10748	-0-	1190 2518	1 9	13196	3	Y	2289	2297	0			67
06	21120	X	17556	-0-	-3564	-0-	1152 2383	1 9	14021	3	Y	2166	2177	0			56
07	21824	X	17058	-0-	-4766	-0-	1190 2213	1 9	13655	3	Y	2012	2026	0			42
08	DLQ G-10		16792	-0-	16792	16792	1190 2167	1 9	13435	3	Y	1970	1970	0			42
09	30894	X	14102	-0-	-16792	-0-	1152 2078	1 9	10872	3	Y	1889	1882	0			49
10	17298	X	15229	-0-	-2069	-0-	1190 2122	1 9	11917	3	Y	1929	1921	0			57
11	16740	X	13662	-0-	-3078	-0-	1152 2000	1 9	10510	3	Y	1818	1823	0			52
12	17050	X	16117	-0-	-933	-0-	1190 2090	1 9	12837	3	Y	1900	1911	0			41

TOTAL GAS PROD: 203,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,100

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	18812	-0-	-3632	-0-	1190 3840	1 9	13782	3	Y	3491	3512	0			401
02	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	1075 4637	1 9	15041	3	Y	4215	4213	0			403
03	28985	X	24305	-0-	-4680	-0-	1190 4853	1 9	18262	3	Y	4412	4449	0			366
04	28050	X	20862	-0-	-7188	-0-	1152 4254	1 9	15456	3	Y	3867	3837	0			396
05	28985	X	19410	-0-	-9575	-0-	1190 4094	1 9	14126	3	Y	3722	3735	0			383
06	23520	X	20823	-0-	-2697	-0-	1152 4254	1 9	15417	3	Y	3867	3886	0			364
07	24304	X	21352	-0-	-2952	-0-	1190 4604	1 9	15558	3	Y	4185	4214	0			335
08	DLQ G-10		21423	-0-	21423	21423	1190 4534	1 9	15699	3	Y	4122	4122	0			335
09	40235	X	18812	-0-	-21423	-0-	1152 4256	1 9	13404	3	Y	3869	3855	0			349
10	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	1190 3963	1 9	15367	3	Y	3603	3587	0			365
11	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	1152 3340	1 9	16509	3	Y	3036	3044	0			357
12	21769	X	21769	-0-	-0-	-0-	1190 3285	1 9	17294	3	Y	2986	3003	0			340

TOTAL GAS PROD: 249,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,375

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC //CONT.// 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294682 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 10106 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294764 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11044 - 16246

01	29109	X	10072	-0-	-19037	-0-	1190 2704	1 9	6178	3	Y	2458	2472	0	149
02	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	1075 2388	1 9	12206	3	Y	2171	2170	0	150
03	22816	X	14564	-0-	-8252	-0-	1190 2280	1 9	11094	3	Y	2073	2090	0	133
04	17550	X	12892	-0-	-4658	-0-	1152 2014	1 9	9726	3	Y	1831	1817	0	147
05	17360	X	12091	-0-	-5269	-0-	1190 2093	1 9	8808	3	Y	1903	1909	0	141
06	16800	X	12847	-0-	-3953	-0-	1152 1869	1 9	9826	3	Y	1699	1707	0	133
07	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	1190 3775	1 9	18319	3	Y	3432	3455	0	110
08	DLQ G-10		22465	-0-	22465	22465	1190 3478	1 9	17797	3	Y	3162	3162	0	110
09	40950	X	18485	-0-	-22465	-0-	1152 3265	1 9	14068	3	Y	2968	2957	0	121
10	23281	X	19871	-0-	-3410	-0-	1190 3168	1 9	15513	3	Y	2880	2867	0	134
11	22530	X	18616	-0-	-3914	-0-	1152 3131	1 9	14333	3	Y	2846	2854	0	126
12	23281	X	19799	-0-	-3482	-0-	1190 3303	1 9	15306	3	Y	3003	3021	0	108

TOTAL GAS PROD: 200,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,426

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC //CONT.// 092825
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. (I) GAS 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	31806	X	19227	-0-	-12579	-0-	1190 4769	1 9	13268	3	Y	4335	4360	0			72
02	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	1075 6387	1 9	24532	3	Y	5806	5803	0			75
03	35838	X	35838	-0-	-0-	-0-	1190 6042	1 9	28606	3	Y	5493	5539	0			29
04	31830	X	30648	-0-	-1182	-0-	1152 5449	1 9	24047	3	Y	4954	4915	0			68
05	32891	X	29024	-0-	-3867	-0-	1190 5607	1 9	22227	3	Y	5097	5114	0			51
06	31830	X	27848	-0-	-3982	-0-	1152 5068	1 9	21628	3	Y	4607	4629	0			29
07	32891	X	26989	-0-	-5902	-0-	1190 4679	1 9	21120	3	Y	4254	4283	0			-0-
08	DLQ G-10		25841	-0-	25841	25841	1190 4384	1 9	20267	3	Y	3985	3985	0			-0-
09	47743	X	21902	-0-	-25841	-0-	1152 4319	1 9	16431	3	Y	3926	3911	0			15
10	26009	X	24031	-0-	-1978	-0-	1190 4481	1 9	18360	3	Y	4074	4056	0			33
11	25170	X	22994	-0-	-2176	-0-	1152 4355	1 9	17487	3	Y	3959	3970	0			22
12	26009	X	25161	-0-	-848	-0-	1190 4465	1 9	19506	3	Y	4059	4081	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,549

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. (I) GAS 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	25854	X	22343	-0-	-3511	-0-	1190 5024	1 9	16129	3	Y	4567	4593	0			83
02	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	1075 5258	1 9	17723	3	Y	4780	4778	0			85
03	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	1190 5282	1 9	19055	3	Y	4802	4842	0			45
04	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	1152 4994	1 9	18174	3	Y	4540	4505	0			80
05	24707	X	22592	-0-	-2115	-0-	1190 5052	1 9	16350	3	Y	4593	4608	0			65
06	23910	X	23660	-0-	-250	-0-	1152 4562	1 9	17946	3	Y	4147	4167	0			45
07	24707	X	19340	-0-	-5367	-0-	1190 3881	1 9	14269	3	Y	3528	3553	0			20
08	DLQ G-10		19464	-0-	19464	19464	1190 3795	1 9	14479	3	Y	3450	3450	0			20
09	36507	X	17043	-0-	-19464	-0-	1152 3790	1 9	12101	3	Y	3445	3432	0			33
10	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	1190 3743	1 9	13090	3	Y	3403	3388	0			48
11	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	1152 3728	1 9	14198	3	Y	3389	3399	0			38
*12	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	1190 3737	1 9	13844	3	Y	3397	3417	0			18

TOTAL GAS PROD: 254,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,041

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 5H RRCID -> 293758 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11129 - 16061

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	83421	X	72601	-0-	-10820		-0-		68345	3	1128	4	Y	2844	2846	0			140
									3128	9									
02	73948	X	61218	-0-	-12730		-0-		58120	3	362	4	Y	2487	2481	0			146
									2736	9									
03	72447	X	64286	-0-	-8161		-0-		60232	3	1210	4	Y	2585	2590	0			141
									2844	9									
04	70260	X	60871	-0-	-9389		-0-		57337	3	750	4	Y	2531	2465	0			207
									2784	9									
05	72602	X	61759	-0-	-10843		-0-		58781	3	162	4	Y	2560	2657	0			110
									2816	9									
06	70260	X	56852	-0-	-13408		-0-		54034	3	269	4	Y	2317	2276	0			151
									2549	9									
07	67766	X	56309	-0-	-11457		-0-		52214	3	1784	4	Y	2101	2112	0			140
									2311	9									
*08	DLQ G-10		54839	-0-	54839		54839		52271	3	149	4	Y	2199	2223	0			116
									2419	9									
*09	DLQ G-10		52080	-0-	52080		106919		49804	3	95	4	Y	1983	1974	0			125
									2181	9									
*10	DLQ G-10		50365	-0-	50365		157284		32066	3	15773	4	Y	2296	2289	0			132
									2526	9									
11	DLQ G-10		51205	-0-	51205		208489		48712	3	140	4	Y	2139	2165	0			106
									2353	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		208489						Y	2171	2171	0			106

TOTAL GAS PROD: 642,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,213

STATE WHITE ROCK WELL #: 3H RRCID -> 295796 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10537 - 15418

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	56792	X	46329	-0-	-10463		-0-		41159	3	679	4	Y	4083	4124	0			203
									4491	9									
02	51296	X	37406	-0-	-13890		-0-		32872	3	205	4	Y	3935	3907	0			231
									4329	9									
03	55087	X	44671	-0-	-10416		-0-		38701	3	777	4	Y	4721	4695	0			257
									5193	9									
04	53040	X	25750	-0-	-27290		-0-		22367	3	292	4	Y	2810	2837	0			230
									3091	9									
05	51894	X	42686	-0-	-9208		-0-		36811	3	101	4	Y	5249	5251	0			228
									5774	9									
06	44820	X	29162	-0-	-15658		-0-		26155	3	130	4	Y	2615	2673	0			170
									2877	9									
07	44671	X	12810	-0-	-31861		-0-		10737	3	367	4	Y	1551	1618	0			103
									1706	9									
*08	DLQ G-10		20101	-0-	20101		20101		17241	3	49	4	Y	2555	2523	0			135
									2811	9									
*09	DLQ G-10		37289	-0-	37289		57390		33247	3	64	4	Y	3616	3522	0			229
									3978	9									
*10	DLQ G-10		34391	-0-	34391		91781		20253	3	9962	4	Y	3796	3806	0			219
									4176	9									
11	DLQ G-10		35049	-0-	35049		126830		30919	3	89	4	Y	3674	3710	0			183
									4041	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		126830						Y	3822	3817	0			188

TOTAL GAS PROD: 365,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,427

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 1H RRCID -> 295828 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10529 - 15125

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581	X	30844	-0-		-1737		-0-		27020	3	446	4	Y	3071	3080	0			155
										3378	9									
02	31416	X	20611	-0-		-10805		-0-		17776	3	111	4	Y	2476	2486	0			145
										2724	9									
03	28613	X	25538	-0-		-3075		-0-		21678	3	435	4	Y	3114	3090	0			169
										3425	9									
04	29850	X	25049	-0-		-4801		-0-		21286	3	279	4	Y	3167	3077	0			259
										3484	9									
05	30845	X	26201	-0-		-4644		-0-		22630	3	62	4	Y	3190	3311	0			138
										3509	9									
06	29850	X	1611	-0-		-28239		-0-		1418	3	7	4	Y	169	296	0			11
										186	9									
07	25885	X	-0-	-0-		-25885		-0-						Y	-0-	11	0			-0-
*08	DLQ G-10		30058	-0-		30058		30058		26109	3	75	4	Y	3522	3335	0			187
										3874	9									
*09	DLQ G-10		26648	-0-		26648		56706		23466	3	45	4	Y	2852	2858	0			181
										3137	9									
*10	DLQ G-10		29407	-0-		29407		86113		17301	3	8509	4	Y	3270	3262	0			189
										3597	9									
11	DLQ G-10		26413	-0-		26413		112526		23025	3	66	4	Y	3020	3058	0			151
										3322	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		112526						Y	3305	3294	0			162

TOTAL GAS PROD: 242,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,156

STATE WHITE ROCK WELL #: 4H RRCID -> 295896 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10660 - 15459

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146123	X	146123	-0-		-0-		-0-		132857	3	1794	4	Y	10429	10574	0			517
										11472	9									
02	129505	X	129505	-0-		-0-		-0-		117969	3	734	4	Y	9820	9761	0			576
										10802	9									
03	145939	X	145939	-0-		-0-		-0-		131900	3	2648	4	Y	10355	10368	0			563
										11391	9									
04	78437	X	78437	-0-		-0-		-0-		71075	3	929	4	Y	5848	5932	0			479
										6433	9									
05	155334	X	155334	-0-		-0-		-0-		143685	3	395	4	Y	10231	10265	0			445
										11254	9									
06	134450	X	134450	-0-		-0-		-0-		124008	3	616	4	Y	8933	8795	0			583
										9826	9									
07	132674	X	132674	-0-		-0-		-0-		118903	3	4062	4	Y	8826	8823	0			586
										9709	9									
*08	DLQ G-10		126321	-0-		126321		126321		115848	3	331	4	Y	9220	9318	0			488
										10142	9									
*09	DLQ G-10		117538	-0-		117538		243859		108326	3	208	4	Y	8185	8154	0			519
										9004	9									
*10	DLQ G-10		107983	-0-		107983		351842		66402	3	32662	4	Y	8108	8159	0			468
										8919	9									
11	DLQ G-10		112026	-0-		112026		463868		102675	3	295	4	Y	8233	8290	0			411
										9056	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		463868						Y	8522	8514	0			419

TOTAL GAS PROD: 1,386,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,710

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 2H RRCID -> 295957 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10439 - 15360

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	38192	X	31899	-0-	-6293	-0-		28058	3	463	4	Y	3071	3063	0			153
								3378	9									
02	36484	X	31970	-0-	-4514	-0-		28583	3	178	4	Y	2917	2899	0			171
								3209	9									
03	31992	X	27420	-0-	-4572	-0-		23717	3	476	4	Y	2934	2945	0			160
								3227	9									
04	30870	X	24628	-0-	-6242	-0-		21288	3	278	4	Y	2784	2716	0			228
								3062	9									
05	31899	X	26826	-0-	-5073	-0-		23474	3	65	4	Y	2988	3087	0			129
								3287	9									
06	30870	X	23501	-0-	-7369	-0-		20547	3	102	4	Y	2593	2553	0			169
								2852	9									
07	35402	X	24614	-0-	-10788	-0-		20785	3	710	4	Y	2835	2816	0			188
								3119	9									
*08	DLQ G-10		21436	-0-	21436	21436		18587	3	53	4	Y	2542	2595	0			135
								2796	9									
*09	DLQ G-10		17096	-0-	17096	38532		14978	3	29	4	Y	1899	1914	0			120
								2089	9									
*10	DLQ G-10		16668	-0-	16668	55200		9646	3	4745	4	Y	2070	2071	0			119
								2277	9									
11	DLQ G-10		22215	-0-	22215	77415		19357	3	56	4	Y	2547	2539	0			127
								2802	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	77415						Y	2570	2571	0			126

TOTAL GAS PROD: 268,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,750

STATE WHITE ROCK WELL #: 7H RRCID -> 296399 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11068 - 16211

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	153109	X	131589	-0-	-21520	-0-		123883	3	2045	4	Y	5146	5195	0			255
								5661	9									
02	130228	X	122062	-0-	-8166	-0-		116177	3	723	4	Y	4693	4672	0			276
								5162	9									
03	142817	X	128233	-0-	-14584	-0-		121094	3	2432	4	Y	4279	4322	0			233
								4707	9									
04	130920	X	70434	-0-	-60486	-0-		66847	3	874	4	Y	2466	2497	0			202
								2713	9									
05	131595	X	130536	-0-	-1059	-0-		125797	3	346	4	Y	3994	4023	0			173
								4393	9									
06	127350	X	119447	-0-	-7903	-0-		115712	3	575	4	Y	2873	2859	0			187
								3160	9									
07	135129	X	118185	-0-	-16944	-0-		110128	3	3763	4	Y	3904	3832	0			259
								4294	9									
*08	DLQ G-10		111615	-0-	111615	111615		106924	3	305	4	Y	3987	4035	0			211
								4386	9									
*09	DLQ G-10		105685	-0-	105685	217300		101622	3	196	4	Y	3515	3503	0			223
								3867	9									
*10	DLQ G-10		101084	-0-	101084	318384		65001	3	31973	4	Y	3736	3743	0			216
								4110	9									
11	DLQ G-10		100168	-0-	100168	418552		96178	3	277	4	Y	3375	3422	0			169
								3713	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	418552						Y	3513	3509	0			173

TOTAL GAS PROD: 1,239,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,481

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 9H RRCID -> 297044 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11124 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SHERIDAN WELL #: 1H RRCID -> 300789 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11641 - 16712

08	0		209962	-0-	209962	209962	425	1	193231	3	Y	10467	10193	0			274
							4792	4	11514	9							
09	0		309811	-0-	309811	519773	605	1	283175	3	Y	15064	15099	0			239
							9461	4	16570	9							
10	0		370719	-0-	370719	890492	694	1	347543	3	Y	14872	14652	0			459
							6123	4	16359	9							
11	0		198758	-0-	198758	1089250	631	1	183752	3	Y	13046	13338	0			167
							24	4	14351	9							
*12	1089250	X	-0-	-0-	-1089250	-0-					Y	9934	9969	0			132

TOTAL GAS PROD: 1,089,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,383

STATE SHERIDAN WELL #: 2H RRCID -> 300790 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11203 - 16295

08	0		189455	-0-	189455	189455	381	1	173356	3	Y	10381	10109	0			272
							4299	4	11419	9							
09	0		298822	-0-	298822	488277	581	1	271951	3	Y	15640	15664	0			248
							9086	4	17204	9							
10	0		352714	-0-	352714	840991	657	1	329384	3	Y	15336	15110	0			474
							5803	4	16870	9							
11	0		188766	-0-	188766	1029757	593	1	172725	3	Y	14024	14319	0			179
							22	4	15426	9							
12	1029757	X	-0-	-0-	-1029757	-0-					Y	12274	12290	0			163

TOTAL GAS PROD: 1,029,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,655

STATE SHERIDAN WELL #: 3H RRCID -> 300791 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11404 - 16419

08	0		170177	-0-	170177	170177	343	1	155777	3	Y	9267	9024	0			243
							3863	4	10194	9							
09	0		160235	-0-	160235	330412	311	1	145734	3	Y	8474	8583	0			134
							4869	4	9321	9							
10	0		24250	-0-	24250	354662	44	1	22061	3	Y	1596	1681	0			49
							389	4	1756	9							
11	0		156914	-0-	156914	511576	483	1	140718	3	Y	14268	14135	0			182
							18	4	15695	9							
12	511576	X	-0-	-0-	-511576	-0-					Y	13765	13764	0			183

TOTAL GAS PROD: 511,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,370

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC 100158
HAMBURGLAR WELL #: 1WA RRCID -> 298631 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11962 - 16583

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	0	W	44570	-0-	44570		344376		27954	3	8965	5	N	6955	6906	0			650
									7651	9									
02	0	W	41671	-0-	41671		386047		26696	3	8295	5	N	6073	5960	1			763
									6680	9									
03	429592	X	43545	-0-	-386047		-0-		27912	3	9150	5	N	5894	5804	1			853
									6483	9									
04	45690	X	41807	-0-	-3883		-0-		25988	3	10070	5	N	5226	5124	0			955
									5749	9									
05	47213	X	43719	-0-	-3494		-0-		25709	3	12544	5	N	4969	4892	0			1032
									5466	9									
06	44640	X	41027	-0-	-3613		-0-		23835	3	12279	5	N	4466	4392	0	34	8	1072
									4913	9									
07	46128	X	45653	-0-	-475		-0-		26716	3	14148	5	N	4354	4266	0	48	8	1112
									4789	9									
08	45262	X	45262	-0-	-0-		-0-		26445	3	14292	5	N	4114	4048	0	48	8	1130
									4525	9									
09	44001	X	44001	-0-	-0-		-0-		25501	3	14353	5	N	3770	3710	0	43	8	1147
									4147	9									
10	59642	X	59642	-0-	-0-		-0-		37582	3	3341	4	N	3832	3861	0	43	8	1075
									14504	5	4215	9							
11	44190	X	42192	-0-	-1998		-0-		28246	3	11012	5	N	2667	2616	0	41	8	1085
									2934	9									
12	45663	X	31815	-0-	-13848		-0-		19707	3	9076	5	N	2756	2704	0	36	8	1101
									3032	9									

TOTAL GAS PROD: 524,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,076

HAMBURGLAR WELL #: 1WB RRCID -> 298632 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF.12078 - 16945

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	0	W	61257	-0-	61257		497782		40668	3	13044	5	N	6859	6810	0			778
									7545	9									
02	0	W	66142	-0-	66142		563924		44850	3	13935	5	N	6688	6564	1			902
									7357	9									
03	631956	X	68032	-0-	-563924		-0-		45766	3	15002	5	N	6604	6503	1			1003
									7264	9									
04	82860	X	69622	-0-	-13238		-0-		45088	3	17471	5	N	6421	6296	0			1128
									7063	9									
05	77717	X	65335	-0-	-12382		-0-		39784	3	19410	5	N	5583	5497	0			1214
									6141	9									
06	70860	X	53300	-0-	-17560		-0-		31902	3	16436	5	N	4511	4437	0	38	8	1250
									4962	9									
07	73222	X	49978	-0-	-23244		-0-		29641	3	15697	5	N	4218	4132	0	54	8	1282
									4640	9									
08	71951	X	56699	-0-	-15252		-0-		33441	3	18073	5	N	4714	4639	0	54	8	1303
									5185	9									
09	69630	X	54744	-0-	-14886		-0-		31988	3	18003	5	N	4321	4253	0	48	8	1323
									4753	9									
10	79908	X	79908	-0-	-0-		-0-		50256	3	4012	4	N	4850	4886	0	48	8	1239
									20305	5	5335	9							
11	54870	X	51942	-0-	-2928		-0-		34786	3	13561	5	N	3268	3206	0	95	8	1206
									3595	9									
12	56699	X	47002	-0-	-9697		-0-		29681	3	13669	5	N	3320	3258	0	84	8	1184
									3652	9									

TOTAL GAS PROD: 723,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,357

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
HAMBURGLAR WELL #: 1XY RRCID -> 298633 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11712 - 16463

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
01	0	W	52118	-0-		52118	282284	33055	3	10601	5	N	7693	7638	0			734
								8462	9									
02	0	W	39436	-0-		39436	321720	25366	3	7882	5	N	5625	5521	1			838
								6188	9									
03	363576	X	41856	-0-		-321720	-0-	26930	3	8828	5	N	5544	5459	1			923
								6098	9									
04	46680	X	39922	-0-		-6758	-0-	24939	3	9663	5	N	4836	4742	0			1017
								5320	9									
05	48236	X	39550	-0-		-8686	-0-	23374	3	11404	5	N	4338	4272	0			1083
								4772	9									
06	46680	X	36470	-0-		-10210	-0-	21260	3	10954	5	N	3869	3805	0	30	8	1117
								4256	9									
07	43648	X	41921	-0-		-1727	-0-	24745	3	13105	5	N	3701	3626	0	42	8	1150
								4071	9									
08	41850	X	39075	-0-		-2775	-0-	22833	3	12340	5	N	3547	3490	0	42	8	1165
								3902	9									
09	39930	X	38337	-0-		-1593	-0-	22297	3	12549	5	N	3174	3124	0	37	8	1178
								3491	9									
10	55569	X	55569	-0-		-0-	-0-	34406	3	3040	4	N	3290	3315	0	37	8	1116
								14504	5	3619	9							
11	40560	X	38136	-0-		-2424	-0-	25609	3	9983	5	N	2313	2269	0	68	8	1092
								2544	9									
12	41912	X	27704	-0-		-14208	-0-	17182	3	7913	5	N	2372	2327	0	60	8	1077
								2609	9									

TOTAL GAS PROD: 490,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,302

HAMBURGLAR WELL #: 2WB RRCID -> 298634 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12121 - 16893

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
01	0	W	72768	-0-		72768	548743	48000	3	15394	5	N	8522	8461	0			861
								9374	9									
02	0	W	67765	-0-		67765	616508	44896	3	13950	5	N	8108	7957	1			1012
								8919	9									
03	688072	X	71564	-0-		-616508	-0-	47067	3	15429	5	N	8244	8118	1			1138
								9068	9									
04	91500	X	68933	-0-		-22567	-0-	43734	3	16946	5	N	7503	7357	0			1284
								8253	9									
05	86614	X	71589	-0-		-15025	-0-	42653	3	20811	5	N	7386	7272	0			1398
								8125	9									
06	72600	X	66425	-0-		-6175	-0-	38967	3	20076	5	N	6711	6600	0	51	8	1458
								7382	9									
07	75020	X	62387	-0-		-12633	-0-	36050	3	19092	5	N	6586	6453	0	71	8	1520
								7245	9									
08	71579	X	62894	-0-		-8685	-0-	36242	3	19587	5	N	6423	6320	0	71	8	1552
								7065	9									
09	69270	X	59479	-0-		-9791	-0-	33857	3	19054	5	N	5971	5877	0	63	8	1583
								6568	9									
10	80913	X	80913	-0-		-0-	-0-	49664	3	4249	4	N	6086	6131	0	63	8	1475
								20305	5	6695	9							
11	66420	X	56190	-0-		-10230	-0-	36833	3	14359	5	N	4544	4458	0	68	8	1493
								4998	9									
12	62899	X	28756	-0-		-34143	-0-	16758	3	7718	5	N	3891	3818	0	60	8	1506
								4280	9									

TOTAL GAS PROD: 769,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,975

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
HAMBURGLAR WELL #: 2WC RRCID -> 298635 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12417 - 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
01	0	W	107155	-0-	107155	694062	74308	3	23832	5	N	8195	8137	0			778
							9015	9									
02	0	W	95703	-0-	95703	789765	67001	3	20818	5	N	7167	7034	1			911
							7884	9									
03	887380	X	97615	-0-	-789765	-0-	67579	3	22153	5	N	7166	7056	1			1021
							7883	9									
04	130200	X	88805	-0-	-41395	-0-	59080	3	22893	5	N	6211	6090	0			1142
							6832	9									
05	119164	X	92081	-0-	-27083	-0-	57632	3	28118	5	N	5755	5666	0			1231
							6331	9									
06	103710	X	87632	-0-	-16078	-0-	53951	3	27796	5	N	5350	5262	0	40	8	1279
							5885	9									
07	105958	X	76022	-0-	-29936	-0-	45983	3	24352	5	N	5170	5066	0	56	8	1327
							5687	9									
08	97619	X	76508	-0-	-21111	-0-	46103	3	24916	5	N	4990	4910	0	56	8	1351
							5489	9									
09	89100	X	72271	-0-	-16829	-0-	42982	3	24190	5	N	4635	4562	0	49	8	1375
							5099	9									
10	99551	X	99551	-0-	-0-	-0-	62736	3	5568	4	N	4673	4708	0	49	8	1291
							26107	5	5140	9							
11	87630	X	67046	-0-	-20584	-0-	45507	3	17740	5	N	3454	3388	0	109	8	1248
							3799	9									
12	76508	X	67046	-0-	-9462	-0-	43204	3	19897	5	N	3586	3519	0	96	8	1219
							3945	9									

TOTAL GAS PROD: 1,027,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,352

HAMBURGLAR WELL #: 2WA RRCID -> 298636 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11751 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	49742	-0-	49742	309226	31163	3	9995	5	N	7804	7748	0			843
							8584	9									
02	0	W	37782	-0-	37782	347008	23659	3	7351	5	N	6156	6041	1			958
							6772	9									
03	388599	X	41591	-0-	-347008	-0-	26111	3	8560	5	N	6291	6194	1			1055
							6920	9									
04	49440	X	37281	-0-	-12159	-0-	22760	3	8819	5	N	5184	5084	0			1155
							5702	9									
05	51088	X	38217	-0-	-12871	-0-	22019	3	10743	5	N	4959	4883	0			1231
							5455	9									
06	48150	X	35411	-0-	-12739	-0-	20160	3	10386	5	N	4423	4350	0	34	8	1270
							4865	9									
07	41819	X	39898	-0-	-1921	-0-	23066	3	12215	5	N	4197	4113	0	48	8	1306
							4617	9									
08	41602	X	40788	-0-	-814	-0-	23605	3	12757	5	N	4024	3959	0	48	8	1323
							4426	9									
09	38273	X	38273	-0-	-0-	-0-	21953	3	12356	5	N	3604	3547	0	42	8	1338
							3964	9									
10	53818	X	53818	-0-	-0-	-0-	33469	3	2870	4	N	4024	4054	0	42	8	1266
							13053	5	4426	9							
11	39480	X	36686	-0-	-2794	-0-	24112	3	9400	5	N	2885	2830	0	41	8	1280
							3174	9									
12	40796	X	27047	-0-	-13749	-0-	15983	3	7360	5	N	3367	3304	0	36	8	1307
							3704	9									

TOTAL GAS PROD: 476,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,918

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
HAMBURGLAR WELL #: 2XY RRCID -> 298637 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11674 - 16398

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	0	W	43480	-0-	43480	309239	27225	3	8731	5	N	6840	6792	0			782
							7524	9									
02	0	W	30993	-0-	30993	340232	19343	3	6010	5	N	5127	5032	1			877
							5640	9									
03	379206	X	38974	-0-	-340232	-0-	24342	3	7980	5	N	6047	5954	1			970
							6652	9									
04	45060	X	37154	-0-	-7906	-0-	22574	3	8747	5	N	5303	5200	0			1073
							5833	9									
05	46562	X	37980	-0-	-8582	-0-	21840	3	10656	5	N	4985	4910	0			1148
							5484	9									
06	42090	X	34652	-0-	-7438	-0-	19611	3	10104	5	N	4488	4414	0	34	8	1188
							4937	9									
07	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	23111	3	12239	5	N	4258	4172	0	48	8	1226
							4684	9									
08	40033	X	40033	-0-	-0-	-0-	23120	3	12495	5	N	4016	3951	0	48	8	1243
							4418	9									
09	38140	X	38140	-0-	-0-	-0-	21830	3	12286	5	N	3658	3601	0	43	8	1257
							4024	9									
10	50524	X	50524	-0-	-0-	-0-	30414	3	2853	4	N	3822	3851	0	43	8	1185
							13053	5	4204	9							
11	38730	X	35387	-0-	-3343	-0-	23334	3	9096	5	N	2688	2638	0	81	8	1154
							2957	9									
12	40021	X	24801	-0-	-15220	-0-	14786	3	6810	5	N	2914	2860	0	72	8	1136
							3205	9									

TOTAL GAS PROD: 452,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,146

HAMBURGLAR WELL #: 1WC RRCID -> 298656 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12407 - 17246

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	0	W	99881	-0-	99881	632770	67511	3	21652	5	N	9744	9674	0			791
							10718	9									
02	0	W	85022	-0-	85022	717792	58044	3	18035	5	N	8130	7980	1			941
							8943	9									
03	804550	X	86758	-0-	-717792	-0-	58639	3	19223	5	N	8087	7963	1			1065
							8896	9									
04	113610	X	55793	-0-	-57817	-0-	36375	3	14094	5	N	4840	4745	0			1160
							5324	9									
05	107384	X	88735	-0-	-18649	-0-	54356	3	26521	5	N	7144	7034	0			1270
							7858	9									
06	96660	X	89860	-0-	-6800	-0-	54253	3	27951	5	N	6960	6845	0	49	8	1336
							7656	9									
07	94147	X	77121	-0-	-17026	-0-	45573	3	24136	5	N	6738	6602	0	69	8	1403
							7412	9									
08	88722	X	76719	-0-	-12003	-0-	45208	3	24432	5	N	6435	6332	0	69	8	1437
							7079	9									
09	89850	X	71872	-0-	-17978	-0-	41785	3	23517	5	N	5973	5879	0	61	8	1470
							6570	9									
10	94051	X	94051	-0-	-0-	-0-	58973	3	5367	4	N	5914	5959	0	61	8	1364
							23206	5	6505	9							
11	89850	X	65031	-0-	-24819	-0-	43332	3	16892	5	N	4370	147	0	149	8	5438
							4807	9									
12	77128	X	64647	-0-	-12481	-0-	40865	3	18819	5	N	4512	4427	0	132	8	5391
							4963	9									

TOTAL GAS PROD: 955,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,847

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
THUNDERBALL WELL #: 1WB RRCID -> 298678 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13677 - 20278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23712	X	23712	-0-	-0-	-0-	14909	3	8803	9	N	8003	7930	0			4263
02	18788	X	15062	-0-	-3726	-0-	8922	3	6140	9	N	5582	5579	0			4266
03	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	19967	3	10570	9	N	9609	9598	0			4277
04	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	14623	3	9514	9	N	8649	8489	0			4437
05	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	11904	3	8463	9	N	7694	7540	0			4591
06	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	11340	3	7561	9	N	6874	6801	0	51	8	4613
07	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	12940	3	7511	9	N	6828	6694	0	3	8	4744
08	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	13393	3	6843	9	N	6221	6100	0	36	8	4829
09	21570	X	13978	-0-	-7592	-0-	7987	3	5991	9	N	5446	5326	0	10	8	4939
10	20460	X	20193	-0-	-267	-0-	9793	3	3338	4	N	6420	6322	0			5037
							7062	9									
11	19800	X	11094	-0-	-8706	-0-	5503	3	5591	9	N	5083	4971	0	60	8	5089
12	20460	X	13249	-0-	-7211	-0-	7335	3	5914	9	N	5376	5303	0			5162

TOTAL GAS PROD: 231,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,785

FLYBAR STATE WELL #: 1WB RRCID -> 300349 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10224 PERF.10533 - 17831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		6810	-0-	6810	-0-	5652	3	1158	9	N	1053	1043	0			10
04	0		73214	-0-	73214	-0-	63131	3	10083	9	N	9166	9021	0			155
05	0		95680	-0-	95680	95680	84236	3	11444	9	N	10404	10108	0			451
06	0		78011	-0-	78011	173691	68278	3	9733	9	N	8848	8561	0			738
07	0		78119	-0-	78119	251810	68717	3	9402	9	N	8547	8241	0			1044
08	0		67277	-0-	67277	319087	59412	3	7865	9	N	7150	7258	0			936
09	0		63948	-0-	63948	383035	56586	3	7362	9	N	6693	6378	0			1251
*10	427210	X	44175	-0-	-383035	-0-	38996	3	5179	9	N	4708	4429	0			1530
*11	96270	X	84182	-0-	-12088	-0-	77991	3	6191	9	N	5628	5587	0			1571
12	99479	X	23218	-0-	-76261	-0-	21543	3	1675	9	N	1523	1463	0			1631

TOTAL GAS PROD: 614,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,720

FLYBAR STATE WELL #: 1WC RRCID -> 300841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W101HA RRCID -> 299490 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11794 - 16961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		20923	-0-		20923	77196	15174	2	5749	9	Y	5226	5222	0			155
02	0		22413	-0-		22413	99609	17026	2	5387	9	Y	4897	4874	0			178
03	0		14811	-0-		14811	114420	10998	2	3813	9	Y	3466	3529	0			115
04	0		18903	-0-		18903	133323	14767	2	4136	9	Y	3760	3703	0			172
05	148272	X	14949	-0-		-133323	-0-	11408	2	3541	9	Y	3219	3195	0			196
06	16650	X	11158	-0-		-5492	-0-	8336	2	2822	9	Y	2565	2588	0			173
07	17205	X	11868	-0-		-5337	-0-	8801	2	3067	9	Y	2788	2756	0			205
08	17205	X	9796	-0-		-7409	-0-	7265	2	2531	9	Y	2301	2353	0			153
09	16650	X	7103	-0-		-9547	-0-	5132	2	1971	9	Y	1792	1788	0			157
10	14942	X	649	-0-		-14293	-0-	420	2	229	9	Y	208	344	0			21
11	11490	X	7090	-0-		-4400	-0-	4836	2	2254	9	Y	2049	1822	0			248
12	11873	X	7095	-0-		-4778	-0-	5089	2	2006	9	Y	1824	1876	0			196

TOTAL GAS PROD: 146,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,095

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W301HB RRCID -> 299491 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12414 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		31417	-0-		31417	122686	24538	2	6879	9	Y	6254	6236	0			186
02	0		24018	-0-		24018	146704	18507	2	5511	9	Y	5010	5014	0			182
03	0		23016	-0-		23016	169720	17556	2	5460	9	Y	4964	4981	0			165
04	0		19405	-0-		19405	189125	14668	2	4737	9	Y	4306	4274	0			197
05	207078	X	17953	-0-		-189125	-0-	13579	2	4374	9	Y	3976	3931	0			242
06	15901	X	15901	-0-		-0-	-0-	12132	2	3769	9	Y	3426	3437	0			231
07	15903	X	14860	-0-		-1043	-0-	11260	2	3600	9	Y	3273	3263	0			241
08	15903	X	13347	-0-		-2556	-0-	9981	2	3366	9	Y	3060	3097	0			204
09	15390	X	12465	-0-		-2925	-0-	9329	2	3136	9	Y	2851	2806	0			249
10	15903	X	11842	-0-		-4061	-0-	8765	2	3077	9	Y	2797	2768	0			278
11	15390	X	8055	-0-		-7335	-0-	5929	2	2126	9	Y	1933	1977	0			234
12	14849	X	8526	-0-		-6323	-0-	6138	2	2388	9	Y	2171	2171	0			234

TOTAL GAS PROD: 200,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,021

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W401HB RRCID -> 299497 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12891 - 17987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		33468	-0-		33468	175950	25593	2	7875	9	Y	7159	7130	0			77
02	0		29926	-0-		29926	205876	23131	2	6795	9	Y	6177	6180	0			74
03	0		27738	-0-		27738	233614	21327	2	6411	9	Y	5828	5822	0			80
04	0		22221	-0-		22221	255835	16942	2	5279	9	Y	4799	4826	0			53
05	275957	X	20122	-0-		-255835	-0-	15348	2	4774	9	Y	4340	4241	0	106	1	46
06	59190	X	17360	-0-		-41830	-0-	13226	2	4134	9	Y	3758	3743	0			61
07	61163	X	16370	-0-		-44793	-0-	12368	2	4002	9	Y	3638	3638	0			61
08	61163	X	15744	-0-		-45419	-0-	11992	2	3752	9	Y	3411	3409	0			63
09	59190	X	14825	-0-		-44365	-0-	11378	2	3447	9	Y	3134	3131	0			66
10	20119	X	14863	-0-		-5256	-0-	11479	2	3384	9	Y	3076	3075	0			67
11	17370	X	13889	-0-		-3481	-0-	10812	2	3077	9	Y	2797	2801	0			63
12	16368	X	13109	-0-		-3259	-0-	10086	2	3023	9	Y	2748	2748	0			63

TOTAL GAS PROD: 239,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,865

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W401HB RRCID -> 299498 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12474 - 17610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20196	-0-	20196	89654	16613	2	3583	9	Y	3257	3254	0			97
02	0		10231	-0-	10231	99885	8333	2	1898	9	Y	1725	1759	0			63
03	0		28312	-0-	28312	128197	24627	2	3685	9	Y	3350	3302	0			111
04	0		18360	-0-	18360	146557	15883	2	2477	9	Y	2252	2260	0			103
05	161980	X	15423	-0-	-146557	-0-	13201	2	2222	9	Y	2020	2000	0			123
06	24060	X	12980	-0-	-11080	-0-	11131	2	1849	9	Y	1681	1690	0			114
07	24862	X	12025	-0-	-12837	-0-	10212	2	1813	9	Y	1648	1641	0			121
08	24862	X	10515	-0-	-14347	-0-	8898	2	1617	9	Y	1470	1493	0			98
09	24060	X	8682	-0-	-15378	-0-	7243	2	1439	9	Y	1308	1292	0			114
10	15438	X	6739	-0-	-8699	-0-	5564	2	1175	9	Y	1068	1076	0			106
11	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
12	12028	X	5678	-0-	-6350	-0-	4332	2	1346	9	Y	1224	1092	0			132

TOTAL GAS PROD: 149,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,003

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W402HB RRCID -> 299515 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12659 PERF.12953 - 18013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38866	-0-	38866	181100	31677	2	7189	9	Y	6535	6505	0			70
02	0		32788	-0-	32788	213888	26721	2	6067	9	Y	5515	5519	0			66
03	0		30725	-0-	30725	244613	24892	2	5833	9	Y	5303	5296	0			73
04	0		26295	-0-	26295	270908	21438	2	4857	9	Y	4415	4439	0			49
05	295621	X	24713	-0-	-270908	-0-	20271	2	4442	9	Y	4038	3945	0	99	1	43
06	67230	X	22148	-0-	-45082	-0-	18211	2	3937	9	Y	3579	3563	0			59
07	69471	X	21546	-0-	-47925	-0-	17742	2	3804	9	Y	3458	3459	0			58
08	69471	X	20586	-0-	-48885	-0-	16994	2	3592	9	Y	3265	3262	0			61
09	67230	X	18369	-0-	-48861	-0-	15138	2	3231	9	Y	2937	2936	0			62
10	24707	X	17861	-0-	-6846	-0-	14652	2	3209	9	Y	2917	2916	0			63
11	22140	X	16582	-0-	-5558	-0-	13562	2	3020	9	Y	2745	2746	0			62
12	21545	X	16145	-0-	-5400	-0-	13086	2	3059	9	Y	2781	2779	0			64

TOTAL GAS PROD: 286,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,488

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W304HB RRCID -> 299518 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12748 - 17830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57913	-0-	57913	260460	46454	2	11459	9	Y	10417	10372	0			112
02	0		55372	-0-	55372	315832	44607	2	10765	9	Y	9786	9781	0			117
03	0		58104	-0-	58104	373936	46960	2	11144	9	Y	10131	10109	0			139
04	0		48559	-0-	48559	422495	39222	2	9337	9	Y	8488	8533	0			94
05	467201	X	44706	-0-	-422495	-0-	36166	2	8540	9	Y	7764	7585	0	190	1	83
06	75300	X	40452	-0-	-34848	-0-	33015	2	7437	9	Y	6761	6733	0			111
07	77810	X	39078	-0-	-38732	-0-	31748	2	7330	9	Y	6664	6663	0			112
08	77810	X	36739	-0-	-41071	-0-	29666	2	7073	9	Y	6430	6422	0			120
09	75300	X	34217	-0-	-41083	-0-	27855	2	6362	9	Y	5784	5782	0			122
10	44702	X	33531	-0-	-11171	-0-	27243	2	6288	9	Y	5716	5714	0			124
11	40440	X	30925	-0-	-9515	-0-	25133	2	5792	9	Y	5265	5270	0			119
12	39091	X	29882	-0-	-9209	-0-	24075	2	5807	9	Y	5279	5276	0			122

TOTAL GAS PROD: 509,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,485

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: W303HB RRCID -> 299547 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12498 - 17573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57178	-0-	57178	242528	46762	2	10416	9	Y	9469	9425	0			102
02	0		54080	-0-	54080	296608	44425	2	9655	9	Y	8777	8774	0			105
03	0		53556	-0-	53556	350164	43774	2	9782	9	Y	8893	8876	0			122
04	0		46543	-0-	46543	396707	38566	2	7977	9	Y	7252	7294	0			80
05	440180	X	43473	-0-	-396707	-0-	35950	2	7523	9	Y	6839	6679	0	167	1	73
06	37573	X	37573	-0-	-0-	-0-	31095	2	6478	9	Y	5889	5866	0			96
07	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	28391	2	5975	9	Y	5432	5437	0			91
08	32629	X	32629	-0-	-0-	-0-	26644	2	5985	9	Y	5441	5431	0			101
09	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	23078	2	5453	9	Y	4957	4954	0			104
10	28079	X	28079	-0-	-0-	-0-	22646	2	5433	9	Y	4939	4936	0			107
11	26121	X	26121	-0-	-0-	-0-	21090	2	5031	9	Y	4574	4578	0			103
12	26102	X	26102	-0-	-0-	-0-	21064	2	5038	9	Y	4580	4577	0			106

TOTAL GAS PROD: 468,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,042

SMASHBOY 1-29 F WELL #: W301HB RRCID -> 299558 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12270 - 22669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		59378	-0-	59378	59378	43966	2	15412	9	Y	14011	13401	0			610
08	SHUT IN		90558	-0-	90558	149936	66538	2	24020	9	Y	21836	22033	0	44	8	369
09	SHUT IN		88563	-0-	88563	238499	65207	2	23356	9	Y	21233	21103	0	14	8	485
10	328748	X	90249	-0-	-238499	-0-	68742	2	21507	9	Y	19552	19537	0			500
11	75360	X	67507	-0-	-7853	-0-	51126	2	16381	9	Y	14892	14799	0			593
12	77872	X	60439	-0-	-17433	-0-	45758	2	14681	9	Y	13346	13418	0			521

TOTAL GAS PROD: 456,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,870

VIPER 53-47 M WELL #: W104HS RRCID -> 299568 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: W302HB RRCID -> 299572 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12593 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		48702	-0-	48702	212744	37853	2	10849	9	Y	9863	9813	0			106
02	0		45265	-0-	45265	258009	35472	2	9793	9	Y	8903	8902	0			107
03	0		47005	-0-	47005	305014	36754	2	10251	9	Y	9319	9298	0			128
04	0		37518	-0-	37518	342532	29095	2	8423	9	Y	7657	7700	0			85
05	375993	X	33461	-0-	-342532	-0-	25927	2	7534	9	Y	6849	6693	0	168	1	73
06	29636	X	29636	-0-	-0-	-0-	22972	2	6664	9	Y	6058	6032	0			99
07	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	21142	2	6293	9	Y	5721	5724	0			96
08	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	19079	2	5837	9	Y	5306	5303	0			99
09	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	17479	2	5209	9	Y	4735	4734	0			100
10	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	17003	2	5104	9	Y	4640	4640	0			100
11	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	15728	2	4744	9	Y	4313	4316	0			97
12	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	15505	2	4778	9	Y	4344	4341	0			100

TOTAL GAS PROD: 379,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,708

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W301HB RRCID -> 299585 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12624 - 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
01	0		58888	-0-	58888	253062	44097	2	14791	9	Y	13446	13382	0			144
02	0		52406	-0-	52406	305468	39346	2	13060	9	Y	11873	11875	0			142
03	0		52603	-0-	52603	358071	39218	2	13385	9	Y	12168	12143	0			167
04	0		45851	-0-	45851	403922	34627	2	11224	9	Y	10204	10258	0			113
05	446521	X	42599	-0-	-403922	-0-	32296	2	10303	9	Y	9366	9150	0	229	1	100
06	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	29028	2	9323	9	Y	8475	8436	0			139
07	36019	X	36019	-0-	-0-	-0-	27125	2	8894	9	Y	8085	8088	0			136
08	33483	X	33483	-0-	-0-	-0-	25201	2	8282	9	Y	7529	7525	0			140
09	28834	X	28834	-0-	-0-	-0-	21201	2	7633	9	Y	6939	6933	0			146
10	28380	X	28380	-0-	-0-	-0-	20768	2	7612	9	Y	6920	6916	0			150
11	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	18866	2	7112	9	Y	6465	6469	0			146
12	25575	X	24927	-0-	-648	-0-	17808	2	7119	9	Y	6472	6469	0			149

TOTAL GAS PROD: 468,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,942

VIPER 53-47 F WELL #: W402HB RRCID -> 299693 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMASHBOY 1-29 G WELL #: W302HB RRCID -> 299756 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11773 PERF.12160 - 22316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		54036	-0-	54036	54036	40080	2	13956	9	Y	12687	12134	0			553
08	SHUT IN		85112	-0-	85112	139148	62852	2	22260	9	Y	20236	20404	0	43	8	342
09	SHUT IN		82896	-0-	82896	222044	61286	2	21610	9	Y	19645	19525	0	14	8	448
10	307328	X	85284	-0-	-222044	-0-	65119	2	20165	9	Y	18332	18311	0			469
11	70500	X	66604	-0-	-3896	-0-	50956	2	15648	9	Y	14225	14128	0			566
12	72850	X	59158	-0-	-13692	-0-	45372	2	13786	9	Y	12533	12610	0			489

TOTAL GAS PROD: 433,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,658

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMASHBOY 1-29 H WELL #: W102HA RRCID -> 299757 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11429 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53652	-0-	53652	53652	37529	2	16123	9	Y	14657	14018	0			639
08	SHUT IN	69643	-0-	69643	123295	48454	2	21189	9	Y	19263	19557	0	19	8	326
09	SHUT IN	49232	-0-	49232	172527	33752	2	15480	9	Y	14073	14074	0	4	8	321
10	SHUT-IN	28995	-0-	28995	201522	19749	2	9246	9	Y	8405	8511	0			215
11	SHUT-IN	26146	-0-	26146	227668	17576	2	8570	9	Y	7791	7696	0			310
12	SHUT-IN	25283	-0-	25283	252951	16913	2	8370	9	Y	7609	7622	0			297

TOTAL GAS PROD: 252,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,798

CONSTRICTOR 53-35 W WELL #: W104HA RRCID -> 299818 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 11733 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 N WELL #: W101HS RRCID -> 299869 COMPL. DATE 03/16/2025 TOTAL DEPTH 11433 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER 53-47 D WELL #: W304HB RRCID -> 299884 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 12120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
VIPER 53-47 I WELL #: W103HA RRCID -> 299936 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 M WELL #: W301HB RRCID -> 299952 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 12202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 U WELL #: W103HS RRCID -> 300043 COMPL. DATE 04/05/2025 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 L WELL #: W101HA RRCID -> 300142 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 11677 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 S WELL #: W103HA RRCID -> 300316 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 11720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 Q WELL #: W102HS RRCID -> 300455 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 11528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 V WELL #: W303HB RRCID -> 300563 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 12197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		220	-0-	220	936	217	2	3	9	N	3					350
02	1040	X	104	-0-	-936	-0-	100	2	4	9	N	4					354
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	N	4					358
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	202	2	3	9	N	3					361
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					364
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	156	2	2	9	N	2					366
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	158	2	6	9	N	5					371
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	165	2	18	9	N	16					387
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	289	2	8	9	N	7					394
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	99	2	1	9	N	1					395
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	131	2	6	9	N	5					400
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	116	2	22	9	N	20					420

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3801	2	264	9	N	240	186	1			283
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3405	2	196	9	N	178	185	1			276
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3766	2	185	9	N	168	176	1			268
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3573	2	185	9	N	168	179	1			257
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3384	2	149	9	N	135	182	1			210
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3303	2	161	9	N	146	179	1			177
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3368	2	160	9	N	145	182	1			140
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3347	2	200	9	N	182	182	1	1	8	139
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2713	2	98	9	N	89					228
10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	532	2	20	9	N	18					246
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2525	2	52	9	N	47					293
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3236	2	122	9	N	111	187	1			217

TOTAL GAS PROD: 38,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,627

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					67
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	N	5					72
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					72
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					73
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1					74
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					74
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	2	7	9	N	6					80
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					82
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					83
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					83
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					83
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	N	4					87

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5363	X	2053	-0-	-3310	-0-	2053	2			N	-0-					203
02	4844	X	2167	-0-	-2677	-0-	2167	2			N	-0-					203
03	4681	X	1789	-0-	-2892	-0-	1789	2			N	-0-					203
04	4170	X	2297	-0-	-1873	-0-	2297	2			N	-0-					203
05	4309	X	2240	-0-	-2069	-0-	2240	2			N	-0-					203
06	2310	X	2132	-0-	-178	-0-	2132	2			N	-0-					203
07	2387	X	1787	-0-	-600	-0-	1787	2			N	-0-					203
08	2387	X	1650	-0-	-737	-0-	1650	2			N	-0-					203
09	2310	X	2116	-0-	-194	-0-	2116	2			N	-0-					203
10	2232	X	385	-0-	-1847	-0-	385	2			N	-0-					203
11	2130	X	857	-0-	-1273	-0-	857	2			N	-0-					203
12	2201	X	1869	-0-	-332	-0-	1869	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 21,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	194	2	15	9	N	14					201
02	364	N	147	-0-	-217	-0-	140	2	7	9	N	6					207
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12					219
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13					232
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	324	2	23	9	N	21					253
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	625	2	58	9	N	53					306
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	494	2	45	9	N	41					347
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	122	2	24	9	N	22					369
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	516	2	106	9	N	96	357	1			108
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	238	2	84	9	N	76					184
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	4					188
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	19					207

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	47	2	13	9	N	12					124
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5					129
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5					134
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	20	2	1	9	N	1					135
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	26	2	4	9	N	4					139
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	51	2	11	9	N	10					149
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3					152
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4	1	8			155
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4					159
10	217	N	106	-0-	-111	-0-	99	2	7	9	N	6					165
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5					170
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	99	2	25	9	N	23					193

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

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
01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1442	2	240	9	N	218	186	1			315
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	21	2	3	9	N	3					318
04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	161	1	330	2	N	75	192	1			201
							83	9									
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	560	1	2958	2	N	256	184	1			273
							282	9									
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	450	1	2439	2	N	221	179	1			315
							243	9									
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	420	1	2895	2	N	199	185	1			329
							219	9									
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	384	1	1887	2	N	178	182	1			325
							196	9									
09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	480	1	427	2	N	100	180	1			245
							110	9									
10	107	X	107	-0-	-0-	-0-	40	1	58	2	N	8					253
							9	9									
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	60	1	107	2	N	74					327
							81	9									
12	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	578	1	490	2	N	62					389
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 17,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

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
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	N	3					263
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					268
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					270
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					275
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2					277
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					278
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					280
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1411	2	18	9	N	16	1	8			295
09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1809	2	65	9	N	59					354
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3					357
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					358
12	848	X	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	N	4					362

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	3300	-0-	-5659	-0-	174	1	2988	2	Y	125	242	1	85
							138	9							
02	8092	X	2885	-0-	-5207	-0-	125	1	2623	2	Y	101	38	1	148
							26	4	111	9					
03	8959	X	2081	-0-	-6878	-0-	2040	2	41	9	Y	37	123	1	62
04	7860	X	4764	-0-	-3096	-0-	86	1	4520	2	Y	144			206
							158	9							
05	7533	X	2660	-0-	-4873	-0-	117	1	2450	2	Y	84	230	1	60
							1	4	92	9					
06	3180	X	1121	-0-	-2059	-0-	41	1	1018	2	Y	56	87	1	29
							62	9							
07	4929	X	3026	-0-	-1903	-0-	69	1	2877	2	Y	73	55	1	47
							80	9							
08	4929	X	4226	-0-	-703	-0-	97	1	4009	2	Y	109	22	1	134
							120	9							
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	80	1	5232	2	Y	197	163	1	168
							217	9							
10	3038	X	745	-0-	-2293	-0-	25	1	710	2	Y	9	136	1	41
							10	9							
*11	4080	X	3989	-0-	-91	-0-	110	1	3783	2	Y	87	86	1	42
							96	9							
12	5704	X	482	-0-	-5222	-0-	14	1	460	2	Y	7	34	1	15
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 34,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	413	-0-	-1385	-0-	20	1	347	2	Y	42	14	1	28
							46	9							
02	1624	X	181	-0-	-1443	-0-	8	1	159	2	Y	11	13	1	26
							2	4	12	9					
03	1798	X	53	-0-	-1745	-0-	50	2	3	9	Y	3	22	1	7
04	390	X	92	-0-	-298	-0-	2	1	90	2	Y	-0-			7
05	403	X	25	-0-	-378	-0-	1	1	22	2	Y	2	8	1	1
							2	9							
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	157	1	3883	2	Y	412	199	1	214
							453	9							
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	59	1	2459	2	Y	174	274	1	114
							191	9							
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	48	1	1976	2	Y	68	53	1	129
							75	9							
09	4500	X	2513	-0-	-1987	-0-	35	1	2310	2	Y	153	151	1	131
							168	9							
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	106	1	25
11	4500	X	1862	-0-	-2638	-0-	49	1	1700	2	Y	103	78	1	50
							113	9							
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	80	1	2536	2	Y	249	40	1	259
							274	9							

TOTAL GAS PROD: 17,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

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
01	930	X	876	-0-	-54	-0-	870	2	6	9	N	5					175
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	2					177
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	N	1					178
04	840	N	3	-0-	-837	-0-	2	2	1	9	N	1					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					181
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					182
08	3100	N	6108	-0-	3008	3008	6093	2	15	9	N	14	1	8			195
09	3000	N	4569	-0-	1569	4577	4569	2			N	-0-					195
10	3100	N	151	-0-	-2949	1628	151	2			N	-0-					195
11	15430	X	13802	-0-	-1628	-0-	13796	2	6	9	N	5					200
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 29,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

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
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	426	1	7335	2	Y	437	294	1			295
							481	9									
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	228	1	4791	2	Y	308	132	1			471
							48	4	339	9							
03	1922	X	1103	-0-	-819	-0-	980	2	123	9	Y	112	391	1			192
04	7980	X	3642	-0-	-4338	-0-	63	1	3296	2	Y	257					449
							283	9									
05	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	435	1	9080	2	Y	752	668	1			533
							5	4	827	9							
06	7980	X	3324	-0-	-4656	-0-	121	1	2995	2	Y	189	624	1			98
							208	9									
07	5983	X	4326	-0-	-1657	-0-	92	1	3846	2	Y	353	221	1			230
							388	9									
*08	10354	X	1535	-0-	-8819	-0-	34	1	1405	2	Y	87	107	1			210
							96	9									
09	10020	X	1861	-0-	-8159	-0-	25	1	1630	2	Y	187	237	1			160
							206	9									
10	10354	X	4410	-0-	-5944	-0-	135	1	3915	2	Y	327	129	1			358
							360	9									
11	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	261	1	8994	2	Y	753	748	1			363
							828	9									
12	4340	X	3040	-0-	-1300	-0-	84	1	2672	2	Y	258	291	1			330
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 57,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,020

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8029	-0-	-1581	-0-	835	1	7023	2	N	155	165	1			203
							171	9									
02	8680	X	7739	-0-	-941	-0-	783	1	6790	2	N	151	185	1			169
							166	9									
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	816	1	8314	2	N	163					332
							179	9									
04	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	838	1	7896	2	N	134	183	1			283
							147	9									
05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	868	1	8270	2	N	162	182	1			263
							178	9									
06	9000	X	8371	-0-	-629	-0-	838	1	7377	2	N	142	226	1			179
							156	9									
07	9300	X	8522	-0-	-778	-0-	742	1	7620	2	N	145	182	1			142
							160	9									
08	9331	X	8480	-0-	-851	-0-	644	1	7657	2	N	163					305
							179	9									
09	9030	X	8144	-0-	-886	-0-	674	1	7317	2	N	139	179	1			265
							153	9									
10	9331	X	1426	-0-	-7905	-0-	112	1	1279	2	N	32					297
							35	9									
11	8370	X	5420	-0-	-2950	-0-	112	1	5266	2	N	38					335
							42	9									
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	812	1	7976	2	N	148	186	1			297
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 92,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	264	2	59	9	N	54	367	1			125
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10					135
03	208	X	208	-0-	-0-	-0-	180	2	28	9	N	25					160
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	214	2	17	9	N	15					175
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	120	2	17	9	N	15					190
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	159	2	34	9	N	31					221
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	254	2	17	9	N	15					236
08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6					242
09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	364	2	23	9	N	21					263
10	198	X	198	-0-	-0-	-0-	181	2	17	9	N	15					278
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	156	2	26	9	N	24	184	1			118
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	N	6					124

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 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
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	40	2	7	9	N	6					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					103
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					109
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					114
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2					116
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	290	2	2	9	N	2					118
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					121
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3	1	8			123
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	459	2	17	9	N	15					138
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	185	2	2	9	N	2					140
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4	9	N	4					144
12	403	N	70	-0-	-333	-0-	66	2	4	9	N	4					148

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

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
01	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	849	1	2046	2	N	172	184	1			436
							189	9									
02	2968	X	2835	-0-	-133	-0-	772	1	1919	2	N	131					567
							144	9									
03	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	842	1	2084	2	N	147	180	1			534
							162	9									
04	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	609	1	2093	2	N	125	184	1			475
							138	9									
05	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	868	1	2016	2	N	148	183	1			440
							163	9									
06	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	784	1	1854	2	N	135					575
							6	4	149	9							
07	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	868	1	2047	2	N	133	360	1			348
							146	9									
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	840	1	2160	2	N	148					496
							163	9									
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	840	1	1929	2	N	191	325	1			362
							210	9									
10	3069	X	491	-0-	-2578	-0-	168	1	308	2	N	14					376
							15	9									
11	3060	X	1280	-0-	-1780	-0-	140	1	1129	2	N	10					386
							11	9									
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	868	1	3289	2	N	13					399
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

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
01	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18687	2	286	9	N	260	181	1			278
02	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	18581	2	240	9	N	218	362	1			134
03	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	18869	2	9	4	N	238	186	1			186
							262	9									
04	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19109	2	267	9	N	243	357	1			72
05	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	20963	2	300	9	N	273	186	1			159
06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	12891	2	145	9	N	132	183	1			108
07	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	17652	2	319	9	N	290	184	1			214
08	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	20390	2	307	9	N	279	367	1			126
09	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	19839	2	263	9	N	239	184	1			181
10	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12232	2	190	9	N	173	185	1			169
11	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	20908	2	273	9	N	248	184	1			233
12	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	16240	2	135	9	N	123	182	1			174

TOTAL GAS PROD: 219,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,716

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

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
01	31	X	28	-0-	-3	-0-	20	2	8	9	N	7					116
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	N	5					121
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	N	3					124
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	N	2					126
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1					127
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	N	1					128
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	N	3					131
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					131
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3					134
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	2	4	9	N	4					138
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					139
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					140

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

MO	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					170
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

01	10881	X	10193	-0-	-688	-0-	863	1	8947	2	N	348	258	0			229
							383	9									
02	9716	X	8975	-0-	-741	-0-	784	1	7861	2	N	300	345	0			184
							330	9									
03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	865	1	11277	2	N	274	245	0			213
							301	9									
04	10530	X	10165	-0-	-365	-0-	840	1	9021	2	N	276	333	0			156
							304	9									
05	10881	X	9667	-0-	-1214	-0-	824	1	8529	2	N	285	268	0			173
							314	9									
06	11970	X	9623	-0-	-2347	-0-	838	1	8290	2	N	450	515	0			108
							495	9									
07	12369	X	9455	-0-	-2914	-0-	744	1	8444	2	N	243	192	0			159
							267	9									
08	12369	X	9318	-0-	-3051	-0-	629	1	8363	2	N	296	372	0			83
							326	9									
09	10170	X	9095	-0-	-1075	-0-	693	1	8114	2	N	262	156	0			189
							288	9									
10	9951	X	1892	-0-	-8059	-0-	86	1	1737	2	N	63	170	0			82
							69	9									
11	9630	X	5998	-0-	-3632	-0-	112	1	5721	2	N	150	108	0			124
							165	9									
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	806	1	9178	2	N	316	256	0			184
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 107,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,263

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10357	2	646	9	N	587	562	1	1	8	24
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					33
04	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-	24129	2	3335	9	N	3032	2507	1	23	8	535
05	45151	X	45151	-0-	-0-	-0-	41609	2	3542	9	N	3220	3126	1	9	8	620
06	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	39085	2	2622	9	N	2384	2775	1	5	8	224
07	43958	X	43958	-0-	-0-	-0-	41310	2	2648	9	N	2407	2349	1	2	8	280
08	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	36996	2	2474	9	N	2249	2421	1	1	8	107
09	38608	X	38608	-0-	-0-	-0-	36017	2	2591	9	N	2355	2149	1	10	8	303
10	44973	X	44973	-0-	-0-	-0-	42358	2	2615	9	N	2377	2468	1	3	8	209
11	38297	X	38297	-0-	-0-	-0-	36095	2	2202	9	N	2002	2037	1			174
12	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	37473	2	2572	9	N	2338	2339	1	1	8	172

TOTAL GAS PROD: 370,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,960

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
01	28985	X	27196	-0-	-1789	-0-	867 2574	1 9	23755	2	N	2340	2396	0			418
02	26124	X	23680	-0-	-2444	-0-	705 1956	1 9	21019	2	N	1778	1812	0			384
03	26877	X	26538	-0-	-339	-0-	688 2168	1 9	23682	2	N	1971	2015	0			340
04	26310	X	22709	-0-	-3601	-0-	534 1835	1 9	20340	2	N	1668	1596	0			412
05	28870	X	28870	-0-	-0-	-0-	812 2230	1 9	25828	2	N	2027	1996	0			443
06	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	612 2114	1 9	25047	2	N	1922	1894	0			471
07	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	810 2225	1 9	25981	2	N	2023	2096	0			398
08	28861	X	28526	-0-	-335	-0-	737 2124	1 9	25665	2	N	1931	2037	0			292
09	27930	X	27459	-0-	-471	-0-	807 1812	1 9	24840	2	N	1647	1577	0			362
10	29016	X	28121	-0-	-895	-0-	797 2067	1 9	25257	2	N	1879	1837	0			404
11	28080	X	26789	-0-	-1291	-0-	641 1944	1 9	24204	2	N	1767	1971	0			200
12	29016	X	27177	-0-	-1839	-0-	772 1980	1 9	24425	2	N	1800	1672	0			328

TOTAL GAS PROD: 323,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,753

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 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
01	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	595 474	1 9	6769	2	N	431	267	0			390
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	542 447	1 9	5462	2	N	406	507	0			289
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	598 516	1 9	6850	2	N	469	409	0			349
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	590 276	1 4	6374 492	2 9	N	447	404	0			392
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	609 512	1 9	6822	2	N	465	366	0			491
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	591 470	1 9	6448	2	N	427	882	0			36
07	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	538 337	1 4	5801 517	2 9	N	470	292	0			214
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	600 374	1 9	7109	2	N	340	327	0			227
09	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	574 583	1 9	6527	2	N	530	467	0			290
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	600 671	1 9	6512	2	N	610	660	0			240
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	520 422	1 9	6337	2	N	384	170	0			454
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	619 546	1 9	6463	2	N	496	643	0			307

TOTAL GAS PROD: 91,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,475

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8613	-0-	-1307	-0-	870 937	1 9	6806	2	N	852	869	0			330
02	8960	X	7632	-0-	-1328	-0-	727 868	1 9	6037	2	N	789	853	0			266
03	10385	X	8442	-0-	-1943	-0-	870 964	1 9	6608	2	N	876	878	0			264
04	10050	X	8592	-0-	-1458	-0-	839 886	1 9	6867	2	N	805	702	0			367
05	10385	X	8224	-0-	-2161	-0-	870 861	1 9	6493	2	N	783	853	0			297
06	8340	X	7883	-0-	-457	-0-	808 825	1 9	6250	2	N	750	643	0			404
07	8866	X	8348	-0-	-518	-0-	865 916	1 9	6567	2	N	833	1033	0			204
08	8866	X	7878	-0-	-988	-0-	849 801	1 9	6228	2	N	728	712	0			220
09	8580	X	8077	-0-	-503	-0-	804 856	1 9	6417	2	N	778	803	0			195
10	8339	X	7631	-0-	-708	-0-	838 785	1 9	6008	2	N	714	722	0			187
11	8070	X	7465	-0-	-605	-0-	758 802	1 9	5905	2	N	729	710	0			206
12	8339	X	7712	-0-	-627	-0-	842 825	1 9	6045	2	N	750	730	0			226

TOTAL GAS PROD: 96,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,387

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	24025	X	17534	-0-	-6491	-0-	290	1	16528	2	N	651	782	0			284
							716	9									
02	21252	X	17071	-0-	-4181	-0-	229	1	16145	2	N	634	491	0			427
							697	9									
03	25823	X	21470	-0-	-4353	-0-	411	1	20384	2	N	614	801	0			240
							675	9									
04	24990	X	21789	-0-	-3201	-0-	491	1	20647	2	N	592	366	0			466
							651	9									
05	25823	X	22751	-0-	-3072	-0-	320	1	21725	2	N	642	793	0			315
							706	9									
06	20790	X	19694	-0-	-1096	-0-	400	1	18677	2	N	561	452	0			424
							617	9									
07	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	421	1	22330	2	N	687	782	0			329
							756	9									
08	22754	X	20114	-0-	-2640	-0-	475	1	18987	2	N	593	665	0			257
							652	9									
09	22020	X	21621	-0-	-399	-0-	412	1	20548	2	N	601	643	0			215
							661	9									
10	23498	X	15209	-0-	-8289	-0-	278	1	14459	2	N	429	362	0			282
							472	9									
11	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	372	1	22739	2	N	611	689	0			204
							672	9									
12	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	451	1	23580	2	N	633	511	0			326
							696	9									

TOTAL GAS PROD: 249,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,248

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. 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	21576	X	20675	-0-	-901	-0-	980	1	17408	2	N	2079	1998	0	56	8	301
							2287	9									
02	19488	X	18698	-0-	-790	-0-	835	1	15838	2	N	1841	1850	0	4	8	288
							2025	9									
03	20863	X	20618	-0-	-245	-0-	992	1	17428	2	N	1998	2010	0			276
							2198	9									
04	20010	X	19375	-0-	-635	-0-	950	1	16360	2	N	1868	1884	0			260
							10	4	2055	9							
05	20708	X	19303	-0-	-1405	-0-	895	1	16161	2	N	2043	2034	0	1	8	268
							2247	9									
06	20040	X	19143	-0-	-897	-0-	856	1	16358	2	N	1754	1729	0			293
							1929	9									
*07	20708	X	19173	-0-	-1535	-0-	669	1	16461	2	N	1857	1796	0	8	8	346
							2043	9									
*08	20615	X	18737	-0-	-1878	-0-	742	1	15947	2	N	1862	1909	0	6	8	293
							2048	9									
09	19380	X	17402	-0-	-1978	-0-	580	1	14965	2	N	1688	1638	0	5	8	338
							1857	9									
10	19778	X	18506	-0-	-1272	-0-	770	1	15842	2	N	1722	1781	0			279
							1894	9									
11	19140	X	17533	-0-	-1607	-0-	577	1	15067	2	N	1717	1679	0	7	8	310
							1889	9									
12	19158	X	18189	-0-	-969	-0-	832	1	15081	2	N	2069	1997	0			382
							2276	9									

TOTAL GAS PROD: 227,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,498

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	868	1	24642	2	N	990	1107	0			290
							1089	9									
02	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	697	1	22424	2	N	870	544	0			616
							957	9									
03	26350	X	24219	-0-	-2131	-0-	749	1	22632	2	N	762	1085	0			293
							838	9									
04	25831	X	25831	-0-	-0-	-0-	784	1	23983	2	N	967	797	0			463
							1064	9									
05	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	868	1	25381	2	N	945	1015	0			393
							1040	9									
06	25500	X	24630	-0-	-870	-0-	774	1	23171	2	N	623	699	0			317
							685	9									
07	26350	X	25421	-0-	-929	-0-	756	1	24219	2	N	405	517	0			205
							446	9									
08	26350	X	25977	-0-	-373	-0-	624	1	24950	2	N	366	441	0			130
							403	9									
*09	25500	X	23816	-0-	-1684	-0-	691	1	22626	2	N	454	481	0			103
							499	9									
10	26350	X	17997	-0-	-8353	-0-	448	1	17271	2	N	253	272	0			84
							278	9									
11	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	616	1	25394	2	N	794	597	0			281
							873	9									
12	26825	X	26825	-0-	-0-	-0-	812	1	25226	2	N	715	797	0			199
							787	9									

TOTAL GAS PROD: 299,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,144

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	14486	-0-	-4548	-0-	868	1	12723	2	N	814	858	0			296
							895	9									
02	17192	X	11812	-0-	-5380	-0-	725	1	10226	2	N	783	677	0			402
							861	9									
03	19034	X	12401	-0-	-6633	-0-	868	1	10596	2	N	852	827	0			427
							937	9									
04	17730	X	11466	-0-	-6264	-0-	828	1	9942	2	N	633	731	0			329
							696	9									
05	18166	X	10700	-0-	-7466	-0-	867	1	9138	2	N	632	615	0			346
							695	9									
06	14010	X	10346	-0-	-3664	-0-	812	1	8588	2	N	860	768	0			438
							946	9									
07	13082	X	10646	-0-	-2436	-0-	728	1	8753	2	N	1059	960	0			537
							1165	9									
08	12400	X	10556	-0-	-1844	-0-	582	1	8734	2	N	1127	1262	0	2	8	400
							1240	9									
09	11460	X	9691	-0-	-1769	-0-	636	1	7955	2	N	1000	1173	0			227
							1100	9									
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	728	1	9976	2	N	767	739	0			255
							844	9									
11	10350	X	6312	-0-	-4038	-0-	616	1	4945	2	N	683	696	0			242
							751	9									
12	10633	X	6937	-0-	-3696	-0-	812	1	5465	2	N	600	675	0			167
							660	9									

TOTAL GAS PROD: 126,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,810

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	21515	-0-	-5548	-0-	827	1	19188	2	N	1364	1333	0	240
							1500	9							
02	24388	X	22676	-0-	-1712	-0-	721	1	20500	2	N	1323	1128	0	435
							1455	9							
03	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	869	1	26616	2	N	1385	1622	0	198
							1524	9							
04	25080	X	24182	-0-	-898	-0-	842	1	21910	2	N	1300	1222	0	276
							1430	9							
05	25110	X	24092	-0-	-1018	-0-	868	1	21747	2	N	1343	1326	0	293
							1477	9							
06	27990	X	23608	-0-	-4382	-0-	835	1	21381	2	N	1265	1318	0	240
							1392	9							
07	28923	X	25435	-0-	-3488	-0-	824	1	23168	2	N	1312	1198	0	354
							1443	9							
08	28923	X	25358	-0-	-3565	-0-	867	1	23077	2	N	1285	1296	0	343
							1414	9							
09	24180	X	23700	-0-	-480	-0-	811	1	21567	2	N	1202	1286	0	259
							1322	9							
10	25420	X	25304	-0-	-116	-0-	806	1	23054	2	N	1313	1346	0	226
							1444	9							
11	24600	X	22781	-0-	-1819	-0-	702	1	20757	2	N	1202	1141	0	287
							1322	9							
12	25420	X	20189	-0-	-5231	-0-	696	1	18063	2	N	1300	1303	0	284
							1430	9							

TOTAL GAS PROD: 287,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,594

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	13699	-0-	-34	-0-	12596	2	1103	9	N	1003	969	0	299
02	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	11911	2	34	4	N	900	811	0	388
							990	9							
03	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	13662	2	986	9	N	896	919	0	365
04	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	13019	2	1033	9	N	939	978	0	326
05	14322	X	14249	-0-	-73	-0-	13017	2	1232	9	N	1120	1036	0	410
06	14190	X	12415	-0-	-1775	-0-	11444	2	971	9	N	883	808	0	485
07	14663	X	12961	-0-	-1702	-0-	11936	2	1025	9	N	932	957	0	460
08	14663	X	12540	-0-	-2123	-0-	11656	2	884	9	N	804	787	0	477
09	14040	X	12182	-0-	-1858	-0-	11357	2	825	9	N	750	800	0	427
10	14260	X	12821	-0-	-1439	-0-	11807	2	1014	9	N	922	1031	0	318
11	12540	X	11432	-0-	-1108	-0-	10605	2	827	9	N	752	844	0	226
12	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	12190	2	1069	9	N	972	936	0	262

TOTAL GAS PROD: 157,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,873

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS	(I) 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	27302	X	27302	-0-		-0-	-0-	852	1	24824	2	N	1478	1517	0			312
								1626	9									
02	22820	X	21864	-0-		-956	-0-	675	1	19698	2	N	1355	1469	0			198
								1491	9									
03	26505	X	20779	-0-		-5726	-0-	619	1	18432	2	N	1571	1465	0			304
								1728	9									
04	26430	X	24193	-0-		-2237	-0-	837	1	21650	2	N	1551	1593	0			262
								1706	9									
05	27311	X	24766	-0-		-2545	-0-	868	1	22302	2	N	1451	1320	0			393
								1596	9									
06	26430	X	22210	-0-		-4220	-0-	835	1	19867	2	N	1371	1421	0			343
								1508	9									
07	24986	X	23053	-0-		-1933	-0-	852	1	20456	2	N	1586	1541	0			388
								1745	9									
08	24986	X	22403	-0-		-2583	-0-	861	1	19883	2	N	1508	1595	0			301
								1659	9									
*09	24180	X	22153	-0-		-2027	-0-	813	1	19856	2	N	1349	1463	0			187
								1484	9									
10	24769	X	22297	-0-		-2472	-0-	805	1	20006	2	N	1351	1159	0			379
								1486	9									
*11	22320	X	21019	-0-		-1301	-0-	748	1	18861	2	N	1282	1338	0			323
								1410	9									
12	25295	X	25295	-0-		-0-	-0-	854	1	23002	2	N	1308	1416	0			215
								1439	9									

TOTAL GAS PROD: 277,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,161

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. GAS	(I) 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	15283	X	13590	-0-		-1693	-0-	13043	2	547	9	N	497	597	0			304
02	14812	X	8804	-0-		-6008	-0-	8328	2	476	9	N	433	386	0			351
03	16399	X	1193	-0-		-15206	-0-	834	2	359	9	N	326	250	0			427
04	15870	X	3918	-0-		-11952	-0-	3688	2	230	9	N	209	317	0	7	8	312
05	16275	X	4881	-0-		-11394	-0-	4419	2	462	9	N	420	285	0	1	8	446
06	13140	X	10077	-0-		-3063	-0-	9636	2	441	9	N	401	401	0			446
07	10377	X	10377	-0-		-0-	-0-	9968	2	409	9	N	372	386	0			432
08	9735	X	9735	-0-		-0-	-0-	9370	2	365	9	N	332	362	0			402
09	10080	X	8593	-0-		-1487	-0-	8208	2	385	9	N	350	282	0	10	8	460
10	10416	X	1742	-0-		-8674	-0-	1641	2	101	9	N	92	92	0			460
11	10080	X	1085	-0-		-8995	-0-	1017	2	68	9	N	62	129	0			393
12	10385	X	6681	-0-		-3704	-0-	6180	2	501	9	N	455	499	0			349

TOTAL GAS PROD: 80,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,949

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. 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	31465	X	30303	-0-	-1162	-0-	831	1	27613	2	N	1690	1746	0			421
							1859	9									
02	28028	X	27198	-0-	-830	-0-	739	1	24836	2	N	1475	1481	0			415
							1623	9									
03	30473	X	30347	-0-	-126	-0-	863	1	27660	2	N	1658	1593	0			480
							1824	9									
04	30058	X	30058	-0-	-0-	-0-	814	1	27199	2	N	1633	1633	0			480
							249	4	1796	9							
05	34568	X	34568	-0-	-0-	-0-	866	1	31813	2	N	1717	1653	0			544
							1889	9									
06	29370	X	29108	-0-	-262	-0-	839	1	26573	2	N	1542	1503	0			583
							1696	9									
07	31062	X	29360	-0-	-1702	-0-	870	1	26765	2	N	1568	1691	0			460
							1725	9									
08	32767	X	27627	-0-	-5140	-0-	796	1	25272	2	N	1417	1369	0			508
							1559	9									
09	31710	X	27733	-0-	-3977	-0-	796	1	25319	2	N	1471	1547	0			432
							1618	9									
10	32767	X	28697	-0-	-4070	-0-	834	1	26308	2	N	1414	1403	0			443
							1555	9									
11	29100	X	24263	-0-	-4837	-0-	725	1	22035	2	N	1366	1441	0			368
							1503	9									
12	29357	X	28268	-0-	-1089	-0-	870	1	25746	2	N	1502	1437	0			433
							1652	9									

TOTAL GAS PROD: 347,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,453

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. 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	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	934	1	12685	2	N	1391	1416	0			298
							1530	9									
02	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	841	1	11379	2	N	1359	1400	0			257
							1495	9									
03	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	1049	1	12575	2	N	1400	1445	0			212
							1540	9									
04	14670	X	14074	-0-	-596	-0-	948	1	11561	2	N	1423	1303	0			332
							1565	9									
05	15190	X	14098	-0-	-1092	-0-	1060	1	11465	2	N	1430	1458	0			304
							1573	9									
06	14700	X	14351	-0-	-349	-0-	1000	1	11882	2	N	1335	1408	0			231
							1469	9									
07	15190	X	12536	-0-	-2654	-0-	1007	1	10134	2	N	1268	1259	0			240
							1395	9									
08	15159	X	11351	-0-	-3808	-0-	770	1	9302	2	N	1163	1199	0			204
							1279	9									
09	14340	X	11151	-0-	-3189	-0-	850	1	8975	2	N	1205	1214	0			195
							1326	9									
10	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	1035	1	12429	2	N	1264	1169	0			290
							1390	9									
11	14340	X	11350	-0-	-2990	-0-	897	1	9071	2	N	1256	1328	0			218
							1382	9									
12	12524	X	11069	-0-	-1455	-0-	980	1	8726	2	N	1239	1153	0			304
							1363	9									

TOTAL GAS PROD: 158,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,733

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	976	1	13245	2	N	1029	1104	0			491
							1132	9									
02	14896	X	12657	-0-	-2239	-0-	803	1	10868	2	N	896	1050	0			337
							986	9									
03	16492	X	11324	-0-	-5168	-0-	790	1	9463	2	N	974	976	0			335
							1071	9									
04	15960	X	11375	-0-	-4585	-0-	786	1	9589	2	N	909	837	0			407
							1000	9									
05	15345	X	11626	-0-	-3719	-0-	895	1	9689	2	N	947	986	0			368
							1042	9									
06	14850	X	11357	-0-	-3493	-0-	805	1	9564	2	N	898	948	0			318
							988	9									
*07	14012	X	10415	-0-	-3597	-0-	849	1	8540	2	N	933	863	0			388
							1026	9									
08	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	852	1	10297	2	N	841	883	0			346
							925	9									
*09	11370	X	11069	-0-	-301	-0-	875	1	9237	2	N	870	918	0			298
							957	9									
10	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	896	1	10759	2	N	869	821	0			346
							956	9									
*11	11670	X	8275	-0-	-3395	-0-	665	1	6729	2	N	801	952	0			195
							881	9									
12	12059	X	9120	-0-	-2939	-0-	825	1	7351	2	N	858	777	0			276
							944	9									

TOTAL GAS PROD: 137,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,825

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	41261	X	37653	-0-	-3608	-0-	703	1	36091	2	N	781	753	0			490
							859	9									
02	37184	X	35863	-0-	-1321	-0-	696	1	34448	2	N	654	707	0			437
							719	9									
03	41168	X	39937	-0-	-1231	-0-	838	1	38239	2	N	782	828	0			391
							860	9									
04	38940	X	38057	-0-	-883	-0-	798	1	36416	2	N	766	786	0			371
							843	9									
05	39711	X	39285	-0-	-426	-0-	711	1	37709	2	N	786	780	0			377
							865	9									
06	38640	X	36862	-0-	-1778	-0-	721	1	35272	2	N	790	543	0			624
							869	9									
07	39928	X	35497	-0-	-4431	-0-	631	1	34119	2	N	679	765	0			538
							747	9									
08	39928	X	37933	-0-	-1995	-0-	724	1	36430	2	N	708	873	0			373
							779	9									
09	38070	X	35501	-0-	-2569	-0-	603	1	34304	2	N	540	582	0			331
							594	9									
10	39277	X	26268	-0-	-13009	-0-	970	1	24854	2	N	404	384	0			351
							444	9									
11	40283	X	40283	-0-	-0-	-0-	847	1	38699	2	N	670	640	0			381
							737	9									
12	40767	X	40767	-0-	-0-	-0-	768	1	39295	2	N	640	761	0			260
							704	9									

TOTAL GAS PROD: 443,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,200

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	865	1	10775	2	N	1748	1773	0			364
							1923	9									
02	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	784	1	10071	2	N	1569	1664	0			269
							1726	9									
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	846	1	10754	2	N	1814	1711	0			372
							1995	9									
04	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	840	1	10224	2	N	1678	1736	0			314
							1846	9									
05	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	868	1	11349	2	N	1702	1711	0			305
							1872	9									
06	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	758	1	10572	2	N	1625	1516	0			414
							93	4	1788	9							
07	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	868	1	12250	2	N	1713	1777	0			350
							1884	9									
08	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	672	1	12413	2	N	1748	1670	0			428
							117	4	1923	9							
09	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	840	1	12353	2	N	1788	1796	0			420
							1967	9									
10	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	840	1	12767	2	N	1744	1736	0			428
							1918	9									
11	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	756	1	12009	2	N	1686	1728	0			386
							1855	9									
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	868	1	12889	2	N	1817	1786	0			417
							1999	9									

TOTAL GAS PROD: 171,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,632

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
01	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	840	1	8177	2	N	1207	1174	0			393
							1328	9									
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	784	1	9599	2	N	987	1101	0			279
							1086	9									
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	827	1	10670	2	N	984	990	0			273
							1082	9									
04	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	840	1	10909	2	N	1138	1132	0			279
							1252	9									
05	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	786	1	10620	2	N	944	916	0			307
							1038	9									
06	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	784	1	10319	2	N	1013	1080	0			240
							1	4	1114	9							
07	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	786	1	9282	2	N	869	827	0			282
							956	9									
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	636	1	9822	2	N	982	952	0			312
							1080	9									
09	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	840	1	9394	2	N	905	899	0			318
							996	9									
10	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	840	1	9961	2	N	946	949	0			315
							1041	9									
11	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	756	1	9797	2	N	920	845	0			390
							1012	9									
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	868	1	10404	2	N	1013	1029	0			374
							1114	9									

TOTAL GAS PROD: 141,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,908

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

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	10943	X	10785	-0-		-158	-0-	775	1	8173	2	N	1670	1428	0			646
								1837	9									
02	9968	X	9012	-0-		-956	-0-	634	1	6839	2	N	1399	1687	0			358
								1539	9									
03	11191	X	10323	-0-		-868	-0-	763	1	7799	2	N	1601	1753	0			206
								1761	9									
04	10830	X	9964	-0-		-866	-0-	736	1	7288	2	N	1764	1695	0			275
								1940	9									
05	11191	X	8993	-0-		-2198	-0-	725	1	6576	2	N	1538	1428	0			385
								1692	9									
06	10440	X	9599	-0-		-841	-0-	746	1	7016	2	N	1661	1457	0			589
								10	4	1827	9							
*07	10323	X	9274	-0-		-1049	-0-	748	1	6741	2	N	1623	1747	0			465
								1785	9									
08	10323	X	8952	-0-		-1371	-0-	707	1	6515	2	N	1573	1347	0	1	8	690
								1730	9									
09	9960	X	8777	-0-		-1183	-0-	715	1	6498	2	N	1422	1342	0			770
								1564	9									
10	9920	X	9238	-0-		-682	-0-	750	1	6757	2	N	1574	1739	0			605
								1731	9									
11	9600	X	7978	-0-		-1622	-0-	650	1	5773	2	N	1414	1122	0			897
								1555	9									
12	9269	X	8739	-0-		-530	-0-	767	1	6407	2	N	1423	1566	0			754
								1565	9									

TOTAL GAS PROD: 111,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,662

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129

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	27280	X	21118	-0-		-6162	-0-	808	1	18503	2	N	1609	1634	0			310
								37	4	1770	9							
02	24640	X	18957	-0-		-5683	-0-	717	1	16690	2	N	1409	1295	0			424
								1550	9									
03	27280	X	20846	-0-		-6434	-0-	867	1	18260	2	N	1563	1697	0			290
								1719	9									
04	22200	X	20528	-0-		-1672	-0-	824	1	17638	2	N	1878	1937	0			231
								2066	9									
05	22940	X	18646	-0-		-4294	-0-	761	1	16180	2	N	1550	1363	0			418
								1705	9									
06	20430	X	18045	-0-		-2385	-0-	731	1	15647	2	N	1490	1610	0			298
								28	4	1639	9							
07	21204	X	18893	-0-		-2311	-0-	863	1	16506	2	N	1385	1332	0			351
								1524	9									
08	21204	X	20521	-0-		-683	-0-	866	1	17963	2	N	1538	1496	0			393
								1692	9									
09	20520	X	16046	-0-		-4474	-0-	792	1	13739	2	N	1377	1505	0			265
								1515	9									
*10	19352	X	19352	-0-		-0-	-0-	833	1	16961	2	N	1416	1282	0			399
								1558	9									
11	19860	X	18632	-0-		-1228	-0-	758	1	16382	2	N	1356	1543	0			212
								1492	9									
12	20522	X	19142	-0-		-1380	-0-	870	1	16761	2	N	1374	1313	0			273
								1511	9									

TOTAL GAS PROD: 230,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,945

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	1284	1	16420	2	N	1669	1753	0			262
							33	4	1836	9							
02	19404	X	17293	-0-	-2111	-0-	1237	1	13988	2	N	1880	1782	0			360
							2068	9									
03	21483	X	18765	-0-	-2718	-0-	1373	1	15123	2	N	2063	2147	0			276
							2269	9									
04	20790	X	18358	-0-	-2432	-0-	1333	1	15143	2	N	1711	1719	0			268
							1882	9									
05	21483	X	19771	-0-	-1712	-0-	1479	1	16360	2	N	1756	1716	0			308
							1932	9									
06	18930	X	14425	-0-	-4505	-0-	1008	1	12237	2	N	1073	1151	0			230
							1180	9									
*07	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	1213	1	18620	2	N	1714	1661	0			283
							1885	9									
*08	19778	X	16947	-0-	-2831	-0-	1461	1	12864	2	N	1620	1572	0	1	8	330
							840	4	1782	9							
09	19140	X	15596	-0-	-3544	-0-	1362	1	12659	2	N	1432	1560	0			202
							1575	9									
10	21483	X	20473	-0-	-1010	-0-	1312	1	17435	2	N	1520	1422	0			300
							54	4	1672	9							
*11	20790	X	13473	-0-	-7317	-0-	1215	1	10700	2	N	1416	1450	0			266
							1558	9									
12	21483	X	14942	-0-	-6541	-0-	1315	1	11758	2	N	1699	1685	0			280
							1869	9									

TOTAL GAS PROD: 211,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,553

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. 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	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	859	1	17736	2	N	1599	1671	0			243
							36	4	1759	9							
02	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	720	1	15473	2	N	1456	1434	0			265
							1602	9									
03	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	870	1	16642	2	N	1697	1764	0			198
							1867	9									
04	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	834	1	16103	2	N	1702	1638	0			262
							1872	9									
05	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	870	1	17933	2	N	1859	1825	0			296
							2045	9									
06	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	842	1	17073	2	N	1490	1513	0			273
							1639	9									
07	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	855	1	16999	2	N	1487	1395	0			365
							1636	9									
08	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	827	1	14876	2	N	1531	1526	0			370
							1684	9									
09	16740	X	15383	-0-	-1357	-0-	811	1	13013	2	N	1417	1587	0			200
							1559	9									
10	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	810	1	15114	2	N	1409	1362	0			247
							236	4	1550	9							
11	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	730	1	14970	2	N	1385	1437	0			195
							1524	9									
12	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	866	1	15291	2	N	1733	1696	0			232
							1906	9									

TOTAL GAS PROD: 222,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,765

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12679	X	11914	-0-	-765	-0-		779	1	9959	2	N	1039	998	0			284
								33	4	1143	9							
02	15260	X	9460	-0-	-5800	-0-		691	1	7814	2	N	868	837	0			315
								955	9									
03	16895	X	10349	-0-	-6546	-0-		779	1	8583	2	N	897	964	0			248
								987	9									
04	16350	X	11053	-0-	-5297	-0-		808	1	9179	2	N	969	888	0			329
								1066	9									
05	16337	X	11064	-0-	-5273	-0-		821	1	9078	2	N	1059	1045	0			343
								1165	9									
06	11520	X	7540	-0-	-3980	-0-		527	1	6395	2	N	562	579	0			326
								618	9									
07	11408	X	11320	-0-	-88	-0-		634	1	9736	2	N	864	833	0			357
								950	9									
08	11408	X	9841	-0-	-1567	-0-		848	1	7462	2	N	949	902	0			404
								487	4	1044	9							
09	11040	X	9102	-0-	-1938	-0-		797	1	7412	2	N	812	920	0			296
								893	9									
10	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-		822	1	10925	2	N	816	780	0			332
								34	4	898	9							
11	10950	X	8782	-0-	-2168	-0-		804	1	7083	2	N	814	848	0			298
								895	9									
12	11315	X	9579	-0-	-1736	-0-		878	1	7847	2	N	776	781	0			293
								854	9									

TOTAL GAS PROD: 122,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,425

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-		561	1	9698	2	N	1309	1376	0			301
								1440	9									
02	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-		492	1	9506	2	N	1080	1102	0			279
								1188	9									
03	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-		617	1	11631	2	N	1364	1347	0			296
								1500	9									
04	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-		520	1	9747	2	N	1190	1132	0			354
								1309	9									
05	11005	X	9553	-0-	-1452	-0-		433	1	7811	2	N	1190	1315	0			229
								1309	9									
06	10650	X	8880	-0-	-1770	-0-		403	1	7137	2	N	1209	1023	0			415
								10	4	1330	9							
07	11005	X	8765	-0-	-2240	-0-		371	1	7264	2	N	1027	1120	0			322
								1130	9									
08	11005	X	8341	-0-	-2664	-0-		362	1	6961	2	N	925	894	0			353
								1018	9									
09	10650	X	8764	-0-	-1886	-0-		409	1	7266	2	N	990	1066	0			277
								1089	9									
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-		477	1	8706	2	N	1162	1125	0			314
								12	4	1278	9							
11	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-		406	1	8416	2	N	987	1026	0			275
								1086	9									
12	9052	X	7984	-0-	-1068	-0-		380	1	6668	2	N	851	757	0			369
								936	9									

TOTAL GAS PROD: 120,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,284

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	17360	X	16112	-0-	-1248	-0-	808	1	13984	2	N	1200	1278	0			262
							1320	9									
02	15680	X	14042	-0-	-1638	-0-	631	1	12202	2	N	1099	1007	0			354
							1209	9									
03	17732	X	15466	-0-	-2266	-0-	712	1	13427	2	N	1206	1209	0			351
							1327	9									
04	17160	X	13657	-0-	-3503	-0-	628	1	11776	2	N	1139	1201	0			289
							1253	9									
05	17732	X	17403	-0-	-329	-0-	838	1	15129	2	N	1305	1338	0			256
							1436	9									
06	15600	X	2866	-0-	-12734	-0-	90	1	1590	2	N	1076	1020	0			312
							2	4	1184	9							
07	15562	X	6044	-0-	-9518	-0-	231	1	4523	2	N	1173	1195	0			290
							1290	9									
08	17391	X	16536	-0-	-855	-0-	752	1	14486	2	N	1180	1054	0	1	8	415
							1298	9									
09	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	833	1	14786	2	N	1152	1361	0			206
							1267	9									
10	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	844	1	15400	2	N	1256	1172	0			290
							22	4	1382	9							
11	15990	X	15094	-0-	-896	-0-	641	1	13300	2	N	1048	1073	0			265
							1153	9									
12	17453	X	15985	-0-	-1468	-0-	794	1	13923	2	N	1153	1064	0			354
							1268	9									

TOTAL GAS PROD: 167,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,987

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
01	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	943	1	16314	2	N	1232	1157	0			287
							1355	9									
02	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	815	1	15756	2	N	1154	1165	0			276
							1269	9									
03	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	986	1	18575	2	N	1269	1241	0			304
							1396	9									
04	17820	X	16826	-0-	-994	-0-	796	1	14918	2	N	1011	1022	0			293
							1112	9									
05	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	1051	1	18968	2	N	1090	1218	0			165
							1199	9									
06	34155	X	34155	-0-	-0-	-0-	1747	1	30905	2	N	1327	1300	0			192
							43	4	1460	9							
07	30687	X	30687	-0-	-0-	-0-	1439	1	28200	2	N	953	827	0			318
							1048	9									
08	18414	X	18079	-0-	-335	-0-	845	1	16275	2	N	872	794	0			396
							959	9									
09	17820	X	17815	-0-	-5	-0-	889	1	15779	2	N	1043	1202	0			237
							1147	9									
10	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	909	1	16584	2	N	1057	987	0			307
							24	4	1163	9							
11	17820	X	15658	-0-	-2162	-0-	676	1	14024	2	N	871	966	0			212
							958	9									
12	18414	X	16478	-0-	-1936	-0-	823	1	14444	2	N	1101	959	0			354
							1211	9									

TOTAL GAS PROD: 247,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,980

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	7364	X	5417	-0-	-1947	-0-	5181	2	2	4	Y	213	210	0			3
							234	9									
03	8122	X	1422	-0-	-6700	-0-	667	2	755	9	Y	686	682	0	2	8	5
04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	9593	2	15	4	Y	572	571	0	1	8	5
							629	9									
05	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9318	2	13	4	Y	552	549	0			8
							607	9									
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	7666	2	2	4	Y	482	483	0			7
							530	9									
07	8153	X	7875	-0-	-278	-0-	7339	2	4	4	Y	484	481	0	1	8	9
							532	9									
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	9956	2	11	4	Y	510	516	0			3
							561	9									
09	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	9818	2	678	9	Y	616	615	0			4
10	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	9435	2	701	9	Y	637	632	0	3	8	6
*11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	8649	2	661	9	Y	601	598	0	3	8	6
12	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	9427	2	722	9	Y	656	656	0	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 93,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,009

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7588	-0-	7588	46964	5939	2	1649	9	Y	1499	1489	0			25
02	53090	X	6126	-0-	-46964	-0-	4815	2	2	4	Y	1190	1199	0			16
							1309	9									
03	6355	X	1563	-0-	-4792	-0-	279	2	1284	9	Y	1167	1171	0	3	8	9
04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	5468	2	8	4	Y	1393	1386	0	3	8	13
							1532	9									
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	5844	2	8	4	Y	1466	1457	0	1	8	21
							1613	9									
06	6150	X	1912	-0-	-4238	-0-	1397	2	515	9	Y	468	482	0			7
*07	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	7852	2	5	4	Y	2215	2175	0	7	8	40
							2437	9									
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	7778	2	9	4	Y	1987	2016	0			11
							2186	9									
09	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	8203	2	2167	9	Y	1970	1969	0			12
10	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	7863	2	2020	9	Y	1836	1821	0	10	8	17
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	7984	2	1847	9	Y	1679	1673	0	8	8	15
12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	9325	2	2059	9	Y	1872	1870	0	2	8	15

TOTAL GAS PROD: 93,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,742

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	14911	X	13231	-0-	-1680	-0-	733	1	11673	2	Y	707	729	0			171
							47	4	778	9							
02	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	753	1	12543	2	Y	590	537	0			224
							649	9									
03	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	868	1	14567	2	Y	709	785	0			148
							780	9									
04	14070	X	13242	-0-	-828	-0-	835	1	11822	2	Y	532	560	0			120
							585	9									
05	15438	X	13831	-0-	-1607	-0-	868	1	12269	2	Y	631	595	0			156
							694	9									
06	15690	X	14002	-0-	-1688	-0-	840	1	12415	2	Y	679	655	0			180
							747	9									
07	16213	X	13863	-0-	-2350	-0-	756	1	12386	2	Y	655	675	0			160
							721	9									
08	16213	X	13722	-0-	-2491	-0-	636	1	12422	2	Y	604	594	0			170
							664	9									
09	14010	X	11799	-0-	-2211	-0-	531	1	9799	2	Y	371	459	0			82
							1061	4	408	9							
10	14477	X	14163	-0-	-314	-0-	728	1	12723	2	Y	647	526	0			203
							712	9									
11	14010	X	13292	-0-	-718	-0-	615	1	12039	2	Y	580	526	0			257
							638	9									
12	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	809	1	13102	2	Y	745	822	0			180
							820	9									

TOTAL GAS PROD: 166,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,450

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	18383	X	16960	-0-	-1423	-0-	848	1	14462	2	Y	1446	1525	0			350
							59	4	1591	9							
02	14868	X	14324	-0-	-544	-0-	643	1	11909	2	Y	1611	1349	0			612
							1772	9									
03	17174	X	16648	-0-	-526	-0-	868	1	13967	2	Y	1648	1917	0			343
							1813	9									
04	16620	X	14966	-0-	-1654	-0-	839	1	12321	2	Y	1642	1614	0			371
							1806	9									
05	17174	X	14814	-0-	-2360	-0-	839	1	12460	2	Y	1377	1408	0			340
							1515	9									
06	16410	X	14546	-0-	-1864	-0-	821	1	12256	2	Y	1335	1322	0			353
							1469	9									
07	16647	X	15220	-0-	-1427	-0-	756	1	12933	2	Y	1392	1406	0			339
							1531	9									
08	16647	X	15038	-0-	-1609	-0-	644	1	12737	2	Y	1506	1421	0			424
							1657	9									
09	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	700	1	12830	2	Y	1506	1597	0			333
							1390	4	1657	9							
10	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	726	1	13363	2	Y	1346	1258	0			421
							1481	9									
11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	616	1	12791	2	Y	1256	1121	0			556
							1382	9									
12	17050	X	14812	-0-	-2238	-0-	812	1	12672	2	Y	1207	1472	0			291
							1328	9									

TOTAL GAS PROD: 184,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,272

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
01	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	21797	2	5517	9	Y	5015	4979	0			83
02	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	19864	2	6	4	Y	4314	4340	0			57
							4745	9									
03	17422	X	6671	-0-	-10751	-0-	1360	2	5311	9	Y	4828	4836	0	11	8	38
04	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	22391	2	34	4	Y	4758	4741	0	10	8	45
							5234	9									
05	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	24151	2	35	4	Y	4868	4841	0	2	8	70
							5355	9									
06	27283	X	27283	-0-	-0-	-0-	22170	2	7	4	Y	4642	4637	0	5	8	70
							5106	9									
*07	28413	X	28413	-0-	-0-	-0-	23174	2	14	4	Y	4750	4719	0	15	8	86
							5225	9									
08	27333	X	27333	-0-	-0-	-0-	22360	2	25	4	Y	4498	4559	0			25
							4948	9									
09	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	21623	2	4818	9	Y	4380	4378	0			27
10	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	21683	2	5563	9	Y	5057	5010	0	27	8	47
11	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	19426	2	4224	9	Y	3840	3835	0	17	8	35
12	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	20507	2	4723	9	Y	4294	4291	0	4	8	34

TOTAL GAS PROD: 301,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,244

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
01	20894	X	19623	-0-	-1271	-0-	944	1	14480	2	Y	3817	3825	0			102
							4199	9									
02	22820	X	21643	-0-	-1177	-0-	907	1	16316	2	Y	4018	4008	0	2	8	110
							4420	9									
03	25606	X	5730	-0-	-19876	-0-	1008	1	4722	9	Y	4293	4294	0	5	8	104
04	24780	X	18723	-0-	-6057	-0-	903	1	13202	2	Y	3928	3938	0	4	8	90
							297	4	4321	9							
05	25606	X	21467	-0-	-4139	-0-	891	1	16123	2	Y	4047	4035	0			102
							1	4	4452	9							
06	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	1030	1	17818	2	Y	3930	3969	0	1	8	62
							31	4	4323	9							
07	23963	X	16236	-0-	-7727	-0-	639	1	12124	2	Y	3157	3173	0	9	8	37
							3473	9									
*08	21452	X	11958	-0-	-9494	-0-	474	1	8671	2	Y	2557	2548	0	2	8	44
							2813	9									
09	22500	X	15972	-0-	-6528	-0-	644	1	11735	2	Y	3266	3261	0			49
							3593	9									
10	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	1019	1	19523	2	Y	4321	4306	0			64
							4753	9									
*11	22500	X	22437	-0-	-63	-0-	662	1	17802	2	Y	3612	3613	0	5	8	58
							3973	9									
12	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	765	1	16951	2	Y	3529	3526	0			61
							3882	9									

TOTAL GAS PROD: 223,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,475

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	23994	X	23865	-0-	-129	-0-	22334	2	1531	9	N	1392	1363	0			291
02	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	20243	2	1283	9	N	1166	1189	0			268
03	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	22563	2	1451	9	N	1319	1356	0			231
04	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	22571	2	1410	9	N	1282	1201	0			312
05	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	23172	2	1404	9	N	1276	1270	0			318
06	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	22661	2	1415	9	N	1286	1347	0			257
07	24769	X	23995	-0-	-774	-0-	22653	2	9	4	N	1212	1274	0			195
							1333	9									
08	24769	X	23215	-0-	-1554	-0-	21770	2	182	4	N	1148	1075	0			268
							1263	9									
09	24090	X	24060	-0-	-30	-0-	22696	2	1364	9	N	1240	1260	0			248
10	24893	X	19728	-0-	-5165	-0-	18683	2	1045	9	N	950	928	0			270
11	24090	X	23130	-0-	-960	-0-	21852	2	1278	9	N	1162	1068	0			364
12	24862	X	15955	-0-	-8907	-0-	15076	2	879	9	N	799	785	0			378

TOTAL GAS PROD: 272,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,232

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	868	1	23364	2	N	1877	1776	0			452
							2065	9									
02	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	678	1	21065	2	N	1610	1633	0			429
							1771	9									
03	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	856	1	23165	2	N	2008	2167	0			270
							2209	9									
04	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	840	1	22097	2	N	1746	1796	0			220
							1921	9									
05	25065	X	25065	-0-	-0-	-0-	812	1	22307	2	N	1769	1730	0			259
							1946	9									
06	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	781	1	21266	2	N	1649	1562	0			346
							54	4	1814	9							
07	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	701	1	21552	2	N	1697	1756	0			287
							1867	9									
08	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	644	1	21771	2	N	1681	1568	0	1	8	399
							1849	9									
09	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	728	1	20908	2	N	1599	1708	0			290
							1759	9									
10	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	728	1	21233	2	N	1650	1647	0			293
							1815	9									
11	22495	X	22495	-0-	-0-	-0-	588	1	20135	2	N	1611	1547	0			357
							1772	9									
12	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	812	1	20416	2	N	1650	1636	0			371
							1815	9									

TOTAL GAS PROD: 290,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,547

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	1154 1334	1 9	6958	2	N	1213	1171	0			248
02	8484	X	8100	-0-	-384	-0-	1044 1239	1 9	5817	2	N	1126	1070	0			304
03	9393	X	8224	-0-	-1169	-0-	1156 1107	1 9	5961	2	N	1006	1112	0			198
04	9150	X	9100	-0-	-50	-0-	1123 1185	1 9	6792	2	N	1077	1016	0			259
05	9455	X	9222	-0-	-233	-0-	1161 1165	1 9	6896	2	N	1059	1028	0			290
06	9150	X	8595	-0-	-555	-0-	1123 1088	1 9	6384	2	N	989	1056	0			223
07	9393	X	8755	-0-	-638	-0-	1011 1114	1 9	6630	2	N	1013	1044	0			192
08	9393	X	8422	-0-	-971	-0-	824 1114	1 9	6484	2	N	1013	762	0			443
09	9090	X	8241	-0-	-849	-0-	936 1167	1 9	6138	2	N	1061	1267	0			237
*10	9207	X	8091	-0-	-1116	-0-	973 1019	1 9	6099	2	N	926	840	0			323
11	8610	X	7954	-0-	-656	-0-	749 986	1 9	6219	2	N	896	890	0			329
12	8742	X	8071	-0-	-671	-0-	1086 1021	1 9	5964	2	N	928	1020	0			237

TOTAL GAS PROD: 102,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,307

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

01	13330	X	11624	-0-	-1706	-0-	930 10	1 4	10392 292	2 9	N	265	290	0			700
02	12572	X	10886	-0-	-1686	-0-	840 13	1 4	9725 308	2 9	N	280	414	0	38	8	528
03	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	930 470	1 4	12253 330	2 9	N	300	196	0	15	8	617
04	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	900 167	1 9	13160	2	N	152	120	0	49	8	600
05	12710	X	12485	-0-	-225	-0-	900 42	1 4	11349 194	2 9	N	176	214	0	15	8	547
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-	442	0			105
07	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					105
08	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	1					106
09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	1					107
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-	107	0			-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. 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	15345	X	10589	-0-	-4756	-0-	405	1	9169	2	Y	903	903	0			210
							22	4	993	9							
02	13916	X	12431	-0-	-1485	-0-	516	1	10671	2	Y	1131	1074	0			267
							1244	9									
03	19437	X	13901	-0-	-5536	-0-	638	1	11891	2	Y	1247	1287	0			227
							1372	9									
04	18810	X	14608	-0-	-4202	-0-	639	1	12562	2	Y	1279	1229	0			277
							1407	9									
05	19437	X	12728	-0-	-6709	-0-	542	1	11013	2	Y	1066	1050	0			293
							1173	9									
06	13440	X	12347	-0-	-1093	-0-	551	1	10731	2	Y	903	953	0			243
							72	4	993	9							
*07	15097	X	13747	-0-	-1350	-0-	457	1	12173	2	Y	1015	1089	0			169
							1117	9									
08	15097	X	12596	-0-	-2501	-0-	441	1	10911	2	Y	1131	1090	0			210
							1244	9									
09	14610	X	11020	-0-	-3590	-0-	400	1	9624	2	Y	905	1011	0			104
							996	9									
*10	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	452	1	14762	2	Y	1105	1024	0			185
							1216	9									
11	13290	X	11682	-0-	-1608	-0-	338	1	10117	2	Y	1115	1146	0			154
							1227	9									
12	13733	X	12505	-0-	-1228	-0-	664	1	10435	2	Y	1278	1256	0			176
							1406	9									

TOTAL GAS PROD: 154,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,078

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. 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	19189	X	16985	-0-	-2204	-0-	628	1	14214	2	Y	1918	1831	0			446
							33	4	2110	9							
02	17472	X	16431	-0-	-1041	-0-	660	1	13645	2	Y	1933	1923	0			456
							2126	9									
03	24676	X	18079	-0-	-6597	-0-	799	1	14897	2	Y	2166	2227	0			395
							2383	9									
04	23880	X	18124	-0-	-5756	-0-	765	1	15028	2	Y	2119	2055	0			459
							2331	9									
05	24676	X	16427	-0-	-8249	-0-	671	1	13651	2	Y	1914	1847	0			526
							2105	9									
06	17610	X	16131	-0-	-1479	-0-	683	1	13322	2	Y	1851	1878	0			499
							90	4	2036	9							
*07	18724	X	16104	-0-	-2620	-0-	516	1	13755	2	Y	1666	1888	0			277
							1833	9									
08	18724	X	15698	-0-	-3026	-0-	531	1	13159	2	Y	1825	1763	0			339
							2008	9									
09	18120	X	14870	-0-	-3250	-0-	520	1	12524	2	Y	1660	1808	0			191
							1826	9									
10	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	502	1	16402	2	Y	1878	1755	0			314
							2066	9									
*11	16140	X	13380	-0-	-2760	-0-	369	1	11045	2	Y	1787	1854	0			247
							1966	9									
12	16089	X	13753	-0-	-2336	-0-	705	1	11089	2	Y	1781	1783	0			245
							1959	9									

TOTAL GAS PROD: 194,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,498

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

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
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					150
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	5			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

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
01	2728	X	2490	-0-	-238	-0-	1670	2	820	9	N	745	740	0	16	8	717
02	2884	X	740	-0-	-2144	-0-	550	2	190	9	N	173	222	0	2	8	666
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	37					703
04	3090	X	1	-0-	-3089	-0-	1	2			N	-0-					703
05	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	1	2	1	9	N	1					704
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					704
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					704
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					704
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					704
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					704
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

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
01	30783	X	19046	-0-	-11737	-0-	597	1	15120	2	N	3026	2982	0			387
							3329	9									
02	27804	X	15026	-0-	-12778	-0-	537	1	11764	2	N	2477	2438	0			426
							2725	9									
03	28303	X	12458	-0-	-15845	-0-	497	1	10222	2	N	1581	1673	0			334
							1739	9									
04	18420	X	9952	-0-	-8468	-0-	600	1	8078	2	N	1158	1021	0			471
							1274	9									
05	19034	X	7675	-0-	-11359	-0-	590	1	5888	2	N	953	1028	0			396
							149	4	1048	9							
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	548	1	5615	2	N	682	663	0			415
							133	4	750	9							
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	540	1	5683	2	N	710	693	0			432
							781	9									
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	327	1	5569	2	N	598	596	0			434
							658	9									
09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	500	1	5177	2	N	539	605	0			368
							593	9									
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	520	1	5259	2	N	664	636	0			396
							730	9									
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	400	1	4836	2	N	514	545	0			365
							565	9									
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	574	1	4495	2	N	532	535	0			362
							99	4	585	9							

TOTAL GAS PROD: 109,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,434

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	1094	1	21728	2	N	2285	2363	0			396
							225	4	2514	9							
*02	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	861	1	19665	2	N	1900	1775	0			521
							2090	9									
*03	27193	X	27193	-0-	-0-	-0-	1142	1	23662	2	N	2172	2303	0			390
							2389	9									
*04	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	1081	1	22908	2	N	2294	2319	0			365
							2523	9									
*05	26312	X	26312	-0-	-0-	-0-	1153	1	22815	2	N	2131	2123	0			373
							2344	9									
*06	24597	X	24597	-0-	-0-	-0-	1037	1	21231	2	N	2039	1883	0			529
							86	4	2243	9							
*07	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	1151	1	21079	2	N	2040	2109	0			460
							2244	9									
*08	24305	X	24305	-0-	-0-	-0-	1072	1	21075	2	N	1962	1982	0			440
							2158	9									
*09	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	1123	1	20097	2	N	1924	2032	0			332
							180	4	2116	9							
*10	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	1097	1	20547	2	N	2013	1955	0			390
							41	4	2214	9							
*11	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	1011	1	19883	2	N	1992	2151	0			231
							2191	9									
*12	23225	X	23225	-0-	-0-	-0-	1154	1	19991	2	N	1891	1776	0			346
							2080	9									

TOTAL GAS PROD: 295,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,643

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

01	39928	X	29184	-0-	-10744	-0-	960	1	25523	2	N	2286	2186	0			381
							186	4	2515	9							
02	36064	X	28171	-0-	-7893	-0-	857	1	24779	2	N	2198	2313	0			266
							117	4	2418	9							
03	39928	X	32635	-0-	-7293	-0-	969	1	28979	2	N	2443	2458	0			251
							2687	9									
04	35580	X	31694	-0-	-3886	-0-	953	1	28233	2	N	2280	2326	0			205
							2508	9									
05	38761	X	38761	-0-	-0-	-0-	910	1	34938	2	N	2648	2553	0			300
							2913	9									
06	37260	X	37260	-0-	-0-	-0-	898	1	33703	2	N	2417	2466	0			251
							2659	9									
07	37163	X	37163	-0-	-0-	-0-	671	1	33742	2	N	2500	2444	0	22	8	285
							2750	9									
08	38750	X	36897	-0-	-1853	-0-	752	1	33397	2	N	2498	2462	0	15	8	306
							2748	9									
09	37500	X	30201	-0-	-7299	-0-	580	1	27461	2	N	1964	1941	0	11	8	318
							2160	9									
10	38750	X	29796	-0-	-8954	-0-	714	1	26534	2	N	2316	2372	0	19	8	243
							2548	9									
11	37260	X	30189	-0-	-7071	-0-	580	1	27122	2	N	2261	2324	0	17	8	163
							2487	9									
12	37169	X	27434	-0-	-9735	-0-	808	1	24312	2	N	2104	2017	0			250
							2314	9									

TOTAL GAS PROD: 389,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,915

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. 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	26846	X	15147	-0-	-11699	-0-		97	1	14902	2	Y	115	111	0			23
								21	4	127	9							
02	17164	X	16295	-0-	-869	-0-		107	1	16103	2	Y	63	74	0			12
								16	4	69	9							
03	19468	X	19196	-0-	-272	-0-		132	1	18847	2	Y	160	151	0	1	8	20
								41	4	176	9							
04	18840	X	10755	-0-	-8085	-0-		82	1	10527	2	Y	132	127	0	1	8	24
								1	4	145	9							
05	19468	X	5967	-0-	-13501	-0-		47	1	5847	2	Y	66	80	0			10
								73	9									
06	18570	X	13855	-0-	-4715	-0-		106	1	13650	2	Y	32	32	0			10
								64	4	35	9							
07	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-		155	1	21433	2	Y	157	145	0			22
								11	4	173	9							
08	19189	X	18296	-0-	-893	-0-		133	1	17819	2	Y	219	217	0			24
								103	4	241	9							
*09	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-		140	1	17725	2	Y	150	153	0	1	8	20
								184	4	165	9							
*10	21762	X	2305	-0-	-19457	-0-		5	1	2272	2	Y	24	39	0			5
								2	4	26	9							
*11	21060	X	11619	-0-	-9441	-0-		11574	2	24	4	Y	19	19	0			5
								21	9									
12	21762	X	6045	-0-	-15717	-0-		33	1	5974	2	Y	8	9	0			4
								29	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 159,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

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. 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	16089	X	15109	-0-	-980	-0-		580	1	13412	2	N	1015	980	0			255
								1117	9									
02	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-		560	1	15121	2	N	999	1036	0			218
								1099	9									
03	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-		560	1	17283	2	N	1027	1025	0			220
								1130	9									
04	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-		534	1	16685	2	N	1082	1012	0			290
								1190	9									
05	17918	X	16819	-0-	-1099	-0-		555	1	15202	2	N	965	1007	0			248
								1062	9									
06	17340	X	16980	-0-	-360	-0-		583	1	15289	2	N	1007	1037	0			218
								1108	9									
07	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-		538	1	16106	2	N	1185	1183	0			220
								1304	9									
08	17918	X	16973	-0-	-945	-0-		368	1	15435	2	N	1064	691	0	1	8	592
								1170	9									
09	17340	X	17009	-0-	-331	-0-		460	1	15496	2	N	957	1203	0			346
								1053	9									
10	17918	X	17314	-0-	-604	-0-		517	1	15820	2	N	888	905	0			329
								977	9									
11	17340	X	17242	-0-	-98	-0-		400	1	15743	2	N	999	1024	0			304
								1099	9									
12	17918	X	17210	-0-	-708	-0-		553	1	15491	2	N	1060	1119	0			245
								1166	9									

TOTAL GAS PROD: 206,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,248

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS 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	11222	X	10653	-0-	-569	-0-	847	1	8392	2	N	1285	1185	0			368
							1414	9									
02	10136	X	9708	-0-	-428	-0-	771	1	7533	2	N	1276	1337	0			307
							1404	9									
03	10881	X	10695	-0-	-186	-0-	867	1	8436	2	N	1265	1346	0			226
							1392	9									
04	10530	X	9833	-0-	-697	-0-	840	1	7715	2	N	1162	1157	0			231
							1278	9									
05	10819	X	9953	-0-	-866	-0-	814	1	7874	2	N	1150	1088	0			293
							1265	9									
06	10410	X	8558	-0-	-1852	-0-	793	1	6661	2	N	1004	973	0			324
							1104	9									
07	10757	X	8677	-0-	-2080	-0-	758	1	6722	2	N	1088	1153	0			259
							1197	9									
08	10695	X	9680	-0-	-1015	-0-	590	1	7719	2	N	1246	1165	0			340
							1371	9									
09	9840	X	9319	-0-	-521	-0-	695	1	7344	2	N	1164	1250	0			254
							1280	9									
10	9951	X	9939	-0-	-12	-0-	730	1	7860	2	N	1226	1190	0			290
							1349	9									
11	9360	X	9290	-0-	-70	-0-	559	1	7488	2	N	1130	1060	0			360
							1243	9									
12	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	814	1	8162	2	N	1244	1359	0			245
							1368	9									

TOTAL GAS PROD: 116,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,240

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 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	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	18546	2	168	4	Y	610	606	0			365
							671	9									
02	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	15531	2	38	4	Y	458	461	0			362
							504	9									
03	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	16773	2	102	4	Y	463	464	0			361
							509	9									
04	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16404	2	71	4	Y	352	353	0			360
							387	9									
05	16802	X	13355	-0-	-3447	-0-	12796	2	25	4	Y	485	481	0			364
							534	9									
06	16260	X	10312	-0-	-5948	-0-	9779	2	7	4	Y	478	480	0			362
							526	9									
07	16802	X	10798	-0-	-6004	-0-	10336	2	1	4	Y	419	420	0			361
							461	9									
08	16151	X	10377	-0-	-5774	-0-	9803	2	574	9	Y	522	515	0			368
*09	15630	X	8715	-0-	-6915	-0-	8559	2	18	4	Y	125	137	0			356
							138	9									
10	13361	X	9780	-0-	-3581	-0-	9533	2	9	4	Y	216	210	0			362
							238	9									
11	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	10931	2	194	9	Y	176	177	0			361
12	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	11772	2	13	4	Y	510	507	0			364
							561	9									

TOTAL GAS PROD: 156,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,814

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10356	-0-	-2044	-0-	9547	2	87	4	Y	656	655	0			281
							722	9									
02	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	12658	2	31	4	Y	642	643	0			280
							706	9									
03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	15676	2	95	4	Y	649	650	0			279
							714	9									
04	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	16445	2	71	4	Y	563	562	0			280
							619	9									
05	14818	X	13795	-0-	-1023	-0-	13122	2	26	4	Y	588	586	0			282
							647	9									
06	15960	X	12135	-0-	-3825	-0-	11472	2	8	4	Y	595	598	0			279
							655	9									
07	17701	X	12384	-0-	-5317	-0-	11748	2	1	4	Y	577	577	0			279
							635	9									
08	15128	X	11956	-0-	-3172	-0-	11201	2	755	9	Y	686	677	0			288
09	14640	X	11310	-0-	-3330	-0-	10716	2	23	4	Y	519	528	0			279
							571	9									
10	13795	X	12144	-0-	-1651	-0-	11417	2	10	4	Y	652	637	0			294
							717	9									
11	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	13459	2	690	9	Y	627	628	0			293
12	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	14020	2	16	4	Y	650	661	0			282
							715	9									

TOTAL GAS PROD: 159,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,404

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. (I) GAS 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	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	372	1	23485	2	N	1870	1769	0	32	8	447
							2057	9									
02	22400	X	21994	-0-	-406	-0-	336	1	19718	2	N	1483	1380	0	25	8	525
							309	4	1631	9							
03	28820	X	28820	-0-	-0-	-0-	372	1	26619	2	N	1663	1751	0			437
							1829	9									
04	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	360	1	26613	2	N	1106	1094	0	84	8	365
							1217	9									
05	25916	X	19951	-0-	-5965	-0-	348	1	18503	2	N	894	994	0	109	8	156
							117	4	983	9							
06	27900	X	5	-0-	-27895	-0-	5	4			N	-0-	156	0			-0-
07	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					-0-
08	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					-0-
09	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					N	-0-					-0-
10	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	4			N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,016

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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 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	16647	X	15240	-0-	-1407	-0-	287	1	13325	2	N	1480	1539	0			282
							1628	9									
02	15036	X	14023	-0-	-1013	-0-	240	1	12354	2	N	1299	1223	0			358
							1429	9									
03	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	342	1	16407	2	N	1464	1492	0			330
							1610	9									
04	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	397	1	20454	2	N	1467	1414	0			383
							1614	9									
05	28097	X	28097	-0-	-0-	-0-	454	1	26092	2	N	1410	1441	0			352
							1551	9									
06	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	372	1	18227	2	N	1162	1232	0			282
							1278	9									
07	18941	X	18707	-0-	-234	-0-	213	1	17181	2	N	1194	1029	0			447
							1313	9									
08	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	424	1	19436	2	N	1267	1336	0	1	8	377
							1394	9									
09	18330	X	15379	-0-	-2951	-0-	295	1	13446	2	N	1489	1578	0			288
							1638	9									
10	18941	X	14437	-0-	-4504	-0-	193	1	12698	2	N	1405	1387	0			306
							1546	9									
11	18330	X	16897	-0-	-1433	-0-	293	1	15139	2	N	1332	1416	0			222
							1465	9									
12	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	437	1	19016	2	N	1301	1234	0			289
							1431	9									

TOTAL GAS PROD: 225,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,270

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. 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	19964	X	19026	-0-	-938	-0-	868	1	17165	2	N	903	941	0			276
							993	9									
02	17948	X	17231	-0-	-717	-0-	784	1	15480	2	N	879	879	0			276
							967	9									
03	19871	X	18731	-0-	-1140	-0-	862	1	16824	2	N	950	883	0			343
							1045	9									
04	19200	X	17894	-0-	-1306	-0-	840	1	16083	2	N	883	992	0			234
							971	9									
05	19840	X	18151	-0-	-1689	-0-	754	1	16393	2	N	913	899	0			248
							1004	9									
06	18450	X	17635	-0-	-815	-0-	812	1	15875	2	N	862	759	0			351
							948	9									
07	19065	X	17809	-0-	-1256	-0-	867	1	16022	2	N	836	886	0			301
							920	9									
08	18724	X	17536	-0-	-1188	-0-	840	1	15717	2	N	890	798	0			393
							979	9									
09	17880	X	16643	-0-	-1237	-0-	840	1	14920	2	N	803	873	0			323
							883	9									
10	18228	X	12050	-0-	-6178	-0-	364	1	11097	2	N	535	518	0			340
							589	9									
11	17640	X	16393	-0-	-1247	-0-	756	1	14762	2	N	795	834	0			301
							875	9									
12	17794	X	16822	-0-	-972	-0-	868	1	15016	2	N	853	886	0			268
							938	9									

TOTAL GAS PROD: 205,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. 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	14446	X	14027	-0-	-419	-0-	1225	1	11157	2	Y	1345	1343	0			9
							165	4	1480	9							
02	13048	X	10822	-0-	-2226	-0-	242	1	9311	2	Y	1154	1141	0	13	8	9
							1269	9									
03	12307	X	11529	-0-	-778	-0-	173	1	9950	2	Y	1278	1275	0	3	8	9
							1406	9									
04	13560	X	11826	-0-	-1734	-0-	273	1	10119	2	Y	1304	1302	0			11
							1434	9									
05	14012	X	10090	-0-	-3922	-0-	159	1	8700	2	Y	1119	1121	0			9
							1231	9									
06	13560	X	7989	-0-	-5571	-0-	190	1	7064	2	Y	668	671	0			6
							735	9									
*07	12214	X	8210	-0-	-4004	-0-	116	1	7183	2	Y	751	746	0	6	8	5
							85	4	826	9							
*08	12214	X	7565	-0-	-4649	-0-	129	1	6461	2	Y	886	879	0	4	8	8
							975	9									
*09	11820	X	6544	-0-	-5276	-0-	62	1	5593	2	Y	808	808	0			8
							889	9									
10	10075	X	7225	-0-	-2850	-0-	140	1	6159	2	Y	842	842	0			8
							926	9									
11	7980	X	7094	-0-	-886	-0-	77	1	6089	2	Y	844	844	0			8
							928	9									
12	8215	X	7121	-0-	-1094	-0-	141	1	6064	2	Y	833	831	0			10
							916	9									

TOTAL GAS PROD: 110,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,832

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. 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	30969	X	28811	-0-	-2158	-0-	580	1	26899	2	N	1211	1295	0			237
							1332	9									
02	26909	X	26909	-0-	-0-	-0-	485	1	25018	2	N	1278	1111	0			404
							1406	9									
03	29140	X	26636	-0-	-2504	-0-	521	1	25002	2	N	1012	1129	0			287
							1113	9									
04	27870	X	24210	-0-	-3660	-0-	438	1	22606	2	N	1060	1042	0			305
							1166	9									
05	29791	X	18291	-0-	-11500	-0-	293	1	16864	2	N	1031	892	0			444
							1134	9									
06	28830	X	20249	-0-	-8581	-0-	386	1	18885	2	N	889	961	0			372
							978	9									
*07	29791	X	23060	-0-	-6731	-0-	271	1	21798	2	N	901	846	0			427
							991	9									
08	26629	X	20923	-0-	-5706	-0-	423	1	19393	2	N	1006	975	0			458
							1107	9									
09	24744	X	24744	-0-	-0-	-0-	509	1	23248	2	N	897	889	0			466
							987	9									
10	23064	X	21439	-0-	-1625	-0-	311	1	20531	2	N	543	582	0			427
							597	9									
11	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	435	1	22531	2	N	834	959	0			302
							917	9									
12	25575	X	20059	-0-	-5516	-0-	431	1	18714	2	N	831	745	0			388
							914	9									

TOTAL GAS PROD: 279,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,493

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					374
02	28	X	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					374
03	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					374
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					374
05	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					374
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					374
07	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					374
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					374
09	7	X	3	-0-	-4	-0-	2	2	1	9	N	1					375
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					375
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					375
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					375

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	4761	-0-	-850	-0-	861	1	3487	2	N	375	186	1			318
							413	9									
02	3416	X	2139	-0-	-1277	-0-	786	1	965	2	N	353	367	1			304
							388	9									
03	5611	X	3579	-0-	-2032	-0-	842	1	2330	2	N	370	359	1			315
							407	9									
04	5430	X	3803	-0-	-1627	-0-	814	1	2615	2	N	340	361	1			294
							374	9									
05	5611	X	3784	-0-	-1827	-0-	752	1	2772	2	N	236	339	1			191
							260	9									
06	4620	X	3838	-0-	-782	-0-	752	1	2697	2	N	354	359	1			186
							389	9									
07	3937	X	3224	-0-	-713	-0-	357	1	2515	2	N	320					506
							352	9									
*08	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	516	1	2957	2	N	304	357	1			453
							334	9									
09	3840	X	3017	-0-	-823	-0-	309	1	2402	2	N	278	550	1			181
							306	9									
10	3968	X	3203	-0-	-765	-0-	562	1	2319	2	N	293					474
							322	9									
11	3840	X	2642	-0-	-1198	-0-	309	1	2045	2	N	262	354	1			382
							288	9									
12	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	603	1	2084	2	N	215	181	1			416
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 40,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,700

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	3835	2	835	9	N	759	792	0			382
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1417	2	363	9	N	330	178	0	174	1	360
03	935	X	935	-0-	-0-	-0-	727	2	208	9	N	189	331	0			218
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					220
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					222
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					222
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					222
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					222
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	2259	1	145	4	N	1194	1184	0	5	8	98
							1313	9									
02	39028	X	39028	-0-	-0-	-0-	2097	1	35537	2	N	1250	1223	0	4	8	121
							19	4	1375	9							
03	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	1950	1	31813	2	N	952	987	0	5	8	81
							107	4	1047	9							
04	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	1697	1	23082	2	N	707	725	0	7	8	56
							9	4	778	9							
05	31165	X	31165	-0-	-0-	-0-	2259	1	28086	2	N	745	703	0			98
							820	9									
06	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	2172	1	25281	2	N	1079	1054	0	1	8	122
							5	4	1187	9							
*07	41218	X	41218	-0-	-0-	-0-	1953	1	37299	2	N	1768	1749	0	2	8	139
							21	4	1945	9							
08	35037	X	35037	-0-	-0-	-0-	1654	1	31625	2	N	1412	1344	0			207
							205	4	1553	9							
*09	28619	X	28619	-0-	-0-	-0-	1872	1	25776	2	N	883	989	0	1	8	100
							971	9									
*10	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	846	1	12289	2	N	378	440	0	1	8	37
							416	9									
*11	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	1566	1	18612	2	N	589	559	0			67
							45	4	648	9							
12	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	2137	1	12984	2	N	310	344	0			33
							341	9									

TOTAL GAS PROD: 317,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,267

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	24578	-0-	-3508	-0-	620	1	22048	2	N	1736	1542	0			417
							1910	9									
02	24164	X	21478	-0-	-2686	-0-	554	1	19366	2	N	1416	1532	0			301
							1558	9									
03	26629	X	21159	-0-	-5470	-0-	606	1	18981	2	N	1330	1439	0			192
							109	4	1463	9							
04	24420	X	20103	-0-	-4317	-0-	543	1	18175	2	N	1214	1116	0			290
							50	4	1335	9							
05	25234	X	21866	-0-	-3368	-0-	620	1	19790	2	N	1324	1333	0			281
							1456	9									
06	23790	X	21257	-0-	-2533	-0-	573	1	19281	2	N	1275	1393	0			163
							1403	9									
07	23777	X	19895	-0-	-3882	-0-	516	1	17964	2	N	1286	1165	0			284
							1415	9									
08	21855	X	20570	-0-	-1285	-0-	598	1	18685	2	N	1170	1103	0			351
							1287	9									
09	21270	X	18430	-0-	-2840	-0-	540	1	16107	2	N	994	955	0			390
							690	4	1093	9							
10	21979	X	20536	-0-	-1443	-0-	580	1	18530	2	N	1264	1219	0			435
							36	4	1390	9							
11	21270	X	19052	-0-	-2218	-0-	520	1	17458	2	N	976	1082	0			329
							1074	9									
12	20584	X	18358	-0-	-2226	-0-	560	1	16618	2	N	997	944	0			382
							83	4	1097	9							

TOTAL GAS PROD: 247,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,982

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
01	32736	X	25774	-0-	-6962	-0-	750	1	23342	2	Y	1529	1534	0	4	8	13
							1682	9									
02	29876	X	26288	-0-	-3588	-0-	989	1	23014	2	Y	2077	2062	0	11	8	17
							2285	9									
03	33077	X	25717	-0-	-7360	-0-	917	1	22578	2	Y	2020	2018	0	4	8	15
							2222	9									
04	32010	X	25172	-0-	-6838	-0-	1091	1	21933	2	Y	1953	1952	0	1	8	15
							2148	9									
05	29109	X	16848	-0-	-12261	-0-	675	1	14838	2	Y	1214	1215	0			14
							1335	9									
06	28170	X	6274	-0-	-21896	-0-	530	1	5283	2	Y	417	425	0			6
							2	4	459	9							
*07	29109	X	19901	-0-	-9208	-0-	564	1	17410	2	Y	1666	1643	0	19	8	10
							94	4	1833	9							
08	26009	X	17440	-0-	-8569	-0-	620	1	15394	2	Y	1272	1271	0	1	8	10
							27	4	1399	9							
09	25170	X	17576	-0-	-7594	-0-	387	1	15678	2	Y	1338	1331	0	1	8	16
							39	4	1472	9							
10	19902	X	19709	-0-	-193	-0-	879	1	17146	2	Y	1488	1477	0			27
							47	4	1637	9							
11	19260	X	18473	-0-	-787	-0-	201	1	16576	2	Y	1477	1491	0			13
							71	4	1625	9							
12	19902	X	16275	-0-	-3627	-0-	351	1	14525	2	Y	1234	1233	0			14
							42	4	1357	9							

TOTAL GAS PROD: 235,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,685

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
01	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	851	1	8854	2	N	750	642	0			350
							825	9									
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	775	1	7685	2	N	682	655	0			377
							750	9									
03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	853	1	8186	2	N	694	743	0			328
							763	9									
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	821	1	7762	2	N	752	854	0			226
							827	9									
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	784	1	8039	2	N	694	716	0			204
							763	9									
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	811	1	6944	2	N	630	553	0			281
							693	9									
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	606	1	7267	2	N	664	711	0			234
							730	9									
08	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	635	1	7960	2	N	681	607	0			308
							749	9									
09	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	700	1	7737	2	N	694	677	0			325
							763	9									
10	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	728	1	7587	2	N	656	574	0			407
							722	9									
11	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	588	1	7351	2	N	668	797	0			278
							735	9									
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	812	1	7503	2	N	656	651	0			283
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 110,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,221

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

01	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	613	1	14853	2	N	981	917	0			322
							1079	9									
02	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	556	1	13157	2	N	931	1088	0			165
							1024	9									
03	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	618	1	14213	2	N	907	910	0			162
							15	4	998	9							
04	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	593	1	13834	2	N	926	873	0			215
							94	4	1019	9							
05	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	559	1	12899	2	N	883	922	0			176
							971	9									
06	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	600	1	13335	2	N	772	582	0			366
							849	9									
07	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	613	1	13928	2	N	995	1049	0			312
							1095	9									
08	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	616	1	13963	2	N	792	850	0			254
							871	9									
09	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	580	1	13246	2	N	984	848	0			390
							1082	9									
10	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	600	1	13459	2	N	878	917	0			351
							66	4	966	9							
11	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	520	1	12903	2	N	861	844	0			368
							947	9									
12	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	620	1	13347	2	N	914	830	0			452
							1005	9									

TOTAL GAS PROD: 182,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,824

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. 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	28737	X	25593	-0-	-3144	-0-	620	1	23782	2	N	1052	1002	0			265
							34	4	1157	9							
02	25228	X	23359	-0-	-1869	-0-	560	1	21735	2	N	967	1012	0			220
							1064	9									
03	30380	X	24018	-0-	-6362	-0-	540	1	22339	2	N	1035	1040	0			215
							1139	9									
04	29400	X	25687	-0-	-3713	-0-	595	1	23966	2	N	1024	1019	0			220
							1126	9									
05	30380	X	26531	-0-	-3849	-0-	600	1	24885	2	N	951	917	0			254
							1046	9									
06	29663	X	29663	-0-	-0-	-0-	600	1	27972	2	N	954	952	0			256
							42	4	1049	9							
07	26562	X	26562	-0-	-0-	-0-	540	1	24977	2	N	950	966	0			240
							1045	9									
08	26536	X	25835	-0-	-701	-0-	439	1	24213	2	N	940	839	0			341
							149	4	1034	9							
09	29670	X	24627	-0-	-5043	-0-	500	1	23191	2	N	851	899	0			293
							936	9									
10	30659	X	21468	-0-	-9191	-0-	303	1	20579	2	N	533	499	0			327
							586	9									
11	29670	X	24641	-0-	-5029	-0-	400	1	23320	2	N	837	841	0			323
							921	9									
12	26567	X	26429	-0-	-138	-0-	580	1	24905	2	N	858	816	0			365
							944	9									

TOTAL GAS PROD: 304,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,952

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. 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	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	855	1	794	2	N	193	183	1			149
							212	9									
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	782	1	1252	2	N	167	177	1			139
							184	9									
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	870	1	1268	2	N	209	177	1			171
							230	9									
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	837	1	1182	2	N	196	182	1			185
							216	9									
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	852	1	1465	2	N	195	179	1			201
							215	9									
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	832	1	1613	2	N	182	177	1			206
							200	9									
07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	748	1	1195	2	N	207	183	1			230
							228	9									
*08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	604	1	1580	2	N	194	177	1			247
							213	9									
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	697	1	1576	2	N	200	362	1			85
							220	9									
10	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	728	1	888	2	N	185	178	1			92
							204	9									
11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	555	1	736	2	N	185					277
							204	9									
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	778	1	1439	2	N	192	368	1			101
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 26,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,305

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

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
01	19313	X	14894	-0-	-4419	-0-	1548	1	11829	2	N	1379	1342	0	4	8	448
							1517	9									
02	17332	X	13911	-0-	-3421	-0-	1400	1	10960	2	N	1410	1519	0	4	8	335
							1551	9									
03	19189	X	15597	-0-	-3592	-0-	1550	1	12477	2	N	1427	1298	0	7	8	457
							1570	9									
04	18180	X	14872	-0-	-3308	-0-	1494	1	12002	2	N	1160	1282	0	7	8	328
							100	4	1276	9							
05	29817	X	29817	-0-	-0-	-0-	1537	1	26376	2	N	1478	1454	0			352
							278	4	1626	9							
06	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	1350	1	20953	2	N	950	990	0	7	8	305
							1045	9									
07	33482	X	33482	-0-	-0-	-0-	1550	1	30482	2	N	1318	1258	0	12	8	353
							1450	9									
08	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	1500	1	28720	2	N	1282	1410	0	8	8	217
							1410	9									
09	31055	X	31055	-0-	-0-	-0-	1500	1	28172	2	N	1257	864	0	17	8	593
							1383	9									
10	20801	X	14019	-0-	-6782	-0-	889	1	12347	2	N	712	1002	0	16	8	287
							783	9									
11	20130	X	16082	-0-	-4048	-0-	1410	1	13102	2	N	1427	958	0	3	8	753
							1570	9									
12	20801	X	15935	-0-	-4866	-0-	1550	1	13059	2	N	1205	1537	0	11	8	410
							1326	9									

TOTAL GAS PROD: 254,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,005

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

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
01	30907	X	26809	-0-	-4098	-0-	620	1	23395	2	N	2299	2073	0	31	8	487
							265	4	2529	9							
02	26936	X	23366	-0-	-3570	-0-	560	1	20342	2	N	1976	2151	0	24	8	288
							290	4	2174	9							
03	29543	X	24131	-0-	-5412	-0-	620	1	19618	2	N	1963	1921	0			330
							1734	4	2159	9							
04	27900	X	17461	-0-	-10439	-0-	600	1	15355	2	N	1329	1277	0	82	8	300
							44	4	1462	9							
05	26815	X	21977	-0-	-4838	-0-	620	1	19310	2	N	1861	1487	0	137	8	537
							2047	9									
06	25950	X	17629	-0-	-8321	-0-	600	1	15610	2	N	1290	1484	0			343
							1419	9									
07	25885	X	9619	-0-	-16266	-0-	620	1	8568	2	N	392	437	0			298
							431	9									
08	24118	X	5573	-0-	-18545	-0-	380	1	4777	2	N	378	331	0	73	8	272
							416	9									
09	21270	X	5	-0-	-21265	-0-	2	4	3	9	N	3					275
10	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					N	7	7	0			275
11	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	3	189	1			89
12	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 146,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,501

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 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
01	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	555	1	9431	2	N	1180	1192	0			208
							1298	9									
02	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	560	1	7437	2	N	966	977	0			197
							96	4	1063	9							
03	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	610	1	9074	2	N	986	945	0			238
							132	4	1085	9							
04	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	587	1	8329	2	N	909	953	0	2	8	192
							273	4	1000	9							
05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	614	1	8826	2	N	921	839	0	2	8	272
							1	4	1013	9							
06	9660	X	8049	-0-	-1611	-0-	521	1	6745	2	N	704	733	0			243
							9	4	774	9							
07	9982	X	5231	-0-	-4751	-0-	453	1	4233	2	N	458	448	0			253
							41	4	504	9							
08	9982	X	3460	-0-	-6522	-0-	500	1	2507	2	N	403	498	0			158
							10	4	443	9							
09	9660	X	6430	-0-	-3230	-0-	434	1	5603	2	N	340	130	0			368
							19	4	374	9							
*10	9982	X	12	-0-	-9970	-0-	4	1	7	4	N	1	308	0			61
							1	9									
*11	8040	X	21	-0-	-8019	-0-	21	4			N	-0-					61
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 75,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,868

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
01	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	23190	2	1488	9	Y	1353	1369	0			228
02	22736	X	16682	-0-	-6054	-0-	15090	2	622	4	Y	882	842	0			268
							970	9									
03	25172	X	16899	-0-	-8273	-0-	16054	2	845	9	Y	768	707	0			329
04	24360	X	17030	-0-	-7330	-0-	600	1	15627	2	Y	730	739	0			320
							803	9									
05	24676	X	16720	-0-	-7956	-0-	556	1	15404	2	Y	691	660	0			351
							760	9									
06	23880	X	15503	-0-	-8377	-0-	560	1	13068	2	Y	618	584	0			385
							1195	4	680	9							
07	18476	X	15131	-0-	-3345	-0-	538	1	13815	2	Y	673	654	0			404
							38	4	740	9							
08	17608	X	14696	-0-	-2912	-0-	458	1	13454	2	Y	713	649	0			468
							784	9									
09	17040	X	13836	-0-	-3204	-0-	500	1	12680	2	Y	596	830	0			234
							656	9									
10	16709	X	1034	-0-	-15675	-0-	40	1	920	2	Y	67	98	0			203
							74	9									
11	15510	X	10340	-0-	-5170	-0-	320	1	9785	2	Y	214	144	0			273
							235	9									
12	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	577	1	14368	2	Y	591	619	0			245
							650	9									

TOTAL GAS PROD: 178,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,896

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	25172	X	23511	-0-	-1661	-0-	610 366	1 4	20838 1697	2 9	N	1543	1460	0			326
02	22344	X	19735	-0-	-2609	-0-	523 1020	1 9	18192	2	N	927	1017	0			236
03	24459	X	21298	-0-	-3161	-0-	548 1321	1 9	19429	2	N	1201	1215	0			222
04	22890	X	21950	-0-	-940	-0-	598 1513	1 9	19839	2	N	1375	1416	0			181
05	23560	X	22547	-0-	-1013	-0-	620 1588	1 9	20339	2	N	1444	1335	0			290
06	22740	X	21647	-0-	-1093	-0-	600 1535	1 9	19512	2	N	1395	1389	0			296
07	22692	X	21550	-0-	-1142	-0-	620 1321	1 9	19609	2	N	1201	1238	0			259
08	22692	X	21621	-0-	-1071	-0-	620 1291	1 9	19710	2	N	1174	1073	0			360
09	21960	X	20895	-0-	-1065	-0-	575 1445	1 9	18875	2	N	1314	1525	0			149
10	22537	X	20915	-0-	-1622	-0-	600 1437	1 9	18878	2	N	1306	1151	0			304
11	21660	X	19952	-0-	-1708	-0-	520 1121	1 9	18311	2	N	1019	1022	0			301
12	21607	X	20694	-0-	-913	-0-	620 1344	1 9	18730	2	N	1222	1278	0			245

TOTAL GAS PROD: 256,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,121

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	17887	X	14674	-0-	-3213	-0-	632 2002	1 9	12040	2	Y	1820	1819	0	4	8	16
02	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	972 2341	1 9	13080	2	Y	2128	2115	0	12	8	17
03	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	911 2577	1 9	14229	2	Y	2343	2337	0	5	8	18
04	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	1057 2521	1 9	14417	2	Y	2292	2291	0	1	8	18
05	17391	X	11603	-0-	-5788	-0-	675 1658	1 9	9270	2	Y	1507	1508	0			17
06	16830	X	2093	-0-	-14737	-0-	520 1	1 4	1236 336	2 9	Y	305	317	0			5
07	17391	X	4732	-0-	-12659	-0-	556 18	1 4	3265 893	2 9	Y	812	803	0	9	8	5
*08	18135	X	5225	-0-	-12910	-0-	619 6	1 4	3543 1057	2 9	Y	961	957	0	1	8	8
09	17550	X	5426	-0-	-12124	-0-	373 10	1 4	3923 1120	2 9	Y	1018	1014	0			12
*10	11594	X	5472	-0-	-6122	-0-	803 10	1 4	3751 908	2 9	Y	825	822	0			15
*11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	52 18	1 4	4295 872	2 9	Y	793	801	0			7
12	5611	X	5551	-0-	-60	-0-	110 13	1 4	4547 881	2 9	Y	801	799	0			9

TOTAL GAS PROD: 112,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,605

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	18983	-0-	-3027	-0-	868	1	17045	2	N	973	952	0			383
							1070	9									
02	19880	X	16379	-0-	-3501	-0-	769	1	14666	2	N	858	917	0			324
							944	9									
03	20119	X	19667	-0-	-452	-0-	863	1	17752	2	N	956	872	0			408
							1052	9									
04	19470	X	17087	-0-	-2383	-0-	830	1	15338	2	N	835	932	0			311
							919	9									
05	20119	X	16945	-0-	-3174	-0-	855	1	15143	2	N	861	919	0			253
							947	9									
06	19020	X	14545	-0-	-4475	-0-	837	1	12891	2	N	743	671	0			325
							817	9									
07	19654	X	13875	-0-	-5779	-0-	754	1	12245	2	N	796	775	0			346
							876	9									
08	19654	X	13822	-0-	-5832	-0-	617	1	12380	2	N	750	826	0	1	8	269
							825	9									
09	17100	X	14119	-0-	-2981	-0-	586	1	12777	2	N	687	628	0			328
							756	9									
10	16957	X	12744	-0-	-4213	-0-	448	1	11706	2	N	536	670	0			194
							590	9									
11	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	597	1	14753	2	N	648	514	0			328
							713	9									
12	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	777	1	14726	2	N	762	686	0			404
							838	9									

TOTAL GAS PROD: 190,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,405

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

01	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1317	2	197	9	N	179	186	1			385
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	626	2	122	9	N	111	181	1			315
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	729	2	103	9	N	94					409
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	394	2	40	9	N	36	183	1			262
05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1141	2	183	9	N	166	180	1			248
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	414	2	64	9	N	58					306
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1078	2	234	9	N	213	183	1			336
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	732	2	96	9	N	87	181	1			242
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	744	2	88	9	N	80	180	1			142
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					142
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	206	2	212	9	N	193					335
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	585	2	96	9	N	87	177	1			245

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	45663	X	43343	-0-	-2320	-0-	1295	1	38822	2	Y	2410	2407	0			17
							575	4	2651	9							
02	41244	X	38273	-0-	-2971	-0-	905	1	34768	2	Y	2364	2337	0	26	8	18
							2600	9									
03	41540	X	40366	-0-	-1174	-0-	642	1	36956	2	Y	2516	2510	0	6	8	18
							2768	9									
04	41940	X	40332	-0-	-1608	-0-	989	1	36597	2	Y	2496	2491	0	1	8	22
							2746	9									
05	43338	X	36003	-0-	-7335	-0-	608	1	33248	2	Y	1952	1958	0			16
							2147	9									
06	41940	X	41075	-0-	-865	-0-	1005	1	37380	2	Y	2445	2437	0			24
							2690	9									
*07	43963	X	43963	-0-	-0-	-0-	644	1	39921	2	Y	2662	2646	0	21	8	19
							470	4	2928	9							
08	43187	X	43187	-0-	-0-	-0-	794	1	39619	2	Y	2522	2506	0	11	8	24
							2774	9									
*09	41070	X	38994	-0-	-2076	-0-	406	1	36338	2	Y	2045	2048	0			21
							2250	9									
10	43958	X	35038	-0-	-8920	-0-	735	1	32233	2	Y	1882	1885	0			18
							2070	9									
11	50388	X	50388	-0-	-0-	-0-	590	1	46853	2	Y	2677	2670	0			25
							2945	9									
12	49526	X	49526	-0-	-0-	-0-	1063	1	45805	2	Y	2416	2412	0	1	8	28
							2658	9									

TOTAL GAS PROD: 500,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,387

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	30163	X	7946	-0-	-22217	-0-	6647	2	1299	9	Y	1181	1190	0			19
02	36046	X	36046	-0-	-0-	-0-	30721	2	10	4	Y	4832	4787	0			64
							5315	9									
03	26567	X	1419	-0-	-25148	-0-	398	2	1021	9	Y	928	985	0			7
04	38451	X	38451	-0-	-0-	-0-	33640	2	51	4	Y	4327	4293	0			41
							4760	9									
05	38843	X	30800	-0-	-8043	-0-	27024	2	39	4	Y	3397	3389	0			49
							3737	9									
06	37590	X	29333	-0-	-8257	-0-	25719	2	8	4	Y	3278	3277	0			50
							3606	9									
07	38843	X	27758	-0-	-11085	-0-	24359	2	15	4	Y	3076	3070	0			56
							3384	9									
08	39742	X	35589	-0-	-4153	-0-	31996	2	36	4	Y	3234	3272	0			18
							3557	9									
09	38460	X	22515	-0-	-15945	-0-	19739	2	2776	9	Y	2524	2526	0			16
10	30814	X	24957	-0-	-5857	-0-	22560	2	2397	9	Y	2179	2175	0			20
11	34440	X	23033	-0-	-11407	-0-	21012	2	2021	9	Y	1837	1840	0			17
12	35588	X	28678	-0-	-6910	-0-	26244	2	2434	9	Y	2213	2212	0			18

TOTAL GAS PROD: 306,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,006

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	43989	X	36639	-0-	-7350	-0-		906	1	34009	2	Y	1567	1566	0	4	8	14
								1724	9									
02	38825	X	38825	-0-	-0-	-0-		983	1	35820	2	Y	1838	1827	0	10	8	15
								2022	9									
03	42222	X	40493	-0-	-1729	-0-		916	1	37510	2	Y	1879	1876	0	4	8	14
								2067	9									
04	40806	X	40806	-0-	-0-	-0-		1088	1	37609	2	Y	1917	1915	0	1	8	15
								2109	9									
05	42997	X	39778	-0-	-3219	-0-		1092	1	36621	2	Y	1877	1871	0			21
								2065	9									
06	53156	X	53156	-0-	-0-	-0-		1297	1	49734	2	Y	1913	1905	0			29
								21	4	2104	9							
*07	42997	X	38093	-0-	-4904	-0-		564	1	35466	2	Y	1701	1701	0	19	8	10
								192	4	1871	9							
08	42160	X	37503	-0-	-4657	-0-		621	1	35026	2	Y	1633	1628	0	2	8	13
								60	4	1796	9							
09	53160	X	35468	-0-	-17692	-0-		387	1	33227	2	Y	1610	1603	0	1	8	19
								83	4	1771	9							
*10	54932	X	2722	-0-	-52210	-0-		94	1	2491	2	Y	118	135	0			2
								7	4	130	9							
11	53160	X	20241	-0-	-32919	-0-		229	1	18912	2	Y	926	920	0			8
								81	4	1019	9							
12	38099	X	31430	-0-	-6669	-0-		710	1	29343	2	Y	1175	1169	0			14
								84	4	1293	9							

TOTAL GAS PROD: 415,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,154

ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	35428	X	35428	-0-	-0-	-0-		816	1	31778	2	N	2576	2544	0	31	8	51
								2834	9									
02	32777	X	32777	-0-	-0-	-0-		771	1	29446	2	N	2327	2337	0	2	8	39
								2560	9									
03	33788	X	33788	-0-	-0-	-0-		1327	1	29719	2	N	2493	2491	0			41
								2742	9									
04	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-		1332	1	29206	2	N	2391	2400	0			32
								2630	9									
05	31887	X	31887	-0-	-0-	-0-		1261	1	28084	2	N	2311	2300	0			43
								2542	9									
06	32148	X	32148	-0-	-0-	-0-		1260	1	28384	2	N	2276	2286	0			33
								2504	9									
07	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-		1028	1	29322	2	N	2355	2344	0	10	8	34
								2591	9									
08	30208	X	30208	-0-	-0-	-0-		1080	1	26718	2	N	2191	2173	0	6	8	46
								2410	9									
*09	28348	X	28348	-0-	-0-	-0-		885	1	25003	2	N	2236	2239	0	6	8	37
								2460	9									
*10	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-		1352	1	27589	2	N	1729	1726	0	10	8	30
								1902	9									
*11	35179	X	35179	-0-	-0-	-0-		1265	1	31555	2	N	2134	2119	0	6	8	39
								12	4	2347	9							
12	36895	X	36895	-0-	-0-	-0-		1312	1	33193	2	N	2173	2179	0			33
								2390	9									

TOTAL GAS PROD: 393,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,192

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
01	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	21261	2	1971	9	Y	1792	1764	0	31	8	268
02	24696	X	19356	-0-	-5340	-0-	17623	2	1733	9	Y	1575	1503	0	2	8	338
03	27342	X	22580	-0-	-4762	-0-	20656	2	1924	9	Y	1749	1806	0			281
04	25560	X	23357	-0-	-2203	-0-	21533	2	1824	9	Y	1658	1773	0			166
05	24304	X	9359	-0-	-14945	-0-	8731	2	628	9	Y	571	607	0			130
06	22470	X	16288	-0-	-6182	-0-	21	1	14152	2	Y	1734	846	0			1018
							208	4	1907	9							
*07	24149	X	16247	-0-	-7902	-0-	114	1	15566	2	Y	453	1466	0			5
							69	4	498	9							
08	24149	X	22952	-0-	-1197	-0-	384	1	20333	2	Y	1906	1901	0			10
							138	4	2097	9							
09	23370	X	20769	-0-	-2601	-0-	18682	2	2087	9	Y	1897	1892	0			15
10	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	20380	2	2274	9	Y	2067	2051	0			31
11	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	23357	2	2453	9	Y	2230	2238	0			23
12	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	22689	2	531	4	Y	2197	2197	0			23
							2417	9									

TOTAL GAS PROD: 248,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,829

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
01	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					Y	-0-					148
02	13692	X	58	-0-	-13634	-0-	58	2			Y	-0-					148
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					148
04	270	X	55	-0-	-215	-0-	55	2			Y	-0-					148
05	124	X	4	-0-	-120	-0-	2	2	2	9	Y	2					150
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	150	0			-0-
07	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	28892	X	27702	-0-	-1190	-0-	1085	1	25018	2	N	1454	1366	0	4	8	353
							1599	9									
02	26096	X	26059	-0-	-37	-0-	980	1	23877	2	N	1093	1029	0	3	8	414
							1202	9									
03	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	1085	1	26910	2	N	1456	1458	0	4	8	408
							1602	9									
04	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	1015	1	25854	2	N	1454	1465	0	8	8	389
							1599	9									
05	28862	X	28862	-0-	-0-	-0-	1085	1	26322	2	N	1323	1354	0			358
							1455	9									
06	28650	X	27991	-0-	-659	-0-	980	1	25519	2	N	1356	1389	0	3	8	322
							1492	9									
07	29605	X	28621	-0-	-984	-0-	1457	1	25625	2	N	1377	1328	0	2	8	369
							24	4	1515	9							
08	29605	X	27669	-0-	-1936	-0-	1410	1	24805	2	N	1322	1385	0			306
							1454	9									
09	28470	X	26069	-0-	-2401	-0-	1410	1	23232	2	N	1297	1175	0	3	8	425
							1427	9									
10	28923	X	26302	-0-	-2621	-0-	1422	1	23431	2	N	1317	1306	0	5	8	431
							1449	9									
11	27990	X	25176	-0-	-2814	-0-	1258	1	22488	2	N	1300	1187	0			544
							1430	9									
12	28613	X	25829	-0-	-2784	-0-	1107	1	23278	2	N	1313	1510	0			347
							1444	9									

TOTAL GAS PROD: 328,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,062

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	50	-0-	-229	-0-	36	1	14	9	N	13	13	8			325
02	420	X	8	-0-	-412	-0-	8	4			N	-0-					325
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					325
04	450	X	16	-0-	-434	-0-	16	4			N	-0-					325
05	372	X	15	-0-	-357	-0-	15	4			N	-0-					325
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	325	1			-0-
07	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	4			N	-0-					-0-
12	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50654	X	46376	-0-	-4278	-0-	620	1	44642	2	N	1013	1009	0	4	8	263
							1114	9									
02	44884	X	40992	-0-	-3892	-0-	560	1	39505	2	N	843	871	0	3	8	232
							927	9									
03	49631	X	45927	-0-	-3704	-0-	620	1	44299	2	N	916	813	0	5	8	330
							1008	9									
04	46500	X	43974	-0-	-2526	-0-	600	1	42436	2	N	853	911	0	10	8	262
							938	9									
05	47895	X	44321	-0-	-3574	-0-	620	1	42601	2	N	830	795	0			297
							187	4	913	9							
06	44880	X	42317	-0-	-2563	-0-	600	1	40728	2	N	734	808	0	3	8	220
							182	4	807	9							
07	45942	X	42335	-0-	-3607	-0-	620	1	40882	2	N	732	742	0	3	8	207
							28	4	805	9							
08	45942	X	43413	-0-	-2529	-0-	600	1	42002	2	N	737	696	0			248
							811	9									
09	43980	X	41565	-0-	-2415	-0-	600	1	39924	2	N	762	712	0	3	8	295
							203	4	838	9							
10	44330	X	32685	-0-	-11645	-0-	60	1	31965	2	N	429	418	0	4	8	302
							188	4	472	9							
11	42330	X	40192	-0-	-2138	-0-	39428	2	9	4	N	686	783	0			205
							755	9									
12	43400	X	40609	-0-	-2791	-0-	39710	2	139	4	N	691	678	0			218
							760	9									

TOTAL GAS PROD: 504,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,226

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	20801	X	698	-0-	-20103	-0-	91	1	23	4	Y	531	501	0	2	8	81
							584	9									
02	17864	X	17226	-0-	-638	-0-	95	1	16517	2	Y	544	574	0	2	8	49
							16	4	598	9							
03	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	118	1	20010	2	Y	733	710	0	3	8	69
							43	4	806	9							
04	19980	X	19858	-0-	-122	-0-	119	1	19106	2	Y	575	553	0	6	8	85
							633	9									
05	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	124	1	20057	2	Y	573	618	0			40
							630	9									
06	20310	X	19106	-0-	-1204	-0-	117	1	18322	2	Y	529	501	0	2	8	66
							85	4	582	9							
07	20987	X	19712	-0-	-1275	-0-	120	1	18904	2	Y	625	616	0	2	8	73
							688	9									
08	20987	X	18944	-0-	-2043	-0-	116	1	18207	2	Y	493	517	0			49
							79	4	542	9							
*09	20130	X	18392	-0-	-1738	-0-	119	1	17615	2	Y	439	435	0	2	8	51
							175	4	483	9							
*10	20801	X	3641	-0-	-17160	-0-	7	1	3530	2	Y	92	129	0	1	8	13
							3	4	101	9							
*11	19110	X	9394	-0-	-9716	-0-	9264	2	19	4	Y	101	98	0			16
							111	9									
12	19716	X	15517	-0-	-4199	-0-	15196	2	321	9	Y	292	275	0			33

TOTAL GAS PROD: 184,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,527

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
01	24459	X	20676	-0-	-3783	-0-	18474	2	2202	9	Y	2002	1941	0	27	8	166
02	24192	X	17199	-0-	-6993	-0-	15273	2	1926	9	Y	1751	1769	0	2	8	146
03	26784	X	22027	-0-	-4757	-0-	19781	2	2246	9	Y	2042	2025	0			163
04	23550	X	19743	-0-	-3807	-0-	18017	2	1726	9	Y	1569	1639	0			93
05	20987	X	9417	-0-	-11570	-0-	8552	2	865	9	Y	786	816	0			63
06	21330	X	4778	-0-	-16552	-0-	256	1	3960	2	Y	458	361	0			160
							58	4	504	9							
07	26336	X	26336	-0-	-0-	-0-	808	1	23815	2	Y	1461	1615	0			6
							106	4	1607	9							
08	22041	X	16026	-0-	-6015	-0-	505	1	13743	2	Y	1532	1529	0	1	8	8
							93	4	1685	9							
09	19740	X	15290	-0-	-4450	-0-	13586	2	1704	9	Y	1549	1545	0			12
10	26350	X	13224	-0-	-13126	-0-	11684	2	1540	9	Y	1400	1388	0	3	8	21
11	25500	X	14895	-0-	-10605	-0-	13343	2	1552	9	Y	1411	1415	0	3	8	14
12	26350	X	16656	-0-	-9694	-0-	14796	2	346	4	Y	1376	1376	0			14
							1514	9									

TOTAL GAS PROD: 196,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,337

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. 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	23157	X	18258	-0-	-4899	-0-	1763	1	13064	2	N	1693	1677	0	8	8	219
							1569	4	1862	9							
02	18004	X	17006	-0-	-998	-0-	1592	1	12900	2	N	1491	1429	0	12	8	269
							874	4	1640	9							
03	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	1767	1	14909	2	N	1605	1667	0	1	8	206
							1161	4	1766	9							
04	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	1667	1	15880	2	N	1564	1584	0			186
							771	4	1720	9							
05	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	1587	1	16396	2	N	1529	1471	0			244
							722	4	1682	9							
06	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	1511	1	16497	2	N	1536	1527	0			253
							10	4	1690	9							
07	20708	X	19228	-0-	-1480	-0-	987	1	16296	2	N	1516	1430	0			339
							277	4	1668	9							
08	20708	X	17990	-0-	-2718	-0-	1227	1	14835	2	N	1449	1376	0	48	8	364
							334	4	1594	9							
09	20040	X	15883	-0-	-4157	-0-	830	1	13379	2	N	1279	1295	0	37	8	311
							267	4	1407	9							
10	20398	X	3094	-0-	-17304	-0-	73	1	2653	2	N	326	420	0			217
							9	4	359	9							
11	19710	X	8122	-0-	-11588	-0-	10	1	7466	2	N	542	520	0			239
							50	4	596	9							
12	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	192	1	17496	2	N	1711	1597	0			353
							344	4	1882	9							

TOTAL GAS PROD: 199,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,241

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. 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	38626	X	37270	-0-	-1356	-0-	1544	1	33216	2	N	2282	2184	0	39	8	293
							2510	9									
02	34216	X	33710	-0-	-506	-0-	1398	1	30103	2	N	2008	2042	0	2	8	257
							2209	9									
03	37882	X	36945	-0-	-937	-0-	1547	1	32993	2	N	2186	2232	0			211
							2405	9									
04	36660	X	35601	-0-	-1059	-0-	1486	1	31847	2	N	2062	2065	0			208
							2268	9									
05	37727	X	35914	-0-	-1813	-0-	1443	1	32252	2	N	2017	1991	0	1	8	233
							2219	9									
06	36120	X	28864	-0-	-7256	-0-	1286	1	25688	2	N	1718	1696	0			255
							1890	9									
07	37324	X	35777	-0-	-1547	-0-	1230	1	32275	2	N	2065	2031	0	18	8	271
							2272	9									
08	36952	X	35555	-0-	-1397	-0-	1308	1	32041	2	N	2005	1996	0	12	8	268
							2206	9									
09	35610	X	33750	-0-	-1860	-0-	1119	1	30522	2	N	1917	1981	0	11	8	193
							2109	9									
10	35929	X	33407	-0-	-2522	-0-	1156	1	30204	2	N	1861	1813	0	18	8	223
							2047	9									
11	35639	X	35639	-0-	-0-	-0-	1120	1	32250	2	N	2063	2113	0	15	8	158
							2269	9									
12	35774	X	31837	-0-	-3937	-0-	1389	1	28367	2	N	1892	1835	0			215
							2081	9									

TOTAL GAS PROD: 414,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,076

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	25761	X	20230	-0-	-5531	-0-	18195	2	2035	9	Y	1850	1817	0	25	8	153
02	22484	X	22184	-0-	-300	-0-	20327	2	1857	9	Y	1688	1699	0	2	8	140
03	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	24730	2	2509	9	Y	2281	2239	0			182
04	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	26160	2	2363	9	Y	2148	2202	0			128
05	24552	X	12008	-0-	-12544	-0-	11168	2	840	9	Y	764	831	0			61
06	26370	X	5427	-0-	-20943	-0-	308	1	4361	2	Y	631	496	0			196
							64	4	694	9							
07	29481	X	12743	-0-	-16738	-0-	1094	1	10039	2	Y	1423	1613	0			6
							45	4	1565	9							
*08	29481	X	6873	-0-	-22608	-0-	671	1	4895	2	Y	1158	1157	0	1	8	6
							33	4	1274	9							
09	28530	X	7072	-0-	-21458	-0-	5702	2	1370	9	Y	1245	1241	0			10
10	12741	X	7335	-0-	-5406	-0-	6096	2	1239	9	Y	1126	1116	0	3	8	17
11	12330	X	7031	-0-	-5299	-0-	5828	2	1203	9	Y	1094	1098	0	2	8	11
12	12741	X	7077	-0-	-5664	-0-	5731	2	134	4	Y	1102	1102	0			11
							1212	9									

TOTAL GAS PROD: 163,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,510

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
01	44392	X	37699	-0-	-6693	-0-	650	1	35015	2	Y	1849	1822	0	25	8	129
							2034	9									
02	39508	X	31850	-0-	-7658	-0-	670	1	29282	2	Y	1725	1697	0	1	8	156
							1898	9									
03	43741	X	39525	-0-	-4216	-0-	723	1	36660	2	Y	1947	1988	0			115
							2142	9									
04	39300	X	37820	-0-	-1480	-0-	717	1	35029	2	Y	1885	1917	0			83
							2074	9									
05	40610	X	38851	-0-	-1759	-0-	700	1	36031	2	Y	1927	1910	0			100
							2120	9									
06	38250	X	33510	-0-	-4740	-0-	820	1	30658	2	Y	1847	1829	0			118
							2032	9									
07	39525	X	35879	-0-	-3646	-0-	611	1	33150	2	Y	1925	1862	0	12	8	169
							2118	9									
*08	39525	X	32049	-0-	-7476	-0-	557	1	29344	2	Y	1847	1809	0	8	8	199
							116	4	2032	9							
09	38460	X	32180	-0-	-6280	-0-	483	1	29738	2	Y	1781	1848	0	8	8	124
							1959	9									
10	39742	X	4203	-0-	-35539	-0-	152	1	3689	2	Y	329	427	0	2	8	24
							362	9									
*11	34710	X	15129	-0-	-19581	-0-	568	1	13561	2	Y	909	874	0	4	8	55
							1000	9									
12	35867	X	35732	-0-	-135	-0-	1387	1	32111	2	Y	2031	1898	0			188
							2234	9									

TOTAL GAS PROD: 374,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,002

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	36701	X	36701	-0-	-0-	-0-		1666	1	29498	2	N	2848	2814	0	14	8	344
								2404	4	3133	9							
02	33740	X	32955	-0-	-785	-0-		1596	1	26479	2	N	2527	2478	0	24	8	369
								2100	4	2780	9							
03	37417	X	36327	-0-	-1090	-0-		1765	1	29878	2	N	2733	2781	0	2	8	319
								1678	4	3006	9							
04	36210	X	34810	-0-	-1400	-0-		1704	1	29102	2	N	2619	2716	0			222
								1123	4	2881	9							
05	37417	X	35874	-0-	-1543	-0-		1580	1	30251	2	N	2755	2519	0			458
								1012	4	3031	9							
06	35520	X	33676	-0-	-1844	-0-		1572	1	29316	2	N	2471	2552	0			377
								70	4	2718	9							
07	36487	X	33699	-0-	-2788	-0-		1047	1	29338	2	N	2520	2601	0	2	8	294
								542	4	2772	9							
08	36332	X	33056	-0-	-3276	-0-		1223	1	27521	2	N	2387	2257	0			424
								1686	4	2626	9							
09	34800	X	31797	-0-	-3003	-0-		855	1	27773	2	N	2468	2551	0			341
								454	4	2715	9							
10	35867	X	5432	-0-	-30435	-0-		72	1	4872	2	N	444	500	0			285
								488	9									
11	33690	X	58	-0-	-33632	-0-		1	1	55	4	N	2					287
								2	9									
12	33697	X	31688	-0-	-2009	-0-		192	1	27931	2	N	2282	2185	0			384
								1055	4	2510	9							

TOTAL GAS PROD: 346,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,056

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	38812	X	1048	-0-	-37764	-0-		110	1	27	4	Y	828	779	0	3	8	136
								911	9									
02	35056	X	20821	-0-	-14235	-0-		113	1	19724	2	Y	876	920	0	3	8	89
								20	4	964	9							
03	38812	X	24159	-0-	-14653	-0-		136	1	23051	2	Y	838	828	0	4	8	95
								50	4	922	9							
04	33030	X	22093	-0-	-10937	-0-		130	1	21027	2	Y	848	794	0	8	8	141
								3	4	933	9							
05	26226	X	21618	-0-	-4608	-0-		127	1	20523	2	Y	880	945	0			76
								968	9									
06	23370	X	21869	-0-	-1501	-0-		132	1	20724	2	Y	833	788	0	3	8	118
								97	4	916	9							
*07	24149	X	21909	-0-	-2240	-0-		131	1	20708	2	Y	964	952	0	3	8	127
								10	4	1060	9							
08	24149	X	21484	-0-	-2665	-0-		129	1	20320	2	Y	834	865	0			96
								118	4	917	9							
*09	22080	X	20860	-0-	-1220	-0-		133	1	19644	2	Y	799	792	0	3	8	100
								204	4	879	9							
*10	22599	X	15544	-0-	-7055	-0-		28	1	14931	2	Y	520	564	0	5	8	51
								13	4	572	9							
*11	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-		21144	2	43	4	Y	691	662	0			80
								760	9									
12	21917	X	20451	-0-	-1466	-0-		19615	2	97	4	Y	672	668	0			84
								739	9									

TOTAL GAS PROD: 233,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,583

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456	X	28866	-0-	-7590	-0-	372	1	27051	2	N	1312	1310	0	9	8	395
							1443	9									
02	32928	X	25052	-0-	-7876	-0-	336	1	22489	2	N	1761	1786	0	7	8	363
							290	4	1937	9							
03	36456	X	22206	-0-	-14250	-0-	348	1	20332	2	N	1372	1307	0			428
							17	4	1509	9							
04	34980	X	22356	-0-	-12624	-0-	360	1	20369	2	N	1479	1363	0	22	8	522
							1627	9									
05	34906	X	15912	-0-	-18994	-0-	360	1	14660	2	N	811	1078	0	27	8	228
							892	9									
06	27930	X	15175	-0-	-12755	-0-	348	1	13699	2	N	1025	1070	0			183
							1128	9									
07	27745	X	1413	-0-	-26332	-0-	1374	2	39	9	N	35	63	0			155
08	29391	X	29391	-0-	-0-	-0-	27013	2	39	4	N	2126	2111	0			170
							2339	9									
09	30529	X	30529	-0-	-0-	-0-	28449	2	2080	9	N	1891	1819	0			242
10	32196	X	32196	-0-	-0-	-0-	30130	2	2066	9	N	1878	1870	0			250
11	31547	X	31547	-0-	-0-	-0-	29731	2	1816	9	N	1651	1583	0	8	8	310
12	31558	X	30576	-0-	-982	-0-	28742	2	167	4	N	1515	1463	0			362
							1667	9									

TOTAL GAS PROD: 285,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,856

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57877	X	49844	-0-	-8033	-0-	249	1	45662	2	Y	1990	1993	0	4	8	316
							1744	4	2189	9							
02	50120	X	43618	-0-	-6502	-0-	226	1	39148	2	Y	1585	1734	0	3	8	164
							2500	4	1744	9							
03	53165	X	46729	-0-	-6436	-0-	249	1	44354	2	Y	1755	1613	0			306
							195	4	1931	9							
04	48240	X	45027	-0-	-3213	-0-	245	1	42434	2	Y	1750	1856	0	10	8	190
							423	4	1925	9							
05	49848	X	42905	-0-	-6943	-0-	239	1	40907	2	Y	1599	1447	0	14	8	328
							1759	9									
06	48240	X	40781	-0-	-7459	-0-	243	1	38879	2	Y	1492	1603	0			217
							18	4	1641	9							
07	48298	X	37899	-0-	-10399	-0-	244	1	36259	2	Y	1224	1306	0			135
							50	4	1346	9							
08	45105	X	25797	-0-	-19308	-0-	207	1	23656	2	Y	712	630	0	6	8	211
							1151	4	783	9							
*09	43650	X	35787	-0-	-7863	-0-	233	1	32160	2	Y	1250	1241	0	11	8	209
							2019	4	1375	9							
10	42904	X	2597	-0-	-40307	-0-	23	1	2452	2	Y	111	217	0			103
							122	9									
*11	40770	X	18973	-0-	-21797	-0-	17911	2	613	4	Y	408	2	8			509
							449	9									
12	37913	X	22663	-0-	-15250	-0-	21187	2	570	4	Y	824	1102	0			231
							906	9									

TOTAL GAS PROD: 412,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,700

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
01	31868	X	24882	-0-	-6986	-0-	123	1	22458	2	Y	1312	1339	0	2	8	209
							858	4	1443	9							
02	25088	X	21488	-0-	-3600	-0-	110	1	19008	2	Y	1051	1149	0	2	8	109
							1214	4	1156	9							
03	27776	X	23286	-0-	-4490	-0-	123	1	21965	2	Y	1002	936	0			175
							96	4	1102	9							
04	26850	X	21317	-0-	-5533	-0-	115	1	19891	2	Y	1012	1071	0	6	8	110
							198	4	1113	9							
05	26753	X	23973	-0-	-2780	-0-	133	1	22692	2	Y	1044	931	0	9	8	214
							1148	9									
06	24090	X	19968	-0-	-4122	-0-	118	1	18839	2	Y	912	993	0			133
							8	4	1003	9							
*07	23777	X	20292	-0-	-3485	-0-	128	1	19097	2	Y	946	975	0			104
							26	4	1041	9							
08	23963	X	20836	-0-	-3127	-0-	165	1	18766	2	Y	902	731	0	8	8	267
							913	4	992	9							
09	23190	X	19798	-0-	-3392	-0-	127	1	17599	2	Y	879	991	0	8	8	147
							1105	4	967	9							
10	23963	X	1433	-0-	-22530	-0-	13	1	1344	2	Y	69	152	0			64
							76	9									
*11	20160	X	11965	-0-	-8195	-0-	11285	2	386	4	Y	267	1	8			330
							294	9									
12	20832	X	13162	-0-	-7670	-0-	12248	2	330	4	Y	531	712	0			149
							584	9									

TOTAL GAS PROD: 222,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,927

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

01	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					-0-
02	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-					-0-
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	27683	X	16815	-0-	-10868	-0-	1373 1467	1 9	13975	2	Y	1334	1328	0			761
02	22848	X	10027	-0-	-12821	-0-	644 815	1 9	8568	2	Y	741	891	0			611
03	25296	X	14526	-0-	-10770	-0-	1219 1562	1 9	11745	2	Y	1420	1482	0			549
04	23970	X	12454	-0-	-11516	-0-	1121 1187	1 9	10146	2	Y	1079	1024	0			604
05	18631	X	13822	-0-	-4809	-0-	1191 1451	1 9	11180	2	Y	1319	1417	0			506
06	16260	X	10597	-0-	-5663	-0-	1021 106	1 4	8473 997	2 9	Y	906	911	0			501
07	14539	X	12622	-0-	-1917	-0-	1076 1190	1 9	10356	2	Y	1082	1157	0			426
*08	14539	X	12367	-0-	-2172	-0-	843 1364	1 9	10160	2	Y	1240	1254	0	1	8	411
09	13380	X	11641	-0-	-1739	-0-	909 1253	1 9	9479	2	Y	1139	1246	0			304
10	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	1699 1007	1 9	11139	2	Y	915	974	0			245
11	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	1108 967	1 9	12311	2	Y	879	828	0			296
12	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	1172 66	1 4	10423 1048	2 9	Y	953	940	0			309

TOTAL GAS PROD: 155,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,007

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
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	921 128	1 9	9367	2	Y	116	139	0			66
02	8736	X	7325	-0-	-1411	-0-	500 165	1 9	6660	2	Y	150	92	0			124
03	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	1075 160	1 9	10350	2	Y	145	213	0			56
04	10080	X	10004	-0-	-76	-0-	979 160	1 9	8865	2	Y	145	120	0			81
05	10416	X	10040	-0-	-376	-0-	955 116	1 9	8969	2	Y	105	146	0			40
06	10500	X	8689	-0-	-1811	-0-	909 94	1 4	7547 139	2 9	Y	126	96	0			70
07	10850	X	10158	-0-	-692	-0-	922 356	1 9	8880	2	Y	324	266	0			128
*08	11594	X	9085	-0-	-2509	-0-	683 169	1 9	8233	2	Y	154	231	0			51
09	9990	X	9634	-0-	-356	-0-	833 116	1 9	8685	2	Y	105	128	0			28
10	10168	X	1676	-0-	-8492	-0-	219 21	1 9	1436	2	Y	19	42	0			5
11	9840	X	4567	-0-	-5273	-0-	362 179	1 9	4026	2	Y	163	113	0			55
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	965 55	1 4	8583 606	2 9	Y	551	427	0			179

TOTAL GAS PROD: 103,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,103

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
01	30101	X	23462	-0-	-6639	-0-	1607	1	19436	2	Y	2199	1988	0	28	8	230
							2419	9									
02	24980	X	24980	-0-	-0-	-0-	1518	1	21130	2	Y	2120	2225	0	2	8	123
							2332	9									
03	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	848	1	22737	2	Y	2130	2115	0			138
							10	4	2343	9							
04	22710	X	7571	-0-	-15139	-0-	1242	1	5750	2	Y	526	633	0			31
							579	9									
05	27652	X	711	-0-	-26941	-0-	613	1	98	2	Y	-0-	31	0			-0-
06	26760	X	20	-0-	-26740	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
07	27652	X	692	-0-	-26960	-0-	683	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	25947	X	331	-0-	-25616	-0-	331	1			Y	-0-					-0-
09	7560	X	114	-0-	-7446	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
10	713	X	144	-0-	-569	-0-	144	1			Y	-0-					-0-
11	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	368	1	11895	2	Y	1472	1431	0	5	8	36
							377	4	1619	9							
12	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	819	1	17289	2	Y	1728	1707	0			57
							375	4	1901	9							

TOTAL GAS PROD: 118,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,175

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
01	46345	X	43261	-0-	-3084	-0-	396	1	38490	2	Y	3977	3665	0	51	8	416
							4375	9									
02	43008	X	38580	-0-	-4428	-0-	290	1	34183	2	Y	3734	3929	0	4	8	217
							4107	9									
03	46004	X	41922	-0-	-4082	-0-	192	1	37363	2	Y	3955	3915	0			257
							16	4	4351	9							
04	42630	X	35218	-0-	-7412	-0-	277	1	31110	2	Y	3483	3537	0			203
							3831	9									
05	44051	X	14922	-0-	-29129	-0-	106	1	13310	2	Y	1369	1447	0			125
							1506	9									
06	41880	X	6363	-0-	-35517	-0-	447	1	3796	2	Y	1177	953	0			349
							825	4	1295	9							
07	42718	X	10256	-0-	-32462	-0-	318	1	7776	2	Y	1904	2234	0	6	8	13
							68	4	2094	9							
08	41912	X	22292	-0-	-19620	-0-	936	1	19056	2	Y	2091	2065	0	23	8	16
							2300	9									
09	35220	X	24317	-0-	-10903	-0-	661	1	21200	2	Y	2233	2201	0	19	8	29
							2456	9									
10	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	1194	1	16730	2	Y	2011	1983	0	21	8	36
							411	4	2212	9							
*11	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	420	1	13580	2	Y	1446	1442	0	5	8	35
							430	4	1591	9							
12	25141	X	20707	-0-	-4434	-0-	815	1	17201	2	Y	2107	2072	0			70
							373	4	2318	9							

TOTAL GAS PROD: 294,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,487

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS 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	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	620	1	14618	2	N	1420	1410	0			599
							1562	9									
02	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	560	1	12761	2	N	1347	1029	0			917
							12	4	1482	9							
03	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	580	1	15973	2	N	1349	1547	0			719
							1484	9									
04	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	600	1	15725	2	N	1239	1203	0			755
							1363	9									
05	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	620	1	16471	2	N	1264	1248	0			771
							1390	9									
06	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	595	1	14659	2	N	1196	1108	0			859
							44	4	1316	9							
07	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	618	1	16523	2	N	1208	1140	0			927
							1329	9									
08	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	599	1	15326	2	N	1026	1193	0			760
							1129	9									
09	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	600	1	14295	2	N	1051	1113	0			698
							1156	9									
10	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	600	1	13462	2	N	985	1032	0			651
							346	4	1084	9							
11	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	539	1	10883	2	N	902	876	0			677
							80	4	992	9							
12	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	613	1	11661	2	N	927	1005	0			599
							1020	9									

TOTAL GAS PROD: 195,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,914

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. GAS 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	16027	X	11197	-0-	-4830	-0-	439	1	9210	2	Y	1366	1377	0			137
							45	4	1503	9							
02	14168	X	5646	-0-	-8522	-0-	379	1	4421	2	Y	755	777	0			115
							15	4	831	9							
03	15128	X	11982	-0-	-3146	-0-	1033	1	8708	2	Y	2037	1857	0	3	8	292
							2241	9									
04	14460	X	10197	-0-	-4263	-0-	1227	1	7536	2	Y	1304	1300	0			296
							1434	9									
05	14291	X	8898	-0-	-5393	-0-	1814	1	5312	2	Y	1611	1311	0	16	8	580
							1772	9									
06	11610	X	10702	-0-	-908	-0-	1860	1	6558	2	Y	2076	2172	0	4	8	480
							2284	9									
07	11997	X	8751	-0-	-3246	-0-	1189	1	5410	2	Y	1898	2086	0	101	8	191
							64	4	2088	9							
*08	11997	X	8863	-0-	-3134	-0-	1219	1	5666	2	Y	1767	1642	0	35	8	281
							34	4	1944	9							
09	10710	X	7163	-0-	-3547	-0-	812	1	4695	2	Y	1505	1483	0	20	8	283
							1656	9									
10	11067	X	8320	-0-	-2747	-0-	990	1	5611	2	Y	1563	1566	0	4	8	276
							1719	9									
*11	10710	X	8033	-0-	-2677	-0-	674	1	5444	2	Y	1737	1727	0	32	8	254
							4	4	1911	9							
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	906	1	7166	2	Y	1722	1592	0	24	8	360
							1894	9									

TOTAL GAS PROD: 109,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,341

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
01	28117	X	25593	-0-	-2524	-0-	1760	1	20802	2	Y	2662	2620	0			267
							103	4	2928	9							
02	24136	X	24136	-0-	-0-	-0-	1393	1	19641	2	Y	2759	2607	0			419
							67	4	3035	9							
03	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	1572	1	19693	2	Y	3072	3047	0	4	8	440
							1	4	3379	9							
04	21930	X	9436	-0-	-12494	-0-	953	1	7275	2	Y	1098	1289	0			249
							1208	9									
05	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-	249	0			-0-
06	21930	X	1123	-0-	-20807	-0-	81	1	679	2	Y	330	253	0	1	8	76
							363	9									
07	22661	X	8863	-0-	-13798	-0-	1009	1	5004	2	Y	2537	2222	0	135	8	256
							59	4	2791	9							
08	24645	X	8376	-0-	-16269	-0-	1309	1	4733	2	Y	2096	1977	0	42	8	333
							28	4	2306	9							
09	9450	X	5857	-0-	-3593	-0-	574	1	3451	2	Y	1665	1663	0	22	8	313
							1832	9									
*10	8866	X	5617	-0-	-3249	-0-	578	1	3268	2	Y	1610	1635	0	4	8	284
							1771	9									
11	8580	X	7493	-0-	-1087	-0-	584	1	4712	2	Y	1994	1949	0	37	8	292
							4	4	2193	9							
12	8866	X	7434	-0-	-1432	-0-	613	1	4850	2	Y	1792	1684	0	25	8	375
							1971	9									

TOTAL GAS PROD: 128,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,615

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
01	21049	X	20668	-0-	-381	-0-	17590	2	87	4	Y	2719	2696	0			273
							2991	9									
02	19740	X	1274	-0-	-18466	-0-	965	2	3	4	Y	278	509	0			42
							306	9									
03	21855	X	7051	-0-	-14804	-0-	5822	2	1229	9	Y	1117	998	0	1	8	160
04	21150	X	9347	-0-	-11803	-0-	7737	2	1610	9	Y	1464	1292	0			332
05	21855	X	14645	-0-	-7210	-0-	12707	2	1938	9	Y	1762	1442	0	17	8	635
06	20010	X	11830	-0-	-8180	-0-	9979	2	1	4	Y	1682	1925	0	3	8	389
							1850	9									
07	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	8111	2	95	4	Y	2067	2137	0	110	8	209
							2274	9									
08	14632	X	11806	-0-	-2826	-0-	9524	2	56	4	Y	2024	1870	0	41	8	322
							2226	9									
09	14160	X	9534	-0-	-4626	-0-	763	1	7011	2	Y	1600	1600	0	21	8	301
							1760	9									
10	14632	X	10350	-0-	-4282	-0-	850	1	7556	2	Y	1767	1751	0	5	8	312
							1944	9									
11	11820	X	10539	-0-	-1281	-0-	940	1	7594	2	Y	1817	1829	0	34	8	266
							6	4	1999	9							
12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1111	1	8785	2	Y	1836	1692	0	26	8	384
							2020	9									

TOTAL GAS PROD: 129,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	T. A.		1363	-0-	1363	56599	9	2	1354	9	Y	1231	1210	0	6	8	187
02	58169	X	1570	-0-	-56599	-0-	6	2	1564	9	Y	1422	1240	0	12	8	357
03	12927	X	10528	-0-	-2399	-0-	7847	2	78	4	Y	2366	2430	0	5	8	288
							2603	9									
04	10440	X	8171	-0-	-2269	-0-	6876	2	1295	9	Y	1177	1215	0	26	8	224
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	8211	2	1883	9	Y	1712	1712	0	9	8	215
06	10200	X	5679	-0-	-4521	-0-	4350	2	1329	9	Y	1208	1360	0	5	8	58
07	10540	X	2895	-0-	-7645	-0-	2004	2	891	9	Y	810	808	0	1	8	59
*08	10540	X	5540	-0-	-5000	-0-	3897	2	1643	9	Y	1494	1398	0	1	8	154
09	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	17957	2	1935	9	Y	1759	1622	0	12	8	279
10	38888	X	38888	-0-	-0-	-0-	35574	2	3314	9	Y	3013	3084	0	3	8	205
11	31230	X	31230	-0-	-0-	-0-	29328	2	1902	9	Y	1729	1770	0			164
*12	34513	X	34513	-0-	-0-	-0-	32109	2	2404	9	Y	2185	2192	0	2	8	155

TOTAL GAS PROD: 170,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,106

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741

01	58565	X	58565	-0-	-0-	-0-	1455	1	50552	2	Y	5962	5922	0			98
							6558	9									
02	49604	X	49604	-0-	-0-	-0-	1321	1	42856	2	Y	4921	4953	0			66
							14	4	5413	9							
03	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	1471	1	2982	2	Y	5648	5657	0	13	8	44
							6213	9									
04	55808	X	55808	-0-	-0-	-0-	1336	1	48305	2	Y	5539	5520	0	11	8	52
							74	4	6093	9							
05	56886	X	56886	-0-	-0-	-0-	1342	1	49707	2	Y	5242	5217	0	2	8	75
							71	4	5766	9							
06	55965	X	55965	-0-	-0-	-0-	1549	1	48619	2	Y	5256	5247	0	5	8	79
							15	4	5782	9							
07	56400	X	56400	-0-	-0-	-0-	1507	1	49100	2	Y	5239	5207	0	16	8	95
							30	4	5763	9							
*08	55366	X	55366	-0-	-0-	-0-	1414	1	48333	2	Y	5059	5126	0			28
							54	4	5565	9							
09	54198	X	54198	-0-	-0-	-0-	1301	1	47620	2	Y	4797	4795	0			30
							5277	9									
10	50286	X	50286	-0-	-0-	-0-	1527	1	44274	2	Y	4077	4047	0	22	8	38
							4485	9									
11	47361	X	47361	-0-	-0-	-0-	1350	1	41591	2	Y	4018	4001	0	18	8	37
							4420	9									
12	53067	X	53067	-0-	-0-	-0-	1496	1	46820	2	Y	4319	4318	0	4	8	34
							4751	9									

TOTAL GAS PROD: 604,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,077

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	T. A.		1151	-0-	1151	49274	7	2	1144	9	Y	1040	1015	0	12	8	157
02	50123	X	849	-0-	-49274	-0-	3	2	846	9	Y	769	725	0	8	8	193
03	10602	X	7981	-0-	-2621	-0-	5951	2	59	4	Y	1792	1763	0	3	8	219
							1971	9									
04	8760	X	6839	-0-	-1921	-0-	5773	2	1066	9	Y	969	996	0	4	8	188
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	7857	2	1686	9	Y	1533	1520	0	8	8	193
06	7710	X	6393	-0-	-1317	-0-	4904	2	1489	9	Y	1354	1477	0	5	8	65
07	7967	X	5176	-0-	-2791	-0-	3689	2	1487	9	Y	1352	1316	0	2	8	99
*08	9548	X	7393	-0-	-2155	-0-	5932	2	1461	9	Y	1328	1290	0			137
*09	9240	X	2179	-0-	-7061	-0-	526	2	1653	9	Y	1503	1394	0	7	8	239
10	9548	X	3860	-0-	-5688	-0-	1034	2	2826	9	Y	2569	2631	0	2	8	175
11	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	12678	2	1602	9	Y	1456	1493	0			138
*12	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	14374	2	2023	9	Y	1839	1846	0	1	8	130

TOTAL GAS PROD: 82,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,504

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
01	36177	X	22845	-0-	-13332	-0-	175	1	20389	2	Y	1914	2053	0	4	8	146
							176	4	2105	9							
02	33628	X	23197	-0-	-10431	-0-	166	1	20503	2	Y	2105	2144	0	3	8	104
							212	4	2316	9							
03	39711	X	8750	-0-	-30961	-0-	82	1	7745	2	Y	839	905	0			38
							923	9									
04	38430	X	2691	-0-	-35739	-0-	183	1	41	4	Y	2243	1891	0	16	8	374
							2467	9									
05	39711	X	32004	-0-	-7707	-0-	255	1	28855	2	Y	2631	2753	0	41	8	211
							2894	9									
06	33285	X	33285	-0-	-0-	-0-	247	1	30370	2	Y	2423	2354	0			280
							3	4	2665	9							
07	32202	X	32202	-0-	-0-	-0-	264	1	29200	2	Y	2488	2468	0			300
							1	4	2737	9							
08	35319	X	35319	-0-	-0-	-0-	306	1	32338	2	Y	2424	2393	0	24	8	307
							9	4	2666	9							
*09	33300	X	31896	-0-	-1404	-0-	275	1	29055	2	Y	2061	2062	0	31	8	275
							299	4	2267	9							
*10	34410	X	24755	-0-	-9655	-0-	318	1	22311	2	Y	1769	1842	0			202
							180	4	1946	9							
*11	34170	X	10215	-0-	-23955	-0-	124	1	9368	2	Y	646	708	0	1	8	139
							12	4	711	9							
12	35309	X	22435	-0-	-12874	-0-	197	1	20293	2	Y	1765	1678	0			226
							3	4	1942	9							

TOTAL GAS PROD: 279,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,308

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	23130	-0-	-3809	-0-	173	1	20242	2	Y	2309	2331	0	5	8	176
							175	4	2540	9							
02	26124	X	21556	-0-	-4568	-0-	152	1	18775	2	Y	2214	2278	0	3	8	109
							194	4	2435	9							
03	27466	X	22832	-0-	-4634	-0-	213	1	20067	2	Y	2320	2323	0			106
							2552	9									
04	23370	X	2515	-0-	-20855	-0-	166	1	37	4	Y	2102	1842	0	15	8	351
							2312	9									
05	23870	X	17998	-0-	-5872	-0-	144	1	16268	2	Y	1442	1655	0	22	8	116
							1586	9									
06	23100	X	21312	-0-	-1788	-0-	155	1	19074	2	Y	1892	1789	0			219
							2	4	2081	9							
*07	23870	X	20541	-0-	-3329	-0-	166	1	18362	2	Y	1829	1827	0			221
							1	4	2012	9							
*08	22847	X	19761	-0-	-3086	-0-	167	1	17647	2	Y	1765	1745	0	17	8	224
							5	4	1942	9							
09	21300	X	16645	-0-	-4655	-0-	139	1	14716	2	Y	1489	1492	0	22	8	199
							152	4	1638	9							
10	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-	199	0			-0-
*11	21300	X	12974	-0-	-8326	-0-	150	1	11273	2	Y	1397	1095	0	1	8	301
							14	4	1537	9							
12	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	179	1	18408	2	Y	2652	2613	0			340
							3	4	2917	9							

TOTAL GAS PROD: 200,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,411

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
01	T. A.		856	-0-	856	41405	7	2	849	9	Y	772	765	0	9	8	114
02	42400	X	995	-0-	-41405	-0-	5	2	990	9	Y	900	760	0	9	8	245
03	9269	X	7302	-0-	-1967	-0-	5782	2	57	4	Y	1330	1407	0	3	8	165
							1463	9									
04	7710	X	6195	-0-	-1515	-0-	5416	2	779	9	Y	708	733	0	3	8	137
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	5009	2	1700	9	Y	1545	1480	0	8	8	194
06	7080	X	6173	-0-	-907	-0-	5185	2	988	9	Y	898	1046	0	3	8	43
07	7316	X	4281	-0-	-3035	-0-	3357	2	924	9	Y	840	820	0	1	8	62
*08	7316	X	5500	-0-	-1816	-0-	4521	2	979	9	Y	890	860	0			92
09	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	10417	2	1123	9	Y	1021	946	0	5	8	162
*10	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	10873	2	2221	9	Y	2019	2042	0	2	8	137
11	30122	X	30122	-0-	-0-	-0-	28869	2	1253	9	Y	1139	1168	0			108
*12	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	32420	2	1569	9	Y	1426	1432	0	1	8	101

TOTAL GAS PROD: 126,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,488

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	17670	X	17197	-0-	-473	-0-	593	1	13784	2	Y	2564	2545	0			42
							2820	9									
02	16464	X	13790	-0-	-2674	-0-	553	1	10999	2	Y	2032	2047	0			27
							3	4	2235	9							
03	18228	X	4369	-0-	-13859	-0-	588	1	844	2	Y	2670	2670	0	6	8	21
							2937	9									
04	17640	X	17561	-0-	-79	-0-	580	1	14361	2	Y	2362	2356	0	5	8	22
							22	4	2598	9							
05	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	617	1	16043	2	Y	2455	2441	0	1	8	35
							23	4	2701	9							
06	16650	X	16633	-0-	-17	-0-	600	1	13653	2	Y	2160	2160	0	2	8	33
							4	4	2376	9							
*07	18135	X	15949	-0-	-2186	-0-	620	1	12792	2	Y	2299	2283	0	7	8	42
							8	4	2529	9							
08	17267	X	16125	-0-	-1142	-0-	619	1	13011	2	Y	2255	2285	0			12
							14	4	2481	9							
09	16710	X	15094	-0-	-1616	-0-	580	1	12238	2	Y	2069	2068	0			13
							2276	9									
10	17267	X	13888	-0-	-3379	-0-	600	1	11065	2	Y	2021	2004	0	11	8	19
							2223	9									
11	16620	X	13269	-0-	-3351	-0-	516	1	10743	2	Y	1827	1821	0	8	8	17
							2010	9									
12	16120	X	14986	-0-	-1134	-0-	620	1	12276	2	Y	1900	1900	0	2	8	15
							2090	9									

TOTAL GAS PROD: 178,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,614

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	1985	1	14977	2	Y	2151	2132	0			35
							2366	9									
02	18928	X	15988	-0-	-2940	-0-	1779	1	12172	2	Y	1848	1858	0			25
							4	4	2033	9							
03	20584	X	5486	-0-	-15098	-0-	2004	1	1010	2	Y	2247	2249	0	5	8	18
							2472	9									
04	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	1820	1	16725	2	Y	2266	2258	0	5	8	21
							26	4	2493	9							
05	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	2015	1	17456	2	Y	2178	2167	0	1	8	31
							25	4	2396	9							
06	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	1950	1	15891	2	Y	2016	2015	0	2	8	30
							5	4	2218	9							
*07	20956	X	20205	-0-	-751	-0-	2001	1	16023	2	Y	1974	1962	0	6	8	36
							10	4	2171	9							
08	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	2015	1	15166	2	Y	1844	1870	0			10
							17	4	2028	9							
09	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	1885	1	15228	2	Y	1995	1993	0			12
							2195	9									
10	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	1950	1	16150	2	Y	1874	1859	0	10	8	17
							2061	9									
11	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	1690	1	14410	2	Y	1757	1750	0	8	8	16
							1933	9									
12	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	2015	1	17180	2	Y	2039	2037	0	2	8	16
							2243	9									

TOTAL GAS PROD: 222,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,189

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
01	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	14975	2	14	4	Y	1694	1701	0			31
							1863	9									
02	10248	X	10180	-0-	-68	-0-	8821	2	1359	9	Y	1235	1232	0			34
03	11346	X	10915	-0-	-431	-0-	9765	2	1150	9	Y	1045	1048	0			31
04	10980	X	10945	-0-	-35	-0-	9798	2	1147	9	Y	1043	1044	0			30
05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	10389	2	1373	9	Y	1248	1249	0			29
06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	10103	2	1455	9	Y	1323	1288	0			64
07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	10338	2	1453	9	Y	1321	1332	0			53
08	11749	X	11445	-0-	-304	-0-	10078	2	1367	9	Y	1243	1220	0			76
09	11550	X	10723	-0-	-827	-0-	9269	2	22	4	Y	1302	1324	0			54
							1432	9									
10	11935	X	11466	-0-	-469	-0-	9713	2	1753	9	Y	1594	1584	0			64
11	11550	X	11131	-0-	-419	-0-	9589	2	1542	9	Y	1402	1409	0			57
12	11780	X	11160	-0-	-620	-0-	9476	2	1684	9	Y	1531	1522	0			66

TOTAL GAS PROD: 139,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,981

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	10237	2	10	4	Y	1102	1106	0			20
							1212	9									
02	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	9216	2	1148	9	Y	1044	1036	0			28
03	12462	X	10627	-0-	-1835	-0-	9315	2	1312	9	Y	1193	1186	0			35
04	12060	X	10527	-0-	-1533	-0-	9222	2	1305	9	Y	1186	1187	0			34
05	12462	X	10847	-0-	-1615	-0-	9605	2	1242	9	Y	1129	1136	0			27
06	11100	X	10279	-0-	-821	-0-	9142	2	1137	9	Y	1034	1011	0			50
07	11470	X	10647	-0-	-823	-0-	9486	2	1161	9	Y	1055	1063	0			42
08	10881	X	10299	-0-	-582	-0-	9098	2	1201	9	Y	1092	1068	0			66
09	10530	X	9842	-0-	-688	-0-	8584	2	20	4	Y	1125	1144	0			47
							1238	9									
10	10850	X	10008	-0-	-842	-0-	8692	2	1316	9	Y	1196	1195	0			48
11	10290	X	9424	-0-	-866	-0-	8257	2	1167	9	Y	1061	1066	0			43
12	10633	X	9648	-0-	-985	-0-	8657	2	991	9	Y	901	905	0			39

TOTAL GAS PROD: 123,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,118

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36394	X	34986	-0-	-1408	-0-	31928	2	30	4	Y	2753	2774	0			51
							3028	9									
02	31864	X	30871	-0-	-993	-0-	28183	2	2688	9	Y	2444	2429	0			66
03	35278	X	34125	-0-	-1153	-0-	31180	2	2945	9	Y	2677	2664	0			79
04	34140	X	33899	-0-	-241	-0-	31059	2	2840	9	Y	2582	2587	0			74
05	35278	X	33917	-0-	-1361	-0-	31147	2	2770	9	Y	2518	2533	0			59
06	33870	X	32303	-0-	-1567	-0-	29676	2	2627	9	Y	2388	2331	0			116
07	35030	X	32834	-0-	-2196	-0-	30170	2	2664	9	Y	2422	2442	0			96
08	34689	X	31870	-0-	-2819	-0-	29341	2	2529	9	Y	2299	2255	0			140
*09	33570	X	30432	-0-	-3138	-0-	28104	2	65	4	Y	2057	2111	0			86
							2263	9									
10	33914	X	32120	-0-	-1794	-0-	29614	2	2506	9	Y	2278	2272	0			92
11	32310	X	29958	-0-	-2352	-0-	27718	2	2240	9	Y	2036	2045	0			83
12	32829	X	30313	-0-	-2516	-0-	27736	2	2577	9	Y	2343	2325	0			101

TOTAL GAS PROD: 387,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,797

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	890	3	71	4	Y	557	548	0	10	8	4
							613	9									
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	1435	3	625	9	Y	568	562	0	4	8	6
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2001	3	573	9	Y	521	516	0	5	8	6
04	3000	N	4374	-0-	1374	1374	3378	3	996	9	Y	905	879	0	22	8	10
05	3100	N	1839	-0-	-1261	113	1377	3	462	9	Y	420	421	0	5	8	4
06	2305	N	2192	-0-	-113	-0-	1644	3	548	9	Y	498	496	0			6
*07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	2646	3	38	4	Y	560	561	0			5
							616	9									
*08	4526	X	4053	-0-	-473	-0-	3372	3	73	4	Y	553	545	0	5	8	8
							608	9									
*09	4380	X	2642	-0-	-1738	-0-	2029	3	7	4	Y	551	544	0	9	8	6
							606	9									
*10	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	1913	3	569	9	Y	517	514	0	2	8	7
*11	3930	X	2740	-0-	-1190	-0-	2083	3	5	4	Y	593	591	0	2	8	7
							652	9									
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7090	3	876	9	Y	796	790	0	4	8	9

TOTAL GAS PROD: 37,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,039

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
01	9796	X	4	-0-	-9792	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	8848	X	3094	-0-	-5754	-0-	2108	3	986	9	Y	896	884	0	3	8	9
03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	9824	3	2472	9	Y	2247	2221	0	11	8	24
04	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	8221	3	2014	9	Y	1831	1803	0	31	8	21
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	4404	3	901	9	Y	819	819	0	13	8	8
06	11910	X	11863	-0-	-47	-0-	9848	3	2015	9	Y	1832	1817	0	1	8	22
07	12307	X	11315	-0-	-992	-0-	9463	3	136	4	Y	1560	1568	0	1	8	13
							1716	9									
08	12307	X	10829	-0-	-1478	-0-	9124	3	198	4	Y	1370	1340	0	22	8	21
							1507	9									
*09	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	9120	3	33	4	Y	1333	1307	0	31	8	16
							1466	9									
*10	11315	X	10331	-0-	-984	-0-	8881	3	1450	9	Y	1318	1308	0	7	8	19
11	11850	X	8886	-0-	-2964	-0-	7473	3	16	4	Y	1270	1268	0	7	8	14
							1397	9									
12	11315	X	10094	-0-	-1221	-0-	8378	3	1716	9	Y	1560	1548	0	8	8	18

TOTAL GAS PROD: 104,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,037

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	11036	X	8273	-0-	-2763	-0-	6158	3	494	4	Y	1474	1483	0	21	8	9
							1621	9									
02	13048	X	5570	-0-	-7478	-0-	3784	3	1786	9	Y	1624	1605	0	12	8	16
03	14446	X	11672	-0-	-2774	-0-	9372	3	2300	9	Y	2091	2073	0	12	8	22
04	13980	X	11243	-0-	-2737	-0-	9073	3	2170	9	Y	1973	1942	0	31	8	22
05	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	9808	3	2443	9	Y	2221	2198	0	23	8	22
06	11310	X	11228	-0-	-82	-0-	10087	3	1141	9	Y	1037	1045	0	1	8	13
*07	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	10305	3	148	4	Y	1537	1537	0			13
							1691	9									
08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	10029	3	217	4	Y	1727	1697	0	17	8	26
							1900	9									
*09	11340	X	10905	-0-	-435	-0-	9390	3	34	4	Y	1346	1334	0	22	8	16
							1481	9									
10	11718	X	11480	-0-	-238	-0-	9807	3	1673	9	Y	1521	1509	0	6	8	22
11	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	9818	3	21	4	Y	1602	1599	0	7	8	18
							1762	9									
12	11718	X	10209	-0-	-1509	-0-	8560	3	1649	9	Y	1499	1493	0	7	8	17

TOTAL GAS PROD: 128,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,652

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
01	11842	X	7878	-0-	-3964	-0-	5197	3	417	4	Y	2058	2061	0	35	8	13
							2264	9									
02	10276	X	7566	-0-	-2710	-0-	5257	3	2309	9	Y	2099	2080	0	11	8	21
03	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	9440	3	2323	9	Y	2112	2096	0	14	8	23
04	11010	X	9414	-0-	-1596	-0-	7679	3	1735	9	Y	1577	1540	0	42	8	18
05	11377	X	9769	-0-	-1608	-0-	8437	3	1332	9	Y	1211	1186	0	31	8	12
06	11010	X	9696	-0-	-1314	-0-	7906	3	1790	9	Y	1627	1618	0	1	8	20
07	11377	X	10017	-0-	-1360	-0-	8000	3	115	4	Y	1729	1734	0	1	8	14
							1902	9									
*08	11067	X	9878	-0-	-1189	-0-	8325	3	180	4	Y	1248	1221	0	22	8	19
							1373	9									
*09	9450	X	9419	-0-	-31	-0-	8180	3	30	4	Y	1099	1073	0	32	8	13
							1209	9									
10	10013	X	9887	-0-	-126	-0-	8697	3	1190	9	Y	1082	1072	0	8	8	15
11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	8575	3	19	4	Y	1150	1142	0	10	8	13
							1265	9									
12	10013	X	9438	-0-	-575	-0-	8120	3	1318	9	Y	1198	1188	0	9	8	14

TOTAL GAS PROD: 114,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,190

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	28041	X	28041	-0-	-0-	-0-	24987	2	3054	9	Y	2776	2757	0			46
02	24892	X	23270	-0-	-1622	-0-	20611	2	7	4	Y	2411	2425	0			32
							2652	9									
03	27559	X	4220	-0-	-23339	-0-	1353	2	2867	9	Y	2606	2612	0	6	8	20
04	26670	X	22597	-0-	-4073	-0-	19806	2	30	4	Y	2510	2501	0	5	8	24
							2761	9									
05	27559	X	24363	-0-	-3196	-0-	21483	2	31	4	Y	2590	2576	0	1	8	37
							2849	9									
06	26670	X	22415	-0-	-4255	-0-	19732	2	6	4	Y	2434	2432	0	2	8	37
							2677	9									
*07	25761	X	24080	-0-	-1681	-0-	21253	2	13	4	Y	2558	2541	0	8	8	46
							2814	9									
08	24366	X	22789	-0-	-1577	-0-	20183	2	22	4	Y	2349	2382	0			13
							2584	9									
09	23580	X	22155	-0-	-1425	-0-	19595	2	2560	9	Y	2327	2326	0			14
10	24366	X	21373	-0-	-2993	-0-	19049	2	2324	9	Y	2113	2097	0	11	8	19
11	23310	X	3774	-0-	-19536	-0-	3350	2	424	9	Y	385	398	0	2	8	4
12	24087	X	20539	-0-	-3548	-0-	17841	2	2698	9	Y	2453	2435	0	2	8	20

TOTAL GAS PROD: 239,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,512

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
01	28334	X	22998	-0-	-5336	-0-	1197	1	20230	2	Y	1428	1418	0			24
							1571	9									
02	23380	X	17828	-0-	-5552	-0-	901	1	15530	2	Y	1265	1272	0			17
							5	4	1392	9							
03	22475	X	4009	-0-	-18466	-0-	1202	1	1025	2	Y	1620	1620	0	4	8	13
							1782	9									
04	22260	X	8012	-0-	-14248	-0-	1134	1	6271	2	Y	543	550	0	1	8	5
							10	4	597	9							
05	23002	X	11107	-0-	-11895	-0-	1212	1	8440	2	Y	1312	1298	0			19
							12	4	1443	9							
06	22260	X	6926	-0-	-15334	-0-	1201	1	4836	2	Y	807	813	0	1	8	12
							1	4	888	9							
*07	19747	X	12372	-0-	-7375	-0-	1201	1	9795	2	Y	1245	1230	0	4	8	23
							6	4	1370	9							
08	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	1185	1	14511	2	Y	1300	1316	0			7
							16	4	1430	9							
09	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	1149	1	15390	2	Y	1457	1455	0			9
							1603	9									
*10	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	1191	1	19994	2	Y	1715	1699	0	9	8	16
							1887	9									
11	16590	X	13820	-0-	-2770	-0-	696	1	11005	2	Y	1926	1915	0	9	8	18
							2119	9									
12	18755	X	3556	-0-	-15199	-0-	232	1	2259	2	Y	968	977	0	1	8	8
							1065	9									

TOTAL GAS PROD: 158,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,586

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
01	38998	X	35979	-0-	-3019	-0-	33417	2	32	4	Y	2300	2320	0			43
							2530	9									
02	36876	X	33343	-0-	-3533	-0-	31078	2	2265	9	Y	2059	2046	0			56
03	40827	X	37734	-0-	-3093	-0-	35261	2	2473	9	Y	2248	2238	0			66
04	39510	X	36966	-0-	-2544	-0-	34815	2	2151	9	Y	1955	1965	0			56
05	40765	X	37661	-0-	-3104	-0-	35586	2	2075	9	Y	1886	1897	0			45
06	36510	X	35706	-0-	-804	-0-	33670	2	2036	9	Y	1851	1806	0			90
07	38192	X	37605	-0-	-587	-0-	35560	2	2045	9	Y	1859	1875	0			74
08	38192	X	36679	-0-	-1513	-0-	34610	2	2069	9	Y	1881	1841	0			114
09	36960	X	33862	-0-	-3098	-0-	32477	2	75	4	Y	1191	1255	0			50
							1310	9									
10	37665	X	34914	-0-	-2751	-0-	33212	2	1702	9	Y	1547	1534	0			63
11	36390	X	32177	-0-	-4213	-0-	30722	2	1455	9	Y	1323	1332	0			54
12	37603	X	30497	-0-	-7106	-0-	28570	2	1927	9	Y	1752	1731	0			75

TOTAL GAS PROD: 423,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,852

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
01	25575	X	15857	-0-	-9718	-0-	1452	1	11775	2	Y	2391	2377	0			39
							2630	9									
02	22232	X	14385	-0-	-7847	-0-	1264	1	10874	2	Y	2040	2052	0			27
							3	4	2244	9							
03	21700	X	4443	-0-	-17257	-0-	1473	1	551	2	Y	2199	2204	0	5	8	17
							2419	9									
04	18630	X	14768	-0-	-3862	-0-	1336	1	10761	2	Y	2414	2403	0	5	8	23
							16	4	2655	9							
05	19251	X	17224	-0-	-2027	-0-	1398	1	13302	2	Y	2277	2266	0	1	8	33
							19	4	2505	9							
06	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	1548	1	14118	2	Y	2369	2364	0	2	8	36
							4	4	2606	9							
07	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	1507	1	12583	2	Y	2116	2107	0	7	8	38
							8	4	2328	9							
*08	17236	X	16412	-0-	-824	-0-	1414	1	12541	2	Y	2221	2247	0			12
							14	4	2443	9							
09	18270	X	14129	-0-	-4141	-0-	1299	1	10525	2	Y	2095	2094	0			13
							2305	9									
10	18879	X	15348	-0-	-3531	-0-	1558	1	11764	2	Y	1842	1828	0	10	8	17
							2026	9									
11	18270	X	12265	-0-	-6005	-0-	597	1	9924	2	Y	1585	1580	0	7	8	15
							1744	9									
12	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	928	1	15662	2	Y	2009	2006	0	2	8	16
							2210	9									

TOTAL GAS PROD: 178,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,558

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	967	1	22812	2	Y	2517	2500	0			41
							2769	9									
02	21448	X	16881	-0-	-4567	-0-	739	1	14260	2	Y	1706	1724	0			23
							5	4	1877	9							
03	24893	X	4834	-0-	-20059	-0-	912	1	1243	2	Y	2435	2433	0	6	8	19
							2679	9									
04	25680	X	23661	-0-	-2019	-0-	826	1	20264	2	Y	2309	2301	0	5	8	22
							31	4	2540	9							
05	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	942	1	23672	2	Y	2266	2255	0	1	8	32
							34	4	2493	9							
06	25680	X	23899	-0-	-1781	-0-	899	1	20752	2	Y	2038	2037	0	2	8	31
							6	4	2242	9							
07	24581	X	24581	-0-	-0-	-0-	934	1	21434	2	Y	2000	1989	0	6	8	36
							13	4	2200	9							
*08	27156	X	23924	-0-	-3232	-0-	956	1	20833	2	Y	1920	1945	0			11
							23	4	2112	9							
*09	26280	X	21901	-0-	-4379	-0-	881	1	19044	2	Y	1796	1796	0			11
							1976	9									
10	27156	X	21000	-0-	-6156	-0-	909	1	18166	2	Y	1750	1736	0	9	8	16
							1925	9									
*11	23910	X	20495	-0-	-3415	-0-	1109	1	17528	2	Y	1689	1682	0	8	8	15
							1858	9									
12	24583	X	23020	-0-	-1563	-0-	1938	1	18846	2	Y	2033	2030	0	2	8	16
							2236	9									

TOTAL GAS PROD: 257,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,459

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
01	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-	28113	2	763	9	Y	694	690	0			11
02	30184	X	26595	-0-	-3589	-0-	25798	2	8	4	Y	717	718	0			10
							789	9									
03	33418	X	2733	-0-	-30685	-0-	1800	2	933	9	Y	848	849	0	2	8	7
04	32340	X	27565	-0-	-4775	-0-	26657	2	41	4	Y	788	786	0	2	8	7
							867	9									
05	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	30359	2	43	4	Y	878	872	0			13
							966	9									
06	29649	X	29649	-0-	-0-	-0-	28701	2	9	4	Y	854	853	0	1	8	13
							939	9									
07	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	29574	2	18	4	Y	907	901	0	3	8	16
							998	9									
08	31372	X	29998	-0-	-1374	-0-	28736	2	32	4	Y	1118	1128	0			6
							1230	9									
09	30360	X	28237	-0-	-2123	-0-	27053	2	1184	9	Y	1076	1075	0			7
10	31372	X	20446	-0-	-10926	-0-	18352	2	2094	9	Y	1904	1883	0	10	8	18
*11	40546	X	40546	-0-	-0-	-0-	35997	2	4549	9	Y	4135	4096	0	19	8	38
12	81742	X	81742	-0-	-0-	-0-	73165	2	8577	9	Y	7797	7766	0	7	8	62

TOTAL GAS PROD: 378,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,716

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		734	-0-	734	33271	4	2	730	9	Y	664	653	0	3	8	101
02	34119	X	848	-0-	-33271	-0-	3	2	845	9	Y	768	669	0	7	8	193
03	6727	X	5069	-0-	-1658	-0-	3719	2	37	4	Y	1194	1239	0	2	8	146
							1313	9									
04	5400	X	4182	-0-	-1218	-0-	3483	2	699	9	Y	635	646	0	14	8	121
05	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	6510	2	1067	9	Y	970	964	0	5	8	122
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	4833	2	889	9	Y	808	888	0	3	8	39
07	5084	X	4514	-0-	-570	-0-	3479	2	1035	9	Y	941	910	0	1	8	69
*08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	8447	2	879	9	Y	799	785	0	1	8	82
09	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	16047	2	1372	9	Y	1247	1123	0	8	8	198
10	33911	X	33911	-0-	-0-	-0-	31575	2	2336	9	Y	2124	2176	0	2	8	144
11	27373	X	27373	-0-	-0-	-0-	26031	2	1342	9	Y	1220	1248	0			116
*12	30194	X	30194	-0-	-0-	-0-	28500	2	1694	9	Y	1540	1546	0	1	8	109

TOTAL GAS PROD: 146,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,910

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

01	63329	X	63329	-0-	-0-	-0-	2848	1	56502	2	Y	3617	3589	0			60
							3979	9									
02	53259	X	53259	-0-	-0-	-0-	2712	1	47672	2	Y	2600	2625	0			35
							15	4	2860	9							
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	2940	1	3376	2	Y	2087	2101	0	5	8	16
							2296	9									
04	60990	X	60990	-0-	-0-	-0-	2890	1	55335	2	Y	2437	2425	0	5	8	23
							84	4	2681	9							
05	68473	X	68473	-0-	-0-	-0-	3049	1	61843	2	Y	3175	3152	0	1	8	45
							88	4	3493	9							
06	65750	X	65750	-0-	-0-	-0-	2981	1	58590	2	Y	3783	3767	0	4	8	57
							18	4	4161	9							
*07	62037	X	62037	-0-	-0-	-0-	3280	1	56052	2	Y	2428	2434	0	7	8	44
							34	4	2671	9							
*08	69405	X	69405	-0-	-0-	-0-	3522	1	62008	2	Y	3460	3485	0			19
							69	4	3806	9							
09	62832	X	62832	-0-	-0-	-0-	3063	1	57097	2	Y	2429	2433	0			15
							2672	9									
*10	34172	X	34172	-0-	-0-	-0-	2497	1	29856	2	Y	1654	1645	0	9	8	15
							1819	9									
*11	41480	X	41480	-0-	-0-	-0-	2220	1	36894	2	Y	2151	2136	0	10	8	20
							2366	9									
12	57251	X	57251	-0-	-0-	-0-	2968	1	50067	2	Y	3833	3819	0	3	8	31
							4216	9									

TOTAL GAS PROD: 647,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,654

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	16843	-0-	-3276	-0-	1218	1	13116	2	Y	2281	2247	0	30	8	160
							2509	9									
02	18172	X	13798	-0-	-4374	-0-	1241	1	10299	2	Y	2053	2025	0	2	8	186
							2258	9									
03	19592	X	17716	-0-	-1876	-0-	1807	1	13288	2	Y	2383	2428	0			141
							2621	9									
04	18600	X	14181	-0-	-4419	-0-	1364	1	10528	2	Y	2081	2130	0			92
							2289	9									
05	19220	X	19017	-0-	-203	-0-	1276	1	14840	2	Y	2637	2592	0	1	8	136
							2901	9									
06	17130	X	16408	-0-	-722	-0-	1329	1	12452	2	Y	2388	2372	0			152
							2627	9									
07	17701	X	15259	-0-	-2442	-0-	782	1	11928	2	Y	2317	2251	0	15	8	203
							2549	9									
*08	19003	X	11624	-0-	-7379	-0-	664	1	8760	2	Y	1969	1951	0	9	8	212
							34	4	2166	9							
*09	18420	X	14874	-0-	-3546	-0-	647	1	11765	2	Y	2238	2285	0	9	8	156
							2462	9									
*10	19034	X	16390	-0-	-2644	-0-	1556	1	11878	2	Y	2687	2633	0	12	8	198
							2956	9									
11	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	557	1	13304	2	Y	2466	2504	0	10	8	150
							2713	9									
12	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	577	1	13362	2	Y	2353	2285	0			218
							2588	9									

TOTAL GAS PROD: 189,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,853

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	11082	2	1317	9	N	1197	1683	1	5	8	51
02	8848	X	8	-0-	-8840	-0-	8	2			N	-0-					51
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	8					59
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-	59	1			-0-
05	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	16794	2	2473	9	N	2248	1809	1	6	8	433
06	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	13594	2	1341	9	N	1219	1536	1	2	8	114
07	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	17732	2	1738	9	N	1580	1509	1	1	8	184
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	15740	2	1646	9	N	1496	1609	1			71
09	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	16662	2	1486	9	N	1351	1244	1	4	8	174
10	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	12024	2	1547	9	N	1406	1455	1	1	8	124
11	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	16710	2	1690	9	N	1536	1526	1			134
12	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	14807	2	1494	9	N	1358	1391	1	1	8	100

TOTAL GAS PROD: 149,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,399

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	34937	X	29477	-0-		-5460		-0-	1455	1	25968	2	Y	1867	1843	0			31
									2054	9									
02	31556	X	27169	-0-		-4387		-0-	1314	1	25075	2	Y	702	724	0			9
									8	4	772	9							
03	34937	X	4014	-0-		-30923		-0-	1472	1	1618	2	Y	840	840	0	2	8	7
									924	9									
04	32370	X	30197	-0-		-2173		-0-	1338	1	28233	2	Y	530	531	0	1	8	5
									43	4	583	9							
05	34945	X	34945	-0-		-0-		-0-	1401	1	32745	2	Y	684	679	0			10
									47	4	752	9							
06	31827	X	31827	-0-		-0-		-0-	1122	1	30459	2	Y	215	222	0			3
									9	4	237	9							
*07	31217	X	28958	-0-		-2259		-0-	997	1	27736	2	Y	189	188	0	1	8	3
									17	4	208	9							
08	31465	X	27027	-0-		-4438		-0-	1020	1	25646	2	Y	302	303	0			2
									29	4	332	9							
*09	30450	X	29959	-0-		-491		-0-	1297	1	27273	2	Y	1263	1257	0			8
									1389	9									
*10	31465	X	27869	-0-		-3596		-0-	1098	1	25672	2	Y	999	993	0	5	8	9
									1099	9									
11	37020	X	37020	-0-		-0-		-0-	2012	1	33435	2	Y	1430	1420	0	6	8	13
									1573	9									
12	36154	X	36154	-0-		-0-		-0-	1917	1	32342	2	Y	1723	1721	0	1	8	14
									1895	9									

TOTAL GAS PROD: 344,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,744

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. 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	35898	X	31976	-0-		-3922		-0-	28975	2	3001	9	Y	2728	2725	0			86
02	34782	X	34782	-0-		-0-		-0-	32064	2	2718	9	Y	2471	2494	0			63
03	37572	X	37415	-0-		-157		-0-	34468	2	2947	9	Y	2679	2662	0			80
04	36360	X	34876	-0-		-1484		-0-	32169	2	2707	9	Y	2461	2465	0			76
05	38502	X	34364	-0-		-4138		-0-	31659	2	2705	9	Y	2459	2456	0			79
06	37260	X	31232	-0-		-6028		-0-	28740	2	15	4	Y	2252	2279	0			52
									2477	9									
*07	38502	X	30293	-0-		-8209		-0-	27883	2	14	4	Y	2178	2171	0			59
									2396	9									
08	34410	X	30965	-0-		-3445		-0-	28491	2	2474	9	Y	2249	2244	0	1	8	63
09	33300	X	30306	-0-		-2994		-0-	27987	2	1	4	Y	2107	2111	0			59
									2318	9									
10	34379	X	30741	-0-		-3638		-0-	28295	2	2	4	Y	2222	2209	0			72
									2444	9									
11	31230	X	28715	-0-		-2515		-0-	26511	2	2204	9	Y	2004	2042	0			34
12	31310	X	31111	-0-		-199		-0-	28722	2	5	4	Y	2167	2142	0			59
									2384	9									

TOTAL GAS PROD: 386,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,977

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

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	7440	X	7225	-0-	-215	-0-	859	1	5841	2	N	477	479	0			349
							525	9									
02	6972	X	6359	-0-	-613	-0-	410	1	5475	2	N	431	471	0			309
							474	9									
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	779	1	8420	2	N	577	546	0			340
							635	9									
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	726	1	7190	2	N	613	520	0	12	8	421
							674	9									
05	7626	X	7301	-0-	-325	-0-	658	1	6059	2	N	531	563	0	1	8	388
							584	9									
06	7530	X	4783	-0-	-2747	-0-	542	1	3669	2	N	520	417	0			491
							572	9									
07	7781	X	4704	-0-	-3077	-0-	468	1	3735	2	N	455	489	0			457
							501	9									
08	7781	X	5013	-0-	-2768	-0-	563	1	3855	2	N	541	647	0			351
							595	9									
09	7530	X	4041	-0-	-3489	-0-	290	1	3255	2	N	451	294	0	9	8	499
							496	9									
10	7316	X	2475	-0-	-4841	-0-	210	1	1775	2	N	445	450	0	1	8	493
							490	9									
11	4860	X	3026	-0-	-1834	-0-	446	1	2051	2	N	481	545	0	21	8	408
							529	9									
12	5022	X	2478	-0-	-2544	-0-	451	1	1563	2	N	422	450	0			380
							464	9									

TOTAL GAS PROD: 65,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,944

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. 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	31346	X	31346	-0-	-0-	-0-	1798	1	28295	2	Y	1139	1224	0			191
							1253	9									
02	26813	X	26813	-0-	-0-	-0-	1594	1	24380	2	Y	763	783	0	24	8	147
							839	9									
03	28768	X	23937	-0-	-4831	-0-	1217	1	22171	2	Y	499	543	0			103
							549	9									
04	28290	X	26403	-0-	-1887	-0-	1405	1	23890	2	Y	998	928	0	7	8	166
							10	4	1098	9							
05	29233	X	28486	-0-	-747	-0-	1556	1	25444	2	Y	1291	1227	0			230
							66	4	1420	9							
06	28290	X	26713	-0-	-1577	-0-	1438	1	23773	2	Y	1365	1343	0	5	8	247
							1502	9									
07	29233	X	26147	-0-	-3086	-0-	1478	1	22969	2	Y	1545	1438	0	38	8	316
							1700	9									
08	28489	X	26564	-0-	-1925	-0-	1444	1	23505	2	Y	1468	1438	0	39	8	307
							1615	9									
09	27883	X	27883	-0-	-0-	-0-	1616	1	24650	2	Y	1470	1430	0	8	8	339
							1617	9									
10	28489	X	18236	-0-	-10253	-0-	1326	1	15527	2	Y	1241	1079	0	14	8	487
							18	4	1365	9							
*11	26700	X	21972	-0-	-4728	-0-	1263	1	18954	2	Y	1595	1537	0	2	8	543
							1755	9									
12	28799	X	18212	-0-	-10587	-0-	1135	1	15690	2	Y	1261	1442	0	1	8	361
							1387	9									

TOTAL GAS PROD: 302,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,635

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	39246	X	29860	-0-	-9386	-0-	29110	2	750	9	Y	682	682	0			22
02	35448	X	29849	-0-	-5599	-0-	29081	2	768	9	Y	698	702	0			18
03	37882	X	32694	-0-	-5188	-0-	31832	2	862	9	Y	784	779	0			23
04	35820	X	31165	-0-	-4655	-0-	30010	2	1155	9	Y	1050	1041	0			32
05	37014	X	31967	-0-	-5047	-0-	30410	2	1557	9	Y	1415	1402	0			45
06	31980	X	29490	-0-	-2490	-0-	28463	2	15	4	Y	920	944	0			21
							1012	9									
07	33046	X	31558	-0-	-1488	-0-	29610	2	15	4	Y	1757	1730	0			48
							1933	9									
*08	31837	X	31487	-0-	-350	-0-	29604	2	1883	9	Y	1712	1712	0			48
09	30810	X	30453	-0-	-357	-0-	28678	2	1	4	Y	1613	1616	0			45
							1774	9									
*10	31837	X	30890	-0-	-947	-0-	29076	2	2	4	Y	1647	1639	0			53
							1812	9									
11	30540	X	27381	-0-	-3159	-0-	25716	2	1665	9	Y	1514	1541	0			26
12	31558	X	27428	-0-	-4130	-0-	25555	2	4	4	Y	1699	1679	0			46
							1869	9									

TOTAL GAS PROD: 364,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,491

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
01	7006	X	2480	-0-	-4526	-0-	69	1	1087	2	Y	1204	1189	0			202
							1324	9									
02	12572	X	4547	-0-	-8025	-0-	207	1	3166	2	Y	1067	1030	0	33	8	206
							1174	9									
03	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	644	1	11733	2	Y	1350	1278	0			278
							1485	9									
04	9750	X	9288	-0-	-462	-0-	433	1	7355	2	Y	1361	1403	0	10	8	226
							3	4	1497	9							
05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	452	1	7384	2	Y	1112	1140	0			198
							19	4	1223	9							
06	13410	X	4764	-0-	-8646	-0-	230	1	3806	2	Y	662	738	0	2	8	120
							728	9									
*07	13857	X	8497	-0-	-5360	-0-	466	1	7246	2	Y	714	671	0	17	8	146
							785	9									
*08	13857	X	6255	-0-	-7602	-0-	320	1	5208	2	Y	661	651	0	18	8	138
							727	9									
*09	9300	X	3800	-0-	-5500	-0-	202	1	3079	2	Y	472	498	0	3	8	109
							519	9									
10	9083	X	68	-0-	-9015	-0-	2	1	27	2	Y	35	130	0			14
							39	9									
*11	8220	X	5551	-0-	-2669	-0-	334	1	5011	2	Y	187	137	0			64
							206	9									
12	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	866	1	11966	2	Y	900	705	0	1	8	258
							990	9									

TOTAL GAS PROD: 82,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,725

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. 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	12183	X	9919	-0-	-2264	-0-	620	1	8779	2	Y	264	264	0			17
							230	4	290	9							
02	10864	X	9155	-0-	-1709	-0-	560	1	8298	2	Y	270	247	0	9	8	31
							297	9									
03	12276	X	12161	-0-	-115	-0-	580	1	11227	2	Y	322	315	0	3	8	35
							354	9									
04	11880	X	1315	-0-	-10565	-0-	600	1	715	9	Y	650	597	0	4	8	84
05	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	613	1	13629	2	Y	752	753	0			83
							827	9									
06	11760	X	10202	-0-	-1558	-0-	543	1	9273	2	Y	351	387	0	1	8	46
							386	9									
07	12152	X	10482	-0-	-1670	-0-	619	1	9469	2	Y	358	364	0	2	8	38
							394	9									
08	15066	X	10917	-0-	-4149	-0-	586	1	10014	2	Y	288	284	0	7	8	35
							317	9									
*09	14580	X	9743	-0-	-4837	-0-	599	1	8824	2	Y	291	274	0	4	8	48
							320	9									
10	15066	X	2537	-0-	-12529	-0-	589	1	1880	2	Y	62	100	0			10
							68	9									
11	10560	X	5373	-0-	-5187	-0-	180	1	5072	2	Y	110	105	0	1	8	14
							121	9									
12	10912	X	7051	-0-	-3861	-0-	594	1	6254	2	Y	162	149	0			27
							25	4	178	9							

TOTAL GAS PROD: 103,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,880

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. 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	18507	X	13610	-0-	-4897	-0-	10727	2	2883	9	Y	2621	2442	0	75	8	283
02	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	14335	2	3592	9	Y	3265	3242	0	34	8	272
03	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	18282	2	4377	9	Y	3979	3899	0	49	8	303
04	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	15174	2	4013	9	Y	3648	3402	0	130	8	419
05	19840	X	17931	-0-	-1909	-0-	13940	2	3991	9	Y	3628	3538	0	108	8	401
06	21930	X	18792	-0-	-3138	-0-	15033	2	3759	9	Y	3417	3520	0			298
07	22661	X	20413	-0-	-2248	-0-	16683	2	3730	9	Y	3391	3347	0	58	8	284
08	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	16835	2	3755	9	Y	3414	3340	0			358
09	18000	X	16944	-0-	-1056	-0-	13567	2	64	4	Y	3012	3049	0	22	8	299
							3313	9									
10	18600	X	14551	-0-	-4049	-0-	11358	2	3193	9	Y	2903	3094	0	1	8	107
11	18000	X	12659	-0-	-5341	-0-	9428	2	3231	9	Y	2937	2807	0			237
12	18600	X	13045	-0-	-5555	-0-	10068	2	2977	9	Y	2706	2721	0			222

TOTAL GAS PROD: 208,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,921

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	17083	2	2552	9	Y	2320	2041	0	132	8	243
02	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	15947	2	1720	9	Y	1564	1648	0	30	8	129
03	21363	X	21363	-0-	-0-	-0-	19457	2	1906	9	Y	1733	1702	0	29	8	131
04	18990	X	17858	-0-	-1132	-0-	16036	2	1822	9	Y	1656	1520	0	80	8	187
05	19623	X	16388	-0-	-3235	-0-	14770	2	1618	9	Y	1471	1442	0	55	8	161
06	20670	X	16922	-0-	-3748	-0-	15435	2	1487	9	Y	1352	1395	0			118
07	21359	X	18122	-0-	-3237	-0-	16496	2	1626	9	Y	1478	1446	0	26	8	124
08	20553	X	18118	-0-	-2435	-0-	16582	2	1536	9	Y	1396	1374	0			146
09	17850	X	15051	-0-	-2799	-0-	13430	2	64	4	Y	1415	1410	0	11	8	140
							1557	9									
10	18135	X	12307	-0-	-5828	-0-	10749	2	1558	9	Y	1416	1503	0	1	8	52
11	17550	X	10751	-0-	-6799	-0-	8874	2	1877	9	Y	1706	1616	0	5	8	137
12	18135	X	12165	-0-	-5970	-0-	10337	2	1828	9	Y	1662	1662	0			137

TOTAL GAS PROD: 196,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,169

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 10886 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
01	30287	X	21100	-0-	-9187	-0-	18223	2	126	4	Y	2501	2467	0	28	8	25
							2751	9									
02	23520	X	18559	-0-	-4961	-0-	16380	2	2179	9	Y	1981	1969	0	20	8	17
03	26040	X	21393	-0-	-4647	-0-	18872	2	2521	9	Y	2292	2279	0	9	8	21
04	25200	X	20285	-0-	-4915	-0-	17848	2	2437	9	Y	2215	2218	0			18
05	22072	X	20188	-0-	-1884	-0-	17692	2	2496	9	Y	2269	2262	0	10	8	15
06	20700	X	19913	-0-	-787	-0-	17449	2	5	4	Y	2235	2221	0	3	8	26
							2459	9									
07	21390	X	19529	-0-	-1861	-0-	4	1	16940	2	Y	2350	2367	0			9
							2585	9									
*08	21390	X	13314	-0-	-8076	-0-	30	1	11081	2	Y	2003	1989	0			23
							2203	9									
09	20280	X	17914	-0-	-2366	-0-	46	1	15693	2	Y	1977	1973	0			27
							2175	9									
*10	20584	X	18795	-0-	-1789	-0-	49	1	17185	2	Y	1419	1434	0			12
							1561	9									
11	19920	X	18213	-0-	-1707	-0-	51	1	16884	2	Y	1162	1160	0			14
							1278	9									
12	19530	X	17941	-0-	-1589	-0-	47	1	16069	2	Y	1625	1622	0	6	8	11
							37	4	1788	9							

TOTAL GAS PROD: 227,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,029

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 05/07/2022 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
01	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	13385	2	93	4	Y	1095	1083	0	12	8	11
							1205	9									
02	13468	X	13266	-0-	-202	-0-	12358	2	908	9	Y	825	821	0	8	8	7
03	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	14946	2	912	9	Y	829	825	0	3	8	8
04	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	15235	2	719	9	Y	654	657	0			5
05	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	15539	2	1615	9	Y	1468	1457	0	6	8	10
06	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	15713	2	4	4	Y	2491	2469	0	3	8	29
							2740	9									
07	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	4	1	15930	2	Y	2498	2517	0			10
							2748	9									
*08	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	43	1	16043	2	Y	2547	2527	0			30
							2802	9									
*09	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	46	1	15407	2	Y	2380	2378	0			32
							2618	9									
*10	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	45	1	15721	2	Y	2473	2485	0			20
							2720	9									
*11	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	47	1	15702	2	Y	2427	2417	0			30
							2670	9									
12	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	45	1	15171	2	Y	2733	2734	0	10	8	19
							35	4	3006	9							

TOTAL GAS PROD: 206,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,420

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
01	61473	X	50104	-0-	-11369	-0-	880	1	46772	2	Y	2223	2156	0	28	8	79
							7	4	2445	9							
02	55524	X	48615	-0-	-6909	-0-	1061	1	44823	2	Y	2483	2519	0	2	8	41
							2731	9									
03	61473	X	58889	-0-	-2584	-0-	1738	1	54272	2	Y	2617	2610	0			48
							2879	9									
04	58740	X	4303	-0-	-54437	-0-	1606	1	2697	9	Y	2452	2454	0			46
05	58652	X	56686	-0-	-1966	-0-	1165	1	52746	2	Y	2523	2516	0			53
							2775	9									
06	57000	X	54001	-0-	-2999	-0-	1233	1	50144	2	Y	2385	2395	0			43
							2624	9									
07	58900	X	54430	-0-	-4470	-0-	713	1	51032	2	Y	2441	2429	0	14	8	41
							2685	9									
08	54334	X	54334	-0-	-0-	-0-	921	1	50782	2	Y	2392	2382	0	9	8	42
							2631	9									
*09	51750	X	51203	-0-	-547	-0-	587	1	48123	2	Y	2266	2270	0	9	8	29
							2493	9									
*10	53475	X	5543	-0-	-47932	-0-	127	1	5155	2	Y	237	260	0	1	8	5
							261	9									
*11	51750	X	22060	-0-	-29690	-0-	417	1	20563	2	Y	979	958	0	4	8	22
							3	4	1077	9							
12	58758	X	58758	-0-	-0-	-0-	1833	1	54272	2	Y	2412	2399	0			35
							2653	9									

TOTAL GAS PROD: 518,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,410

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 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
01	40517	X	36939	-0-	-3578	-0-	29305	2	203	4	Y	6755	6668	0	76	8	67
							7431	9									
02	34440	X	33468	-0-	-972	-0-	26853	2	6615	9	Y	6014	5970	0	61	8	50
03	39645	X	39645	-0-	-0-	-0-	32383	2	7262	9	Y	6602	6568	0	24	8	60
04	36900	X	36548	-0-	-352	-0-	29754	2	6794	9	Y	6176	6184	0	1	8	51
05	38130	X	37753	-0-	-377	-0-	31069	2	6684	9	Y	6076	6060	0	27	8	40
06	36900	X	36243	-0-	-657	-0-	29962	2	8	4	Y	5703	5669	0	7	8	67
							6273	9									
07	38130	X	36182	-0-	-1948	-0-	8	1	30387	2	Y	5261	5307	0			21
							5787	9									
*08	37537	X	37537	-0-	-0-	-0-	84	1	31314	2	Y	5581	5537	0			65
							6139	9									
09	35095	X	35095	-0-	-0-	-0-	87	1	29567	2	Y	4946	4944	0			67
							5441	9									
*10	34813	X	34262	-0-	-551	-0-	81	1	28372	2	Y	5281	5305	0			43
							5809	9									
11	33690	X	21948	-0-	-11742	-0-	47	1	15771	2	Y	5573	5547	0			69
							6130	9									
12	34813	X	31542	-0-	-3271	-0-	77	1	26015	2	Y	4900	4917	0	18	8	34
							60	4	5390	9							

TOTAL GAS PROD: 417,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,868

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 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
01	39587	X	36280	-0-	-3307	-0-	30947	2	215	4	Y	4653	4593	0	52	8	46
							5118	9									
02	32696	X	32696	-0-	-0-	-0-	28166	2	4530	9	Y	4118	4088	0	42	8	34
03	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	33292	2	5014	9	Y	4558	4533	0	17	8	42
04	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	32050	2	4714	9	Y	4285	4291	0			36
05	35433	X	20391	-0-	-15042	-0-	17824	2	2567	9	Y	2334	2345	0	10	8	15
06	34290	X	17511	-0-	-16779	-0-	14641	2	4	4	Y	2605	2586	0	3	8	31
							2866	9									
07	35433	X	21595	-0-	-13838	-0-	5	1	17550	2	Y	3673	3689	0			15
							4040	9									
*08	38316	X	19734	-0-	-18582	-0-	45	1	16638	2	Y	2774	2757	0			32
							3051	9									
09	36750	X	18412	-0-	-18338	-0-	46	1	15415	2	Y	2683	2679	0			36
							2951	9									
10	21607	X	18568	-0-	-3039	-0-	44	1	15441	2	Y	2803	2816	0			23
							3083	9									
11	20910	X	18834	-0-	-2076	-0-	47	1	15749	2	Y	2762	2751	0			34
							3038	9									
12	21607	X	21226	-0-	-381	-0-	51	1	17441	2	Y	3358	3357	0	12	8	23
							40	4	3694	9							

TOTAL GAS PROD: 300,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,606

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	36557	X	36557	-0-	-0-	-0-	3957	1	29663	2	Y	2483	2451	0	28	8	25
							206	4	2731	9							
02	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	3163	1	33232	2	Y	1937	1926	0	20	8	16
							2131	9									
03	29574	X	28061	-0-	-1513	-0-	4256	1	21180	2	Y	2386	2371	0	9	8	22
							2625	9									
04	35370	X	24346	-0-	-11024	-0-	3262	1	18815	2	Y	2063	2068	0			17
							2269	9									
05	39618	X	28863	-0-	-10755	-0-	3609	1	22803	2	Y	2228	2220	0	10	8	15
							2451	9									
06	38340	X	29065	-0-	-9275	-0-	3985	1	22873	2	Y	2001	1990	0	2	8	24
							6	4	2201	9							
07	39618	X	27285	-0-	-12333	-0-	3908	1	21102	2	Y	2068	2084	0			8
							2275	9									
08	28861	X	28353	-0-	-508	-0-	4364	1	21568	2	Y	2201	2183	0			26
							2421	9									
*09	29070	X	28392	-0-	-678	-0-	4452	1	21521	2	Y	2199	2195	0			30
							2419	9									
*10	30039	X	27834	-0-	-2205	-0-	3955	1	21370	2	Y	2281	2292	0			19
							2509	9									
11	29070	X	27154	-0-	-1916	-0-	3381	1	21483	2	Y	2082	2075	0			26
							2290	9									
12	29326	X	27624	-0-	-1702	-0-	3987	1	21232	2	Y	2142	2145	0	8	8	15
							49	4	2356	9							

TOTAL GAS PROD: 352,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,071

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11981 - 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
01	25389	X	22011	-0-	-3378	-0-	3793	1	16684	2	Y	1289	1284	0	15	8	13
							116	4	1418	9							
02	23856	X	18542	-0-	-5314	-0-	2939	1	13265	2	Y	2125	2099	0	21	8	18
							2338	9									
03	26412	X	23854	-0-	-2558	-0-	3944	1	16787	2	Y	2839	2820	0	11	8	26
							3123	9									
04	21750	X	20951	-0-	-799	-0-	2964	1	15198	2	Y	2535	2540	0			21
							2789	9									
05	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	3362	1	16562	2	Y	2756	2747	0	12	8	18
							3032	9									
06	23070	X	21148	-0-	-1922	-0-	3779	1	14800	2	Y	2332	2320	0	3	8	27
							4	4	2565	9							
*07	23839	X	22536	-0-	-1303	-0-	3173	1	16522	2	Y	2583	2600	0			10
							2841	9									
08	23839	X	21845	-0-	-1994	-0-	3332	1	15814	2	Y	2454	2436	0			28
							2699	9									
09	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	3485	1	16243	2	Y	2576	2569	0			35
							2834	9									
10	22971	X	20188	-0-	-2783	-0-	2749	1	14897	2	Y	2311	2327	0			19
							2542	9									
*11	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	2827	1	17967	2	Y	2485	2473	0			31
							2734	9									
12	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	3327	1	17716	2	Y	2506	2511	0	9	8	17
							41	4	2757	9							

TOTAL GAS PROD: 263,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,791

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	44206	X	41632	-0-	-2574	-0-	1450	1	37227	2	Y	2681	2595	0	33	8	96
							6	4	2949	9							
02	36992	X	36992	-0-	-0-	-0-	1485	1	32853	2	Y	2413	2467	0	2	8	40
							2654	9									
03	40394	X	40394	-0-	-0-	-0-	1784	1	35420	2	Y	2900	2887	0			53
							3190	9									
04	37500	X	4771	-0-	-32729	-0-	1735	1	3036	9	Y	2760	2761	0			52
05	39047	X	39047	-0-	-0-	-0-	1698	1	34277	2	Y	2793	2786	0			59
							3072	9									
06	37764	X	37764	-0-	-0-	-0-	1721	1	33119	2	Y	2658	2669	0			48
							2924	9									
07	38750	X	37184	-0-	-1566	-0-	955	1	33251	2	Y	2707	2695	0	15	8	45
							2978	9									
*08	36375	X	36375	-0-	-0-	-0-	1198	1	32306	2	Y	2610	2600	0	10	8	45
							2871	9									
09	34002	X	34002	-0-	-0-	-0-	688	1	30587	2	Y	2479	2483	0	9	8	32
							2727	9									
10	35844	X	35844	-0-	-0-	-0-	1456	1	31607	2	Y	2528	2498	0	13	8	49
							2781	9									
11	33300	X	32184	-0-	-1116	-0-	589	1	29030	2	Y	2328	2316	0	9	8	52
							4	4	2561	9							
12	34410	X	32651	-0-	-1759	-0-	977	1	28943	2	Y	2483	2499	0			36
							2731	9									

TOTAL GAS PROD: 408,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,340

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
01	33697	X	20609	-0-	-13088	-0-	19048	2	132	4	Y	1299	1288	0	15	8	13
							1429	9									
02	31724	X	23130	-0-	-8594	-0-	21140	2	1990	9	Y	1809	1789	0	18	8	15
03	35123	X	33349	-0-	-1774	-0-	31290	2	2059	9	Y	1872	1863	0	7	8	17
04	33990	X	33288	-0-	-702	-0-	31258	2	2030	9	Y	1845	1847	0			15
05	35123	X	33490	-0-	-1633	-0-	31543	2	1947	9	Y	1770	1765	0	8	8	12
06	32280	X	31053	-0-	-1227	-0-	29274	2	8	4	Y	1610	1601	0	2	8	19
							1771	9									
07	34410	X	31662	-0-	-2748	-0-	8	1	29896	2	Y	1598	1611	0			6
							1758	9									
08	34410	X	31862	-0-	-2548	-0-	81	1	29936	2	Y	1677	1664	0			19
							1845	9									
*09	33300	X	29501	-0-	-3799	-0-	82	1	27712	2	Y	1552	1550	0			21
							1707	9									
10	33480	X	30360	-0-	-3120	-0-	81	1	28505	2	Y	1613	1621	0			13
							1774	9									
11	31050	X	30538	-0-	-512	-0-	86	1	28739	2	Y	1557	1551	0			19
							1713	9									
12	31868	X	28144	-0-	-3724	-0-	78	1	26439	2	Y	1424	1428	0	5	8	10
							61	4	1566	9							

TOTAL GAS PROD: 356,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,626

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	53280	X	53280	-0-	-0-	-0-	1407	1	46782	2	Y	4622	4474	0	58	8	165
							7	4	5084	9							
02	49418	X	49418	-0-	-0-	-0-	1385	1	43195	2	Y	4398	4488	0	3	8	72
							4838	9									
03	52258	X	52258	-0-	-0-	-0-	1760	1	45391	2	Y	4643	4631	0			84
							5107	9									
04	50040	X	6574	-0-	-43466	-0-	1730	1	4844	9	Y	4404	4405	0			83
05	51708	X	48873	-0-	-2835	-0-	1676	1	42270	2	Y	4479	4467	0	1	8	94
							4927	9									
06	50040	X	46360	-0-	-3680	-0-	1661	1	40116	2	Y	4166	4185	0			75
							4583	9									
07	51708	X	45925	-0-	-5783	-0-	949	1	40312	2	Y	4240	4220	0	24	8	71
							4664	9									
08	47058	X	46102	-0-	-956	-0-	1190	1	40359	2	Y	4139	4122	0	16	8	72
							4553	9									
*09	45540	X	44781	-0-	-759	-0-	683	1	39720	2	Y	3980	3986	0	15	8	51
							4378	9									
10	48504	X	48504	-0-	-0-	-0-	1582	1	42377	2	Y	4132	4082	0	21	8	80
							4545	9									
*11	45981	X	45981	-0-	-0-	-0-	831	1	40961	2	Y	3803	3782	0	15	8	86
							6	4	4183	9							
12	46283	X	45470	-0-	-813	-0-	1350	1	39989	2	Y	3755	3786	0			55
							4131	9									

TOTAL GAS PROD: 533,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,761

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
01	74709	X	74709	-0-	-0-	-0-	923	1	68040	2	Y	5224	5160	0	63	8	93
							5746	9									
02	77336	X	64555	-0-	-12781	-0-	714	1	58981	2	Y	4418	4416	0	4	8	91
							4860	9									
03	85622	X	70043	-0-	-15579	-0-	752	1	63904	2	Y	4897	4889	0			99
							5387	9									
04	80040	X	65387	-0-	-14653	-0-	643	1	59595	2	Y	4681	4694	0			86
							5149	9									
05	82708	X	66662	-0-	-16046	-0-	835	1	60577	2	Y	4773	4768	0			91
							5250	9									
06	72300	X	59877	-0-	-12423	-0-	1330	1	53672	2	Y	4432	4358	0			165
							4875	9									
07	71486	X	57725	-0-	-13761	-0-	504	1	52466	2	Y	4323	4361	0	32	8	95
							4755	9									
08	62744	X	59681	-0-	-3063	-0-	478	1	54382	2	Y	4383	4365	0	23	8	90
							4821	9									
*09	60720	X	59017	-0-	-1703	-0-	287	1	54104	2	Y	4205	4157	0	19	8	119
							4626	9									
10	62744	X	53812	-0-	-8932	-0-	493	1	49083	2	Y	3851	3846	0	28	8	96
							4236	9									
11	60503	X	60503	-0-	-0-	-0-	467	1	55294	2	Y	4311	4273	0	16	8	118
							4742	9									
12	61926	X	61926	-0-	-0-	-0-	965	1	56161	2	Y	4364	4306	0			176
							4800	9									

TOTAL GAS PROD: 753,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,862

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	77531	X	63433	-0-	-14098	-0-	950	1	55480	2	Y	6366	6283	0	77	8	114
							7003	9									
02	62944	X	56868	-0-	-6076	-0-	1021	1	49834	2	Y	5466	5463	0	5	8	112
							6013	9									
03	69626	X	61632	-0-	-7994	-0-	1194	1	53959	2	Y	5890	5883	0			119
							6479	9									
04	61380	X	58297	-0-	-3083	-0-	1203	1	50879	2	Y	5650	5665	0			104
							6215	9									
05	63426	X	57513	-0-	-5913	-0-	1184	1	50088	2	Y	5674	5670	0			108
							6241	9									
06	61380	X	17533	-0-	-43847	-0-	712	1	14740	2	Y	1892	1930	0			70
							2081	9									
07	62961	X	39510	-0-	-23451	-0-	756	1	34086	2	Y	4244	4189	0	32	8	93
							4668	9									
08	55056	X	38158	-0-	-16898	-0-	817	1	33083	2	Y	3871	3863	0	21	8	80
							4258	9									
09	53280	X	37926	-0-	-15354	-0-	479	1	33190	2	Y	3870	3823	0	18	8	109
							4257	9									
*10	55056	X	39682	-0-	-15374	-0-	885	1	34262	2	Y	4123	4099	0	30	8	103
							4535	9									
11	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	296	1	35088	2	Y	4111	4086	0	16	8	112
							4522	9									
12	42117	X	42117	-0-	-0-	-0-	632	1	36804	2	Y	4255	4195	0			172
							4681	9									

TOTAL GAS PROD: 552,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,412

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
01	57908	X	50219	-0-	-7689	-0-	1404	1	44573	2	Y	3850	3725	0	48	8	137
							7	4	4235	9							
02	51184	X	45126	-0-	-6058	-0-	1610	1	39679	2	Y	3488	3565	0	3	8	57
							3837	9									
03	56668	X	50901	-0-	-5767	-0-	1778	1	44757	2	Y	3969	3954	0			72
							4366	9									
04	49620	X	5791	-0-	-43829	-0-	1689	1	4102	9	Y	3729	3731	0			70
05	51274	X	48528	-0-	-2746	-0-	1691	1	42632	2	Y	3823	3812	0	1	8	80
							4205	9									
06	49260	X	46215	-0-	-3045	-0-	1715	1	40539	2	Y	3601	3616	0			65
							3961	9									
*07	50902	X	46483	-0-	-4419	-0-	950	1	41369	2	Y	3785	3765	0	22	8	63
							4164	9									
08	49073	X	46360	-0-	-2713	-0-	1194	1	41073	2	Y	3721	3704	0	15	8	65
							4093	9									
09	46950	X	44130	-0-	-2820	-0-	682	1	39504	2	Y	3585	3590	0	14	8	46
							3944	9									
10	48515	X	45008	-0-	-3507	-0-	1550	1	39389	2	Y	3699	3654	0	19	8	72
							4069	9									
11	46230	X	43201	-0-	-3029	-0-	778	1	38351	2	Y	3696	3670	0	15	8	83
							6	4	4066	9							
12	46469	X	44848	-0-	-1621	-0-	1331	1	39417	2	Y	3727	3755	0			55
							4100	9									

TOTAL GAS PROD: 516,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,673

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	345	4	5074	9	N	4613	4620	0	21	8	379
02	71950	X	71950	-0-	-0-	-0-	67446	2	37	4	N	4061	4035	0	12	8	393
							4467	9									
03	79350	X	79350	-0-	-0-	-0-	74353	2	250	4	N	4315	4320	0	22	8	366
							4747	9									
04	76383	X	76383	-0-	-0-	-0-	71628	2	29	4	N	4296	4284	0	40	8	338
							4726	9									
05	75394	X	75394	-0-	-0-	-0-	70994	2	1	4	N	3999	3809	0			528
							4399	9									
06	70331	X	70331	-0-	-0-	-0-	66201	2	14	4	N	3742	3844	0	4	8	422
							4116	9									
*07	70854	X	70854	-0-	-0-	-0-	66641	2	37	4	N	3796	3916	0	4	8	298
							4176	9									
08	71110	X	71110	-0-	-0-	-0-	66597	2	433	4	N	3709	3464	0			543
							4080	9									
09	67624	X	67624	-0-	-0-	-0-	63789	2	3835	9	N	3486	3630	0	5	8	394
10	71784	X	71784	-0-	-0-	-0-	67682	2	4102	9	N	3729	3746	0	9	8	368
11	65133	X	65133	-0-	-0-	-0-	61290	2	147	4	N	3360	3346	0			382
							3696	9									
12	71863	X	71863	-0-	-0-	-0-	67632	2	4231	9	N	3846	3815	0			413

TOTAL GAS PROD: 797,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,952

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
01	33697	X	28473	-0-	-5224	-0-	975	1	25317	2	Y	1625	1591	0			322
							393	4	1788	9							
02	26040	X	26016	-0-	-24	-0-	880	1	22600	2	Y	1670	1794	0			198
							699	4	1837	9							
03	28830	X	28786	-0-	-44	-0-	880	1	26118	2	Y	1625	1525	0			298
							1788	9									
04	27900	X	25557	-0-	-2343	-0-	927	1	23180	2	Y	1318	1474	0			142
							1450	9									
05	28830	X	27409	-0-	-1421	-0-	975	1	24715	2	Y	1563	1420	0			285
							1719	9									
06	27870	X	26339	-0-	-1531	-0-	900	1	23088	2	Y	1556	1513	0			328
							639	4	1712	9							
07	28799	X	25916	-0-	-2883	-0-	837	1	23282	2	Y	1512	1533	0			307
							134	4	1663	9							
08	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	723	1	22611	2	Y	1405	1320	0			392
							131	4	1546	9							
09	24120	X	24046	-0-	-74	-0-	781	1	21827	2	Y	1307	1402	0			297
							1438	9									
*10	24924	X	21005	-0-	-3919	-0-	723	1	18858	2	Y	1033	1006	0			324
							288	4	1136	9							
*11	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	660	1	22487	2	Y	1284	1383	0			225
							258	4	1412	9							
12	24924	X	22962	-0-	-1962	-0-	912	1	20732	2	Y	1198	1149	0			274
							1318	9									

TOTAL GAS PROD: 306,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,096

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
01	28768	X	26468	-0-	-2300	-0-	975	1	23825	2	Y	1181	1161	0			234
							369	4	1299	9							
02	26090	X	26090	-0-	-0-	-0-	859	1	23057	2	Y	1328	1404	0			158
							713	4	1461	9							
03	29109	X	26864	-0-	-2245	-0-	872	1	24626	2	Y	1242	1172	0			228
							1366	9									
04	28170	X	27071	-0-	-1099	-0-	943	1	24885	2	Y	1130	1236	0			122
							1243	9									
05	29109	X	27006	-0-	-2103	-0-	884	1	24840	2	Y	1165	1074	0			213
							1282	9									
06	27960	X	24960	-0-	-3000	-0-	779	1	22363	2	Y	1091	1074	0			230
							618	4	1200	9							
07	28892	X	27412	-0-	-1480	-0-	844	1	25043	2	Y	1255	1230	0			255
							144	4	1381	9							
08	26660	X	26660	-0-	-0-	-0-	723	1	24470	2	Y	1205	1124	0			336
							141	4	1326	9							
09	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	786	1	21963	2	Y	1114	1197	0			253
							1225	9									
*10	24335	X	22526	-0-	-1809	-0-	346	1	20644	2	Y	1109	1014	0			348
							316	4	1220	9							
11	23550	X	23093	-0-	-457	-0-	660	1	20879	2	Y	1195	1334	0			209
							239	4	1315	9							
12	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	903	1	23098	2	Y	1152	1098	0			263
							1267	9									

TOTAL GAS PROD: 307,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,167

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
01	32984	X	31706	-0-	-1278	-0-	28641	2	3065	9	Y	2786	2786	0	15	8	23
02	27748	X	23848	-0-	-3900	-0-	21521	2	2327	9	Y	2115	2121	0	2	8	15
03	32395	X	29602	-0-	-2793	-0-	26851	2	2751	9	Y	2501	2466	0	14	8	36
04	31350	X	28896	-0-	-2454	-0-	26374	2	2522	9	Y	2293	2302	0			27
05	32395	X	23994	-0-	-8401	-0-	22012	2	1982	9	Y	1802	1793	0	12	8	24
06	30690	X	18742	-0-	-11948	-0-	17062	2	1680	9	Y	1527	1527	0	2	8	22
07	29853	X	7503	-0-	-22350	-0-	6683	2	820	9	Y	745	742	0			25
08	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	28691	2	3128	9	Y	2844	2844	0			25
09	31392	X	31392	-0-	-0-	-0-	28728	2	2664	9	Y	2422	2406	0			41
10	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-	28583	2	2500	9	Y	2273	2282	0			32
11	30780	X	29312	-0-	-1468	-0-	27006	2	2306	9	Y	2096	2104	0			24
12	32426	X	30569	-0-	-1857	-0-	28233	2	2336	9	Y	2124	2127	0			21

TOTAL GAS PROD: 318,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,528

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
01	51770	X	48586	-0-	-3184	-0-	42054	2	6532	9	Y	5938	5935	0	31	8	50
02	41928	X	41928	-0-	-0-	-0-	36370	2	5558	9	Y	5053	5060	0	6	8	37
03	45229	X	41454	-0-	-3775	-0-	36115	2	5339	9	Y	4854	4794	0	28	8	69
04	43770	X	40708	-0-	-3062	-0-	35255	2	5453	9	Y	4957	4969	0			57
05	45229	X	42360	-0-	-2869	-0-	36906	2	5454	9	Y	4958	4915	0	33	8	67
06	43770	X	38774	-0-	-4996	-0-	33787	2	4987	9	Y	4534	4531	0	6	8	64
07	45229	X	43103	-0-	-2126	-0-	37808	2	5295	9	Y	4814	4717	0			161
08	42747	X	42747	-0-	-0-	-0-	37353	2	5394	9	Y	4904	5022	0			43
09	42760	X	42760	-0-	-0-	-0-	37466	2	5294	9	Y	4813	4774	0			82
10	41391	X	41391	-0-	-0-	-0-	36468	2	4923	9	Y	4475	4495	0			62
11	39060	X	37952	-0-	-1108	-0-	33640	2	4312	9	Y	3920	3937	0			45
12	41772	X	41772	-0-	-0-	-0-	36884	2	4888	9	Y	4444	4445	0			44

TOTAL GAS PROD: 503,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,664

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	49662	X	46788	-0-	-2874	-0-	44129	2	2659	9	Y	2417	2412	0			76
02	43876	X	42236	-0-	-1640	-0-	39878	2	2358	9	Y	2144	2166	0			54
03	50313	X	46218	-0-	-4095	-0-	43634	2	2584	9	Y	2349	2333	0			70
04	48690	X	44156	-0-	-4534	-0-	41784	2	2372	9	Y	2156	2159	0			67
05	50313	X	41620	-0-	-8693	-0-	39332	2	2288	9	Y	2080	2080	0			67
06	45270	X	38528	-0-	-6742	-0-	36401	2	19	4	Y	1916	1939	0			44
							2108	9									
07	46748	X	39913	-0-	-6835	-0-	37772	2	19	4	Y	1929	1920	0			53
							2122	9									
08	43729	X	43729	-0-	-0-	-0-	41529	2	2200	9	Y	2000	1997	0			56
09	42210	X	40635	-0-	-1575	-0-	38634	2	1	4	Y	1818	1823	0			51
							2000	9									
10	41633	X	30307	-0-	-11326	-0-	28873	2	2	4	Y	1302	1311	0			42
							1432	9									
11	42210	X	37098	-0-	-5112	-0-	35280	2	1818	9	Y	1653	1667	0			28
12	43617	X	39168	-0-	-4449	-0-	37189	2	6	4	Y	1794	1773	0			49
							1973	9									

TOTAL GAS PROD: 490,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,558

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
01	48815	X	48815	-0-	-0-	-0-	44765	2	4050	9	Y	3682	3673	0			116
02	40964	X	40081	-0-	-883	-0-	36440	2	3641	9	Y	3310	3342	0			84
03	44346	X	44346	-0-	-0-	-0-	40380	2	3966	9	Y	3605	3582	0			107
04	47250	X	41308	-0-	-5942	-0-	37823	2	3485	9	Y	3168	3177	0			98
05	48825	X	39573	-0-	-9252	-0-	36133	2	3440	9	Y	3127	3125	0			100
06	47250	X	37120	-0-	-10130	-0-	33862	2	18	4	Y	2945	2977	0			68
							3240	9									
*07	44361	X	37550	-0-	-6811	-0-	34302	2	17	4	Y	2937	2925	0			80
							3231	9									
08	40982	X	37936	-0-	-3046	-0-	34793	2	3143	9	Y	2857	2856	0	1	8	80
*09	39660	X	34996	-0-	-4664	-0-	32063	2	1	4	Y	2665	2670	0			75
							2932	9									
10	39587	X	37124	-0-	-2463	-0-	34060	2	2	4	Y	2784	2769	0			90
							3062	9									
11	37110	X	34932	-0-	-2178	-0-	32041	2	2891	9	Y	2628	2674	0			44
12	37944	X	37338	-0-	-606	-0-	34346	2	5	4	Y	2715	2685	0			74
							2987	9									

TOTAL GAS PROD: 471,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,423

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

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
01	32643	X	30639	-0-	-2004	-0-	1221	1	25050	2	Y	3971	3946	0			65
							4368	9									
02	38603	X	38603	-0-	-0-	-0-	1277	1	32668	2	Y	4225	4234	0			56
							10	4	4648	9							
03	32209	X	7155	-0-	-25054	-0-	1400	1	1502	2	Y	3866	3883	0	9	8	30
							4253	9									
04	31170	X	27638	-0-	-3532	-0-	1273	1	22204	2	Y	3752	3739	0	8	8	35
							34	4	4127	9							
05	42749	X	25505	-0-	-17244	-0-	1189	1	20916	2	Y	3064	3054	0	1	8	44
							30	4	3370	9							
06	41370	X	27802	-0-	-13568	-0-	1378	1	22508	2	Y	3554	3540	0	4	8	54
							7	4	3909	9							
07	42749	X	29865	-0-	-12884	-0-	1421	1	24427	2	Y	3638	3615	0	11	8	66
							15	4	4002	9							
08	29281	X	29281	-0-	-0-	-0-	1441	1	24124	2	Y	3354	3402	0			18
							27	4	3689	9							
09	27810	X	25415	-0-	-2395	-0-	1312	1	20692	2	Y	3101	3100	0			19
							3411	9									
*10	29853	X	25728	-0-	-4125	-0-	1378	1	20899	2	Y	3137	3110	0	17	8	29
							3451	9									
11	28890	X	19551	-0-	-9339	-0-	1250	1	15597	2	Y	2458	2453	0	11	8	23
							2704	9									
12	29853	X	17786	-0-	-12067	-0-	1261	1	14010	2	Y	2286	2289	0	2	8	18
							2515	9									

TOTAL GAS PROD: 304,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,406

POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915

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
01	52638	X	45304	-0-	-7334	-0-	41727	2	3577	9	Y	3252	3247	0			103
02	47012	X	35679	-0-	-11333	-0-	32500	2	3179	9	Y	2890	2920	0			73
03	53692	X	39541	-0-	-14151	-0-	36160	2	3381	9	Y	3074	3056	0			91
04	51960	X	41446	-0-	-10514	-0-	38116	2	3330	9	Y	3027	3025	0			93
05	53692	X	42274	-0-	-11418	-0-	39164	2	3110	9	Y	2827	2829	0			91
06	43830	X	41949	-0-	-1881	-0-	38949	2	21	4	Y	2708	2737	0			62
							2979	9									
*07	42842	X	42659	-0-	-183	-0-	39635	2	20	4	Y	2731	2719	0			74
							3004	9									
*08	42842	X	42084	-0-	-758	-0-	39130	2	2954	9	Y	2685	2683	0	1	8	75
09	41940	X	40229	-0-	-1711	-0-	37503	2	1	4	Y	2477	2482	0			70
							2725	9									
10	43338	X	41094	-0-	-2244	-0-	38258	2	2	4	Y	2576	2563	0			83
							2834	9									
11	41940	X	40818	-0-	-1122	-0-	38157	2	2661	9	Y	2419	2461	0			41
12	42656	X	42551	-0-	-105	-0-	39675	2	6	4	Y	2609	2579	0			71
							2870	9									

TOTAL GAS PROD: 495,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,275

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	48081	X	42083	-0-	-5998	-0-	39269	2	2814	9	Y	2558	2547	0			81
02	43260	X	37725	-0-	-5535	-0-	35347	2	2378	9	Y	2162	2188	0			55
03	47058	X	42748	-0-	-4310	-0-	40107	2	2641	9	Y	2401	2385	0			71
04	42870	X	40432	-0-	-2438	-0-	38019	2	2413	9	Y	2194	2197	0			68
05	42098	X	41446	-0-	-652	-0-	39000	2	2446	9	Y	2224	2221	0			71
06	41370	X	39005	-0-	-2365	-0-	36706	2	20	4	Y	2072	2095	0			48
							2279	9									
07	42749	X	39321	-0-	-3428	-0-	37063	2	19	4	Y	2035	2028	0			55
							2239	9									
08	42160	X	40052	-0-	-2108	-0-	37978	2	2074	9	Y	1885	1887	0			53
*09	40440	X	38491	-0-	-1949	-0-	36456	2	1	4	Y	1849	1850	0			52
							2034	9									
*10	41447	X	37556	-0-	-3891	-0-	35568	2	2	4	Y	1805	1799	0			58
							1986	9									
11	39000	X	32913	-0-	-6087	-0-	30949	2	1964	9	Y	1785	1813	0			30
12	40052	X	33082	-0-	-6970	-0-	30949	2	2133	9	Y	1939	1916	0			53

TOTAL GAS PROD: 464,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,909

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	2976	X	1004	-0-	-1972	-0-	585	2	419	9	Y	381	247	0	3	8	425
02	4480	X	4448	-0-	-32	-0-	3081	2	1367	9	Y	1243	1286	0	9	8	373
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	3491	2	1568	9	Y	1425	1402	0			396
04	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	3264	2	1499	9	Y	1363	1283	0	18	8	458
05	4929	X	4552	-0-	-377	-0-	3127	2	1425	9	Y	1295	1210	0	1	8	542
06	4800	X	4602	-0-	-198	-0-	3269	2	1333	9	Y	1212	1366	0			388
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	3691	2	1433	9	Y	1303	1153	0			538
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	3968	2	1286	9	Y	1169	1173	0			534
*09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	2911	2	1197	9	Y	1088	1246	0	10	8	366
10	4154	X	3406	-0-	-748	-0-	2185	2	1221	9	Y	1110	1044	0			432
11	4020	X	2974	-0-	-1046	-0-	1751	2	1223	9	Y	1112	1105	0	4	8	435
12	4154	X	3085	-0-	-1069	-0-	1773	2	1312	9	Y	1193	1177	0			451

TOTAL GAS PROD: 48,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,894

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
01	24862	X	20365	-0-	-4497	-0-	17691	2	160	4	Y	2285	2306	0			114
							2514	9									
02	22456	X	18223	-0-	-4233	-0-	16076	2	139	4	Y	1825	1776	0	33	8	130
							2008	9									
03	24862	X	17870	-0-	-6992	-0-	16016	2	1854	9	Y	1685	1722	0	8	8	85
04	21390	X	1272	-0-	-20118	-0-	3	4	1269	9	Y	1154	1164	0	5	8	70
05	20925	X	18194	-0-	-2731	-0-	16493	2	1701	9	Y	1546	1512	0			104
06	19710	X	17632	-0-	-2078	-0-	16513	2	66	4	Y	957	961	0	2	8	98
							1053	9									
07	20181	X	17203	-0-	-2978	-0-	16181	2	1022	9	Y	929	951	0	11	8	65
08	18197	X	16257	-0-	-1940	-0-	14787	2	1470	9	Y	1336	1269	0	19	8	113
09	17640	X	14458	-0-	-3182	-0-	13587	2	871	9	Y	792	855	0	2	8	48
10	18228	X	2309	-0-	-15919	-0-	2200	2	109	9	Y	99	137	0	1	8	9
11	17640	X	3659	-0-	-13981	-0-	2773	2	4	4	Y	802	681	0	8	8	122
							882	9									
12	17205	X	16809	-0-	-396	-0-	15482	2	1327	9	Y	1206	1227	0	1	8	100

TOTAL GAS PROD: 164,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,616

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44282	X	44282	-0-	-0-	-0-		1616	1	37835	2	Y	4392	4337	0	52	8	87
								4831	9									
02	40600	X	39437	-0-	-1163	-0-		1601	1	33477	2	Y	3963	3979	0	4	8	67
								4359	9									
03	44983	X	44983	-0-	-0-	-0-		2556	1	37675	2	Y	4320	4316	0			71
								4752	9									
04	43500	X	42940	-0-	-560	-0-		2476	1	35940	2	Y	4113	4129	0			55
								4524	9									
05	44268	X	43638	-0-	-630	-0-		2259	1	36869	2	Y	4100	4079	0			76
								4510	9									
06	43530	X	40036	-0-	-3494	-0-		2022	1	34032	2	Y	3620	3644	0			52
								3982	9									
07	44981	X	43204	-0-	-1777	-0-		1652	1	37109	2	Y	4039	4016	0	16	8	59
								4443	9									
08	44981	X	42805	-0-	-2176	-0-		1946	1	36511	2	Y	3953	3917	0	12	8	83
								4348	9									
*09	42930	X	40446	-0-	-2484	-0-		1480	1	34744	2	Y	3838	3848	0	10	8	63
								4222	9									
*10	43648	X	42753	-0-	-895	-0-		3210	1	35216	2	Y	3934	3908	0	22	8	67
								4327	9									
11	41820	X	40746	-0-	-1074	-0-		1798	1	34682	2	Y	3866	3851	0	11	8	71
								13	4	4253	9							
12	43214	X	41798	-0-	-1416	-0-		1904	1	35723	2	Y	3792	3806	0			57
								4171	9									

TOTAL GAS PROD: 507,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,930

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46717	X	44425	-0-	-2292	-0-		1653	1	38127	2	Y	4223	4174	0	50	8	84
								4645	9									
02	46452	X	41471	-0-	-4981	-0-		1639	1	35484	2	Y	3953	3966	0	4	8	67
								4348	9									
03	51429	X	45471	-0-	-5958	-0-		2385	1	38394	2	Y	4265	4262	0			70
								4692	9									
04	44940	X	42579	-0-	-2361	-0-		2464	1	35733	2	Y	3984	4000	0			54
								4382	9									
05	46097	X	43639	-0-	-2458	-0-		2264	1	37012	2	Y	3966	3946	0			74
								4363	9									
06	44430	X	41711	-0-	-2719	-0-		2078	1	35650	2	Y	3621	3643	0			52
								3983	9									
*07	45911	X	45842	-0-	-69	-0-		1718	1	39626	2	Y	4089	4064	0	17	8	60
								4498	9									
*08	45477	X	43643	-0-	-1834	-0-		1967	1	37354	2	Y	3929	3895	0	12	8	82
								4322	9									
09	42841	X	42841	-0-	-0-	-0-		1544	1	37016	2	Y	3892	3900	0	10	8	64
								4281	9									
10	45849	X	41467	-0-	-4382	-0-		2721	1	34571	2	Y	3795	3773	0	21	8	65
								4175	9									
11	44370	X	40076	-0-	-4294	-0-		1777	1	34275	2	Y	3646	3634	0	10	8	67
								13	4	4011	9							
12	45849	X	41009	-0-	-4840	-0-		1874	1	35146	2	Y	3626	3638	0			55
								3989	9									

TOTAL GAS PROD: 514,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,989

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	66495	X	65614	-0-	-881	-0-	1742	1	60405	2	Y	3152	3113	0	38	8	62
							3467	9									
02	60564	X	56186	-0-	-4378	-0-	1632	1	51548	2	Y	2733	2747	0	2	8	46
							3006	9									
03	67053	X	61916	-0-	-5137	-0-	2803	1	55856	2	Y	2961	2958	0			49
							3257	9									
04	64890	X	60955	-0-	-3935	-0-	2817	1	55004	2	Y	2849	2860	0			38
							3134	9									
05	65627	X	62844	-0-	-2783	-0-	2697	1	56999	2	Y	2862	2847	0			53
							3148	9									
06	63510	X	56876	-0-	-6634	-0-	2387	1	51804	2	Y	2441	2459	0			35
							2685	9									
07	62992	X	62095	-0-	-897	-0-	2112	1	57003	2	Y	2709	2693	0	11	8	40
							2980	9									
*08	62992	X	59570	-0-	-3422	-0-	2331	1	54377	2	Y	2602	2580	0	8	8	54
							2862	9									
09	60960	X	58617	-0-	-2343	-0-	1954	1	53811	2	Y	2593	2597	0	7	8	43
							2852	9									
10	62837	X	5985	-0-	-56852	-0-	329	1	5371	2	Y	259	297	0	1	8	4
							285	9									
11	60090	X	13992	-0-	-46098	-0-	652	1	12586	2	Y	681	671	0	2	8	12
							5	4	749	9							
12	64449	X	64449	-0-	-0-	-0-	3129	1	58693	2	Y	2388	2364	0			36
							2627	9									

TOTAL GAS PROD: 629,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,230

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
01	36735	X	31863	-0-	-4872	-0-	247	1	28860	2	Y	2279	2377	0	5	8	174
							249	4	2507	9							
02	34776	X	26660	-0-	-8116	-0-	200	1	24795	2	Y	1281	1390	0	2	8	63
							256	4	1409	9							
03	38502	X	25578	-0-	-12924	-0-	255	1	23992	2	Y	1210	1218	0			55
							1331	9									
04	30840	X	1793	-0-	-29047	-0-	191	1	43	4	Y	1417	1225	0	10	8	237
							1559	9									
05	31868	X	21958	-0-	-9910	-0-	168	1	18944	2	Y	2587	2576	0	40	8	208
							2846	9									
06	30840	X	20795	-0-	-10045	-0-	151	1	18590	2	Y	1865	1857	0			216
							2	4	2052	9							
07	29512	X	21619	-0-	-7893	-0-	177	1	19584	2	Y	1688	1700	0			204
							1	4	1857	9							
*08	25575	X	17288	-0-	-8287	-0-	147	1	15514	2	Y	1475	1478	0	14	8	187
							4	4	1623	9							
09	21240	X	20467	-0-	-773	-0-	172	1	18173	2	Y	1759	1685	0	26	8	235
							187	4	1935	9							
10	21948	X	20697	-0-	-1251	-0-	262	1	18334	2	Y	1775	1807	0			203
							148	4	1953	9							
*11	20910	X	19574	-0-	-1336	-0-	234	1	17601	2	Y	1561	1426	0	1	8	337
							22	4	1717	9							
12	21607	X	21527	-0-	-80	-0-	193	1	19932	2	Y	1272	1446	0			163
							3	4	1399	9							

TOTAL GAS PROD: 249,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,169

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	53	1	18395	2	Y	4093	4015	0	15	8	139
							3	4	4502	9							
02	22596	X	21115	-0-	-1481	-0-	54	1	16778	2	Y	3894	3880	0	62	8	91
							4283	9									
03	25017	X	4469	-0-	-20548	-0-	59	1	4410	9	Y	4009	3454	0	455	1	186
													5	8			
04	24210	X	23932	-0-	-278	-0-	62	1	20576	2	Y	2786	2868	0			104
							229	4	3065	9							
05	25017	X	21002	-0-	-4015	-0-	57	1	17492	2	Y	3123	3100	0	23	8	104
							18	4	3435	9							
06	22620	X	20457	-0-	-2163	-0-	45	1	16988	2	Y	3111	3140	0	5	8	70
							2	4	3422	9							
07	24738	X	21198	-0-	-3540	-0-	69	1	17464	2	Y	3332	3162	0	125	8	115
							3665	9									
08	23963	X	20784	-0-	-3179	-0-	70	1	16993	2	Y	3383	3340	0	53	8	105
							3721	9									
09	23190	X	20163	-0-	-3027	-0-	64	1	16437	2	Y	3329	3286	0	41	8	107
							3662	9									
*10	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	78	1	18341	2	Y	2702	2708	0	10	8	91
							2972	9									
11	23408	X	23408	-0-	-0-	-0-	84	1	19673	2	Y	3319	3227	0	55	8	128
							3651	9									
12	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	78	1	19039	2	Y	3318	3281	0	64	8	101
							3650	9									

TOTAL GAS PROD: 243,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,399

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583

01	19220	X	8287	-0-	-10933	-0-	323	1	6787	2	Y	1070	1063	0			187
							1177	9									
02	19264	X	5937	-0-	-13327	-0-	4965	2	972	9	Y	884	799	0			272
03	21328	X	1135	-0-	-20193	-0-	25	1	1110	9	Y	1009	1017	0			264
04	19260	X	10710	-0-	-8550	-0-	8760	2	1950	9	Y	1773	1772	0	6	8	259
05	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	11124	2	1610	9	Y	1464	1317	0	5	8	401
06	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	10472	2	1381	9	Y	1255	1069	0			587
07	11067	X	10571	-0-	-496	-0-	9368	2	1203	9	Y	1094	1320	0			361
*08	12741	X	10886	-0-	-1855	-0-	9468	2	190	4	Y	1116	1076	0			401
							1228	9									
09	12330	X	9967	-0-	-2363	-0-	8986	2	981	9	Y	892	927	0			366
10	12741	X	8574	-0-	-4167	-0-	7484	2	1090	9	Y	991	1083	0			274
11	11850	X	7379	-0-	-4471	-0-	6393	2	45	4	Y	855	912	0			217
							941	9									
12	10881	X	6571	-0-	-4310	-0-	5529	2	1042	9	Y	947	909	0			255

TOTAL GAS PROD: 104,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,350

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	11036	X	2568	-0-	-8468	-0-	97	1	2050	2	Y	383	460	0			67
							421	9									
02	9968	X	103	-0-	-9865	-0-	99	2	4	9	Y	4	70	0			1
03	11036	X	19	-0-	-11017	-0-	2	1	17	9	Y	15	12	0			4
04	8580	X	93	-0-	-8487	-0-	87	2	6	9	Y	5	8	0			1
05	7564	X	95	-0-	-7469	-0-	91	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	2490	X	195	-0-	-2295	-0-	185	2	10	9	Y	9	6	0			4
07	124	X	69	-0-	-55	-0-	66	2	3	9	Y	3	6	0			1
08	93	X	69	-0-	-24	-0-	65	2	1	4	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	210	X	48	-0-	-162	-0-	45	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	217	X	42	-0-	-175	-0-	39	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	210	X	7	-0-	-203	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	0			1
12	62	X	26	-0-	-36	-0-	24	2	2	9	Y	2	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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
01	29251	X	29251	-0-	-0-	-0-	27009	2	244	4	Y	1816	1815	0			91
							1998	9									
02	26118	X	26118	-0-	-0-	-0-	24249	2	209	4	Y	1509	1466	0	27	8	107
							1660	9									
03	29653	X	29653	-0-	-0-	-0-	27757	2	1896	9	Y	1724	1735	0	9	8	87
04	28320	X	1846	-0-	-26474	-0-	5	4	1841	9	Y	1674	1653	0	7	8	101
05	29264	X	25677	-0-	-3587	-0-	23973	2	1704	9	Y	1549	1545	0			105
06	28710	X	21138	-0-	-7572	-0-	19397	2	77	4	Y	1513	1460	0	3	8	155
							1664	9									
07	29667	X	22584	-0-	-7083	-0-	20946	2	1638	9	Y	1489	1522	0	18	8	104
*08	29667	X	20608	-0-	-9059	-0-	19122	2	1486	9	Y	1351	1322	0	19	8	114
09	24840	X	21090	-0-	-3750	-0-	19541	2	1549	9	Y	1408	1433	0	3	8	86
10	25668	X	19559	-0-	-6109	-0-	18123	2	1436	9	Y	1305	1259	0	7	8	125
11	21870	X	18346	-0-	-3524	-0-	17107	2	23	4	Y	1105	1051	0	11	8	168
							1216	9									
12	22599	X	20199	-0-	-2400	-0-	18700	2	1499	9	Y	1363	1416	0	2	8	113

TOTAL GAS PROD: 256,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,806

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	44114	X	44114	-0-	-0-	-0-	1773 4250	1 9	38091	2	Y	3864	3816	0	46	8	77
02	41440	X	40296	-0-	-1144	-0-	1642 3777	1 9	34877	2	Y	3434	3450	0	3	8	58
03	45880	X	45473	-0-	-407	-0-	2609 4090	1 9	38774	2	Y	3718	3715	0			61
04	44400	X	43756	-0-	-644	-0-	2547 3898	1 9	37311	2	Y	3544	3557	0			48
05	45012	X	43224	-0-	-1788	-0-	2297 3971	1 9	36956	2	Y	3610	3591	0			67
06	44010	X	42583	-0-	-1427	-0-	2108 3791	1 9	36684	2	Y	3446	3463	0			50
07	45477	X	44793	-0-	-684	-0-	1709 3839	1 9	39245	2	Y	3490	3475	0	14	8	51
*08	45477	X	42121	-0-	-3356	-0-	1947 3680	1 9	36494	2	Y	3345	3316	0	10	8	70
*09	43770	X	40095	-0-	-3675	-0-	1488 3625	1 9	34982	2	Y	3295	3302	0	9	8	54
10	44795	X	41256	-0-	-3539	-0-	2793 3555	1 9	34908	2	Y	3232	3213	0	18	8	55
11	43350	X	39640	-0-	-3710	-0-	1781 13	1 4	34352 3494	2 9	Y	3176	3164	0	9	8	58
12	44795	X	40427	-0-	-4368	-0-	1852 3835	1 9	34740	2	Y	3486	3492	0			52

TOTAL GAS PROD: 507,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,640

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
01	57288	X	52693	-0-	-4595	-0-	744 5007	1 9	46942	2	Y	4552	4545	0	11	8	40
02	49868	X	46620	-0-	-3248	-0-	823 4346	1 9	41451	2	Y	3951	3937	0	22	8	32
03	55211	X	51099	-0-	-4112	-0-	782 4794	1 9	45523	2	Y	4358	4348	0	9	8	33
04	53430	X	48127	-0-	-5303	-0-	899 4560	1 9	42668	2	Y	4145	4145	0	1	8	32
05	55211	X	46072	-0-	-9139	-0-	925 4378	1 9	40769	2	Y	3980	3968	0			44
06	51000	X	19109	-0-	-31891	-0-	176 7	1 4	17146 1780	2 9	Y	1618	1638	0			24
07	51615	X	42317	-0-	-9298	-0-	445 206	1 4	38040 3626	2 9	Y	3296	3264	0	37	8	19
08	47802	X	39466	-0-	-8336	-0-	524 62	1 4	35651 3229	2 9	Y	2935	2928	0	3	8	23
09	46260	X	38147	-0-	-8113	-0-	319 86	1 4	34212 3530	2 9	Y	3209	3194	0	1	8	37
*10	46066	X	39681	-0-	-6385	-0-	760 97	1 4	35372 3452	2 9	Y	3138	3118	0			57
*11	40950	X	36797	-0-	-4153	-0-	397 140	1 4	32819 3441	2 9	Y	3128	3158	0			27
12	42315	X	35110	-0-	-7205	-0-	744 88	1 4	30770 3508	2 9	Y	3189	3178	0	1	8	37

TOTAL GAS PROD: 495,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,499

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
01	54374	X	36448	-0-	-17926	-0-	974	1	31873	2	Y	3274	3269	0	8	8	29
							3601	9									
02	57344	X	35518	-0-	-21826	-0-	913	1	31494	2	Y	2828	2819	0	15	8	23
							3111	9									
03	46748	X	42716	-0-	-4032	-0-	795	1	38540	2	Y	3074	3067	0	7	8	23
							3381	9									
04	41760	X	41382	-0-	-378	-0-	938	1	37303	2	Y	2855	2855	0	1	8	22
							3141	9									
05	42738	X	42738	-0-	-0-	-0-	996	1	38546	2	Y	2905	2895	0			32
							3196	9									
06	41340	X	36833	-0-	-4507	-0-	1218	1	32669	2	Y	2665	2657	0			40
							14	4	2932	9							
07	42749	X	37974	-0-	-4775	-0-	485	1	34472	2	Y	2573	2569	0	29	8	15
							187	4	2830	9							
*08	42749	X	35802	-0-	-6947	-0-	551	1	32524	2	Y	2428	2421	0	3	8	19
							56	4	2671	9							
*09	41370	X	34336	-0-	-7034	-0-	336	1	31291	2	Y	2391	2381	0	1	8	28
							79	4	2630	9							
10	42749	X	36996	-0-	-5753	-0-	691	1	33500	2	Y	2466	2449	0			45
							92	4	2713	9							
11	36840	X	35069	-0-	-1771	-0-	386	1	31920	2	Y	2388	2412	0			21
							136	4	2627	9							
12	37975	X	35579	-0-	-2396	-0-	776	1	32092	2	Y	2381	2374	0			28
							92	4	2619	9							

TOTAL GAS PROD: 451,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,228

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
01	38719	X	34969	-0-	-3750	-0-	600	1	31496	2	Y	2612	2608	0	6	8	23
							2873	9									
02	34244	X	31793	-0-	-2451	-0-	834	1	28361	2	Y	2362	2353	0	13	8	19
							2598	9									
03	37913	X	36600	-0-	-1313	-0-	775	1	32886	2	Y	2672	2665	0	6	8	20
							2939	9									
04	36690	X	33989	-0-	-2701	-0-	912	1	30425	2	Y	2411	2412	0	1	8	18
							2652	9									
05	37014	X	34469	-0-	-2545	-0-	938	1	30803	2	Y	2480	2470	0			28
							2728	9									
06	35430	X	30216	-0-	-5214	-0-	1219	1	26367	2	Y	2381	2373	0			36
							11	4	2619	9							
07	36611	X	33030	-0-	-3581	-0-	483	1	29856	2	Y	2299	2296	0	26	8	13
							162	4	2529	9							
*08	35495	X	32110	-0-	-3385	-0-	530	1	29178	2	Y	2138	2132	0	2	8	17
							50	4	2352	9							
09	33990	X	29672	-0-	-4318	-0-	328	1	27012	2	Y	2058	2050	0	1	8	24
							68	4	2264	9							
10	34472	X	31014	-0-	-3458	-0-	661	1	28006	2	Y	2064	2051	0			37
							77	4	2270	9							
11	31950	X	28901	-0-	-3049	-0-	318	1	26249	2	Y	2020	2039	0			18
							112	4	2222	9							
12	33015	X	29261	-0-	-3754	-0-	637	1	26323	2	Y	2024	2018	0			24
							75	4	2226	9							

TOTAL GAS PROD: 386,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,521

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	22475	X	10404	-0-	-12071	-0-	7817	2	48	4	Y	2308	2272	0			36
							2539	9									
02	25872	X	21723	-0-	-4149	-0-	15494	2	2227	4	Y	3638	3601	0			73
							4002	9									
03	28644	X	28553	-0-	-91	-0-	21421	2	3538	4	Y	3267	3298	0			42
							3594	9									
04	14430	X	3148	-0-	-11282	-0-	166	4	2982	9	Y	2711	2720	0			33
05	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	21755	2	189	4	Y	2727	2732	0			28
							3000	9									
06	28822	X	28822	-0-	-0-	-0-	25705	2	140	4	Y	2706	2690	0			44
							2977	9									
07	28551	X	27449	-0-	-1102	-0-	24004	2	578	4	Y	2606	2610	0			40
							2867	9									
*08	28551	X	28529	-0-	-22	-0-	25523	2	88	4	Y	2653	2641	0			52
							2918	9									
*09	28830	X	24088	-0-	-4742	-0-	21203	2	147	4	Y	2489	2483	0			58
							2738	9									
10	29791	X	24767	-0-	-5024	-0-	22091	2	25	4	Y	2410	2419	0			49
							2651	9									
11	28830	X	22274	-0-	-6556	-0-	19879	2	50	4	Y	2132	2129	0			52
							2345	9									
12	28520	X	22205	-0-	-6315	-0-	19684	2	148	4	Y	2157	2153	0			56
							2373	9									

TOTAL GAS PROD: 266,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,804

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
01	34565	X	33339	-0-	-1226	-0-	30873	2	279	4	Y	1988	1989	0			99
							2187	9									
02	30221	X	30221	-0-	-0-	-0-	28092	2	242	4	Y	1715	1661	0	31	8	122
							1887	9									
03	31899	X	31266	-0-	-633	-0-	29168	2	2098	9	Y	1907	1923	0	10	8	96
04	32250	X	2045	-0-	-30205	-0-	6	4	2039	9	Y	1854	1831	0	7	8	112
05	33449	X	28590	-0-	-4859	-0-	26646	2	1944	9	Y	1767	1760	0			119
06	32370	X	25422	-0-	-6948	-0-	23477	2	93	4	Y	1684	1627	0	3	8	173
							1852	9									
07	33449	X	25179	-0-	-8270	-0-	23416	2	1763	9	Y	1603	1645	0	19	8	112
08	31279	X	20561	-0-	-10718	-0-	19057	2	1504	9	Y	1367	1345	0	19	8	115
09	27660	X	20049	-0-	-7611	-0-	18535	2	1514	9	Y	1376	1404	0	3	8	84
10	28582	X	19055	-0-	-9527	-0-	17612	2	1443	9	Y	1312	1264	0	7	8	125
*11	25410	X	19808	-0-	-5602	-0-	18449	2	24	4	Y	1214	1143	0	12	8	184
							1335	9									
12	25172	X	17955	-0-	-7217	-0-	16517	2	1438	9	Y	1307	1382	0	1	8	108

TOTAL GAS PROD: 273,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,094

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
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	133	2	175	9	Y	159	147	0	1	8	187
02	504	X	267	-0-	-237	-0-	175	2	92	9	Y	84	245	0	1	8	25
03	558	X	358	-0-	-200	-0-	203	2	155	9	Y	141	127	0			39
04	450	X	292	-0-	-158	-0-	168	2	124	9	Y	113	113	0	1	8	38
05	372	X	278	-0-	-94	-0-	157	2	121	9	Y	110	102	0			46
06	360	X	223	-0-	-137	-0-	129	2	94	9	Y	85	104	0			27
07	372	X	293	-0-	-79	-0-	196	2	97	9	Y	88	79	0			36
08	372	X	194	-0-	-178	-0-	109	2	85	9	Y	77	78	0			35
09	300	X	158	-0-	-142	-0-	78	2	80	9	Y	73	83	0	1	8	24
10	279	X	150	-0-	-129	-0-	62	2	88	9	Y	80	73	0			31
11	270	X	124	-0-	-146	-0-	48	2	76	9	Y	69	73	0			27
12	279	X	131	-0-	-148	-0-	47	2	84	9	Y	76	74	0			29

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43307	X	37831	-0-	-5476	-0-	1336	1	32378	2	Y	3577	3544	0	26	8	39
							182	4	3935	9							
02	35112	X	28345	-0-	-6767	-0-	1438	1	23751	2	Y	2869	2855	0	17	8	36
							3156	9									
03	48112	X	32625	-0-	-15487	-0-	1546	1	27765	2	Y	3013	3008	0			41
							3314	9									
04	46560	X	31424	-0-	-15136	-0-	1534	1	26660	2	Y	2936	2945	0			32
							3230	9									
05	48112	X	30003	-0-	-18109	-0-	1446	1	25494	2	Y	2710	2718	0			24
							82	4	2981	9							
06	36600	X	23990	-0-	-12610	-0-	1188	1	20601	2	Y	2001	1996	0			29
							2201	9									
*07	36538	X	36538	-0-	-0-	-0-	293	1	33144	2	Y	2819	2801	0	18	8	29
							3101	9									
08	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	677	1	34892	2	Y	2476	2474	0	9	8	22
							385	4	2724	9							
09	35660	X	35660	-0-	-0-	-0-	424	1	32283	2	Y	2129	2118	0	5	8	28
							611	4	2342	9							
10	36549	X	3805	-0-	-32744	-0-	125	1	3045	2	Y	265	286	0	2	8	5
							343	4	292	9							
*11	37440	X	23604	-0-	-13836	-0-	311	1	21160	2	Y	1732	1699	0			38
							228	4	1905	9							
12	38688	X	34511	-0-	-4177	-0-	790	1	29143	2	Y	3047	3033	0			52
							1226	4	3352	9							

TOTAL GAS PROD: 357,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,574

PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45818	X	35507	-0-	-10311	-0-	925	1	29898	2	Y	4105	4072	0	29	8	44
							168	4	4516	9							
02	40516	X	33448	-0-	-7068	-0-	793	1	28220	2	Y	4032	4001	0	24	8	51
							4435	9									
03	48515	X	39714	-0-	-8801	-0-	800	1	34174	2	Y	4309	4301	0			59
							4740	9									
04	46950	X	38446	-0-	-8504	-0-	912	1	32836	2	Y	4271	4284	0			46
							4698	9									
05	48515	X	35708	-0-	-12807	-0-	765	1	30553	2	Y	3902	3913	0			35
							98	4	4292	9							
06	38430	X	31758	-0-	-6672	-0-	603	1	27380	2	Y	3432	3417	0			50
							3775	9									
07	39742	X	36933	-0-	-2809	-0-	544	1	31843	2	Y	4133	4115	0	26	8	42
							4546	9									
08	39742	X	37618	-0-	-2124	-0-	675	1	32398	2	Y	3807	3803	0	13	8	33
							357	4	4188	9							
09	38460	X	36160	-0-	-2300	-0-	390	1	30812	2	Y	3977	3950	0	9	8	51
							583	4	4375	9							
10	36921	X	32850	-0-	-4071	-0-	1006	1	25545	2	Y	3108	3085	0	20	8	54
							2880	4	3419	9							
*11	36954	X	36954	-0-	-0-	-0-	476	1	32338	2	Y	3447	3426	0			75
							348	4	3792	9							
12	37603	X	36034	-0-	-1569	-0-	817	1	30124	2	Y	3477	3493	0			59
							1268	4	3825	9							

TOTAL GAS PROD: 431,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,000

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 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
01	47585	X	43304	-0-	-4281	-0-	775	1	38837	2	Y	3356	3353	0	8	8	29
							3692	9									
02	46928	X	37689	-0-	-9239	-0-	832	1	33538	2	Y	3017	3005	0	16	8	25
							3319	9									
03	51956	X	40201	-0-	-11755	-0-	781	1	35868	2	Y	3229	3223	0	7	8	24
							3552	9									
04	44040	X	37756	-0-	-6284	-0-	935	1	33486	2	Y	3032	3032	0	1	8	23
							3335	9									
05	44671	X	37337	-0-	-7334	-0-	905	1	33063	2	Y	3063	3052	0			34
							3369	9									
06	41910	X	33679	-0-	-8231	-0-	1216	1	29106	2	Y	3041	3029	0			46
							12	4	3345	9							
07	41726	X	38097	-0-	-3629	-0-	483	1	33769	2	Y	3329	3318	0	38	8	19
							183	4	3662	9							
*08	39215	X	36004	-0-	-3211	-0-	530	1	32226	2	Y	2902	2895	0	3	8	23
							56	4	3192	9							
*09	37770	X	33332	-0-	-4438	-0-	330	1	29958	2	Y	2699	2690	0	1	8	31
							75	4	2969	9							
*10	38099	X	34556	-0-	-3543	-0-	680	1	30908	2	Y	2621	2604	0			48
							85	4	2883	9							
*11	36870	X	32433	-0-	-4437	-0-	357	1	29485	2	Y	2241	2269	0			20
							126	4	2465	9							
12	38099	X	33180	-0-	-4919	-0-	713	1	29487	2	Y	2633	2622	0			31
							84	4	2896	9							

TOTAL GAS PROD: 437,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,163

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
01	48391	X	48119	-0-	-272	-0-	1050	1	42384	2	Y	3688	3687	0			26
							628	4	4057	9							
02	42922	X	42922	-0-	-0-	-0-	997	1	38304	2	Y	3292	3257	0	36	8	25
							3621	9									
03	45657	X	45657	-0-	-0-	-0-	714	1	41107	2	Y	3487	3479	0	9	8	24
							3836	9									
04	44070	X	40986	-0-	-3084	-0-	985	1	36438	2	Y	3239	3233	0	1	8	29
							3563	9									
05	45539	X	41214	-0-	-4325	-0-	676	1	36946	2	Y	3265	3267	0			27
							3592	9									
06	44070	X	38674	-0-	-5396	-0-	927	1	34461	2	Y	2987	2985	0			29
							3286	9									
07	45539	X	38735	-0-	-6804	-0-	553	1	34320	2	Y	3144	3125	0	25	8	23
							404	4	3458	9							
08	45074	X	37882	-0-	-7192	-0-	680	1	33939	2	Y	2966	2948	0	13	8	28
							3263	9									
09	40980	X	35051	-0-	-5929	-0-	355	1	31775	2	Y	2655	2656	0			27
							2921	9									
10	41199	X	36166	-0-	-5033	-0-	741	1	32499	2	Y	2660	2662	0			25
							2926	9									
*11	38670	X	32777	-0-	-5893	-0-	371	1	29451	2	Y	2686	2686	0			25
							2955	9									
12	38750	X	35428	-0-	-3322	-0-	738	1	31790	2	Y	2636	2629	0	1	8	31
							2900	9									

TOTAL GAS PROD: 473,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,705

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. 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	42315	X	31204	-0-	-11111	-0-	907	1	26348	2	Y	3235	3234	0			23
							390	4	3559	9							
02	38220	X	27927	-0-	-10293	-0-	629	1	24143	2	Y	2868	2838	0	31	8	22
							3155	9									
03	42315	X	31917	-0-	-10398	-0-	487	1	28030	2	Y	3091	3083	0	8	8	22
							3400	9									
04	34470	X	28275	-0-	-6195	-0-	662	1	24487	2	Y	2842	2838	0	1	8	25
							3126	9									
05	33666	X	31431	-0-	-2235	-0-	507	1	27703	2	Y	2928	2929	0			24
							3221	9									
06	30900	X	30433	-0-	-467	-0-	719	1	26715	2	Y	2726	2724	0			26
							2999	9									
*07	31930	X	31124	-0-	-806	-0-	439	1	27215	2	Y	2863	2845	0	23	8	21
							321	4	3149	9							
*08	31930	X	31255	-0-	-675	-0-	555	1	27708	2	Y	2720	2704	0	12	8	25
							2992	9									
*09	30420	X	29089	-0-	-1331	-0-	290	1	26004	2	Y	2541	2540	0			26
							2795	9									
10	31434	X	25876	-0-	-5558	-0-	516	1	22626	2	Y	2485	2487	0			24
							2734	9									
11	30420	X	25663	-0-	-4757	-0-	284	1	22578	2	Y	2546	2546	0			24
							2801	9									
12	31248	X	26170	-0-	-5078	-0-	531	1	22859	2	Y	2527	2521	0	1	8	29
							2780	9									

TOTAL GAS PROD: 350,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,372

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. 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	52483	X	45618	-0-	-6865	-0-	1149	1	40557	2	Y	3010	3010	0			21
							601	4	3311	9							
02	43540	X	40197	-0-	-3343	-0-	947	1	36359	2	Y	2628	2600	0	29	8	20
							2891	9									
03	48081	X	42668	-0-	-5413	-0-	677	1	38980	2	Y	2737	2731	0	7	8	19
							3011	9									
04	44610	X	41423	-0-	-3187	-0-	1016	1	37601	2	Y	2551	2547	0	1	8	22
							2806	9									
05	46097	X	40465	-0-	-5632	-0-	683	1	37345	2	Y	2215	2219	0			18
							2437	9									
06	44160	X	39259	-0-	-4901	-0-	963	1	35801	2	Y	2268	2264	0			22
							2495	9									
*07	44516	X	39540	-0-	-4976	-0-	580	1	35958	2	Y	2344	2330	0	19	8	17
							424	4	2578	9							
*08	42067	X	41091	-0-	-976	-0-	756	1	37757	2	Y	2344	2329	0	10	8	22
							2578	9									
*09	40710	X	38134	-0-	-2576	-0-	394	1	35297	2	Y	2221	2220	0			23
							2443	9									
10	40579	X	34388	-0-	-6191	-0-	725	1	31789	2	Y	1704	1711	0			16
							1874	9									
11	39780	X	39084	-0-	-696	-0-	457	1	36319	2	Y	2098	2094	0			20
							2308	9									
12	41106	X	40120	-0-	-986	-0-	854	1	36785	2	Y	2255	2248	0	1	8	26
							2481	9									

TOTAL GAS PROD: 481,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,375

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. 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
01	60915	X	53620	-0-	-7295	-0-	87	1	48353	2	Y	4058	4064	0			29
							716	4	4464	9							
02	74676	X	47852	-0-	-26824	-0-	1107	1	42522	2	Y	3839	3797	0	42	8	29
							4223	9									
03	82677	X	54448	-0-	-28229	-0-	849	1	48874	2	Y	4295	4283	0	11	8	30
							4725	9									
04	71100	X	55353	-0-	-15747	-0-	1334	1	49365	2	Y	4231	4222	0	2	8	37
							4654	9									
05	69843	X	52993	-0-	-16850	-0-	871	1	47582	2	Y	4127	4130	0			34
							4540	9									
06	52680	X	52447	-0-	-233	-0-	1258	1	46782	2	Y	4006	4001	0			39
							4407	9									
*07	57195	X	49796	-0-	-7399	-0-	715	1	44364	2	Y	3813	3795	0	30	8	27
							523	4	4194	9							
*08	57195	X	48605	-0-	-8590	-0-	877	1	43782	2	Y	3587	3565	0	16	8	33
							3946	9									
09	55350	X	47746	-0-	-7604	-0-	483	1	43244	2	Y	3654	3650	0			37
							4019	9									
10	54188	X	50600	-0-	-3588	-0-	1037	1	45511	2	Y	3684	3686	0			35
							4052	9									
*11	52440	X	48442	-0-	-3998	-0-	551	1	43795	2	Y	3724	3724	0			35
							4096	9									
12	49786	X	48782	-0-	-1004	-0-	1016	1	43767	2	Y	3635	3627	0	1	8	42
							3999	9									

TOTAL GAS PROD: 610,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,653

DOC GARDNER D WELL #: C 06H RRCID -> 295770 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	27373	X	24052	-0-	-3321	-0-	21130	2	131	4	Y	2537	2539	0			39
							2791	9									
02	22540	X	22359	-0-	-181	-0-	17933	2	2578	4	Y	1680	1685	0			34
							1848	9									
03	24645	X	23468	-0-	-1177	-0-	18812	2	3107	4	Y	1408	1424	0			18
							1549	9									
04	23850	X	1862	-0-	-21988	-0-	153	4	1709	9	Y	1554	1553	0			19
05	24769	X	22829	-0-	-1940	-0-	21386	2	186	4	Y	1143	1150	0			12
							1257	9									
06	23970	X	22191	-0-	-1779	-0-	20817	2	113	4	Y	1146	1139	0			19
							1261	9									
*07	24769	X	22366	-0-	-2403	-0-	20527	2	494	4	Y	1223	1223	0			19
							1345	9									
08	23467	X	21345	-0-	-2122	-0-	19799	2	68	4	Y	1344	1337	0			26
							1478	9									
*09	22200	X	19775	-0-	-2425	-0-	18149	2	126	4	Y	1364	1358	0			32
							1500	9									
10	22940	X	13978	-0-	-8962	-0-	13095	2	15	4	Y	789	805	0			16
							868	9									
*11	22200	X	12294	-0-	-9906	-0-	11443	2	29	4	Y	747	745	0			18
							822	9									
12	22351	X	-0-	-0-	-22351	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,935

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295774 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47740	X	26372	-0-	-21368	-0-	945	1	22566	2	Y	2485	2482	0	18	8	27
							127	4	2734	9							
02	43120	X	28691	-0-	-14429	-0-	831	1	24871	2	Y	2717	2694	0	16	8	34
							2989	9									
03	59210	X	40047	-0-	-19163	-0-	1029	1	35004	2	Y	3649	3633	0			50
							4014	9									
04	57300	X	42682	-0-	-14618	-0-	1059	1	37156	2	Y	4061	4067	0			44
							4467	9									
05	59210	X	46718	-0-	-12492	-0-	904	1	40782	2	Y	4455	4459	0			40
							131	4	4901	9							
06	38760	X	37926	-0-	-834	-0-	1044	1	33299	2	Y	3257	3249	0			48
							3583	9									
07	44113	X	37471	-0-	-6642	-0-	698	1	32923	2	Y	3500	3490	0	22	8	36
							3850	9									
08	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	843	1	43439	2	Y	4114	4100	0	14	8	36
							479	4	4525	9							
*09	48556	X	48556	-0-	-0-	-0-	501	1	42651	2	Y	4179	4152	0	9	8	54
							807	4	4597	9							
10	46717	X	27713	-0-	-19004	-0-	1064	1	22029	2	Y	1943	1950	0	13	8	34
							2483	4	2137	9							
*11	47700	X	34830	-0-	-12870	-0-	458	1	31123	2	Y	2649	2625	0			58
							335	4	2914	9							
12	50189	X	37099	-0-	-13090	-0-	872	1	32157	2	Y	2470	2486	0			42
							1353	4	2717	9							

TOTAL GAS PROD: 457,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,479

PRICE 46 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295779 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		43046	-0-	43046	285711	1159	1	36920	2	Y	4326	4291	0	31	8	47
							208	4	4759	9							
02	322570	X	36859	-0-	-285711	-0-	1189	1	31680	2	Y	3627	3606	0	22	8	46
							3990	9									
03	48205	X	41520	-0-	-6685	-0-	1362	1	35904	2	Y	3867	3860	0			53
							4254	9									
04	46650	X	40979	-0-	-5671	-0-	1259	1	35356	2	Y	3967	3977	0			43
							4364	9									
05	48205	X	42416	-0-	-5789	-0-	1214	1	36535	2	Y	4136	4142	0			37
							117	4	4550	9							
06	41670	X	40185	-0-	-1485	-0-	1246	1	34716	2	Y	3839	3820	0			56
							4223	9									
07	42346	X	39453	-0-	-2893	-0-	742	1	34400	2	Y	3919	3911	0	24	8	40
							4311	9									
*08	42160	X	39108	-0-	-3052	-0-	832	1	34121	2	Y	3435	3433	0	12	8	30
							376	4	3779	9							
09	40800	X	37542	-0-	-3258	-0-	480	1	32542	2	Y	3549	3525	0	8	8	46
							616	4	3904	9							
*10	42160	X	28848	-0-	-13312	-0-	1127	1	22629	2	Y	2310	2301	0	15	8	40
							2551	4	2541	9							
11	40200	X	31028	-0-	-9172	-0-	405	1	27527	2	Y	2545	2529	0			56
							296	4	2800	9							
12	42221	X	42221	-0-	-0-	-0-	993	1	36607	2	Y	2801	2810	0			47
							1540	4	3081	9							

TOTAL GAS PROD: 463,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,321

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PRICE 46 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295780 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	39494	X	31142	-0-	-8352	-0-		27687	2	156	4	Y	2999	2976	0	21	8	32
								3299	9									
02	30912	X	26587	-0-	-4325	-0-		23841	2	2746	9	Y	2496	2481	0	15	8	32
03	34224	X	30042	-0-	-4182	-0-		27129	2	2913	9	Y	2648	2644	0			36
04	35930	X	35930	-0-	-0-	-0-		32495	2	3435	9	Y	3123	3125	0			34
05	35610	X	35610	-0-	-0-	-0-		32172	2	103	4	Y	3032	3039	0			27
								3335	9									
06	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-		30323	2	2999	9	Y	2726	2713	0			40
07	34224	X	32755	-0-	-1469	-0-		29750	2	3005	9	Y	2732	2727	0	17	8	28
08	37138	X	31249	-0-	-5889	-0-		28365	2	313	4	Y	2337	2337	0	8	8	20
								2571	9									
09	35940	X	31376	-0-	-4564	-0-		28001	2	530	4	Y	2586	2567	0	6	8	33
								2845	9									
10	35619	X	30070	-0-	-5549	-0-		24892	2	2806	4	Y	2156	2137	0	14	8	38
								2372	9									
11	33330	X	31008	-0-	-2322	-0-		28103	2	302	4	Y	2366	2352	0			52
								2603	9									
12	32767	X	32660	-0-	-107	-0-		28723	2	1209	4	Y	2480	2490	0			42
								2728	9									

TOTAL GAS PROD: 381,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,681

PRICE 46 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295781 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	T. A.		40775	-0-	40775	285840		990	1	37593	2	Y	1800	1788	0	13	8	19
								212	4	1980	9							
02	322491	X	36651	-0-	-285840	-0-		846	1	33924	2	Y	1710	1697	0	10	8	22
								1881	9									
03	49352	X	36035	-0-	-13317	-0-		762	1	33582	2	Y	1537	1538	0			21
								1691	9									
04	47760	X	38944	-0-	-8816	-0-		1159	1	36242	2	Y	1403	1409	0			15
								1543	9									
05	49352	X	40363	-0-	-8989	-0-		931	1	38354	2	Y	868	875	0			8
								123	4	955	9							
06	39450	X	31412	-0-	-8038	-0-		774	1	29513	2	Y	1023	1016	0			15
								1125	9									
*07	40579	X	36732	-0-	-3847	-0-		516	1	33982	2	Y	2031	2012	0	13	8	21
								2234	9									
*08	40362	X	32732	-0-	-7630	-0-		673	1	27774	2	Y	3617	3593	0	13	8	32
								306	4	3979	9							
09	39060	X	26494	-0-	-12566	-0-		355	1	23952	2	Y	1576	1585	0	3	8	20
								453	4	1734	9							
10	40362	X	3057	-0-	-37305	-0-		99	1	2581	2	Y	78	96	0	1	8	1
								291	4	86	9							
11	35550	X	10925	-0-	-24625	-0-		147	1	9985	2	Y	624	611	0			14
								107	4	686	9							
12	36735	X	11982	-0-	-24753	-0-		277	1	10197	2	Y	981	978	0			17
								429	4	1079	9							

TOTAL GAS PROD: 346,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,248

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
COLLIE B UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295783 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22630	X	14933	-0-	-7697	-0-	9985	3	801	4	Y	3770	3791	0	39	8	24
							4147	9									
02	19544	X	12060	-0-	-7484	-0-	8287	3	3773	9	Y	3430	3409	0	11	8	34
03	21514	X	18049	-0-	-3465	-0-	13822	3	4227	9	Y	3843	3821	0	15	8	41
04	20820	X	18684	-0-	-2136	-0-	14538	3	4146	9	Y	3769	3727	0	40	8	43
05	19375	X	16464	-0-	-2911	-0-	13055	3	3409	9	Y	3099	3076	0	35	8	31
06	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	18776	3	4829	9	Y	4390	4366	0	2	8	53
07	24847	X	24847	-0-	-0-	-0-	20184	3	290	4	Y	3975	3994	0	1	8	33
							4373	9									
08	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	18215	3	395	4	Y	3485	3432	0	34	8	52
							3834	9									
09	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	17198	3	62	4	Y	3017	2986	0	48	8	35
							3319	9									
*10	24862	X	20950	-0-	-3912	-0-	17858	3	3092	9	Y	2811	2794	0	12	8	40
11	24060	X	19753	-0-	-4307	-0-	16723	3	36	4	Y	2722	2718	0	13	8	31
							2994	9									
12	24862	X	20138	-0-	-4724	-0-	16973	3	3165	9	Y	2877	2862	0	13	8	33

TOTAL GAS PROD: 232,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,188

PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52886	X	43028	-0-	-9858	-0-	1372	1	39001	2	Y	2414	2386	0	29	8	48
							2655	9									
02	55636	X	46391	-0-	-9245	-0-	1429	1	42248	2	Y	2467	2471	0	2	8	42
							2714	9									
03	54219	X	46346	-0-	-7873	-0-	1999	1	41626	2	Y	2474	2475	0			41
							2721	9									
04	49410	X	38267	-0-	-11143	-0-	1793	1	34090	2	Y	2167	2179	0			29
							2384	9									
05	51367	X	35939	-0-	-15428	-0-	1816	1	31876	2	Y	2043	2034	0			38
							2247	9									
06	49710	X	36073	-0-	-13637	-0-	1756	1	32225	2	Y	1902	1913	0			27
							2092	9									
*07	51367	X	30183	-0-	-21184	-0-	1178	1	27010	2	Y	1814	1808	0	7	8	26
							1995	9									
08	46345	X	36325	-0-	-10020	-0-	1555	1	32683	2	Y	1897	1877	0	6	8	40
							2087	9									
09	38280	X	31797	-0-	-6483	-0-	1198	1	28629	2	Y	1791	1797	0	5	8	29
							1970	9									
10	37262	X	5976	-0-	-31286	-0-	381	1	5253	2	Y	311	333	0	2	8	5
							342	9									
11	36060	X	26325	-0-	-9735	-0-	1237	1	23857	2	Y	1111	1093	0	3	8	20
							9	4	1222	9							
12	36332	X	35545	-0-	-787	-0-	1698	1	31860	2	Y	1806	1799	0			27
							1987	9									

TOTAL GAS PROD: 412,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,197

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40300	X	33085	-0-	-7215	-0-	23224	3	1863	4	Y	7271	7255	0	143	8	46
							7998	9									
02	43316	X	27824	-0-	-15492	-0-	20604	3	7220	9	Y	6564	6502	0	42	8	66
03	47957	X	41668	-0-	-6289	-0-	33857	3	7811	9	Y	7101	7037	0	54	8	76
04	44730	X	44672	-0-	-58	-0-	36851	3	7821	9	Y	7110	6950	0	157	8	79
05	46221	X	42953	-0-	-3268	-0-	35766	3	7187	9	Y	6534	6432	0	116	8	65
06	40320	X	38568	-0-	-1752	-0-	32250	3	6318	9	Y	5744	5736	0	4	8	69
07	46159	X	40663	-0-	-5496	-0-	34199	3	492	4	Y	5429	5451	0	2	8	45
							5972	9									
08	46159	X	38668	-0-	-7491	-0-	32537	3	705	4	Y	4933	4825	0	79	8	74
							5426	9									
*09	44670	X	36562	-0-	-8108	-0-	31603	3	115	4	Y	4404	4313	0	114	8	51
							4844	9									
*10	42966	X	37144	-0-	-5822	-0-	32735	3	4409	9	Y	4008	3974	0	28	8	57
*11	39360	X	35334	-0-	-4026	-0-	31189	3	68	4	Y	3706	3688	0	33	8	42
							4077	9									
12	40672	X	34109	-0-	-6563	-0-	30338	3	3771	9	Y	3428	3400	0	31	8	39

TOTAL GAS PROD: 451,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,232

COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 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
01	14043	X	10860	-0-	-3183	-0-	1251	1	5840	3	Y	3001	3010	0	21	8	19
							468	4	3301	9							
02	12684	X	9607	-0-	-3077	-0-	1840	1	5091	3	Y	2433	2423	0	5	8	24
							2676	9									
03	13547	X	11787	-0-	-1760	-0-	2100	1	6586	3	Y	2819	2807	0	6	8	30
							3101	9									
04	13110	X	10917	-0-	-2193	-0-	2091	1	6194	3	Y	2393	2381	0	15	8	27
							2632	9									
05	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	1819	1	8357	3	Y	2727	2713	0	13	8	28
							3000	9									
06	11400	X	8225	-0-	-3175	-0-	1587	1	4707	3	Y	1755	1762	0			21
							1931	9									
07	11780	X	10243	-0-	-1537	-0-	954	1	7284	3	Y	1727	1734	0			14
							105	4	1900	9							
08	13175	X	7420	-0-	-5755	-0-	1327	1	4514	3	Y	1346	1335	0	5	8	20
							98	4	1481	9							
09	12750	X	10593	-0-	-2157	-0-	770	1	7823	3	Y	1793	1779	0	13	8	21
							28	4	1972	9							
10	13175	X	10628	-0-	-2547	-0-	1383	1	7442	3	Y	1639	1633	0	4	8	23
							1803	9									
11	9900	X	7871	-0-	-2029	-0-	765	1	5562	3	Y	1393	1396	0	4	8	16
							12	4	1532	9							
12	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1601	1	7347	3	Y	1888	1877	0	5	8	22
							2077	9									

TOTAL GAS PROD: 122,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,914

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61876	X	51392	-0-	-10484	-0-	48056	2	3336	9	Y	3033	3036	0	7	8	26
02	55888	X	43946	-0-	-11942	-0-	40816	2	3130	9	Y	2845	2832	0	16	8	23
03	61876	X	50749	-0-	-11127	-0-	47210	2	3539	9	Y	3217	3209	0	7	8	24
04	56850	X	47690	-0-	-9160	-0-	44312	2	3378	9	Y	3071	3070	0	1	8	24
05	56761	X	48478	-0-	-8283	-0-	45099	2	3379	9	Y	3072	3062	0			34
06	49740	X	41587	-0-	-8153	-0-	38331	2	16	4	Y	2945	2935	0			44
							3240	9									
07	50747	X	48547	-0-	-2200	-0-	45036	2	244	4	Y	2970	2963	0	34	8	17
							3267	9									
08	50747	X	48267	-0-	-2480	-0-	45175	2	78	4	Y	2740	2732	0	3	8	22
							3014	9									
*09	47700	X	46846	-0-	-854	-0-	44065	2	111	4	Y	2427	2420	0	1	8	28
							2670	9									
*10	48546	X	44073	-0-	-4473	-0-	41395	2	114	4	Y	2331	2317	0			42
							2564	9									
*11	49857	X	49857	-0-	-0-	-0-	561	1	46349	2	Y	2499	2519	0			22
							198	4	2749	9							
12	48546	X	42916	-0-	-5630	-0-	953	1	39397	2	Y	2230	2226	0			26
							113	4	2453	9							

TOTAL GAS PROD: 564,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,380

PRICE 46 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32333	X	25546	-0-	-6787	-0-	23291	2	131	4	Y	1931	1916	0	14	8	21
							2124	9									
02	27972	X	22633	-0-	-5339	-0-	20778	2	1855	9	Y	1686	1676	0	10	8	21
03	35650	X	15869	-0-	-19781	-0-	14651	2	1218	9	Y	1107	1113	0			15
04	34500	X	14743	-0-	-19757	-0-	13728	2	1015	9	Y	923	928	0			10
05	35650	X	30558	-0-	-5092	-0-	28380	2	91	4	Y	1897	1890	0			17
							2087	9									
06	29172	X	29172	-0-	-0-	-0-	27060	2	2112	9	Y	1920	1909	0			28
*07	29307	X	29307	-0-	-0-	-0-	26774	2	2533	9	Y	2303	2293	0	14	8	24
08	30566	X	28938	-0-	-1628	-0-	26304	2	290	4	Y	2131	2129	0	7	8	19
							2344	9									
*09	29580	X	27189	-0-	-2391	-0-	24108	2	456	4	Y	2386	2369	0	5	8	31
							2625	9									
*10	30566	X	23118	-0-	-7448	-0-	18798	2	2119	4	Y	2001	1984	0	13	8	35
							2201	9									
11	29160	X	26252	-0-	-2908	-0-	342	1	23219	2	Y	2219	2206	0			48
							250	4	2441	9							
12	29295	X	28445	-0-	-850	-0-	655	1	24160	2	Y	2375	2383	0			40
							1017	4	2613	9							

TOTAL GAS PROD: 301,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,879

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296043 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33149	X	33149	-0-	-0-	-0-	960	1	26175	2	Y	5467	5457	0			146
							6014	9									
02	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	866	1	23242	2	Y	4818	4830	0	2	8	132
							5300	9									
03	31217	X	6768	-0-	-24449	-0-	950	1	5818	9	Y	5289	5287	0	6	8	128
04	30210	X	30067	-0-	-143	-0-	874	1	23299	2	Y	4882	4894	0	4	8	112
							524	4	5370	9							
05	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	986	1	25225	2	Y	5007	4993	0			126
							1	4	5508	9							
06	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	968	1	25585	2	Y	4762	4812	0	1	8	75
							45	4	5238	9							
07	31217	X	29277	-0-	-1940	-0-	896	1	23622	2	Y	4326	4339	0	12	8	50
							4759	9									
08	31062	X	30890	-0-	-172	-0-	1047	1	24894	2	Y	4499	4468	0	4	8	77
							4949	9									
*09	30060	X	27460	-0-	-2600	-0-	842	1	22374	2	Y	3858	3878	0			57
							4244	9									
10	31062	X	30583	-0-	-479	-0-	946	1	24755	2	Y	4438	4429	0			66
							4882	9									
*11	30783	X	30783	-0-	-0-	-0-	940	1	25282	2	Y	4146	4139	0	6	8	67
							4561	9									
12	30876	X	28279	-0-	-2597	-0-	1028	1	22782	2	Y	4063	4060	0			70
							4469	9									

TOTAL GAS PROD: 340,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,555

COLLIE B UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296066 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37851	X	28290	-0-	-9561	-0-	20176	3	1618	4	Y	5905	5867	0	131	8	38
							6496	9									
02	33516	X	23918	-0-	-9598	-0-	18031	3	5887	9	Y	5352	5298	0	39	8	53
03	38482	X	38482	-0-	-0-	-0-	31845	3	6637	9	Y	6034	5970	0	52	8	65
04	38298	X	38298	-0-	-0-	-0-	31992	3	6306	9	Y	5733	5582	0	152	8	64
05	37107	X	36683	-0-	-424	-0-	30824	3	5859	9	Y	5326	5226	0	111	8	53
06	35910	X	34293	-0-	-1617	-0-	29050	3	5243	9	Y	4766	4758	0	3	8	58
07	37107	X	34399	-0-	-2708	-0-	28960	3	416	4	Y	4566	4584	0	2	8	38
							5023	9									
08	35929	X	33274	-0-	-2655	-0-	28001	3	607	4	Y	4242	4141	0	76	8	63
							4666	9									
09	34770	X	31188	-0-	-3582	-0-	26690	3	97	4	Y	4001	3907	0	111	8	46
							4401	9									
10	35929	X	33619	-0-	-2310	-0-	29508	3	4111	9	Y	3737	3702	0	28	8	53
11	34290	X	32851	-0-	-1439	-0-	28639	3	62	4	Y	3773	3751	0	33	8	42
							4150	9									
12	34410	X	31923	-0-	-2487	-0-	27721	3	4202	9	Y	3820	3787	0	31	8	44

TOTAL GAS PROD: 397,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,255

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75501	X	75501	-0-	-0-	-0-	65179	2	10322	9	Y	9384	9367	0			250
02	70840	X	67649	-0-	-3191	-0-	58677	2	8972	9	Y	8156	8179	0	3	8	224
03	78430	X	-0-	-0-	-78430	-0-					Y	8677	8679	0	11	8	211
04	74400	X	72570	-0-	-1830	-0-	61857	2	1392	4	Y	8474	8483	0	8	8	194
							9321	9									
05	76880	X	74173	-0-	-2707	-0-	65129	2	2	4	Y	8220	8206	0			208
							9042	9									
06	73080	X	71958	-0-	-1122	-0-	63335	2	110	4	Y	7739	7824	0	1	8	122
							8513	9									
*07	77029	X	77029	-0-	-0-	-0-	68231	2	8798	9	Y	7998	8005	0	22	8	93
08	73968	X	73968	-0-	-0-	-0-	65477	2	8491	9	Y	7719	7674	0	7	8	131
09	71858	X	71858	-0-	-0-	-0-	63800	2	8058	9	Y	7325	7347	0			109
10	70339	X	68018	-0-	-2321	-0-	60354	2	7664	9	Y	6967	6973	0			103
*11	68070	X	65619	-0-	-2451	-0-	58647	2	6972	9	Y	6338	6330	0	9	8	102
12	70339	X	66240	-0-	-4099	-0-	59314	2	6926	9	Y	6296	6290	0			108

TOTAL GAS PROD: 784,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,293

PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53661	X	43805	-0-	-9856	-0-	864	1	37966	2	Y	4328	4298	0	31	8	47
							214	4	4761	9							
02	44766	X	44766	-0-	-0-	-0-	902	1	39056	2	Y	4371	4337	0	26	8	55
							4808	9									
03	49197	X	48020	-0-	-1177	-0-	998	1	42131	2	Y	4446	4440	0			61
							4891	9									
04	47610	X	45633	-0-	-1977	-0-	938	1	39951	2	Y	4313	4327	0			47
							4744	9									
05	49197	X	46325	-0-	-2872	-0-	872	1	40488	2	Y	4395	4403	0			39
							130	4	4835	9							
06	47610	X	43583	-0-	-4027	-0-	834	1	38369	2	Y	3982	3962	0			59
							4380	9									
07	49197	X	45161	-0-	-4036	-0-	553	1	39943	2	Y	4241	4231	0	26	8	43
							4665	9									
08	46624	X	43581	-0-	-3043	-0-	622	1	38550	2	Y	3622	3620	0	13	8	32
							425	4	3984	9							
09	45120	X	40892	-0-	-4228	-0-	359	1	35919	2	Y	3577	3555	0	8	8	46
							679	4	3935	9							
*10	46314	X	37644	-0-	-8670	-0-	655	1	30164	2	Y	3114	3086	0	20	8	54
							3400	4	3425	9							
11	43854	X	43854	-0-	-0-	-0-	572	1	38874	2	Y	3627	3602	0			79
							418	4	3990	9							
12	45167	X	40139	-0-	-5028	-0-	925	1	34102	2	Y	3343	3365	0			57
							1435	4	3677	9							

TOTAL GAS PROD: 523,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,359

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20739	X	18602	-0-	-2137	-0-	17	1	12615	2	Y	4632	4637	0	4	8	6
							875	4	5095	9							
02	18732	X	14950	-0-	-3782	-0-	12	1	10378	2	Y	3289	3268	0	8	1	10
							942	4	3618	9			9	8			
03	24248	X	24248	-0-	-0-	-0-	22	1	16980	2	Y	4964	4956	0	1	1	13
							1786	4	5460	9			4	8			
04	32132	X	32132	-0-	-0-	-0-	33	1	18502	2	Y	5791	5779	0	17	8	8
							7227	4	6370	9							
05	32616	X	32616	-0-	-0-	-0-	32	1	25467	2	Y	5268	5246	0	12	8	18
							1322	4	5795	9							
06	26395	X	26395	-0-	-0-	-0-	29	1	20631	2	Y	4392	4364	0	20	8	26
							904	4	4831	9							
*07	33201	X	28321	-0-	-4880	-0-	29	1	23206	2	Y	4444	4433	0	27	8	10
							198	4	4888	9							
08	33201	X	26055	-0-	-7146	-0-	28	1	21086	2	Y	4261	4214	0	27	8	30
							254	4	4687	9							
09	32130	X	23635	-0-	-8495	-0-	27	1	18516	2	Y	3951	3937	0	24	8	20
							746	4	4346	9							
*10	32612	X	24342	-0-	-8270	-0-	33	1	19122	2	Y	4061	4032	0	15	8	34
							720	4	4467	9							
11	27420	X	22335	-0-	-5085	-0-	31	1	18309	2	Y	3547	3556	0			25
							93	4	3902	9							
12	28334	X	23095	-0-	-5239	-0-	30	1	18507	2	Y	4144	4156	0			13
							4558	9									

TOTAL GAS PROD: 296,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,744

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296188 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20345	-0-	-1975	-0-	46	1	16183	2	Y	3740	3635	0	14	8	127
							2	4	4114	9							
02	19068	X	18385	-0-	-683	-0-	47	1	14484	2	Y	3504	3493	0	56	8	82
							3854	9									
03	21111	X	4409	-0-	-16702	-0-	55	1	4354	9	Y	3958	3403	0	448	1	184
													5	8			
04	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	54	1	17745	2	Y	3530	3582	0			132
							198	4	3883	9							
05	21049	X	14150	-0-	-6899	-0-	36	1	10991	2	Y	2829	2846	0	21	8	94
							11	4	3112	9							
06	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	47	1	17682	2	Y	3230	3247	0	5	8	72
							2	4	3553	9							
*07	22163	X	22163	-0-	-0-	-0-	72	1	18194	2	Y	3543	3360	0	133	8	122
							3897	9									
08	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	79	1	19196	2	Y	3747	3693	0	59	8	117
							4122	9									
*09	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	73	1	18678	2	Y	3577	3535	0	44	8	115
							3935	9									
*10	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	81	1	18903	2	Y	3662	3641	0	13	8	123
							4028	9									
*11	22650	X	22010	-0-	-640	-0-	76	1	17759	2	Y	3795	3709	0	63	8	146
							4175	9									
12	23436	X	22435	-0-	-1001	-0-	75	1	18355	2	Y	3641	3606	0	70	8	111
							4005	9									

TOTAL GAS PROD: 236,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,756

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296197 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 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
01	38750	X	31638	-0-	-7112	-0-	23813	2	9	4	Y	7105	7134	0			83
							7816	9									
02	27361	X	27361	-0-	-0-	-0-	20818	2	33	4	Y	5918	5901	0			100
							6510	9									
03	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	23480	2	7032	9	Y	6393	6433	0			60
04	29010	X	28195	-0-	-815	-0-	21809	2	6386	9	Y	5805	5809	0			56
05	29977	X	28477	-0-	-1500	-0-	22065	2	6412	9	Y	5829	5836	0			49
06	29010	X	25114	-0-	-3896	-0-	19142	2	154	4	Y	5289	5280	0			58
							5818	9									
07	29977	X	27086	-0-	-2891	-0-	20894	2	30	4	Y	5602	5603	0	12	8	45
							6162	9									
*08	30380	X	22646	-0-	-7734	-0-	17721	2	13	4	Y	4465	4425	0	4	8	81
							4912	9									
09	28200	X	27462	-0-	-738	-0-	21504	2	5958	9	Y	5416	5454	0			43
10	28489	X	26253	-0-	-2236	-0-	20568	2	5685	9	Y	5168	5142	0			69
*11	31469	X	31469	-0-	-0-	-0-	26135	2	1	4	Y	4848	4853	0	7	8	57
							5333	9									
12	28365	X	26662	-0-	-1703	-0-	21227	2	1	4	Y	4940	4954	0			43
							5434	9									

TOTAL GAS PROD: 332,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,778

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37880	X	37880	-0-	-0-	-0-	936	1	31117	2	Y	5297	5289	0			141
							5827	9									
02	34168	X	34168	-0-	-0-	-0-	831	1	28322	2	Y	4559	4573	0	2	8	125
							5015	9									
03	32488	X	6391	-0-	-26097	-0-	932	1	5459	9	Y	4963	4962	0	6	8	120
04	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	867	1	30841	2	Y	4229	4248	0	4	8	97
							694	4	4652	9							
05	32488	X	28073	-0-	-4415	-0-	813	1	23345	2	Y	3558	3565	0			90
							1	4	3914	9							
06	31440	X	24394	-0-	-7046	-0-	699	1	20039	2	Y	3292	3330	0			52
							35	4	3621	9							
07	32488	X	31637	-0-	-851	-0-	919	1	26692	2	Y	3660	3659	0	10	8	43
							4026	9									
*08	38285	X	30144	-0-	-8141	-0-	1001	1	25377	2	Y	3424	3406	0	3	8	58
							3766	9									
*09	37050	X	24788	-0-	-12262	-0-	824	1	20867	2	Y	2815	2831	0			42
							3097	9									
*10	31651	X	30432	-0-	-1219	-0-	946	1	25693	2	Y	3448	3439	0			51
							3793	9									
11	30630	X	28850	-0-	-1780	-0-	918	1	24565	2	Y	3061	3059	0	4	8	49
							3367	9									
12	31651	X	29410	-0-	-2241	-0-	1120	1	24807	2	Y	3166	3161	0			54
							3483	9									

TOTAL GAS PROD: 343,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,472

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296233 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10700 - 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
01	29977	X	28208	-0-	-1769	-0-	965	1	22083	2	Y	4691	4686	0			125
							5160	9									
02	27020	X	25626	-0-	-1394	-0-	864	1	20221	2	Y	4128	4138	0	2	8	113
							4541	9									
03	29915	X	5748	-0-	-24167	-0-	948	1	4800	9	Y	4364	4366	0	5	8	106
04	28950	X	26692	-0-	-2258	-0-	878	1	20619	2	Y	4301	4305	0	4	8	98
							464	4	4731	9							
05	29915	X	27636	-0-	-2279	-0-	988	1	21608	2	Y	4581	4563	0			116
							1	4	5039	9							
06	27450	X	26991	-0-	-459	-0-	976	1	21294	2	Y	4258	4306	0	1	8	67
							37	4	4684	9							
07	28365	X	22574	-0-	-5791	-0-	899	1	17709	2	Y	3605	3620	0	10	8	42
							3966	9									
08	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	1034	1	20020	2	Y	4099	4067	0	4	8	70
							4509	9									
09	23520	X	22826	-0-	-694	-0-	844	1	18098	2	Y	3531	3549	0			52
							3884	9									
*10	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	946	1	20657	2	Y	4011	4004	0			59
							4412	9									
11	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	731	1	19567	2	Y	3479	3477	0	5	8	56
							3827	9									
12	24304	X	23694	-0-	-610	-0-	857	1	18988	2	Y	3499	3495	0			60
							3849	9									

TOTAL GAS PROD: 285,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,547

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 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
01	36146	X	33143	-0-	-3003	-0-	980	1	26338	2	Y	5295	5284	0			141
							5825	9									
02	29871	X	29871	-0-	-0-	-0-	866	1	23900	2	Y	4641	4653	0	2	8	127
							5105	9									
03	31093	X	6550	-0-	-24543	-0-	948	1	5602	9	Y	5093	5090	0	6	8	124
04	30725	X	30725	-0-	-0-	-0-	880	1	24120	2	Y	4711	4723	0	4	8	108
							543	4	5182	9							
05	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	993	1	26321	2	Y	4820	4806	0			122
							1	4	5302	9							
06	30871	X	30871	-0-	-0-	-0-	949	1	25039	2	Y	4399	4450	0	1	8	70
							44	4	4839	9							
*07	31093	X	28000	-0-	-3093	-0-	877	1	22598	2	Y	4114	4125	0	11	8	48
							4525	9									
08	31186	X	28795	-0-	-2391	-0-	1023	1	23233	2	Y	4126	4100	0	4	8	70
							4539	9									
09	30180	X	24830	-0-	-5350	-0-	829	1	20063	2	Y	3580	3597	0			53
							3938	9									
10	31186	X	27408	-0-	-3778	-0-	946	1	22042	2	Y	4018	4012	0			59
							4420	9									
11	30180	X	26325	-0-	-3855	-0-	798	1	21350	2	Y	3797	3790	0	5	8	61
							4177	9									
12	28799	X	25680	-0-	-3119	-0-	940	1	20826	2	Y	3558	3558	0			61
							3914	9									

TOTAL GAS PROD: 324,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,152

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 296253 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83576	X	3907	-0-	-79669	-0-	942	1	109	4	Y	2596	2436	0	10	8	436
							2856	9									
02	68040	X	60541	-0-	-7499	-0-	709	1	57264	2	Y	2282	2458	0	7	8	253
							58	4	2510	9							
03	75330	X	63701	-0-	-11629	-0-	774	1	60037	2	Y	2510	2457	0	12	8	294
							129	4	2761	9							
04	71520	X	54346	-0-	-17174	-0-	721	1	51539	2	Y	1891	1827	0	19	8	339
							6	4	2080	9							
05	70959	X	60695	-0-	-10264	-0-	816	1	57417	2	Y	2238	2368	0			209
							2462	9									
06	64860	X	56739	-0-	-8121	-0-	753	1	53303	2	Y	2214	2091	0	7	8	325
							248	4	2435	9							
*07	67022	X	57733	-0-	-9289	-0-	740	1	54425	2	Y	2310	2302	0	7	8	326
							27	4	2541	9							
08	63705	X	56326	-0-	-7379	-0-	732	1	52959	2	Y	2116	2179	0			263
							307	4	2328	9							
*09	58740	X	52413	-0-	-6327	-0-	721	1	49113	2	Y	1880	1885	0	7	8	251
							511	4	2068	9							
*10	60698	X	42165	-0-	-18533	-0-	167	1	40684	2	Y	1163	1279	0	11	8	124
							35	4	1279	9							
*11	56730	X	50281	-0-	-6449	-0-	48041	2	99	4	Y	1946	1844	0			226
							2141	9									
12	57722	X	51443	-0-	-6279	-0-	274	1	49056	2	Y	1701	1708	0			219
							242	4	1871	9							

TOTAL GAS PROD: 610,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,847

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79112	X	54176	-0-	-24936	-0-	619	1	50596	2	Y	2627	2497	0	11	8	465
							71	4	2890	9							
02	62188	X	56525	-0-	-5663	-0-	656	1	52927	2	Y	2625	2778	0	8	8	304
							54	4	2888	9							
03	68851	X	58278	-0-	-10573	-0-	700	1	54261	2	Y	2909	2846	0	14	8	353
							117	4	3200	9							
04	66630	X	56664	-0-	-9966	-0-	748	1	53428	2	Y	2256	2172	0	23	8	414
							6	4	2482	9							
05	65844	X	55744	-0-	-10100	-0-	746	1	52484	2	Y	2285	2461	0			238
							2514	9									
06	60570	X	52264	-0-	-8306	-0-	692	1	48970	2	Y	2158	2043	0	7	8	346
							228	4	2374	9							
07	62589	X	54945	-0-	-7644	-0-	713	1	52468	2	Y	1580	1636	0	5	8	285
							26	4	1738	9							
08	58559	X	53032	-0-	-5527	-0-	690	1	49964	2	Y	1898	1902	0			281
							290	4	2088	9							
*09	56670	X	50156	-0-	-6514	-0-	686	1	46711	2	Y	2066	1993	0	63	1	283
							486	4	2273	9			8	8			
*10	55738	X	38761	-0-	-16977	-0-	154	1	37549	2	Y	933	1088	0	9	8	119
							32	4	1026	9							
*11	53160	X	48514	-0-	-4646	-0-	46472	2	95	4	Y	1770	1671	0			218
							1947	9									
12	54932	X	49838	-0-	-5094	-0-	263	1	47078	2	Y	2059	2021	0			256
							232	4	2265	9							

TOTAL GAS PROD: 628,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,166

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 296276 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 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
01	27745	X	25117	-0-	-2628	-0-	20268	2	8	4	Y	4401	4420	0			51
							4841	9									
02	22344	X	21584	-0-	-760	-0-	17269	2	27	4	Y	3898	3883	0			66
							4288	9									
03	24738	X	24058	-0-	-680	-0-	19456	2	4602	9	Y	4184	4211	0			39
04	23940	X	22261	-0-	-1679	-0-	18023	2	4238	9	Y	3853	3855	0			37
05	24738	X	22527	-0-	-2211	-0-	18212	2	4315	9	Y	3923	3927	0			33
06	23940	X	19776	-0-	-4164	-0-	15781	2	127	4	Y	3516	3511	0			38
							3868	9									
07	24056	X	21645	-0-	-2411	-0-	17601	2	26	4	Y	3653	3653	0	8	8	30
							4018	9									
*08	22692	X	16479	-0-	-6213	-0-	12990	2	10	4	Y	3163	3133	0	3	8	57
							3479	9									
09	21960	X	20389	-0-	-1571	-0-	16517	2	3872	9	Y	3520	3549	0			28
10	22537	X	20877	-0-	-1660	-0-	16919	2	3958	9	Y	3598	3578	0			48
11	20940	X	17833	-0-	-3107	-0-	14174	2	1	4	Y	3325	3329	0	5	8	39
							3658	9									
12	21638	X	20344	-0-	-1294	-0-	16590	2	1	4	Y	3412	3421	0			30
							3753	9									

TOTAL GAS PROD: 252,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,446

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296277 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	15095	2	6	4	Y	3771	3727	0			44
							4148	9									
02	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	15020	2	24	4	Y	3188	3178	0			54
							3507	9									
03	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	14764	2	3434	9	Y	3122	3147	0			29
04	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	12897	2	3015	9	Y	2741	2744	0			26
05	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	12483	2	2951	9	Y	2683	2686	0			23
06	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	11570	2	93	4	Y	2541	2536	0			28
							2795	9									
*07	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	12324	2	18	4	Y	2450	2453	0	5	8	20
							2695	9									
*08	18197	X	14637	-0-	-3560	-0-	12048	2	9	4	Y	2345	2321	0	2	8	42
							2580	9									
09	15900	X	12661	-0-	-3239	-0-	10339	2	2322	9	Y	2111	2136	0			17
10	15438	X	9823	-0-	-5615	-0-	7769	2	2054	9	Y	1867	1859	0			25
11	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
12	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,819

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33697	X	31287	-0-	-2410	-0-	25179	2	10	4	Y	5544	5567	0			65
							6098	9									
02	26665	X	26665	-0-	-0-	-0-	21600	2	34	4	Y	4574	4562	0			77
							5031	9									
03	28985	X	28795	-0-	-190	-0-	23440	2	5355	9	Y	4868	4899	0			46
04	28050	X	26919	-0-	-1131	-0-	21895	2	5024	9	Y	4567	4569	0			44
05	28985	X	27355	-0-	-1630	-0-	22308	2	5047	9	Y	4588	4593	0			39
06	28050	X	23747	-0-	-4303	-0-	19124	2	154	4	Y	4063	4058	0			44
							4469	9									
07	28985	X	25351	-0-	-3634	-0-	20574	2	30	4	Y	4315	4315	0	9	8	35
							4747	9									
08	28148	X	21543	-0-	-6605	-0-	17886	2	14	4	Y	3312	3284	0	3	8	60
							3643	9									
09	26910	X	25130	-0-	-1780	-0-	20716	2	4414	9	Y	4013	4041	0			32
10	27342	X	26370	-0-	-972	-0-	21870	2	4500	9	Y	4091	4068	0			55
*11	24540	X	21740	-0-	-2800	-0-	17567	2	1	4	Y	3793	3798	0	6	8	44
							4172	9									
12	25978	X	24077	-0-	-1901	-0-	19840	2	1	4	Y	3851	3861	0			34
							4236	9									

TOTAL GAS PROD: 308,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,579

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	76	1	26557	2	Y	4523	4440	0	17	8	153
							4	4	4975	9							
02	28728	X	27662	-0-	-1066	-0-	74	1	23167	2	Y	4019	4014	0	64	8	94
							4421	9									
03	31806	X	4913	-0-	-26893	-0-	83	1	4830	9	Y	4391	3778	0	498	1	204
													5	8			
04	30780	X	25847	-0-	-4933	-0-	66	1	21599	2	Y	3583	3653	0			134
							241	4	3941	9							
05	31806	X	26832	-0-	-4974	-0-	74	1	22568	2	Y	3788	3768	0	28	8	126
							23	4	4167	9							
06	30600	X	23344	-0-	-7256	-0-	52	1	19535	2	Y	3414	3457	0	6	8	77
							2	4	3755	9							
07	30628	X	25535	-0-	-5093	-0-	84	1	21284	2	Y	3788	3592	0	142	8	131
							4167	9									
08	26846	X	20632	-0-	-6214	-0-	69	1	16783	2	Y	3436	3406	0	54	8	107
							3780	9									
09	25980	X	22587	-0-	-3393	-0-	74	1	18913	2	Y	3273	3235	0	40	8	105
							3600	9									
10	26846	X	3167	-0-	-23679	-0-	11	1	2580	2	Y	524	609	0	2	8	18
							576	9									
11	24720	X	-0-	-0-	-24720	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
12	25544	X	16637	-0-	-8907	-0-	56	1	13787	2	Y	2540	2414	0	49	8	77
							2794	9									

TOTAL GAS PROD: 228,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,279

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45714	X	45714	-0-	-0-	-0-	38265	2	15	4	Y	6758	6790	0			79
							7434	9									
02	48452	X	48452	-0-	-0-	-0-	41132	2	65	4	Y	6595	6563	0			111
							7255	9									
03	53227	X	46224	-0-	-7003	-0-	38577	2	7647	9	Y	6952	6998	0			65
04	51510	X	47318	-0-	-4192	-0-	39869	2	7449	9	Y	6772	6772	0			65
05	53227	X	27698	-0-	-25529	-0-	23393	2	4305	9	Y	3914	3946	0			33
06	51510	X	33377	-0-	-18133	-0-	27306	2	220	4	Y	5319	5294	0			58
							5851	9									
07	53227	X	33356	-0-	-19871	-0-	27472	2	40	4	Y	5313	5317	0	11	8	43
							5844	9									
*08	48887	X	40788	-0-	-8099	-0-	34615	2	26	4	Y	5588	5525	0	5	8	101
							6147	9									
09	47310	X	37922	-0-	-9388	-0-	32525	2	5397	9	Y	4906	4968	0			39
10	37744	X	37744	-0-	-0-	-0-	32134	2	5610	9	Y	5100	5071	0			68
11	39480	X	32381	-0-	-7099	-0-	26835	2	1	4	Y	5041	5042	0	8	8	59
							5545	9									
12	40796	X	37117	-0-	-3679	-0-	31218	2	1	4	Y	5362	5374	0			47
							5898	9									

TOTAL GAS PROD: 468,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,620

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 232HR RRCID -> 296398 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10874 - 20820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32891	X	28014	-0-	-4877	-0-	21217	2	8	4	Y	6172	6199	0			72
							6789	9									
02	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	14925	2	24	4	Y	5015	5003	0			84
							5517	9									
03	26138	X	26138	-0-	-0-	-0-	20004	2	6134	9	Y	5576	5608	0			52
04	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-	18087	2	5500	9	Y	5000	5004	0			48
05	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	18111	2	5679	9	Y	5163	5167	0			44
06	22137	X	22137	-0-	-0-	-0-	16682	2	134	4	Y	4837	4828	0			53
							5321	9									
07	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	17602	2	26	4	Y	4837	4841	0	10	8	39
							5321	9									
*08	22165	X	20607	-0-	-1558	-0-	16092	2	12	4	Y	4094	4056	0	3	8	74
							4503	9									
09	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	18673	2	5094	9	Y	4631	4668	0			37
10	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	18671	2	5192	9	Y	4720	4694	0			63
11	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	23259	2	1	4	Y	4342	4347	0	7	8	51
							4776	9									
12	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	17608	2	1	4	Y	4351	4364	0			38
							4786	9									

TOTAL GAS PROD: 285,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,738

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	28892	X	-0-	-0-	-28892	-0-	Y	-0-	-0-
02	33880	X	-0-	-0-	-33880	-0-	Y	-0-	-0-
03	36177	X	-0-	-0-	-36177	-0-	Y	-0-	-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JACKIE STATE C WELL #: 131H RRCID -> 296510 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 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
01	48639	X	39183	-0-	-9456	-0-	31774	2	362	4	Y	6406	6370	0	28	8	36
							7047	9									
02	43932	X	30581	-0-	-13351	-0-	24989	2	280	4	Y	4829	4760	0	68	8	37
							5312	9									
03	48639	X	37015	-0-	-11624	-0-	30418	2	524	4	Y	5521	5525	0	12	8	21
							6073	9									
04	41940	X	35823	-0-	-6117	-0-	29465	2	320	4	Y	5489	5470	0			40
							6038	9									
05	43338	X	34678	-0-	-8660	-0-	28301	2	115	4	Y	5693	5684	0			49
							6262	9									
06	37920	X	34223	-0-	-3697	-0-	28193	2	90	4	Y	5400	5414	0	3	8	32
							5940	9									
07	37014	X	35605	-0-	-1409	-0-	29429	2	57	4	Y	5563	5521	0	34	8	40
							6119	9									
*08	37014	X	33631	-0-	-3383	-0-	27915	2	77	4	Y	5126	5114	0	5	8	47
							5639	9									
09	35820	X	32990	-0-	-2830	-0-	27356	2	70	4	Y	5058	5080	0			25
							5564	9									
10	35619	X	34550	-0-	-1069	-0-	28472	2	94	4	Y	5440	5429	0			36
							5984	9									
11	34470	X	31051	-0-	-3419	-0-	25451	2	36	4	Y	5058	5068	0			26
							5564	9									
12	35619	X	31996	-0-	-3623	-0-	26486	2	63	4	Y	4952	4913	0			65
							5447	9									

TOTAL GAS PROD: 411,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,535

JACKIE STATE B WELL #: 331H RRCID -> 296511 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64666	X	54667	-0-	-9999	-0-	46209	2	527	4	Y	7210	7172	0	31	8	40
							7931	9									
02	55748	X	44765	-0-	-10983	-0-	38043	2	426	4	Y	5724	5639	0	81	8	44
							6296	9									
03	89834	X	89834	-0-	-0-	-0-	78881	2	1359	4	Y	8722	8715	0	18	8	33
							9594	9									
04	83925	X	83925	-0-	-0-	-0-	74069	2	805	4	Y	8228	8201	0			60
							9051	9									
05	72251	X	72251	-0-	-0-	-0-	63432	2	259	4	Y	7782	7775	0			67
							8560	9									
06	75030	X	69507	-0-	-5523	-0-	61719	2	199	4	Y	6899	6921	0	4	8	41
							7589	9									
07	77531	X	68918	-0-	-8613	-0-	61368	2	121	4	Y	6754	6706	0	41	8	48
							7429	9									
*08	82026	X	65170	-0-	-16856	-0-	57873	2	161	4	Y	6487	6469	0	6	8	60
							7136	9									
*09	79380	X	61386	-0-	-17994	-0-	54515	2	141	4	Y	6118	6148	0			30
							6730	9									
10	72261	X	56794	-0-	-15467	-0-	50053	2	165	4	Y	5978	5968	0			40
							6576	9									
11	69510	X	52212	-0-	-17298	-0-	45947	2	66	4	Y	5635	5646	0			29
							6199	9									
12	68913	X	55394	-0-	-13519	-0-	49015	2	118	4	Y	5692	5647	0			74
							6261	9									

TOTAL GAS PROD: 774,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,229

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JACKIE STATE A WELL #: 221H RRCID -> 296515 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47988	X	35738	-0-	-12250	-0-	29811	2	340	4	Y	5079	5054	0	22	8	28
							5587	9									
02	40180	X	37016	-0-	-3164	-0-	31067	2	348	4	Y	5092	5009	0	72	8	39
							5601	9									
03	43741	X	42671	-0-	-1070	-0-	35927	2	619	4	Y	5568	5574	0	12	8	21
							6125	9									
04	40659	X	40659	-0-	-0-	-0-	34644	2	376	4	Y	5126	5109	0			38
							5639	9									
05	40982	X	36801	-0-	-4181	-0-	31121	2	127	4	Y	5048	5043	0			43
							5553	9									
06	41280	X	36727	-0-	-4553	-0-	31468	2	101	4	Y	4689	4702	0	2	8	28
							5158	9									
*07	42656	X	37318	-0-	-5338	-0-	32028	2	63	4	Y	4752	4717	0	29	8	34
							5227	9									
*08	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	31165	2	86	4	Y	4553	4541	0	4	8	42
							5008	9									
*09	34530	X	34037	-0-	-493	-0-	29263	2	75	4	Y	4272	4293	0			21
							4699	9									
10	35681	X	33164	-0-	-2517	-0-	28316	2	93	4	Y	4323	4315	0			29
							4755	9									
11	34530	X	30316	-0-	-4214	-0-	25732	2	37	4	Y	4134	4142	0			21
							4547	9									
12	35681	X	30933	-0-	-4748	-0-	26263	2	63	4	Y	4188	4154	0			55
							4607	9									

TOTAL GAS PROD: 431,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,824

JACKIE STATE UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296591 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10845 - 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
01	11005	X	9923	-0-	-1082	-0-	6800	2	77	4	Y	2769	2754	0	12	8	15
							3046	9									
02	9940	X	7442	-0-	-2498	-0-	4303	2	48	4	Y	2810	2763	0	40	8	22
							3091	9									
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	4584	2	79	4	Y	2968	2973	0	6	8	11
							3265	9									
04	9600	X	4902	-0-	-4698	-0-	2159	2	23	4	Y	2473	2466	0			18
							2720	9									
05	9920	X	4328	-0-	-5592	-0-	1928	2	7	4	Y	2175	2174	0			19
							2393	9									
06	9600	X	5441	-0-	-4159	-0-	3030	2	9	4	Y	2184	2189	0	1	8	13
							2402	9									
07	8246	X	6653	-0-	-1593	-0-	4205	2	8	4	Y	2218	2201	0	14	8	16
							2440	9									
*08	7936	X	6569	-0-	-1367	-0-	4446	2	12	4	Y	1919	1915	0	2	8	18
							2111	9									
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	6244	2	16	4	Y	2448	2454	0			12
							2693	9									
10	6665	X	5741	-0-	-924	-0-	3739	2	12	4	Y	1809	1809	0			12
							1990	9									
11	6450	X	4126	-0-	-2324	-0-	2266	2	3	4	Y	1688	1691	0			9
							1857	9									
12	9238	X	5712	-0-	-3526	-0-	3484	2	8	4	Y	2018	2001	0			26
							2220	9									

TOTAL GAS PROD: 77,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,479

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 296610 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	79515	X	67141	-0-	-12374	-0-		174	1	49833	2	Y	12709	12684	0	19	8	77
								3154	4	13980	9							
02	60441	X	60441	-0-	-0-	-0-		194	1	47186	2	Y	11615	11619	0			73
								284	4	12777	9							
03	66016	X	66016	-0-	-0-	-0-		205	1	52463	2	Y	11866	11873	0	25	8	41
								295	4	13053	9							
04	62315	X	62315	-0-	-0-	-0-		196	1	49823	2	Y	10975	10631	0	334	1	51
								223	4	12073	9							
05	62027	X	62027	-0-	-0-	-0-		187	1	49465	2	Y	11190	11157	0	27	8	57
								66	4	12309	9							
06	58770	X	56867	-0-	-1903	-0-		148	1	45318	2	Y	10246	10204	0	7	8	92
								130	4	11271	9							
07	60729	X	48714	-0-	-12015	-0-		197	1	38785	2	Y	8747	8745	0			94
								110	4	9622	9							
08	56172	X	43836	-0-	-12336	-0-		162	1	33960	2	Y	8356	7233	0	1101	1	116
								522	4	9192	9							
09	54360	X	53287	-0-	-1073	-0-		212	1	40981	2	Y	9966	10017	0			65
								1131	4	10963	9							
*10	57625	X	57625	-0-	-0-	-0-		215	1	45609	2	Y	10484	10417	0			132
								269	4	11532	9							
11	54405	X	54405	-0-	-0-	-0-		191	1	42645	2	Y	9691	9656	0			167
								909	4	10660	9							
12	55056	X	50229	-0-	-4827	-0-		193	1	39619	2	Y	9382	9480	0	1	8	68
								97	4	10320	9							

TOTAL GAS PROD: 682,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,227

SHELL 41 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296614 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11141 - 20623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	59176	X	59176	-0-	-0-	-0-		54352	2	622	4	Y	3820	3800	0	16	8	21
								4202	9									
02	49746	X	49746	-0-	-0-	-0-		45505	2	510	4	Y	3392	3339	0	48	8	26
								3731	9									
03	41850	X	40065	-0-	-1785	-0-		35474	2	611	4	Y	3618	3622	0	8	8	14
								3980	9									
04	40500	X	37324	-0-	-3176	-0-		33197	2	361	4	Y	3424	3413	0			25
								3766	9									
05	41850	X	38686	-0-	-3164	-0-		34876	2	144	4	Y	3333	3329	0			29
								3666	9									
06	40500	X	38911	-0-	-1589	-0-		35179	2	115	4	Y	3288	3296	0	2	8	19
								3617	9									
*07	41850	X	37202	-0-	-4648	-0-		33374	2	66	4	Y	3420	3393	0	21	8	25
								3762	9									
08	40052	X	37098	-0-	-2954	-0-		33453	2	94	4	Y	3228	3220	0	3	8	30
								3551	9									
*09	38910	X	37303	-0-	-1607	-0-		33856	2	88	4	Y	3054	3069	0			15
								3359	9									
10	44019	X	44019	-0-	-0-	-0-		40757	2	136	4	Y	2842	2838	0			19
								3126	9									
11	57317	X	57317	-0-	-0-	-0-		54056	2	78	4	Y	2894	2898	0			15
								3183	9									
12	57024	X	57024	-0-	-0-	-0-		53721	2	131	4	Y	2884	2861	0			38
								3172	9									

TOTAL GAS PROD: 533,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,197

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SHELL 41 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296615 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11439 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	69223	X	45594	-0-	-23629	-0-	39700	2	453	4	Y	4946	4915	0	21	8	28
							5441	9									
02	62524	X	38247	-0-	-24277	-0-	33253	2	373	4	Y	4201	4138	0	59	8	32
							4621	9									
03	60543	X	41616	-0-	-18927	-0-	36244	2	624	4	Y	4316	4323	0	9	8	16
							4748	9									
04	57300	X	22942	-0-	-34358	-0-	20250	2	220	4	Y	2247	2247	0			16
							2472	9									
05	52576	X	40145	-0-	-12431	-0-	36375	2	150	4	Y	3291	3279	0			28
							3620	9									
06	45298	X	45298	-0-	-0-	-0-	41168	2	135	4	Y	3632	3637	0	2	8	21
							3995	9									
*07	49649	X	49649	-0-	-0-	-0-	45333	2	90	4	Y	3842	3812	0	23	8	28
							4226	9									
*08	48044	X	48044	-0-	-0-	-0-	44056	2	124	4	Y	3513	3506	0	3	8	32
							3864	9									
09	45300	X	44146	-0-	-1154	-0-	40429	2	106	4	Y	3283	3299	0			16
							3611	9									
10	49662	X	43342	-0-	-6320	-0-	40165	2	134	4	Y	2766	2764	0			18
							3043	9									
11	50807	X	50807	-0-	-0-	-0-	46943	2	68	4	Y	3451	3451	0			18
							3796	9									
12	49662	X	40852	-0-	-8810	-0-	37268	2	91	4	Y	3175	3151	0			42
							3493	9									

TOTAL GAS PROD: 510,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,663

SHELL 41 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296616 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11384 - 21014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	70897	X	62697	-0-	-8200	-0-	57428	2	657	4	Y	4193	4171	0	18	8	23
							4612	9									
02	57605	X	57605	-0-	-0-	-0-	52981	2	594	4	Y	3664	3607	0	52	8	28
							4030	9									
03	63385	X	63385	-0-	-0-	-0-	58050	2	1000	4	Y	3941	3946	0	8	8	15
							4335	9									
04	59400	X	29540	-0-	-29860	-0-	27543	2	300	4	Y	1543	1547	0			11
							1697	9									
05	61597	X	61597	-0-	-0-	-0-	57602	2	238	4	Y	3415	3397	0			29
							3757	9									
06	59400	X	58393	-0-	-1007	-0-	54388	2	178	4	Y	3479	3486	0	2	8	20
							3827	9									
07	61380	X	58479	-0-	-2901	-0-	54421	2	108	4	Y	3591	3563	0	22	8	26
							3950	9									
08	63395	X	57417	-0-	-5978	-0-	53517	2	151	4	Y	3408	3400	0	3	8	31
							3749	9									
09	59610	X	52406	-0-	-7204	-0-	48869	2	128	4	Y	3099	3115	0			15
							3409	9									
*10	61597	X	43329	-0-	-18268	-0-	40224	2	134	4	Y	2701	2698	0			18
							2971	9									
*11	58380	X	46183	-0-	-12197	-0-	42831	2	62	4	Y	2991	2994	0			15
							3290	9									
12	58466	X	46164	-0-	-12302	-0-	43156	2	105	4	Y	2639	2619	0			35
							2903	9									

TOTAL GAS PROD: 637,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,664

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
VINTAGE C WELL #: C 03H RRCID -> 296685 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97867	X	88236	-0-	-9631	-0-	80241	2	77	4	Y	7198	7248	0			134
							7918	9									
02	86026	X	86026	-0-	-0-	-0-	78584	2	7442	9	Y	6765	6715	0			184
03	91720	X	91720	-0-	-0-	-0-	83976	2	7744	9	Y	7040	7016	0			208
04	82410	X	79318	-0-	-3092	-0-	72528	2	6790	9	Y	6173	6203	0			178
05	85157	X	78654	-0-	-6503	-0-	72067	2	6587	9	Y	5988	6025	0			141
06	82410	X	58654	-0-	-23756	-0-	53433	2	5221	9	Y	4746	4657	0			230
07	85157	X	58691	-0-	-26466	-0-	53317	2	5374	9	Y	4885	4921	0			194
08	91729	X	51536	-0-	-40193	-0-	46409	2	5127	9	Y	4661	4572	0			283
09	79320	X	53201	-0-	-26119	-0-	47880	2	111	4	Y	4736	4822	0			197
							5210	9									
10	78647	X	62291	-0-	-16356	-0-	56636	2	5655	9	Y	5141	5130	0			208
11	63538	X	63538	-0-	-0-	-0-	57749	2	5789	9	Y	5263	5256	0			215
12	58878	X	58878	-0-	-0-	-0-	52769	2	6109	9	Y	5554	5531	0			238

TOTAL GAS PROD: 830,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,150

VINTAGE E WELL #: C 04H RRCID -> 296686 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11039 - 22474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88040	X	76921	-0-	-11119	-0-	67104	2	64	4	Y	8866	8930	0			165
							9753	9									
02	75854	X	75854	-0-	-0-	-0-	66991	2	8863	9	Y	8057	8003	0			219
03	80817	X	80423	-0-	-394	-0-	71085	2	9338	9	Y	8489	8457	0			251
04	77869	X	77869	-0-	-0-	-0-	68763	2	9106	9	Y	8278	8290	0			239
05	82677	X	76444	-0-	-6233	-0-	67570	2	8874	9	Y	8067	8116	0			190
06	80010	X	73341	-0-	-6669	-0-	64826	2	8515	9	Y	7741	7556	0			375
07	82677	X	73917	-0-	-8760	-0-	65826	2	8091	9	Y	7355	7437	0			293
08	80197	X	59747	-0-	-20450	-0-	53110	2	6637	9	Y	6034	5960	0			367
09	77610	X	60288	-0-	-17322	-0-	53164	2	124	4	Y	6364	6466	0			265
							7000	9									
10	76446	X	58377	-0-	-18069	-0-	51455	2	6922	9	Y	6293	6304	0			254
11	73350	X	56602	-0-	-16748	-0-	49870	2	6732	9	Y	6120	6124	0			250
12	73904	X	55930	-0-	-17974	-0-	49804	2	6126	9	Y	5569	5580	0			239

TOTAL GAS PROD: 825,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,233

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296714 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11336 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39618	X	30775	-0-	-8843	-0-	26076	2	10	4	Y	4263	4283	0			50
							4689	9									
02	27636	X	18574	-0-	-9062	-0-	15691	2	25	4	Y	2598	2604	0			44
							2858	9									
03	40865	X	40865	-0-	-0-	-0-	35133	2	5732	9	Y	5211	5206	0			49
04	36706	X	36706	-0-	-0-	-0-	31341	2	5365	9	Y	4877	4879	0			47
05	35510	X	35510	-0-	-0-	-0-	30249	2	5261	9	Y	4783	4790	0			40
06	32347	X	32347	-0-	-0-	-0-	27284	2	220	4	Y	4403	4395	0			48
							4843	9									
07	32791	X	32791	-0-	-0-	-0-	27901	2	41	4	Y	4408	4411	0	9	8	36
							4849	9									
08	36642	X	32727	-0-	-3915	-0-	28157	2	21	4	Y	4135	4093	0	3	8	75
							4549	9									
09	35460	X	31522	-0-	-3938	-0-	26858	2	4664	9	Y	4240	4281	0			34
10	35495	X	32016	-0-	-3479	-0-	27253	2	4763	9	Y	4330	4306	0			58
11	32340	X	26692	-0-	-5648	-0-	22371	2	1	4	Y	3927	3933	0	6	8	46
							4320	9									
12	32798	X	30092	-0-	-2706	-0-	25738	2	1	4	Y	3957	3968	0			35
							4353	9									

TOTAL GAS PROD: 380,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SHELL 41 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296823 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638

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	50251	X	36503	-0-	-13748	-0-	30102	2	343	4	Y	5507	5482	0	24	8	31
							6058	9									
02	42924	X	42361	-0-	-563	-0-	35112	2	393	4	Y	6233	6128	0	88	8	48
							6856	9									
03	47523	X	47165	-0-	-358	-0-	39171	2	675	4	Y	6654	6663	0	14	8	25
							7319	9									
04	49630	X	49630	-0-	-0-	-0-	42201	2	458	4	Y	6337	6316	0			46
							6971	9									
05	47523	X	44824	-0-	-2699	-0-	37739	2	156	4	Y	6299	6291	0			54
							6929	9									
06	45630	X	44771	-0-	-859	-0-	38186	2	125	4	Y	5873	5889	0	3	8	35
							6460	9									
*07	47523	X	44460	-0-	-3063	-0-	38084	2	76	4	Y	5727	5686	0	35	8	41
							6300	9									
*08	42718	X	42511	-0-	-207	-0-	36457	2	103	4	Y	5410	5396	0	5	8	50
							5951	9									
09	43784	X	43784	-0-	-0-	-0-	37457	2	98	4	Y	5663	5685	0			28
							6229	9									
10	42718	X	41896	-0-	-822	-0-	35357	2	118	4	Y	5837	5826	0			39
							6421	9									
11	41340	X	35632	-0-	-5708	-0-	29695	2	43	4	Y	5358	5370	0			27
							5894	9									
12	42718	X	37409	-0-	-5309	-0-	31576	2	77	4	Y	5233	5192	0			68
							5756	9									

TOTAL GAS PROD: 510,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,131

SHELL 41 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 296883 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11019 - 21495

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	63054	X	31799	-0-	-31255	-0-	27116	2	309	4	Y	3976	3962	0	17	8	22
							4374	9									
02	56952	X	37776	-0-	-19176	-0-	32692	2	366	4	Y	4289	4218	0	60	8	33
							4718	9									
03	63054	X	45274	-0-	-17780	-0-	39336	2	678	4	Y	4782	4787	0	10	8	18
							5260	9									
04	54600	X	28826	-0-	-25774	-0-	24649	2	268	4	Y	3554	3546	0			26
							3909	9									
05	53103	X	30748	-0-	-22355	-0-	26598	2	110	4	Y	3673	3668	0			31
							4040	9									
06	43800	X	20727	-0-	-23073	-0-	17838	2	58	4	Y	2574	2589	0	1	8	15
							2831	9									
*07	45260	X	24833	-0-	-20427	-0-	21514	2	43	4	Y	2978	2954	0	18	8	21
							3276	9									
*08	45260	X	21578	-0-	-23682	-0-	18340	2	52	4	Y	2896	2887	0	3	8	27
							3186	9									
09	29760	X	17623	-0-	-12137	-0-	15397	2	40	4	Y	1987	2004	0			10
							2186	9									
10	30752	X	16997	-0-	-13755	-0-	14799	2	49	4	Y	1954	1951	0			13
							2149	9									
11	25826	X	25826	-0-	-0-	-0-	22458	2	32	4	Y	3033	3031	0			15
							3336	9									
12	24831	X	18924	-0-	-5907	-0-	16385	2	40	4	Y	2272	2257	0			30
							2499	9									

TOTAL GAS PROD: 320,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,968

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
FOLK STAR A WELL #: C 04H RRCID -> 297941 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10773 - 23204

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	153078	X	121448	-0-	-31630	-0-	222	1	111597	2	Y	7863	7891	0	144
							980	4	8649	9					
02	131852	X	103295	-0-	-28557	-0-	198	1	95962	2	Y	6486	6503	0	127
							7135	9							
03	141608	X	86985	-0-	-54623	-0-	170	1	80984	2	Y	4896	4935	0	88
							445	4	5386	9					
04	125220	X	100503	-0-	-24717	-0-	203	1	92645	2	Y	6959	6915	0	132
							7655	9							
05	137888	X	137888	-0-	-0-	-0-	303	1	129370	2	Y	7226	7220	0	138
							266	4	7949	9					
06	117540	X	62187	-0-	-55353	-0-	139	1	57906	2	Y	3548	3609	0	77
							239	4	3903	9					
*07	143406	X	93617	-0-	-49789	-0-	211	1	86837	2	Y	5833	5750	0	160
							153	4	6416	9					
08	102672	X	85593	-0-	-17079	-0-	195	1	79723	2	Y	4864	4917	0	107
							325	4	5350	9					
*09	99360	X	80894	-0-	-18466	-0-	196	1	75355	2	Y	4786	4755	0	138
							78	4	5265	9					
10	102672	X	75535	-0-	-27137	-0-	216	1	69938	2	Y	4880	4870	0	148
							13	4	5368	9					
11	90600	X	72751	-0-	-17849	-0-	195	1	67310	2	Y	4747	4754	0	141
							24	4	5222	9					
12	93620	X	76204	-0-	-17416	-0-	213	1	70991	2	Y	4443	4454	0	130
							113	4	4887	9					

TOTAL GAS PROD: 1,096,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,531

FOLK STAR D WELL #: T 43H RRCID -> 297946 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10466 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	42159	X	42159	-0-	-0-	-0-	82	1	40869	2	Y	770	762	0	14
							361	4	847	9					
02	39093	X	39093	-0-	-0-	-0-	78	1	37750	2	Y	1150	1141	0	23
							1265	9							
03	36363	X	33555	-0-	-2808	-0-	68	1	32163	2	Y	1043	1047	0	19
							177	4	1147	9					
04	40800	X	31872	-0-	-8928	-0-	67	1	30475	2	Y	1209	1205	0	23
							1330	9							
05	43276	X	30650	-0-	-12626	-0-	66	1	29312	2	Y	1104	1106	0	21
							58	4	1214	9					
06	41880	X	22206	-0-	-19674	-0-	50	1	21797	2	Y	248	264	0	5
							86	4	273	9					
*07	43276	X	38796	-0-	-4480	-0-	90	1	37926	2	Y	650	637	0	18
							65	4	715	9					
*08	37993	X	37993	-0-	-0-	-0-	88	1	36699	2	Y	964	961	0	21
							146	4	1060	9					
09	35843	X	35843	-0-	-0-	-0-	89	1	34820	2	Y	817	814	0	24
							35	4	899	9					
10	38781	X	21779	-0-	-17002	-0-	64	1	21356	2	Y	323	337	0	10
							4	4	355	9					
11	37530	X	32706	-0-	-4824	-0-	91	1	32330	2	Y	249	252	0	7
							11	4	274	9					
12	38781	X	35830	-0-	-2951	-0-	103	1	35196	2	Y	433	427	0	13
							55	4	476	9					

TOTAL GAS PROD: 402,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,960

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
FOLK STAR C WELL #: C 26H RRCID -> 297961 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10720 - 23153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145080	X	120771	-0-	-24309	-0-	218	1	109977	2	Y	8737	8753	0			160
							965	4	9611	9							
02	127260	X	94198	-0-	-33062	-0-	178	1	86543	2	Y	6797	6824	0			133
							7477	9									
03	150320	X	150320	-0-	-0-	-0-	290	1	138547	2	Y	9748	9706	0			175
							760	4	10723	9							
04	126990	X	78790	-0-	-48200	-0-	158	1	72207	2	Y	5841	5906	0			110
							6425	9									
05	123504	X	73107	-0-	-50397	-0-	155	1	66524	2	Y	5719	5720	0			109
							137	4	6291	9							
06	151315	X	151315	-0-	-0-	-0-	335	1	139643	2	Y	9784	9682	0			211
							575	4	10762	9							
07	145080	X	88670	-0-	-56410	-0-	198	1	81575	2	Y	6139	6182	0			168
							144	4	6753	9							
08	95883	X	83225	-0-	-12658	-0-	188	1	76940	2	Y	5258	5311	0			115
							313	4	5784	9							
09	92790	X	79882	-0-	-12908	-0-	192	1	73685	2	Y	5390	5349	0			156
							76	4	5929	9							
*10	95883	X	72991	-0-	-22892	-0-	206	1	66749	2	Y	5476	5466	0			166
							12	4	6024	9							
*11	92790	X	72162	-0-	-20628	-0-	192	1	66246	2	Y	5182	5194	0			154
							24	4	5700	9							
12	88660	X	61298	-0-	-27362	-0-	169	1	56490	2	Y	4135	4168	0			121
							90	4	4549	9							

TOTAL GAS PROD: 1,126,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,206

FOLK STAR B WELL #: U 10H RRCID -> 298086 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10197 - 16931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68169	X	54350	-0-	-13819	-0-	99	1	49629	2	Y	3805	3813	0			70
							436	4	4186	9							
02	61572	X	54461	-0-	-7111	-0-	105	1	50654	2	Y	3365	3369	0			66
							3702	9									
03	68169	X	47585	-0-	-20584	-0-	93	1	44364	2	Y	2622	2641	0			47
							244	4	2884	9							
04	63210	X	43159	-0-	-20051	-0-	88	1	40146	2	Y	2659	2656	0			50
							2925	9									
05	61163	X	44486	-0-	-16677	-0-	96	1	41693	2	Y	2375	2380	0			45
							84	4	2613	9							
06	58350	X	34059	-0-	-24291	-0-	76	1	32183	2	Y	1517	1529	0			33
							131	4	1669	9							
*07	60295	X	53091	-0-	-7204	-0-	121	1	50235	2	Y	2407	2374	0			66
							87	4	2648	9							
08	57708	X	57708	-0-	-0-	-0-	130	1	53901	2	Y	3145	3142	0			69
							217	4	3460	9							
09	50483	X	50483	-0-	-0-	-0-	123	1	47840	2	Y	2246	2250	0			65
							49	4	2471	9							
10	53103	X	47392	-0-	-5711	-0-	135	1	44640	2	Y	2372	2365	0			72
							8	4	2609	9							
11	54240	X	45528	-0-	-8712	-0-	122	1	42950	2	Y	2219	2225	0			66
							15	4	2441	9							
12	56048	X	48569	-0-	-7479	-0-	134	1	45417	2	Y	2679	2667	0			78
							71	4	2947	9							

TOTAL GAS PROD: 580,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,411

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
AFFIRMED C WELL #: 333H RRCID -> 298303 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11051 - 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
01	624729	X	44454	-0-	-580275	-0-	32626	2	298	4	Y	10482	10484	0	11	8	11
							11530	9									
02	57578	X	57578	-0-	-0-	-0-	43673	2	387	4	Y	12289	12148	0	43	1	23
							13518	9					86	8			
03	51653	X	51653	-0-	-0-	-0-	40298	2	315	4	Y	10036	9999	0	22	1	7
							11040	9					31	8			
04	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-	34446	2	128	4	Y	8119	8048	0	64	8	14
							8931	9									
05	63736	X	41252	-0-	-22484	-0-	32275	2	313	4	Y	7876	7834	0	22	8	34
							8664	9									
06	61680	X	38563	-0-	-23117	-0-	30496	2	102	4	Y	7241	7212	0	13	8	50
							7965	9									
07	63736	X	58299	-0-	-5437	-0-	49935	2	141	4	Y	7475	7477	0	38	8	10
							8223	9									
08	64359	X	64359	-0-	-0-	-0-	54808	2	643	4	Y	8098	8033	0	16	8	59
							8908	9									
09	55597	X	55597	-0-	-0-	-0-	47766	2	255	4	Y	6887	6882	0	47	8	17
							7576	9									
10	56916	X	53442	-0-	-3474	-0-	46129	2	19	4	Y	6631	6512	0	68	8	68
							7294	9									
11	55080	X	43949	-0-	-11131	-0-	38265	2	20	4	Y	5149	5183	0	14	8	20
							5664	9									
12	56916	X	41528	-0-	-15388	-0-	37103	2	29	4	Y	3996	3983	0	24	8	9
							4396	9									

TOTAL GAS PROD: 594,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,279

WOLFMAN F WELL #: U 22H RRCID -> 298436 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10576 - 20880

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 131H RRCID -> 298774 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10863 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306625	X	48073	-0-	-258552	-0-	36139	2	251	4	Y	10621	10479	0	120	8	106
							11683	9									
02	50626	X	50626	-0-	-0-	-0-	39100	2	11526	9	Y	10478	10390	0	106	8	88
03	52887	X	52887	-0-	-0-	-0-	41890	2	10997	9	Y	9997	9957	0	37	8	91
04	42486	X	42486	-0-	-0-	-0-	33539	2	8947	9	Y	8134	8156	0	1	8	68
05	41602	X	38657	-0-	-2945	-0-	30029	2	8628	9	Y	7844	7825	0	35	8	52
06	40260	X	38866	-0-	-1394	-0-	31006	2	8	4	Y	7138	7098	0	8	8	84
							7852	9									
07	41602	X	36785	-0-	-4817	-0-	8	1	29593	2	Y	6531	6589	0			26
							7184	9									
08	41602	X	26144	-0-	-15458	-0-	56	1	20673	2	Y	4923	4892	0			57
							5415	9									
*09	40260	X	19228	-0-	-21032	-0-	44	1	15045	2	Y	3763	3769	0			51
							4139	9									
10	40176	X	28433	-0-	-11743	-0-	64	1	22253	2	Y	5560	5566	0			45
							6116	9									
11	38880	X	29411	-0-	-9469	-0-	70	1	23336	2	Y	5459	5436	0			68
							6005	9									
12	36797	X	25258	-0-	-11539	-0-	58	1	19831	2	Y	4839	4856	0	17	8	34
							46	4	5323	9							

TOTAL GAS PROD: 436,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,287

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1301H RRCID -> 298775 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10613 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259565	X	34580	-0-	-224985	-0-	26334	2	183	4	Y	7330	7256	0	83	8	73
							8063	9									
02	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	19745	2	6079	9	Y	5526	5497	0	56	8	46
03	35059	X	35059	-0-	-0-	-0-	28263	2	6796	9	Y	6178	6145	0	23	8	56
04	30574	X	30574	-0-	-0-	-0-	24991	2	5583	9	Y	5075	5089	0			42
05	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	22775	2	4522	9	Y	4111	4108	0	18	8	27
06	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	20570	2	5	4	Y	2958	2947	0	3	8	35
							3254	9									
07	23498	X	22559	-0-	-939	-0-	5	1	19584	2	Y	2700	2724	0			11
							2970	9									
*08	23498	X	21878	-0-	-1620	-0-	50	1	18758	2	Y	2791	2770	0			32
							3070	9									
*09	22740	X	19978	-0-	-2762	-0-	48	1	16277	2	Y	3321	3308	0			45
							3653	9									
10	23498	X	20688	-0-	-2810	-0-	48	1	16695	2	Y	3586	3602	0			29
							3945	9									
11	22740	X	19347	-0-	-3393	-0-	47	1	15645	2	Y	3323	3311	0			41
							3655	9									
12	22568	X	18001	-0-	-4567	-0-	43	1	14557	2	Y	3062	3071	0	11	8	21
							33	4	3368	9							

TOTAL GAS PROD: 299,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,961

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1302H RRCID -> 298784 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10511 - 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
01	257062	X	38763	-0-	-218299	-0-	28849	2	200	4	Y	8831	8738	0	99	8	88
							9714	9									
02	30043	X	30043	-0-	-0-	-0-	23090	2	6953	9	Y	6321	6292	0	64	8	53
03	32554	X	32554	-0-	-0-	-0-	25164	2	7390	9	Y	6718	6685	0	25	8	61
04	28176	X	28176	-0-	-0-	-0-	21980	2	6196	9	Y	5633	5646	0	1	8	47
05	27193	X	27193	-0-	-0-	-0-	20739	2	6454	9	Y	5867	5849	0	26	8	39
06	25530	X	23530	-0-	-2000	-0-	18436	2	5	4	Y	4626	4606	0	5	8	54
							5089	9									
07	26381	X	22385	-0-	-3996	-0-	5	1	17629	2	Y	4319	4356	0			17
							4751	9									
08	26381	X	21522	-0-	-4859	-0-	45	1	16814	2	Y	4239	4207	0			49
							4663	9									
*09	25530	X	19169	-0-	-6361	-0-	44	1	14910	2	Y	3832	3829	0			52
							4215	9									
10	26381	X	18517	-0-	-7864	-0-	41	1	14361	2	Y	3741	3763	0			30
							4115	9									
11	23520	X	18131	-0-	-5389	-0-	43	1	14195	2	Y	3539	3525	0			44
							3893	9									
12	22382	X	17222	-0-	-5160	-0-	40	1	13498	2	Y	3321	3330	0	12	8	23
							31	4	3653	9							

TOTAL GAS PROD: 297,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,987

WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 331H RRCID -> 298888 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11155 - 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
01	404032	X	72892	-0-	-331140	-0-	69	1	52427	2	Y	15235	15267	0	13	8	18
							3637	4	16759	9							
02	54588	X	54588	-0-	-0-	-0-	41	1	34078	2	Y	15795	15719	0	45	8	49
							3094	4	17375	9							
03	58373	X	54815	-0-	-3558	-0-	47	1	35379	2	Y	14244	14240	0	3	1	38
							3721	4	15668	9			12	8			
04	63502	X	63502	-0-	-0-	-0-	1421	1	34332	2	Y	13035	13016	0	38	8	19
							13410	4	14339	9							
05	80642	X	80642	-0-	-0-	-0-	2473	1	57623	2	Y	15958	15886	0	37	8	54
							2992	4	17554	9							
06	66399	X	66399	-0-	-0-	-0-	546	1	47436	2	Y	14852	14752	0	68	8	86
							2080	4	16337	9							
*07	76795	X	76795	-0-	-0-	-0-	74	1	58621	2	Y	16000	15951	0	98	8	37
							500	4	17600	9							
08	72810	X	72810	-0-	-0-	-0-	72	1	54133	2	Y	16320	16140	0	104	8	113
							653	4	17952	9							
*09	63220	X	63220	-0-	-0-	-0-	66	1	46237	2	Y	13686	13645	0	84	8	70
							1862	4	15055	9							
10	58373	X	57277	-0-	-1096	-0-	77	1	43885	2	Y	10604	10547	0	39	8	88
							1651	4	11664	9							
11	56490	X	53327	-0-	-3163	-0-	78	1	46121	2	Y	6267	6311	0			44
							234	4	6894	9							
12	58373	X	58074	-0-	-299	-0-	80	1	49256	2	Y	7944	7964	0			24
							8738	9									

TOTAL GAS PROD: 774,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,940

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 332H RRCID -> 298889 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11292 - 21058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408002	X	61336	-0-	-346666	-0-	55	1	41981	2	Y	14898	14930	0	13	8	18
							2912	4	16388	9							
02	55069	X	55069	-0-	-0-	-0-	45	1	37505	2	Y	12831	12773	0	36	8	40
							3405	4	14114	9							
03	55366	X	53780	-0-	-1586	-0-	46	1	34959	2	Y	13725	13714	0	3	1	36
							3677	4	15098	9			12	8			
04	56361	X	56361	-0-	-0-	-0-	55	1	31131	2	Y	11832	11817	0	34	8	17
							12160	4	13015	9							
05	64474	X	64474	-0-	-0-	-0-	60	1	47342	2	Y	13285	13226	0	31	8	45
							2458	4	14614	9							
06	58623	X	58623	-0-	-0-	-0-	63	1	45444	2	Y	10113	10053	0	46	8	59
							1992	4	11124	9							
*07	65327	X	65327	-0-	-0-	-0-	68	1	53488	2	Y	10286	10258	0	63	8	24
							456	4	11315	9							
08	57536	X	57536	-0-	-0-	-0-	62	1	46483	2	Y	9482	9380	0	60	8	66
							561	4	10430	9							
*09	53580	X	50436	-0-	-3144	-0-	56	1	39132	2	Y	8793	8760	0	54	8	45
							1576	4	9672	9							
10	55366	X	48553	-0-	-6813	-0-	65	1	37486	2	Y	8719	8659	0	32	8	73
							1411	4	9591	9							
*11	53580	X	46884	-0-	-6696	-0-	65	1	38283	2	Y	7584	7604	0			53
							194	4	8342	9							
12	55366	X	50004	-0-	-5362	-0-	66	1	40933	2	Y	8186	8214	0			25
							9005	9									

TOTAL GAS PROD: 668,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,734

BLAZING SADDLES STATE B WELL #: 314H RRCID -> 298917 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10707 - 21641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		70334	-0-	70334	70334	58587	2	494	4	Y	10230	10189	0			41
							11253	9									
02	SHUT IN		132956	-0-	132956	203290	111861	2	711	4	Y	18531	18509	0			63
							20384	9									
03	SHUT IN		173343	-0-	173343	376633	150115	2	144	4	Y	20985	20960	0	41	8	47
							23084	9									
04	SHUT IN		154495	-0-	154495	531128	136041	2	65	4	Y	16717	16719	0			45
							18389	9									
05	672680	X	141552	-0-	-531128	-0-	125514	2	416	4	Y	14202	14132	0	49	8	66
							15622	9									
06	130410	X	123123	-0-	-7287	-0-	110114	2	97	4	Y	11738	11661	0	85	1	49
							12912	9					9	8			
07	134757	X	126141	-0-	-8616	-0-	113026	2	252	4	Y	11694	11693	0	6	8	44
							12863	9									
08	134757	X	108494	-0-	-26263	-0-	97501	2	66	4	Y	9934	9888	0			90
							10927	9									
09	130410	X	98250	-0-	-32160	-0-	88451	2	10	4	Y	8899	8937	0			52
							9789	9									
10	134757	X	93002	-0-	-41755	-0-	84034	2	95	4	Y	8066	8077	0			41
							8873	9									
11	123120	X	83549	-0-	-39571	-0-	75623	2	2	4	Y	7204	7204	0			41
							7924	9									
12	126139	X	82486	-0-	-43653	-0-	74609	2	17	4	Y	7145	7127	0			59
							7860	9									

TOTAL GAS PROD: 1,387,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,345

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
RIO LOBO STATE B WELL #: 331H RRCID -> 298928 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10976 - 21918

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	SHUT IN		70430	-0-	70430	70430	60263	2	502	4	Y	8786	8751	0			35
							9665	9									
02	SHUT IN		166878	-0-	166878	237308	1902	1	143394	2	Y	18791	18762	0			64
							912	4	20670	9							
03	SHUT IN		211858	-0-	211858	449166	1622	1	185900	2	Y	21961	21932	0	44	8	49
							179	4	24157	9							
04	SHUT IN		197246	-0-	197246	646412	177132	2	85	4	Y	18208	18208	0			49
							20029	9									
05	834244	X	187832	-0-	-646412	-0-	169831	2	558	4	Y	15857	15808	0	24	8	74
							17443	9									
06	174930	X	165094	-0-	-9836	-0-	1195	1	149303	2	Y	13149	13070	0	95	1	54
							132	4	14464	9			4	8			
*07	206995	X	206995	-0-	-0-	-0-	1624	1	189511	2	Y	14034	14033	0	2	8	53
							423	4	15437	9							
08	180761	X	179539	-0-	-1222	-0-	167491	2	113	4	Y	10850	10805	0			98
							11935	9									
*09	174930	X	161093	-0-	-13837	-0-	756	1	150398	2	Y	9020	9065	0			53
							17	4	9922	9							
10	180761	X	154373	-0-	-26388	-0-	633	1	143941	2	Y	8761	8769	0			45
							162	4	9637	9							
11	174930	X	137716	-0-	-37214	-0-	474	1	128715	2	Y	7749	7750	0			44
							3	4	8524	9							
12	180761	X	132293	-0-	-48468	-0-	477	1	123944	2	Y	7130	7115	0			59
							29	4	7843	9							

TOTAL GAS PROD: 1,971,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,296

RIO LOBO STATE C WELL #: 312H RRCID -> 298929 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10771 - 21657

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	SHUT IN		91356	-0-	91356	91356	77071	2	643	4	Y	12402	12352	0			50
							13642	9									
02	SHUT IN		182426	-0-	182426	273782	2010	1	151605	2	Y	25315	25279	0			86
							964	4	27847	9							
03	SHUT IN		223735	-0-	223735	497517	1685	1	193059	2	Y	26186	26161	0	53	8	58
							186	4	28805	9							
04	SHUT IN		189335	-0-	189335	686852	167581	2	81	4	Y	19703	19707	0			54
							21673	9									
05	857202	X	170350	-0-	-686852	-0-	152416	2	501	4	Y	15848	15804	0	24	8	74
							17433	9									
06	173130	X	146294	-0-	-26836	-0-	1047	1	130828	2	Y	13003	12925	0	94	1	54
							116	4	14303	9			4	8			
07	178901	X	172270	-0-	-6631	-0-	157066	2	350	4	Y	13504	13505	0	2	8	51
							14854	9									
08	178901	X	143691	-0-	-35210	-0-	131972	2	89	4	Y	10573	10528	0			96
							11630	9									
*09	173130	X	121858	-0-	-51272	-0-	559	1	111329	2	Y	9052	9095	0			53
							13	4	9957	9							
*10	172267	X	111129	-0-	-61138	-0-	446	1	101551	2	Y	8197	8208	0			42
							115	4	9017	9							
11	166710	X	102982	-0-	-63728	-0-	349	1	94818	2	Y	7103	7104	0			41
							2	4	7813	9							
12	172267	X	99468	-0-	-72799	-0-	352	1	91591	2	Y	6822	6806	0			57
							21	4	7504	9							

TOTAL GAS PROD: 1,754,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 167,708

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
RIO LOBO STATE D WELL #: 222H RRCID -> 298931 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10407 - 21349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		96593	-0-		96593	96593	81530	2	680	4	Y	13075	13022	0			53
								14383	9									
02	SHUT IN		210177	-0-		210177	306770	2379	1	179377	2	Y	24801	24769	0			85
								1140	4	27281	9							
03	SHUT IN		271089	-0-		271089	577859	2082	1	238626	2	Y	27410	27379	0	55	8	61
								230	4	30151	9							
04	SHUT IN		243744	-0-		243744	821603	218084	2	105	4	Y	23232	23230	0			63
								25555	9									
05	1049559	X	227956	-0-		-821603	-0-	204837	2	673	4	Y	20405	20342	0	31	8	95
								22446	9									
06	215130	X	192894	-0-		-22236	-0-	1387	1	173259	2	Y	16450	16353	0	119	1	68
								153	4	18095	9			5	8			
07	222301	X	183752	-0-		-38549	-0-	166923	2	372	4	Y	14961	14969	0	3	8	57
								16457	9									
*08	222301	X	159087	-0-		-63214	-0-	939	1	143880	2	Y	12883	12823	0			117
								97	4	14171	9							
*09	215130	X	142548	-0-		-72582	-0-	654	1	130101	2	Y	10707	10762	0			62
								15	4	11778	9							
10	222301	X	134489	-0-		-87812	-0-	541	1	123131	2	Y	9707	9720	0			49
								139	4	10678	9							
11	192900	X	111212	-0-		-81688	-0-	376	1	102053	2	Y	7982	7985	0			46
								3	4	8780	9							
12	183737	X	106782	-0-		-76955	-0-	376	1	97720	2	Y	7875	7856	0			65
								23	4	8663	9							

TOTAL GAS PROD: 2,080,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 189,488

RIO LOBO STATE E WELL #: 332H RRCID -> 298932 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10968 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		76465	-0-		76465	76465	66373	2	553	4	Y	8672	8637	0			35
								9539	9									
02	SHUT IN		152241	-0-		152241	228706	1750	1	131939	2	Y	16103	16083	0			55
								839	4	17713	9							
03	SHUT IN		192218	-0-		192218	420924	1498	1	171646	2	Y	17190	17172	0	35	8	38
								165	4	18909	9							
04	SHUT IN		173432	-0-		173432	594356	159310	2	77	4	Y	12768	12771	0			35
								14045	9									
05	764511	X	170155	-0-		-594356	-0-	157567	2	518	4	Y	10973	10940	0	17	8	51
								12070	9									
06	157560	X	152333	-0-		-5227	-0-	1129	1	141101	2	Y	9071	9016	0	65	1	38
								125	4	9978	9			3	8			
*07	176155	X	176155	-0-		-0-	-0-	1407	1	164258	2	Y	9204	9205	0	2	8	35
								366	4	10124	9							
08	162812	X	153857	-0-		-8955	-0-	145096	2	98	4	Y	7875	7839	0			71
								8663	9									
*09	157560	X	138241	-0-		-19319	-0-	655	1	130255	2	Y	6651	6683	0			39
								15	4	7316	9							
*10	162812	X	129426	-0-		-33386	-0-	537	1	122237	2	Y	5922	5931	0			30
								138	4	6514	9							
*11	157560	X	111773	-0-		-45787	-0-	389	1	105704	2	Y	5161	5161	0			30
								3	4	5677	9							
12	162812	X	106187	-0-		-56625	-0-	387	1	100521	2	Y	4778	4768	0			40
								23	4	5256	9							

TOTAL GAS PROD: 1,732,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,368

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
RIO LOBO STATE A WELL #: 221H RRCID -> 298961 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10496 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		108334	-0-	108334	108334	92004	2	767	4	Y	14148	14091	0			57
							15563	9									
02	SHUT IN		213210	-0-	213210	321544	2435	1	183627	2	Y	23618	23594	0			81
							1168	4	25980	9							
03	SHUT IN		252104	-0-	252104	573648	1949	1	223380	2	Y	24145	24123	0	49	8	54
							215	4	26560	9							
04	SHUT IN		221762	-0-	221762	795410	199402	2	96	4	Y	20240	20239	0			55
							22264	9									
05	1002030	X	206620	-0-	-795410	-0-	186570	2	613	4	Y	17670	17616	0	27	8	82
							19437	9									
06	209610	X	176501	-0-	-33109	-0-	1273	1	158977	2	Y	14645	14555	0	106	1	61
							141	4	16110	9			5	8			
*07	216597	X	167359	-0-	-49238	-0-	1291	1	150675	2	Y	13688	13695	0	2	8	52
							336	4	15057	9							
*08	216597	X	141947	-0-	-74650	-0-	836	1	128154	2	Y	11700	11646	0			106
							87	4	12870	9							
*09	209610	X	129276	-0-	-80334	-0-	591	1	117536	2	Y	10123	10170	0			59
							14	4	11135	9							
*10	206615	X	123045	-0-	-83570	-0-	493	1	112118	2	Y	9371	9382	0			48
							126	4	10308	9							
*11	176490	X	108269	-0-	-68221	-0-	364	1	98755	2	Y	8316	8316	0			48
							2	4	9148	9							
12	166067	X	99815	-0-	-66252	-0-	351	1	91136	2	Y	7552	7537	0			63
							21	4	8307	9							

TOTAL GAS PROD: 1,948,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 175,216

ABACO STATE DEEP UNIT WELL #: 222H RRCID -> 298962 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11156 - 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
01	359698	X	36325	-0-	-323373	-0-	28162	2	195	4	Y	7244	7163	0	82	8	72
							7968	9									
02	31345	X	31345	-0-	-0-	-0-	24892	2	6453	9	Y	5866	5830	0	59	8	49
03	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	25444	2	6168	9	Y	5607	5584	0	21	8	51
04	28440	X	26943	-0-	-1497	-0-	21610	2	5333	9	Y	4848	4859	0			40
05	29388	X	25036	-0-	-4352	-0-	20187	2	4849	9	Y	4408	4400	0	19	8	29
06	28440	X	21950	-0-	-6490	-0-	17623	2	5	4	Y	3929	3908	0	4	8	46
							4322	9									
07	29388	X	21419	-0-	-7969	-0-	5	1	17457	2	Y	3597	3629	0			14
							3957	9									
08	29388	X	20779	-0-	-8609	-0-	46	1	16986	2	Y	3406	3381	0			39
							3747	9									
*09	26940	X	18482	-0-	-8458	-0-	45	1	15181	2	Y	2960	2959	0			40
							3256	9									
*10	25048	X	18241	-0-	-6807	-0-	43	1	15078	2	Y	2836	2853	0			23
							3120	9									
11	21960	X	17351	-0-	-4609	-0-	44	1	14855	2	Y	2229	2224	0			28
							2452	9									
12	21421	X	18919	-0-	-2502	-0-	47	1	15867	2	Y	2698	2697	0	10	8	19
							37	4	2968	9							

TOTAL GAS PROD: 288,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,628

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
RIO LOBO STATE F WELL #: 313H RRCID -> 298975 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10864 - 21782

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	SHUT IN		78486	-0-		78486	78486	64558	2	538	4	Y	12173	12124	0			49
								13390	9									
02	SHUT IN		157365	-0-		157365	235851	1717	1	129448	2	Y	23070	23040	0			79
								823	4	25377	9							
03	SHUT IN		198323	-0-		198323	434174	1478	1	169333	2	Y	24863	24837	0	50	8	55
								163	4	27349	9							
04	SHUT IN		165173	-0-		165173	599347	144926	2	70	4	Y	18343	18348	0			50
								20177	9									
05	749080	X	149733	-0-		-599347	-0-	132579	2	436	4	Y	15198	15154	0	23	8	71
								16718	9									
06	156780	X	124252	-0-		-32528	-0-	880	1	109911	2	Y	12149	12078	0	88	1	50
								97	4	13364	9			4	8			
07	162006	X	123747	-0-		-38259	-0-	110992	2	248	4	Y	11370	11375	0	2	8	43
								12507	9									
08	162006	X	102114	-0-		-59892	-0-	92028	2	62	4	Y	9113	9073	0			83
								10024	9									
*09	156780	X	89473	-0-		-67307	-0-	405	1	80659	2	Y	7636	7674	0			45
								9	4	8400	9							
10	149730	X	82727	-0-		-67003	-0-	329	1	74795	2	Y	6835	6845	0			35
								84	4	7519	9							
11	124260	X	69466	-0-		-54794	-0-	231	1	62685	2	Y	5953	5954	0			34
								2	4	6548	9							
12	123752	X	65663	-0-		-58089	-0-	229	1	59489	2	Y	5392	5381	0			45
								14	4	5931	9							

TOTAL GAS PROD: 1,406,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,095

RIO LOBO STATE G WELL #: 333H RRCID -> 298976 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10993 - 21919

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	SHUT IN		72406	-0-		72406	72406	63109	2	526	4	Y	7974	7942	0			32
								8771	9									
02	SHUT IN		140695	-0-		140695	213101	1619	1	122087	2	Y	14739	14721	0			50
								776	4	16213	9							
03	SHUT IN		190684	-0-		190684	403785	1479	1	169521	2	Y	17746	17721	0	36	8	39
								163	4	19521	9							
04	SHUT IN		163619	-0-		163619	567404	148497	2	71	4	Y	13683	13685	0			37
								15051	9									
05	717022	X	149618	-0-		-567404	-0-	136652	2	449	4	Y	11379	11346	0	17	8	53
								12517	9									
06	145230	X	129204	-0-		-16026	-0-	945	1	118064	2	Y	9174	9120	0	66	1	38
								104	4	10091	9			3	8			
07	150071	X	140426	-0-		-9645	-0-	129986	2	290	4	Y	9227	9228	0	2	8	35
								10150	9									
*08	162006	X	124379	-0-		-37627	-0-	752	1	115192	2	Y	7597	7563	0			69
								78	4	8357	9							
*09	156780	X	112773	-0-		-44007	-0-	527	1	104906	2	Y	6662	6692	0			39
								12	4	7328	9							
*10	149606	X	107301	-0-		-42305	-0-	439	1	99965	2	Y	6167	6175	0			31
								113	4	6784	9							
11	135900	X	95512	-0-		-40388	-0-	328	1	89103	2	Y	5526	5525	0			32
								2	4	6079	9							
12	140430	X	91733	-0-		-48697	-0-	329	1	85556	2	Y	5298	5286	0			44
								20	4	5828	9							

TOTAL GAS PROD: 1,518,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 225H RRCID -> 299508 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11246 - 21497

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		814	-0-	814	814		670	2	10	4	Y	122	92	0			30
								134	9									
07	SHUT IN		180077	-0-	180077	180891		152456	2	681	4	Y	24491	24425	0			96
								26940	9									
08	SHUT IN		165456	-0-	165456	346347		142399	2	965	4	Y	20084	20060	0	17	8	103
								22092	9									
09	433141	X	86794	-0-	-346347	-0-		75391	2	11403	9	Y	10366	10389	0			80
10	149265	X	65594	-0-	-83671	-0-		56697	2	8897	9	Y	8088	8028	0	19	8	121
11	144450	X	65682	-0-	-78768	-0-		57490	2	8192	9	Y	7447	7477	0	15	8	76
12	149265	X	57101	-0-	-92164	-0-		48793	2	1141	4	Y	6515	6523	0			68
								7167	9									

TOTAL GAS PROD: 621,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,113

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 226H RRCID -> 299509 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11166 - 21589

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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		645	-0-	645	645		636	2	9	4	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		194600	-0-	194600	195245		164898	2	736	4	Y	26333	26230	0			103
								28966	9									
08	SHUT IN		178805	-0-	178805	374050		153816	2	1042	4	Y	21770	21744	0	18	8	111
								23947	9									
09	468886	X	94836	-0-	-374050	-0-		82376	2	12460	9	Y	11327	11351	0			87
10	250356	X	86516	-0-	-163840	-0-		76412	2	10104	9	Y	9185	9113	0	22	8	137
11	188310	X	69030	-0-	-119280	-0-		59163	2	9867	9	Y	8970	8997	0	18	8	92
12	194587	X	62199	-0-	-132388	-0-		52150	2	1220	4	Y	8026	8035	0			83
								8829	9									

TOTAL GAS PROD: 686,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,611

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 299510 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11315 - 21530

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		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		2755	-0-	2755	2755		10	1	1753	2	Y	555	474	0			81
								381	4	611	9							
07	SHUT IN		148950	-0-	148950	151705		243	1	125638	2	Y	20383	20313	0	21	8	130
								648	4	22421	9							
08	SHUT IN		125990	-0-	125990	277695		229	1	108831	2	Y	15391	15370	0	33	8	118
								16930	9									
*09	361822	X	84127	-0-	-277695	-0-		224	1	72520	2	Y	10348	10311	0	19	8	136
								11383	9									
*10	162409	X	72437	-0-	-89972	-0-		258	1	60929	2	Y	8866	8816	0	27	8	159
								1497	4	9753	9							
11	157170	X	65733	-0-	-91437	-0-		224	1	55184	2	Y	7796	7739	0	28	8	188
								1749	4	8576	9							
12	148955	X	55112	-0-	-93843	-0-		209	1	46895	2	Y	6355	6333	0			210
								1017	4	6991	9							

TOTAL GAS PROD: 555,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,694

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 299662 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11069 - 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
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	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	2	Y	533	455	0			78
							356	4	586	9							
07	140031	X	140031	-0-	-0-	-0-	352	1	107660	2	Y	28254	28123	0	29	8	180
							940	4	31079	9							
*08	181505	X	181505	-0-	-0-	-0-	331	1	157566	2	Y	21462	21432	0	46	8	164
							23608	9									
*09	240060	X	116372	-0-	-123688	-0-	311	1	100829	2	Y	13847	13804	0	25	8	182
							15232	9									
*10	248062	X	81278	-0-	-166784	-0-	291	1	68697	2	Y	9639	9619	0	29	8	173
							1687	4	10603	9							
11	175650	X	75030	-0-	-100620	-0-	253	1	62451	2	Y	9406	9318	0	34	8	227
							1979	4	10347	9							
12	181505	X	68811	-0-	-112694	-0-	257	1	57657	2	Y	8769	8706	0			290
							1251	4	9646	9							

TOTAL GAS PROD: 665,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,910

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 224HR RRCID -> 299915 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11266 - 21531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2386	-0-	2386	2386	1999	2	29	4	Y	325	208	0			117
							358	9									
*07	SHUT IN		177678	-0-	177678	180064	147102	2	657	4	Y	27199	27210	0			106
							29919	9									
*08	SHUT IN		163886	-0-	163886	343950	140207	2	950	4	Y	20663	20646	0	17	8	106
							22729	9									
*09	443503	X	99553	-0-	-343950	-0-	85817	2	13736	9	Y	12487	12497	0			96
*10	74880	X	74880	-0-	-0-	-0-	64109	2	10771	9	Y	9792	9719	0	23	8	146
*11	171960	X	78829	-0-	-93131	-0-	68423	2	10406	9	Y	9460	9490	0	19	8	97
12	177692	X	69561	-0-	-108131	-0-	59036	2	1381	4	Y	8313	8324	0			86
							9144	9									

TOTAL GAS PROD: 666,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,239

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 300150 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11049 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1146	-0-	1146	1146	629	2	517	9	N	470	463	0			7
*07	0		157415	-0-	157415	158561	131759	2	715	4	N	22674	22548	0			133
							24941	9									
*08	0		137080	-0-	137080	295641	118180	2	204	4	N	16996	16975	0	18	8	136
							18696	9									
*09	363569	X	67928	-0-	-295641	-0-	58355	2	146	4	N	8570	8602	0	4	8	100
							9427	9									
*10	168578	X	59526	-0-	-109052	-0-	50991	2	140	4	Y	7632	7593	0			139
							8395	9									
11	163140	X	59069	-0-	-104071	-0-	50701	2	216	4	Y	7411	7485	0			65
							8152	9									
12	168578	X	51289	-0-	-117289	-0-	44067	2	126	4	Y	6451	6440	0	1	8	75
							7096	9									

TOTAL GAS PROD: 533,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,204

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PRIEST STATE UNIT WELL #: 333H RRCID -> 300240 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11542 - 21251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96705	X	96705	-0-	-0-	-0-	71896	3	5931	4	Y	17162	16930	0	121	8	111
							18878	9									
*02	103992	X	103992	-0-	-0-	-0-	89264	3	14728	9	Y	13389	13344	0	21	8	135
*03	100546	X	100546	-0-	-0-	-0-	88218	3	12328	9	Y	11207	11127	0	95	8	120
*04	88284	X	88284	-0-	-0-	-0-	78044	3	10240	9	Y	9309	9310	0	13	8	106
*05	83274	X	83274	-0-	-0-	-0-	72763	3	10511	9	Y	9555	9393	0	172	8	96
*06	77430	X	66785	-0-	-10645	-0-	58857	3	7928	9	Y	7207	7211	0	5	8	87
*07	80011	X	76410	-0-	-3601	-0-	66764	3	960	4	Y	7896	7915	0	3	8	65
							8686	9									
*08	80011	X	70261	-0-	-9750	-0-	60960	3	1320	4	Y	7255	7118	0	93	8	109
							7981	9									
*09	77430	X	64058	-0-	-13372	-0-	56961	3	207	4	Y	6264	6236	0	63	8	74
							6890	9									
*10	80011	X	61816	-0-	-18195	-0-	55146	3	6670	9	Y	6064	6028	0	23	8	87
11	77430	X	61105	-0-	-16325	-0-	54341	3	118	4	Y	6042	6054	0	7	8	68
							6646	9									
12	76415	X	57920	-0-	-18495	-0-	51498	3	6422	9	Y	5838	5806	0	33	8	67

TOTAL GAS PROD: 931,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,188

PRIEST STATE UNIT WELL #: 334H RRCID -> 300283 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11551 - 22078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	79342	X	79342	-0-	-0-	-0-	58375	3	4815	4	Y	14684	14486	0	103	8	95
							16152	9									
*02	83447	X	83447	-0-	-0-	-0-	67606	3	15841	9	Y	14401	14329	0	22	8	145
*03	76423	X	76423	-0-	-0-	-0-	62312	3	14111	9	Y	12828	12727	0	109	8	137
*04	65021	X	65021	-0-	-0-	-0-	54606	3	10415	9	Y	9468	9484	0	13	8	108
*05	56161	X	56161	-0-	-0-	-0-	48260	3	7901	9	Y	7183	7090	0	129	8	72
*06	55022	X	55022	-0-	-0-	-0-	47409	3	7613	9	Y	6921	6904	0	5	8	84
*07	59559	X	59559	-0-	-0-	-0-	50834	3	731	4	Y	7267	7288	0	3	8	60
							7994	9									
*08	54839	X	52301	-0-	-2538	-0-	44895	3	972	4	Y	5849	5746	0	75	8	88
							6434	9									
*09	53070	X	44533	-0-	-8537	-0-	37963	3	138	4	Y	5847	5807	0	59	8	69
							6432	9									
*10	54839	X	47290	-0-	-7549	-0-	39936	3	7354	9	Y	6685	6632	0	26	8	96
*11	53070	X	47999	-0-	-5071	-0-	39253	3	86	4	Y	7873	7871	0	9	8	89
							8660	9									
12	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	34916	3	9442	9	Y	8584	8527	0	48	8	98

TOTAL GAS PROD: 711,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,590

PRIEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300443 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11192 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 46132																	
*09	0	W	2056	-0-	2056	48188	1681	2	375	9	N	341	7	8			334
*10	0	W	1519	-0-	1519	49707	1193	2	326	9	N	296					630
*11	0	W	1112	-0-	1112	50819	773	2	339	9	N	308	490	1	1	8	447
*12	0	W	1191	-0-	1191	52010	831	2	360	9	N	327	433	1			341

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. 100951
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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-	193	1			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-	594	5			-0-
02	30576	X	-0-	-0-	-30576	-0-					N	-0-					-0-
03	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-					-0-
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-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	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4417	4	127	9	N	115					115
09	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-	20732	4	556	9	N	505	394	1			226
10	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	3837	2	18215	4	N	1152	943	1			435
							1267	9									
11	22651	X	22651	-0-	-0-	-0-	9613	2	11540	4	N	1362	1320	1			477
							1498	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					477

TOTAL GAS PROD: 71,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	5067	-0-	-4295	-0-	2581 550	1 4	1462 474	2 9	Y	431	269	1			233
02	DLQ G-10		4461	-0-	4461	4461	1235 58	1 4	2791 377	2 9	Y	343	300	1			276
03	DLQ G-10		6377	-0-	6377	10838	1756 398	1 4	3750 473	2 9	Y	430	486	1			220
04	DLQ G-10		8945	-0-	8945	19783	2176 373	1 4	5843 553	2 9	Y	503	526	1			197
05	DLQ G-10		9406	-0-	9406	29189	2106 593	1 9	6707	2	Y	539	542	1			194
06	38558	X	9369	-0-	-29189	-0-	1845 2	1 4	7079 443	2 9	Y	403	270	1			327
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	1887 2	1 4	8097 223	2 9	Y	203	449	1			81
08	9393	X	7944	-0-	-1449	-0-	1965 55	1 4	5537 387	2 9	Y	352	402	1			31
09	9090	X	7802	-0-	-1288	-0-	1951 348	1 9	5503	2	Y	316	189	1			158
10	9672	X	6861	-0-	-2811	-0-	2013 282	1 9	4566	2	Y	256	262	1			152
11	9870	X	6597	-0-	-3273	-0-	2052 363	1 9	4182	2	Y	330	243	1			239
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 83,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,106

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3569	-0-	-1546	-0-	82 77	1 9	3410	4	Y	70	85	1			113
02	DLQ G-10		259	-0-	259	259	257	1	2	9	Y	2	62	1			53
03	DLQ G-10		2293	-0-	2293	2552	117 730	1 4	1422 24	2 9	Y	22	28	1			47
04	DLQ G-10		3353	-0-	3353	5905	445 60	1 4	2691 157	2 9	Y	143	132	1	12	8	46
05	DLQ G-10		871	-0-	871	6776	555 109	1 9	207	2	Y	99	66	1			79
06	8176	X	1400	-0-	-6776	-0-	169 15	1 4	1174 42	2 9	Y	38	112	1			5
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	182	85	1			97
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 11,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	26009	X	19702	-0-	-6307	-0-	18552	2	1150	9	Y	1045	904	0			275
02	DLQ G-10		16833	-0-	16833	16833	15753	2	1080	9	Y	982	847	0			410
03	DLQ G-10		14809	-0-	14809	31642	13657	2	330	4	Y	747	1036	0			121
							822	9									
04	DLQ G-10		10806	-0-	10806	42448	10119	2	8	4	Y	617	685	0	20	8	33
							679	9									
05	DLQ G-10		15020	-0-	15020	57468	13895	2	2	4	Y	1021	949	0			105
							1123	9									
06	72662	X	15194	-0-	-57468	-0-	14345	2	3	4	Y	769	801	0			73
							846	9									
07	18631	X	16367	-0-	-2264	-0-	15542	2	825	9	Y	750	702	0			121
08	15035	X	13249	-0-	-1786	-0-	12372	2	877	9	Y	797	854	0			64
09	14550	X	11950	-0-	-2600	-0-	11036	2	914	9	Y	831	713	0			182
10	15686	X	11965	-0-	-3721	-0-	11077	2	888	9	Y	807	888	0			101
11	15840	X	11372	-0-	-4468	-0-	10472	2	900	9	Y	818	800	0	21	8	98
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 157,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,184

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
01	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	21821	2	671	9	N	610	746	1			268
02	18760	X	3629	-0-	-15131	-0-	3522	2	107	9	N	97	190	1			175
03	20274	X	1	-0-	-20273	-0-	1	2			N	-0-					175
04	32732	X	32732	-0-	-0-	-0-	28207	2	4007	4	N	471	561	1	24	8	61
							518	9									
05	22506	X	20193	-0-	-2313	-0-	19752	2	441	9	N	401	362	1			100
06	21780	X	6330	-0-	-15450	-0-	4687	2	1475	4	N	153	192	1			61
							168	9									
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	3	36	1			28
08	30784	X	30784	-0-	-0-	-0-	30325	2	459	9	N	417	381	1			64
09	26383	X	26383	-0-	-0-	-0-	21619	2	4150	4	N	558	370	1			252
							614	9									
10	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	20925	2	647	9	N	588	563	1			277
11	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	16149	2	5618	4	N	533	542	1	27	8	241
							586	9									
12	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 186,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,831

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1815	-0-	-1285	-0-	1702	1	100	4	Y	12	189	1			194
							13	9									
02	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	1119	1			Y	-0-					194
03	DLQ G-10		970	-0-	970	2089	585	1	385	4	Y	-0-	146	1			48
04	DLQ G-10		1700	-0-	1700	3789	1090	1	608	2	Y	-0-					48
							2	4									
05	DLQ G-10		1186	-0-	1186	4975	1186	1			Y	-0-					48
06	6378	X	1403	-0-	-4975	-0-	1315	1	88	9	Y	80	78	1			50
07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1428	1	29	9	Y	26	1	8			75
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1350	1	15	9	Y	14					89
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			Y	-0-					89
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1275	1	24	9	Y	22	22	8			89
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1284	1	18	9	Y	16	16	8			89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 14,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11767	-0-	-2183	-0-	806	1	10588	2	Y	339	475	1			520
							373	9									
02	DLQ G-10		5864	-0-	5864	5864	458	1	5380	2	Y	24	311	1			233
							26	9									
03	DLQ G-10		3637	-0-	3637	9501	132	1	3189	2	Y	46	159	1			120
							265	4	51	9							
04	DLQ G-10		8583	-0-	8583	18084	717	1	7646	2	Y	200	236	1	18	8	66
							220	9									
05	DLQ G-10		10592	-0-	10592	28676	806	1	9557	2	Y	208	114	1			160
							229	9									
06	36188	X	7512	-0-	-28676	-0-	546	1	6690	2	Y	219	354	1			25
							35	4	241	9							
07	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	789	1	11748	2	Y	269	178	1			116
							296	9									
08	10602	X	9606	-0-	-996	-0-	806	1	8503	2	Y	270	189	1			197
							297	9									
09	10260	X	8472	-0-	-1788	-0-	780	1	7388	2	Y	276	362	1			111
							304	9									
10	10602	X	8350	-0-	-2252	-0-	806	1	7218	2	Y	296	191	1			216
							326	9									
11	12420	X	8336	-0-	-4084	-0-	662	1	7211	2	Y	163	284	1	17	8	78
							284	4	179	9							
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 95,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,310

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	17616	2	1379	9	Y	1254	1091	0			463
02	DLQ G-10		19125	-0-	19125	19125	17876	2	1249	9	Y	1135	1050	0			548
03	DLQ G-10		15273	-0-	15273	34398	14015	2	383	4	Y	795	1200	0			143
							875	9									
04	DLQ G-10		14577	-0-	14577	48975	12893	2	676	4	Y	916	895	0	119	8	45
							1008	9									
05	DLQ G-10		17537	-0-	17537	66512	15947	2	1590	9	Y	1445	1341	0			149
06	84521	X	18009	-0-	-66512	-0-	16444	2	1565	9	Y	1423	1437	0			135
07	21173	X	17076	-0-	-4097	-0-	15929	2	1147	9	Y	1043	1010	0			168
08	17546	X	16817	-0-	-729	-0-	15704	2	1113	9	Y	1012	1099	0			81
09	16980	X	14601	-0-	-2379	-0-	13231	2	132	4	Y	1125	960	0			246
							1238	9									
10	18600	X	14236	-0-	-4364	-0-	13162	2	1074	9	Y	976	1100	0			122
11	18000	X	13509	-0-	-4491	-0-	12297	2	1212	9	Y	1102	975	0	130	8	119
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 179,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,226

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
01	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	19343	2	314	9	Y	285	190	1			578
02	DLQ G-10		17823	-0-	17823	17823	17566	2	257	9	Y	234	563	1			249
03	DLQ G-10		16623	-0-	16623	34446	15996	2	425	4	Y	184	378	1			55
							202	9									
04	DLQ G-10		15575	-0-	15575	50021	13356	2	1904	4	Y	286	184	1	17	8	140
							315	9									
05	DLQ G-10		15957	-0-	15957	65978	15507	2	250	4	Y	182	182	1			140
							200	9									
06	85750	X	19772	-0-	-65978	-0-	19288	2	326	4	Y	144	184	1			100
							158	9									
07	19747	X	9766	-0-	-9981	-0-	9644	2	122	9	Y	111	153	1			58
08	16616	X	12959	-0-	-3657	-0-	12870	2	89	9	Y	81					139
09	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					Y	-0-					139
10	20429	X	1	-0-	-20428	-0-	1	2			Y	-0-					139
11	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					Y	-0-					139
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 128,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2855					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	9672	X	3413	-0-	-6259	-0-	707	1	2486	4	Y	200	201	0			110
							220	9									
02	DLQ G-10		4514	-0-	4514	4514	1259	1	3055	2	Y	182	158	0			134
							200	9									
03	DLQ G-10		893	-0-	893	5407	819	1	67	4	Y	6	69	0			71
							7	9									
04	DLQ G-10		2189	-0-	2189	7596	195	1	391	2	Y	294	252	0			113
							1280	4	323	9							
05	DLQ G-10		12674	-0-	12674	20270	1799	1	10370	2	Y	459	380	0			192
							505	9									
06	28739	X	8469	-0-	-20270	-0-	1822	1	6086	2	Y	510	573	0			129
							561	9									
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	2070	1	6050	2	Y	345	361	0			113
							380	9									
08	12679	X	10585	-0-	-2094	-0-	1221	1	9002	2	Y	329	352	0			90
							362	9									
09	12270	X	4750	-0-	-7520	-0-	792	1	3834	2	Y	113	34	0			169
							124	9									
10	12679	X	9668	-0-	-3011	-0-	1308	1	8086	2	Y	249	277	0			141
							274	9									
11	8460	X	7736	-0-	-724	-0-	1281	1	6245	2	Y	191	146	0			186
							210	9									
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 73,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,878

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	565	-0-	-11525	-0-	435	1	130	9	Y	118	125	0			43
02	DLQ G-10		4693	-0-	4693	4693	883	1	3527	2	Y	257	189	0			111
							283	9									
03	DLQ G-10		9944	-0-	9944	14637	1268	1	8001	2	Y	252	322	0			41
							398	4	277	9							
04	DLQ G-10		9369	-0-	9369	24006	989	1	7990	2	Y	297	305	0	17	8	16
							63	4	327	9							
05	DLQ G-10		11351	-0-	11351	35357	1055	1	9899	2	Y	361	340	0			37
							397	9									
06	47046	X	11689	-0-	-35357	-0-	1098	1	10299	2	Y	265	277	0			25
							292	9									
07	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	1175	1	11348	2	Y	279	259	0			45
							307	9									
08	11346	X	10549	-0-	-797	-0-	955	1	9294	2	Y	273	296	0			22
							300	9									
09	10980	X	7307	-0-	-3673	-0-	2048	1	5069	2	Y	173	157	0			38
							190	9									
10	12090	X	8416	-0-	-3674	-0-	2430	1	5846	2	Y	127	149	0			16
							140	9									
11	12420	X	7994	-0-	-4426	-0-	2160	1	5667	2	Y	152	126	0	27	8	15
							167	9									
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 94,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	1168	-0-	-3823	-0-	1106	1	62	9	Y	56	45	0			45
02	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	723	1	643	2	Y	3	26	0			22
							3	9									
03	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2668	775	1	9	2	Y	-0-	10	0			12
							515	4									
04	DLQ G-10		1649	-0-	1649	4317	832	1	483	2	Y	107	93	0	21	8	5
							216	4	118	9							
05	DLQ G-10		2044	-0-	2044	6361	884	1	997	2	Y	148	138	0			15
							163	9									
06	8509	X	2148	-0-	-6361	-0-	839	1	1027	2	Y	138	140	0			13
							130	4	152	9							
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	886	1	1474	2	Y	156	144	0			25
							172	9									
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	971	1	1280	2	Y	157	169	0			13
							173	9									
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	6616	-0-	-9783	-0-	5870	2	223	4	Y	475	406	1			202
							523	9									
02	DLQ G-10		11577	-0-	11577	11577	10860	2	145	4	Y	520	519	1			203
							572	9									
03	DLQ G-10		7978	-0-	7978	19555	7110	2	358	4	Y	464	568	1			99
							510	9									
04	DLQ G-10		9741	-0-	9741	29296	8267	2	818	4	Y	596	553	1			142
							656	9									
05	DLQ G-10		8775	-0-	8775	38071	7869	2	58	4	Y	771	810	1			103
							848	9									
06	46680	X	8609	-0-	-38071	-0-	7936	2	27	4	Y	587	602	1			88
							646	9									
07	12803	X	12194	-0-	-609	-0-	11675	2	519	9	Y	472	513	1	2	8	45
08	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	11623	2	495	9	Y	450	398	1			97
09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11519	2	24	4	Y	398	389	1			106
							438	9									
10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	8562	2	448	9	Y	407	372	1	29	8	112
*11	11790	X	8380	-0-	-3410	-0-	8018	2	362	9	Y	329	404	1	18	8	19
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 106,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,469

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	1431	-0-	-10876	-0-	188	1	1226	2	Y	15					273
							17	9									
02	DLQ G-10		6489	-0-	6489	6489	681	1	5499	2	Y	64	179	1			158
							239	4	70	9							
03	DLQ G-10		4553	-0-	4553	11042	855	1	2246	2	Y	137					295
							1301	4	151	9							
04	DLQ G-10		9117	-0-	9117	20159	1520	1	3158	2	Y	98	184	1			209
							4331	4	108	9							
05	DLQ G-10		9181	-0-	9181	29340	1518	1	7448	2	Y	-0-					209
							215	4									
06	37018	X	7678	-0-	-29340	-0-	1377	1	5196	2	Y	483	562	1			130
							574	4	531	9							
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	1362	1	5461	2	Y	459	373	1	5	8	211
							505	9									
08	9424	X	7467	-0-	-1957	-0-	1440	1	5767	2	Y	236	192	1			255
							260	9									
09	9120	X	6795	-0-	-2325	-0-	1389	1	5139	2	Y	243	185	1			313
							267	9									
10	9176	X	2906	-0-	-6270	-0-	1410	1	1176	2	Y	291	380	1	91	8	133
							320	9									
11	7680	X	6067	-0-	-1613	-0-	1356	1	4401	2	Y	282	185	1	80	8	150
							310	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 69,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,308

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	8123	-0-	-7904	-0-	1199 840	1 9	6084	2	Y	764	753	0			79
02	DLQ G-10		11275	-0-	11275	11275	901 1030	1 9	9344	2	Y	936	904	0	21	1	90
03	DLQ G-10		13071	-0-	13071	24346	985 1202	1 9	10884	2	Y	1093	1132	0			51
04	DLQ G-10		12739	-0-	12739	37085	1054 987	1 9	10698	2	Y	897	922	0			26
05	DLQ G-10		14520	-0-	14520	51605	1078 999	1 9	12443	2	Y	908	917	0			17
06	66208	X	14603	-0-	-51605	-0-	1061 899	1 9	12643	2	Y	817	806	0			28
07	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	1032 901	1 9	13081	2	Y	819	834	0			13
08	14508	X	12004	-0-	-2504	-0-	999 849	1 9	10156	2	Y	772	759	0			26
09	14040	X	12700	-0-	-1340	-0-	901 208	1 4	10730 861	2 9	Y	783	761	0			48
10	15097	X	13013	-0-	-2084	-0-	979 835	1 9	11199	2	Y	759	767	0			40
11	14610	X	12617	-0-	-1993	-0-	939 748	1 9	10930	2	Y	680	688	0			32
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 139,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,228

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

01	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	3339	2	339	4	Y	349	331	1			152
							384	9									
02	DLQ G-10		3920	-0-	3920	3920	3343	2	206	4	Y	337	350	1			139
							371	9									
03	DLQ G-10		4558	-0-	4558	8478	3722	2	511	4	Y	295	369	1			65
							325	9									
04	DLQ G-10		4119	-0-	4119	12597	2473	2	1207	4	Y	399	369	1			95
							439	9									
05	DLQ G-10		9334	-0-	9334	21931	8703	2	82	4	Y	499	527	1			67
							549	9									
06	27413	X	5482	-0-	-21931	-0-	5077	2	33	4	Y	338	354	1			51
							372	9									
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	291	313	1	1	8	28
08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	322	280	1			70
09	9030	X	323	-0-	-8707	-0-	11	4	312	9	Y	284	278	1			76
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	286	266	1	16	8	80
*11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	232	288	1	10	8	14
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 31,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,632

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	2541	-0-	-4310	-0-	437	1	1874	4	Y	209	209	0			115
							230	9									
02	DLQ G-10		3482	-0-	3482	3482	956	1	2320	2	Y	187	165	0			137
							206	9									
03	DLQ G-10		924	-0-	924	4406	852	1	66	4	Y	5	71	0			71
							6	9									
04	DLQ G-10		8173	-0-	8173	12579	1872	1	3745	2	Y	257	229	0			99
							2273	4	283	9							
05	DLQ G-10		6758	-0-	6758	19337	1512	1	5000	2	Y	224	229	0			94
							246	9									
06	23689	X	4352	-0-	-19337	-0-	1126	1	3104	2	Y	111	177	0			28
							122	9									
07	3844	X	176	-0-	-3668	-0-	176	1			Y	-0-	28	0			-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
09	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	167	-0-	-16604	-0-	167	2			N	-0-					315
02	15148	X	-0-	-0-	-15148	-0-					N	16	138	1			193
03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	8206	2	7187	4	N	536	521	1			208
							590	9									
04	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	13324	2	1180	4	N	982	936	1	35	8	219
							1080	9									
05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	11908	2	2	4	N	900	748	1			371
							990	9									
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	6635	2	117	4	N	879	1051	1			199
							967	9									
07	15996	X	4460	-0-	-11536	-0-	3503	2	957	9	N	870	928	1			141
08	16089	X	4003	-0-	-12086	-0-	3289	2	714	9	N	649	557	1			233
09	15570	X	15551	-0-	-19	-0-	14558	2	993	9	N	903	945	1			191
10	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	15608	2	845	9	N	768	732	1			227
11	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	15203	2	833	9	N	757	764	1	21	8	199
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 108,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,260

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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. 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	10013	X	3521	-0-		-6492	-0-	828 562	1 9	2131	2	Y	511	507	0			32
02	DLQ G-10		8840	-0-		8840	8840	580 639	1 9	7621	2	Y	581	562	0	13	1	38
03	DLQ G-10		6470	-0-		6470	15310	596 691	1 9	5183	2	Y	628	643	0			23
04	DLQ G-10		7841	-0-		7841	23151	696 205	1 4	6604 336	2 9	Y	305	319	0			9
05	DLQ G-10		7542	-0-		7542	30693	661 296	1 9	6585	2	Y	269	273	0			5
06	38183	X	7490	-0-		-30693	-0-	581 282	1 9	6627	2	Y	256	252	0			9
07	9796	X	7723	-0-		-2073	-0-	712 319	1 9	6692	2	Y	290	294	0			5
08	8091	X	5510	-0-		-2581	-0-	600 569	1 9	4341	2	Y	517	504	0			18
09	7830	X	7456	-0-		-374	-0-	851 109	1 4	5945 551	2 9	Y	501	488	0			31
10	7750	X	7117	-0-		-633	-0-	765 705	1 9	5647	2	Y	641	639	0			33
11	7500	X	6120	-0-		-1380	-0-	718 553	1 4	4146 703	2 9	Y	639	642	0			30
12	7719	X	NO RPT	-0-		-7719	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 75,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,138

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

	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		4960	X	1224	-0-		-3736	-0-	304 22	1 9	898	4	Y	20					172
02	DLQ G-10			2483	-0-		2483	2483	2389 76	1 9	18	4	Y	69	173	1			68
03	DLQ G-10			-0-	-0-		-0-	2483					Y	-0-					68
04	DLQ G-10			-0-	-0-		-0-	2483					Y	-0-					68
05	DLQ G-10			-0-	-0-		-0-	2483					Y	-0-					68
06		2483	X	-0-	-0-		-2483	-0-					Y	-0-	40	1			28
07		2821	X	-0-	-0-		-2821	-0-					Y	-0-					28
08		0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
09		2567	X	2567	-0-		-0-	-0-	2429	1	138	9	Y	125					153
10		4389	X	4389	-0-		-0-	-0-	3119 564	1 9	706	2	Y	513	311	1			355
*11		3173	X	3173	-0-		-0-	-0-	2598	1	575	9	Y	523	379	1			499
12		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					499

TOTAL GAS PROD: 13,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	9982	X	543	-0-	-9439	-0-	277	1	266	9	Y	242	256	0			22
02	DLQ G-10		4310	-0-	4310	4310	750	1	2344	2	Y	966	911	0	21	1	56
							153	4	1063	9							
03	DLQ G-10		8143	-0-	8143	12453	998	1	5976	2	Y	1057	1074	0			39
							6	4	1163	9							
04	DLQ G-10		6687	-0-	6687	19140	1022	1	4345	2	Y	713	732	0			20
							536	4	784	9							
05	DLQ G-10		7568	-0-	7568	26708	1066	1	5704	2	Y	725	732	0			13
							798	9									
06	33802	X	7094	-0-	-26708	-0-	1059	1	5295	2	Y	671	661	0			23
							2	4	738	9							
07	8153	X	6791	-0-	-1362	-0-	1034	1	5038	2	Y	654	667	0			10
							719	9									
08	8153	X	6824	-0-	-1329	-0-	972	1	5276	2	Y	524	516	0			18
							576	9									
09	7320	X	6687	-0-	-633	-0-	895	1	4888	2	Y	710	684	0			44
							123	4	781	9							
10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	976	1	5979	2	Y	803	805	0			42
							883	9									
11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	939	1	6162	2	Y	749	755	0			36
							824	9									
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 70,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,814

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
01	12927	X	8215	-0-	-4712	-0-	1171	1	6311	2	Y	666	657	0			50
							733	9									
02	DLQ G-10		8787	-0-	8787	8787	869	1	4335	2	Y	777	750	0	18	1	59
							2728	4	855	9							
03	DLQ G-10		9294	-0-	9294	18081	950	1	7445	2	Y	817	838	0			38
							899	9									
04	DLQ G-10		4253	-0-	4253	22334	397	1	2426	2	Y	345	373	0			10
							1050	4	380	9							
05	DLQ G-10		8558	-0-	8558	30892	584	1	7183	2	Y	719	716	0			13
							791	9									
06	39162	X	8270	-0-	-30892	-0-	579	1	6948	2	Y	675	665	0			23
							743	9									
07	9734	X	9051	-0-	-683	-0-	681	1	7611	2	Y	690	702	0			11
							759	9									
08	9300	X	8060	-0-	-1240	-0-	733	1	6619	2	Y	644	633	0			22
							708	9									
09	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	931	1	6596	2	Y	668	649	0			41
							88	4	735	9							
10	8556	X	8389	-0-	-167	-0-	1102	1	6540	2	Y	679	685	0			35
							747	9									
11	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	967	1	8085	2	Y	602	608	0			29
							662	9									
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 90,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,282

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

01	5177	X	4023	-0-	-1154	-0-	3549	4	474	9	Y	431	363	1					183
02	DLQ G-10		647	-0-	647	647	564	4	83	9	Y	75	194	1					64
03	DLQ G-10		965	-0-	965	1612	371	2	308	4	Y	260	263	1					61
							286	9											
04	DLQ G-10		4209	-0-	4209	5821	2706	2	1105	4	Y	362	337	1					86
							398	9											
05	DLQ G-10		5343	-0-	5343	11164	4860	2	70	4	Y	375	411	1					50
							413	9											
06	15524	X	4360	-0-	-11164	-0-	3860	2	63	4	Y	397	387	1					60
							437	9											
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5354	2	27	4	Y	423	441	1	2	8			40
							465	9											
08	5332	X	4378	-0-	-954	-0-	3523	2	382	4	Y	430	377	1					93
							473	9											
09	5160	X	3375	-0-	-1785	-0-	2940	2	74	4	Y	328	333	1					88
							361	9											
10	5332	X	4236	-0-	-1096	-0-	3602	2	218	4	Y	378	339	1	21	8			106
							416	9											
*11	5670	X	4034	-0-	-1636	-0-	3537	2	125	4	Y	338	407	1	17	8			20
							372	9											
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT							20

TOTAL GAS PROD: 41,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,797

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

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
01	15686	X	11582	-0-	-4104	-0-	742	1	7815	2	N	1271	1699	1			281
							1627	4	1398	9							
02	15428	X	3681	-0-	-11747	-0-	496	1	2435	2	N	682	564	1			399
							750	9									
03	17081	X	2615	-0-	-14466	-0-	532	1	1942	2	N	128	181	1			346
							141	9									
04	13590	X	12143	-0-	-1447	-0-	820	1	9555	2	N	1607	1691	1	46	8	216
							1768	9									
05	12245	X	9194	-0-	-3051	-0-	868	1	6758	2	N	1425	1494	1			147
							1568	9									
06	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	840	1	9941	2	N	1353	1132	1			368
							1	4	1488	9							
07	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	868	1	12557	2	N	1426	1470	1			324
							1569	9									
08	12555	X	12096	-0-	-459	-0-	868	1	9721	2	N	1370	1511	1			183
							1507	9									
09	12150	X	11484	-0-	-666	-0-	840	1	9222	2	N	1259	1303	1			139
							37	4	1385	9							
10	12679	X	11784	-0-	-895	-0-	868	1	9505	2	N	1277	1125	1			291
							6	4	1405	9							
11	14520	X	11745	-0-	-2775	-0-	840	1	8469	2	N	1273	1320	1	36	8	208
							1036	4	1400	9							
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 113,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,071

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

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
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	1767	2	5113	4	Y	464	383	1			198
							510	9									
02	DLQ G-10		916	-0-	916	916	478	4	438	9	Y	398	442	1			154
03	DLQ G-10		962	-0-	962	1878	235	2	269	4	Y	416	483	1			87
							458	9									
04	DLQ G-10		2909	-0-	2909	4787	1471	2	973	4	Y	423	409	1			101
							465	9									
05	DLQ G-10		3466	-0-	3466	8253	2926	2	61	4	Y	435	478	1			58
							479	9									
06	11192	X	2939	-0-	-8253	-0-	2377	2	55	4	Y	461	450	1			69
							507	9									
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2557	2	23	4	Y	380	412	1	1	8	36
							418	9									
08	3472	X	619	-0-	-2853	-0-	304	4	315	9	Y	286	260	1			62
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3180	2	74	4	Y	328	302	1			88
							361	9									
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3207	2	223	4	Y	385	344	1	21	8	108
							424	9									
*11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	3863	2	125	4	Y	338	409	1	17	8	20
							372	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 34,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,314

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	596 6	1 9	2395	4	Y	5	3	0			3
02	DLQ G-10		1999	-0-	1999	1999	1115 58	1 4	815 11	2 9	Y	10	6	0			7
03	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4033	738 132	1 4	1164	2	Y	-0-	4	0			3
04	DLQ G-10		3105	-0-	3105	7138	1205 632	1 4	1268	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	DLQ G-10		2077	-0-	2077	9215	1529	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	10873	X	1658	-0-	-9215	-0-	1179	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	159	-0-	-2073	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	945	1	55	2	Y	-0-	2	1			8
02	DLQ G-10		465	-0-	465	465	287	1	178	2	Y	-0-	1	1			7
03	DLQ G-10		1715	-0-	1715	2180	535	1	1180	2	Y	-0-	5	1			2
04	DLQ G-10		858	-0-	858	3038	701	1	157	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		1046	-0-	1046	4084	918	1	128	2	Y	-0-					2
06	4862	X	778	-0-	-4084	-0-	671	1	107	2	Y	-0-					2
07	1705	X	653	-0-	-1052	-0-	532	1	121	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1705	X	902	-0-	-803	-0-	433	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	537	-0-	-483	-0-	317	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	1025	-0-	-29	-0-	336	1	689	2	Y	-0-					-0-
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	350	1	2100	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

01	23839	X	20436	-0-	-3403	-0-	15671	2	4033	4	N	665	576	0			309
							732	9									
02	21140	X	11661	-0-	-9479	-0-	10579	2	599	4	N	439	512	0			236
							483	9									
03	22754	X	9781	-0-	-12973	-0-	9361	2	34	4	N	351	308	0			279
							386	9									
04	22642	X	22642	-0-	-0-	-0-	14067	2	6968	4	N	1461	1573	0			167
							1607	9									
05	21452	X	18305	-0-	-3147	-0-	16826	2	190	4	N	1172	1030	0			309
							1289	9									
06	19770	X	210	-0-	-19560	-0-	103	4	107	9	N	97	205	0			201
07	12896	X	6471	-0-	-6425	-0-	4255	2	1681	4	N	486	101	0	346	1	240
							535	9									
08	23405	X	22839	-0-	-566	-0-	21181	2	545	4	N	1012	154	0	893	1	205
							1113	9									
09	22650	X	16075	-0-	-6575	-0-	14737	2	285	4	N	957	935	0			227
							1053	9									
10	18290	X	16632	-0-	-1658	-0-	15696	2	31	4	N	823	879	0			171
							905	9									
11	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	15720	2	31	4	N	775	819	1			127
							853	9									
12	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 161,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,238

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

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
01	30597	X	3828	-0-	-26769	-0-	157	1	3295	2	Y	303	205	0			267
							43	4	333	9							
02	DLQ G-10		26017	-0-	26017	26017	524	1	21277	2	Y	1330	1072	0			525
							2753	4	1463	9							
03	DLQ G-10		20612	-0-	20612	46629	570	1	16973	2	Y	1334	1272	0			587
							1602	4	1467	9							
04	DLQ G-10		20877	-0-	20877	67506	559	1	9850	2	Y	1369	1670	0			286
							8962	4	1506	9							
05	DLQ G-10		11922	-0-	11922	79428	472	1	9652	2	Y	701	873	0			114
							1027	4	771	9							
06	96358	X	16930	-0-	-79428	-0-	369	1	11162	2	Y	805	678	0			241
							4513	4	886	9							
07	28799	X	21198	-0-	-7601	-0-	485	1	19520	2	Y	1083	1134	0			190
							2	4	1191	9							
08	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	589	1	24728	2	Y	1294	1158	0			326
							1248	4	1423	9							
09	24937	X	24937	-0-	-0-	-0-	570	1	20066	2	Y	1198	1400	0			124
							2983	4	1318	9							
10	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	589	1	16395	2	Y	1201	1102	0			223
							6602	4	1321	9							
11	20520	X	20220	-0-	-300	-0-	542	1	16150	2	Y	1051	1058	0			216
							2372	4	1156	9							
12	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 219,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,669

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396

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
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	3764	1	10383	2	Y	397	295	1			219
							856	4	437	9							
02	DLQ G-10		9210	-0-	9210	9210	1480	1	7463	2	Y	192	256	1			155
							56	4	211	9							
03	DLQ G-10		10320	-0-	10320	19530	1746	1	7094	2	Y	196	249	1			102
							1264	4	216	9							
04	DLQ G-10		11184	-0-	11184	30714	2184	1	5690	2	Y	177	206	1			73
							3115	4	195	9							
05	DLQ G-10		10541	-0-	10541	41255	2106	1	8076	2	Y	183	189	1			67
							158	4	201	9							
06	49382	X	8127	-0-	-41255	-0-	1852	1	6083	2	Y	137	93	1			111
							41	4	151	9							
07	10323	X	7231	-0-	-3092	-0-	1888	1	5027	2	Y	287	285	1			113
							316	9									
08	11563	X	7889	-0-	-3674	-0-	1969	1	5362	2	Y	464	536	1			41
							48	4	510	9							
09	11190	X	7595	-0-	-3595	-0-	1960	1	5312	2	Y	294	188	1			147
							323	9									
10	10540	X	6914	-0-	-3626	-0-	2016	1	4500	2	Y	362	294	1			215
							398	9									
11	8130	X	7005	-0-	-1125	-0-	1972	1	4617	2	Y	378	319	1			274
							416	9									
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 101,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,067

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

	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
01	1612	X	490	-0-	-1122	-0-	490	1			N	-0-					30
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	212	1	559	2	N	-0-					30
							7	4									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	222	1	189	2	N	-0-	2	1			28
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	309	1	23	2	N	-0-					28
05	868	N	726	-0-	-142	-0-	419	1	307	2	N	-0-	3	1			25
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1002	1	204	2	N	-0-	2	1			23
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1243	1	167	2	N	-0-					23
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1181	1	661	2	N	-0-					23
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1143	1	495	2	N	-0-					23
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1154	1	878	2	N	-0-					23
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	914	1	1480	2	N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 13,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
AFFIRMED 6 WELL #: 5H RRCID -> 290941 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247

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	14818	X	4136	-0-	-10682	-0-	897	1	2821	2	Y	380	353	0			130
							418	9									
02	DLQ G-10		5141	-0-	5141	5141	483	1	4101	2	Y	506	411	0			225
							557	9									
03	DLQ G-10		1079	-0-	1079	6220	747	1	332	9	Y	302	477	0			50
04	DLQ G-10		2073	-0-	2073	8293	666	1	435	2	Y	336	342	0	27	8	17
							602	4	370	9							
05	DLQ G-10		4953	-0-	4953	13246	780	1	3934	2	Y	217	212	0			22
							239	9									
06	18073	X	4827	-0-	-13246	-0-	740	1	3756	2	Y	262	259	0			25
							43	4	288	9							
07	5704	X	3142	-0-	-2562	-0-	718	1	2119	2	Y	277	257	0			45
							305	9									
08	4960	X	1107	-0-	-3853	-0-	759	1	348	9	Y	316	336	0			25
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

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. 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11120	X	11120	-0-		-0-	-0-	1280	1	9041	2	N	726	718	0			58
								799	9									
02	9775	X	9775	-0-		-0-	-0-	1041	1	7756	2	N	889	858	0	20	1	69
								978	9									
03	9098	X	9098	-0-		-0-	-0-	1134	1	6896	2	N	971	992	0			48
								1068	9									
04	11318	X	11318	-0-		-0-	-0-	1207	1	9142	2	N	881	904	0			25
								969	9									
05	11147	X	11147	-0-		-0-	-0-	1213	1	8920	2	N	922	930	0			17
								1014	9									
06	11147	X	11147	-0-		-0-	-0-	1193	1	9027	2	N	843	831	0			29
								927	9									
07	10885	X	10885	-0-		-0-	-0-	1165	1	8834	2	N	804	820	0			13
								2	4	884	9							
08	10250	X	10250	-0-		-0-	-0-	1005	1	8386	2	N	781	767	0			27
								859	9									
09	10082	X	10082	-0-		-0-	-0-	895	1	8330	2	N	689	673	0			43
								99	4	758	9							
10	10432	X	10432	-0-		-0-	-0-	865	1	7652	2	N	537	552	0			28
								1324	4	591	9							
*11	10507	X	10507	-0-		-0-	-0-	785	1	9076	2	N	587	587	0			28
								646	9									
12	7130	X	NO RPT	-0-		-7130	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 115,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,630

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. GAS	(I) 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	2888	X	2888	-0-		-0-	-0-	353	1	2446	4	Y	81	98	1			30
								89	9									
02	DLQ G-10		1569	-0-		1569	1569	1217	1	200	4	Y	138	120	1			48
								152	9									
03	DLQ G-10		2863	-0-		2863	4432	1910	1	848	2	Y	95	107	1			36
								105	9									
04	DLQ G-10		719	-0-		719	5151	457	1	185	2	Y	70	80	1			26
								77	9									
05	DLQ G-10		1772	-0-		1772	6923	1440	1	332	9	Y	302	251	1			77
06	8377	X	1454	-0-		-6923	-0-	974	1	214	2	Y	242	299	1			20
								266	9									
07	2852	X	2151	-0-		-701	-0-	1202	1	594	2	Y	323	278	1			65
								355	9									
08	2852	X	657	-0-		-2195	-0-	472	1	88	2	Y	88	143	1			10
								97	9									
09	1710	X	-0-	-0-		-1710	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
10	1767	X	-0-	-0-		-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2070	X	-0-	-0-		-2070	-0-					Y	-0-					-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-		-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	570 132	1 9	1720	4	N	120	129	0			66
02	3696	X	513	-0-	-3183	-0-	335 118	1 9	60	4	N	107	95	0			78
03	4092	X	257	-0-	-3835	-0-	247	4	10	9	N	9	42	0			45
04	2910	X	286	-0-	-2624	-0-	220	4	66	9	N	60	82	0			23
05	2759	X	947	-0-	-1812	-0-	945	1	2	9	N	2	24	0			1
06	2340	X	1194	-0-	-1146	-0-	723 134	1 9	337	2	N	122	92	0			31
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1207 420	1 9	3799	2	N	382	288	0			125
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	1212 394	1 9	2654	2	N	358	385	0			98
09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	713 109	1 9	413	2	N	99	37	0			160
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	1158 201	1 9	1371	2	N	183	240	0			103
*11	5250	X	3229	-0-	-2021	-0-	1188 260	1 9	1781	2	N	236	109	0			230
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 22,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	350	1	1267	4	N	60	65	0			33
							66	9									
02	2324	X	1735	-0-	-589	-0-	1486	1	86	4	N	148	73	0			108
							163	9									
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2687	1	524	4	N	40	57	0			91
							44	9									
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	1752	1	805	2	N	163	191	0			63
							432	4	179	9							
05	1922	X	419	-0-	-1503	-0-	419	1			N	-0-	63	0			-0-
06	1860	X	822	-0-	-1038	-0-	821	1	1	9	N	1	1	0			-0-
07	3255	X	262	-0-	-2993	-0-	48	1	214	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4774	X	659	-0-	-4115	-0-	246	1	393	2	Y	18					171
							20	9									
02	DLQ G-10		2683	-0-	2683	2683	2623	1	15	4	Y	41	172	1			40
							45	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2683					Y	-0-					40
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2683					Y	-0-					40
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2683					Y	-0-					40
06	2683	X	-0-	-0-	-2683	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		3010	-0-	3010	3010	2941	1	69	9	Y	63					63
10	T. A.		2251	-0-	2251	5261	2251	1			Y	-0-	63	1			-0-
*11	T. A.		2772	-0-	2772	8033	2772	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8033					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	18166	X	1272	-0-	-16894	-0-	601	1	284	2	Y	352	359	0			52
							387	9									
02	DLQ G-10		11512	-0-	11512	11512	767	1	9283	2	Y	1329	1255	0	30	1	96
							1462	9									
03	DLQ G-10		15452	-0-	15452	26964	886	1	12684	2	Y	1711	1743	0			64
							1882	9									
04	DLQ G-10		15137	-0-	15137	42101	964	1	12607	2	Y	1424	1448	0			40
							1566	9									
05	DLQ G-10		16813	-0-	16813	58914	946	1	14191	2	Y	1524	1536	0			28
							1676	9									
06	76399	X	17485	-0-	-58914	-0-	897	1	15004	2	Y	1440	1418	0			50
							1584	9									
07	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	903	1	14026	2	Y	1411	1438	0			23
							1552	9									
08	16027	X	15347	-0-	-680	-0-	889	1	13037	2	Y	1292	1271	0			44
							1421	9									
09	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	896	1	12996	2	Y	1304	1267	0			81
							225	4	1434	9							
10	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	817	1	14861	2	Y	1282	1296	0			67
							1410	9									
*11	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	790	1	15979	2	Y	1321	1325	0			63
							1453	9									
12	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 160,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,390

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	985	-0-		-844	-0-	230	1	749	4	Y	5	4	0			3
								6	9									
02	DLQ G-10		1688	-0-		1688	1688	459	1	1174	2	Y	15	6	0			12
								38	4	17	9							
03	DLQ G-10		1383	-0-		1383	3071	839	1	527	4	Y	15	4	0			23
								17	9									
04	DLQ G-10		2033	-0-		2033	5104	848	1	1185	4	Y	-0-	23	0			-0-
05	DLQ G-10		1614	-0-		1614	6718	1280	1	333	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
06	6718	X	-0-	-0-		-6718	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-		-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-		-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-		-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1786	-0-		-12	-0-	289	1	1484	4	N	12	9	0			6
								13	9									
02	2298	X	2298	-0-		-0-	-0-	564	1	1442	2	N	13	9	0			10
								278	4	14	9							
03	2232	X	1429	-0-		-803	-0-	488	1	941	4	N	-0-	3	0			7
04	3490	X	3490	-0-		-0-	-0-	469	1	3019	4	N	2	8	0			1
								2	9									
05	2542	X	674	-0-		-1868	-0-	522	1	142	2	N	9	6	0			4
								10	9									
06	2460	X	1564	-0-		-896	-0-	1182	1	379	2	N	1	5	0			-0-
								2	4	1	9							
07	2542	X	-0-	-0-		-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-		-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-		-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-		-1612	-0-					N	-0-					-0-
*11	1560	X	-0-	-0-		-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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. 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	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-		874	1	1005	2	Y	6					21
								46	4	7	9							
02	DLQ G-10		1642	-0-	1642	1642		625	1	997	2	Y	18					39
								20	9									
03	DLQ G-10		2558	-0-	2558	4200		813	1	1726	2	Y	17	47	1			9
								19	9									
04	DLQ G-10		2433	-0-	2433	6633		770	1	1663	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	DLQ G-10		3225	-0-	3225	9858		804	1	2395	2	Y	24	18	1			6
								26	9									
06	12419	X	2561	-0-	-9858	-0-		740	1	1807	2	Y	12	16	1			2
								1	4	13	9							
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-		796	1	1981	2	Y	37	35	1			4
								2	4	41	9							
08	3224	X	2979	-0-	-245	-0-		823	1	2117	2	Y	35	30	1			9
								39	9									
09	3120	X	2935	-0-	-185	-0-		842	1	2052	2	Y	37	36	1			10
								41	9									
10	3224	X	2971	-0-	-253	-0-		857	1	2079	2	Y	32	32	1			10
								35	9									
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-		853	1	2353	2	Y	22	29	1			3
								27	4	24	9							
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 29,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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. 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	5921	X	5445	-0-	-476	-0-		1139	1	3535	2	Y	659	599	1			263
								46	4	725	9							
02	DLQ G-10		3632	-0-	3632	3632		791	1	2126	2	Y	431	461	1			233
								241	4	474	9							
03	DLQ G-10		3939	-0-	3939	7571		1050	1	2241	2	Y	557	691	1			99
								35	4	613	9							
04	DLQ G-10		3319	-0-	3319	10890		971	1	848	2	Y	479	502	1			76
								973	4	527	9							
05	DLQ G-10		2509	-0-	2509	13399		1050	1	990	2	Y	423	393	1			106
								4	4	465	9							
06	16137	X	2738	-0-	-13399	-0-		976	1	1335	2	Y	385	424	1			67
								3	4	424	9							
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-		1012	1	3221	2	Y	532	548	1			51
								1	4	585	9							
08	3937	X	3435	-0-	-502	-0-		999	1	1996	2	Y	400	352	1			99
								440	9									
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-		980	1	2922	2	Y	433	417	1			115
								476	9									
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-		1005	1	3814	2	Y	370	369	1			116
								144	4	407	9							
*11	4650	X	3904	-0-	-746	-0-		988	1	2599	2	Y	288	363	1			41
								317	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-						Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 43,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,957

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	8494	X	3499	-0-	-4995	-0-	593	1	2318	2	Y	451	537	1			201
							92	4	496	9							
02	DLQ G-10		1651	-0-	1651	1651	339	1	345	2	Y	244	286	1			159
							699	4	268	9							
03	DLQ G-10		8804	-0-	8804	10455	919	1	6624	2	Y	1146	1111	1			194
							1261	9									
04	DLQ G-10		7453	-0-	7453	17908	831	1	5632	2	Y	889	942	1			141
							12	4	978	9							
05	DLQ G-10		8538	-0-	8538	26446	936	1	6514	2	Y	989	882	1			248
							1088	9									
06	34476	X	8030	-0-	-26446	-0-	984	1	5829	2	Y	1106	1162	1			192
							1217	9									
07	8804	X	8656	-0-	-148	-0-	982	1	6560	2	Y	1013	1107	1			98
							1114	9									
08	8804	X	7440	-0-	-1364	-0-	814	1	5696	2	Y	845	733	1			210
							930	9									
09	8250	X	7205	-0-	-1045	-0-	878	1	5381	2	Y	860	842	1			228
							946	9									
10	8525	X	7973	-0-	-552	-0-	875	1	6013	2	Y	981	903	1			306
							6	4	1079	9							
*11	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	747	1	6156	2	Y	963	1131	1			138
							1059	9									
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 77,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,487

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					126
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	338	464	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 338

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	706	1	2709	4	Y	486	697	1			152
							535	9									
02	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	818	1	100	4	Y	441	473	1			120
							485	9									
03	DLQ G-10		3030	-0-	3030	4433	1183	1	1416	2	Y	392	382	1			130
							431	9									
04	DLQ G-10		1261	-0-	1261	5694	463	1	544	2	Y	231	274	1			87
							254	9									
05	DLQ G-10		3960	-0-	3960	9654	1498	1	1627	2	Y	758	651	1			194
							1	4	834	9							
06	11977	X	2323	-0-	-9654	-0-	1084	1	664	2	Y	521	671	1			44
							2	4	573	9							
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	1185	1	1585	2	Y	757	649	1			152
							1	4	833	9							
08	3968	X	2606	-0-	-1362	-0-	1213	1	807	2	Y	533	622	1			63
							586	9									
09	3840	X	3187	-0-	-653	-0-	1736	1	828	2	Y	566	517	1			112
							623	9									
10	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	1546	1	1178	2	Y	668	617	1			163
							735	9									
11	3480	X	3014	-0-	-466	-0-	1446	1	931	2	Y	579	638	1			104
							637	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 31,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,932

WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	681	1	2668	4	Y	531	733	1			168
							584	9									
02	DLQ G-10		3176	-0-	3176	3176	1351	1	1153	2	Y	520	533	1			155
							100	4	572	9							
03	DLQ G-10		3568	-0-	3568	6744	1845	1	1327	2	Y	360	388	1			127
							396	9									
04	DLQ G-10		2110	-0-	2110	8854	788	1	886	2	Y	396	374	1			149
							436	9									
05	DLQ G-10		3399	-0-	3399	12253	1740	1	734	2	Y	840	774	1			215
							1	4	924	9							
06	14249	X	1996	-0-	-12253	-0-	1381	1	615	9	Y	559	727	1			47
07	3565	X	2717	-0-	-848	-0-	1275	1	718	2	Y	657	572	1			132
							1	4	723	9							
08	3565	X	2216	-0-	-1349	-0-	1512	1	199	2	Y	459	537	1			54
							505	9									
09	3300	X	2126	-0-	-1174	-0-	1685	1	441	9	Y	401	376	1			79
10	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	1538	1	337	9	Y	306	310	1			75
*11	2640	X	1749	-0-	-891	-0-	1455	1	294	9	Y	267	294	1			48
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 28,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,296

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 04/27/2022 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
01	14477	X	7691	-0-	-6786	-0-	7320	2	10	4	N	328	821	1			79
							361	9									
02	17220	X	1494	-0-	-15726	-0-	863	4	631	9	N	574	513	1			140
03	19065	X	146	-0-	-18919	-0-	41	4	105	9	N	95					235
04	18450	X	1834	-0-	-16616	-0-	788	4	1046	9	N	951	842	1			344
05	19065	X	1058	-0-	-18007	-0-	1	4	1057	9	N	961	1246	1			59
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	21					80
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	155					235
08	1891	X	636	-0-	-1255	-0-	636	4			N	-0-	183	1			52
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1474	1194	1			332
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1391	1546	1			177
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1432	1123	1			486
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					486

TOTAL GAS PROD: 12,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,382

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. (I) GAS 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	15934	X	11656	-0-	-4278	-0-	10680	2	50	4	Y	842	830	0			86
							926	9									
02	DLQ G-10		11426	-0-	11426	11426	10247	2	1179	9	Y	1072	1033	0	24	1	101
03	DLQ G-10		12793	-0-	12793	24219	11367	2	110	4	Y	1196	1223	0			74
							1316	9									
04	DLQ G-10		8941	-0-	8941	33160	8111	2	65	4	Y	695	744	0			25
							765	9									
05	DLQ G-10		5857	-0-	5857	39017	5198	2	659	9	Y	599	613	0			11
06	66653	X	27636	-0-	-39017	-0-	25668	2	1968	9	Y	1789	1738	0			62
07	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	17815	2	1386	9	Y	1260	1302	0			20
08	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	20414	2	1264	9	Y	1149	1130	0			39
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
10	24211	X	5447	-0-	-18764	-0-	4773	2	674	9	Y	613	581	0			32
*11	23430	X	11024	-0-	-12406	-0-	9762	2	1262	9	Y	1147	1124	0			55
12	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 135,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,362

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. (I) GAS 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	48794	X	38523	-0-	-10271	-0-	34103	2	874	4	Y	3224	3033	1			837
							3546	9									
02	DLQ G-10		33674	-0-	33674	33674	30371	2	172	4	Y	2846	2754	1			929
							3131	9									
03	DLQ G-10		34368	-0-	34368	68042	31391	2	120	4	Y	2597	3100	1			426
							2857	9									
04	DLQ G-10		33486	-0-	33486	101528	30301	2	3185	9	Y	2895	2823	1			498
05	DLQ G-10		34390	-0-	34390	135918	31170	2	3220	9	Y	2927	3134	1			291
06	168334	X	32416	-0-	-135918	-0-	29787	2	2629	9	Y	2390	2514	1			167
07	37293	X	32902	-0-	-4391	-0-	30330	2	2572	9	Y	2338	2218	1			287
08	34596	X	31544	-0-	-3052	-0-	29149	2	2395	9	Y	2177	2237	1			227
09	33480	X	30821	-0-	-2659	-0-	28089	2	342	4	Y	2173	2106	1			294
							2390	9									
10	34379	X	27995	-0-	-6384	-0-	25407	2	47	4	Y	2310	1964	1			640
							2541	9									
*11	32430	X	20844	-0-	-11586	-0-	19085	2	84	4	Y	1523	2045	1			118
							1675	9									
12	32891	X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 350,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,400

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	33697	X	28986	-0-	-4711	-0-	26803	2	170	4	N	1830	1763	0			110
							2013	9									
02	30436	X	30024	-0-	-412	-0-	28239	2	1785	9	N	1623	1586	0	37	1	110
03	30225	X	24904	-0-	-5321	-0-	23042	2	228	4	N	1485	1539	0			56
							1634	9									
04	28050	X	23208	-0-	-4842	-0-	20972	2	549	4	N	1534	1547	0			43
							1687	9									
05	33232	X	23938	-0-	-9294	-0-	22302	2	2	4	N	1485	1501	0			27
							1634	9									
06	32160	X	24452	-0-	-7708	-0-	22868	2	1584	9	N	1440	1417	0			50
07	33232	X	22698	-0-	-10534	-0-	21214	2	1484	9	N	1349	1377	0			22
08	24893	X	1695	-0-	-23198	-0-	1573	2	122	9	N	111	129	0			4
09	23220	X	-0-	-0-	-23220	-0-					N	-0-	4	0			-0-
10	25265	X	22655	-0-	-2610	-0-	19857	2	964	4	N	1667	1580	0			87
							1834	9									
*11	24450	X	18888	-0-	-5562	-0-	17569	2	1319	9	N	1199	1229	0			57
12	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 221,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,723

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
01	42780	X	34873	-0-	-7907	-0-	24376	2	7173	4	Y	3022	2847	1			937
							3324	9									
02	42784	X	33141	-0-	-9643	-0-	20389	2	9724	4	Y	2753	2999	1			691
							3028	9									
03	47368	X	34065	-0-	-13303	-0-	13262	2	17361	4	Y	3129	3343	1			477
							3442	9									
04	35880	X	30890	-0-	-4990	-0-	19206	2	8396	4	Y	2989	3163	1			303
							3288	9									
05	37076	X	32666	-0-	-4410	-0-	29746	2	2	4	Y	2653	2551	1			405
							2918	9									
06	35520	X	7124	-0-	-28396	-0-	6380	2	744	9	Y	676	945	1			136
07	36704	X	27972	-0-	-8732	-0-	24996	2	53	4	Y	2657	2429	1	12	8	352
							2923	9									
08	34069	X	32581	-0-	-1488	-0-	29552	2	3029	9	Y	2754	2635	1			471
09	31620	X	30726	-0-	-894	-0-	27928	2	2798	9	Y	2544	2450	1			565
10	32674	X	29799	-0-	-2875	-0-	27265	2	2534	9	Y	2304	2060	1	172	8	637
11	27060	X	19236	-0-	-7824	-0-	17179	2	2057	9	Y	1870	2075	1	105	8	327
12	32581	X	NO RPT	-0-	-32581	-0-					Y	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: 313,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,351

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
UL DINO JUICE 18-40-45 WB1 WELL #: 3H RRCID -> 296753 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12836 - 26624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35951	X	35951	-0-	-0-	-0-	342	1	26859	2	Y	7394	7374	0	128
							617	4	8133	9					
02	DLQ G-10		34415	-0-	34415	34415	395	1	25675	2	Y	6916	6854	0	190
							737	4	7608	9					
03	DLQ G-10		35741	-0-	35741	70156	401	1	27570	2	Y	6305	6394	0	101
							834	4	6936	9					
04	DLQ G-10		35504	-0-	35504	105660	368	1	26100	2	Y	7804	7824	0	81
							452	4	8584	9					
05	DLQ G-10		34893	-0-	34893	140553	333	1	24055	2	Y	9289	9257	0	113
							287	4	10218	9					
06	DLQ G-10		33156	-0-	33156	173709	352	1	24012	2	Y	7307	7366	0	54
							754	4	8038	9					
07	197367	X	23658	-0-	-173709	-0-	206	1	13399	2	Y	8943	8921	0	76
							216	4	9837	9					
08	25730	X	18855	-0-	-6875	-0-	130	1	8417	2	Y	9165	9122	0	119
							226	4	10082	9					
09	24900	X	18671	-0-	-6229	-0-	165	1	10691	2	Y	6804	6836	0	87
							331	4	7484	9					
10	25730	X	21686	-0-	-4044	-0-	215	1	13524	2	Y	6881	6869	0	99
							378	4	7569	9					
11	24900	X	23326	-0-	-1574	-0-	203	1	15332	2	Y	6698	6721	0	76
							423	4	7368	9					
12	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT			76

TOTAL GAS PROD: 315,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,506

UL DINO JUICE 18-40-45 3B3 WELL #: 10H RRCID -> 296754 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11450 - 23192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	19439	-0-	-4152	-0-	169	1	13281	2	Y	5167	5142	0	92
							305	4	5684	9					
02	DLQ G-10		17074	-0-	17074	17074	182	1	11840	2	Y	4284	4274	0	102
							340	4	4712	9					
03	DLQ G-10		18605	-0-	18605	35679	188	1	12898	2	Y	4663	4699	0	66
							390	4	5129	9					
04	DLQ G-10		17611	-0-	17611	53290	172	1	12235	2	Y	4538	4555	0	49
							212	4	4992	9					
05	DLQ G-10		18377	-0-	18377	71667	180	1	13013	2	Y	4572	4564	0	57
							155	4	5029	9					
06	DLQ G-10		17719	-0-	17719	89386	174	1	11902	2	Y	4790	4809	0	38
							374	4	5269	9					
07	106723	X	17337	-0-	-89386	-0-	182	1	11807	2	Y	4689	4684	0	43
							190	4	5158	9					
08	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	166	1	10701	2	Y	4775	4763	0	55
							287	4	5253	9					
09	15330	X	15218	-0-	-112	-0-	145	1	9437	2	Y	4857	4858	0	54
							293	4	5343	9					
10	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	166	1	10423	2	Y	4702	4698	0	58
							291	4	5172	9					
11	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	113	1	10838	2	Y	4431	4442	0	47
							298	4	4874	9					
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: 189,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,468

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
A CLASSIC DASH 18 WELL #: 2H RRCID -> 297109 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRE WOLF 70 WC A WELL #: 1H RRCID -> 299185 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12687 - 24579

01	0	W	5874	-0-	5874	523336	62	1	4844	2	N	779	794	0			29
							111	4	857	9							
02	0	W	931	-0-	931	524267	3	1	188	2	N	667	668	0			28
							6	4	734	9							
03	0	W	30	-0-	30	524297	9	2	21	9	N	19	33	0			14
04	0	W	1	-0-	1	524298	1	2			N	-0-					14
05	524298	X	-0-	-0-	-524298	-0-					N	-0-					14
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					14
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					14
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
10	378	X	378	-0-	-0-	-0-	5	1	344	2	N	17	20	0			11
							10	4	19	9							
*11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	15	1	1460	2	N	79	79	0			11
							41	4	87	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

UL DINO JUICE 18-41-40-45 WB5 WELL #: 24H RRCID -> 299986 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12121 - 27450

01	77377	X	77377	-0-	-0-	-0-	725	1	57004	2	N	16671	16652	0			277
							1310	4	18338	9							
02	62049	X	62049	-0-	-0-	-0-	721	1	46907	2	N	11886	11822	0			341
							1346	4	13075	9							
03	65751	X	65751	-0-	-0-	-0-	705	1	48474	2	N	13732	13868	0			205
							1467	4	15105	9							
04	51843	X	51843	-0-	-0-	-0-	527	1	37425	2	N	12040	12115	0			130
							647	4	13244	9							
05	39866	X	35986	-0-	-3880	-0-	342	1	24706	2	N	9675	9671	0			134
							295	4	10643	9							
06	49942	X	49942	-0-	-0-	-0-	486	1	33183	2	N	13846	13878	0			102
							1042	4	15231	9							
07	47324	X	47324	-0-	-0-	-0-	482	1	31333	2	N	13640	13625	0			117
							505	4	15004	9							
08	42771	X	42771	-0-	-0-	-0-	418	1	26938	2	N	13356	13305	0			168
							723	4	14692	9							
09	38580	X	35888	-0-	-2692	-0-	358	1	23234	2	N	10523	10561	0			130
							721	4	11575	9							
10	39866	X	34947	-0-	-4919	-0-	411	1	25875	2	N	7216	7230	0			116
							723	4	7938	9							
*11	38580	X	31844	-0-	-6736	-0-	265	1	25278	2	N	5095	5140	0			71
							696	4	5605	9							
12	39866	X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 535,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,680

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NOTTING HILL ENERGY, LLC 101230
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. 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	26691	X	25152	-0-		-1539		-0-		5674	1	17971	2	Y	1370	1314	1	47	8	323
										1507	9									
02	26572	X	21448	-0-		-5124		-0-		5452	1	15150	2	Y	769	809	1	37	8	246
										846	9									
03	29419	X	21358	-0-		-8061		-0-		2847	1	18020	2	Y	446	506	1	55	8	131
										491	9									
04	34666	X	34666	-0-		-0-		-0-		1966	1	30534	2	Y	1969	1846	1	118	8	136
										2166	9									
05	35714	X	35714	-0-		-0-		-0-		152	1	32370	2	Y	2902	2709	1	67	8	262
										3192	9									
06	34900	X	34900	-0-		-0-		-0-		779	1	31138	2	Y	2712	2764	1	51	8	159
										2983	9									
07	35493	X	35493	-0-		-0-		-0-		12885	1	21270	2	Y	1216	951	1	34	8	390
										1338	9									
08	35342	X	35342	-0-		-0-		-0-		2300	1	31317	2	Y	1568	1546	1	87	8	325
										1725	9									
09	37152	X	37152	-0-		-0-		-0-		943	1	34638	2	Y	1428	1419	1	65	8	269
										1571	9									
10	34929	X	34929	-0-		-0-		-0-		875	1	32507	2	Y	1406	1385	1	66	8	224
										1547	9									
11	29640	X	24778	-0-		-4862		-0-		10663	1	13653	2	Y	420	311	1	32	8	301
										462	9									
12	30628	X	29223	-0-		-1405		-0-		4874	1	22887	2	Y	1329	1278	1	166	8	186
										1462	9									

TOTAL GAS PROD: 370,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,535

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. 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	42005	X	36463	-0-		-5542		-0-		6178	1	28733	2	Y	1411	1354	1	47	8	333
										1552	9									
02	37184	X	14616	-0-		-22568		-0-		3159	1	10492	2	Y	877	891	1	37	8	282
										965	9									
03	40827	X	6348	-0-		-34479		-0-		886	1	4905	2	Y	506	581	1	57	8	150
										557	9									
04	35280	X	28500	-0-		-6780		-0-		1388	1	24641	2	Y	2246	2117	1	123	8	156
										2471	9									
05	45914	X	45914	-0-		-0-		-0-		193	1	42175	2	Y	3224	2969	1	124	8	287
										3546	9									
06	43979	X	43979	-0-		-0-		-0-		999	1	39861	2	Y	2835	2849	1	110	8	163
										3119	9									
07	29450	X	27256	-0-		-2194		-0-		2276	1	23554	2	Y	1296	982	1	73	8	404
										1426	9									
08	38688	X	30174	-0-		-8514		-0-		3040	1	25453	2	Y	1528	1534	1	80	8	318
										1681	9									
09	37440	X	21782	-0-		-15658		-0-		733	1	19525	2	Y	1385	1389	1	51	8	263
										1524	9									
10	38688	X	25597	-0-		-13091		-0-		689	1	23257	2	Y	1501	1486	1	32	8	246
										1651	9									
11	37440	X	8073	-0-		-29367		-0-		1684	1	5906	2	Y	439	340	1	15	8	330
										483	9									
12	30163	X	128	-0-		-30035		-0-		11	1	117	9	Y	106	419	1	17	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 288,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,354

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NOTTING HILL ENERGY, LLC //CONT.// 101230
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 1H RRCID -> 294858 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11589 - 16375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41633	X	26114	-0-	-15519		-0-	23327	2	2787	9	N	2534	2449	1	64	8	184
02	37604	X	21786	-0-	-15818		-0-	19419	2	2367	9	N	2152	2108	1	74	8	154
03	38254	X	28213	-0-	-10041		-0-	25244	2	2969	9	N	2699	2628	1	28	8	197
04	37020	X	31376	-0-	-5644		-0-	28531	2	2845	9	N	2586	2538	1	44	8	201
05	34255	X	27997	-0-	-6258		-0-	25045	2	2952	9	N	2684	2722	1	34	8	129
06	30628	X	30628	-0-	-0-		-0-	27093	2	3535	9	N	3214	3191	1	25	8	127
07	32426	X	30273	-0-	-2153		-0-	26587	2	3686	9	N	3351	3284	1	36	8	158
08	32426	X	26970	-0-	-5456		-0-	23587	2	3383	9	N	3075	3065	1	10	8	158
09	31380	X	25439	-0-	-5941		-0-	22114	2	3325	9	N	3023	3029	1	9	8	143
10	31651	X	27257	-0-	-4394		-0-	23981	2	3276	9	N	2978	2965	1	15	8	141
11	30630	X	25845	-0-	-4785		-0-	22853	2	2992	9	N	2720	2641	1	19	8	201
12	30287	X	18802	-0-	-11485		-0-	15655	2	3147	9	N	2861	2852	1	4	8	206

TOTAL GAS PROD: 320,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,877

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 2H RRCID -> 294859 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11070 - 15870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44020	X	22937	-0-	-21083		-0-	18963	2	3974	9	N	3613	3537	1	45	8	266
02	39760	X	19338	-0-	-20422		-0-	15979	2	3359	9	N	3054	3045	1	52	8	223
03	41850	X	23306	-0-	-18544		-0-	19040	2	4266	9	N	3878	3796	1	20	8	285
04	40500	X	14480	-0-	-26020		-0-	11598	2	2882	9	N	2620	2670	1	30	8	205
05	35247	X	4625	-0-	-30622		-0-	3772	2	853	9	N	775	802	1	30	8	148
06	33249	X	33249	-0-	-0-		-0-	30016	2	3233	9	N	2939	2948	1	22	8	117
07	37583	X	37583	-0-	-0-		-0-	34045	2	3538	9	N	3216	3149	1	32	8	152
08	36773	X	36773	-0-	-0-		-0-	33286	2	3487	9	N	3170	3150	1	9	8	163
09	33240	X	32964	-0-	-276		-0-	29884	2	3080	9	N	2800	2825	1	6	8	132
10	37572	X	34880	-0-	-2692		-0-	31537	2	3343	9	N	3039	3016	1	11	8	144
11	36360	X	30941	-0-	-5419		-0-	27632	2	3309	9	N	3008	2915	1	14	8	223
12	42273	X	42273	-0-	-0-		-0-	38786	2	3487	9	N	3170	3161	1	3	8	229

TOTAL GAS PROD: 333,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,282

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 3H RRCID -> 294860 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	10969	-0-	-9925		-0-	9305	2	1664	9	N	1513	1474	1	26	8	111
02	18872	X	11666	-0-	-7206		-0-	10257	2	1409	9	N	1281	1269	1	30	8	93
03	18972	X	13738	-0-	-5234		-0-	11957	2	1781	9	N	1619	1582	1	11	8	119
04	18360	X	14178	-0-	-4182		-0-	12697	2	1481	9	N	1346	1345	1	14	8	106
05	17298	X	12652	-0-	-4646		-0-	11104	2	1548	9	N	1407	1436	1	9	8	68
06	14410	X	14410	-0-	-0-		-0-	11794	2	2616	9	N	2378	2343	1	8	8	95
07	14663	X	14418	-0-	-245		-0-	12296	2	2122	9	N	1929	1920	1	12	8	92
08	14663	X	13794	-0-	-869		-0-	11910	2	1884	9	N	1713	1713	1	4	8	88
09	14400	X	12710	-0-	-1690		-0-	10942	2	1768	9	N	1607	1613	1	6	8	76
10	14880	X	12738	-0-	-2142		-0-	11067	2	1671	9	N	1519	1518	1	5	8	72
11	14400	X	10632	-0-	-3768		-0-	9336	2	1296	9	N	1178	1156	1	7	8	87
12	14415	X	11489	-0-	-2926		-0-	10118	2	1371	9	N	1246	1237	1	7	8	89

TOTAL GAS PROD: 153,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,736

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
BUSCH UNIT C6-4 WELL #: 22H RRCID -> 300456 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11223 - 18215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		18285	-0-		18285	18285	12343	3	2	4	Y	5400	3727	0	1569	1	101
								5940	9					3	8			
06	0		46111	-0-		46111	64396	31710	3	248	4	Y	12866	12846	0	6	8	115
								14153	9									
07	0		48719	-0-		48719	113115	34147	3	14572	9	Y	13247	13260	0			102
08	0		47741	-0-		47741	160856	34268	3	13473	9	Y	12248	12244	0	13	8	93
09	0		41356	-0-		41356	202212	30811	3	10545	9	Y	9586	9577	0	9	8	93
10	252068	X	49856	-0-		-202212	-0-	38733	3	11123	9	Y	10112	10098	0	10	8	97
11	50263	X	50263	-0-		-0-	-0-	40560	3	9703	9	Y	8821	8796	0	6	8	116
12	43765	X	43765	-0-		-0-	-0-	35536	3	8229	9	Y	7481	7500	0			97

TOTAL GAS PROD: 346,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,761

LINCOLN 4-1 WELL #: 11H RRCID -> 300531 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11045 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		17190	-0-		17190	17190	11134	3	6056	9	Y	5505	3800	0	1600	1	103
														2	8			
06	0		59484	-0-		59484	76674	40852	3	18632	9	Y	16938	16885	0	4	8	152
07	0		69957	-0-		69957	146631	51138	3	18819	9	Y	17108	17129	0			131
08	0		72121	-0-		72121	218752	55667	3	16454	9	Y	14958	14968	0	8	8	113
09	0		59792	-0-		59792	278544	47640	3	12152	9	Y	11047	11047	0	5	8	108
10	333577	X	55033	-0-		-278544	-0-	44569	3	10464	9	Y	9513	9525	0	5	8	91
11	51210	X	47602	-0-		-3608	-0-	38947	3	8655	9	Y	7868	7854	0	2	8	103
12	52917	X	44919	-0-		-7998	-0-	36866	3	8053	9	Y	7321	7329	0			95

TOTAL GAS PROD: 426,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,258

LINCOLN 4-1 WELL #: 21H RRCID -> 300532 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11234 - 18694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		10622	-0-		10622	10622	7253	3	1	4	Y	3062	2113	0	889	1	57
								3368	9					3	8			
06	0		35629	-0-		35629	46251	24910	3	195	4	Y	9567	9532	0	6	8	86
								10524	9									
07	0		38524	-0-		38524	84775	27510	3	11014	9	Y	10013	10022	0			77
08	0		50462	-0-		50462	135237	37727	3	12735	9	Y	11577	11551	0	15	8	88
09	0		53756	-0-		53756	188993	42799	3	10957	9	Y	9961	9940	0	12	8	97
10	238653	X	49660	-0-		-188993	-0-	40553	3	9107	9	Y	8279	8286	0	11	8	79
11	41031	X	41031	-0-		-0-	-0-	33770	3	7261	9	Y	6601	6588	0	5	8	87
12	39029	X	34584	-0-		-4445	-0-	28152	3	6432	9	Y	5847	5858	0			76

TOTAL GAS PROD: 314,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,907

TOG OPERATING, LLC 101419
BAXTER WELL #: 4321UH RRCID -> 300562 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10927 - 21907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		213801	-0-		213801	213801	1593	1	161419	3	Y	34561	34055	0			506
								12772	4	38017	9							
*09	0		269558	-0-		269558	483359	2102	1	216852	3	Y	39919	39891	0			534
								6693	4	43911	9							
*10	0		221919	-0-		221919	705278	187562	3	225	4	Y	31029	31144	0			419
								34132	9									
*11	884682	X	179404	-0-		-705278	-0-	152434	3	238	4	Y	24302	24204	0			517
								26732	9									
12	221712	X	156206	-0-		-65506	-0-	133271	3	145	4	Y	20718	20741	0			494
								22790	9									

TOTAL GAS PROD: 1,040,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,529

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TOG OPERATING, LLC //CONT.// 101419
BAXTER WELL #: 4334UH RRCID -> 300696 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11027 - 21958

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
*08	0		217462	-0-	217462	217462	1544	1	156432	3	Y	42826	42199	0			627
							12377	4	47109	9							
*09	0		227149	-0-	227149	444611	1689	1	174249	3	Y	41666	41735	0			558
							5378	4	45833	9							
*10	626856	X	182245	-0-	-444611	-0-	147207	3	176	4	Y	31693	31823	0			428
							34862	9									
*11	183870	X	151299	-0-	-32571	-0-	122960	3	192	4	Y	25588	25472	0			544
							28147	9									
12	189999	X	133221	-0-	-56778	-0-	109228	3	119	4	Y	21704	21731	0			517
							23874	9									

TOTAL GAS PROD: 911,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,477

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 41H RRCID -> 298167 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11731 - 21511

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	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	208	1	3760	3	N	2088	2076	0			24
							254	4	2297	9							
02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	372	1	4770	3	N	2894	2881	0			37
							1179	4	3183	9							
03	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	558	1	4867	3	N	2879	2831	0	73	8	12
							1147	4	3167	9							
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	233	1	5127	3	N	2535	2509	0			38
							255	4	2789	9							
05	10509	X	8121	-0-	-2388	-0-	161	1	4530	3	N	2581	2568	0	31	8	20
							591	4	2839	9							
06	10170	X	7435	-0-	-2735	-0-	38	1	4765	3	N	2364	2342	0	31	8	11
							32	4	2600	9							
07	10509	X	7487	-0-	-3022	-0-	43	1	4831	3	N	2341	2319	0			33
							38	4	2575	9							
08	9734	X	5165	-0-	-4569	-0-	43	1	3308	3	N	1355	1366	0			22
							323	4	1491	9							
09	8400	X	3782	-0-	-4618	-0-	56	1	2533	3	N	1015	1027	0			10
							76	4	1117	9							
10	8122	X	3823	-0-	-4299	-0-	78	1	2499	3	N	1108	1077	0	22	8	19
							27	4	1219	9							
11	7440	X	2614	-0-	-4826	-0-	80	1	1642	3	N	760	778	0			1
							56	4	836	9							
12	7502	X	1087	-0-	-6415	-0-	526	1	188	3	N	338	327	0	9	8	3
							1	4	372	9							

TOTAL GAS PROD: 73,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,258

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 42H RRCID -> 298168 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11697 - 21477

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	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	492	1	8877	3	N	5512	5484	0			63
							599	4	6063	9							
02	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	467	1	5981	3	N	3972	3984	0			51
							1478	4	4369	9							
03	12989	X	12706	-0-	-283	-0-	702	1	6119	3	N	4039	3986	0	87	8	17
							1442	4	4443	9							
04	15510	X	11206	-0-	-4304	-0-	297	1	6537	3	N	3679	3641	0			55
							325	4	4047	9							
05	16027	X	10864	-0-	-5163	-0-	208	1	5821	3	N	3705	3697	0	34	8	29
							759	4	4076	9							
06	15510	X	10003	-0-	-5507	-0-	49	1	6140	3	N	3430	3409	0	34	8	16
							41	4	3773	9							
07	13609	X	10158	-0-	-3451	-0-	56	1	6256	3	N	3452	3420	0			48
							49	4	3797	9							
08	12710	X	9002	-0-	-3708	-0-	67	1	5248	3	N	2886	2887	0			47
							512	4	3175	9							
09	11220	X	6719	-0-	-4501	-0-	91	1	4073	3	N	2211	2237	0			21
							123	4	2432	9							
10	10850	X	7625	-0-	-3225	-0-	142	1	4555	3	N	2617	2569	0	23	8	46
							49	4	2879	9							
11	9990	X	7060	-0-	-2930	-0-	197	1	4067	3	N	2415	2458	0			3
							139	4	2657	9							
12	10168	X	492	-0-	-9676	-0-	198	1	71	3	N	203	202	0	2	8	2
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 114,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,121

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 11H RRCID -> 298177 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10688 - 18689

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	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	560	1	10844	3	N	3727	3719	0			29
							3	4	4100	9							
02	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	426	1	9761	3	N	3601	3588	0	1	8	41
							135	4	3961	9							
03	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	568	1	9988	3	N	3479	3442	0			78
							171	4	3827	9							
04	15150	X	14221	-0-	-929	-0-	1136	1	9453	3	N	3266	3312	0			32
							39	4	3593	9							
05	15903	X	13807	-0-	-2096	-0-	1092	1	9274	3	N	3097	3115	0	2	8	12
							34	4	3407	9							
06	15390	X	12738	-0-	-2652	-0-	1102	1	8433	3	N	2847	2850	0			9
							71	4	3132	9							
07	15903	X	13150	-0-	-2753	-0-	1066	1	8861	3	N	2930	2919	0			20
							3223	9									
08	14694	X	13237	-0-	-1457	-0-	1335	1	8667	3	N	2911	2899	0			32
							33	4	3202	9							
09	14220	X	12416	-0-	-1804	-0-	1465	1	7955	3	N	2724	2714	0			42
							2996	9									
10	13795	X	12368	-0-	-1427	-0-	1072	1	8337	3	N	2687	2701	0	5	8	23
							3	4	2956	9							
11	12810	X	11169	-0-	-1641	-0-	755	1	7633	3	N	2510	2483	0			50
							20	4	2761	9							
12	13237	X	11445	-0-	-1792	-0-	884	1	7831	3	N	2447	2477	0			20
							38	4	2692	9							

TOTAL GAS PROD: 158,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,226

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 12H RRCID -> 298179 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087

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
01	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	875	1	16945	3	N	6006	5975	0			47
							5	4	6607	9							
02	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	629	1	14407	3	N	4650	4642	0	2	8	53
							200	4	5115	9							
03	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	823	1	14485	3	N	4345	4301	0			97
							248	4	4780	9							
04	22560	X	19860	-0-	-2700	-0-	1639	1	13646	3	N	4108	4165	0			40
							56	4	4519	9							
05	23312	X	19578	-0-	-3734	-0-	1600	1	13596	3	N	3938	3960	0	3	8	15
							50	4	4332	9							
06	22560	X	18121	-0-	-4439	-0-	1624	1	12425	3	N	3606	3609	0			12
							105	4	3967	9							
07	21824	X	18199	-0-	-3625	-0-	1528	1	12697	3	N	3613	3601	0			24
							3974	9									
08	20522	X	17733	-0-	-2789	-0-	1838	1	11931	3	N	3563	3547	0			40
							45	4	3919	9							
09	19860	X	16665	-0-	-3195	-0-	2028	1	11011	3	N	3296	3285	0			51
							3626	9									
10	19592	X	16878	-0-	-2714	-0-	1518	1	11814	3	N	3220	3236	0	8	8	27
							4	4	3542	9							
11	18120	X	15606	-0-	-2514	-0-	1108	1	11205	3	N	2967	2935	0			59
							29	4	3264	9							
12	18197	X	15354	-0-	-2843	-0-	1236	1	10944	3	N	2838	2874	0			23
							52	4	3122	9							

TOTAL GAS PROD: 223,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,150

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 13H RRCID -> 298190 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11071 - 19672

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
01	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	1066	1	20636	3	N	3632	3630	0			28
							6	4	3995	9							
02	24009	X	24009	-0-	-0-	-0-	845	1	19366	3	N	3209	3197	0	4	8	36
							268	4	3530	9							
03	25451	X	23745	-0-	-1706	-0-	1070	1	18831	3	N	3202	3167	0			71
							322	4	3522	9							
04	25140	X	21234	-0-	-3906	-0-	1929	1	16060	3	N	2890	2933	0			28
							66	4	3179	9							
05	26784	X	20510	-0-	-6274	-0-	1814	1	15409	3	N	2936	2947	0	6	8	11
							57	4	3230	9							
06	25920	X	18966	-0-	-6954	-0-	1839	1	14073	3	N	2668	2670	0			9
							119	4	2935	9							
07	26784	X	21107	-0-	-5677	-0-	1941	1	16130	3	N	2760	2751	0			18
							3036	9									
08	23746	X	20204	-0-	-3542	-0-	2298	1	14922	3	N	2661	2649	0			30
							57	4	2927	9							
09	21240	X	1902	-0-	-19338	-0-	234	1	1271	3	N	361	385	0			6
							397	9									
10	22649	X	22649	-0-	-0-	-0-	2159	1	16799	3	N	3350	3304	0	24	8	28
							6	4	3685	9							
11	23831	X	23831	-0-	-0-	-0-	1876	1	18965	3	N	2673	2648	0			53
							50	4	2940	9							
12	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	2237	1	19811	3	N	2558	2590	0			21
							95	4	2814	9							

TOTAL GAS PROD: 248,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,900

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 42H RRCID -> 298191 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 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
01	19220	X	17642	-0-	-1578	-0-	777	1	15053	3	N	1643	1641	0			13
							5	4	1807	9							
02	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	619	1	14185	3	N	1531	1525	0	2	8	17
							197	4	1684	9							
03	17887	X	17511	-0-	-376	-0-	836	1	14710	3	N	1557	1539	0			35
							252	4	1713	9							
04	17280	X	14884	-0-	-2396	-0-	1446	1	12040	3	N	1226	1249	0			12
							49	4	1349	9							
05	18631	X	17927	-0-	-704	-0-	1715	1	14574	3	N	1441	1444	0	4	8	5
							53	4	1585	9							
06	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	1902	1	14552	3	N	1414	1414	0			5
							123	4	1555	9							
07	18631	X	17465	-0-	-1166	-0-	1710	1	14205	3	N	1409	1405	0			9
							1550	9									
08	17918	X	17604	-0-	-314	-0-	2142	1	13907	3	N	1365	1359	0			15
							53	4	1502	9							
09	18120	X	17695	-0-	-425	-0-	2512	1	13636	3	N	1405	1398	0			22
							1	4	1546	9							
10	18724	X	17884	-0-	-840	-0-	1859	1	14462	3	N	1416	1412	0	14	8	12
							5	4	1558	9							
11	18120	X	15683	-0-	-2437	-0-	1284	1	12987	3	N	1253	1240	0			25
							34	4	1378	9							
12	18290	X	14449	-0-	-3841	-0-	1333	1	11802	3	N	1143	1159	0			9
							57	4	1257	9							

TOTAL GAS PROD: 203,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,803

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 43H RRCID -> 298192 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 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
01	12214	X	8744	-0-	-3470	-0-	270	1	5230	3	N	2947	2945	0			23
							2	4	3242	9							
02	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	326	1	7464	3	N	3615	3596	0	1	8	41
							103	4	3977	9							
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	425	1	7477	3	N	3475	3439	0			77
							128	4	3823	9							
04	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	861	1	7167	3	N	3185	3231	0			31
							29	4	3504	9							
05	13206	X	9523	-0-	-3683	-0-	698	1	5934	3	N	2608	2628	0	1	8	10
							22	4	2869	9							
06	12780	X	6943	-0-	-5837	-0-	541	1	4143	3	N	2022	2025	0			7
							35	4	2224	9							
07	13206	X	6947	-0-	-6259	-0-	516	1	4286	3	N	1950	1944	0			13
							2145	9									
08	11935	X	5973	-0-	-5962	-0-	554	1	3594	3	N	1646	1641	0			18
							14	4	1811	9							
09	11550	X	5422	-0-	-6128	-0-	585	1	3178	3	N	1508	1503	0			23
							1659	9									
10	9517	X	5401	-0-	-4116	-0-	433	1	3371	3	N	1451	1460	0	2	8	12
							1	4	1596	9							
11	6930	X	4723	-0-	-2207	-0-	296	1	2988	3	N	1301	1287	0			26
							8	4	1431	9							
12	6944	X	2078	-0-	-4866	-0-	146	1	1293	3	N	575	596	0			5
							6	4	633	9							

TOTAL GAS PROD: 91,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,283

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 41H RRCID -> 298225 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10945 - 19546

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
01	20832	X	14734	-0-	-6098	-0-	635	1	12298	3	N	1634	1638	0			13
							4	4	1797	9							
02	23884	X	22892	-0-	-992	-0-	820	1	18789	3	N	2748	2726	0	4	8	31
							260	4	3023	9							
03	26443	X	23058	-0-	-3385	-0-	1070	1	18822	3	N	2585	2558	0			58
							322	4	2844	9							
04	25590	X	18754	-0-	-6836	-0-	1771	1	14738	3	N	1986	2025	0			19
							60	4	2185	9							
05	25544	X	16081	-0-	-9463	-0-	1463	1	12428	3	N	1949	1957	0	4	8	7
							46	4	2144	9							
06	24720	X	15273	-0-	-9447	-0-	1515	1	11594	3	N	1878	1879	0			6
							98	4	2066	9							
07	25544	X	15762	-0-	-9782	-0-	1466	1	12178	3	N	1925	1918	0			13
							2118	9									
08	23064	X	15704	-0-	-7360	-0-	1816	1	11791	3	N	1865	1857	0			21
							45	4	2052	9							
09	18750	X	17355	-0-	-1395	-0-	2364	1	12835	3	N	1960	1951	0			30
							2156	9									
10	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	1735	1	13496	3	N	1807	1809	0	13	8	15
							5	4	1988	9							
11	15270	X	14883	-0-	-387	-0-	1164	1	11771	3	N	1743	1723	0			35
							31	4	1917	9							
12	17949	X	15939	-0-	-2010	-0-	1420	1	12572	3	N	1715	1736	0			14
							60	4	1887	9							

TOTAL GAS PROD: 207,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,795

EQV OPERATING LLC 101634
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

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
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	268	3	1	4	N	36	89	1			173
							40	9									
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	205	3	67	9	N	61	136	1			98
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	537	1	4197	3	N	711	587	1	21	8	201
							782	9									
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	771	1	8186	3	N	1041	989	1	24	8	229
							10	4	1145	9							
05	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	975	1	8753	3	N	1214	1257	1	44	8	142
							291	4	1335	9							
06	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	855	1	5283	3	N	692	661	1	36	8	137
							60	4	761	9							
07	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	966	1	9569	3	N	1148	1139	1	1	8	145
							13	4	1263	9							
08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	167	1	553	3	N	36					181
							40	9									
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	225	1	2596	3	N	410	430	1	21	8	140
							62	4	451	9							
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	882	1	1259	3	N	448	344	1	26	8	218
							141	4	493	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 53,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,797

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
01	42270	X	42270	-0-	-0-	-0-	1037	1	36618	3	Y	3868	3814	1	116	8	169
							360	4	4255	9							
02	42891	X	42891	-0-	-0-	-0-	1030	1	37214	3	Y	3692	3535	1	122	8	204
							586	4	4061	9							
03	45758	X	45758	-0-	-0-	-0-	1231	1	40139	3	Y	3979	3877	1	106	8	200
							11	4	4377	9							
04	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	1184	1	37601	3	Y	3716	3704	1	85	8	127
							22	4	4088	9							
05	44653	X	44653	-0-	-0-	-0-	1188	1	38849	3	Y	4176	4004	1	169	8	130
							22	4	4594	9							
06	42767	X	42767	-0-	-0-	-0-	1305	1	36737	3	Y	4265	3986	1	255	8	154
							33	4	4692	9							
07	45884	X	45884	-0-	-0-	-0-	1304	1	39700	3	Y	4409	4246	1	151	8	166
							30	4	4850	9							
08	43673	X	43673	-0-	-0-	-0-	1289	1	37845	3	Y	4118	4035	1	119	8	130
							9	4	4530	9							
09	40094	X	40094	-0-	-0-	-0-	1185	1	34395	3	Y	4051	3771	1	252	8	158
							58	4	4456	9							
10	41527	X	41527	-0-	-0-	-0-	1252	1	35095	3	Y	4430	4099	1	355	8	134
							307	4	4873	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 432,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,704

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 10/06/2023 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
01	62439	X	62439	-0-	-0-	-0-	633	1	59313	3	Y	2145	1994	1	146	8	421
							133	4	2360	9							
02	61493	X	61493	-0-	-0-	-0-	650	1	58672	3	Y	1974	1810	1	155	8	430
							2171	9									
03	40394	X	40394	-0-	-0-	-0-	724	1	37262	3	Y	2179	2042	1	132	8	435
							11	4	2397	9							
04	62939	X	62939	-0-	-0-	-0-	672	1	59886	3	Y	2163	2075	1	132	8	391
							2	4	2379	9							
05	62283	X	62283	-0-	-0-	-0-	724	1	59082	3	Y	2077	1915	1	173	8	380
							192	4	2285	9							
06	60014	X	60014	-0-	-0-	-0-	697	1	57122	3	Y	1968	1801	1	117	8	430
							30	4	2165	9							
07	67133	X	67133	-0-	-0-	-0-	736	1	63990	3	Y	2180	2023	1	152	8	435
							9	4	2398	9							
08	54090	X	54090	-0-	-0-	-0-	748	1	51998	3	Y	1152	1019	1	144	8	424
							77	4	1267	9							
09	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	482	1	15307	3	Y	502	503	1	16	8	407
							19	4	552	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	114	1	6	8	293
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					293
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 487,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,346

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

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	9677	X	9677	-0-		-0-		-0-	1038	1	6906	3	Y	1535	1565	1	28	8	419
									44	4	1689	9							
02	10550	X	10550	-0-		-0-		-0-	1007	1	7727	3	Y	1647	1620	1	27	8	419
									4	4	1812	9							
03	8897	X	6464	-0-		-2433		-0-	893	1	3842	3	Y	1562	1563	1	19	8	399
									11	4	1718	9							
04	9360	X	6144	-0-		-3216		-0-	953	1	3589	3	Y	1445	1417	1	20	8	407
									12	4	1590	9							
05	11129	X	9199	-0-		-1930		-0-	1116	1	6050	3	Y	1820	1682	1	124	8	421
									31	4	2002	9							
06	11230	X	11230	-0-		-0-		-0-	999	1	8550	3	Y	1514	1445	1	24	8	466
									16	4	1665	9							
07	11129	X	10364	-0-		-765		-0-	597	1	8287	3	Y	1287	1269	1	26	8	458
									64	4	1416	9							
08	11122	X	11122	-0-		-0-		-0-	748	1	9453	3	Y	773	801	1	26	8	404
									71	4	850	9							
09	8910	X	8515	-0-		-395		-0-	995	1	6324	3	Y	1072	797	1	32	8	647
									17	4	1179	9							
10	10695	X	7492	-0-		-3203		-0-	748	1	6109	3	Y	564	806	1	12	8	393
									15	4	620	9							
11	10350	X	NO RPT	-0-		-10350		-0-					Y	NO RPT					393
12	10695	X	NO RPT	-0-		-10695		-0-					Y	NO RPT					393

TOTAL GAS PROD: 90,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,219

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. 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	28365	X	7318	-0-		-21047		-0-	661	1	4936	3	Y	1518	1402	1	73	8	298
									51	4	1670	9							
02	25620	X	8041	-0-		-17579		-0-	812	1	5184	3	Y	1858	1780	1	39	8	337
									1	4	2044	9							
03	21824	X	2778	-0-		-19046		-0-	442	1	884	3	Y	1320	1305	1	57	8	295
									1452	9									
04	12660	X	2110	-0-		-10550		-0-	507	1	764	3	Y	733	625	1	39	8	364
									33	4	806	9							
05	8897	X	3679	-0-		-5218		-0-	1050	1	1234	3	Y	1159	1151	1	46	8	326
									120	4	1275	9							
06	8610	X	1540	-0-		-7070		-0-	253	1	1218	3	Y	1	221	1			106
									68	4	1	9							
07	8897	X	350	-0-		-8547		-0-	253	1	40	3	Y	49	38	1	11	8	106
									3	4	54	9							
08	2790	X	751	-0-		-2039		-0-	66	1	327	3	Y	325	148	1	5	8	278
									358	9									
09	27362	X	27362	-0-		-0-		-0-	536	1	25893	3	Y	848	572	1	59	8	495
									933	9									
10	6456	X	6456	-0-		-0-		-0-	543	1	5456	3	Y	415	634	1	47	8	229
									457	9									
11	1530	X	NO RPT	-0-		-1530		-0-					Y	NO RPT					229
12	744	X	NO RPT	-0-		-744		-0-					Y	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 60,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,226

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 09/16/2023 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

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
01	50313	X	10425	-0-	-39888	-0-	943	1	6834	3	Y	2259	2084	1	95	8	444
							163	4	2485	9							
02	45444	X	8229	-0-	-37215	-0-	890	1	5606	3	Y	1574	1665	1	37	8	316
							2	4	1731	9							
03	39432	X	4872	-0-	-34560	-0-	1190	1	1981	3	Y	1546	1461	1	71	8	330
							1701	9									
04	22110	X	1846	-0-	-20264	-0-	488	1	808	3	Y	477	490	1	31	8	286
							25	4	525	9							
05	13485	X	3137	-0-	-10348	-0-	922	1	1279	3	Y	786	802	1	43	8	227
							71	4	865	9							
06	10080	X	2194	-0-	-7886	-0-	548	1	671	3	Y	732	649	1			310
							170	4	805	9							
07	9114	X	1778	-0-	-7336	-0-	548	1	741	3	Y	442	434	1	11	8	307
							3	4	486	9							
08	4867	X	335	-0-	-4532	-0-	66	1	189	3	Y	73	157	1	5	8	218
							80	9									
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	536	1	2750	3	Y	299	250	1	51	8	216
							329	9									
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	543	1	3704	3	Y	517	508	1	41	8	184
							569	9									
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					184
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 41,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,705

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

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
01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	680	1	2951	3	Y	711	797	1	11	8	377
							56	4	782	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					377
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					377
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	91	1	97	3	Y	120	55	1	1	8	441
							14	4	132	9							
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	659	1	2387	3	Y	575	510	1	23	8	483
							6	4	633	9							
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	312	1	2120	3	Y	318	350	1	7	8	444
							1	4	350	9							
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	597	1	3805	3	Y	1268	1273	1	18	8	421
							64	4	1395	9							
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	748	1	3370	3	Y	774	690	1	17	8	488
							46	4	851	9							
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	633	1	4007	3	Y	920	721	1	29	8	658
							13	4	1012	9							
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	697	1	5215	3	Y	564	801	1	11	8	410
							620	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					410
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					410

TOTAL GAS PROD: 34,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,250

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

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
01	33573	X	27882	-0-	-5691	-0-	756	1	22725	3	N	3323	3235	1	66	8	259
							746	4	3655	9							
02	38407	X	38407	-0-	-0-	-0-	990	1	32550	3	N	3779	3674	1	110	8	254
							710	4	4157	9							
03	37272	X	37272	-0-	-0-	-0-	1113	1	31603	3	N	3654	3603	1	87	8	218
							537	4	4019	9							
04	32910	X	30972	-0-	-1938	-0-	996	1	25952	3	N	3061	2986	1	56	8	237
							657	4	3367	9							
05	38564	X	29337	-0-	-9227	-0-	968	1	24581	3	N	2878	2733	1	89	8	293
							622	4	3166	9							
06	37320	X	33319	-0-	-4001	-0-	1062	1	28607	3	N	3265	3268	1	134	8	156
							58	4	3592	9							
07	38564	X	31540	-0-	-7024	-0-	1100	1	27087	3	N	3041	2920	1	124	8	153
							8	4	3345	9							
08	37262	X	35639	-0-	-1623	-0-	1103	1	30489	3	N	3677	3545	1	104	8	181
							2	4	4045	9							
09	30960	X	24248	-0-	-6712	-0-	822	1	20363	3	N	2673	2508	1	145	8	201
							123	4	2940	9							
10	34441	X	23401	-0-	-11040	-0-	749	1	19512	3	N	2618	2406	1	184	8	229
							260	4	2880	9							
11	33330	X	NO RPT	-0-	-33330	-0-					N	NO RPT					229
12	35650	X	NO RPT	-0-	-35650	-0-					N	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 312,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,969

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

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
01	19127	X	18497	-0-	-630	-0-	924	1	15471	3	N	1905	1743	1	33	8	592
							6	4	2096	9							
02	17276	X	16660	-0-	-616	-0-	855	1	13824	3	N	1758	1801	1	30	8	519
							47	4	1934	9							
03	18073	X	17074	-0-	-999	-0-	927	1	14022	3	N	1931	1898	1	30	8	522
							1	4	2124	9							
04	17910	X	13788	-0-	-4122	-0-	860	1	10999	3	N	1616	1580	1	28	8	530
							151	4	1778	9							
05	18507	X	10168	-0-	-8339	-0-	890	1	6823	3	N	1920	1905	1	26	8	519
							343	4	2112	9							
06	17910	X	13979	-0-	-3931	-0-	917	1	11190	3	N	1699	1687	1	23	8	508
							3	4	1869	9							
07	18445	X	17646	-0-	-799	-0-	968	1	14163	3	N	2286	2293	1	21	8	480
							2515	9									
08	17081	X	16748	-0-	-333	-0-	782	1	14032	3	N	1691	1685	1	26	8	460
							74	4	1860	9							
09	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	764	1	12000	3	N	1563	1571	1	53	8	399
							89	4	1719	9							
10	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	919	1	15372	3	N	1670	1598	1	50	8	421
							355	4	1837	9							
11	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					N	NO RPT					421
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					421

TOTAL GAS PROD: 157,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,039

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 09/27/2023 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
01	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	950	1	11250	3	N	1495	1502	1	15	8	452
							1645	9									
02	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	855	1	10292	3	N	1436	1375	1	16	8	497
							57	4	1580	9							
03	13268	X	13266	-0-	-2	-0-	927	1	10556	3	N	1620	1601	1	17	8	499
							1	4	1782	9							
04	13410	X	13045	-0-	-365	-0-	860	1	10569	3	N	1468	1490	1	14	8	463
							1	4	1615	9							
05	13857	X	12422	-0-	-1435	-0-	890	1	9841	3	N	1524	1503	1	18	8	466
							15	4	1676	9							
06	13410	X	11420	-0-	-1990	-0-	916	1	9111	3	N	1266	1256	1	30	8	446
							1393	9									
07	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	974	1	11089	3	N	1751	1721	1	30	8	446
							1926	9									
08	13485	X	12308	-0-	-1177	-0-	782	1	10007	3	N	1381	1319	1	39	8	469
							1519	9									
09	13050	X	9961	-0-	-3089	-0-	738	1	7907	3	N	1196	1191	1	42	8	432
							1316	9									
10	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	919	1	10441	3	N	1256	1236	1	39	8	413
							1382	9									
11	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					413
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					413

TOTAL GAS PROD: 125,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,393

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
01	23087	X	23087	-0-	-0-	-0-	21259	3	334	4	Y	1358	1335	1	24	8	76
							1494	9									
02	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	1	1	15658	3	Y	1122	1100	1	21	8	77
							227	4	1234	9							
03	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	16591	3	1289	9	Y	1172	1163	1	17	8	69
04	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	18012	3	111	4	Y	987	981	1	12	8	63
							1086	9									
05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	16213	3	150	4	Y	878	877	1	19	8	45
							966	9									
06	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	14703	3	961	9	Y	874	844	1	32	8	43
07	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	17748	3	186	4	Y	1037	995	1	34	8	51
							1141	9									
08	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	16002	3	13	4	Y	973	956	1	28	8	40
							1070	9									
09	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	16273	3	1210	9	Y	1100	1011	1	59	8	70
10	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	15585	3	167	4	Y	1129	1053	1	75	8	71
							1242	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 180,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,630

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
01	39132	X	39132	-0-	-0-	-0-	1385	1	34909	3	N	2378	2261	1	81	8	237
							222	4	2616	9							
02	36862	X	36862	-0-	-0-	-0-	1219	1	33250	3	N	2174	2104	1	81	8	226
							2	4	2391	9							
03	44444	X	44444	-0-	-0-	-0-	1481	1	40391	3	N	2336	2289	1	67	8	206
							2	4	2570	9							
04	39759	X	39759	-0-	-0-	-0-	1378	1	35902	3	N	2240	2189	1	51	8	206
							15	4	2464	9							
05	37335	X	37335	-0-	-0-	-0-	1298	1	33700	3	N	2005	1957	1	87	8	167
							131	4	2206	9							
06	41491	X	41491	-0-	-0-	-0-	1417	1	37526	3	N	2251	2081	1	156	8	181
							72	4	2476	9							
07	40405	X	40405	-0-	-0-	-0-	1483	1	36382	3	N	2285	2124	1	82	8	260
							26	4	2514	9							
08	39888	X	39888	-0-	-0-	-0-	1468	1	36042	3	N	2162	2060	1	66	8	296
							2378	9									
09	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-	1426	1	34949	3	N	2148	2106	1	132	8	206
							2363	9									
10	37023	X	37023	-0-	-0-	-0-	1393	1	33055	3	N	2184	2003	1	186	8	201
							173	4	2402	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 395,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,163

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
01	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	166	1	15302	3	Y	1113	1085	1	33	8	41
							157	4	1224	9							
02	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	166	1	14392	3	Y	1001	978	1	22	8	42
							6	4	1101	9							
03	16957	X	15589	-0-	-1368	-0-	152	1	14366	3	Y	962	937	1	27	8	40
							13	4	1058	9							
04	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	180	1	15988	3	Y	974	949	1	27	8	38
							5	4	1071	9							
05	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	183	1	16433	3	Y	1104	1087	1	23	8	32
							9	4	1214	9							
06	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	850	1	16668	3	Y	1037	1009	1	24	8	36
							146	4	1141	9							
07	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	468	1	20577	3	Y	1054	1023	1	27	8	40
							185	4	1159	9							
08	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	580	1	18463	3	Y	1156	1125	1	29	8	42
							1272	9									
09	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	637	1	15985	3	Y	913	892	1	21	8	42
							46	4	1004	9							
10	19437	X	18951	-0-	-486	-0-	466	1	17262	3	Y	919	898	1	19	8	44
							212	4	1011	9							
11	21660	X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					Y	NO RPT					44
12	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 181,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,233

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 09/13/2023 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
01	37479	X	31209	-0-	-6270	-0-	515	1	27508	3	Y	2890	2798	1	57	8	149
							7	4	3179	9							
02	33852	X	25670	-0-	-8182	-0-	403	1	22827	3	Y	2218	2186	1	24	8	157
							2440	9									
03	37479	X	25194	-0-	-12285	-0-	103	1	22590	3	Y	2274	2217	1	50	8	164
							2501	9									
04	30210	X	22816	-0-	-7394	-0-	240	1	20411	3	Y	1968	1958	1	46	8	128
							2165	9									
05	31217	X	24771	-0-	-6446	-0-	132	1	22195	3	Y	2222	2163	1	42	8	145
							2444	9									
06	30210	X	24828	-0-	-5382	-0-	425	1	21850	3	Y	2007	1957	1	1	8	194
							345	4	2208	9							
07	28427	X	21194	-0-	-7233	-0-	588	1	18009	3	Y	1807	1747	1	52	8	202
							609	4	1988	9							
08	25203	X	20333	-0-	-4870	-0-	1055	1	17065	3	Y	1902	1950	1	44	8	110
							121	4	2092	9							
09	23970	X	19162	-0-	-4808	-0-	1075	1	16132	3	Y	1777	1700	1	53	8	134
							1955	9									
10	25668	X	18285	-0-	-7383	-0-	615	1	15841	3	Y	1628	1587	1	42	8	133
							38	4	1791	9							
11	24840	X	NO RPT	-0-	-24840	-0-					Y	NO RPT					133
12	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 233,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,693

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
01	15655	X	15002	-0-	-653	-0-	151	1	13918	3	Y	717	674	1	43	8	25
							144	4	789	9							
02	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	172	1	14913	3	Y	579	544	1	37	8	23
							9	4	637	9							
03	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	170	1	16115	3	Y	605	571	1	33	8	24
							14	4	666	9							
04	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	177	1	15981	3	Y	557	533	1	27	8	21
							6	4	613	9							
05	17422	X	14738	-0-	-2684	-0-	160	1	14206	3	Y	332	320	1	24	8	9
							7	4	365	9							
06	16860	X	15909	-0-	-951	-0-	850	1	14596	3	Y	316	294	1	21	8	10
							115	4	348	9							
07	17422	X	11269	-0-	-6153	-0-	468	1	10284	3	Y	302	278	1	23	8	11
							185	4	332	9							
08	17329	X	15427	-0-	-1902	-0-	580	1	14476	3	Y	337	311	1	24	8	13
							371	9									
09	16770	X	15046	-0-	-1724	-0-	637	1	14111	3	Y	229	214	1	18	8	10
							46	4	252	9							
10	16430	X	9386	-0-	-7044	-0-	466	1	8408	3	Y	317	297	1	15	8	15
							163	4	349	9							
11	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					15
12	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 146,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,291

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/15/2023 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
01	37882	X	14972	-0-	-22910	-0-	250	1	13387	3	Y	1211	1169	1	37	8	62
							3	4	1332	9							
02	34216	X	11988	-0-	-22228	-0-	190	1	10768	3	Y	936	916	1	17	8	65
							1030	9									
03	28551	X	11179	-0-	-17372	-0-	178	1	9971	3	Y	936	898	1	37	8	66
							1030	9									
04	17790	X	11425	-0-	-6365	-0-	123	1	10511	3	Y	719	704	1	36	8	45
							791	9									
05	16585	X	10088	-0-	-6497	-0-	55	1	9120	3	Y	830	793	1	29	8	53
							913	9									
06	14490	X	10547	-0-	-3943	-0-	203	1	9531	3	Y	609	603	1			59
							143	4	670	9							
07	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	588	1	11220	3	Y	836	784	1	48	8	63
							609	4	920	9							
08	11811	X	10005	-0-	-1806	-0-	1055	1	8144	3	Y	674	659	1	40	8	38
							65	4	741	9							
09	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1075	1	9664	3	Y	650	590	1	52	8	46
							715	9									
10	10912	X	9508	-0-	-1404	-0-	615	1	8160	3	Y	647	602	1	41	8	50
							21	4	712	9							
11	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					50
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 114,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,048

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/30/2023 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
01	21049	X	11537	-0-	-9512	-0-	440	1	10511	3	Y	518	613	1	9	8	67
							16	4	570	9							
02	19012	X	13073	-0-	-5939	-0-	476	1	11657	3	Y	848	809	1	13	8	93
							7	4	933	9							
03	19003	X	9897	-0-	-9106	-0-	364	1	8878	3	Y	543	556	1	6	8	74
							58	4	597	9							
04	18390	X	12717	-0-	-5673	-0-	496	1	11312	3	Y	812	775	1	9	8	102
							16	4	893	9							
05	17422	X	15514	-0-	-1908	-0-	600	1	13368	3	Y	1316	1295	1	9	8	114
							98	4	1448	9							
06	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	618	1	13570	3	Y	696	721	1	11	8	78
							24	4	766	9							
07	14477	X	9277	-0-	-5200	-0-	735	1	7765	3	Y	706	697	1	12	8	75
							777	9									
08	24067	X	24067	-0-	-0-	-0-	748	1	22725	3	Y	526	508	1	12	8	81
							15	4	579	9							
09	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	749	1	18130	3	Y	479	406	1	15	8	139
							11	4	527	9							
10	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	803	1	15994	3	Y	330	402	1	6	8	61
							83	4	363	9							
11	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT					61
12	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 147,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,774

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

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
01	23281	X	19720	-0-	-3561	-0-	682	1	17137	3	Y	1696	1695	1	28	8	184
							35	4	1866	9							
02	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	785	1	19787	3	Y	1478	1462	1	33	8	167
							14	4	1626	9							
03	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	697	1	17082	3	Y	1543	1489	1	22	8	199
							99	4	1697	9							
04	19080	X	13027	-0-	-6053	-0-	532	1	11554	3	Y	842	904	1	18	8	119
							15	4	926	9							
05	24025	X	15153	-0-	-8872	-0-	561	1	13201	3	Y	1180	1183	1	12	8	104
							93	4	1298	9							
06	23250	X	14298	-0-	-8952	-0-	556	1	12400	3	Y	1187	1148	1	19	8	124
							36	4	1306	9							
07	24025	X	17004	-0-	-7021	-0-	735	1	14789	3	Y	1345	1327	1	24	8	118
							1480	9									
08	19561	X	13246	-0-	-6315	-0-	748	1	11437	3	Y	958	919	1	25	8	132
							7	4	1054	9							
09	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	749	1	14018	3	Y	1265	1011	1	40	8	346
							10	4	1392	9							
10	15159	X	14291	-0-	-868	-0-	803	1	12579	3	Y	774	959	1	15	8	146
							58	4	851	9							
11	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					Y	NO RPT					146
12	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 164,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,268

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316

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
01	62775	X	55530	-0-	-7245	-0-	950	1	52595	3	N	1768	1675	1	118	8	246
							40	4	1945	9							
02	56700	X	47737	-0-	-8963	-0-	855	1	44926	3	N	1763	1587	1	107	8	315
							17	4	1939	9							
03	56048	X	47366	-0-	-8682	-0-	927	1	44368	3	N	1843	1781	1	115	8	262
							44	4	2027	9							
04	54240	X	43959	-0-	-10281	-0-	860	1	41415	3	N	1504	1369	1	107	8	290
							30	4	1654	9							
05	56048	X	42523	-0-	-13525	-0-	847	1	39905	3	N	1593	1529	1	97	8	257
							19	4	1752	9							
06	53730	X	41522	-0-	-12208	-0-	916	1	39080	3	N	1310	1241	1	92	8	234
							85	4	1441	9							
07	52855	X	49533	-0-	-3322	-0-	975	1	46378	3	N	1967	1914	1	97	8	190
							16	4	2164	9							
08	49544	X	49544	-0-	-0-	-0-	782	1	46942	3	N	1654	1451	1	122	8	271
							1	4	1819	9							
09	45242	X	45242	-0-	-0-	-0-	915	1	42495	3	N	1502	1491	1	53	8	229
							180	4	1652	9							
10	45638	X	45638	-0-	-0-	-0-	919	1	42850	3	N	1424	1377	1	50	8	226
							303	4	1566	9							
11	47940	X	NO RPT	-0-	-47940	-0-					N	NO RPT					226
12	49538	X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 468,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,328

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314

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	27342	X	21081	-0-	-6261	-0-	255	1	18900	3	Y	1599	1564	1	21	8	94
							167	4	1759	9							
02	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	412	1	27171	3	Y	3432	3376	1	33	8	117
							4	4	3775	9							
03	33937	X	33937	-0-	-0-	-0-	414	1	29323	3	Y	3657	3669	1	32	8	73
							177	4	4023	9							
04	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	365	1	26527	3	Y	3392	3335	1	29	8	101
							112	4	3731	9							
05	33325	X	27284	-0-	-6041	-0-	452	1	23683	3	Y	2764	2729	1	31	8	105
							109	4	3040	9							
06	32250	X	22789	-0-	-9461	-0-	517	1	19601	3	Y	1970	1922	1	27	8	126
							504	4	2167	9							
07	33325	X	24220	-0-	-9105	-0-	536	1	20912	3	Y	2519	2474	1	25	8	146
							1	4	2771	9							
08	33325	X	22689	-0-	-10636	-0-	782	1	19725	3	Y	1967	1936	1	31	8	146
							18	4	2164	9							
09	30750	X	20819	-0-	-9931	-0-	351	1	18129	3	Y	2005	1940	1	70	8	141
							133	4	2206	9							
10	27280	X	23479	-0-	-3801	-0-	716	1	20236	3	Y	2026	1975	1	66	8	126
							298	4	2229	9							
11	23430	X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					Y	NO RPT					126
12	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 258,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,331

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705

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	67642	X	51615	-0-	-16027	-0-	1737	1	45536	3	Y	3883	3791	1	81	8	109
							71	4	4271	9							
02	61096	X	45656	-0-	-15440	-0-	1339	1	40570	3	Y	3395	3340	1	37	8	127
							12	4	3735	9							
03	62217	X	47034	-0-	-15183	-0-	1505	1	41681	3	Y	3498	3362	1	77	8	186
							3848	9									
04	55950	X	42618	-0-	-13332	-0-	1346	1	37974	3	Y	2998	3007	1	72	8	105
							3298	9									
05	56668	X	41856	-0-	-14812	-0-	1071	1	37576	3	Y	2917	2870	1	61	8	91
							3209	9									
06	49950	X	35008	-0-	-14942	-0-	989	1	30940	3	Y	2426	2410	1	1	8	106
							410	4	2669	9							
07	50561	X	35291	-0-	-15270	-0-	1248	1	30115	3	Y	2523	2421	1	107	8	101
							1153	4	2775	9							
08	47027	X	37430	-0-	-9597	-0-	3000	1	31345	3	Y	2520	2429	1	82	8	110
							313	4	2772	9							
09	42630	X	39613	-0-	-3017	-0-	1295	1	34615	3	Y	3332	3219	1	67	8	156
							38	4	3665	9							
10	41850	X	31819	-0-	-10031	-0-	852	1	28455	3	Y	2170	2139	1	53	8	134
							125	4	2387	9							
11	35010	X	NO RPT	-0-	-35010	-0-					Y	NO RPT					134
12	37417	X	NO RPT	-0-	-37417	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 407,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,662

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 07/07/2024 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
01	40889	X	32431	-0-	-8458	-0-	1057	1	27696	3	Y	3286	3201	1	76	8	92
							63	4	3615	9							
02	36428	X	32710	-0-	-3718	-0-	943	1	28324	3	Y	3122	3064	1	33	8	117
							9	4	3434	9							
03	36301	X	32766	-0-	-3535	-0-	1021	1	28246	3	Y	3181	3060	1	69	8	169
							3499	9									
04	34980	X	32541	-0-	-2439	-0-	985	1	28109	3	Y	3134	3132	1	62	8	109
							3447	9									
05	36208	X	33868	-0-	-2340	-0-	847	1	29591	3	Y	3118	3075	1	55	8	97
							3430	9									
06	35040	X	29543	-0-	-5497	-0-	819	1	25539	3	Y	2603	2585	1	1	8	114
							322	4	2863	9							
07	36208	X	29229	-0-	-6979	-0-	1248	1	24325	3	Y	2275	2207	1	73	8	109
							1153	4	2503	9							
08	33635	X	32029	-0-	-1606	-0-	3000	1	25852	3	Y	2725	2655	1	59	8	120
							179	4	2998	9							
09	32924	X	32924	-0-	-0-	-0-	1295	1	28234	3	Y	3052	2951	1	78	8	143
							38	4	3357	9							
10	33883	X	27817	-0-	-6066	-0-	852	1	24636	3	Y	2023	1980	1	62	8	124
							104	4	2225	9							
11	29550	X	NO RPT	-0-	-29550	-0-					Y	NO RPT					124
12	32023	X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 315,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,519

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 01/15/2024 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
01	43741	X	41522	-0-	-2219	-0-	1340	1	35503	3	Y	4209	4116	1	73	8	118
							49	4	4630	9							
02	39508	X	38824	-0-	-684	-0-	1101	1	33283	3	Y	4027	3961	1	33	8	151
							10	4	4430	9							
03	43741	X	38619	-0-	-5122	-0-	30	1	33916	3	Y	4248	4104	1	68	8	227
							4673	9									
04	41640	X	35696	-0-	-5944	-0-	1075	1	30704	3	Y	3561	3605	1	57	8	126
							3917	9									
05	42997	X	38632	-0-	-4365	-0-	959	1	33490	3	Y	3803	3756	1	54	8	119
							4183	9									
06	41610	X	34817	-0-	-6793	-0-	943	1	30052	3	Y	3158	3138	1	1	8	138
							348	4	3474	9							
07	42997	X	33065	-0-	-9932	-0-	1248	1	27116	3	Y	3225	3171	1	61	8	131
							1153	4	3548	9							
08	38626	X	24106	-0-	-14520	-0-	3000	1	18783	3	Y	1959	1963	1	38	8	89
							168	4	2155	9							
09	37380	X	1342	-0-	-36038	-0-	1295	1	47	9	Y	43	125	1	1	8	6
10	38626	X	35265	-0-	-3361	-0-	852	1	30290	3	Y	3583	3377	1	1	8	211
							182	4	3941	9							
11	34830	X	NO RPT	-0-	-34830	-0-					Y	NO RPT					211
12	33077	X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					Y	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 321,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,816

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
01	86149	X	33469	-0-	-52680	-0-	313	1	31726	3	Y	1240	1205	1	38	8	72
							66	4	1364	9							
02	77812	X	61535	-0-	-16277	-0-	895	1	58373	3	Y	2053	1941	1	116	8	68
							9	4	2258	9							
03	85002	X	66491	-0-	-18511	-0-	880	1	62280	3	Y	2703	2612	1	107	8	52
							358	4	2973	9							
04	75840	X	60223	-0-	-15617	-0-	752	1	56430	3	Y	2547	2432	1	94	8	73
							239	4	2802	9							
05	71424	X	53796	-0-	-17628	-0-	819	1	50409	3	Y	2028	1943	1	83	8	75
							337	4	2231	9							
06	65940	X	19193	-0-	-46747	-0-	342	1	18078	3	Y	653	652	1	33	8	43
							55	4	718	9							
07	68138	X	14389	-0-	-53749	-0-	207	1	13237	3	Y	858	719	1	121	8	61
							1	4	944	9							
08	66495	X	56767	-0-	-9728	-0-	782	1	54086	3	Y	1682	1472	1	143	8	128
							49	4	1850	9							
09	60210	X	49363	-0-	-10847	-0-	894	1	46626	3	Y	1369	1350	1	49	8	98
							337	4	1506	9							
10	53785	X	52431	-0-	-1354	-0-	716	1	49416	3	Y	1376	1342	1	46	8	86
							785	4	1514	9							
11	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT					86
12	56761	X	NO RPT	-0-	-56761	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 467,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,509

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 07/01/2024 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
01	33480	X	15431	-0-	-18049	-0-	142	1	13738	3	Y	1378	1365	1	26	8	82
							35	4	1516	9							
02	30240	X	29571	-0-	-669	-0-	392	1	25673	3	Y	3184	3086	1	73	8	107
							4	4	3502	9							
03	41824	X	41824	-0-	-0-	-0-	498	1	35136	3	Y	5468	5407	1	60	8	108
							175	4	6015	9							
04	42767	X	42767	-0-	-0-	-0-	500	1	36512	3	Y	5093	5013	1	37	8	151
							153	4	5602	9							
05	32860	X	29540	-0-	-3320	-0-	483	1	25767	3	Y	2896	2902	1	33	8	112
							104	4	3186	9							
06	31680	X	22841	-0-	-8839	-0-	525	1	19801	3	Y	1833	1791	1	37	8	117
							499	4	2016	9							
07	33480	X	25330	-0-	-8150	-0-	871	1	21957	3	Y	2274	2232	1	28	8	131
							1	4	2501	9							
08	44206	X	25924	-0-	-18282	-0-	782	1	22890	3	Y	2028	1972	1	38	8	149
							21	4	2231	9							
09	42780	X	23673	-0-	-19107	-0-	408	1	20901	3	Y	2014	1951	1	70	8	142
							149	4	2215	9							
10	29543	X	26061	-0-	-3482	-0-	716	1	22796	3	Y	2006	1957	1	66	8	125
							342	4	2207	9							
11	24510	X	NO RPT	-0-	-24510	-0-					Y	NO RPT					125
12	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 282,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,174

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
01	90706	X	44361	-0-	-46345	-0-	467	1	41368	3	Y	2025	1928	1	69	8	115
							298	4	2228	9							
02	81928	X	60495	-0-	-21433	-0-	876	1	57562	3	Y	1862	1772	1	143	8	62
							9	4	2048	9							
03	89683	X	71660	-0-	-18023	-0-	941	1	66578	3	Y	3438	3283	1	151	8	66
							359	4	3782	9							
04	82530	X	70814	-0-	-11716	-0-	908	1	65952	3	Y	3339	3181	1	128	8	96
							281	4	3673	9							
05	81344	X	61637	-0-	-19707	-0-	969	1	57802	3	Y	2333	2229	1	114	8	86
							300	4	2566	9							
06	64830	X	58256	-0-	-6574	-0-	728	1	54301	3	Y	1706	1574	1	115	8	103
							1350	4	1877	9							
07	71672	X	64917	-0-	-6755	-0-	1598	1	60736	3	Y	2346	2230	1	91	8	128
							2	4	2581	9							
08	73160	X	51903	-0-	-21257	-0-	782	1	49391	3	Y	1537	1449	1	107	8	109
							39	4	1691	9							
09	70800	X	54532	-0-	-16268	-0-	983	1	51479	3	Y	1547	1492	1	55	8	109
							368	4	1702	9							
10	61628	X	57601	-0-	-4027	-0-	716	1	54278	3	Y	1539	1501	1	51	8	96
							914	4	1693	9							
11	62820	X	NO RPT	-0-	-62820	-0-					Y	NO RPT					96
12	64914	X	NO RPT	-0-	-64914	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 596,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,672

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
01	53289	X	46739	-0-	-6550	-0-	43078	3	12	4	Y	3317	3239	1	83	8	132
							3649	9									
02	48132	X	40161	-0-	-7971	-0-	36844	3	11	4	Y	3005	2920	1	81	8	136
							3306	9									
03	52018	X	49112	-0-	-2906	-0-	45189	3	157	4	Y	3424	3373	1	71	8	116
							3766	9									
04	50340	X	46761	-0-	-3579	-0-	43195	3	45	4	Y	3201	3123	1	55	8	139
							3521	9									
05	49848	X	34713	-0-	-15135	-0-	30576	3	1135	4	Y	2729	2652	1	66	8	150
							3002	9									
06	45240	X	43774	-0-	-1466	-0-	40107	3	334	4	Y	3030	2925	1	122	8	133
							3333	9									
07	49104	X	45854	-0-	-3250	-0-	42404	3	54	4	Y	3087	2994	1	87	8	139
							3396	9									
08	49104	X	23092	-0-	-26012	-0-	21500	3	1	4	Y	1446	1427	1	48	8	110
							1591	9									
09	46770	X	41667	-0-	-5103	-0-	38991	3	6	4	Y	2427	2265	1	145	8	127
							2670	9									
10	45229	X	41684	-0-	-3545	-0-	38592	3	569	4	Y	2294	2112	1	191	8	118
							2523	9									
11	44370	X	NO RPT	-0-	-44370	-0-					Y	NO RPT					118
12	45849	X	NO RPT	-0-	-45849	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 413,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,960

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
01	54250	X	52547	-0-	-1703	-0-	49319	3	14	4	Y	2922	2836	1	84	8	116
							3214	9									
02	49000	X	47008	-0-	-1992	-0-	44112	3	11	4	Y	2623	2536	1	85	8	118
							2885	9									
03	54250	X	49376	-0-	-4874	-0-	44985	3	163	4	Y	3844	3765	1	67	8	130
							4228	9									
04	52500	X	43849	-0-	-8651	-0-	41299	3	44	4	Y	2278	2260	1	47	8	101
							2506	9									
05	54250	X	40458	-0-	-13792	-0-	36531	1	1416	4	Y	2283	2188	1	73	8	123
							2511	9									
06	50850	X	44184	-0-	-6666	-0-	41227	3	331	4	Y	2387	2302	1	104	8	104
							2626	9									
07	52049	X	45627	-0-	-6422	-0-	42689	3	54	4	Y	2622	2536	1	81	8	109
							2884	9									
08	49383	X	24143	-0-	-25240	-0-	22549	3	2	4	Y	1447	1404	1	44	8	108
							1592	9									
09	43860	X	39048	-0-	-4812	-0-	36443	3	5	4	Y	2364	2209	1	139	8	124
							2600	9									
10	45663	X	38729	-0-	-6934	-0-	35412	3	508	4	Y	2554	2362	1	183	8	133
							2809	9									
11	44190	X	NO RPT	-0-	-44190	-0-					Y	NO RPT					133
12	45632	X	NO RPT	-0-	-45632	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 424,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,324

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. (I) GAS 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	26660	X	24569	-0-	-2091	-0-	940	1	21891	3	Y	1548	1525	1	27	8	166
							35	4	1703	9							
02	24080	X	15618	-0-	-8462	-0-	573	1	14236	3	Y	729	786	1	19	8	90
							7	4	802	9							
03	26660	X	18742	-0-	-7918	-0-	697	1	17213	3	Y	648	635	1	18	8	85
							119	4	713	9							
04	25800	X	18467	-0-	-7333	-0-	766	1	17009	3	Y	578	573	1	14	8	76
							56	4	636	9							
05	26660	X	11887	-0-	-14773	-0-	443	1	10550	3	Y	747	740	1	18	8	65
							72	4	822	9							
06	23790	X	11845	-0-	-11945	-0-	475	1	10749	3	Y	538	532	1	13	8	58
							29	4	592	9							
07	18755	X	10592	-0-	-8163	-0-	735	1	9242	3	Y	559	553	1	9	8	55
							615	9									
08	19096	X	6326	-0-	-12770	-0-	748	1	5234	3	Y	310	304	1	13	8	48
							3	4	341	9							
09	18480	X	4601	-0-	-13879	-0-	749	1	3381	3	Y	428	348	1	9	8	119
							471	9									
10	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	803	1	11132	3	Y	883	866	1	4	8	132
							37	4	971	9							
11	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					132
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 135,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,968

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37169	X	26778	-0-	-10391	-0-	923	1	24162	3	Y	1516	1462	1	35	8	159
							25	4	1668	9							
02	33572	X	28905	-0-	-4667	-0-	1028	1	25693	3	Y	1970	1872	1	43	8	214
							17	4	2167	9							
03	35247	X	26821	-0-	-8426	-0-	934	1	23600	3	Y	1915	1848	1	34	8	247
							180	4	2107	9							
04	34050	X	30951	-0-	-3099	-0-	1228	1	27450	3	Y	1977	1929	1	40	8	255
							98	4	2175	9							
05	31992	X	31703	-0-	-289	-0-	1215	1	28306	3	Y	1832	1905	1	14	8	168
							167	4	2015	9							
06	30960	X	29446	-0-	-1514	-0-	1202	1	25721	3	Y	2229	2131	1	35	8	231
							71	4	2452	9							
07	31992	X	30588	-0-	-1404	-0-	735	1	27474	3	Y	2163	2132	1	41	8	221
							2379	9									
08	31992	X	25520	-0-	-6472	-0-	748	1	23802	3	Y	865	901	1	41	8	144
							18	4	952	9							
09	30960	X	26769	-0-	-4191	-0-	749	1	24066	3	Y	1761	1381	1	51	8	473
							17	4	1937	9							
10	31713	X	23705	-0-	-8008	-0-	803	1	21726	3	Y	952	1219	1	20	8	186
							129	4	1047	9							
11	29610	X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					Y	NO RPT					186
12	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					Y	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 281,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,180

BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31269	X	31269	-0-	-0-	-0-	299	1	27621	3	Y	2781	2731	1	53	8	102
							290	4	3059	9							
02	29470	X	29470	-0-	-0-	-0-	304	1	26386	3	Y	2511	2460	1	48	8	105
							18	4	2762	9							
03	30950	X	30950	-0-	-0-	-0-	294	1	27803	3	Y	2571	2522	1	47	8	107
							25	4	2828	9							
04	29558	X	29558	-0-	-0-	-0-	297	1	26670	3	Y	2348	2320	1	42	8	93
							8	4	2583	9							
05	27776	X	26200	-0-	-1576	-0-	266	1	23505	3	Y	2198	2192	1	34	8	65
							11	4	2418	9							
06	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	850	1	25916	3	Y	2206	2156	1	39	8	76
							213	4	2427	9							
07	32720	X	32720	-0-	-0-	-0-	468	1	29908	3	Y	1963	1916	1	39	8	84
							185	4	2159	9							
08	37286	X	37286	-0-	-0-	-0-	580	1	34221	3	Y	2259	2206	1	43	8	94
							2485	9									
09	29550	X	27296	-0-	-2254	-0-	637	1	24420	3	Y	1994	1960	1	36	8	92
							46	4	2193	9							
10	30380	X	26193	-0-	-4187	-0-	466	1	23132	3	Y	2091	2051	1	32	8	100
							295	4	2300	9							
11	31650	X	NO RPT	-0-	-31650	-0-					Y	NO RPT					100
12	37293	X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 300,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,922

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BERGMAN STATE 38 WELL #: 4H RRCID -> 293087 COMPL. DATE 05/14/2024 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
01	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	227	1	21162	3	Y	1838	1821	1	18	8	68
							216	4	2022	9							
02	26335	X	26335	-0-	-0-	-0-	278	1	24023	3	Y	1831	1777	1	46	8	76
							20	4	2014	9							
03	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	269	1	25354	3	Y	1830	1780	1	50	8	76
							21	4	2013	9							
04	31009	X	31009	-0-	-0-	-0-	319	1	28626	3	Y	1868	1827	1	44	8	73
							9	4	2055	9							
05	31988	X	31988	-0-	-0-	-0-	309	1	29860	3	Y	1633	1622	1	36	8	48
							23	4	1796	9							
06	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	850	1	25490	3	Y	1557	1515	1	37	8	53
							212	4	1713	9							
07	29154	X	29154	-0-	-0-	-0-	468	1	26793	3	Y	1553	1526	1	20	8	60
							185	4	1708	9							
08	32054	X	22726	-0-	-9328	-0-	580	1	20757	3	Y	1263	1240	1	30	8	53
							1389	9									
09	31020	X	28612	-0-	-2408	-0-	637	1	26335	3	Y	1449	1399	1	37	8	66
							46	4	1594	9							
10	31992	X	30723	-0-	-1269	-0-	466	1	28023	3	Y	1713	1665	1	32	8	82
							350	4	1884	9							
11	28260	X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					Y	NO RPT					82
12	29140	X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 280,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,535

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. 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	47585	X	47150	-0-	-435	-0-	1212	1	42192	3	Y	2767	2691	1	93	8	119
							702	4	3044	9							
02	42980	X	42855	-0-	-125	-0-	1069	1	38503	3	Y	2437	2334	1	87	8	135
							602	4	2681	9							
03	47523	X	43302	-0-	-4221	-0-	1212	1	39468	3	Y	2374	2316	1	73	8	120
							11	4	2611	9							
04	45630	X	42790	-0-	-2840	-0-	1227	1	39064	3	Y	2250	2239	1	54	8	77
							24	4	2475	9							
05	47461	X	43489	-0-	-3972	-0-	1207	1	39695	3	Y	2331	2225	1	111	8	72
							23	4	2564	9							
06	45930	X	35012	-0-	-10918	-0-	1115	1	31513	3	Y	2138	2006	1	126	8	78
							32	4	2352	9							
07	47461	X	37985	-0-	-9476	-0-	1177	1	34224	3	Y	2326	2220	1	96	8	88
							25	4	2559	9							
08	44206	X	37149	-0-	-7057	-0-	1146	1	33661	3	Y	2122	2070	1	73	8	67
							8	4	2334	9							
09	42780	X	34371	-0-	-8409	-0-	1066	1	31015	3	Y	2033	1897	1	124	8	79
							54	4	2236	9							
10	43493	X	35691	-0-	-7802	-0-	1198	1	31729	3	Y	2260	2096	1	175	8	68
							278	4	2486	9							
11	36750	X	NO RPT	-0-	-36750	-0-					Y	NO RPT					68
12	37975	X	NO RPT	-0-	-37975	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 399,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,038

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 03/23/2024 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
01	51739	X	49413	-0-	-2326	-0-	1281	1	44724	3	Y	2492	2385	1	130	8	105
							667	4	2741	9							
02	46732	X	45765	-0-	-967	-0-	1149	1	41400	3	Y	2352	2198	1	132	8	127
							629	4	2587	9							
03	51739	X	44584	-0-	-7155	-0-	1229	1	40355	3	Y	2716	2601	1	107	8	135
							12	4	2988	9							
04	49350	X	40275	-0-	-9075	-0-	1133	1	36576	3	Y	2315	2292	1	80	8	78
							19	4	2547	9							
05	50654	X	43072	-0-	-7582	-0-	1175	1	39300	3	Y	2338	2180	1	165	8	71
							25	4	2572	9							
06	49020	X	35641	-0-	-13379	-0-	1147	1	32738	3	Y	1567	1369	1	216	8	53
							32	4	1724	9							
07	50654	X	39954	-0-	-10700	-0-	1177	1	36663	3	Y	1898	1734	1	156	8	61
							26	4	2088	9							
08	44578	X	40409	-0-	-4169	-0-	1254	1	36796	3	Y	2136	2009	1	123	8	65
							9	4	2350	9							
09	41670	X	38328	-0-	-3342	-0-	1206	1	35083	3	Y	1797	1676	1	116	8	70
							62	4	1977	9							
10	43059	X	38418	-0-	-4641	-0-	1198	1	35354	3	Y	1387	1252	1	164	8	41
							340	4	1526	9							
11	38670	X	NO RPT	-0-	-38670	-0-					Y	NO RPT					41
12	40393	X	NO RPT	-0-	-40393	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 415,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,998

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
01	41633	X	39023	-0-	-2610	-0-	35267	3	494	4	Y	2965	2865	1	116	8	164
							3262	9									
02	38168	X	38168	-0-	-0-	-0-	1	1	34651	3	Y	2719	2592	1	111	8	180
							525	4	2991	9							
03	43025	X	43025	-0-	-0-	-0-	39721	3	3304	9	Y	3004	2912	1	98	8	174
04	40290	X	37944	-0-	-2346	-0-	34472	3	270	4	Y	2911	2832	1	73	8	180
							3202	9									
05	41633	X	37935	-0-	-3698	-0-	34494	3	146	4	Y	2995	2914	1	113	8	148
							3295	9									
06	40290	X	37038	-0-	-3252	-0-	33873	3	3165	9	Y	2877	2739	1	148	8	138
07	41633	X	36857	-0-	-4776	-0-	33350	3	186	4	Y	3019	2844	1	152	8	161
							3321	9									
08	43028	X	36872	-0-	-6156	-0-	33617	3	24	4	Y	2937	2847	1	130	8	121
							3231	9									
09	37950	X	35938	-0-	-2012	-0-	32860	3	3078	9	Y	2798	2589	1	152	8	178
10	38285	X	35797	-0-	-2488	-0-	32225	3	343	4	Y	2935	2735	1	192	8	186
							3229	9									
11	37050	X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					Y	NO RPT					186
12	36890	X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					Y	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 378,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,160

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 3H RRCID -> 294703 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11246 - 20965

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	133176	X	125007	-0-		-8169		-0-	481	1	119855	3	Y	3578	3716	1	210	8	133
									735	4	3936	9							
02	DLQ G-10		116005	-0-		116005		116005	428	1	111860	3	Y	3354	3026	1	190	8	271
									28	4	3689	9							
03	DLQ G-10		109379	-0-		109379		225384	498	1	104818	3	Y	3679	3477	1	239	8	234
									16	4	4047	9							
04	DLQ G-10		136054	-0-		136054		361438	475	1	132073	3	Y	3187	3161	1	194	8	66
									3506	9									
05	495047	X	133609	-0-		-361438		-0-	507	1	129603	3	Y	3072	2675	1	133	8	330
									120	4	3379	9							
06	104681	X	104681	-0-		-0-		-0-	435	1	101369	3	Y	2607	2475	1	124	8	338
									9	4	2868	9							
07	128433	X	117860	-0-		-10573		-0-	477	1	112406	3	Y	2927	2920	1	176	8	169
									1757	4	3220	9							
08	140585	X	115661	-0-		-24924		-0-	493	1	112191	3	Y	2706	2605	1	162	8	108
									2977	9									
09	136050	X	106012	-0-		-30038		-0-	469	1	102836	3	Y	2461	2200	1	145	8	224
									2707	9									
10	133610	X	100292	-0-		-33318		-0-	451	1	96449	3	Y	2223	2122	1	133	8	192
									947	4	2445	9							
11	114060	X	NO RPT	-0-		-114060		-0-					Y	NO RPT					192
12	117862	X	NO RPT	-0-		-117862		-0-					Y	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 1,164,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,794

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 1H RRCID -> 294899 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11061 - 20949

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	128123	X	123972	-0-		-4151		-0-	481	1	119920	3	Y	2548	2453	1	219	8	88
									768	4	2803	9							
02	120175	X	120175	-0-		-0-		-0-	448	1	117156	3	Y	2312	2020	1	199	8	181
									28	4	2543	9							
03	126356	X	114182	-0-		-12174		-0-	525	1	110692	3	Y	2680	2445	1	252	8	164
									17	4	2948	9							
04	143822	X	143822	-0-		-0-		-0-	506	1	140760	3	Y	2324	2237	1	204	8	47
									2556	9									
05	143049	X	143049	-0-		-0-		-0-	546	1	139982	3	Y	2184	1891	1	107	8	233
									119	4	2402	9							
06	123990	X	115645	-0-		-8345		-0-	482	1	112802	3	Y	2136	1956	1	146	8	267
									11	4	2350	9							
07	128123	X	122868	-0-		-5255		-0-	477	1	118340	3	Y	2085	1982	1	217	8	153
									1757	4	2294	9							
08	148614	X	118849	-0-		-29765		-0-	493	1	116298	3	Y	1871	1762	1	189	8	73
									2058	9									
09	143820	X	108937	-0-		-34883		-0-	469	1	106447	3	Y	1837	1638	1	105	8	167
									2021	9									
10	143034	X	106923	-0-		-36111		-0-	451	1	103596	3	Y	1715	1637	1	97	8	148
									989	4	1887	9							
11	118890	X	NO RPT	-0-		-118890		-0-					Y	NO RPT					148
12	122853	X	NO RPT	-0-		-122853		-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 1,218,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,692

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 2H RRCID -> 294904 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10967 - 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
01	134106	X	123872	-0-	-10234	-0-	482	1	120014	3	Y	2389	2455	1	157	8	88
							748	4	2628	9							
02	121968	X	111499	-0-	-10469	-0-	420	1	108594	3	Y	2234	1998	1	145	8	179
							28	4	2457	9							
03	135036	X	98579	-0-	-36457	-0-	453	1	95513	3	Y	2362	2218	1	174	8	149
							15	4	2598	9							
04	130680	X	127643	-0-	-3037	-0-	450	1	125085	3	Y	1916	1875	1	151	8	39
							2108	9									
05	126914	X	116304	-0-	-10610	-0-	429	1	113642	3	Y	1923	1582	1	185	8	195
							118	4	2115	9							
06	119880	X	117687	-0-	-2193	-0-	492	1	114862	3	Y	2112	1912	1	134	8	261
							10	4	2323	9							
07	123442	X	117286	-0-	-6156	-0-	477	1	112936	3	Y	1924	1943	1	93	8	149
							1757	4	2116	9							
08	131905	X	113094	-0-	-18811	-0-	493	1	110686	3	Y	1741	1730	1	88	8	72
							1915	9									
09	127650	X	100768	-0-	-26882	-0-	469	1	98604	3	Y	1541	1381	1	91	8	141
							1695	9									
10	121613	X	104150	-0-	-17463	-0-	451	1	101098	3	Y	1535	1460	1	84	8	132
							912	4	1689	9							
11	117690	X	NO RPT	-0-	-117690	-0-					Y	NO RPT					132
12	117273	X	NO RPT	-0-	-117273	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 1,130,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,677

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 2H RRCID -> 295338 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12241 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67073	X	67073	-0-	-0-	-0-	577	1	62114	3	Y	3982	4184	1			73
							2	4	4380	9							
02	69072	X	69072	-0-	-0-	-0-	587	1	64144	3	Y	3946	3741	1			278
							4341	9									
03	72232	X	72232	-0-	-0-	-0-	635	1	67545	3	Y	3656	3742	1			192
							30	4	4022	9							
04	61128	X	61128	-0-	-0-	-0-	590	1	56714	3	Y	3473	3465	1			200
							4	4	3820	9							
05	60357	X	59928	-0-	-429	-0-	600	1	54986	3	Y	3892	3976	1			116
							61	4	4281	9							
06	58410	X	50598	-0-	-7812	-0-	589	1	45789	3	Y	3482	3398	1			200
							390	4	3830	9							
07	60357	X	54571	-0-	-5786	-0-	617	1	50090	3	Y	3512	3581	1			131
							1	4	3863	9							
08	72230	X	54301	-0-	-17929	-0-	586	1	49752	3	Y	3603	3453	1			281
							3963	9									
09	61140	X	51927	-0-	-9213	-0-	605	1	47762	3	Y	3065	3140	1	1	8	205
							188	4	3372	9							
10	59923	X	55616	-0-	-4307	-0-	710	1	51151	3	Y	2925	2942	1	1	8	187
							537	4	3218	9							
11	52800	X	NO RPT	-0-	-52800	-0-					Y	NO RPT					187
12	54560	X	NO RPT	-0-	-54560	-0-					Y	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 596,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,536

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 1H RRCID -> 295531 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11434 PERF.12977 - 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
01	80489	X	80489	-0-	-0-	-0-	637	1	68589	3	Y	10237	10759	1			188
							2	4	11261	9							
02	80738	X	80738	-0-	-0-	-0-	630	1	68819	3	Y	10263	9728	1			723
							11289	9									
03	87196	X	87196	-0-	-0-	-0-	710	1	75253	3	Y	10184	10375	1			532
							31	4	11202	9							
04	83624	X	83624	-0-	-0-	-0-	752	1	72348	3	Y	9563	9545	1			550
							5	4	10519	9							
05	81539	X	81539	-0-	-0-	-0-	772	1	70617	3	Y	9126	9402	1			274
							111	4	10039	9							
06	72810	X	69621	-0-	-3189	-0-	757	1	58768	3	Y	8723	8496	1			501
							501	4	9595	9							
07	75237	X	73639	-0-	-1598	-0-	780	1	62943	3	Y	9013	9190	1			324
							2	4	9914	9							
08	84165	X	71716	-0-	-12449	-0-	735	1	61922	3	Y	8235	7916	1			643
							9059	9									
09	81450	X	63472	-0-	-17978	-0-	704	1	54317	3	Y	7497	7640	1	1	8	499
							204	4	8247	9							
10	81530	X	62747	-0-	-18783	-0-	710	1	52768	3	Y	7918	7913	1	1	8	503
							559	4	8710	9							
11	71250	X	NO RPT	-0-	-71250	-0-					Y	NO RPT					503
12	73625	X	NO RPT	-0-	-73625	-0-					Y	NO RPT					503

TOTAL GAS PROD: 754,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,759

BERGMAN STATE 38 WELL #: 100H RRCID -> 295532 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11077 - 15633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119908	X	84453	-0-	-35455	-0-	860	1	79946	3	Y	2525	2398	1	134	8	90
							869	4	2778	9							
02	108304	X	74759	-0-	-33545	-0-	823	1	71569	3	Y	2100	1992	1	113	8	85
							57	4	2310	9							
03	109089	X	76759	-0-	-32330	-0-	768	1	73412	3	Y	2282	2172	1	103	8	92
							69	4	2510	9							
04	90360	X	67527	-0-	-22833	-0-	736	1	64742	3	Y	1844	1785	1	80	8	71
							21	4	2028	9							
05	86707	X	67895	-0-	-18812	-0-	672	1	65008	3	Y	1977	1924	1	67	8	57
							40	4	2175	9							
06	81720	X	60711	-0-	-21009	-0-	58423	3	517	4	Y	1610	1544	1	68	8	55
							1771	9									
07	82770	X	60062	-0-	-22708	-0-	151	1	58118	3	Y	1462	1387	1	69	8	61
							185	4	1608	9							
08	76756	X	55115	-0-	-21641	-0-	5	1	53434	3	Y	1524	1445	1	79	8	61
							1676	9									
09	67530	X	55117	-0-	-12413	-0-	53448	3	46	4	Y	1475	1410	1	60	8	66
							1623	9									
10	67890	X	54430	-0-	-13460	-0-	52582	3	645	4	Y	1094	1056	1	52	8	52
							1203	9									
11	60720	X	NO RPT	-0-	-60720	-0-					Y	NO RPT					52
12	60047	X	NO RPT	-0-	-60047	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 656,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,893

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10877 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134044	X	117332	-0-	-16712	-0-	1193	1	110686	3	Y	3856	3702	1	169	8	139
							1211	4	4242	9							
02	121072	X	101230	-0-	-19842	-0-	1108	1	96525	3	Y	3210	3074	1	144	8	131
							66	4	3531	9							
03	127100	X	102657	-0-	-24443	-0-	1026	1	98093	3	Y	3125	2991	1	138	8	127
							100	4	3438	9							
04	122700	X	101853	-0-	-20847	-0-	1093	1	97460	3	Y	2971	2862	1	122	8	114
							32	4	3268	9							
05	119350	X	99396	-0-	-19954	-0-	983	1	95152	3	Y	2910	2833	1	107	8	84
							60	4	3201	9							
06	113550	X	88955	-0-	-24595	-0-	85352	3	744	4	Y	2599	2500	1	95	8	88
							2859	9									
07	112065	X	89493	-0-	-22572	-0-	151	1	86486	3	Y	2428	2311	1	107	8	98
							185	4	2671	9							
08	105245	X	86777	-0-	-18468	-0-	5	1	84015	3	Y	2506	2386	1	116	8	102
							2757	9									
09	101850	X	83192	-0-	-18658	-0-	80660	3	46	4	Y	2260	2165	1	95	8	102
							2486	9									
10	99386	X	82942	-0-	-16444	-0-	79366	3	976	4	Y	2364	2272	1	83	8	111
							2600	9									
11	88950	X	NO RPT	-0-	-88950	-0-					Y	NO RPT					111
12	89497	X	NO RPT	-0-	-89497	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 953,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,229

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 10/31/2024 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
01	72697	X	72697	-0-	-0-	-0-	638	1	68725	3	Y	3029	3172	1			56
							2	4	3332	9							
02	64700	X	64700	-0-	-0-	-0-	567	1	61195	3	Y	2671	2538	1			189
							2938	9									
03	72380	X	72380	-0-	-0-	-0-	649	1	68784	3	Y	2650	2701	1			138
							32	4	2915	9							
04	69382	X	69382	-0-	-0-	-0-	692	1	66502	3	Y	1985	2007	1			116
							4	4	2184	9							
05	71207	X	68732	-0-	-2475	-0-	714	1	65394	3	Y	2312	2359	1			69
							81	4	2543	9							
06	68910	X	59047	-0-	-9863	-0-	716	1	55458	3	Y	2178	2122	1			125
							477	4	2396	9							
07	71207	X	62456	-0-	-8751	-0-	736	1	59399	3	Y	2108	2149	1			84
							2	4	2319	9							
08	72385	X	63546	-0-	-8839	-0-	699	1	60758	3	Y	1899	1834	1			149
							2089	9									
09	69390	X	52623	-0-	-16767	-0-	643	1	49836	3	Y	1790	1819	1	1	8	119
							175	4	1969	9							
10	68727	X	53850	-0-	-14877	-0-	710	1	50697	3	Y	1737	1744	1	1	8	111
							532	4	1911	9							
11	60450	X	NO RPT	-0-	-60450	-0-					Y	NO RPT					111
12	63550	X	NO RPT	-0-	-63550	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 639,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,359

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10999 - 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
01	106981	X	105032	-0-	-1949	-0-	1082	1	100436	3	Y	2174	2031	1	156	8	76
							1123	4	2391	9							
02	96628	X	77438	-0-	-19190	-0-	858	1	74761	3	Y	1611	1510	1	112	8	65
							47	4	1772	9							
03	106981	X	83557	-0-	-23424	-0-	845	1	80402	3	Y	2037	1899	1	122	8	81
							69	4	2241	9							
04	103530	X	70579	-0-	-32951	-0-	765	1	68251	3	Y	1401	1327	1	102	8	53
							22	4	1541	9							
05	106981	X	71968	-0-	-35013	-0-	718	1	69473	3	Y	1576	1489	1	96	8	44
							43	4	1734	9							
06	101640	X	64705	-0-	-36935	-0-	62509	3	549	4	Y	1497	1405	1	86	8	50
							1647	9									
07	85746	X	45516	-0-	-40230	-0-	468	1	44025	3	Y	762	648	1	111	8	53
							185	4	838	9							
08	83545	X	65871	-0-	-17674	-0-	580	1	64301	3	Y	900	805	1	114	8	34
							990	9									
09	70590	X	61713	-0-	-8877	-0-	637	1	60336	3	Y	631	552	1	87	8	26
							46	4	694	9							
10	71982	X	55070	-0-	-16912	-0-	466	1	53450	3	Y	420	353	1	76	8	17
							692	4	462	9							
11	64710	X	NO RPT	-0-	-64710	-0-					Y	NO RPT					17
12	65906	X	NO RPT	-0-	-65906	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 701,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,009

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 14H RRCID -> 296612 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10461 - 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
01	165695	X	127360	-0-	-38335	-0-	2065	1	120210	3	Y	4592	4390	1	187	8	232
							34	4	5051	9							
02	149660	X	135878	-0-	-13782	-0-	2249	1	128690	3	Y	4490	4315	1	98	8	309
							4939	9									
03	165695	X	142918	-0-	-22777	-0-	2413	1	135324	3	Y	4710	4487	1	201	8	331
							5181	9									
04	155940	X	131459	-0-	-24481	-0-	1477	1	125548	3	Y	4031	3928	1	179	8	255
							4434	9									
05	152644	X	126492	-0-	-26152	-0-	720	1	121606	3	Y	3787	3652	1	145	8	245
							4166	9									
06	145590	X	85392	-0-	-60198	-0-	81894	3	883	4	Y	2377	2386	1	1	8	235
							2615	9									
07	150443	X	121142	-0-	-29301	-0-	151	1	116686	3	Y	3360	3155	1	190	8	250
							609	4	3696	9							
08	142910	X	121995	-0-	-20915	-0-	5	1	117198	3	Y	3588	3480	1	155	8	203
							845	4	3947	9							
09	131460	X	92792	-0-	-38668	-0-	89610	3	3182	9	Y	2893	2734	1	148	8	214
10	126480	X	112129	-0-	-14351	-0-	108732	3	250	4	Y	2861	2731	1	117	8	227
							3147	9									
11	117240	X	NO RPT	-0-	-117240	-0-					Y	NO RPT					227
12	121985	X	NO RPT	-0-	-121985	-0-					Y	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 1,197,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,689

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 15H RRCID -> 296613 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10389 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186527	X	151531	-0-	-34996	-0-	4765	1	140555	3	Y	5414	5351	1	214	8	3
							256	4	5955	9							
02	168476	X	156788	-0-	-11688	-0-	4820	1	146126	3	Y	5274	5172	1	104	8	1
							41	4	5801	9							
03	186527	X	163193	-0-	-23334	-0-	5489	1	151952	3	Y	5229	5008	1	218	8	4
							5752	9									
04	180150	X	153163	-0-	-26987	-0-	5055	1	142857	3	Y	4774	4567	1	196	8	15
							5251	9									
05	175460	X	152878	-0-	-22582	-0-	4117	1	143932	3	Y	4390	4240	1	165	8	-0-
							4829	9									
06	168000	X	128882	-0-	-39118	-0-	123814	3	1452	4	Y	3287	3285	1	2	8	-0-
							3616	9									
07	173600	X	136991	-0-	-36609	-0-	151	1	131746	3	Y	3583	3369	1	214	8	-0-
							1153	4	3941	9							
08	163184	X	131447	-0-	-31737	-0-	5	1	126576	3	Y	3324	3119	1	175	8	30
							1210	4	3656	9							
09	153150	X	102395	-0-	-50755	-0-	99826	3	171	4	Y	2180	2012	1	179	8	19
							2398	9									
10	152892	X	108371	-0-	-44521	-0-	105870	3	523	4	Y	1798	1675	1	142	8	-0-
							1978	9									
11	132570	X	NO RPT	-0-	-132570	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	136989	X	NO RPT	-0-	-136989	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,253

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 13H RRCID -> 296822 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10647 - 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
01	171833	X	153858	-0-	-17975	-0-	2697	1	144385	3	Y	6126	5828	1	245	8	306
							37	4	6739	9							
02	155204	X	126179	-0-	-29025	-0-	2003	1	119043	3	Y	4666	4550	1	95	8	327
							5133	9									
03	171833	X	149177	-0-	-22656	-0-	2510	1	140751	3	Y	5378	5112	1	215	8	378
							5916	9									
04	159330	X	137779	-0-	-21551	-0-	1534	1	130814	3	Y	4937	4810	1	191	8	314
							5431	9									
05	162316	X	138626	-0-	-23690	-0-	788	1	132634	3	Y	4731	4579	1	158	8	308
							5204	9									
06	148890	X	58814	-0-	-90076	-0-	56233	3	438	4	Y	1948	2053	1	1	8	202
							2143	9									
07	149172	X	125663	-0-	-23509	-0-	151	1	120577	3	Y	3933	3702	1	214	8	219
							609	4	4326	9							
08	149172	X	127494	-0-	-21678	-0-	5	1	121817	3	Y	4357	4160	1	171	8	245
							879	4	4793	9							
09	137790	X	95219	-0-	-42571	-0-	91407	3	3812	9	Y	3465	3290	1	161	8	259
10	138632	X	119935	-0-	-18697	-0-	115976	3	266	4	Y	3357	3219	1	128	8	269
							3693	9									
11	121620	X	NO RPT	-0-	-121620	-0-					Y	NO RPT					269
12	127441	X	NO RPT	-0-	-127441	-0-					Y	NO RPT					269

TOTAL GAS PROD: 1,232,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,898

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

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	28706	X	28089	-0-	-617	-0-	747	1	24937	3	Y	1982	1969	0			54
							225	4	2180	9							
02	25928	X	25200	-0-	-728	-0-	675	1	22595	3	Y	1712	1724	0	2	8	40
							47	4	1883	9							
03	28675	X	26491	-0-	-2184	-0-	706	1	23678	3	Y	1758	1749	0	8	8	41
							173	4	1934	9							
04	27390	X	23292	-0-	-4098	-0-	625	1	20839	3	Y	1546	1552	0			35
							127	4	1701	9							
05	28086	X	23077	-0-	-5009	-0-	387	1	20553	3	Y	1563	1565	0			33
							418	4	1719	9							
06	27180	X	26389	-0-	-791	-0-	392	1	23514	3	Y	1674	1674	0			33
							642	4	1841	9							
07	27900	X	26817	-0-	-1083	-0-	437	1	24424	3	Y	1752	1750	0			35
							29	4	1927	9							
08	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	440	1	24590	3	Y	1717	1710	0			42
							142	4	1889	9							
09	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	408	1	22286	3	Y	1509	1507	0	4	8	40
							59	4	1660	9							
10	26093	X	26093	-0-	-0-	-0-	441	1	23517	3	Y	1636	1641	0			35
							335	4	1800	9							
11	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	433	1	23503	3	Y	1555	1538	0			52
							193	4	1711	9							
12	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	444	1	23613	3	Y	1504	1519	0			37
							248	4	1654	9							

TOTAL GAS PROD: 308,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,908

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

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	17453	X	16749	-0-	-704	-0-	76	1	14839	3	Y	1545	1535	0			42
							134	4	1700	9							
02	15764	X	15055	-0-	-709	-0-	68	1	13485	3	Y	1340	1350	0	1	8	31
							28	4	1474	9							
03	17236	X	16074	-0-	-1162	-0-	76	1	14333	3	Y	1418	1410	0	6	8	33
							105	4	1560	9							
04	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	77	1	14727	3	Y	1456	1456	0			33
							90	4	1602	9							
05	16740	X	14216	-0-	-2524	-0-	71	1	12497	3	Y	1267	1273	0			27
							254	4	1394	9							
06	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	80	1	15599	3	Y	1479	1477	0			29
							426	4	1627	9							
07	17050	X	16509	-0-	-541	-0-	77	1	14851	3	Y	1421	1421	0			29
							18	4	1563	9							
08	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	79	1	14952	3	Y	1391	1386	0			34
							86	4	1530	9							
09	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	76	1	13937	3	Y	1258	1255	0	4	8	33
							37	4	1384	9							
10	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	79	1	14300	3	Y	1326	1331	0			28
							204	4	1459	9							
11	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	74	1	13037	3	Y	1261	1247	0			42
							107	4	1387	9							
12	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	75	1	13179	3	Y	1310	1320	0			32
							138	4	1441	9							

TOTAL GAS PROD: 190,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,472

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

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	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	702	1	16624	3	Y	1670	1659	0			46
							81	4	1837	9							
02	16800	X	16479	-0-	-321	-0-	632	1	14135	3	Y	1541	1550	0	1	8	36
							17	4	1695	9							
03	18600	X	16455	-0-	-2145	-0-	682	1	13906	3	Y	1641	1633	0	5	8	39
							62	4	1805	9							
04	18630	X	16033	-0-	-2597	-0-	671	1	13539	3	Y	1613	1615	0			37
							49	4	1774	9							
05	19251	X	13979	-0-	-5272	-0-	69	1	12179	3	Y	1442	1448	0			31
							145	4	1586	9							
06	18630	X	15324	-0-	-3306	-0-	69	1	13378	3	Y	1503	1504	0			30
							224	4	1653	9							
07	18259	X	16201	-0-	-2058	-0-	75	1	14359	3	Y	1598	1596	0			32
							9	4	1758	9							
08	15996	X	15776	-0-	-220	-0-	74	1	13942	3	Y	1560	1553	0			39
							44	4	1716	9							
09	15480	X	15112	-0-	-368	-0-	73	1	13385	3	Y	1486	1482	0	3	8	40
							19	4	1635	9							
10	15996	X	15991	-0-	-5	-0-	79	1	14187	3	Y	1469	1478	0			31
							109	4	1616	9							
11	15480	X	15364	-0-	-116	-0-	77	1	13627	3	Y	1454	1436	0			49
							61	4	1599	9							
12	15996	X	15283	-0-	-713	-0-	77	1	13499	3	Y	1482	1494	0			37
							77	4	1630	9							

TOTAL GAS PROD: 191,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,459

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

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	7564	X	6698	-0-	-866	-0-	225	1	3545	3	Y	1128	1094	0			120
							1687	4	1241	9							
02	6916	X	5775	-0-	-1141	-0-	210	1	3821	3	Y	1026	1009	0			137
							615	4	1129	9							
03	8029	X	7172	-0-	-857	-0-	251	1	5178	3	Y	1114	1152	0	3	8	96
							518	4	1225	9							
04	7770	X	7683	-0-	-87	-0-	262	1	6101	3	Y	1059	1057	0			98
							155	4	1165	9							
05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	276	1	6534	3	Y	1101	1111	0			88
							221	4	1211	9							
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	239	1	5344	3	Y	1062	1062	0			88
							466	4	1168	9							
07	7936	X	7592	-0-	-344	-0-	248	1	5962	3	Y	1097	1055	0			130
							175	4	1207	9							
08	7688	X	7456	-0-	-232	-0-	253	1	5469	3	Y	1067	1054	0			143
							560	4	1174	9							
09	7440	X	7105	-0-	-335	-0-	244	1	5660	3	Y	1041	939	0	1	8	244
							56	4	1145	9							
10	7688	X	6783	-0-	-905	-0-	220	1	5441	3	Y	1011	1048	0			207
							10	4	1112	9							
11	7350	X	6403	-0-	-947	-0-	200	1	5094	3	Y	973	1059	0			121
							39	4	1070	9							
12	7595	X	6360	-0-	-1235	-0-	204	1	4174	3	Y	1083	1041	0			163
							791	4	1191	9							

TOTAL GAS PROD: 84,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,762

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43586	X	34935	-0-	-8651	-0-	780	1	32032	3	Y	1800	1790	0			49
							143	4	1980	9							
02	38192	X	34743	-0-	-3449	-0-	721	1	31719	3	Y	2061	2060	0	2	8	48
							36	4	2267	9							
03	42284	X	35318	-0-	-6966	-0-	715	1	32220	3	Y	2043	2033	0	10	8	48
							136	4	2247	9							
04	36060	X	34939	-0-	-1121	-0-	743	1	31815	3	Y	2064	2065	0			47
							111	4	2270	9							
05	38471	X	29189	-0-	-9282	-0-	398	1	26588	3	Y	1724	1734	0			37
							307	4	1896	9							
06	37230	X	33663	-0-	-3567	-0-	427	1	30588	3	Y	1965	1963	0			39
							486	4	2162	9							
07	38471	X	30353	-0-	-8118	-0-	418	1	27931	3	Y	1806	1809	0			36
							17	4	1987	9							
08	33613	X	33613	-0-	-0-	-0-	472	1	30826	3	Y	2020	2006	0			50
							93	4	2222	9							
09	30990	X	29914	-0-	-1076	-0-	427	1	27502	3	Y	1769	1767	0	5	8	47
							39	4	1946	9							
10	32795	X	32795	-0-	-0-	-0-	476	1	29946	3	Y	1950	1956	0			41
							228	4	2145	9							
11	34060	X	34060	-0-	-0-	-0-	476	1	31299	3	Y	1953	1928	0			66
							137	4	2148	9							
12	34376	X	34376	-0-	-0-	-0-	489	1	31579	3	Y	1939	1957	0			48
							175	4	2133	9							

TOTAL GAS PROD: 397,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,094

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	83	1	16284	3	Y	1652	1642	0			45
							128	4	1817	9							
02	17892	X	16423	-0-	-1469	-0-	75	1	14745	3	Y	1433	1444	0	1	8	33
							27	4	1576	9							
03	19344	X	18876	-0-	-468	-0-	90	1	16982	3	Y	1541	1533	0	5	8	36
							109	4	1695	9							
04	18660	X	18207	-0-	-453	-0-	86	1	16371	3	Y	1510	1512	0			34
							89	4	1661	9							
05	18600	X	16018	-0-	-2582	-0-	80	1	14191	3	Y	1353	1358	0			29
							259	4	1488	9							
06	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	88	1	17086	3	Y	1541	1539	0			31
							454	4	1695	9							
07	18879	X	18322	-0-	-557	-0-	86	1	16566	3	Y	1503	1504	0			30
							17	4	1653	9							
08	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	86	1	16265	3	Y	1468	1462	0			36
							81	4	1615	9							
09	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	85	1	15545	3	Y	1367	1364	0	3	8	36
							35	4	1504	9							
10	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	88	1	15816	3	Y	1424	1430	0			30
							193	4	1566	9							
11	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	82	1	14567	3	Y	1263	1250	0			43
							103	4	1389	9							
12	16430	X	16187	-0-	-243	-0-	82	1	14521	3	Y	1320	1330	0			33
							132	4	1452	9							

TOTAL GAS PROD: 210,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,375

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

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
01	25327	X	23632	-0-		-1695		-0-	726	1	20774	3	Y	1790	1779	0			49
									163	4	1969	9							
02	22512	X	21208	-0-		-1304		-0-	655	1	18811	3	Y	1552	1564	0	1	8	36
									35	4	1707	9							
03	24924	X	23733	-0-		-1191		-0-	684	1	21121	3	Y	1629	1620	0	7	8	38
									136	4	1792	9							
04	24060	X	23507	-0-		-553		-0-	709	1	20885	3	Y	1636	1637	0			37
									113	4	1800	9							
05	23963	X	20419	-0-		-3544		-0-	373	1	18104	3	Y	1465	1471	0			31
									330	4	1612	9							
06	24103	X	24103	-0-		-0-		-0-	388	1	21351	3	Y	1634	1633	0			32
									567	4	1797	9							
07	24304	X	23369	-0-		-935		-0-	420	1	21135	3	Y	1629	1628	0			33
									22	4	1792	9							
08	22976	X	22976	-0-		-0-		-0-	419	1	20708	3	Y	1587	1581	0			39
									103	4	1746	9							
09	21160	X	21160	-0-		-0-		-0-	388	1	19155	3	Y	1431	1428	0	4	8	38
									43	4	1574	9							
10	22542	X	22542	-0-		-0-		-0-	422	1	20177	3	Y	1543	1548	0			33
									246	4	1697	9							
11	21176	X	21176	-0-		-0-		-0-	408	1	19087	3	Y	1405	1391	0			47
									135	4	1546	9							
12	20894	X	20618	-0-		-276		-0-	415	1	18507	3	Y	1389	1402	0			34
									168	4	1528	9							

TOTAL GAS PROD: 268,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,690

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450

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
01	15748	X	15312	-0-		-436		-0-	67	1	13173	3	Y	1790	1779	0			49
									103	4	1969	9							
02	14700	X	13717	-0-		-983		-0-	60	1	11928	3	Y	1552	1564	0	1	8	36
									22	4	1707	9							
03	16182	X	14432	-0-		-1750		-0-	66	1	12605	3	Y	1527	1524	0	3	8	36
									81	4	1680	9							
04	15600	X	13342	-0-		-2258		-0-	61	1	11639	3	Y	1435	1438	0			33
									63	4	1579	9							
05	15562	X	11744	-0-		-3818		-0-	57	1	10089	3	Y	1285	1290	0			28
									184	4	1414	9							
06	14820	X	14617	-0-		-203		-0-	64	1	12557	3	Y	1512	1510	0			30
									333	4	1663	9							
07	15190	X	13422	-0-		-1768		-0-	61	1	11778	3	Y	1428	1429	0			29
									12	4	1571	9							
08	13216	X	13216	-0-		-0-		-0-	61	1	11564	3	Y	1394	1389	0			34
									58	4	1533	9							
09	12360	X	12265	-0-		-95		-0-	59	1	10789	3	Y	1266	1265	0	1	8	34
									24	4	1393	9							
10	12772	X	12553	-0-		-219		-0-	61	1	10991	3	Y	1243	1251	0			26
									134	4	1367	9							
11	13128	X	13128	-0-		-0-		-0-	65	1	11572	3	Y	1281	1264	0			43
									82	4	1409	9							
12	13472	X	13472	-0-		-0-		-0-	67	1	11771	3	Y	1388	1397	0			34
									107	4	1527	9							

TOTAL GAS PROD: 161,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849

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	32612	X	27880	-0-		-4732		-0-	720	1	24446	3	Y	2294	2283	0			63
									191	4	2523	9							
02	29008	X	25663	-0-		-3345		-0-	675	1	22596	3	Y	2137	2149	0	2	8	49
									41	4	2351	9							
03	31589	X	27833	-0-		-3756		-0-	713	1	24537	3	Y	2212	2202	0	7	8	52
									150	4	2433	9							
04	29400	X	27084	-0-		-2316		-0-	725	1	23846	3	Y	2174	2176	0			50
									122	4	2391	9							
05	29419	X	23794	-0-		-5625		-0-	389	1	20927	3	Y	1928	1937	0			41
									357	4	2121	9							
06	27510	X	26602	-0-		-908		-0-	371	1	23331	3	Y	2142	2140	0			43
									544	4	2356	9							
07	28427	X	28282	-0-		-145		-0-	441	1	25182	3	Y	2393	2388	0			48
									27	4	2632	9							
08	28018	X	28018	-0-		-0-		-0-	442	1	24879	3	Y	2334	2324	0			58
									130	4	2567	9							
09	26020	X	26020	-0-		-0-		-0-	413	1	23209	3	Y	2130	2127	0	4	8	57
									55	4	2343	9							
10	27748	X	27748	-0-		-0-		-0-	446	1	24539	3	Y	2230	2240	0			47
									310	4	2453	9							
11	27100	X	27100	-0-		-0-		-0-	437	1	24208	3	Y	2074	2051	0			70
									174	4	2281	9							
12	27216	X	27216	-0-		-0-		-0-	447	1	24243	3	Y	2092	2110	0			52
									225	4	2301	9							

TOTAL GAS PROD: 323,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,140

LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208

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	97650	X	90225	-0-		-7425		-0-	442	1	86779	3	Y	2347	2336	0			64
									422	4	2582	9							
02	88368	X	84480	-0-		-3888		-0-	414	1	81755	3	Y	2013	2023	0	8	8	46
									97	4	2214	9							
03	97836	X	92287	-0-		-5549		-0-	469	1	88909	3	Y	2284	2239	0	38	8	53
									397	4	2512	9							
04	94680	X	88602	-0-		-6078		-0-	447	1	85440	3	Y	2185	2188	0			50
									311	4	2404	9							
05	94302	X	82670	-0-		-11632		-0-	447	1	79069	3	Y	2010	2017	0			43
									943	4	2211	9							
06	93314	X	93314	-0-		-0-		-0-	457	1	89008	3	Y	2146	2146	0			43
									1488	4	2361	9							
07	94048	X	94048	-0-		-0-		-0-	475	1	91118	3	Y	2177	2176	0			44
									60	4	2395	9							
08	92370	X	92370	-0-		-0-		-0-	473	1	89256	3	Y	2143	2134	0			53
									284	4	2357	9							
09	93300	X	87459	-0-		-5841		-0-	463	1	84639	3	Y	2032	2011	0	20	8	54
									122	4	2235	9							
10	96410	X	82237	-0-		-14173		-0-	439	1	78999	3	Y	1991	2003	0			42
									609	4	2190	9							
11	93300	X	80481	-0-		-12819		-0-	438	1	77461	3	Y	2030	2004	0			68
									349	4	2233	9							
12	94054	X	85857	-0-		-8197		-0-	468	1	82506	3	Y	2193	2207	0			54
									471	4	2412	9							

TOTAL GAS PROD: 1,054,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,551

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
B AND B STATE WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024

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	29062	X	29062	-0-		-0-		-0-		132	1	25886	3	Y	2662	2645	0			73
										116	4	2928	9							
02	23380	X	16091	-0-		-7289		-0-		73	1	14337	3	Y	1514	1551	0	1	8	35
										16	4	1665	9							
03	25885	X	17259	-0-		-8626		-0-		81	1	15374	3	Y	1581	1575	0	4	8	37
										65	4	1739	9							
04	25050	X	16822	-0-		-8228		-0-		78	1	14956	3	Y	1578	1579	0			36
										52	4	1736	9							
05	25885	X	14875	-0-		-11010		-0-		74	1	13128	3	Y	1384	1390	0			30
										151	4	1522	9							
06	25050	X	16735	-0-		-8315		-0-		76	1	14746	3	Y	1526	1526	0			30
										234	4	1679	9							
07	17825	X	17190	-0-		-635		-0-		80	1	15374	3	Y	1570	1568	0			32
										9	4	1727	9							
08	16754	X	16754	-0-		-0-		-0-		79	1	14932	3	Y	1544	1538	0			38
										45	4	1698	9							
09	15142	X	15142	-0-		-0-		-0-		74	1	13536	3	Y	1375	1373	0	3	8	37
										19	4	1513	9							
10	16294	X	16294	-0-		-0-		-0-		80	1	14467	3	Y	1488	1493	0			32
										110	4	1637	9							
11	16933	X	16933	-0-		-0-		-0-		86	1	15142	3	Y	1490	1472	0			50
										66	4	1639	9							
12	16361	X	16361	-0-		-0-		-0-		83	1	14580	3	Y	1470	1484	0			36
										81	4	1617	9							

TOTAL GAS PROD: 209,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,182

CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463

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	15655	X	14351	-0-		-1304		-0-		61	1	11994	3	Y	2002	1991	0			55
										94	4	2202	9							
02	13804	X	12857	-0-		-947		-0-		55	1	10787	3	Y	1814	1826	0	1	8	42
										20	4	1995	9							
03	15252	X	13650	-0-		-1602		-0-		61	1	11496	3	Y	1839	1835	0	3	8	43
										70	4	2023	9							
04	14760	X	13533	-0-		-1227		-0-		60	1	11384	3	Y	1846	1847	0			42
										58	4	2031	9							
05	14787	X	12017	-0-		-2770		-0-		56	1	9990	3	Y	1637	1644	0			35
										170	4	1801	9							
06	14470	X	14470	-0-		-0-		-0-		62	1	12112	3	Y	1830	1829	0			36
										283	4	2013	9							
07	14229	X	13870	-0-		-359		-0-		62	1	11894	3	Y	1728	1729	0			35
										13	4	1901	9							
08	13725	X	13725	-0-		-0-		-0-		62	1	11750	3	Y	1684	1677	0			42
										61	4	1852	9							
09	12998	X	12998	-0-		-0-		-0-		61	1	11185	3	Y	1569	1566	0	3	8	42
										26	4	1726	9							
10	13382	X	13382	-0-		-0-		-0-		63	1	11346	3	Y	1664	1671	0			35
										143	4	1830	9							
11	11730	X	11686	-0-		-44		-0-		56	1	9854	3	Y	1550	1533	0			52
										71	4	1705	9							
12	12701	X	12701	-0-		-0-		-0-		61	1	10679	3	Y	1693	1703	0			42
										99	4	1862	9							

TOTAL GAS PROD: 159,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,856

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
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. 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	73811	X	69140	-0-		-4671	-0-	316	1	62030	3	Y	5903	5866	0			161
								301	4	6493	9							
02	66864	X	61350	-0-		-5514	-0-	281	1	55475	3	Y	5025	5065	0	5	8	116
								66	4	5528	9							
03	74028	X	65646	-0-		-8382	-0-	312	1	59206	3	Y	5331	5299	0	23	8	125
								264	4	5864	9							
04	71370	X	62832	-0-		-8538	-0-	296	1	56672	3	Y	5144	5152	0			117
								206	4	5658	9							
05	71393	X	57252	-0-		-14141	-0-	290	1	51261	3	Y	4626	4644	0			99
								612	4	5089	9							
06	66900	X	65609	-0-		-1291	-0-	302	1	58790	3	Y	5031	5030	0			100
								983	4	5534	9							
07	67921	X	65578	-0-		-2343	-0-	311	1	59655	3	Y	5066	5064	0			102
								39	4	5573	9							
08	65658	X	63522	-0-		-2136	-0-	305	1	57625	3	Y	4917	4898	0			121
								183	4	5409	9							
09	65100	X	60813	-0-		-4287	-0-	303	1	55278	3	Y	4684	4667	0	13	8	125
								80	4	5152	9							
10	67270	X	60910	-0-		-6360	-0-	309	1	55554	3	Y	4199	4235	0			89
								428	4	4619	9							
11	65100	X	59989	-0-		-5111	-0-	310	1	54745	3	Y	4261	4207	0			143
								247	4	4687	9							
12	65565	X	57454	-0-		-8111	-0-	296	1	52192	3	Y	4244	4282	0			105
								298	4	4668	9							

TOTAL GAS PROD: 750,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,431

CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 11/14/2025 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542

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	32426	X	30391	-0-		-2035	-0-	149	1	29273	3	Y	721	718	0			20
								176	4	793	9							
02	29288	X	26763	-0-		-2525	-0-	131	1	25888	3	Y	640	643	0	2	8	15
								40	4	704	9							
03	31620	X	29136	-0-		-2484	-0-	148	1	28148	3	Y	621	612	0	10	8	14
								157	4	683	9							
04	30000	X	28434	-0-		-1566	-0-	143	1	27421	3	Y	667	666	0			15
								136	4	734	9							
05	30380	X	25836	-0-		-4544	-0-	139	1	24625	3	Y	590	592	0			13
								423	4	649	9							
06	29400	X	26982	-0-		-2418	-0-	131	1	25534	3	Y	635	635	0			13
								618	4	699	9							
07	29636	X	25293	-0-		-4343	-0-	127	1	24420	3	Y	657	657	0			13
								23	4	723	9							
08	27280	X	24797	-0-		-2483	-0-	126	1	23861	3	Y	638	635	0			16
								108	4	702	9							
09	26400	X	23009	-0-		-3391	-0-	122	1	22192	3	Y	590	586	0	4	8	16
								46	4	649	9							
10	27280	X	24118	-0-		-3162	-0-	128	1	23075	3	Y	593	596	0			13
								263	4	652	9							
11	26400	X	19658	-0-		-6742	-0-	107	1	18949	3	Y	451	449	0			15
								106	4	496	9							
12	25296	X	23303	-0-		-1993	-0-	127	1	22387	3	Y	559	560	0			14
								174	4	615	9							

TOTAL GAS PROD: 307,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,362

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426

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
01	47523	X	40007	-0-	-7516	-0-	753	1	37630	3	Y	1271	1262	0			35
							226	4	1398	9							
02	42924	X	37083	-0-	-5841	-0-	731	1	34994	3	Y	1185	1190	0	3	8	27
							54	4	1304	9							
03	46314	X	35306	-0-	-11008	-0-	656	1	33356	3	Y	1007	998	0	13	8	23
							186	4	1108	9							
04	43980	X	39405	-0-	-4575	-0-	787	1	37074	3	Y	1236	1231	0			28
							184	4	1360	9							
05	43555	X	35943	-0-	-7612	-0-	461	1	33687	3	Y	1105	1109	0			24
							579	4	1216	9							
06	39720	X	36469	-0-	-3251	-0-	414	1	34132	3	Y	997	1001	0			20
							826	4	1097	9							
07	44005	X	44005	-0-	-0-	-0-	529	1	42055	3	Y	1256	1251	0			25
							39	4	1382	9							
08	42973	X	42973	-0-	-0-	-0-	526	1	40927	3	Y	1214	1209	0			30
							185	4	1335	9							
09	39420	X	39073	-0-	-347	-0-	490	1	37296	3	Y	1100	1093	0	8	8	29
							77	4	1210	9							
10	44020	X	41539	-0-	-2481	-0-	528	1	39307	3	Y	1142	1147	0			24
							448	4	1256	9							
11	42600	X	34929	-0-	-7671	-0-	451	1	33212	3	Y	982	973	0			33
							186	4	1080	9							
12	44020	X	40365	-0-	-3655	-0-	527	1	38306	3	Y	1122	1127	0			28
							298	4	1234	9							

TOTAL GAS PROD: 467,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,617

MURCHISON 87 WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888

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
01	27280	X	23458	-0-	-3822	-0-	827	1	13033	3	Y	3087	3006	0			330
							6202	4	3396	9							
02	23716	X	20397	-0-	-3319	-0-	785	1	14271	3	Y	2765	2725	0	2	8	368
							2299	4	3042	9							
03	26257	X	22018	-0-	-4239	-0-	792	1	16346	3	Y	2951	3058	0	7	8	254
							1634	4	3246	9							
04	25410	X	22316	-0-	-3094	-0-	771	1	17940	3	Y	2863	2852	0			265
							456	4	3149	9							
05	25327	X	22698	-0-	-2629	-0-	766	1	18146	3	Y	2884	2918	0			231
							614	4	3172	9							
06	22710	X	22323	-0-	-387	-0-	762	1	17037	3	Y	2763	2764	0			230
							1485	4	3039	9							
07	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	812	1	19513	3	Y	3002	2875	0			357
							572	4	3302	9							
08	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	850	1	18355	3	Y	2829	2806	0			380
							1881	4	3112	9							
09	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	837	1	19411	3	Y	2881	2581	0	4	8	676
							194	4	3169	9							
10	27296	X	27296	-0-	-0-	-0-	928	1	22964	3	Y	3057	3106	0			627
							41	4	3363	9							
11	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	911	1	23223	3	Y	2870	3141	0			356
							176	4	3157	9							
12	27961	X	27961	-0-	-0-	-0-	973	1	19899	3	Y	3016	2918	0			454
							3771	4	3318	9							

TOTAL GAS PROD: 287,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,968

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MURCHISON 87 WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	18934	-0-	-3169	-0-	653	1	10284	3	Y	2821	2748	0			301
							4894	4	3103	9							
02	17948	X	14591	-0-	-3357	-0-	545	1	9907	3	Y	2312	2302	0	3	8	308
							1596	4	2543	9							
03	19871	X	18709	-0-	-1162	-0-	663	1	13682	3	Y	2724	2784	0	14	8	234
							1368	4	2996	9							
04	19230	X	18164	-0-	-1066	-0-	617	1	14372	3	Y	2554	2552	0			236
							366	4	2809	9							
05	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	663	1	15704	3	Y	2787	2800	0			223
							531	4	3066	9							
06	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	649	1	14526	3	Y	2694	2693	0			224
							1266	4	2963	9							
07	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	645	1	15497	3	Y	2725	2625	0			324
							455	4	2998	9							
08	19437	X	17623	-0-	-1814	-0-	601	1	12974	3	Y	2472	2464	0			332
							1329	4	2719	9							
09	18810	X	16572	-0-	-2238	-0-	569	1	13181	3	Y	2445	2197	0	7	8	573
							132	4	2690	9							
10	19437	X	17075	-0-	-2362	-0-	557	1	13789	3	Y	2458	2527	0			504
							25	4	2704	9							
11	18810	X	17098	-0-	-1712	-0-	540	1	13758	3	Y	2451	2651	0			304
							104	4	2696	9							
12	19437	X	15885	-0-	-3552	-0-	528	1	10803	3	Y	2279	2240	0			343
							2047	4	2507	9							

TOTAL GAS PROD: 213,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,722

CHERRY CREEK 92 WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41695	X	27941	-0-	-13754	-0-	68	1	22956	3	Y	3871	3879	0			189
							659	4	4258	9							
02	37044	X	24457	-0-	-12587	-0-	58	1	20520	3	Y	3493	3549	0	5	8	128
							37	4	3842	9							
03	41013	X	27568	-0-	-13445	-0-	71	1	22614	3	Y	3662	3686	0	36	1	50
							855	4	4028	9			18	8			
04	30270	X	27276	-0-	-2994	-0-	72	1	23317	3	Y	3216	2909	0	271	1	86
							349	4	3538	9							
05	31279	X	27714	-0-	-3565	-0-	78	1	23302	3	Y	3284	3299	0			71
							722	4	3612	9							
06	27030	X	25680	-0-	-1350	-0-	76	1	21865	3	Y	3036	3043	0			64
							399	4	3340	9							
07	28179	X	25843	-0-	-2336	-0-	77	1	20602	3	Y	3055	3030	0			89
							1803	4	3361	9							
08	28179	X	25779	-0-	-2400	-0-	81	1	21745	3	Y	2973	2905	0			157
							683	4	3270	9							
09	27270	X	24923	-0-	-2347	-0-	79	1	21539	3	Y	2926	2978	0	11	8	94
							86	4	3219	9							
10	27714	X	25047	-0-	-2667	-0-	82	1	21596	3	Y	2866	2842	0			118
							216	4	3153	9							
11	25680	X	25583	-0-	-97	-0-	95	1	21286	3	Y	2652	2608	0			162
							1285	4	2917	9							
12	25854	X	24762	-0-	-1092	-0-	79	1	21375	3	Y	2886	2899	0			149
							133	4	3175	9							

TOTAL GAS PROD: 312,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,920

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
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. 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	68045	X	44319	-0-	-23726	-0-	115	1	39051	3	Y	3665	3673	0			179
							1121	4	4032	9							
02	41647	X	41647	-0-	-0-	-0-	106	1	37709	3	Y	3423	3469	0	8	8	125
							67	4	3765	9							
03	48887	X	46437	-0-	-2450	-0-	126	1	40520	3	Y	3872	3870	0	38	1	53
							1532	4	4259	9			36	8			
04	47310	X	44442	-0-	-2868	-0-	124	1	40225	3	Y	3174	2874	0	268	1	85
							602	4	3491	9							
05	48887	X	47363	-0-	-1524	-0-	140	1	42031	3	Y	3536	3544	0			77
							1302	4	3890	9							
06	46637	X	46637	-0-	-0-	-0-	147	1	42393	3	Y	3022	3036	0			63
							773	4	3324	9							
07	48589	X	48589	-0-	-0-	-0-	155	1	41306	3	Y	3194	3164	0			93
							3615	4	3513	9							
08	47368	X	47057	-0-	-311	-0-	156	1	42189	3	Y	3079	3009	0			163
							1325	4	3387	9							
09	46650	X	44742	-0-	-1908	-0-	150	1	41215	3	Y	2921	2972	0	19	8	93
							164	4	3213	9							
10	48577	X	42650	-0-	-5927	-0-	148	1	38966	3	Y	2861	2837	0			117
							389	4	3147	9							
11	47010	X	41333	-0-	-5677	-0-	162	1	36095	3	Y	2634	2590	0			161
							2179	4	2897	9							
12	48577	X	42838	-0-	-5739	-0-	146	1	39352	3	Y	2814	2830	0			145
							245	4	3095	9							

TOTAL GAS PROD: 538,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,195

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. 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	85405	X	73305	-0-	-12100	-0-	979	1	70501	3	Y	1373	1363	0			38
							315	4	1510	9							
02	74620	X	71465	-0-	-3155	-0-	903	1	68776	3	Y	1552	1548	0	6	8	36
							79	4	1707	9							
03	78461	X	77674	-0-	-787	-0-	969	1	74571	3	Y	1654	1627	0	25	8	38
							315	4	1819	9							
04	75528	X	75528	-0-	-0-	-0-	979	1	72504	3	Y	1630	1631	0			37
							252	4	1793	9							
05	79112	X	66579	-0-	-12533	-0-	630	1	63642	3	Y	1430	1436	0			31
							734	4	1573	9							
06	79531	X	79531	-0-	-0-	-0-	688	1	75801	3	Y	1671	1669	0			33
							1204	4	1838	9							
07	79112	X	77058	-0-	-2054	-0-	699	1	74529	3	Y	1622	1622	0			33
							46	4	1784	9							
08	74852	X	74852	-0-	-0-	-0-	692	1	72192	3	Y	1590	1584	0			39
							219	4	1749	9							
09	70840	X	70840	-0-	-0-	-0-	668	1	68436	3	Y	1490	1477	0	13	8	39
							97	4	1639	9							
10	73055	X	73055	-0-	-0-	-0-	700	1	70130	3	Y	1537	1543	0			33
							534	4	1691	9							
11	66617	X	66617	-0-	-0-	-0-	662	1	64227	3	Y	1315	1304	0			44
							281	4	1447	9							
12	68541	X	68428	-0-	-113	-0-	683	1	65804	3	Y	1433	1442	0			35
							365	4	1576	9							

TOTAL GAS PROD: 874,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,297

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
CHERRY CREEK 92 WELL #: 3H RRCID -> 298577 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11768 - 21209

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
01	655107	X	151673	-0-	-503434	-0-	364	1	123567	3	Y	21995	21857	0			1076
							3547	4	24195	9							
02	199640	X	135952	-0-	-63688	-0-	324	1	114987	3	Y	18578	18960	0	13	8	681
							205	4	20436	9							
03	221030	X	133721	-0-	-87309	-0-	337	1	108079	3	Y	19291	19461	0	190	1	265
							4085	4	21220	9			56	8			
04	213900	X	121161	-0-	-92739	-0-	309	1	100029	3	Y	17569	15883	0	1482	1	469
							1497	4	19326	9							
05	151683	X	115975	-0-	-35708	-0-	312	1	93849	3	Y	17188	17283	0			374
							2907	4	18907	9							
06	146790	X	103907	-0-	-42883	-0-	294	1	84958	3	Y	15551	15599	0			326
							1549	4	17106	9							
07	150505	X	101766	-0-	-48739	-0-	295	1	78788	3	Y	14353	14262	0			417
							6895	4	15788	9							
08	109213	X	89854	-0-	-19359	-0-	272	1	73413	3	Y	12603	12354	0			666
							2306	4	13863	9							
09	105690	X	91654	-0-	-14036	-0-	281	1	76969	3	Y	12815	13050	0	20	8	411
							307	4	14097	9							
10	109213	X	93975	-0-	-15238	-0-	298	1	78395	3	Y	13181	13051	0			541
							783	4	14499	9							
11	103920	X	87010	-0-	-16910	-0-	310	1	69279	3	Y	12035	11841	0			735
							4182	4	13239	9							
12	101773	X	94057	-0-	-7716	-0-	294	1	79314	3	Y	12687	12767	0			655
							493	4	13956	9							

TOTAL GAS PROD: 1,320,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 187,846

CHERRY CREEK 92 WELL #: 4H RRCID -> 298623 COMPL. DATE 11/16/2025 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12054 - 20582

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
01	180234	X	145561	-0-	-34673	-0-	384	1	130279	3	Y	10144	10103	0			496
							3740	4	11158	9							
02	162792	X	135644	-0-	-27148	-0-	352	1	124934	3	Y	9214	9351	0	22	8	337
							223	4	10135	9							
03	180234	X	142259	-0-	-37975	-0-	396	1	126891	3	Y	9251	9273	0	91	1	126
							4796	4	10176	9			98	8			
04	174420	X	138693	-0-	-35727	-0-	394	1	127497	3	Y	8085	7313	0	682	1	216
							1908	4	8894	9							
05	150164	X	132956	-0-	-17208	-0-	401	1	120447	3	Y	7615	7665	0			166
							3731	4	8377	9							
06	145320	X	120911	-0-	-24409	-0-	384	1	110925	3	Y	6891	6912	0			145
							2022	4	7580	9							
07	150164	X	124793	-0-	-25371	-0-	403	1	107634	3	Y	6670	6621	0			194
							9419	4	7337	9							
08	142848	X	124318	-0-	-18530	-0-	421	1	113374	3	Y	6329	6189	0			334
							3561	4	6962	9							
09	138240	X	114543	-0-	-23697	-0-	391	1	107217	3	Y	5916	6024	0	37	8	189
							427	4	6508	9							
10	132959	X	113778	-0-	-19181	-0-	402	1	105912	3	Y	5824	5774	0			239
							1058	4	6406	9							
11	120900	X	83885	-0-	-37015	-0-	333	1	74389	3	Y	4247	4227	0			259
							4491	4	4672	9							
12	124806	X	118243	-0-	-6563	-0-	411	1	111098	3	Y	5494	5469	0			284
							691	4	6043	9							

TOTAL GAS PROD: 1,495,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,680

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MARY SWAIN HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 298626 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 11687 PERF.12015 - 22015

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	474734	X	170610	-0-		-304124		-0-		132	1	160314	3	Y	8114	8127	0			121
										1239	4	8925	9							
02	428792	X	139273	-0-		-289519		-0-		201	1	130536	3	Y	6868	6798	0	191	8	-0-
										981	4	7555	9							
*03	474734	X	112693	-0-		-362041		-0-		129	1	104893	3	Y	5512	5263	0	155	8	94
										1608	4	6063	9							
*04	319260	X	102117	-0-		-217143		-0-		32	1	95911	3	Y	5165	5171	0	46	8	42
										492	4	5682	9							
*05	235166	X	118325	-0-		-116841		-0-		80	1	111378	3	Y	5859	5855	0			46
										422	4	6445	9							
*06	165120	X	120284	-0-		-44836		-0-		90	1	113092	3	Y	6155	6149	0			52
										331	4	6771	9							
*07	157480	X	134115	-0-		-23365		-0-		87	1	126569	3	Y	6513	6514	0			51
										295	4	7164	9							
*08	128657	X	128657	-0-		-0-		-0-		89	1	121613	3	Y	6129	6121	0			59
										213	4	6742	9							
*09	120270	X	119760	-0-		-510		-0-		95	1	113507	3	Y	5503	5512	0	3	8	47
										105	4	6053	9							
*10	134106	X	120619	-0-		-13487		-0-		98	1	114644	3	Y	5328	5315	0	4	8	56
										16	4	5861	9							
*11	129780	X	113065	-0-		-16715		-0-		116	1	107726	3	Y	4694	4671	0	6	8	73
										60	4	5163	9							
12	134106	X	112434	-0-		-21672		-0-		113	1	107009	3	Y	4700	4723	0	6	8	44
										142	4	5170	9							

TOTAL GAS PROD: 1,491,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,540

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 2H RRCID -> 298627 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11554 - 20822

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	298313	X	161354	-0-		-136959		-0-		112	1	136099	3	Y	21901	21908	0			327
										1052	4	24091	9							
02	269444	X	161562	-0-		-107882		-0-		213	1	138434	3	Y	19885	20017	0	195	8	-0-
										1041	4	21874	9							
*03	298313	X	213383	-0-		-84930		-0-		228	1	184749	3	Y	23249	22709	0	132	8	408
										2832	4	25574	9							
*04	232200	X	120691	-0-		-111509		-0-		35	1	102475	3	Y	16050	16292	0	36	8	130
										526	4	17655	9							
*05	206925	X	113043	-0-		-93882		-0-		69	1	96443	3	Y	14695	14709	0			116
										366	4	16165	9							
*06	206940	X	138130	-0-		-68810		-0-		98	1	122838	3	Y	13485	13488	0			113
										360	4	14834	9							
*07	213838	X	114204	-0-		-99634		-0-		67	1	97883	3	Y	14569	14569	0			113
										228	4	16026	9							
*08	149854	X	104715	-0-		-45139		-0-		66	1	89891	3	Y	13274	13258	0			129
										157	4	14601	9							
*09	138120	X	97002	-0-		-41118		-0-		70	1	83700	3	Y	11959	11983	0	2	8	103
										77	4	13155	9							
*10	142724	X	92773	-0-		-49951		-0-		69	1	80248	3	Y	11314	11295	0	3	8	119
										11	4	12445	9							
*11	138120	X	84901	-0-		-53219		-0-		79	1	73583	3	Y	10180	10135	0	5	8	159
										41	4	11198	9							
12	114204	X	83819	-0-		-30385		-0-		76	1	72357	3	Y	10264	10322	0	5	8	96
										96	4	11290	9							

TOTAL GAS PROD: 1,485,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 180,825

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MARY SWAIN HARRELL WELL #: 3H RRCID -> 298628 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11762 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455514	X	190568	-0-	-264946	-0-	146	1	176568	3	Y	11354	11378	0			170
							1365	4	12489	9							
02	411432	X	3690	-0-	-407742	-0-	5	1	3429	3	Y	209	351	0	28	8	-0-
							26	4	230	9							
*03	455514	X	-0-	-0-	-455514	-0-					Y	3	3	0			-0-
*04	342090	X	40470	-0-	-301620	-0-	13	1	37780	3	Y	2257	2188	0	51	8	18
							194	4	2483	9							
*05	277264	X	152918	-0-	-124346	-0-	103	1	143761	3	Y	7735	7692	0			61
							545	4	8509	9							
*06	211216	X	211216	-0-	-0-	-0-	158	1	199282	3	Y	10175	10151	0			85
							583	4	11193	9							
*07	244207	X	244207	-0-	-0-	-0-	159	1	231102	3	Y	11279	11277	0			87
							539	4	12407	9							
*08	202173	X	202173	-0-	-0-	-0-	140	1	190706	3	Y	9994	9984	0			97
							334	4	10993	9							
*09	211230	X	185109	-0-	-26121	-0-	146	1	175079	3	Y	8839	8853	0	7	8	76
							161	4	9723	9							
*10	239537	X	182373	-0-	-57164	-0-	148	1	172607	3	Y	8722	8700	0	6	8	92
							24	4	9594	9							
*11	231810	X	168641	-0-	-63169	-0-	172	1	159721	3	Y	7871	7832	0	8	8	123
							90	4	8658	9							
12	239537	X	166664	-0-	-72873	-0-	167	1	157670	3	Y	7834	7877	0	7	8	73
							210	4	8617	9							

TOTAL GAS PROD: 1,748,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,272

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 6H RRCID -> 299607 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11400 - 21233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		12168	-0-	12168	12168	13	1	10635	3	Y	1234	1143	0	70	8	21
							163	4	1357	9							
*04	0		259486	-0-	259486	271654	76	1	223349	3	Y	31741	31377	0	129	8	256
							1146	4	34915	9							
*05	0		194473	-0-	194473	466127	120	1	167326	3	Y	23993	24060	0			189
							635	4	26392	9							
*06	650994	X	184867	-0-	-466127	-0-	126	1	159138	3	Y	22852	22850	0			191
							466	4	25137	9							
*07	254355	X	239953	-0-	-14402	-0-	143	1	208033	3	Y	28446	28416	0			221
							486	4	31291	9							
*08	254355	X	208927	-0-	-45428	-0-	133	1	181798	3	Y	24253	24239	0			235
							318	4	26678	9							
*09	246150	X	183541	-0-	-62609	-0-	134	1	160519	3	Y	20673	20723	0	7	8	178
							148	4	22740	9							
*10	254355	X	186485	-0-	-67870	-0-	141	1	164473	3	Y	19862	19824	0	7	8	209
							23	4	21848	9							
*11	232200	X	136154	-0-	-96046	-0-	130	1	120406	3	Y	14136	14116	0	8	8	221
							68	4	15550	9							
12	239940	X	146114	-0-	-93826	-0-	136	1	128717	3	Y	15536	15603	0	9	8	145
							171	4	17090	9							

TOTAL GAS PROD: 1,752,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 202,726

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 7H RRCID -> 299609 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11900 - 21849

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		29692	-0-		29692	29692	35	1	28349	3	Y	794	721	0	60	8	13
								435	4	873	9							
*04	0		336986	-0-		336986	366678	109	1	320819	3	Y	13102	12882	0	128	8	105
								1646	4	14412	9							
*05	0		218496	-0-		218496	585174	150	1	208307	3	Y	8408	8447	0			66
								790	4	9249	9							
*06	811550	X	226376	-0-		-585174	-0-	171	1	215841	3	Y	8847	8839	0			74
								632	4	9732	9							
*07	382137	X	269483	-0-		-112654	-0-	177	1	257781	3	Y	9930	9927	0			77
								602	4	10923	9							
*08	382137	X	265438	-0-		-116699	-0-	187	1	254836	3	Y	9063	9052	0			88
								446	4	9969	9							
*09	369810	X	212911	-0-		-156899	-0-	171	1	204954	3	Y	6906	6926	0	8	8	60
								189	4	7597	9							
*10	382137	X	218267	-0-		-163870	-0-	180	1	210634	3	Y	6749	6731	0	7	8	71
								29	4	7424	9							
*11	260790	X	127588	-0-		-133202	-0-	133	1	123218	3	Y	3789	3793	0	8	8	59
								69	4	4168	9							
12	269483	X	143602	-0-		-125881	-0-	146	1	138476	3	Y	4360	4369	0	9	8	41
								184	4	4796	9							

TOTAL GAS PROD: 2,048,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,948

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 5H RRCID -> 299651 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11600 - 20871

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		24463	-0-		24463	24463	27	1	22247	3	Y	1680	1582	0	69	8	29
								341	4	1848	9							
*04	SHUT IN		320234	-0-		320234	344697	100	1	295191	3	Y	21298	21018	0	137	8	172
								1515	4	23428	9							
*05	SHUT IN		239451	-0-		239451	584148	159	1	221623	3	Y	15299	15350	0			121
								840	4	16829	9							
*06	795817	X	211669	-0-		-584148	-0-	155	1	195682	3	Y	13872	13877	0			116
								573	4	15259	9							
*07	331235	X	268271	-0-		-62964	-0-	173	1	251602	3	Y	14463	14467	0			112
								587	4	15909	9							
*08	331235	X	284064	-0-		-47171	-0-	197	1	269100	3	Y	12996	12982	0			126
								471	4	14296	9							
*09	320550	X	226793	-0-		-93757	-0-	179	1	215497	3	Y	9925	9957	0	8	8	86
								199	4	10918	9							
*10	268274	X	238650	-0-		-29624	-0-	195	1	227964	3	Y	9508	9486	0	8	8	100
								32	4	10459	9							
*11	274890	X	180696	-0-		-94194	-0-	187	1	172849	3	Y	6875	6858	0	10	8	107
								97	4	7563	9							
12	284053	X	190197	-0-		-93856	-0-	192	1	181477	3	Y	7533	7559	0	11	8	70
								242	4	8286	9							

TOTAL GAS PROD: 2,184,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,449

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MARY SWAIN HARRELL WELL #: 4H RRCID -> 299769 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12200 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		27975	-0-	27975	27975	32	1	26090	3	Y	1321	1243	0	55	8	23
							400	4	1453	9							
*04	0		269896	-0-	269896	297871	86	1	252911	3	Y	14183	13982	0	110	8	114
							1298	4	15601	9							
*05	0		188529	-0-	188529	486400	127	1	177238	3	Y	9538	9577	0			75
							672	4	10492	9							
*06	622433	X	136033	-0-	-486400	-0-	101	1	127662	3	Y	7178	7193	0			60
							374	4	7896	9							
*07	282503	X	189317	-0-	-93186	-0-	124	1	179775	3	Y	8180	8177	0			63
							420	4	8998	9							
*08	282503	X	170598	-0-	-111905	-0-	119	1	162787	3	Y	6734	6732	0			65
							285	4	7407	9							
*09	273390	X	133313	-0-	-140077	-0-	106	1	127541	3	Y	5044	5062	0	4	8	43
							118	4	5548	9							
*10	282503	X	121586	-0-	-160917	-0-	100	1	116530	3	Y	4491	4483	0	4	8	47
							16	4	4940	9							
*11	183210	X	78955	-0-	-104255	-0-	82	1	75873	3	Y	2688	2689	0	4	8	42
							43	4	2957	9							
12	189317	X	98851	-0-	-90466	-0-	100	1	94910	3	Y	3377	3382	0	5	8	32
							126	4	3715	9							

TOTAL GAS PROD: 1,415,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,734

ARETE CREEK OPERATING, LLC 103102
AVIATOR STATE WELL #: 1H RRCID -> 299995 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11013 - 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
01	67766	X	12047	-0-	-55719	-0-	17	1	8164	3	Y	3392	3418	1			186
							135	4	3731	9							
02	61208	X	10525	-0-	-50683	-0-	8	1	7297	3	Y	2897	2845	0			238
							33	4	3187	9							
03	67766	X	11538	-0-	-56228	-0-	8053	3	3485	9	Y	3168	3142	0			264
04	65580	X	10711	-0-	-54869	-0-	7498	3	3213	9	Y	2921	2874	0			311
05	67766	X	10613	-0-	-57153	-0-	7052	3	153	4	Y	3098	3081	0			328
							3408	9									
06	65580	X	10678	-0-	-54902	-0-	7283	3	138	4	Y	2961	2919	0	319	7	51
							3257	9									
07	67766	X	9408	-0-	-58358	-0-	6271	3	103	4	Y	2758	2722	0			87
							3034	9									
08	67766	X	1987	-0-	-65779	-0-	23	1	1223	3	Y	625	638	0			74
							53	4	688	9							
09	65580	X	11715	-0-	-53865	-0-	7596	3	446	4	Y	3339	3328	0			85
							3673	9									
10	67766	X	12301	-0-	-55465	-0-	123	1	8572	3	Y	3265	3210	0			140
							14	4	3592	9							
11	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	156	1	8594	3	Y	3387	3463	0			64
							19	4	3726	9							
*12	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	9407	3	108	4	Y	3170	3113	0			121
							3487	9									

TOTAL GAS PROD: 127,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,981

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARETE CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 103102
AVIATOR STATE WELL #: 2H RRCID -> 299996 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10974 - 16024

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
01	32674	X	10324	-0-		-22350		-0-	14	1	6919	3	Y	2978	2993	1			312
									115	4	3276	9							
02	29512	X	9076	-0-		-20436		-0-	7	1	6216	3	Y	2568	2513	0			367
									28	4	2825	9							
03	32674	X	9853	-0-		-22821		-0-	6837	3	3016	9	Y	2742	2710	0			399
04	31620	X	9393	-0-		-22227		-0-	6558	3	2835	9	Y	2577	2527	0			449
05	32674	X	8471	-0-		-24203		-0-	5739	3	125	4	Y	2370	2348	0			471
									2607	9									
06	31620	X	8397	-0-		-23223		-0-	5931	3	112	4	Y	2140	2102	0	229	7	280
									2354	9									
07	32674	X	8299	-0-		-24375		-0-	5884	3	97	4	Y	2107	2071	0			316
									2318	9									
08	32674	X	8200	-0-		-24474		-0-	97	1	5263	3	Y	2375	2407	0			284
									227	4	2613	9							
09	31620	X	7346	-0-		-24274		-0-	4761	3	279	4	Y	2096	2088	0			292
									2306	9									
10	32674	X	7646	-0-		-25028		-0-	77	1	5416	3	Y	1949	1917	0			324
									9	4	2144	9							
11	8400	X	6287	-0-		-2113		-0-	84	1	4631	3	Y	1419	1451	0			292
									11	4	1561	9							
12	8494	X	5220	-0-		-3274		-0-	3625	3	42	4	Y	1412	1386	0			318
									1553	9									

TOTAL GAS PROD: 98,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,733

SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299997 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11135 - 15788

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
01	18414	X	15986	-0-		-2428		-0-	86	1	13060	3	Y	2485	2539	1			148
									106	4	2734	9							
02	16632	X	12448	-0-		-4184		-0-	10412	3	41	4	Y	1814	1819	0			143
									1995	9									
03	18414	X	13631	-0-		-4783		-0-	11596	3	2035	9	Y	1850	1867	0			126
04	17820	X	12679	-0-		-5141		-0-	10843	3	1836	9	Y	1669	1621	0			174
05	18414	X	12671	-0-		-5743		-0-	10859	3	62	4	Y	1591	1648	0			117
									1750	9									
06	17820	X	1006	-0-		-16814		-0-	705	3	6	4	Y	268	242	0	15	7	128
									295	9									
07	18414	X	13348	-0-		-5066		-0-	11292	3	66	4	Y	1809	1839	0			98
									1990	9									
08	18414	X	13451	-0-		-4963		-0-	47	1	11749	3	Y	1361	1341	0			118
									158	4	1497	9							
09	17820	X	9679	-0-		-8141		-0-	8293	3	221	4	Y	1059	1059	0			118
									1165	9									
10	18414	X	5807	-0-		-12607		-0-	35	1	4694	3	Y	812	791	0			139
									185	4	893	9							
11	13080	X	1815	-0-		-11265		-0-	14	1	1343	3	Y	409	410	0			138
									8	4	450	9							
12	13516	X	-0-	-0-		-13516		-0-					Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 112,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARETE CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 103102
SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299998 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11048 - 15701

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
01	23188	X	8804	-0-	-14384	-0-		45	1	6902	3	Y	1637	1674	1			48
								56	4	1801	9							
02	20944	X	14792	-0-	-6152	-0-		12469	3	50	4	Y	2066	2075	0			39
								2273	9									
03	23188	X	14798	-0-	-8390	-0-		12690	3	2108	9	Y	1916	1935	0			20
04	22440	X	12761	-0-	-9679	-0-		10826	3	1935	9	Y	1759	1710	0			69
05	23188	X	1020	-0-	-22168	-0-		840	3	5	4	Y	159	166	0			62
								175	9									
06	22440	X	15908	-0-	-6532	-0-		13277	3	117	4	Y	2285	2074	0	126	7	147
								2514	9									
07	23188	X	13287	-0-	-9901	-0-		11448	3	67	4	Y	1611	1640	0			118
								1772	9									
08	23188	X	13115	-0-	-10073	-0-		45	1	11139	3	Y	1620	1598	0			140
								149	4	1782	9							
09	22440	X	12103	-0-	-10337	-0-		10223	3	273	4	Y	1461	1460	0			141
								1607	9									
10	23188	X	13896	-0-	-9292	-0-		87	1	11562	3	Y	1629	1588	0			182
								455	4	1792	9							
11	15900	X	12101	-0-	-3799	-0-		108	1	10252	3	Y	1530	1531	0			181
								58	4	1683	9							
12	13299	X	12037	-0-	-1262	-0-		9893	3	56	4	Y	1898	1873	0			206
								2088	9									

TOTAL GAS PROD: 144,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,571

SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299999 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11119 - 15772

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
01	27249	X	21487	-0-	-5762	-0-		119	1	18192	3	Y	2753	2813	1			69
								148	4	3028	9							
02	24612	X	16651	-0-	-7961	-0-		14399	3	57	4	Y	1995	2001	0			63
								2195	9									
03	27249	X	17847	-0-	-9402	-0-		15599	3	2248	9	Y	2044	2061	0			46
04	26370	X	16856	-0-	-9514	-0-		14734	3	2122	9	Y	1929	1874	0			101
05	27249	X	17294	-0-	-9955	-0-		14946	3	85	4	Y	2057	2131	0			27
								2263	9									
06	26370	X	16554	-0-	-9816	-0-		14304	3	126	4	Y	1931	1751	0	106	7	101
								2124	9									
07	27249	X	13409	-0-	-13840	-0-		11601	3	68	4	Y	1582	1609	0			74
								1740	9									
08	27249	X	8187	-0-	-19062	-0-		28	1	6927	3	Y	1035	1020	0			89
								93	4	1139	9							
09	26370	X	17597	-0-	-8773	-0-		15215	3	406	4	Y	1796	1794	0			91
								1976	9									
10	27249	X	12473	-0-	-14776	-0-		78	1	10402	3	Y	1439	1402	0			128
								410	4	1583	9							
11	16560	X	13094	-0-	-3466	-0-		118	1	11277	3	Y	1486	1488	0			126
								64	4	1635	9							
12	18197	X	12931	-0-	-5266	-0-		11210	3	64	4	Y	1506	1486	0			146
								1657	9									

TOTAL GAS PROD: 184,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,553

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
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. 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	17429	X	17429	-0-		-0-	-0-		14484	3	2945	9	N	2677	2641	0			206
02	16242	X	16242	-0-		-0-	-0-		13555	3	2687	9	N	2443	2471	0			178
03	17403	X	17403	-0-		-0-	-0-		14616	3	2787	9	N	2534	2587	0			125
04	16844	X	16844	-0-		-0-	-0-		14003	3	2841	9	N	2583	2569	0			139
05	16756	X	16756	-0-		-0-	-0-		14036	3	2720	9	N	2473	2460	0			152
06	18367	X	18367	-0-		-0-	-0-		15488	3	2879	9	N	2617	2590	0			179
07	17444	X	17444	-0-		-0-	-0-		14563	3	2881	9	N	2619	2644	0	5	8	149
08	16395	X	16395	-0-		-0-	-0-		13726	3	2669	9	N	2426	2436	0	4	8	135
09	16274	X	16274	-0-		-0-	-0-		13478	3	2796	9	N	2542	2499	0	10	8	168
10	16846	X	16846	-0-		-0-	-0-		14237	3	2609	9	N	2372	2413	0	9	8	118
11	15486	X	15486	-0-		-0-	-0-		13014	3	2472	9	N	2247	2244	0	7	8	114
*12	18046	X	18046	-0-		-0-	-0-		15242	3	2804	9	N	2549	2432	0	13	8	218

TOTAL GAS PROD: 203,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,082

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. 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	9393	X	7184	-0-		-2209	-0-		6087	3	1097	9	Y	997	913	0			254
02	8484	X	6652	-0-		-1832	-0-		5631	3	1021	9	Y	928	948	0	2	8	232
03	9393	X	7080	-0-		-2313	-0-		5786	3	1294	9	Y	1176	1235	0	5	8	168
04	8520	X	7014	-0-		-1506	-0-		5968	3	1046	9	Y	951	982	0			137
05	8804	X	7407	-0-		-1397	-0-		6208	3	1199	9	Y	1090	1088	0	2	8	137
06	7203	X	7203	-0-		-0-	-0-		5813	3	1390	9	Y	1264	1271	0	2	8	128
07	7378	X	6904	-0-		-474	-0-		6061	3	843	9	Y	766	697	0	1	8	196
08	8088	X	8088	-0-		-0-	-0-		7065	3	1023	9	Y	930	820	0	1	8	305
09	7727	X	7727	-0-		-0-	-0-		6885	3	842	9	Y	765	845	0	2	8	223
10	7316	X	5820	-0-		-1496	-0-		5021	3	799	9	Y	726	624	0	2	8	323
11	7422	X	7422	-0-		-0-	-0-		6534	3	888	9	Y	807	782	0	2	8	346
*12	7316	X	7303	-0-		-13	-0-		6372	3	931	9	Y	846	844	0	3	8	345

TOTAL GAS PROD: 85,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,246

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. 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	13144	X	13091	-0-		-53	-0-		12373	3	718	9	N	653	658	0			224
02	11788	X	11368	-0-		-420	-0-		10737	3	631	9	N	574	581	0	2	8	215
03	12772	X	12378	-0-		-394	-0-		11689	3	689	9	N	626	628	0	3	8	210
04	12660	X	11448	-0-		-1212	-0-		10834	3	614	9	N	558	557	0	1	8	210
05	13082	X	11302	-0-		-1780	-0-		10704	3	598	9	N	544	545	0	2	8	207
06	12660	X	10873	-0-		-1787	-0-		10286	3	587	9	N	534	525	0	3	8	213
07	12586	X	12369	-0-		-217	-0-		11714	3	655	9	N	595	606	0	1	8	201
08	12642	X	12642	-0-		-0-	-0-		11951	3	691	9	N	628	574	0	1	8	254
09	12214	X	12214	-0-		-0-	-0-		11528	3	686	9	N	624	628	0	1	8	249
10	12369	X	11418	-0-		-951	-0-		10936	3	482	9	N	438	459	0	1	8	227
11	12240	X	11498	-0-		-742	-0-		10911	3	587	9	N	534	555	0	1	8	205
*12	12648	X	11195	-0-		-1453	-0-		10573	3	622	9	N	565	559	0	1	8	210

TOTAL GAS PROD: 141,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,873

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	4836	X	717	-0-	-4119	-0-	660	3	57	9	Y	52	54	0	1	8	10
02	2240	X	1031	-0-	-1209	-0-	898	3	133	9	Y	121	104	0	9	8	18
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2519	3	460	9	Y	418	396	0	17	8	23
04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2152	3	205	9	Y	186	196	0	5	8	8
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2555	3	274	9	Y	249	237	0	12	8	8
06	3000	N	3305	-0-	305	305	2950	3	355	9	Y	323	307	0	16	8	8
07	2833	N	2528	-0-	-305	-0-	2374	3	154	9	Y	140	136	0	8	8	4
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	4754	3	527	9	Y	479	459	0	3	8	21
09	3210	X	2958	-0-	-252	-0-	2929	3	29	9	Y	26	42	0	4	8	1
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3811	3	8	9	Y	7	6	0	2	8	-0-
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3581	3	8	9	Y	7	5	0	2	8	-0-
*12	3317	X	1114	-0-	-2203	-0-	1097	3	17	9	Y	15	11	0	3	8	1

TOTAL GAS PROD: 32,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,023

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
01	8277	X	6480	-0-	-1797	-0-	6115	3	365	9	Y	332	315	0			76
02	7252	X	5389	-0-	-1863	-0-	5189	3	200	9	Y	182	222	0			36
03	8029	X	5682	-0-	-2347	-0-	5404	3	278	9	Y	253	263	0			26
04	6660	X	6200	-0-	-460	-0-	5935	3	265	9	Y	241	246	0			21
05	6882	X	5252	-0-	-1630	-0-	5150	3	102	9	Y	93	99	0			15
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7237	3	200	9	Y	182	174	0			23
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	9938	3	351	9	Y	319	312	0			30
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7301	3	469	9	Y	426	427	0			29
09	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	6921	3	116	9	Y	105	122	0	1	8	11
10	10292	X	6167	-0-	-4125	-0-	6120	3	47	9	Y	43	49	0	1	8	4
11	9960	X	2758	-0-	-7202	-0-	2573	3	185	9	Y	168	153	0			19
*12	10292	X	4996	-0-	-5296	-0-	4410	3	586	9	Y	533	479	0	1	8	72

TOTAL GAS PROD: 75,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,877

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
01	18755	X	1815	-0-	-16940	-0-	543 197	1 9	1075	3	Y	179	174	0			70
02	16940	X	197	-0-	-16743	-0-	41	1	156	3	Y	-0-	70	0			-0-
03	7905	X	2057	-0-	-5848	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	1395	X	1337	-0-	-58	-0-	1044	3	293	9	Y	266	280	0			23
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1097	3	272	9	Y	247	247	0	1	8	22
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1330	3	300	9	Y	273	268	0	1	8	26
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1183	3	238	9	Y	216	224	0			18
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1134	3	309	9	Y	281	269	0	1	8	29
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1196	3	334	9	Y	304	296	0	1	8	36
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1248	3	323	9	Y	294	299	0			31
08	1643	X	1554	-0-	-89	-0-	1174	3	380	9	Y	345	331	0			45
09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1225	3	391	9	Y	355	352	0	1	8	47
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1259	3	404	9	Y	367	360	0			54
11	1530	X	1397	-0-	-133	-0-	1058	3	339	9	Y	308	323	0			39
*12	1674	X	1607	-0-	-67	-0-	1231	3	376	9	Y	342	322	0	1	8	58

TOTAL GAS PROD: 18,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,598

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
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2405	3	827	9	Y	752	734	0	1	8	304
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2392	3	679	9	Y	617	622	0	5	8	294
03	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	2612	3	418	9	Y	380	535	0	8	8	131
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3202	3	428	9	Y	389	369	0	4	8	147
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	5891	3	459	9	Y	417	429	0	9	8	126
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	404	404	0	10	8	116
07	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	2291	3	179	9	Y	163	190	0	2	8	87
08	6355	X	3572	-0-	-2783	-0-	3279	3	293	9	Y	266	220	0	2	8	131
09	6150	X	339	-0-	-5811	-0-	138	3	201	9	Y	183	165	0	3	8	146
10	6355	X	232	-0-	-6123	-0-	3	3	229	9	Y	208	208	0	1	8	145
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	179	158	0			166
*12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	184	268	0			82

TOTAL GAS PROD: 25,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,142

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
01	15066	X	10189	-0-	-4877	-0-	8821	3	1368	9	Y	1244	1264	0	1	8	143
02	12796	X	11560	-0-	-1236	-0-	10262	3	1298	9	Y	1180	1108	0	6	8	209
03	14167	X	12352	-0-	-1815	-0-	11163	3	1189	9	Y	1081	1114	0	13	8	163
04	13560	X	12741	-0-	-819	-0-	11132	3	1609	9	Y	1463	1454	0	3	8	169
05	14012	X	10806	-0-	-3206	-0-	9466	3	1340	9	Y	1218	1224	0	6	8	157
06	12390	X	7680	-0-	-4710	-0-	6644	3	1036	9	Y	942	966	0	6	8	127
07	13175	X	8506	-0-	-4669	-0-	7415	3	1091	9	Y	992	973	0	2	8	144
08	13175	X	12223	-0-	-952	-0-	10980	3	1243	9	Y	1130	1106	0	1	8	167
09	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	11331	3	1540	9	Y	1400	1351	0	3	8	213
10	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	10585	3	1728	9	Y	1571	1543	0	4	8	237
11	11820	X	11727	-0-	-93	-0-	10152	3	1575	9	Y	1432	1460	0	3	8	206
*12	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	12041	3	1890	9	Y	1718	1679	0	7	8	238

TOTAL GAS PROD: 136,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,371

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	19344	X	7421	-0-	-11923	-0-	5797	3	1624	9	Y	1476	1475	0			12
02	11620	X	7487	-0-	-4133	-0-	6199	3	1288	9	Y	1171	1175	0			8
03	11160	X	9060	-0-	-2100	-0-	7641	3	1419	9	Y	1290	1290	0			8
04	9000	X	8897	-0-	-103	-0-	7461	3	1436	9	Y	1305	1300	0			13
05	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	7810	3	1582	9	Y	1438	1438	0			13
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	7934	3	1423	9	Y	1294	1292	0			15
07	9207	X	7202	-0-	-2005	-0-	5907	3	1295	9	Y	1177	1178	0			14
08	9393	X	8341	-0-	-1052	-0-	6817	3	1524	9	Y	1385	1384	0			15
09	9360	X	7041	-0-	-2319	-0-	5868	3	1173	9	Y	1066	1071	0			10
10	9672	X	7870	-0-	-1802	-0-	6431	3	1439	9	Y	1308	1295	0			23
11	9360	X	8491	-0-	-869	-0-	7041	3	1450	9	Y	1318	1319	0			22
*12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	6810	3	1675	9	Y	1523	1519	0			26

TOTAL GAS PROD: 99,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,751

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
01	10602	X	8696	-0-	-1906	-0-	7893	3	803	9	Y	730	723	0	4	8	50
02	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	9796	3	745	9	Y	677	635	0	23	8	69
03	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	9892	3	730	9	Y	664	646	0	50	8	37
04	10170	X	8989	-0-	-1181	-0-	8301	3	688	9	Y	625	609	0	14	8	39
05	10540	X	9981	-0-	-559	-0-	9376	3	605	9	Y	550	523	0	26	8	40
06	10200	X	9081	-0-	-1119	-0-	8531	3	550	9	Y	500	463	0	27	8	50
07	10540	X	9543	-0-	-997	-0-	8841	3	702	9	Y	638	614	0	19	8	55
08	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	9960	3	893	9	Y	812	805	0	2	8	60
09	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	9544	3	745	9	Y	677	668	0	5	8	64
10	9982	X	8483	-0-	-1499	-0-	7782	3	701	9	Y	637	633	0	4	8	64
11	10500	X	10234	-0-	-266	-0-	9144	3	1090	9	Y	991	960	0	4	8	91
*12	10850	X	2777	-0-	-8073	-0-	2504	3	273	9	Y	248	245	0	2	8	92

TOTAL GAS PROD: 110,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,749

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1915	-0-	1915	1915	1113	3	802	9	Y	729	703	0			26
06	T. A.		3157	-0-	3157	5072	2159	3	998	9	Y	907	910	0			23
07	T. A.		3058	-0-	3058	8130	2223	3	835	9	Y	759	760	0			22
08	3100	N	3585	-0-	485	8615	2560	3	1025	9	Y	932	914	0			40
09	10937	X	2322	-0-	-8615	-0-	1603	3	719	9	Y	654	663	0	1	8	30
10	3038	X	2083	-0-	-955	-0-	1503	3	580	9	Y	527	534	0			23
11	2940	X	2684	-0-	-256	-0-	2031	3	653	9	Y	594	578	0			39
*12	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	782	3	760	9	Y	691	690	0	1	8	39

TOTAL GAS PROD: 20,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,793

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4655	3	472	9	N	429	464	0			176
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3066	3	503	9	N	457	321	0	1	8	311
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	4680	3	457	9	N	415	548	0	2	8	176
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	4682	3	521	9	N	474	484	0	1	8	165
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4301	3	410	9	N	373	337	0	1	8	200
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3867	3	354	9	N	322	380	0	2	8	140
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4212	3	399	9	N	363	268	0	1	8	234
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	4911	3	402	9	N	365	445	0			154
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4579	3	380	9	N	345	283	0	1	8	215
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4471	3	369	9	N	335	395	0	1	8	154
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4310	3	440	9	N	400	390	0	1	8	163
*12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4119	3	406	9	N	369	360	0	1	8	171

TOTAL GAS PROD: 56,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,647

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
01	7316	X	5791	-0-	-1525	-0-	4482	3	1309	9	Y	1190	1138	0			234
02	6496	X	5439	-0-	-1057	-0-	4098	3	1341	9	Y	1219	1258	0			195
03	7006	X	5533	-0-	-1473	-0-	3979	3	1554	9	Y	1413	1527	0			81
04	6270	X	1216	-0-	-5054	-0-	689	3	527	9	Y	479	538	0			22
05	6014	X	1349	-0-	-4665	-0-	799	3	550	9	Y	500	504	0			18
06	5820	X	1782	-0-	-4038	-0-	1235	3	547	9	Y	497	502	0			13
07	6014	X	1494	-0-	-4520	-0-	1000	3	494	9	Y	449	449	0			13
08	1736	X	1318	-0-	-418	-0-	861	3	457	9	Y	415	409	0	1	8	18
09	1680	X	1311	-0-	-369	-0-	1056	3	255	9	Y	232	237	0	3	8	10
10	1736	X	1569	-0-	-167	-0-	1296	3	273	9	Y	248	245	0	2	8	11
11	1680	X	1343	-0-	-337	-0-	1059	3	284	9	Y	258	251	0	1	8	17
*12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	411	403	0	2	8	23

TOTAL GAS PROD: 28,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,311

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
01	16120	X	13883	-0-	-2237	-0-	12256	3	1627	9	Y	1479	1484	0	1	8	170
02	14728	X	13949	-0-	-779	-0-	12402	3	1547	9	Y	1406	1321	0	6	8	249
03	16306	X	14134	-0-	-2172	-0-	12375	3	1759	9	Y	1599	1592	0	14	8	242
04	14610	X	10659	-0-	-3951	-0-	9520	3	1139	9	Y	1035	1154	0	3	8	120
05	15438	X	14100	-0-	-1338	-0-	12474	3	1626	9	Y	1478	1401	0	7	8	190
06	14940	X	14477	-0-	-463	-0-	12755	3	1722	9	Y	1565	1536	0	7	8	212
07	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	13718	3	1797	9	Y	1634	1605	0	3	8	238
08	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	14436	3	1979	9	Y	1799	1769	0	2	8	266
09	14490	X	13517	-0-	-973	-0-	11949	3	1568	9	Y	1425	1471	0	3	8	217
10	15500	X	15018	-0-	-482	-0-	13218	3	1800	9	Y	1636	1602	0	4	8	247
11	15900	X	14320	-0-	-1580	-0-	12688	3	1632	9	Y	1484	1513	0	4	8	214
*12	16430	X	14851	-0-	-1579	-0-	13123	3	1728	9	Y	1571	1558	0	9	8	218

TOTAL GAS PROD: 170,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	19933	X	19068	-0-	-865	-0-	18057	3	1011	9	Y	919	903	0	1	8	105
02	17276	X	17182	-0-	-94	-0-	16488	3	694	9	Y	631	621	0	3	8	112
03	19623	X	18691	-0-	-932	-0-	17807	3	884	9	Y	804	786	0	8	8	122
04	18990	X	18501	-0-	-489	-0-	17732	3	769	9	Y	699	738	0	2	8	81
05	19623	X	19221	-0-	-402	-0-	18188	3	1033	9	Y	939	895	0	4	8	121
06	18450	X	17703	-0-	-747	-0-	16931	3	772	9	Y	702	724	0	4	8	95
07	19127	X	18259	-0-	-868	-0-	17740	3	519	9	Y	472	496	0	2	8	69
08	19220	X	17330	-0-	-1890	-0-	16551	3	779	9	Y	708	671	0	1	8	105
09	18600	X	15415	-0-	-3185	-0-	14768	3	647	9	Y	588	602	0	1	8	90
10	19220	X	15531	-0-	-3689	-0-	14957	3	574	9	Y	522	532	0	1	8	79
11	17700	X	14651	-0-	-3049	-0-	13982	3	669	9	Y	608	598	0	1	8	88
*12	18259	X	16613	-0-	-1646	-0-	15780	3	833	9	Y	757	737	0	3	8	105

TOTAL GAS PROD: 208,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,349

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
01	7905	X	3827	-0-	-4078	-0-	3292	3	535	9	Y	486	493	0			96
02	7140	X	4241	-0-	-2899	-0-	3742	3	499	9	Y	454	477	0			73
03	7905	X	3990	-0-	-3915	-0-	3313	3	677	9	Y	615	653	0			35
04	7350	X	1346	-0-	-6004	-0-	1089	3	257	9	Y	234	258	0			11
05	6789	X	2486	-0-	-4303	-0-	1951	3	535	9	Y	486	480	0			17
06	4530	X	3621	-0-	-909	-0-	2712	3	909	9	Y	826	822	0			21
07	4681	X	2851	-0-	-1830	-0-	2584	3	267	9	Y	243	250	0	7	8	7
08	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	14064	3	2455	9	Y	2232	2136	0	7	8	96
09	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	10319	3	1880	9	Y	1709	1718	0	10	8	77
10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	11332	3	2109	9	Y	1917	1904	0	8	8	82
11	12900	X	11563	-0-	-1337	-0-	9906	3	1657	9	Y	1506	1484	0	7	8	97
*12	13330	X	9721	-0-	-3609	-0-	8003	3	1718	9	Y	1562	1560	0	12	8	87

TOTAL GAS PROD: 85,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,270

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	12750	3	2025	9	Y	1841	1864	0	1	8	159
02	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	10117	3	1664	9	Y	1513	1534	0	4	8	134
03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	10852	3	1858	9	Y	1689	1658	0	6	8	159
04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	9206	3	1511	9	Y	1374	1416	0	1	8	116
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	9013	3	1473	9	Y	1339	1314	0	3	8	138
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	8739	3	1429	9	Y	1299	1279	0	4	8	154
07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	10831	3	1582	9	Y	1438	1439	0	2	8	151
08	12710	X	11887	-0-	-823	-0-	10443	3	1444	9	Y	1313	1293	0	1	8	170
09	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	9915	3	1474	9	Y	1340	1330	0	2	8	178
10	12400	X	10840	-0-	-1560	-0-	9480	3	1360	9	Y	1236	1230	0	2	8	182
11	12000	X	10366	-0-	-1634	-0-	9135	3	1231	9	Y	1119	1158	0	2	8	141
*12	12400	X	10042	-0-	-2358	-0-	8834	3	1208	9	Y	1098	1050	0	3	8	186

TOTAL GAS PROD: 137,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,599

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
01	8370	X	6126	-0-	-2244	-0-	6021	3	105	9	Y	95	122	0			22
02	8876	X	8069	-0-	-807	-0-	7858	3	211	9	Y	192	175	0	1	8	38
03	9827	X	6426	-0-	-3401	-0-	6105	3	321	9	Y	292	297	0	3	8	30
04	9510	X	5564	-0-	-3946	-0-	5181	3	383	9	Y	348	347	0	1	8	30
05	8928	X	2353	-0-	-6575	-0-	2096	3	257	9	Y	234	226	0	1	8	37
06	8640	X	5671	-0-	-2969	-0-	5525	3	146	9	Y	133	152	0	2	8	16
07	8928	X	5929	-0-	-2999	-0-	5519	3	410	9	Y	373	353	0	1	8	35
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6305	3	514	9	Y	467	470	0			32
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	6593	3	960	9	Y	873	814	0	1	8	90
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	5926	3	1082	9	Y	984	971	0	1	8	102
11	6600	X	3437	-0-	-3163	-0-	2912	3	525	9	Y	477	523	0	1	8	55
*12	7812	X	4628	-0-	-3184	-0-	4212	3	416	9	Y	378	381	0	1	8	51

TOTAL GAS PROD: 69,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,846

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
01	5425	X	3505	-0-	-1920	-0-	2791	3	714	9	Y	649	577	0			148
02	6636	X	4568	-0-	-2068	-0-	4165	3	403	9	Y	366	441	0	1	8	72
03	7347	X	3825	-0-	-3522	-0-	3279	3	546	9	Y	496	515	0	2	8	51
04	7110	X	3604	-0-	-3506	-0-	3228	3	376	9	Y	342	363	0			30
05	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	4430	3	359	9	Y	326	304	0	1	8	51
06	4890	X	1183	-0-	-3707	-0-	776	3	407	9	Y	370	374	0	1	8	46
07	5053	X	1345	-0-	-3708	-0-	1124	3	221	9	Y	201	227	0	1	8	19
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4859	3	130	9	Y	118	128	0	1	8	8
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	4958	3	200	9	Y	182	170	0	1	8	19
10	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	3616	3	272	9	Y	247	240	0	1	8	25
11	4830	X	859	-0-	-3971	-0-	554	3	305	9	Y	277	270	0			32
*12	5332	X	2646	-0-	-2686	-0-	2398	3	248	9	Y	225	226	0	1	8	30

TOTAL GAS PROD: 40,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,799

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CASTLE 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
01	9145	X	8385	-0-	-760	-0-	7982	3	403	9	N	366	266	0			290
02	8596	X	8464	-0-	-132	-0-	8050	3	414	9	N	376	494	0	2	8	170
03	9517	X	9452	-0-	-65	-0-	9078	3	374	9	N	340	349	0	5	8	156
04	9210	X	8920	-0-	-290	-0-	8496	3	424	9	N	385	380	0	1	8	160
05	9362	X	8839	-0-	-523	-0-	8401	3	438	9	N	398	385	0	3	8	170
06	9150	X	8089	-0-	-1061	-0-	7753	3	336	9	N	305	330	0	3	8	142
07	9455	X	9432	-0-	-23	-0-	9091	3	341	9	N	310	273	0	1	8	178
08	9455	X	8555	-0-	-900	-0-	8172	3	383	9	N	348	377	0	1	8	148
09	8910	X	8327	-0-	-583	-0-	7947	3	380	9	N	345	329	0	2	8	162
10	9424	X	8425	-0-	-999	-0-	8026	3	399	9	N	363	342	0	2	8	181
11	9120	X	6255	-0-	-2865	-0-	5954	3	301	9	N	274	270	0	1	8	184
*12	9424	X	5567	-0-	-3857	-0-	5274	3	293	9	N	266	264	0	2	8	184

TOTAL GAS PROD: 98,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,076

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
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	4610	3	788	9	N	716	621	1			323
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5604	3	658	9	N	598	801	1			120
03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	7924	3	1015	9	N	923	891	1			152
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	7472	3	823	9	N	748	684	1			216
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	7685	3	906	9	N	824	861	1			179
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7001	3	746	9	N	678	684	1			173
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	7415	3	780	9	N	709	737	1			145
08	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	8927	3	901	9	N	819	685	1			279
09	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	8369	3	970	9	N	882	664	1			497
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7243	3	693	9	N	630	931	1			196
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8175	3	790	9	N	718	710	1			204
*12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4536	3	314	9	N	285	315	1			174

TOTAL GAS PROD: 94,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,530

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
01	5983	X	5455	-0-	-528	-0-	4320	3	1135	9	N	1032	887	0			287
02	5404	X	5145	-0-	-259	-0-	4111	3	1034	9	N	940	1082	0	3	8	142
03	5766	X	4853	-0-	-913	-0-	3801	3	1052	9	N	956	935	0	4	8	159
04	5460	X	4541	-0-	-919	-0-	3507	3	1034	9	N	940	897	0	1	8	201
05	5704	X	5543	-0-	-161	-0-	4296	3	1247	9	N	1134	1125	0	3	8	207
06	5520	X	5370	-0-	-150	-0-	4201	3	1169	9	N	1063	1099	0	4	8	167
07	5704	X	5109	-0-	-595	-0-	4041	3	1068	9	N	971	974	0	2	8	162
08	5549	X	4417	-0-	-1132	-0-	3534	3	883	9	N	803	732	0	1	8	232
09	5370	X	4191	-0-	-1179	-0-	3354	3	837	9	N	761	801	0	2	8	190
10	5549	X	1375	-0-	-4174	-0-	1092	3	283	9	N	257	217	0	2	8	228
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					228
*12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 45,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,857

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	9765	X	3768	-0-	-5997	-0-	3549	3	219	9	Y	199	175	0	1	8	80
02	2940	X	2358	-0-	-582	-0-	2225	3	133	9	Y	121	140	0	6	8	55
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2726	3	189	9	Y	172	160	0	10	8	57
04	3150	X	1750	-0-	-1400	-0-	1561	3	189	9	Y	172	161	0	4	8	64
05	3255	X	690	-0-	-2565	-0-	453	3	237	9	Y	215	206	0	10	8	63
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	209	202	0	12	8	58
07	2914	X	1915	-0-	-999	-0-	1543	3	372	9	Y	338	210	0	6	8	180
08	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2094	3	300	9	Y	273	314	0	6	8	133
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2458	3	182	9	Y	165	164	0			134
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2622	3	197	9	Y	179	188	0			125
11	2310	N	1897	-0-	-413	-0-	1675	3	222	9	Y	202	139	0	5	8	183
*12	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	215	293	0	17	8	88

TOTAL GAS PROD: 23,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,460

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
01	12617	X	2926	-0-	-9691	-0-	2888 19	3 9	19	4	Y	17	17	0			2
02	11396	X	320	-0-	-11076	-0-	302 15	3 9	3	4	Y	14	13	0	1	8	2
03	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	16	15	0	2	8	1
04	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	8	8	0			1
05	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	24	20	0	1	8	4
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	7	8	0	2	8	1
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	0	1	8	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	141	0	1	8	28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	30	0	1	8	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	0	1	8	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*12	T. A.		100	-0-	100	100	64	3	36	9	Y	33	26	0	4	8	3

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	3494	3	945	9	N	859	917	0			153
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	2974	3	832	9	N	756	664	0			245
03	4557	X	2759	-0-	-1798	-0-	2198	3	561	9	N	510	588	0			167
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	2	21	0			148
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					148
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					148
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	25	25	0			148
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					148
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 11,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,152

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	2294	X	1318	-0-	-976	-0-	678	3	640	9	N	582	667	0	1	8	38
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	881	3	527	9	N	479	488	0	13	8	16
03	3100	N	3332	-0-	232	232	2657	3	675	9	N	614	577	0	27	8	26
04	3000	N	2907	-0-	-93	139	2366	3	541	9	N	492	497	0	5	8	16
05	3100	N	3204	-0-	104	243	2596	3	608	9	N	553	536	0	8	8	25
06	3079	X	2836	-0-	-243	-0-	2224	3	612	9	N	556	541	0	9	8	31
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3059	3	671	9	N	610	607	0	4	8	30
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3220	3	785	9	N	714	686	0	1	8	57
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4028	3	727	9	N	661	670	0	2	8	46
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	4719	3	743	9	N	675	678	0	2	8	41
11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5146	3	749	9	N	681	661	0	2	8	59
*12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2043	3	669	9	N	608	598	0	4	8	65

TOTAL GAS PROD: 41,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,225

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
01	14074	X	9611	-0-	-4463	-0-	1257	1	7174	3	Y	1073	1088	0	2	8	107
							1180	9									
02	12712	X	7238	-0-	-5474	-0-	1127	1	5257	3	Y	776	707	0	9	8	167
							854	9									
03	13423	X	12482	-0-	-941	-0-	1822	1	9576	3	Y	985	1027	0	9	8	116
							1084	9									
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	1723	1	9131	3	Y	1093	1034	0	1	8	174
							1202	9									
05	11780	X	11757	-0-	-23	-0-	1941	1	8460	3	Y	1233	1258	0	1	8	148
							1356	9									
06	12090	X	11099	-0-	-991	-0-	1885	1	7772	3	Y	1311	1296	0	2	8	161
							1442	9									
07	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	2041	1	9186	3	Y	1332	1325	0	1	8	167
							1465	9									
08	12493	X	12376	-0-	-117	-0-	1918	1	9044	3	Y	1285	1257	0	3	8	192
							1414	9									
09	12060	X	10208	-0-	-1852	-0-	1646	1	7196	3	Y	1138	1147	0	6	8	177
							114	4	1252	9							
10	12679	X	12228	-0-	-451	-0-	1972	1	8450	3	Y	1241	1244	0	7	8	167
							441	4	1365	9							
11	12270	X	6502	-0-	-5768	-0-	783	1	4976	3	Y	523	482	0	4	8	204
							168	4	575	9							
*12	12679	X	12240	-0-	-439	-0-	1820	1	9165	3	Y	1141	1161	0	8	8	176
							1255	9									

TOTAL GAS PROD: 130,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. 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	19468	X	12407	-0-	-7061		-0-	11425	3	74	4	Y	825	811	0	1	8	94
								908	9									
02	14500	X	14500	-0-	-0-		-0-	13529	3	126	4	Y	768	714	0	6	8	142
								845	9									
03	15469	X	13893	-0-	-1576		-0-	12947	3	78	4	Y	789	842	0	11	8	78
								868	9									
04	20012	X	20012	-0-	-0-		-0-	19005	3	14	4	Y	903	830	0	3	8	148
								993	9									
05	33524	X	33524	-0-	-0-		-0-	32715	3	29	4	Y	709	715	0	7	8	135
								780	9									
06	15540	X	8875	-0-	-6665		-0-	8457	3	3	4	Y	377	449	0	8	8	55
								415	9									
07	20677	X	12995	-0-	-7682		-0-	12150	3	2	4	Y	766	717	0	4	8	100
								843	9									
08	33511	X	8556	-0-	-24955		-0-	7925	3	1	4	Y	573	576	0	2	8	95
								630	9									
09	32430	X	9384	-0-	-23046		-0-	8764	3	1	4	Y	563	555	0	4	8	99
								619	9									
10	33511	X	13873	-0-	-19638		-0-	12966	3	1	4	Y	824	818	0	4	8	101
								906	9									
11	15174	X	15174	-0-	-0-		-0-	14215	3	1	4	Y	871	843	0	3	8	126
								958	9									
*12	16139	X	16139	-0-	-0-		-0-	15258	3	5	4	Y	796	833	0	5	8	84
								876	9									

TOTAL GAS PROD: 179,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,764

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. 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	46079	X	46079	-0-	-0-		-0-	42049	3	4030	9	Y	3664	3599	0	1	8	191
02	42605	X	42605	-0-	-0-		-0-	38675	3	3930	9	Y	3573	3460	0	7	8	297
03	46729	X	46729	-0-	-0-		-0-	42508	3	4221	9	Y	3837	3929	0	12	8	193
04	43025	X	43025	-0-	-0-		-0-	39738	3	3287	9	Y	2988	3014	0	3	8	164
05	42660	X	42660	-0-	-0-		-0-	39350	3	3310	9	Y	3009	3048	0	7	8	118
06	43712	X	43712	-0-	-0-		-0-	40543	3	3169	9	Y	2881	2894	0	9	8	96
07	44069	X	44069	-0-	-0-		-0-	41168	3	2901	9	Y	2637	2641	0	4	8	88
08	43750	X	43750	-0-	-0-		-0-	40085	3	3665	9	Y	3332	3304	0	5	8	111
09	41734	X	41734	-0-	-0-		-0-	37986	3	3748	9	Y	3407	3399	0	11	8	108
10	42796	X	42796	-0-	-0-		-0-	38823	3	3973	9	Y	3612	3534	0	9	8	177
11	40576	X	40576	-0-	-0-		-0-	37068	3	3508	9	Y	3189	3235	0	7	8	124
*12	41841	X	41841	-0-	-0-		-0-	37627	3	4214	9	Y	3831	3820	0	12	8	123

TOTAL GAS PROD: 519,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,960

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2517	3	16	4	Y	-0-	1	0			-0-
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					Y	52	42	0			10
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	24	32	0			2
04	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	33	30	0			5
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	154	129	0			30
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	216	214	0			32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	154	0			18
08	14B	DENY	20347	-0-	20347	20347	20344	3	1	4	Y	2	20	0			-0-
							2	9									
09	14B	DENY	15732	-0-	15732	36079	15686	3	1	4	Y	41	34	0			7
							45	9									
10	14B	DENY	5966	-0-	5966	42045	5206	3	760	9	Y	691	607	0	7	8	84
11	53861	X	11816	-0-	-42045	-0-	10267	3	1	4	Y	1407	1280	0	8	8	203
							1548	9									
*12	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	11987	3	4	4	Y	1383	1427	0	14	8	145
							1521	9									

TOTAL GAS PROD: 69,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,143

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2477	3	513	9	N	466	484	0	1	8	165
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1508	3	235	9	N	214	198	0	3	8	178
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1462	3	262	9	N	238	271	0	3	8	142
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1028	3	439	9	N	399	421	0	1	8	119
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1159	3	221	9	N	201	183	0	1	8	136
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1569	3	235	9	N	214	108	0	2	8	240
07	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1621	3	118	9	N	107	212	0	1	8	134
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2684	3	327	9	N	297	257	0	1	8	173
09	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	1774	3	286	9	N	260	197	0	1	8	235
10	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1769	3	371	9	N	337	364	0	1	8	207
11	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1524	3	182	9	N	165	167	0	1	8	204
*12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1174	3	271	9	N	246	309	0	1	8	140

TOTAL GAS PROD: 23,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,144

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	12741	3	1586	9	Y	1442	1469	0			83
02	8876	X	7713	-0-	-1163	-0-	6395	3	1318	9	Y	1198	1190	0			91
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	8181	3	1815	9	Y	1650	1642	0			99
04	11460	X	8071	-0-	-3389	-0-	6599	3	1472	9	Y	1338	1331	0			106
05	11842	X	7809	-0-	-4033	-0-	6326	3	1483	9	Y	1348	1366	0			88
06	11460	X	8213	-0-	-3247	-0-	6672	3	1541	9	Y	1401	1412	0			77
07	9982	X	7733	-0-	-2249	-0-	6108	3	1625	9	Y	1477	1478	0			76
08	9982	X	4704	-0-	-5278	-0-	3601	3	1103	9	Y	1003	1014	0			65
09	8220	X	4240	-0-	-3980	-0-	3356	3	884	9	Y	804	778	0	7	8	84
10	8494	X	3533	-0-	-4961	-0-	2866	3	667	9	Y	606	636	0	3	8	51
11	8220	X	3652	-0-	-4568	-0-	3011	3	641	9	Y	583	569	0	2	8	63
*12	7719	X	4559	-0-	-3160	-0-	3814	3	745	9	Y	677	667	0	1	8	72

TOTAL GAS PROD: 84,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,527

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	6253	3	1025	9	Y	932	948	0			54
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	6514	3	970	9	Y	882	869	0			67
03	7688	X	7274	-0-	-414	-0-	6099	3	1175	9	Y	1068	1071	0			64
04	7440	X	6800	-0-	-640	-0-	5675	3	1125	9	Y	1023	1006	0			81
05	8277	X	6829	-0-	-1448	-0-	5538	3	1291	9	Y	1174	1178	0			77
06	8010	X	7771	-0-	-239	-0-	6661	3	1110	9	Y	1009	1030	0			56
07	8277	X	3362	-0-	-4915	-0-	2603	3	759	9	Y	690	710	0			36
08	7285	X	2679	-0-	-4606	-0-	2031	3	648	9	Y	589	586	0	1	8	38
09	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	6457	3	1658	9	Y	1507	1375	0	12	8	158
10	8029	X	6816	-0-	-1213	-0-	5705	3	1111	9	Y	1010	1077	0	6	8	85
11	7770	X	6081	-0-	-1689	-0-	5234	3	847	9	Y	770	768	0	3	8	84
*12	8401	X	6380	-0-	-2021	-0-	5534	3	846	9	Y	769	770	0	1	8	82

TOTAL GAS PROD: 76,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,423

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	10725	3	757	9	N	688	650	0			113
02	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	9307	3	858	9	N	780	814	0	5	8	74
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	11734	3	612	9	N	556	564	0	9	8	57
04	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	9339	3	938	9	N	853	823	0	2	8	85
05	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	11511	3	1295	9	N	1177	1164	0	6	8	92
06	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	9861	3	1035	9	N	941	960	0	4	8	69
07	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	10760	3	1142	9	N	1038	1034	0	5	8	68
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	3851	3	1121	9	N	1019	960	0	3	8	124
09	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	8915	3	1227	9	N	1115	1119	0	6	8	114
10	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	16022	3	1485	9	N	1350	1356	0	8	8	100
11	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	12698	3	1279	9	N	1163	1146	0	6	8	111
*12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	12023	3	1146	9	N	1042	1078	0	10	8	65

TOTAL GAS PROD: 139,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,722

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	20959	3	1751	9	N	1592	1450	0			239
02	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	18453	3	1045	9	N	950	1056	0	2	8	131
03	20150	X	16427	-0-	-3723	-0-	15585	3	842	9	N	765	733	0	3	8	160
04	19500	X	16150	-0-	-3350	-0-	15317	3	833	9	N	757	787	0	1	8	129
05	20150	X	14710	-0-	-5440	-0-	13904	3	806	9	N	733	725	0	3	8	134
06	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	22465	3	1131	9	N	1028	1040	0	3	8	119
07	20150	X	15550	-0-	-4600	-0-	14726	3	824	9	N	749	777	0	1	8	90
08	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	21458	3	1287	9	N	1170	1129	0	1	8	130
09	19500	X	18771	-0-	-729	-0-	18041	3	730	9	N	664	710	0	1	8	83
10	20150	X	18386	-0-	-1764	-0-	17665	3	721	9	N	655	648	0			90
11	19500	X	16025	-0-	-3475	-0-	15256	3	769	9	N	699	697	0	1	8	91
*12	20150	X	14901	-0-	-5249	-0-	13793	3	1108	9	N	1007	967	0	1	8	130

TOTAL GAS PROD: 219,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,769

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	24976	3	2262	9	N	2056	1934	0	1	8	133
02	46413	X	46413	-0-	-0-	-0-	42890	3	3523	9	N	3203	3216	0	13	8	107
03	48416	X	48416	-0-	-0-	-0-	44008	3	4408	9	N	4007	3914	0	27	8	173
04	41902	X	41902	-0-	-0-	-0-	38467	3	3435	9	N	3123	3188	0	6	8	102
05	33949	X	33949	-0-	-0-	-0-	30689	3	3260	9	N	2964	2925	0	8	8	133
06	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-	28896	3	2873	9	N	2612	2587	0	9	8	149
07	33606	X	33606	-0-	-0-	-0-	30831	3	2775	9	N	2523	2538	0	10	8	124
08	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	28630	3	2850	9	N	2591	2504	0	6	8	205
09	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	23992	3	2540	9	N	2309	2344	0	11	8	159
10	26547	X	26547	-0-	-0-	-0-	24335	3	2212	9	N	2011	2042	0	6	8	122
11	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	24081	3	2329	9	N	2117	2053	0	4	8	182
*12	25854	X	25854	-0-	-0-	-0-	23711	3	2143	9	N	1948	1912	0	9	8	209

TOTAL GAS PROD: 400,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,464

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33139	X	31956	-0-	-1183	-0-	27245	3	4711	9	N	4283	4280	0	3	8	249
02	30632	X	24533	-0-	-6099	-0-	20786	3	3747	9	N	3406	3411	0	20	8	224
03	33914	X	26169	-0-	-7745	-0-	22389	3	3780	9	N	3436	3471	0	37	8	152
04	32820	X	26487	-0-	-6333	-0-	22483	3	4004	9	N	3640	3641	0	11	8	140
05	33914	X	27067	-0-	-6847	-0-	22955	3	4112	9	N	3738	3609	0	24	8	245
06	30930	X	26170	-0-	-4760	-0-	22127	3	4043	9	N	3675	3658	0	28	8	234
07	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	23342	3	4056	9	N	3687	3631	0	33	8	257
08	27373	X	27298	-0-	-75	-0-	23320	3	3978	9	N	3616	3661	0	8	8	204
09	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	23072	3	3788	9	N	3444	3460	0	17	8	171
10	27373	X	24480	-0-	-2893	-0-	20507	3	3973	9	N	3612	3519	0	13	8	251
11	26520	X	24249	-0-	-2271	-0-	20671	3	3578	9	N	3253	3290	0	10	8	204
*12	27886	X	27886	-0-	-0-	-0-	23814	3	4072	9	N	3702	3624	0	23	8	259

TOTAL GAS PROD: 320,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,492

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	488	3	76	9	Y	69	59	0	1	8	9
06	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1011	3	177	9	Y	161	152	0	2	8	16
07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1267	3	105	9	Y	95	86	0	1	8	24
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1601	3	167	9	Y	152	126	0			50
09	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1567	3	98	9	Y	89	113	0			26
10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1396	3	87	9	Y	79	70	0			35
11	1710	X	1204	-0-	-506	-0-	1137	3	67	9	Y	61	70	0			26
*12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	38	48	0			16

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	11118	-0-	-8536	-0-	9521	3	1597	9	N	1452	1439	0			218
02	17752	X	11295	-0-	-6457	-0-	9269	3	2026	9	N	1842	1804	0	2	8	254
03	19654	X	13487	-0-	-6167	-0-	11859	3	1628	9	N	1480	1421	0	4	8	309
04	16440	X	14004	-0-	-2436	-0-	11772	3	2232	9	N	2029	1992	0	1	8	345
05	16926	X	12567	-0-	-4359	-0-	10455	3	2112	9	N	1920	1909	0	3	8	353
06	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	12781	3	2325	9	N	2114	2218	0	4	8	245
07	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	15359	3	2705	9	N	2459	2407	0	2	8	295
08	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	14329	3	2564	9	N	2331	2365	0	2	8	259
09	15120	X	14596	-0-	-524	-0-	12101	3	2495	9	N	2268	2241	0	4	8	282
10	18073	X	12299	-0-	-5774	-0-	9875	3	2424	9	N	2204	2182	0	3	8	301
11	17490	X	12254	-0-	-5236	-0-	10229	3	2025	9	N	1841	1900	0	3	8	239
*12	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	15500	3	2736	9	N	2487	2399	0	6	8	321

TOTAL GAS PROD: 169,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,427

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
01	12834	X	10852	-0-	-1982	-0-	9851	3	1001	9	Y	910	924	0			30
02	10724	X	9865	-0-	-859	-0-	8955	3	910	9	Y	827	810	0			47
03	11315	X	10924	-0-	-391	-0-	10015	3	909	9	Y	826	840	0			33
04	10950	X	10109	-0-	-841	-0-	9218	3	891	9	Y	810	788	0			55
05	11160	X	10035	-0-	-1125	-0-	9186	3	849	9	Y	772	797	0			30
06	10560	X	10146	-0-	-414	-0-	9373	3	773	9	Y	703	689	0			44
07	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	13187	3	957	9	Y	870	888	0			26
08	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	11367	3	924	9	Y	840	822	0			44
09	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	11905	3	862	9	Y	784	772	0			56
10	14136	X	12767	-0-	-1369	-0-	11806	3	961	9	Y	874	841	0			89
11	13680	X	10419	-0-	-3261	-0-	9630	3	789	9	Y	717	740	0			66
*12	14136	X	11747	-0-	-2389	-0-	10727	3	1020	9	Y	927	948	0			45

TOTAL GAS PROD: 136,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,860

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
01	9548	X	8292	-0-	-1256	-0-	6905	3	1387	9	Y	1261	1264	0			162
02	8624	X	6659	-0-	-1965	-0-	5584	3	1075	9	Y	977	843	0	2	8	294
03	9548	X	8663	-0-	-885	-0-	7233	3	1430	9	Y	1300	1410	0	6	8	178
04	9240	X	8502	-0-	-738	-0-	7103	3	1399	9	Y	1272	1271	0	2	8	177
05	9548	X	8851	-0-	-697	-0-	7396	3	1455	9	Y	1323	1331	0	4	8	165
06	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	6447	3	1261	9	Y	1146	1151	0	5	8	155
07	8773	X	8668	-0-	-105	-0-	7294	3	1374	9	Y	1249	1241	0	2	8	161
08	8866	X	8548	-0-	-318	-0-	7290	3	1258	9	Y	1144	1144	0	1	8	160
09	8580	X	8502	-0-	-78	-0-	7286	3	1216	9	Y	1105	1093	0	3	8	169
10	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	8453	3	1374	9	Y	1249	1246	0	2	8	170
11	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	10237	3	1361	9	Y	1237	1289	0	2	8	116
*12	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	8425	3	1278	9	Y	1162	1197	0	5	8	76

TOTAL GAS PROD: 105,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,425

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	913	3	205	9	N	186	102	0			251
03	23059	X	23059	-0-	-0-	-0-	20204	3	2855	9	N	2595	2694	0	7	8	145
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	6436	3	1079	9	N	981	950	0	1	8	175
05	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	14942	3	2208	9	N	2007	1977	0	4	8	201
06	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	14315	3	1942	9	N	1765	1759	0	6	8	201
07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	9019	3	1162	9	N	1056	996	0	1	8	260
08	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	8944	3	1192	9	N	1084	1173	0	1	8	170
09	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	12443	3	1724	9	N	1567	1492	0	5	8	240
10	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	12910	3	1618	9	N	1471	1506	0	4	8	201
11	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	12975	3	1645	9	N	1495	1458	0	4	8	234
*12	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	13519	3	1646	9	N	1496	1516	0	7	8	207

TOTAL GAS PROD: 143,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,703

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
01	27528	X	13534	-0-	-13994	-0-	12880	3	83	4	Y	519	528	0	1	8	59
							571	9									
02	24164	X	20570	-0-	-3594	-0-	19433	3	181	4	Y	869	761	0	6	8	161
							956	9									
03	26753	X	20769	-0-	-5984	-0-	19535	3	117	4	Y	1015	1064	0	12	8	100
							1117	9									
04	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	27230	3	20	4	Y	1390	1258	0	5	8	227
							1529	9									
05	22785	X	15970	-0-	-6815	-0-	15147	3	13	4	Y	736	815	0	8	8	140
							810	9									
06	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	29507	3	9	4	Y	693	722	0	9	8	102
							762	9									
07	30025	X	30025	-0-	-0-	-0-	28584	3	4	4	Y	1306	1232	0	4	8	172
							1437	9									
08	29729	X	16647	-0-	-13082	-0-	15517	3	1	4	Y	1026	1025	0	2	8	171
							1129	9									
09	30270	X	14438	-0-	-15832	-0-	13584	3	1	4	Y	775	806	0	4	8	136
							853	9									
10	31279	X	24525	-0-	-6754	-0-	23761	3	2	4	Y	693	741	0	3	8	85
							762	9									
11	30270	X	10481	-0-	-19789	-0-	10039	3	1	4	Y	401	426	0	2	8	58
							441	9									
*12	30039	X	10545	-0-	-19494	-0-	9633	3	3	4	Y	826	792	0	5	8	87
							909	9									

TOTAL GAS PROD: 236,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,249

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
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	17	41	0			4
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	168	139	0			33
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3116	3	408	9	Y	371	365	0	1	8	38
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2478	3	396	9	Y	360	367	0			31
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3182	3	826	9	Y	751	664	0			118
06	3420	X	1617	-0-	-1803	-0-	1105	3	512	9	Y	465	526	0			57
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3258	3	664	9	Y	604	605	0			56
08	3999	X	2004	-0-	-1995	-0-	1618	3	386	9	Y	351	383	0			24
09	3870	X	2255	-0-	-1615	-0-	1866	3	389	9	Y	354	341	0			37
10	3999	X	2457	-0-	-1542	-0-	2253	3	204	9	Y	185	203	0			19
11	3810	X	1752	-0-	-2058	-0-	1331	3	421	9	Y	383	358	0			44
*12	3937	X	2413	-0-	-1524	-0-	1945	3	468	9	Y	425	412	0			57

TOTAL GAS PROD: 26,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,434

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	18079	3	2386	9	Y	2169	2158	0	1	8	17
02	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	17638	3	2397	9	Y	2179	2141	0	5	8	50
03	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	21208	3	1	4	Y	2319	2344	0	9	8	16
							2551	9									
04	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	18165	3	24	4	Y	1816	1818	0	2	8	12
							1998	9									
05	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	19637	3	1	4	Y	2118	2096	0	6	8	28
							2330	9									
06	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	18260	3	2	4	Y	1925	1913	0	7	8	33
							2118	9									
07	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	21094	3	2044	9	Y	1858	1862	0	3	8	26
08	23746	X	20540	-0-	-3206	-0-	18714	3	1826	9	Y	1660	1660	0	2	8	24
09	21270	X	19408	-0-	-1862	-0-	17633	3	1775	9	Y	1614	1619	0	4	8	15
10	23126	X	20334	-0-	-2792	-0-	18521	3	1813	9	Y	1648	1637	0	3	8	23
11	22380	X	16737	-0-	-5643	-0-	15074	3	1663	9	Y	1512	1512	0	2	8	21
*12	23126	X	18160	-0-	-4966	-0-	16455	3	1705	9	Y	1550	1546	0	6	8	19

TOTAL GAS PROD: 245,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,368

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32227	X	32227	-0-	-0-	-0-	24571	3	7656	9	N	6960	6877	0	2	8	147
02	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	17380	3	4734	9	N	4304	4306	0	7	8	138
03	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	14387	3	3432	9	N	3120	3186	0	30	8	42
04	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	10927	3	2342	9	N	2129	2122	0	7	8	42
05	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	11882	3	2427	9	N	2206	2176	0	17	8	55
06	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	11681	3	2115	9	N	1923	1900	0	20	8	58
07	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	11243	3	2164	9	N	1967	1952	0	12	8	61
08	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	11869	3	2203	9	N	2003	2012	0	2	8	50
09	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	10993	3	1793	9	N	1630	1667	0	3	8	10
10	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	10585	3	1825	9	N	1659	1659	0	2	8	8
11	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	11189	3	1647	9	N	1497	1488	0	2	8	15
*12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	10087	3	2037	9	N	1852	1848	0	3	8	16

TOTAL GAS PROD: 191,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,250

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	14269	-0-	-952	-0-	12469	3	1800	9	N	1636	1570	0	1	8	436
02	13748	X	13556	-0-	-192	-0-	11856	3	1700	9	N	1545	1429	0	5	8	547
03	15221	X	14802	-0-	-419	-0-	12998	3	1804	9	N	1640	1834	0	9	8	344
04	14010	X	13856	-0-	-154	-0-	12117	3	1739	9	N	1581	1524	0	3	8	398
05	15004	X	13618	-0-	-1386	-0-	11967	3	1651	9	N	1501	1558	0	6	8	335
06	14520	X	12622	-0-	-1898	-0-	11277	3	1345	9	N	1223	1100	0	6	8	452
07	15004	X	13581	-0-	-1423	-0-	12122	3	1459	9	N	1326	1431	0	3	8	344
08	14787	X	13805	-0-	-982	-0-	12273	3	1532	9	N	1393	1357	0	2	8	378
09	13860	X	13605	-0-	-255	-0-	12117	3	1488	9	N	1353	1363	0	4	8	364
10	13609	X	13430	-0-	-179	-0-	11892	3	1538	9	N	1398	1369	0	4	8	389
11	13350	X	13011	-0-	-339	-0-	11550	3	1461	9	N	1328	1296	0	3	8	418
*12	14074	X	13777	-0-	-297	-0-	12070	3	1707	9	N	1552	1551	0	6	8	413

TOTAL GAS PROD: 163,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,476

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13131	-0-	-3113	-0-	10875	3	2256	9	N	2051	2005	0			132
02	14672	X	11647	-0-	-3025	-0-	9510	3	21	4	N	1924	1913	0	11	8	132
							2116	9									
03	15841	X	12033	-0-	-3808	-0-	9405	3	13	4	N	2377	2436	0	18	8	55
							2615	9									
04	14070	X	11238	-0-	-2832	-0-	8853	3	2385	9	N	2168	2172	0	3	8	48
05	14539	X	12856	-0-	-1683	-0-	10536	3	2320	9	N	2109	2098	0	19	8	40
06	12720	X	10960	-0-	-1760	-0-	8853	3	2107	9	N	1915	1886	0	19	8	50
07	12896	X	12321	-0-	-575	-0-	10113	3	2208	9	N	2007	1995	0	9	8	53
08	12865	X	12109	-0-	-756	-0-	9965	3	2144	9	N	1949	1947	0	2	8	53
09	12450	X	11771	-0-	-679	-0-	9744	3	2027	9	N	1843	1850	0	5	8	41
10	12865	X	10921	-0-	-1944	-0-	8871	3	2050	9	N	1864	1849	0	3	8	53
11	11910	X	9980	-0-	-1930	-0-	7946	3	2034	9	N	1849	1863	0	2	8	37
*12	12307	X	10191	-0-	-2116	-0-	7880	3	2311	9	N	2101	2055	0	5	8	78

TOTAL GAS PROD: 139,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,157

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5722	-0-	-757	-0-	4534	3	1188	9	N	1080	1104	0	1	8	244
02	5852	X	4078	-0-	-1774	-0-	3210	3	868	9	N	789	774	0	3	8	256
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	5226	3	1240	9	N	1127	1112	0	8	8	263
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	5328	3	1166	9	N	1060	1029	0	2	8	292
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	5595	3	1162	9	N	1056	1087	0	5	8	256
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	5599	3	1060	9	N	964	981	0	6	8	233
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	5886	3	1087	9	N	988	986	0	2	8	233
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	5861	3	1064	9	N	967	907	0	1	8	292
09	6660	X	6068	-0-	-592	-0-	5132	3	936	9	N	851	795	0	3	8	345
10	6975	X	6832	-0-	-143	-0-	5802	3	1030	9	N	936	1047	0	3	8	231
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	6794	3	936	9	N	851	780	0	2	8	300
*12	6975	X	5985	-0-	-990	-0-	5059	3	926	9	N	842	829	0	4	8	309

TOTAL GAS PROD: 76,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,511

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43180	X	43180	-0-	-0-	-0-	39780	3	3400	9	Y	3091	3061	0	1	8	79
02	39060	X	39060	-0-	-0-	-0-	35879	3	3181	9	Y	2892	2813	0	6	8	152
03	44241	X	44241	-0-	-0-	-0-	40560	3	3681	9	Y	3346	3425	0	13	8	60
04	43461	X	43461	-0-	-0-	-0-	40477	3	2984	9	Y	2713	2710	0	4	8	59
05	42038	X	42038	-0-	-0-	-0-	39033	3	3005	9	Y	2732	2732	0	9	8	50
06	50617	X	50617	-0-	-0-	-0-	47443	3	3174	9	Y	2885	2861	0	11	8	63
07	42903	X	42903	-0-	-0-	-0-	39823	3	3080	9	Y	2800	2803	0	5	8	55
08	40432	X	40432	-0-	-0-	-0-	37663	3	2769	9	Y	2517	2509	0	4	8	59
09	38606	X	38606	-0-	-0-	-0-	35860	3	2746	9	Y	2496	2495	0	9	8	51
10	46826	X	46826	-0-	-0-	-0-	43705	3	3121	9	Y	2837	2819	0	7	8	62
11	33890	X	33890	-0-	-0-	-0-	30919	3	2971	9	Y	2701	2661	0	6	8	96
*12	35748	X	35748	-0-	-0-	-0-	32368	3	3380	9	Y	3073	3099	0	10	8	60

TOTAL GAS PROD: 501,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,083

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	11239	3	789	9	N	717	669	0			106
02	50475	X	50475	-0-	-0-	-0-	68	1	47781	3	N	2387	2379	0	8	8	106
							2626	9									
03	46990	X	46990	-0-	-0-	-0-	3	1	43982	3	N	2732	2718	0	14	8	106
							3005	9									
04	35283	X	35283	-0-	-0-	-0-	2	1	33096	3	N	1986	1982	0	3	8	107
							2185	9									
05	49998	X	49998	-0-	-0-	-0-	2	1	46838	3	N	2871	2862	0	7	8	109
							3158	9									
06	48145	X	48145	-0-	-0-	-0-	4	1	45403	3	N	2489	2482	0	6	8	110
							2738	9									
07	102500	X	102500	-0-	-0-	-0-	6	1	99852	3	N	2402	2505	0	2	8	5
							2642	9									
08	72795	X	72795	-0-	-0-	-0-	3	1	70029	3	N	2512	2508	0	5	8	4
							2763	9									
09	46831	X	46831	-0-	-0-	-0-	2	1	44205	3	N	2385	2373	0	12	8	4
							2624	9									
10	43412	X	43412	-0-	-0-	-0-	1	1	40681	3	N	2482	2471	0	11	8	4
							2730	9									
11	40530	X	40530	-0-	-0-	-0-	1	1	37947	3	N	2347	2342	0	8	8	1
							2582	9									
*12	44572	X	44572	-0-	-0-	-0-	1	1	42185	3	N	2169	2145	0	21	8	4
							2386	9									

TOTAL GAS PROD: 593,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,479

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
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	3447	3	1060	9	Y	964	979	0	2	8	56
02	4144	X	3919	-0-	-225	-0-	2991	3	928	9	Y	844	826	0	10	8	64
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	4176	3	1031	9	Y	937	927	0	19	8	55
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4017	3	854	9	Y	776	765	0	5	8	61
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4295	3	902	9	Y	820	815	0	13	8	53
06	5040	X	4433	-0-	-607	-0-	3685	3	748	9	Y	680	681	0	15	8	37
07	5208	X	4895	-0-	-313	-0-	4051	3	844	9	Y	767	758	0	7	8	39
08	5208	X	2172	-0-	-3036	-0-	1783	3	389	9	Y	354	370	0			23
09	5040	X	3902	-0-	-1138	-0-	3167	3	735	9	Y	668	619	0	2	8	70
10	5208	X	4559	-0-	-649	-0-	3948	3	611	9	Y	555	573	0	6	8	46
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4207	3	549	9	Y	499	487	0	4	8	54
*12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	6605	3	717	9	Y	652	625	0	12	8	69

TOTAL GAS PROD: 55,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,516

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
01	14136	X	12151	-0-	-1985	-0-	11074	3	1077	9	N	979	974	0	2	8	424
02	12236	X	11096	-0-	-1140	-0-	9923	3	1173	9	N	1066	1064	0	9	8	417
03	12989	X	12493	-0-	-496	-0-	11284	3	1209	9	N	1099	1108	0	32	8	376
04	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	11586	3	1091	9	N	992	1010	0	10	8	348
05	12400	X	11652	-0-	-748	-0-	10583	3	1069	9	N	972	944	0	16	8	360
06	12090	X	11183	-0-	-907	-0-	10138	3	1045	9	N	950	919	0	6	8	385
07	13113	X	12151	-0-	-962	-0-	11034	3	1117	9	N	1015	935	0	2	8	463
08	13113	X	11977	-0-	-1136	-0-	10835	3	1142	9	N	1038	1147	0	1	8	353
09	12690	X	12203	-0-	-487	-0-	10646	3	1557	9	N	1415	1199	0	3	8	566
10	12152	X	9952	-0-	-2200	-0-	8844	3	1108	9	N	1007	1198	0	3	8	372
11	11760	X	8228	-0-	-3532	-0-	7381	3	847	9	N	770	709	0	2	8	431
*12	12617	X	8384	-0-	-4233	-0-	7630	3	754	9	N	685	777	0	11	8	328

TOTAL GAS PROD: 134,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,988

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	48504	X	48504	-0-	-0-	-0-	46434	3	2070	9	Y	1882	1867	0	1	8	48
02	42983	X	42983	-0-	-0-	-0-	41088	3	1895	9	Y	1723	1674	0	7	8	90
03	49182	X	49182	-0-	-0-	-0-	47224	3	1958	9	Y	1780	1824	0	14	8	32
04	46830	X	46830	-0-	-0-	-0-	45209	3	1621	9	Y	1474	1469	0	5	8	32
05	46019	X	46019	-0-	-0-	-0-	44321	3	1698	9	Y	1544	1538	0	10	8	28
06	43805	X	43805	-0-	-0-	-0-	42291	3	1514	9	Y	1376	1362	0	12	8	30
07	44026	X	44026	-0-	-0-	-0-	42319	3	1707	9	Y	1552	1546	0	5	8	31
08	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	45096	3	1867	9	Y	1697	1684	0	4	8	40
09	45199	X	45199	-0-	-0-	-0-	43587	3	1612	9	Y	1465	1468	0	7	8	30
10	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	44701	3	1582	9	Y	1438	1432	0	5	8	31
11	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-	23923	3	883	9	Y	803	804	0	1	8	29
*12	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	27828	3	1141	9	Y	1037	1042	0	4	8	20

TOTAL GAS PROD: 513,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,771

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
01	42997	X	36290	-0-	-6707	-0-	34922	3	1368	9	Y	1244	1235	0			32
02	37576	X	32135	-0-	-5441	-0-	30884	3	1251	9	Y	1137	1107	0	2	8	60
03	40300	X	36784	-0-	-3516	-0-	35496	3	1288	9	Y	1171	1206	0	4	8	21
04	38160	X	35204	-0-	-2956	-0-	34133	3	1071	9	Y	974	973	0	1	8	21
05	37789	X	34433	-0-	-3356	-0-	33314	3	1119	9	Y	1017	1016	0	3	8	19
06	35610	X	32900	-0-	-2710	-0-	31899	3	1001	9	Y	910	905	0	4	8	20
07	36797	X	32935	-0-	-3862	-0-	31809	3	1126	9	Y	1024	1022	0	2	8	20
08	36797	X	35129	-0-	-1668	-0-	33897	3	1232	9	Y	1120	1113	0	1	8	26
09	35190	X	33827	-0-	-1363	-0-	32762	3	1065	9	Y	968	971	0	3	8	20
10	36246	X	36246	-0-	-0-	-0-	35072	3	1174	9	Y	1067	1062	0	2	8	23
11	41365	X	41365	-0-	-0-	-0-	40508	3	857	9	Y	779	773	0	1	8	28
*12	46978	X	46978	-0-	-0-	-0-	45955	3	1023	9	Y	930	938	0	2	8	18

TOTAL GAS PROD: 434,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,341

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
01	54783	X	54783	-0-	-0-	-0-	51994	3	2789	9	Y	2535	2515	0	1	8	65
02	48573	X	48573	-0-	-0-	-0-	46021	3	2552	9	Y	2320	2256	0	7	8	122
03	55527	X	55527	-0-	-0-	-0-	52892	3	2635	9	Y	2395	2458	0	16	8	43
04	52843	X	52843	-0-	-0-	-0-	50661	3	2182	9	Y	1984	1979	0	5	8	43
05	51926	X	51926	-0-	-0-	-0-	49641	3	2285	9	Y	2077	2072	0	10	8	38
06	49793	X	49793	-0-	-0-	-0-	47737	3	2056	9	Y	1869	1852	0	14	8	41
07	49002	X	49002	-0-	-0-	-0-	46740	3	2262	9	Y	2056	2050	0	6	8	41
08	53024	X	53024	-0-	-0-	-0-	50510	3	2514	9	Y	2285	2269	0	3	8	54
09	50987	X	50987	-0-	-0-	-0-	48820	3	2167	9	Y	1970	1978	0	6	8	40
10	54645	X	54645	-0-	-0-	-0-	52238	3	2407	9	Y	2188	2174	0	6	8	48
11	55422	X	55422	-0-	-0-	-0-	52900	3	2522	9	Y	2293	2253	0	6	8	82
*12	50987	X	50987	-0-	-0-	-0-	48549	3	2438	9	Y	2216	2247	0	8	8	43

TOTAL GAS PROD: 627,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,188

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	10819	X	10367	-0-	-452	-0-	9440	3	927	9	N	843	779	0			470
02	9772	X	8555	-0-	-1217	-0-	7652	3	903	9	N	821	1041	0	2	8	248
03	10385	X	9000	-0-	-1385	-0-	8110	3	890	9	N	809	758	0	5	8	294
04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	10895	3	854	9	N	776	687	0	1	8	382
05	10354	X	9515	-0-	-839	-0-	8725	3	790	9	N	718	749	0	3	8	348
06	10020	X	9264	-0-	-756	-0-	8538	3	726	9	N	660	637	0	4	8	367
07	11718	X	9360	-0-	-2358	-0-	8636	3	724	9	N	658	502	0	2	8	521
08	11718	X	9351	-0-	-2367	-0-	8628	3	723	9	N	657	614	0	1	8	563
09	11340	X	9043	-0-	-2297	-0-	8341	3	702	9	N	638	622	0	2	8	577
10	9579	X	8925	-0-	-654	-0-	8204	3	721	9	N	655	931	0	2	8	299
11	9270	X	8127	-0-	-1143	-0-	7434	3	693	9	N	630	541	0	2	8	386
*12	9362	X	8367	-0-	-995	-0-	7703	3	664	9	N	604	570	0	3	8	417

TOTAL GAS PROD: 111,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,469

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	13764	X	11858	-0-	-1906	-0-	10944	3	914	9	Y	831	823	0			21
02	12264	X	10810	-0-	-1454	-0-	10139	3	671	9	Y	610	596	0	3	8	32
03	12741	X	11455	-0-	-1286	-0-	10597	3	858	9	Y	780	793	0	5	8	14
04	12330	X	11070	-0-	-1260	-0-	10367	3	703	9	Y	639	637	0	2	8	14
05	12369	X	11248	-0-	-1121	-0-	10425	3	823	9	Y	748	744	0	4	8	14
06	11580	X	10765	-0-	-815	-0-	10134	3	631	9	Y	574	571	0	4	8	13
07	11966	X	11824	-0-	-142	-0-	11065	3	759	9	Y	690	687	0	2	8	14
08	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	11566	3	756	9	Y	687	684	0	1	8	16
09	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	11437	3	746	9	Y	678	678	0	2	8	14
10	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	10939	3	873	9	Y	794	789	0	2	8	17
11	11910	X	10848	-0-	-1062	-0-	10025	3	823	9	Y	748	736	0	2	8	27
*12	12586	X	11314	-0-	-1272	-0-	10293	3	1021	9	Y	928	934	0	3	8	18

TOTAL GAS PROD: 137,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,707

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
01	62645	X	62645	-0-	-0-	-0-	57131	3	5514	9	Y	5013	5075	0	4	8	469
02	55549	X	55549	-0-	-0-	-0-	50579	3	4970	9	Y	4518	4480	0	24	8	483
03	35791	X	35791	-0-	-0-	-0-	32747	3	3044	9	Y	2767	2822	0	30	8	398
04	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	21453	3	1587	9	Y	1443	1431	0	5	8	405
05	38666	X	38666	-0-	-0-	-0-	34919	3	3747	9	Y	3406	3291	0	20	8	500
06	33926	X	33926	-0-	-0-	-0-	31155	3	2771	9	Y	2519	2605	0	21	8	393
07	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	19632	3	1323	9	Y	1203	1176	0	6	8	414
08	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	17724	3	1263	9	Y	1148	1137	0	4	8	421
09	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	25829	3	1975	9	Y	1795	1797	0	18	8	401
10	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-	22112	3	1693	9	Y	1539	1500	0	8	8	432
11	20548	X	20548	-0-	-0-	-0-	19035	3	1513	9	Y	1375	1365	0	6	8	436
*12	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	18887	3	1494	9	Y	1358	1425	0	11	8	358

TOTAL GAS PROD: 382,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,084

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

	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
01	41509	X	36954	-0-	-4555	-0-	32134 3 4820 9		Y	4382	4365 0	1 8	34
02	37083	X	37083	-0-	-0-	-0-	32452 3 4631 9		Y	4210	4142 0	6 8	96
03	43276	X	40897	-0-	-2379	-0-	35822 3 1 4 5074 9		Y	4613	4667 0	11 8	31
04	41880	X	25128	-0-	-16752	-0-	20638 3 27 4 4463 9		Y	4057	4059 0	2 8	27
05	43276	X	23949	-0-	-19327	-0-	20288 3 1 4 3660 9		Y	3327	3304 0	6 8	44
06	39720	X	26153	-0-	-13567	-0-	22389 3 2 4 3762 9		Y	3420	3398 0	7 8	59
07	41044	X	34503	-0-	-6541	-0-	30129 3 4374 9		Y	3976	3970 0	9 8	56
08	40889	X	32051	-0-	-8838	-0-	28574 3 3477 9		Y	3161	3165 0	6 8	46
09	30915	X	30915	-0-	-0-	-0-	27576 3 3339 9		Y	3035	3042 0	11 8	28
10	34503	X	33885	-0-	-618	-0-	30039 3 3846 9		Y	3496	3464 0	10 8	50
11	33390	X	31647	-0-	-1743	-0-	28044 3 3603 9		Y	3275	3272 0	8 8	45
*12	34503	X	31676	-0-	-2827	-0-	27972 3 3704 9		Y	3367	3355 0	15 8	42

TOTAL GAS PROD: 384,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,319

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

	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
01	34565	X	33408	-0-	-1157	-0-	33022 3 386 9		Y	351	349 0		3
02	31220	X	28733	-0-	-2487	-0-	28436 3 297 9		Y	270	267 0		6
03	34131	X	20342	-0-	-13789	-0-	20126 3 1 4 215 9		Y	195	200 0		1
04	33329	X	33329	-0-	-0-	-0-	32834 3 43 4 452 9		Y	411	402 0	7 8	3
05	33418	X	32155	-0-	-1263	-0-	31780 3 1 4 374 9		Y	340	339 0		4
06	32340	X	30145	-0-	-2195	-0-	29894 3 3 4 248 9		Y	225	225 0		4
07	34931	X	34931	-0-	-0-	-0-	34549 3 382 9		Y	347	346 0		5
08	34441	X	32615	-0-	-1826	-0-	32316 3 299 9		Y	272	270 0	3 8	4
09	33330	X	29402	-0-	-3928	-0-	29233 3 169 9		Y	154	153 0	4 8	1
10	34937	X	28882	-0-	-6055	-0-	28687 3 195 9		Y	177	173 0	3 8	2
11	33810	X	26937	-0-	-6873	-0-	26713 3 224 9		Y	204	201 0	2 8	3
*12	34937	X	27818	-0-	-7119	-0-	27546 3 272 9		Y	247	244 0	3 8	3

TOTAL GAS PROD: 358,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,193

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	11904	X	8727	-0-	-3177	-0-	7943	3	784	9	Y	713	686	0			139
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	10267	3	1	4	Y	958	996	0			101
							1054	9									
03	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	12564	3	1586	9	Y	1442	1413	0			130
04	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	11391	3	1196	9	Y	1087	1064	0			153
05	12524	X	12122	-0-	-402	-0-	10935	3	1187	9	Y	1079	1103	0			129
06	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	13671	3	1474	9	Y	1340	1330	0			139
07	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	13015	3	1555	9	Y	1414	1421	0			132
08	14136	X	12365	-0-	-1771	-0-	11145	3	1220	9	Y	1109	1105	0			136
09	15150	X	12669	-0-	-2481	-0-	11536	3	1133	9	Y	1030	1006	0			160
10	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	14274	3	1498	9	Y	1362	1322	0			200
11	15150	X	13412	-0-	-1738	-0-	12149	3	1263	9	Y	1148	1153	0			195
*12	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	13884	3	2308	9	Y	2098	2182	0			111

TOTAL GAS PROD: 159,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,780

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
01	5518	X	2500	-0-	-3018	-0-	2126	3	374	9	Y	340	331	0			66
02	6020	X	1202	-0-	-4818	-0-	770	3	432	9	Y	393	418	0			41
03	7192	X	778	-0-	-6414	-0-	452	3	326	9	Y	296	310	0			27
04	6960	X	438	-0-	-6522	-0-	72	3	366	9	Y	333	313	0			47
05	7192	X	187	-0-	-7005	-0-	96	3	91	9	Y	83	120	0			10
06	2430	X	1061	-0-	-1369	-0-	840	3	221	9	Y	201	190	0			21
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2113	3	328	9	Y	298	291	0			28
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1997	3	314	9	Y	285	278	0			35
09	1050	X	51	-0-	-999	-0-	45	3	6	9	Y	5	39	0			1
10	2449	X	190	-0-	-2259	-0-	168	3	22	9	Y	20	18	0			3
11	2370	X	617	-0-	-1753	-0-	519	3	98	9	Y	89	77	0			15
*12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4011	3	1037	9	Y	943	908	0			50

TOTAL GAS PROD: 16,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,286

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
01	19251	X	13727	-0-	-5524	-0-	13017	3	710	9	Y	645	593	0			126
02	15568	X	14747	-0-	-821	-0-	14058	3	1	4	Y	625	685	0			66
							688	9									
03	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	16722	3	900	9	Y	818	810	0			74
04	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	16423	3	833	9	Y	757	725	0			106
05	16337	X	10292	-0-	-6045	-0-	9694	3	598	9	Y	544	585	0			65
06	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	17037	3	1036	9	Y	942	909	0			98
07	17825	X	14567	-0-	-3258	-0-	13840	3	727	9	Y	661	697	0			62
08	17825	X	13257	-0-	-4568	-0-	12637	3	620	9	Y	564	557	0			69
09	18060	X	16360	-0-	-1700	-0-	15659	3	701	9	Y	637	607	0			99
10	18662	X	14450	-0-	-4212	-0-	13736	3	714	9	Y	649	653	0			95
11	18060	X	11071	-0-	-6989	-0-	10519	3	552	9	Y	502	512	0			85
*12	16895	X	14443	-0-	-2452	-0-	13291	3	1152	9	Y	1047	1076	0			56

TOTAL GAS PROD: 175,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,391

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	14911	X	10045	-0-	-4866	-0-	9547	3	498	9	Y	453	418	0			88
02	12432	X	9765	-0-	-2667	-0-	9301	3	464	9	Y	422	466	0			44
03	13764	X	11107	-0-	-2657	-0-	10544	3	563	9	Y	512	510	0			46
04	12390	X	11591	-0-	-799	-0-	10982	3	609	9	Y	554	522	0			78
05	12090	X	9477	-0-	-2613	-0-	9026	3	451	9	Y	410	439	0			49
06	10740	X	9496	-0-	-1244	-0-	9055	3	441	9	Y	401	408	0			42
07	11966	X	11654	-0-	-312	-0-	10994	3	660	9	Y	600	586	0			56
08	11966	X	10240	-0-	-1726	-0-	9716	3	524	9	Y	476	474	0			58
09	11580	X	10479	-0-	-1101	-0-	9918	3	561	9	Y	510	489	0			79
10	11656	X	10940	-0-	-716	-0-	10378	3	562	9	Y	511	515	0			75
11	11280	X	10665	-0-	-615	-0-	10122	3	543	9	Y	494	485	0			84
*12	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	11386	3	879	9	Y	799	841	0			42

TOTAL GAS PROD: 127,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,142

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
01	34867	X	34867	-0-	-0-	-0-	32138	3	2729	9	Y	2481	2463	0	3	8	36
02	31857	X	31857	-0-	-0-	-0-	29374	3	2483	9	Y	2257	2237	0	15	8	41
03	35092	X	34050	-0-	-1042	-0-	31329	3	2721	9	Y	2474	2471	0	24	8	20
04	33960	X	30685	-0-	-3275	-0-	28113	3	2572	9	Y	2338	2336	0	6	8	16
05	35092	X	30594	-0-	-4498	-0-	28005	3	2589	9	Y	2354	2333	0	21	8	16
06	33960	X	28067	-0-	-5893	-0-	25545	3	2522	9	Y	2293	2271	0	18	8	20
07	35092	X	31580	-0-	-3512	-0-	28933	3	2647	9	Y	2406	2388	0	12	8	26
08	33220	X	33220	-0-	-0-	-0-	30554	3	2666	9	Y	2424	2420	0	4	8	26
09	30690	X	29928	-0-	-762	-0-	27394	3	2534	9	Y	2304	2301	0	8	8	21
10	31589	X	30015	-0-	-1574	-0-	27426	3	2589	9	Y	2354	2339	0	7	8	29
11	36758	X	36758	-0-	-0-	-0-	34312	3	2446	9	Y	2224	2215	0	5	8	33
*12	32488	X	28880	-0-	-3608	-0-	26403	3	2477	9	Y	2252	2264	0	11	8	10

TOTAL GAS PROD: 380,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,161

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
01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9181	3	7	9	N	6					164
02	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13596	3	257	9	N	234	181	1			217
03	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	17682	3	1000	9	N	909	902	1			224
04	27535	X	27535	-0-	-0-	-0-	26971	3	564	9	N	513	534	1			203
05	29418	X	29418	-0-	-0-	-0-	29090	3	328	9	N	298	180	1			321
06	11460	X	390	-0-	-11070	-0-	15	3	375	9	N	341	358	1			304
07	11842	X	471	-0-	-11371	-0-	8	3	463	9	N	421	544	1			181
08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	347	350	1			178
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	331	362	1			147
10	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	349	364	1			132
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	358	366	1			124
*12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	312	182	1			254

TOTAL GAS PROD: 99,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,419

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	44175	X	44085	-0-	-90	-0-	41955	3	2130	9	Y	1936	1922	0	2	8	28
02	40208	X	39883	-0-	-325	-0-	37955	3	1928	9	Y	1753	1736	0	14	8	31
03	45291	X	43864	-0-	-1427	-0-	41721	3	2143	9	Y	1948	1941	0	22	8	16
04	43830	X	39279	-0-	-4551	-0-	37215	3	2064	9	Y	1876	1874	0	5	8	13
05	45291	X	37362	-0-	-7929	-0-	35321	3	2041	9	Y	1855	1841	0	15	8	12
06	42720	X	31324	-0-	-11396	-0-	29319	3	2005	9	Y	1823	1801	0	18	8	16
07	44144	X	38517	-0-	-5627	-0-	36439	3	2078	9	Y	1889	1869	0	16	8	20
08	40951	X	39757	-0-	-1194	-0-	37790	3	1967	9	Y	1788	1783	0	6	8	19
09	39270	X	36875	-0-	-2395	-0-	34957	3	1918	9	Y	1744	1734	0	13	8	16
10	38502	X	37768	-0-	-734	-0-	35864	3	1904	9	Y	1731	1715	0	11	8	21
11	38460	X	34417	-0-	-4043	-0-	32568	3	1849	9	Y	1681	1668	0	9	8	25
*12	39742	X	35641	-0-	-4101	-0-	33837	3	1804	9	Y	1640	1640	0	18	8	7

TOTAL GAS PROD: 458,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,664

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
01	40678	X	40678	-0-	-0-	-0-	35564	3	5114	9	Y	4649	4619	0	1	8	68
02	37097	X	37097	-0-	-0-	-0-	32460	3	4637	9	Y	4215	4207	0			76
03	41658	X	41658	-0-	-0-	-0-	36378	3	5280	9	Y	4800	4825	0	11	8	40
04	38340	X	36364	-0-	-1976	-0-	31922	3	4442	9	Y	4038	4039	0	12	8	27
05	39618	X	35411	-0-	-4207	-0-	30853	3	4558	9	Y	4144	4115	0	28	8	28
06	38340	X	33075	-0-	-5265	-0-	28481	3	4594	9	Y	4176	4139	0	29	8	36
07	39618	X	35426	-0-	-4192	-0-	30841	3	4585	9	Y	4168	4143	0	16	8	45
08	36921	X	36084	-0-	-837	-0-	31587	3	4497	9	Y	4088	4084	0	6	8	43
09	44678	X	44678	-0-	-0-	-0-	40161	3	4517	9	Y	4106	4099	0	12	8	38
10	46733	X	46733	-0-	-0-	-0-	42138	3	4595	9	Y	4177	4154	0	10	8	51
11	43118	X	43118	-0-	-0-	-0-	38840	3	4278	9	Y	3889	3873	0	9	8	58
*12	57627	X	57627	-0-	-0-	-0-	51761	3	5866	9	Y	5333	5350	0	17	8	24

TOTAL GAS PROD: 487,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,783

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
01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	6018	3	1275	9	N	1159	1088	0			191
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	5222	3	1440	9	N	1309	1369	0	6	8	125
03	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	8874	3	1377	9	N	1252	1236	0	13	8	128
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	5537	3	1012	9	N	920	955	0	2	8	91
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	6771	3	1134	9	N	1031	1037	0	5	8	80
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	5529	3	1156	9	N	1051	1051	0	3	8	77
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	7980	3	1601	9	N	1455	1433	0	3	8	96
08	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	10495	3	1623	9	N	1475	1389	0	2	8	180
09	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	7943	3	1162	9	N	1056	1124	0	4	8	108
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	6838	3	1243	9	N	1130	1150	0	4	8	84
11	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	8982	3	1472	9	N	1338	1290	0	4	8	128
*12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	9247	3	1431	9	N	1301	1340	0	7	8	82

TOTAL GAS PROD: 105,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,477

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	27163	X	27163	-0-	-0-	-0-	25828	3	1335	9	Y	1214	1161	0			378
02	27104	X	24701	-0-	-2403	-0-	23512	3	1189	9	Y	1081	1116	0			343
03	30225	X	27353	-0-	-2872	-0-	26099	3	1254	9	Y	1140	1251	0			232
04	29250	X	24945	-0-	-4305	-0-	23748	3	1197	9	Y	1088	1101	0			219
05	30225	X	27849	-0-	-2376	-0-	26507	3	1342	9	Y	1220	1198	0			241
06	26490	X	25251	-0-	-1239	-0-	24064	3	1187	9	Y	1079	1057	0			263
07	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	26592	3	1378	9	Y	1253	1276	0			240
08	27838	X	27757	-0-	-81	-0-	26453	3	1304	9	Y	1185	1202	0	2	8	221
09	26940	X	26283	-0-	-657	-0-	24825	3	1458	9	Y	1325	1353	0	5	8	188
10	27962	X	27781	-0-	-181	-0-	26382	3	1399	9	Y	1272	1169	0	4	8	287
11	27060	X	22583	-0-	-4477	-0-	21542	3	1041	9	Y	946	1032	0	3	8	198
*12	27962	X	26688	-0-	-1274	-0-	25218	3	1470	9	Y	1336	1285	0	7	8	242

TOTAL GAS PROD: 316,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,139

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
01	12276	X	11836	-0-	-440	-0-	11334	3	502	9	Y	456	465	0			15
02	11200	X	10536	-0-	-664	-0-	10056	3	480	9	Y	436	426	0			25
03	12431	X	11564	-0-	-867	-0-	11250	3	314	9	Y	285	299	0			11
04	12030	X	10467	-0-	-1563	-0-	10101	3	366	9	Y	333	321	0			23
05	12431	X	10686	-0-	-1745	-0-	10357	3	329	9	Y	299	310	0			12
06	11460	X	10965	-0-	-495	-0-	10570	3	395	9	Y	359	349	0			22
07	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	14637	3	535	9	Y	486	493	0			15
08	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12051	3	420	9	Y	382	377	0			20
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	12867	3	312	9	Y	284	284	0			20
10	15159	X	12936	-0-	-2223	-0-	12747	3	189	9	Y	172	174	0	1	8	17
11	14670	X	8856	-0-	-5814	-0-	8541	3	315	9	Y	286	277	0			26
*12	15159	X	11506	-0-	-3653	-0-	11278	3	228	9	Y	207	216	0	7	8	10

TOTAL GAS PROD: 140,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,985

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
01	39209	X	39209	-0-	-0-	-0-	37200	3	2009	9	Y	1826	1826	0	1	8	60
02	32511	X	32511	-0-	-0-	-0-	31415	3	1096	9	Y	996	995	0	5	8	56
03	31000	X	30848	-0-	-152	-0-	29826	3	1022	9	Y	929	940	0	8	8	37
04	37920	X	19965	-0-	-17955	-0-	19070	3	895	9	Y	814	794	0	2	8	55
05	39184	X	23972	-0-	-15212	-0-	23013	3	959	9	Y	872	890	0	4	8	33
06	37920	X	23582	-0-	-14338	-0-	22694	3	888	9	Y	807	785	0	5	8	50
07	35991	X	22466	-0-	-13525	-0-	21663	3	803	9	Y	730	756	0	2	8	22
08	30845	X	26082	-0-	-4763	-0-	25412	3	670	9	Y	609	598	0	1	8	32
09	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	31274	3	597	9	Y	543	534	0	2	8	39
10	24366	X	18189	-0-	-6177	-0-	17530	3	659	9	Y	599	577	0			61
11	25230	X	23231	-0-	-1999	-0-	22339	3	892	9	Y	811	797	0			75
*12	32922	X	21743	-0-	-11179	-0-	20853	3	890	9	Y	809	844	0			40

TOTAL GAS PROD: 313,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,345

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	33573	X	30818	-0-	-2755	-0-	29135	3	1683	9	Y	1530	1523	0	1	8	12
02	30324	X	28594	-0-	-1730	-0-	27100	3	1494	9	Y	1358	1333	0	6	8	31
03	32470	X	32470	-0-	-0-	-0-	30794	3	1	4	Y	1523	1536	0	8	8	10
							1675	9									
04	31063	X	31063	-0-	-0-	-0-	29459	3	39	4	Y	1423	1420	0	4	8	9
							1565	9									
05	31651	X	31167	-0-	-484	-0-	29551	3	1	4	Y	1468	1450	0	8	8	19
							1615	9									
06	31410	X	30268	-0-	-1142	-0-	28654	3	2	4	Y	1465	1450	0	9	8	25
							1612	9									
07	33767	X	33767	-0-	-0-	-0-	31923	3	1844	9	Y	1676	1673	0	4	8	24
08	33192	X	33192	-0-	-0-	-0-	31469	3	1723	9	Y	1566	1566	0	1	8	23
09	31050	X	28597	-0-	-2453	-0-	27222	3	1375	9	Y	1250	1259	0	2	8	12
10	33759	X	30464	-0-	-3295	-0-	29110	3	1354	9	Y	1231	1223	0	2	8	18
11	32670	X	27247	-0-	-5423	-0-	25883	3	1364	9	Y	1240	1239	0	2	8	17
*12	33759	X	27719	-0-	-6040	-0-	26223	3	1496	9	Y	1360	1358	0	2	8	17

TOTAL GAS PROD: 365,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,090

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
01	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	5	1	17058	3	N	2315	2311	0	2	8	31
							2547	9									
02	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	25	1	14836	3	N	1918	1920	0	13	8	16
							2110	9									
03	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	11	1	17420	3	N	2318	2298	0	27	8	9
							2550	9									
04	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	5	1	15128	3	N	2027	2016	0	6	8	14
							2230	9									
05	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	6	1	16963	3	N	2215	2190	0	15	8	24
							2437	9									
06	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	5	1	20232	3	N	2026	2025	0	18	8	7
							2229	9									
07	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	6	1	20696	3	N	1788	1773	0	7	8	15
							1967	9									
08	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	6	1	21297	3	N	1866	1857	0	5	8	19
							2053	9									
09	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	6	1	19788	3	N	1886	1887	0	7	8	11
							2075	9									
10	21609	X	21609	-0-	-0-	-0-	6	1	19650	3	N	1775	1766	0	6	8	14
							1953	9									
11	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	7	1	18153	3	N	1596	1590	0	5	8	15
							1756	9									
*12	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	6	1	17741	3	N	1343	1335	0	10	8	13
							1477	9									

TOTAL GAS PROD: 244,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,073

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	19871	X	16466	-0-	-3405	-0-	14474	3	1992	9	Y	1811	1802	0	2	8	14
02	17696	X	13439	-0-	-4257	-0-	11912	3	1527	9	Y	1388	1358	0	13	8	31
03	18104	X	14595	-0-	-3509	-0-	12877	3	1718	9	Y	1562	1557	0	26	8	10
04	17520	X	14200	-0-	-3320	-0-	12650	3	17	4	Y	1394	1389	0	6	8	9
							1533	9									
05	16709	X	14646	-0-	-2063	-0-	12898	3	1748	9	Y	1589	1565	0	12	8	21
06	15930	X	13958	-0-	-1972	-0-	12341	3	1	4	Y	1469	1448	0	17	8	25
							1616	9									
07	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	15964	3	2036	9	Y	1851	1841	0	9	8	26
08	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	16411	3	1788	9	Y	1625	1625	0	2	8	24
09	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	15154	3	1596	9	Y	1451	1458	0	4	8	13
10	18011	X	16695	-0-	-1316	-0-	14912	3	1783	9	Y	1621	1608	0	3	8	23
11	17610	X	15757	-0-	-1853	-0-	14035	3	1722	9	Y	1565	1564	0	3	8	21
*12	18197	X	15735	-0-	-2462	-0-	13880	3	1855	9	Y	1686	1680	0	6	8	21

TOTAL GAS PROD: 188,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,012

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
01	23573	X	23573	-0-	-0-	-0-	21558	3	2015	9	Y	1832	1824	0	1	8	14
02	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	18915	3	1704	9	Y	1549	1524	0	4	8	35
03	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	21782	3	1	4	Y	1697	1715	0	5	8	12
							1867	9									
04	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	20665	3	27	4	Y	1455	1456	0	1	8	10
							1601	9									
05	23825	X	23825	-0-	-0-	-0-	22052	3	1	4	Y	1611	1597	0	3	8	21
							1772	9									
06	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	21126	3	2	4	Y	1504	1496	0	3	8	26
							1654	9									
07	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	22981	3	1781	9	Y	1619	1621	0	1	8	23
08	23839	X	20284	-0-	-3555	-0-	19066	3	1218	9	Y	1107	1112	0	2	8	16
09	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	21676	3	1405	9	Y	1277	1278	0	3	8	12
10	24769	X	22590	-0-	-2179	-0-	21116	3	1474	9	Y	1340	1330	0	3	8	19
11	23970	X	20992	-0-	-2978	-0-	19760	3	1232	9	Y	1120	1122	0	2	8	15
*12	24769	X	21874	-0-	-2895	-0-	20489	3	1385	9	Y	1259	1254	0	4	8	16

TOTAL GAS PROD: 270,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,370

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	14291	X	10900	-0-	-3391	-0-	10261	3	639	9	Y	581	577	0	1	8	5
02	11956	X	5212	-0-	-6744	-0-	4903	3	309	9	Y	281	274	0	6	8	6
03	13175	X	3787	-0-	-9388	-0-	3620	3	167	9	Y	152	145	0	12	8	1
04	12390	X	6994	-0-	-5396	-0-	6833	3	9	4	Y	138	135	0	3	8	1
							152	9									
05	10943	X	7101	-0-	-3842	-0-	6872	3	229	9	Y	208	199	0	7	8	3
06	10560	X	6642	-0-	-3918	-0-	6447	3	1	4	Y	176	170	0	6	8	3
							194	9									
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7040	3	252	9	Y	229	226	0	3	8	3
08	7223	X	6906	-0-	-317	-0-	6654	3	252	9	Y	229	229	0			3
09	6990	X	6425	-0-	-565	-0-	6097	3	328	9	Y	298	298	0			3
10	7285	X	6003	-0-	-1282	-0-	5766	3	237	9	Y	215	215	0			3
11	7050	X	5267	-0-	-1783	-0-	5084	3	183	9	Y	166	167	0			2
*12	7285	X	5034	-0-	-2251	-0-	4781	3	253	9	Y	230	228	0	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 77,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,903

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
01	7409	X	5448	-0-	-1961	-0-	4652	3	796	9	Y	724	726	0			24
02	6692	X	4767	-0-	-1925	-0-	4130	3	637	9	Y	579	570	0			33
03	7347	X	5078	-0-	-2269	-0-	4459	3	619	9	Y	563	573	0			23
04	5280	X	4404	-0-	-876	-0-	3874	3	530	9	Y	482	472	0			33
05	5456	X	4409	-0-	-1047	-0-	3829	3	580	9	Y	527	540	0			20
06	5280	X	4553	-0-	-727	-0-	4008	3	545	9	Y	495	484	0			31
07	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5239	3	608	9	Y	553	567	0			17
08	5084	X	4552	-0-	-532	-0-	4034	3	518	9	Y	471	459	0	4	8	25
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4215	3	529	9	Y	481	469	0	3	8	34
10	5859	X	4429	-0-	-1430	-0-	3904	3	525	9	Y	477	460	0	3	8	48
11	5670	X	3399	-0-	-2271	-0-	3000	3	399	9	Y	363	377	0	1	8	33
*12	5859	X	3685	-0-	-2174	-0-	3214	3	471	9	Y	428	439	0	1	8	21

TOTAL GAS PROD: 55,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,143

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
01	40548	X	9794	-0-	-30754	-0-	7414	3	2380	9	Y	2164	2227	0	2	8	71
02	36680	X	23822	-0-	-12858	-0-	20733	3	3089	9	Y	2808	2708	0	13	8	158
03	42687	X	36206	-0-	-6481	-0-	32876	3	3330	9	Y	3027	3039	0	25	8	121
04	41310	X	38929	-0-	-2381	-0-	35693	3	3236	9	Y	2942	2856	0	7	8	200
05	42687	X	40044	-0-	-2643	-0-	36725	3	3319	9	Y	3017	3086	0	15	8	116
06	41372	X	41372	-0-	-0-	-0-	38015	3	3357	9	Y	3052	2960	0	18	8	190
07	40238	X	39326	-0-	-912	-0-	36288	3	3038	9	Y	2762	2861	0	8	8	83
08	43213	X	43213	-0-	-0-	-0-	39834	3	3379	9	Y	3072	2990	0	3	8	162
09	43788	X	43788	-0-	-0-	-0-	40455	3	3333	9	Y	3030	2969	0	6	8	217
10	42749	X	41677	-0-	-1072	-0-	38334	3	3343	9	Y	3039	2945	0	2	8	309
11	41820	X	36832	-0-	-4988	-0-	34078	3	2754	9	Y	2504	2583	0			230
*12	45260	X	37922	-0-	-7338	-0-	34669	3	3253	9	Y	2957	3042	0			145

TOTAL GAS PROD: 432,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,374

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	25854	X	23693	-0-	-2161	-0-	20500	3	3193	9	Y	2903	2891	0	1	8	23
02	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	17401	3	2790	9	Y	2536	2497	0	4	8	58
03	24862	X	23070	-0-	-1792	-0-	19954	3	1	4	Y	2832	2862	0	9	8	19
							3115	9									
04	24060	X	19683	-0-	-4377	-0-	17300	3	23	4	Y	2145	2148	0	2	8	14
							2360	9									
05	24862	X	20804	-0-	-4058	-0-	18146	3	1	4	Y	2415	2391	0	6	8	32
							2657	9									
06	22920	X	18316	-0-	-4604	-0-	15928	3	1	4	Y	2170	2159	0	6	8	37
							2387	9									
07	23064	X	18998	-0-	-4066	-0-	16614	3	2384	9	Y	2167	2170	0	3	8	31
08	23064	X	18222	-0-	-4842	-0-	16142	3	2080	9	Y	1891	1893	0	2	8	27
09	20130	X	19494	-0-	-636	-0-	15805	3	3689	9	Y	3354	3346	0	4	8	31
10	20801	X	18177	-0-	-2624	-0-	15864	3	2313	9	Y	2103	2099	0	5	8	30
11	18390	X	16408	-0-	-1982	-0-	14237	3	2171	9	Y	1974	1973	0	4	8	27
*12	20150	X	15928	-0-	-4222	-0-	13665	3	2263	9	Y	2057	2051	0	7	8	26

TOTAL GAS PROD: 232,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,547

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
01	51925	X	51925	-0-	-0-	-0-	49380	3	2545	9	Y	2314	2360	0	2	8	76
02	36227	X	36227	-0-	-0-	-0-	34316	3	1911	9	Y	1737	1707	0	8	8	98
03	39494	X	35731	-0-	-3763	-0-	33423	3	2308	9	Y	2098	2095	0	17	8	84
04	41070	X	37323	-0-	-3747	-0-	35154	3	2169	9	Y	1972	1917	0	5	8	134
05	42439	X	35846	-0-	-6593	-0-	33760	3	2086	9	Y	1896	1948	0	9	8	73
06	41070	X	35221	-0-	-5849	-0-	33292	3	1929	9	Y	1754	1707	0	11	8	109
07	40114	X	33526	-0-	-6588	-0-	31779	3	1747	9	Y	1588	1644	0	5	8	48
08	38564	X	26320	-0-	-12244	-0-	24557	3	1763	9	Y	1603	1565	0	1	8	85
09	37320	X	13407	-0-	-23913	-0-	11799	3	1608	9	Y	1462	1439	0	3	8	105
10	36394	X	27873	-0-	-8521	-0-	26388	3	1485	9	Y	1350	1317	0	1	8	137
11	35220	X	26098	-0-	-9122	-0-	24596	3	1502	9	Y	1365	1376	0	1	8	125
*12	33511	X	24722	-0-	-8789	-0-	23153	3	1569	9	Y	1426	1481	0			70

TOTAL GAS PROD: 384,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,565

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
01	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	12734	3	2186	9	Y	1987	2014	0			65
02	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	12280	3	2101	9	Y	1910	1867	0			108
03	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	14221	3	2636	9	Y	2396	2408	0			96
04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	12645	3	2066	9	Y	1878	1846	0			128
05	15934	X	13598	-0-	-2336	-0-	11832	3	1766	9	Y	1605	1671	0			62
06	15600	X	13979	-0-	-1621	-0-	12200	3	1779	9	Y	1617	1578	0			101
07	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	16140	3	2068	9	Y	1880	1920	0	5	8	56
08	16864	X	14623	-0-	-2241	-0-	12827	3	1796	9	Y	1633	1602	0	1	8	86
09	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	13437	3	1795	9	Y	1632	1596	0	5	8	117
10	18197	X	15474	-0-	-2723	-0-	13469	3	2005	9	Y	1823	1745	0	10	8	185
11	17610	X	14441	-0-	-3169	-0-	12575	3	1866	9	Y	1696	1714	0	12	8	155
*12	18197	X	15516	-0-	-2681	-0-	13453	3	2063	9	Y	1875	1921	0	18	8	91

TOTAL GAS PROD: 181,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,932

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. 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	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	8	1	28760	3	N	1046	1044	0	1	8	14
							1151	9									
02	25093	X	25093	-0-	-0-	-0-	40	1	24100	3	N	866	868	0	5	8	7
							953	9									
03	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	11	1	17632	3	N	259	259	0	6	8	1
							285	9									
04	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	9	1	27051	3	N	1111	1102	0	2	8	8
							1222	9									
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	2	1	5258	3	N	775	771	0	4	8	8
							853	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1	1	2643	3	N	853	853	0	5	8	3
							938	9									
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1	1	4336	3	N	1212	1202	0	3	8	10
							1333	9									
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	1	1	3961	3	N	1153	1149	0	2	8	12
							1268	9									
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1	1	3112	3	N	1176	1179	0	2	8	7
							1294	9									
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	1	1	3114	3	N	933	931	0	2	8	7
							1026	9									
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1	1	2683	3	N	1106	1101	0	2	8	10
							1217	9									
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1071	1068	0	3	8	10

TOTAL GAS PROD: 134,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,561

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

01	13764	X	12220	-0-	-1544	-0-	11206	3	1014	9	Y	922	921	0			7
02	11172	X	10706	-0-	-466	-0-	9907	3	799	9	Y	726	728	0			5
03	12369	X	11573	-0-	-796	-0-	10794	3	779	9	Y	708	709	0			4
04	11820	X	11576	-0-	-244	-0-	11242	3	334	9	Y	304	305	0			3
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	11347	3	998	9	Y	907	902	0			8
06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	11132	3	946	9	Y	860	858	0			10
07	11966	X	10364	-0-	-1602	-0-	9482	3	882	9	Y	802	802	0			10
08	12338	X	9819	-0-	-2519	-0-	8882	3	937	9	Y	852	853	0			9
09	12090	X	9033	-0-	-3057	-0-	8265	3	768	9	Y	698	700	0			7
10	12493	X	9415	-0-	-3078	-0-	8573	3	842	9	Y	765	758	0			14
11	12090	X	3147	-0-	-8943	-0-	2682	3	465	9	Y	423	430	0			7
*12	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	484	483	0			8

TOTAL GAS PROD: 112,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,451

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	8706	-0-	-17489	-0-	2557 1087	1 9	5062	3	Y	988	886	0			388
02	22540	X	14335	-0-	-8205	-0-	2713 1393	1 9	10229	3	Y	1266	1222	0			432
03	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	34888	3	1486	9	Y	1351	1565	0			218
04	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	27185	3	1283	9	Y	1166	1105	0			279
05	28789	X	28789	-0-	-0-	-0-	27455	3	1334	9	Y	1213	1207	0			285
06	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	25003	3	1157	9	Y	1052	1058	0			279
07	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	26183	3	1106	9	Y	1005	1017	0			267
08	36363	X	28834	-0-	-7529	-0-	27493	3	1341	9	Y	1219	1210	0			276
09	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	28096	3	1400	9	Y	1273	1225	0			324
10	28799	X	27586	-0-	-1213	-0-	26072	3	1514	9	Y	1376	1369	0			331
11	27900	X	23038	-0-	-4862	-0-	21414	3	1624	9	Y	1476	1494	0			313
*12	30473	X	17381	-0-	-13092	-0-	16085	3	1296	9	Y	1178	1142	0			349

TOTAL GAS PROD: 296,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,563

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	29963	-0-	-2494	-0-	26945	3	3018	9	Y	2744	2735	0	3	8	68
02	28980	X	25874	-0-	-3106	-0-	23432	3	2442	9	Y	2220	2229	0	16	8	43
03	32085	X	28059	-0-	-4026	-0-	25133	3	2926	9	Y	2660	2646	0	32	8	25
04	31050	X	25176	-0-	-5874	-0-	22373	3	2803	9	Y	2548	2496	0	9	8	68
05	31341	X	26875	-0-	-4466	-0-	23788	3	3087	9	Y	2806	2799	0	19	8	56
06	29010	X	25883	-0-	-3127	-0-	22947	3	2936	9	Y	2669	2624	0	26	8	75
07	28644	X	26060	-0-	-2584	-0-	23198	3	2862	9	Y	2602	2630	0	11	8	36
08	28055	X	25699	-0-	-2356	-0-	22901	3	2798	9	Y	2544	2528	0	1	8	51
09	26010	X	24814	-0-	-1196	-0-	22106	3	2708	9	Y	2462	2422	0	4	8	87
10	26877	X	24615	-0-	-2262	-0-	21891	3	2724	9	Y	2476	2512	0	5	8	46
11	25890	X	23859	-0-	-2031	-0-	21185	3	2674	9	Y	2431	2434	0	4	8	39
*12	26071	X	25890	-0-	-181	-0-	23029	3	2861	9	Y	2601	2607	0	9	8	24

TOTAL GAS PROD: 312,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,763

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24136	X	24136	-0-	-0-	-0-	21895	3	2241	9	Y	2037	2029	0	2	8	51
02	24276	X	20508	-0-	-3768	-0-	18698	3	1810	9	Y	1645	1651	0	13	8	32
03	26877	X	22200	-0-	-4677	-0-	19944	3	2256	9	Y	2051	2038	0	26	8	19
04	25110	X	20437	-0-	-4673	-0-	18281	3	2156	9	Y	1960	1920	0	7	8	52
05	25947	X	21522	-0-	-4425	-0-	19404	3	2118	9	Y	1925	1923	0	15	8	39
06	23370	X	20791	-0-	-2579	-0-	18819	3	1972	9	Y	1793	1762	0	20	8	50
07	22692	X	21473	-0-	-1219	-0-	19456	3	2017	9	Y	1834	1850	0	9	8	25
08	22196	X	21489	-0-	-707	-0-	19488	3	2001	9	Y	1819	1804	0	3	8	37
09	20820	X	20031	-0-	-789	-0-	18239	3	1792	9	Y	1629	1604	0	5	8	57
10	21514	X	20353	-0-	-1161	-0-	18492	3	1861	9	Y	1692	1713	0	4	8	32
11	20790	X	20159	-0-	-631	-0-	18346	3	1813	9	Y	1648	1650	0	4	8	26
*12	21483	X	19375	-0-	-2108	-0-	17572	3	1803	9	Y	1639	1643	0	7	8	15

TOTAL GAS PROD: 252,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,672

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39060	X	22686	-0-	-16374	-0-	20045	3	2641	9	Y	2401	2389	0	3	8	60
02	35056	X	18749	-0-	-16307	-0-	16663	3	2086	9	Y	1896	1899	0	20	8	37
03	29729	X	18981	-0-	-10748	-0-	16614	3	2367	9	Y	2152	2129	0	40	8	20
04	28770	X	18719	-0-	-10051	-0-	16136	3	2583	9	Y	2348	2295	0	11	8	62
05	22878	X	17270	-0-	-5608	-0-	15123	3	2147	9	Y	1952	1951	0	24	8	39
06	21960	X	15682	-0-	-6278	-0-	13681	3	2001	9	Y	1819	1775	0	32	8	51
07	20770	X	15708	-0-	-5062	-0-	13687	3	2021	9	Y	1837	1850	0	13	8	25
08	19096	X	15217	-0-	-3879	-0-	13218	3	1999	9	Y	1817	1804	0	1	8	37
09	18480	X	13780	-0-	-4700	-0-	11991	3	1789	9	Y	1626	1604	0	2	8	57
10	17267	X	12692	-0-	-4575	-0-	10831	3	1861	9	Y	1692	1713	0	4	8	32
11	15690	X	11863	-0-	-3827	-0-	10051	3	1812	9	Y	1647	1650	0	3	8	26
*12	15717	X	13806	-0-	-1911	-0-	11900	3	1906	9	Y	1733	1735	0	8	8	16

TOTAL GAS PROD: 195,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,920

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	8421	-0-	-3793	-0-	7236	3	1185	9	Y	1077	1074	0	2	8	27
02	10276	X	7341	-0-	-2935	-0-	6332	3	1009	9	Y	917	914	0	12	8	18
03	11377	X	7949	-0-	-3428	-0-	6772	3	1177	9	Y	1070	1054	0	24	8	10
04	10050	X	7473	-0-	-2577	-0-	6638	3	835	9	Y	759	743	0	6	8	20
05	9331	X	7364	-0-	-1967	-0-	6553	3	811	9	Y	737	728	0	14	8	15
06	8160	X	6256	-0-	-1904	-0-	5654	3	602	9	Y	547	528	0	19	8	15
07	8122	X	5757	-0-	-2365	-0-	5274	3	483	9	Y	439	440	0	8	8	6
08	7936	X	6965	-0-	-971	-0-	5930	3	1035	9	Y	941	919	0	9	8	19
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	6501	3	1024	9	Y	931	898	0	20	8	32
10	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	7310	3	1074	9	Y	976	979	0	11	8	18
11	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	10608	3	1767	9	Y	1606	1591	0	7	8	26
*12	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	13620	3	2166	9	Y	1969	1970	0	7	8	18

TOTAL GAS PROD: 101,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,969

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	9518	-0-	-4587	-0-	8663	3	855	9	Y	777	766	0	3	8	19
02	12740	X	7982	-0-	-4758	-0-	7261	3	721	9	Y	655	646	0	16	8	12
03	12710	X	8512	-0-	-4198	-0-	7596	3	916	9	Y	833	806	0	32	8	7
04	9210	X	7924	-0-	-1286	-0-	7181	3	743	9	Y	675	655	0	9	8	18
05	9517	X	8119	-0-	-1398	-0-	7495	3	624	9	Y	567	555	0	19	8	11
06	9210	X	8219	-0-	-991	-0-	7615	3	604	9	Y	549	519	0	26	8	15
07	8835	X	8763	-0-	-72	-0-	7938	3	825	9	Y	750	744	0	11	8	10
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8186	3	661	9	Y	601	597	0	2	8	12
09	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8252	3	634	9	Y	576	565	0	3	8	20
10	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8193	3	630	9	Y	573	579	0	3	8	11
11	8550	X	8369	-0-	-181	-0-	7751	3	618	9	Y	562	562	0	2	8	9
*12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	8978	3	670	9	Y	609	607	0	5	8	6

TOTAL GAS PROD: 103,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,727

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	38409	X	34743	-0-	-3666	-0-	31859	3	2884	9	Y	2622	2614	0	3	8	65
02	34692	X	32041	-0-	-2651	-0-	28031	3	4010	9	Y	3645	3625	0	14	8	71
03	36580	X	33150	-0-	-3430	-0-	30199	3	2951	9	Y	2683	2700	0	29	8	25
04	35340	X	29965	-0-	-5375	-0-	27257	3	2708	9	Y	2462	2413	0	8	8	66
05	36518	X	31193	-0-	-5325	-0-	28302	3	2891	9	Y	2628	2624	0	17	8	53
06	34320	X	29475	-0-	-4845	-0-	26800	3	2675	9	Y	2432	2394	0	23	8	68
07	35464	X	31210	-0-	-4254	-0-	28566	3	2644	9	Y	2404	2429	0	10	8	33
08	33139	X	31040	-0-	-2099	-0-	28476	3	2564	9	Y	2331	2313	0	4	8	47
09	30180	X	29514	-0-	-666	-0-	27086	3	2428	9	Y	2207	2170	0	7	8	77
10	31217	X	29548	-0-	-1669	-0-	27135	3	2413	9	Y	2194	2223	0	7	8	41
11	30210	X	28144	-0-	-2066	-0-	25833	3	2311	9	Y	2101	2102	0	6	8	34
*12	31217	X	30343	-0-	-874	-0-	27811	3	2532	9	Y	2302	2303	0	12	8	21

TOTAL GAS PROD: 370,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,011

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
01	35639	X	35639	-0-	-0-	-0-	32864	3	2775	9	Y	2523	2468	0	1	8	132
02	31786	X	31786	-0-	-0-	-0-	29331	3	2455	9	Y	2232	2171	0	7	8	186
03	33516	X	33516	-0-	-0-	-0-	30975	3	2541	9	Y	2310	2368	0	12	8	116
04	28572	X	28572	-0-	-0-	-0-	26860	3	1712	9	Y	1556	1584	0	3	8	85
05	33058	X	33058	-0-	-0-	-0-	30887	3	2171	9	Y	1974	1974	0	7	8	78
06	31444	X	31444	-0-	-0-	-0-	29405	3	2039	9	Y	1854	1861	0	9	8	62
07	33188	X	33188	-0-	-0-	-0-	31337	3	1851	9	Y	1683	1685	0	4	8	56
08	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	29666	3	1745	9	Y	1586	1587	0	2	8	53
09	29784	X	29784	-0-	-0-	-0-	28093	3	1691	9	Y	1537	1539	0	2	8	49
10	30767	X	30767	-0-	-0-	-0-	29051	3	1716	9	Y	1560	1531	0	1	8	77
11	29906	X	29906	-0-	-0-	-0-	28366	3	1540	9	Y	1400	1421	0	2	8	54
*12	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	27253	3	1587	9	Y	1443	1448	0	3	8	46

TOTAL GAS PROD: 377,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,658

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	35751	3	3247	9	Y	2952	2895	0	1	8	154
02	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	31381	3	2340	9	Y	2127	2097	0	7	8	177
03	35901	X	35901	-0-	-0-	-0-	33403	3	2498	9	Y	2271	2322	0	12	8	114
04	34480	X	34480	-0-	-0-	-0-	31301	3	3179	9	Y	2890	2842	0	3	8	159
05	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-	32669	3	3240	9	Y	2945	2981	0	7	8	116
06	39450	X	39450	-0-	-0-	-0-	35957	3	3493	9	Y	3175	3176	0	9	8	106
07	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	37009	3	2868	9	Y	2607	2622	0	4	8	87
08	38044	X	38044	-0-	-0-	-0-	35130	3	2914	9	Y	2649	2647	0	1	8	88
09	35868	X	35868	-0-	-0-	-0-	33435	3	2433	9	Y	2212	2228	0	2	8	70
10	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	29041	3	1862	9	Y	1693	1678	0	2	8	83
11	31955	X	31955	-0-	-0-	-0-	29451	3	2504	9	Y	2276	2268	0	3	8	88
*12	34574	X	34574	-0-	-0-	-0-	31996	3	2578	9	Y	2344	2350	0	7	8	75

TOTAL GAS PROD: 429,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,141

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	5363	X	5253	-0-	-110	-0-	4443	3	810	9	N	736	717	0			173
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5015	3	822	9	N	747	679	0	1	8	240
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5141	3	908	9	N	825	911	0	2	8	152
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	5592	3	706	9	N	642	524	0	1	8	269
05	5859	X	5169	-0-	-690	-0-	4475	3	694	9	N	631	698	0	1	8	201
06	5670	X	5306	-0-	-364	-0-	4655	3	651	9	N	592	582	0	2	8	209
07	5859	X	5367	-0-	-492	-0-	4732	3	635	9	N	577	604	0	1	8	181
08	5859	X	5570	-0-	-289	-0-	4901	3	669	9	N	608	604	0	1	8	184
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5344	3	557	9	N	506	567	0	1	8	122
10	5487	X	780	-0-	-4707	-0-	722	3	58	9	N	53	175	0			-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	523	473	0	1	8	49
*12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5530	3	619	9	N	563	575	0			37

TOTAL GAS PROD: 57,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,003

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
01	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	16625	3	2091	9	N	1901	1779	0	3	8	281
02	78472	X	78472	-0-	-0-	-0-	98	1	70811	3	N	6875	6853	0	22	8	281
							7563	9									
03	71766	X	71766	-0-	-0-	-0-	4	1	63552	3	N	7464	7413	0	51	8	281
							8210	9									
04	59755	X	59755	-0-	-0-	-0-	3	1	53362	3	N	5809	5795	0	12	8	283
							6390	9									
05	68946	X	68946	-0-	-0-	-0-	3	1	60977	3	N	7242	7204	0	34	8	287
							7966	9									
06	61463	X	61463	-0-	-0-	-0-	4	1	54417	3	N	6402	6367	0	31	8	291
							7042	9									
07	71885	X	71885	-0-	-0-	-0-	5	1	64214	3	N	6969	7233	0	13	8	14
							7666	9									
08	74277	X	74277	-0-	-0-	-0-	3	1	66046	3	N	7480	7475	0	7	8	12
							8228	9									
09	70032	X	70032	-0-	-0-	-0-	4	1	62360	3	N	6971	6956	0	16	8	11
							7668	9									
10	65533	X	65533	-0-	-0-	-0-	3	1	57875	3	N	6959	6944	0	15	8	11
							7655	9									
11	60602	X	60602	-0-	-0-	-0-	2	1	53406	3	N	6540	6536	0	12	8	3
							7194	9									
*12	69807	X	69807	-0-	-0-	-0-	1	1	62095	3	N	7010	6966	0	34	8	13
							7711	9									

TOTAL GAS PROD: 771,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,622

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	38533	X	8572	-0-	-29961	-0-	7737	3	835	9	N	759	710	0	1	8	112
02	34804	X	32379	-0-	-2425	-0-	45	1	29622	3	N	2465	2455	0	10	8	112
							2712	9									
03	37324	X	33062	-0-	-4262	-0-	2	1	29933	3	N	2843	2823	0	20	8	112
							3127	9									
04	36120	X	29814	-0-	-6306	-0-	2	1	26780	3	N	2756	2750	0	5	8	113
							3032	9									
05	37324	X	31785	-0-	-5539	-0-	1	1	28340	3	N	3131	3117	0	12	8	115
							3444	9									
06	34680	X	27693	-0-	-6987	-0-	2	1	24770	3	N	2655	2642	0	12	8	116
							2921	9									
07	35836	X	24265	-0-	-11571	-0-	1	1	21880	3	N	2167	2274	0	5	8	4
							2384	9									
08	33077	X	27664	-0-	-5413	-0-	1	1	24981	3	N	2438	2435	0	3	8	4
							2682	9									
09	30750	X	29595	-0-	-1155	-0-	2	1	26792	3	N	2546	2538	0	8	8	4
							2801	9									
10	31775	X	28451	-0-	-3324	-0-	1	1	25621	3	N	2572	2566	0	6	8	4
							2829	9									
11	27690	X	27262	-0-	-428	-0-	1	1	24475	3	N	2533	2531	0	5	8	1
							2786	9									
*12	30597	X	25963	-0-	-4634	-0-	23432	3	2531	9	N	2301	2287	0	11	8	4

TOTAL GAS PROD: 326,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,166

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
01	6479	X	4374	-0-	-2105	-0-	3702	3	672	9	N	611	570	0	1	8	90
02	16352	X	8009	-0-	-8343	-0-	27	1	7345	3	N	579	562	0	17	8	90
							637	9									
03	19344	X	15444	-0-	-3900	-0-	2	1	14465	3	N	888	867	0	21	8	90
							977	9									
04	18720	X	12422	-0-	-6298	-0-	1	1	11706	3	N	650	643	0	6	8	91
							715	9									
05	19344	X	15538	-0-	-3806	-0-	1	1	14583	3	N	867	851	0	16	8	91
							954	9									
06	14940	X	12663	-0-	-2277	-0-	2	1	11903	3	N	689	671	0	18	8	91
							758	9									
07	15438	X	10251	-0-	-5187	-0-	2	1	9456	3	N	721	799	0	11	8	2
							793	9									
08	15531	X	2168	-0-	-13363	-0-	1	1	2042	3	N	114	98	0	18	8	-0-
							125	9									
09	15030	X	4622	-0-	-10408	-0-	1	1	4082	3	N	490	484	0	5	8	1
							539	9									
10	15531	X	2405	-0-	-13126	-0-	1	1	2189	3	N	195	194	0	2	8	-0-
							215	9									
11	12660	X	7324	-0-	-5336	-0-	1	1	6165	3	N	1053	1044	0	9	8	-0-
							1158	9									
*12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	77	62	0	15	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 95,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,934

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	86482	X	86482	-0-	-0-	-0-	76524	3	9958	9	N	9053	8804	0	5	8	584
02	73826	X	73826	-0-	-0-	-0-	65540	3	62	4	N	7476	7517	0	31	8	512
							8224	9									
03	80169	X	80169	-0-	-0-	-0-	70281	3	37	4	N	8955	9204	0	55	8	208
							9851	9									
04	78044	X	78044	-0-	-0-	-0-	68338	3	9706	9	N	8824	8822	0	16	8	194
05	79445	X	79445	-0-	-0-	-0-	68873	3	10572	9	N	9611	9588	0	35	8	182
06	75952	X	75952	-0-	-0-	-0-	66360	3	9592	9	N	8720	8629	0	45	8	228
07	76259	X	76259	-0-	-0-	-0-	67460	3	8799	9	N	7999	7996	0	21	8	210
08	77626	X	77626	-0-	-0-	-0-	68576	3	9050	9	N	8227	8201	0	13	8	223
09	73363	X	73363	-0-	-0-	-0-	65113	3	8250	9	N	7500	7531	0	26	8	166
10	73377	X	73377	-0-	-0-	-0-	64788	3	8589	9	N	7808	7732	0	21	8	221
11	67593	X	67593	-0-	-0-	-0-	59726	3	7867	9	N	7152	7214	0	18	8	141
*12	66916	X	66916	-0-	-0-	-0-	58798	3	8118	9	N	7380	7215	0	32	8	274

TOTAL GAS PROD: 909,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,705

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	32767	X	28841	-0-	-3926	-0-	25148	3	3693	9	N	3357	3271	0	1	8	217
02	29596	X	22618	-0-	-6978	-0-	19826	3	23	4	N	2517	2557	0	4	8	173
							2769	9									
03	31186	X	26214	-0-	-4972	-0-	22832	3	14	4	N	3062	3157	0	7	8	71
							3368	9									
04	29160	X	26554	-0-	-2606	-0-	23045	3	3509	9	N	3190	3189	0	2	8	70
05	30132	X	29921	-0-	-211	-0-	25532	3	4389	9	N	3990	3980	0	4	8	76
06	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	25185	3	4056	9	N	3687	3660	0	6	8	97
07	27435	X	26101	-0-	-1334	-0-	22485	3	3616	9	N	3287	3294	0	3	8	87
08	29915	X	27305	-0-	-2610	-0-	23713	3	3592	9	N	3265	3259	0	4	8	89
09	29250	X	25281	-0-	-3969	-0-	21991	3	3290	9	N	2991	3006	0	8	8	66
10	30225	X	25371	-0-	-4854	-0-	21970	3	3401	9	N	3092	3063	0	7	8	88
11	29250	X	22876	-0-	-6374	-0-	19951	3	2925	9	N	2659	2688	0	6	8	53
*12	27311	X	23723	-0-	-3588	-0-	20696	3	3027	9	N	2752	2691	0	12	8	102

TOTAL GAS PROD: 314,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,849

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
01	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	9	8	0	1	8	-0-
02	24808	X	-0-	-0-	-24808	-0-					N	12	2	0	10	8	-0-
03	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	19	1	0	18	8	-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	16	12	0	4	8	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	209	0	9	8	5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	42	0	10	8	1
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	N	6	1	0	6	8	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					38
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3419	3	420	9	N	382	413	0	5	8	2
10	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	12283	3	1761	9	N	1601	1583	0	12	8	8
11	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	13448	3	1393	9	N	1266	1252	0	9	8	13
*12	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	20314	3	2385	9	N	2168	2143	0	19	8	19

TOTAL GAS PROD: 55,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,788

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
01	41974	X	2140	-0-	-39834	-0-	931	3	1209	9	N	1099	1076	0	3	8	23
02	37380	X	20758	-0-	-16622	-0-	14801	3	5957	9	N	5415	5244	0	21	8	173
03	38812	X	12468	-0-	-26344	-0-	9247	3	3221	9	N	2928	3028	0	34	8	39
04	23910	X	14087	-0-	-9823	-0-	10695	3	3392	9	N	3084	3054	0	8	8	61
05	22971	X	15845	-0-	-7126	-0-	12109	3	3736	9	N	3396	3358	0	13	8	86
06	22230	X	16757	-0-	-5473	-0-	12927	3	3830	9	N	3482	3444	0	18	8	106
07	22971	X	19478	-0-	-3493	-0-	15413	3	4065	9	N	3695	3683	0	16	8	102
08	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	15296	3	4087	9	N	3715	3748	0	8	8	61
09	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	14764	3	3603	9	N	3275	3301	0	16	8	19
10	19468	X	18997	-0-	-471	-0-	15038	3	3959	9	N	3599	3587	0	13	8	18
11	18840	X	16290	-0-	-2550	-0-	13375	3	2915	9	N	2650	2632	0	10	8	26
*12	19468	X	18849	-0-	-619	-0-	14804	3	4045	9	N	3677	3649	0	22	8	32

TOTAL GAS PROD: 193,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,015

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	66588	X	40102	-0-	-26486	-0-	33357	3	6745	9	N	6132	6033	0	2	8	130
02	57596	X	39635	-0-	-17961	-0-	33854	3	5781	9	N	5255	5193	0	24	8	168
03	61287	X	39979	-0-	-21308	-0-	34988	3	4991	9	N	4537	4608	0	36	8	61
04	45930	X	32106	-0-	-13824	-0-	28582	3	3524	9	N	3204	3191	0	10	8	64
05	43896	X	25560	-0-	-18336	-0-	22847	3	2713	9	N	2466	2446	0	22	8	62
06	42480	X	31057	-0-	-11423	-0-	27908	3	3149	9	N	2863	2811	0	27	8	87
07	43896	X	39093	-0-	-4803	-0-	35374	3	3719	9	N	3381	3349	0	17	8	102
08	39990	X	39744	-0-	-246	-0-	35909	3	3835	9	N	3486	3523	0	6	8	59
09	37081	X	37081	-0-	-0-	-0-	33796	3	3285	9	N	2986	3018	0	10	8	17
10	39091	X	37414	-0-	-1677	-0-	33985	3	3429	9	N	3117	3110	0	8	8	16
11	38460	X	33391	-0-	-5069	-0-	30787	3	2604	9	N	2367	2352	0	7	8	24
*12	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-	45904	3	3876	9	N	3524	3503	0	14	8	31

TOTAL GAS PROD: 444,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,318

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
01	48999	X	48999	-0-	-0-	-0-	43429	3	5570	9	N	5064	5030	0	1	8	107
02	47712	X	47712	-0-	-0-	-0-	41931	3	5781	9	N	5255	5189	0	4	8	169
03	46410	X	46410	-0-	-0-	-0-	40293	3	6117	9	N	5561	5648	0	7	8	75
04	44250	X	36073	-0-	-8177	-0-	31431	3	4642	9	N	4220	4209	0	2	8	84
05	45725	X	41009	-0-	-4716	-0-	35667	3	5342	9	N	4856	4813	0	4	8	123
06	44250	X	38298	-0-	-5952	-0-	33641	3	4657	9	N	4234	4223	0	5	8	129
07	45725	X	40631	-0-	-5094	-0-	36136	3	4495	9	N	4086	4084	0	9	8	122
08	45725	X	40582	-0-	-5143	-0-	35934	3	4648	9	N	4225	4277	0	6	8	64
09	39690	X	37651	-0-	-2039	-0-	33547	3	4104	9	N	3731	3762	0	12	8	21
10	41013	X	39654	-0-	-1359	-0-	35255	3	4399	9	N	3999	3990	0	10	8	20
11	39330	X	34850	-0-	-4480	-0-	31580	3	3270	9	N	2973	2955	0	8	8	30
*12	40641	X	35335	-0-	-5306	-0-	31078	3	4257	9	N	3870	3850	0	16	8	34

TOTAL GAS PROD: 487,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,074

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
01	51367	X	49651	-0-	-1716	-0-	45963	3	3688	9	N	3353	3332	0	1	8	71
02	46200	X	42039	-0-	-4161	-0-	38929	3	3110	9	N	2827	2797	0	10	8	91
03	50158	X	45069	-0-	-5089	-0-	42005	3	3064	9	N	2785	2821	0	17	8	38
04	48510	X	36166	-0-	-12344	-0-	33744	3	2422	9	N	2202	2192	0	4	8	44
05	49662	X	41483	-0-	-8179	-0-	39207	3	2276	9	N	2069	2051	0	10	8	52
06	48060	X	40571	-0-	-7489	-0-	38185	3	2386	9	N	2169	2144	0	11	8	66
07	46531	X	43312	-0-	-3219	-0-	40742	3	2570	9	N	2336	2327	0	5	8	70
08	45074	X	41802	-0-	-3272	-0-	39347	3	2455	9	N	2232	2247	0	4	8	51
09	40560	X	37918	-0-	-2642	-0-	35772	3	2146	9	N	1951	1984	0	7	8	11
10	43307	X	40014	-0-	-3293	-0-	37748	3	2266	9	N	2060	2055	0	6	8	10
11	41910	X	33798	-0-	-8112	-0-	32232	3	1566	9	N	1424	1415	0	5	8	14
*12	43307	X	35146	-0-	-8161	-0-	32836	3	2310	9	N	2100	2087	0	9	8	18

TOTAL GAS PROD: 486,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,508

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	49363	X	49363	-0-	-0-	-0-	45040	3	4323	9	N	3930	3889	0			83
02	43484	X	40771	-0-	-2713	-0-	37438	3	3333	9	N	3030	3016	0			97
03	48143	X	40712	-0-	-7431	-0-	37130	3	3582	9	N	3256	3309	0			44
04	47760	X	30520	-0-	-17240	-0-	28028	3	2492	9	N	2265	2264	0			45
05	49352	X	35165	-0-	-14187	-0-	32623	3	2542	9	N	2311	2298	0			58
06	47760	X	29103	-0-	-18657	-0-	26890	3	2213	9	N	2012	2008	0			62
07	45136	X	37169	-0-	-7967	-0-	34409	3	2760	9	N	2509	2493	0	4	8	74
08	43021	X	43021	-0-	-0-	-0-	39840	3	3181	9	N	2892	2906	0	4	8	56
09	40263	X	40263	-0-	-0-	-0-	37491	3	2772	9	N	2520	2553	0	8	8	15
10	43380	X	43380	-0-	-0-	-0-	40362	3	3018	9	N	2744	2738	0	7	8	14
11	41640	X	32115	-0-	-9525	-0-	30264	3	1851	9	N	1683	1675	0	5	8	17
*12	43028	X	30687	-0-	-12341	-0-	28190	3	2497	9	N	2270	2258	0	9	8	20

TOTAL GAS PROD: 452,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,422

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
01	36207	X	36207	-0-	-0-	-0-	32907	3	3300	9	N	3000	2976	0	3	8	77
02	35280	X	31524	-0-	-3756	-0-	28334	3	3190	9	N	2900	2810	0	15	8	152
03	39060	X	37251	-0-	-1809	-0-	33607	3	3644	9	N	3313	3381	0	25	8	59
04	37800	X	34894	-0-	-2906	-0-	31902	3	2992	9	N	2720	2713	0	7	8	59
05	37727	X	35436	-0-	-2291	-0-	32184	3	3252	9	N	2956	2944	0	17	8	54
06	36060	X	31744	-0-	-4316	-0-	28772	3	2972	9	N	2702	2678	0	19	8	59
07	37262	X	31813	-0-	-5449	-0-	28625	3	3188	9	N	2898	2885	0	15	8	57
08	37262	X	32128	-0-	-5134	-0-	29168	3	2960	9	N	2691	2679	0	6	8	63
09	34890	X	32571	-0-	-2319	-0-	29485	3	3086	9	N	2805	2799	0	12	8	57
10	35433	X	32532	-0-	-2901	-0-	29428	3	3104	9	N	2822	2807	0	10	8	62
11	31740	X	27660	-0-	-4080	-0-	25132	3	2528	9	N	2298	2271	0	7	8	82
*12	33666	X	29243	-0-	-4423	-0-	26453	3	2790	9	N	2536	2556	0	12	8	50

TOTAL GAS PROD: 393,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,641

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
01	27156	X	21641	-0-	-5515	-0-	18682	3	2959	9	N	2690	2667	0	2	8	69
02	24528	X	20525	-0-	-4003	-0-	17667	3	2858	9	N	2598	2522	0	9	8	136
03	27156	X	22172	-0-	-4984	-0-	19155	3	3017	9	N	2743	2813	0	17	8	49
04	22920	X	21349	-0-	-1571	-0-	18621	3	2728	9	N	2480	2470	0	5	8	54
05	22723	X	21757	-0-	-966	-0-	18510	3	3247	9	N	2952	2942	0	10	8	54
06	21990	X	19824	-0-	-2166	-0-	16755	3	3069	9	N	2790	2771	0	12	8	61
07	22723	X	19539	-0-	-3184	-0-	16279	3	3260	9	N	2964	2960	0	6	8	59
08	22165	X	20625	-0-	-1540	-0-	17314	3	3311	9	N	3010	2996	0	2	8	71
09	21360	X	18542	-0-	-2818	-0-	15420	3	3122	9	N	2838	2847	0	4	8	58
10	21762	X	18746	-0-	-3016	-0-	15547	3	3199	9	N	2908	2899	0	3	8	64
11	19950	X	17219	-0-	-2731	-0-	14491	3	2728	9	N	2480	2452	0	3	8	89
*12	20615	X	18431	-0-	-2184	-0-	15746	3	2685	9	N	2441	2477	0	5	8	48

TOTAL GAS PROD: 240,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,894

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	39649	X	36177	-0-	-3472	-0-	33011	3	3166	9	N	2878	2853	0	1	8	74
02	33656	X	32866	-0-	-790	-0-	29766	3	3100	9	N	2818	2738	0	6	8	148
03	37262	X	35755	-0-	-1507	-0-	32596	3	3159	9	N	2872	2957	0	12	8	51
04	36060	X	34943	-0-	-1117	-0-	32275	3	2668	9	N	2425	2419	0	4	8	53
05	37478	X	37478	-0-	-0-	-0-	34447	3	3031	9	N	2755	2750	0	8	8	50
06	35220	X	33972	-0-	-1248	-0-	30937	3	3035	9	N	2759	2739	0	9	8	61
07	43506	X	43506	-0-	-0-	-0-	40296	3	3210	9	N	2918	2917	0	4	8	58
08	37479	X	32828	-0-	-4651	-0-	29770	3	3058	9	N	2780	2771	0	2	8	65
09	36270	X	30995	-0-	-5275	-0-	27858	3	3137	9	N	2852	2855	0	4	8	58
10	43493	X	30033	-0-	-13460	-0-	26823	3	3210	9	N	2918	2908	0	4	8	64
11	42090	X	28228	-0-	-13862	-0-	25482	3	2746	9	N	2496	2469	0	2	8	89
*12	43493	X	29100	-0-	-14393	-0-	26286	3	2814	9	N	2558	2592	0	5	8	50

TOTAL GAS PROD: 405,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,029

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
01	38998	X	35103	-0-	-3895	-0-	33386	3	1717	9	N	1561	1548	0	1	8	40
02	34356	X	32457	-0-	-1899	-0-	30871	3	1586	9	N	1442	1400	0	6	8	76
03	37975	X	35337	-0-	-2638	-0-	33503	3	1834	9	N	1667	1701	0	12	8	30
04	36750	X	32831	-0-	-3919	-0-	31347	3	1484	9	N	1349	1346	0	4	8	29
05	36301	X	33499	-0-	-2802	-0-	31828	3	1671	9	N	1519	1513	0	7	8	28
06	34770	X	32545	-0-	-2225	-0-	31150	3	1395	9	N	1268	1261	0	7	8	28
07	35929	X	30794	-0-	-5135	-0-	29347	3	1447	9	N	1315	1315	0	2	8	26
08	35340	X	30711	-0-	-4629	-0-	29279	3	1432	9	N	1302	1294	0	3	8	31
09	32820	X	28833	-0-	-3987	-0-	27327	3	1506	9	N	1369	1367	0	5	8	28
10	33635	X	28260	-0-	-5375	-0-	26717	3	1543	9	N	1403	1395	0	5	8	31
11	32550	X	25875	-0-	-6675	-0-	24775	3	1100	9	N	1000	991	0	4	8	36
*12	30783	X	27543	-0-	-3240	-0-	26158	3	1385	9	N	1259	1263	0	7	8	25

TOTAL GAS PROD: 373,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,454

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	28726	-0-	-2429	-0-	25158	3	3568	9	N	3244	3216	0	1	8	83
02	28168	X	26004	-0-	-2164	-0-	22585	3	3419	9	N	3108	3023	0	4	8	164
03	31186	X	27584	-0-	-3602	-0-	24001	3	3583	9	N	3257	3355	0	8	8	58
04	30180	X	24244	-0-	-5936	-0-	21453	3	2791	9	N	2537	2538	0	2	8	55
05	30349	X	22351	-0-	-7998	-0-	19525	3	2826	9	N	2569	2571	0	6	8	47
06	27870	X	19665	-0-	-8205	-0-	17235	3	2430	9	N	2209	2200	0	7	8	49
07	28799	X	27608	-0-	-1191	-0-	24928	3	2680	9	N	2436	2429	0	8	8	48
08	27590	X	21511	-0-	-6079	-0-	18817	3	2694	9	N	2449	2435	0	4	8	58
09	24240	X	19845	-0-	-4395	-0-	17598	3	2247	9	N	2043	2052	0	7	8	42
10	27590	X	19190	-0-	-8400	-0-	17093	3	2097	9	N	1906	1900	0	6	8	42
11	26730	X	17511	-0-	-9219	-0-	15697	3	1814	9	N	1649	1627	0	5	8	59
*12	27621	X	19635	-0-	-7986	-0-	17669	3	1966	9	N	1787	1802	0	9	8	35

TOTAL GAS PROD: 273,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,194

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53542	X	53542	-0-	-0-	-0-	46996	3	5	4	Y	5946	5888	0			72
							6541	9									
02	48634	X	48634	-0-	-0-	-0-	42868	3	94	4	Y	5156	5064	0	2	8	162
							5672	9									
03	55143	X	55143	-0-	-0-	-0-	48852	3	146	4	Y	5586	5679	0	4	8	65
							6145	9									
04	54318	X	54318	-0-	-0-	-0-	48301	3	35	4	Y	5438	5426	0	2	8	75
							5982	9									
05	52956	X	52956	-0-	-0-	-0-	47035	3	61	4	Y	5327	5310	0	8	8	84
							5860	9									
06	53954	X	53954	-0-	-0-	-0-	48406	3	47	4	Y	5001	5033	0	20	8	32
							5501	9									
07	52111	X	50299	-0-	-1812	-0-	44017	3	22	4	Y	5691	5623	0	9	8	91
							6260	9									
08	55087	X	46508	-0-	-8579	-0-	41392	3	38	4	Y	4616	4636	0	7	8	64
							5078	9									
09	53310	X	45829	-0-	-7481	-0-	40265	3	72	4	Y	4993	5006	0	26	8	25
							5492	9									
10	55087	X	44184	-0-	-10903	-0-	38467	3	44	4	Y	5157	5130	0	19	8	33
							5673	9									
11	53310	X	41998	-0-	-11312	-0-	36722	3	15	4	Y	4783	4692	0	15	8	109
							5261	9									
*12	50313	X	33732	-0-	-16581	-0-	29137	3	15	4	Y	4164	4157	0	25	8	91
							4580	9									

TOTAL GAS PROD: 581,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,858

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	4299	-0-	-5466	-0-	3963	3	4	4	Y	302	297	0	2	8	4
							332	9									
02	8820	X	6549	-0-	-2271	-0-	6133	3	77	4	Y	308	293	0	10	8	9
							339	9									
03	6231	X	3943	-0-	-2288	-0-	3579	3	109	4	Y	232	214	0	25	8	2
							255	9									
04	4170	X	3016	-0-	-1154	-0-	2825	3	25	4	Y	151	136	0	15	8	2
							166	9									
05	7254	X	3914	-0-	-3340	-0-	3599	3	49	4	Y	242	202	0	39	8	3
							266	9									
06	7020	X	371	-0-	-6649	-0-	32	4	339	9	Y	308	273	0	36	8	2
07	7254	X	129	-0-	-7125	-0-	15	4	114	9	Y	104	90	0	15	8	1
08	3937	X	1513	-0-	-2424	-0-	1182	3	30	4	Y	274	271	0			4
							301	9									
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4010	3	74	4	Y	250	252	0	1	8	1
							275	9									
10	3906	X	3068	-0-	-838	-0-	2802	3	53	4	Y	194	194	0			1
							213	9									
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2533	3	20	4	Y	127	125	0			3
							140	9									
*12	4495	X	3744	-0-	-751	-0-	3501	3	26	4	Y	197	195	0	1	8	4
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 37,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,689

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687

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
01	55986	X	50324	-0-	-5662	-0-	44760	3	8	4	Y	5051	5003	0			61
							5556	9									
02	47824	X	38550	-0-	-9274	-0-	34418	3	142	4	Y	3627	3574	0			114
							3990	9									
03	52948	X	45934	-0-	-7014	-0-	40803	3	225	4	Y	4460	4522	0			52
							4906	9									
04	51240	X	50290	-0-	-950	-0-	44944	3	57	4	Y	4808	4794	0			66
							5289	9									
05	56540	X	56540	-0-	-0-	-0-	50716	3	109	4	Y	5195	5179	0			82
							5715	9									
06	54629	X	54629	-0-	-0-	-0-	49689	3	80	4	Y	4418	4472	0			28
							4860	9									
07	51956	X	50442	-0-	-1514	-0-	45246	3	37	4	Y	4690	4633	0	10	8	75
							5159	9									
08	56544	X	50374	-0-	-6170	-0-	45456	3	70	4	Y	4407	4414	0	7	8	61
							4848	9									
09	54720	X	47823	-0-	-6897	-0-	42689	3	129	4	Y	4550	4577	0	11	8	23
							5005	9									
10	56544	X	45872	-0-	-10672	-0-	40667	3	78	4	Y	4661	4644	0	10	8	30
							5127	9									
11	54630	X	43941	-0-	-10689	-0-	39073	3	27	4	Y	4401	4322	0	9	8	100
							4841	9									
*12	50437	X	44113	-0-	-6324	-0-	39294	3	34	4	Y	4350	4340	0	15	8	95
							4785	9									

TOTAL GAS PROD: 578,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,618

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158

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
01	60078	X	54230	-0-	-5848	-0-	50035	3	9	4	Y	3805	3763	0	5	8	46
							4186	9									
02	49952	X	47352	-0-	-2600	-0-	43582	3	148	4	Y	3293	3205	0	31	8	103
							3622	9									
03	55304	X	54240	-0-	-1064	-0-	50099	3	226	4	Y	3559	3563	0	58	8	41
							3915	9									
04	53430	X	48803	-0-	-4627	-0-	45197	3	52	4	Y	3231	3223	0	4	8	45
							3554	9									
05	54219	X	48367	-0-	-5852	-0-	44828	3	92	4	Y	3134	3129	0			50
							3447	9									
06	52500	X	49810	-0-	-2690	-0-	46404	3	70	4	Y	3033	3064	0			19
							3336	9									
07	54250	X	47110	-0-	-7140	-0-	43597	3	33	4	Y	3164	3126	0	6	8	51
							3480	9									
08	54250	X	45602	-0-	-8648	-0-	42376	3	60	4	Y	2878	2885	0	4	8	40
							3166	9									
09	49800	X	45967	-0-	-3833	-0-	42459	3	118	4	Y	3082	3100	0	6	8	16
							3390	9									
10	51460	X	42530	-0-	-8930	-0-	39095	3	71	4	Y	3058	3048	0	6	8	20
							3364	9									
11	49800	X	39433	-0-	-10367	-0-	36300	3	24	4	Y	2826	2777	0	5	8	64
							3109	9									
*12	47492	X	40999	-0-	-6493	-0-	37709	3	30	4	Y	2964	2954	0	9	8	65
							3260	9									

TOTAL GAS PROD: 564,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,027

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292473 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11103 PERF.11295 - 20803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	32573	-0-	-6301	-0-	29132	3	3441	9	N	3128	3110	0	1	8	46
02	34216	X	29203	-0-	-5013	-0-	26069	3	3134	9	N	2849	2838	0	6	8	51
03	37882	X	31778	-0-	-6104	-0-	28359	3	3419	9	N	3108	3124	0	9	8	26
04	36660	X	27232	-0-	-9428	-0-	24516	3	2716	9	N	2469	2477	0	2	8	16
05	37665	X	22441	-0-	-15224	-0-	20043	3	2398	9	N	2180	2175	0	6	8	15
06	39128	X	39128	-0-	-0-	-0-	34856	3	4272	9	N	3884	3858	0	7	8	34
07	41890	X	41890	-0-	-0-	-0-	37605	3	4285	9	N	3895	3879	0	8	8	42
08	41091	X	41091	-0-	-0-	-0-	37119	3	3972	9	N	3611	3610	0	5	8	38
09	39120	X	37843	-0-	-1277	-0-	34012	3	3831	9	N	3483	3479	0	10	8	32
10	41881	X	38141	-0-	-3740	-0-	34339	3	3802	9	N	3456	3437	0	9	8	42
11	40530	X	33946	-0-	-6584	-0-	30447	3	3499	9	N	3181	3168	0	7	8	48
*12	42225	X	42225	-0-	-0-	-0-	36652	3	5573	9	N	5066	5077	0	14	8	23

TOTAL GAS PROD: 417,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,310

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292475 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10814 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	11154	-0-	-19784	-0-	6561	3	4593	9	N	4175	4151	0	3	8	61
02	27580	X	15020	-0-	-12560	-0-	9535	3	5485	9	N	4986	4941	0	16	8	90
03	30380	X	21840	-0-	-8540	-0-	15318	3	6522	9	N	5929	5943	0	27	8	49
04	25050	X	19223	-0-	-5827	-0-	14659	3	4564	9	N	4149	4164	0	6	8	28
05	26612	X	26612	-0-	-0-	-0-	21922	3	4690	9	N	4264	4247	0	16	8	29
06	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	18702	3	4212	9	N	3829	3806	0	19	8	33
07	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	20318	3	3817	9	N	3470	3450	0	15	8	38
08	26598	X	24732	-0-	-1866	-0-	20622	3	4110	9	N	3736	3730	0	5	8	39
09	25740	X	23087	-0-	-2653	-0-	19130	3	3957	9	N	3597	3592	0	11	8	33
10	26598	X	22719	-0-	-3879	-0-	18802	3	3917	9	N	3561	3540	0	10	8	44
11	25017	X	25017	-0-	-0-	-0-	21214	3	3803	9	N	3457	3440	0	9	8	52
*12	68785	X	68785	-0-	-0-	-0-	54805	3	13980	9	N	12709	12679	0	25	8	57

TOTAL GAS PROD: 305,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,862

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292484 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10871 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44175	X	22076	-0-	-22099	-0-	21459	3	617	9	N	561	554	0			8
02	36568	X	20489	-0-	-16079	-0-	19861	3	628	9	N	571	566	0	3	8	10
03	29078	X	18814	-0-	-10264	-0-	18203	3	611	9	N	555	555	0	5	8	5
04	23100	X	20980	-0-	-2120	-0-	20897	3	83	9	N	75	78	0	1	8	1
05	23870	X	21023	-0-	-2847	-0-	20959	3	64	9	N	58	55	0	4	8	-0-
06	21960	X	18271	-0-	-3689	-0-	18143	3	128	9	N	116	111	0	4	8	1
07	22692	X	19772	-0-	-2920	-0-	19561	3	211	9	N	192	190	0	1	8	2
08	21669	X	10208	-0-	-11461	-0-	9908	3	300	9	N	273	271	0	1	8	3
09	20970	X	6990	-0-	-13980	-0-	6782	3	208	9	N	189	187	0	3	8	2
10	21018	X	4296	-0-	-16722	-0-	3996	3	300	9	N	273	270	0	2	8	3
11	19140	X	5410	-0-	-13730	-0-	4993	3	417	9	N	379	374	0	2	8	6
*12	19778	X	6133	-0-	-13645	-0-	5568	3	565	9	N	514	514	0	4	8	2

TOTAL GAS PROD: 174,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,756

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292493 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11315 - 21139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46543	X	46543	-0-	-0-	-0-	42441	3	4102	9	N	3729	3704	0	1	8	55
02	43260	X	41161	-0-	-2099	-0-	37466	3	3695	9	N	3359	3344	0	9	8	61
03	47988	X	44436	-0-	-3552	-0-	40572	3	3864	9	N	3513	3530	0	15	8	29
04	46440	X	40060	-0-	-6380	-0-	36429	3	3631	9	N	3301	3304	0	4	8	22
05	47988	X	41126	-0-	-6862	-0-	37432	3	3694	9	N	3358	3347	0	10	8	23
06	47610	X	47610	-0-	-0-	-0-	44083	3	3527	9	N	3206	3182	0	19	8	28
07	45570	X	38564	-0-	-7006	-0-	34985	3	3579	9	N	3254	3239	0	8	8	35
08	44423	X	39329	-0-	-5094	-0-	35885	3	3444	9	N	3131	3131	0	2	8	33
09	47610	X	34405	-0-	-13205	-0-	31016	3	3389	9	N	3081	3081	0	5	8	28
10	49197	X	35246	-0-	-13951	-0-	31983	3	3263	9	N	2966	2954	0	4	8	36
11	47610	X	40630	-0-	-6980	-0-	37429	3	3201	9	N	2910	2899	0	3	8	44
*12	39339	X	35078	-0-	-4261	-0-	31347	3	3731	9	N	3392	3416	0	5	8	15

TOTAL GAS PROD: 484,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,200

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292565 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11346 - 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
01	45732	X	45732	-0-	-0-	-0-	40419	3	5313	9	N	4830	4778	0	2	8	71
02	40235	X	40235	-0-	-0-	-0-	35706	3	4529	9	N	4117	4105	0	9	8	74
03	44739	X	44739	-0-	-0-	-0-	39639	3	5100	9	N	4636	4657	0	14	8	39
04	44250	X	41836	-0-	-2414	-0-	37085	3	4751	9	N	4319	4326	0	3	8	29
05	45725	X	38537	-0-	-7188	-0-	34180	3	4357	9	N	3961	3953	0	10	8	27
06	44250	X	33882	-0-	-10368	-0-	29764	3	4118	9	N	3744	3727	0	12	8	32
07	44733	X	37288	-0-	-7445	-0-	32990	3	4298	9	N	3907	3885	0	11	8	43
08	44733	X	37701	-0-	-7032	-0-	33550	3	4151	9	N	3774	3772	0	5	8	40
09	41850	X	35593	-0-	-6257	-0-	31514	3	4079	9	N	3708	3704	0	10	8	34
10	38533	X	35828	-0-	-2705	-0-	31738	3	4090	9	N	3718	3697	0	9	8	46
11	36480	X	22108	-0-	-14372	-0-	19544	3	2564	9	N	2331	2336	0	6	8	35
*12	37696	X	30595	-0-	-7101	-0-	27105	3	3490	9	N	3173	3166	0	28	8	14

TOTAL GAS PROD: 444,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,218

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41199	X	37702	-0-	-3497	-0-	33086	3	4616	9	N	4196	4179	0			105
02	36730	X	36730	-0-	-0-	-0-	33024	3	3706	9	N	3369	3408	0			66
03	43555	X	43555	-0-	-0-	-0-	39104	3	4451	9	N	4046	4074	0			38
04	37614	X	37614	-0-	-0-	-0-	33544	3	4070	9	N	3700	3639	0			99
05	40672	X	39361	-0-	-1311	-0-	35114	3	4247	9	N	3861	3882	0			78
06	42150	X	35906	-0-	-6244	-0-	31990	3	3916	9	N	3560	3537	0			101
07	43555	X	32714	-0-	-10841	-0-	28997	3	3717	9	N	3379	3433	0			47
08	43555	X	31013	-0-	-12542	-0-	27331	3	3682	9	N	3347	3321	0	6	8	67
09	38100	X	29116	-0-	-8984	-0-	25462	3	3654	9	N	3322	3260	0	12	8	117
10	39370	X	28994	-0-	-10376	-0-	25496	3	3498	9	N	3180	3228	0	10	8	59
11	35910	X	26136	-0-	-9774	-0-	23001	3	3135	9	N	2850	2855	0	8	8	46
*12	32705	X	27318	-0-	-5387	-0-	23834	3	3484	9	N	3167	3166	0	18	8	29

TOTAL GAS PROD: 406,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,977

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	16334	-0-	-3444	-0-	13043	3	3291	9	N	2992	2982	0			75
02	17864	X	12184	-0-	-5680	-0-	10011	3	2173	9	N	1975	2012	0			38
03	19189	X	12094	-0-	-7095	-0-	9693	3	2401	9	N	2183	2201	0			20
04	18570	X	10627	-0-	-7943	-0-	8453	3	2174	9	N	1976	1943	0			53
05	18166	X	4720	-0-	-13446	-0-	3722	3	998	9	N	907	942	0			18
06	39692	X	39692	-0-	-0-	-0-	34630	3	5062	9	N	4602	4489	0			131
07	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	31963	3	3935	9	N	3577	3658	0			50
08	36329	X	36329	-0-	-0-	-0-	32467	3	3862	9	N	3511	3478	0	13	8	70
09	36510	X	32580	-0-	-3930	-0-	29195	3	3385	9	N	3077	3017	0	22	8	108
10	37727	X	28713	-0-	-9014	-0-	25653	3	3060	9	N	2782	2820	0	18	8	52
11	36510	X	24180	-0-	-12330	-0-	21427	3	2753	9	N	2503	2500	0	15	8	40
*12	36332	X	24130	-0-	-12202	-0-	21322	3	2808	9	N	2553	2540	0	30	8	23

TOTAL GAS PROD: 277,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,638

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	27231	-0-	-3490	-0-	23702	3	3529	9	N	3208	3199	0			80
02	27748	X	27011	-0-	-737	-0-	23945	3	3066	9	N	2787	2813	0			54
03	32145	X	32145	-0-	-0-	-0-	28388	3	3757	9	N	3415	3437	0			32
04	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	24041	3	3127	9	N	2843	2799	0			76
05	29915	X	25642	-0-	-4273	-0-	22625	3	3017	9	N	2743	2764	0			55
06	31110	X	22581	-0-	-8529	-0-	19871	3	2710	9	N	2464	2449	0			70
07	32147	X	20349	-0-	-11798	-0-	17865	3	2484	9	N	2258	2297	0			31
08	32147	X	29423	-0-	-2724	-0-	25862	3	3561	9	N	3237	3198	0	5	8	65
09	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	26189	3	3203	9	N	2912	2868	0	7	8	102
10	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	26641	3	2924	9	N	2658	2703	0	8	8	49
11	28470	X	25994	-0-	-2476	-0-	23070	3	2924	9	N	2658	2657	0	7	8	43
*12	30380	X	28264	-0-	-2116	-0-	25166	3	3098	9	N	2816	2820	0	13	8	26

TOTAL GAS PROD: 324,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,999

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	10875	-0-	-17924	-0-	8651	3	2224	9	N	2022	2035	0	2	8	30
02	26656	X	-0-	-0-	-26656	-0-					N	12	30	0	12	8	-0-
03	30349	X	8540	-0-	-21809	-0-	6814	3	1726	9	N	1569	1535	0	21	8	13
04	44378	X	44378	-0-	-0-	-0-	35656	3	8722	9	N	7929	7884	0	5	8	53
05	57782	X	57782	-0-	-0-	-0-	47039	3	10743	9	N	9766	9737	0	16	8	66
06	42085	X	42085	-0-	-0-	-0-	35171	3	6914	9	N	6285	6278	0	19	8	54
07	44950	X	37217	-0-	-7733	-0-	31468	3	5749	9	N	5226	5208	0	15	8	57
08	44950	X	36253	-0-	-8697	-0-	30853	3	5400	9	N	4909	4908	0	6	8	52
09	43500	X	37436	-0-	-6064	-0-	32315	3	5121	9	N	4655	4651	0	13	8	43
10	44950	X	36476	-0-	-8474	-0-	31586	3	4890	9	N	4445	4422	0	11	8	55
11	42090	X	20736	-0-	-21354	-0-	17778	3	2958	9	N	2689	2698	0	6	8	40
*12	38688	X	5513	-0-	-33175	-0-	4982	3	531	9	N	483	507	0	14	8	2

TOTAL GAS PROD: 337,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,990

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293493 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	4398	-0-	-22324	-0-	3868	3	6	4	Y	476	471	0			6
							524	9									
02	29288	X	329	-0-	-28959	-0-	305	3	22	4	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
03	32426	X	12	-0-	-32414	-0-	8	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	306	-0-	-66	-0-	229	3	2	4	Y	68	66	0	1	8	1
							75	9									
08	T. A.		18908	-0-	18908	18908	14880	3	49	4	Y	3617	3560	0	8	8	50
							3979	9									
09	T. A.		27223	-0-	27223	46131	23435	3	122	4	Y	3333	3355	0	11	8	17
							3666	9									
10	T. A.		28972	-0-	28972	75103	25239	3	80	4	Y	3321	3307	0	10	8	21
							3653	9									
11	108127	X	33024	-0-	-75103	-0-	29214	3	31	4	Y	3435	3370	0	8	8	78
							3779	9									
*12	32534	X	32534	-0-	-0-	-0-	28891	3	39	4	Y	3276	3268	0	15	8	71
							3604	9									

TOTAL GAS PROD: 145,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,532

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	38128	-0-	-746	-0-	33973	3	6	4	Y	3772	3732	0	2	8	46
							4149	9									
02	38080	X	38080	-0-	-0-	-0-	33925	3	123	4	Y	3665	3587	0	9	8	115
							4032	9									
03	43848	X	43848	-0-	-0-	-0-	38903	3	202	4	Y	4312	4359	0	18	8	50
							4743	9									
04	40077	X	40077	-0-	-0-	-0-	35468	3	46	4	Y	4148	4133	0	8	8	57
							4563	9									
05	41292	X	41219	-0-	-73	-0-	36228	3	84	4	Y	4461	4430	0	18	8	70
							4907	9									
06	39960	X	38892	-0-	-1068	-0-	33853	3	63	4	Y	4524	4546	0	19	8	29
							4976	9									
07	41292	X	33572	-0-	-7720	-0-	29577	3	29	4	Y	3605	3562	0	14	8	58
							3966	9									
08	43834	X	29207	-0-	-14627	-0-	25955	3	51	4	Y	2910	2924	0	4	8	40
							3201	9									
09	40080	X	25539	-0-	-14541	-0-	22362	3	95	4	Y	2802	2822	0	6	8	14
							3082	9									
10	41230	X	25396	-0-	-15834	-0-	22134	3	61	4	Y	2910	2900	0	5	8	19
							3201	9									
11	38880	X	8705	-0-	-30175	-0-	7717	3	5	4	Y	894	891	0	2	8	20
							983	9									
*12	34792	X	34792	-0-	-0-	-0-	30074	3	29	4	Y	4263	4173	0	17	8	93
							4689	9									

TOTAL GAS PROD: 397,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,266

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	58931	X	48764	-0-	-10167	-0-	42228	3	6536	9	Y	5942	5965	0	18
02	45388	X	41503	-0-	-3885	-0-	36159	3	5344	9	Y	4858	4812	0	64
03	50251	X	45347	-0-	-4904	-0-	39428	3	5919	9	Y	5381	5419	0	26
04	48630	X	40593	-0-	-8037	-0-	35235	3	5358	9	Y	4871	4877	0	20
05	50251	X	40763	-0-	-9488	-0-	35116	3	5647	9	Y	5134	5123	0	31
06	47190	X	37435	-0-	-9755	-0-	32490	3	4945	9	Y	4495	4508	0	18
07	47129	X	47129	-0-	-0-	-0-	41055	3	6074	9	Y	5522	5489	0	51
08	57429	X	57429	-0-	-0-	-0-	46737	3	10692	9	Y	9720	9658	0	113
09	40590	X	35176	-0-	-5414	-0-	29233	3	5943	9	Y	5403	5498	0	18
10	47120	X	30357	-0-	-16763	-0-	25514	3	4843	9	Y	4403	4378	0	43
11	51180	X	28097	-0-	-23083	-0-	23581	3	4516	9	Y	4105	4111	0	37
*12	52886	X	28347	-0-	-24539	-0-	24026	3	4321	9	Y	3928	3895	0	70

TOTAL GAS PROD: 480,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,762

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
01	44764	X	1152	-0-	-43612	-0-	1151	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	1120	X	127	-0-	-993	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	118	117	0	1
04	1110	X	380	-0-	-730	-0-	10	3	370	9	Y	336	336	0	1
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	14	15	0	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	0	-0-
07	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
*12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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
01	71486	X	67122	-0-	-4364	-0-	713	1	58914	3	Y	6814	6834	0	21
							7495	9							
02	66164	X	57697	-0-	-8467	-0-	644	1	49223	3	Y	7118	7045	0	94
							7830	9							
03	73253	X	60271	-0-	-12982	-0-	713	1	51026	3	Y	7756	7813	0	37
							8532	9							
04	68700	X	56801	-0-	-11899	-0-	690	1	48158	3	Y	7230	7237	0	30
							7953	9							
05	70215	X	57300	-0-	-12915	-0-	713	1	48660	3	Y	7206	7193	0	43
							7927	9							
06	64950	X	43678	-0-	-21272	-0-	37507	3	6171	9	Y	5610	5631	0	22
07	63891	X	-0-	-0-	-63891	-0-					Y	-0-	22	0	-0-
08	56978	X	26550	-0-	-30428	-0-	20558	3	5992	9	Y	5447	5384	0	63
09	55140	X	24755	-0-	-30385	-0-	19863	3	4892	9	Y	4447	4496	0	14
10	56978	X	22956	-0-	-34022	-0-	18959	3	3997	9	Y	3634	3613	0	35
11	43680	X	19530	-0-	-24150	-0-	16196	3	3334	9	Y	3031	3038	0	28
*12	26536	X	25513	-0-	-1023	-0-	21786	3	3727	9	Y	3388	3355	0	61

TOTAL GAS PROD: 462,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,681

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	79143	X	50544	-0-	-28599	-0-	43912	3	6632	9	Y	6029	6054	0	18
02	57848	X	43382	-0-	-14466	-0-	38046	3	5336	9	Y	4851	4805	0	64
03	60543	X	43777	-0-	-16766	-0-	38355	3	5422	9	Y	4929	4970	0	23
04	55020	X	36669	-0-	-18351	-0-	32142	3	4527	9	Y	4115	4121	0	17
05	54653	X	34452	-0-	-20201	-0-	30073	3	4379	9	Y	3981	3974	0	24
06	48900	X	31675	-0-	-17225	-0-	27800	3	3875	9	Y	3523	3533	0	14
07	48019	X	32977	-0-	-15042	-0-	28876	3	4101	9	Y	3728	3708	0	34
08	35464	X	32630	-0-	-2834	-0-	28551	3	4079	9	Y	3708	3699	0	43
09	34320	X	30330	-0-	-3990	-0-	26521	3	3809	9	Y	3463	3495	0	11
10	34441	X	29658	-0-	-4783	-0-	25964	3	3694	9	Y	3358	3336	0	33
11	31920	X	26748	-0-	-5172	-0-	23382	3	3366	9	Y	3060	3065	0	28
*12	32984	X	27543	-0-	-5441	-0-	24269	3	3274	9	Y	2976	2951	0	53

TOTAL GAS PROD: 420,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,721

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
01	48360	X	29862	-0-	-18498	-0-	26248	3	6	4	Y	3280	3248	0	40
							3608	9					1	8	
02	39452	X	23695	-0-	-15757	-0-	20355	3	114	4	Y	2933	2873	0	92
							3226	9					8	8	
03	42563	X	23613	-0-	-18950	-0-	19922	3	173	4	Y	3198	3234	0	37
							3518	9					19	8	
04	41190	X	24874	-0-	-16316	-0-	21413	3	43	4	Y	3107	3093	0	43
							3418	9					8	8	
05	38564	X	28115	-0-	-10449	-0-	24825	3	77	4	Y	2921	2899	0	46
							3213	9					19	8	
06	28890	X	26557	-0-	-2333	-0-	23486	3	59	4	Y	2738	2747	0	17
							3012	9					20	8	
07	40629	X	40629	-0-	-0-	-0-	37511	3	37	4	Y	2801	2759	0	45
							3081	9					14	8	
08	32782	X	32782	-0-	-0-	-0-	30101	3	62	4	Y	2381	2389	0	33
							2619	9					4	8	
09	35853	X	35853	-0-	-0-	-0-	32842	3	115	4	Y	2633	2646	0	13
							2896	9					7	8	
10	40610	X	37294	-0-	-3316	-0-	34445	3	77	4	Y	2520	2511	0	16
							2772	9					6	8	
11	39330	X	39127	-0-	-203	-0-	36105	3	30	4	Y	2720	2669	0	62
							2992	9					5	8	
*12	42564	X	42564	-0-	-0-	-0-	39381	3	39	4	Y	2858	2849	0	62
							3144	9					9	8	

TOTAL GAS PROD: 384,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,090

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
01	68789	X	63206	-0-	-5583	-0-	55067	3	8139	9	Y	7399	7410	0	23
02	65968	X	54773	-0-	-11195	-0-	47964	3	6809	9	Y	6190	6132	0	81
03	73036	X	59144	-0-	-13892	-0-	51752	3	7392	9	Y	6720	6769	0	32
04	70680	X	53001	-0-	-17679	-0-	46277	3	6724	9	Y	6113	6120	0	25
05	65069	X	52574	-0-	-12495	-0-	45651	3	6923	9	Y	6294	6282	0	37
06	61170	X	49184	-0-	-11986	-0-	42883	3	6301	9	Y	5728	5742	0	23
07	60636	X	48631	-0-	-12005	-0-	42104	3	6527	9	Y	5934	5903	0	54
08	49600	X	47363	-0-	-2237	-0-	40982	3	6381	9	Y	5801	5788	0	67
09	48000	X	44141	-0-	-3859	-0-	38109	3	6032	9	Y	5484	5533	0	18
10	49600	X	44194	-0-	-5406	-0-	38116	3	6078	9	Y	5525	5489	0	54
11	48000	X	40174	-0-	-7826	-0-	34552	3	5622	9	Y	5111	5119	0	46
*12	48639	X	41552	-0-	-7087	-0-	35945	3	5607	9	Y	5097	5052	0	91

TOTAL GAS PROD: 597,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,396

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64905	X	64905	-0-	-0-	-0-	55888	3	9017	9	Y	8197	8226	0			25
02	56117	X	56117	-0-	-0-	-0-	48662	3	7455	9	Y	6777	6713	0			89
03	62730	X	62730	-0-	-0-	-0-	54654	3	8076	9	Y	7342	7396	0			35
04	57529	X	57529	-0-	-0-	-0-	50340	3	7189	9	Y	6535	6543	0			27
05	61602	X	61602	-0-	-0-	-0-	53445	3	8157	9	Y	7415	7398	0			44
06	57192	X	57192	-0-	-0-	-0-	49445	3	7747	9	Y	7043	7059	0			28
07	58038	X	58038	-0-	-0-	-0-	50216	3	7822	9	Y	7111	7074	0			65
08	56823	X	52611	-0-	-4212	-0-	45513	3	7098	9	Y	6453	6443	0			75
09	54990	X	54301	-0-	-689	-0-	46836	3	7465	9	Y	6786	6839	0			22
10	56823	X	54232	-0-	-2591	-0-	46955	3	7277	9	Y	6615	6573	0			64
11	54990	X	50663	-0-	-4327	-0-	43670	3	6993	9	Y	6357	6363	0			58
*12	56823	X	53041	-0-	-3782	-0-	46110	3	6931	9	Y	6301	6246	0			113

TOTAL GAS PROD: 682,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,932

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61132	X	36391	-0-	-24741	-0-	32397	3	3994	9	Y	3631	3654	0			11
02	53788	X	31421	-0-	-22367	-0-	26079	3	5342	9	Y	4856	4803	0			64
03	51708	X	31040	-0-	-20668	-0-	26666	3	4374	9	Y	3976	4021	0			19
04	47910	X	21690	-0-	-26220	-0-	18547	3	3143	9	Y	2857	2864	0			12
05	46066	X	15822	-0-	-30244	-0-	13332	3	2490	9	Y	2264	2263	0			13
06	35220	X	10369	-0-	-24851	-0-	8577	3	1792	9	Y	1629	1636	0			6
07	34782	X	9609	-0-	-25173	-0-	7846	3	1763	9	Y	1603	1594	0			15
08	31031	X	16077	-0-	-14954	-0-	13140	3	2937	9	Y	2670	2654	0			31
09	21690	X	8020	-0-	-13670	-0-	6638	3	1382	9	Y	1256	1283	0			4
10	15810	X	6880	-0-	-8930	-0-	5774	3	1106	9	Y	1005	999	0			10
11	15570	X	5989	-0-	-9581	-0-	5015	3	974	9	Y	885	887	0			8
*12	16089	X	5013	-0-	-11076	-0-	3783	3	1230	9	Y	1118	1106	0			20

TOTAL GAS PROD: 198,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,750

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71548	X	60225	-0-	-11323	-0-	53437	3	6788	9	Y	6171	6196	0			19
02	55804	X	52252	-0-	-3552	-0-	46551	3	5701	9	Y	5183	5134	0			68
03	61783	X	56916	-0-	-4867	-0-	50615	3	6301	9	Y	5728	5769	0			27
04	59790	X	51486	-0-	-8304	-0-	45763	3	5723	9	Y	5203	5209	0			21
05	61783	X	50591	-0-	-11192	-0-	44725	3	5866	9	Y	5333	5322	0			32
06	58290	X	46429	-0-	-11861	-0-	41135	3	5294	9	Y	4813	4826	0			19
07	57846	X	47173	-0-	-10673	-0-	41711	3	5462	9	Y	4965	4938	0			46
08	56916	X	43585	-0-	-13331	-0-	38367	3	5218	9	Y	4744	4735	0			55
09	51480	X	39301	-0-	-12179	-0-	34631	3	4670	9	Y	4245	4286	0			14
10	50592	X	39273	-0-	-11319	-0-	34679	3	4594	9	Y	4176	4149	0			41
11	46440	X	37970	-0-	-8470	-0-	33424	3	4546	9	Y	4133	4136	0			38
*12	47182	X	38871	-0-	-8311	-0-	34489	3	4382	9	Y	3984	3951	0			71

TOTAL GAS PROD: 564,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,678

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45632	X	35011	-0-	-10621	-0-	29535	3	5476	9	Y	4978	4998	0			15
02	35392	X	30375	-0-	-5017	-0-	25854	3	4521	9	Y	4110	4071	0			54
03	39184	X	33963	-0-	-5221	-0-	28994	3	4969	9	Y	4517	4550	0			21
04	37920	X	30590	-0-	-7330	-0-	26280	3	4310	9	Y	3918	3923	0			16
05	36828	X	29794	-0-	-7034	-0-	25421	3	4373	9	Y	3975	3967	0			24
06	33870	X	28898	-0-	-4972	-0-	24811	3	4087	9	Y	3715	3724	0			15
07	33976	X	32056	-0-	-1920	-0-	27757	3	4299	9	Y	3908	3887	0			36
08	32891	X	30179	-0-	-2712	-0-	26155	3	4024	9	Y	3658	3652	0			42
09	30600	X	28122	-0-	-2478	-0-	24374	3	3748	9	Y	3407	3438	0			11
10	32054	X	29139	-0-	-2915	-0-	25308	3	3831	9	Y	3483	3460	0			34
11	31020	X	28800	-0-	-2220	-0-	25138	3	3662	9	Y	3329	3333	0			30
*12	32054	X	30405	-0-	-1649	-0-	26744	3	3661	9	Y	3328	3298	0			60

TOTAL GAS PROD: 367,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,326

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
01	80662	X	74157	-0-	-6505	-0-	65761	3	8396	9	Y	7633	7690	0			23
02	66164	X	64639	-0-	-1525	-0-	57802	3	6837	9	Y	6215	6156	0			82
03	73253	X	71024	-0-	-2229	-0-	63582	3	7442	9	Y	6765	6815	0			32
04	70890	X	64943	-0-	-5947	-0-	58253	3	6690	9	Y	6082	6089	0			25
05	73253	X	64131	-0-	-9122	-0-	57263	3	6868	9	Y	6244	6232	0			37
06	70890	X	59014	-0-	-11876	-0-	52555	3	6459	9	Y	5872	5886	0			23
07	71579	X	63304	-0-	-8275	-0-	56406	3	6898	9	Y	6271	6236	0			58
08	71021	X	61207	-0-	-9814	-0-	54666	3	6541	9	Y	5946	5935	0			69
09	64950	X	58056	-0-	-6894	-0-	51844	3	6212	9	Y	5647	5698	0			18
10	64139	X	58064	-0-	-6075	-0-	51893	3	6171	9	Y	5610	5573	0			55
11	61260	X	53215	-0-	-8045	-0-	47455	3	5760	9	Y	5236	5243	0			48
*12	63302	X	54658	-0-	-8644	-0-	48935	3	5723	9	Y	5203	5158	0			93

TOTAL GAS PROD: 746,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,724

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
01	71982	X	65585	-0-	-6397	-0-	57466	3	8119	9	Y	7381	7407	0			23
02	60676	X	56830	-0-	-3846	-0-	50056	3	6774	9	Y	6158	6100	0			81
03	67177	X	61301	-0-	-5876	-0-	53875	3	7426	9	Y	6751	6800	0			32
04	65010	X	55636	-0-	-9374	-0-	48969	3	6667	9	Y	6061	6068	0			25
05	67177	X	53751	-0-	-13426	-0-	46836	3	6915	9	Y	6286	6274	0			37
06	63480	X	52595	-0-	-10885	-0-	46202	3	6393	9	Y	5812	5826	0			23
07	62930	X	53709	-0-	-9221	-0-	47341	3	6368	9	Y	5789	5759	0			53
08	52970	X	52970	-0-	-0-	-0-	46958	3	6012	9	Y	5465	5455	0			63
09	51210	X	50370	-0-	-840	-0-	44713	3	5657	9	Y	5143	5189	0			17
10	52917	X	50877	-0-	-2040	-0-	45041	3	5836	9	Y	5305	5270	0			52
11	51210	X	47122	-0-	-4088	-0-	41669	3	5453	9	Y	4957	4964	0			45
*12	52917	X	48334	-0-	-4583	-0-	43072	3	5262	9	Y	4784	4743	0			86

TOTAL GAS PROD: 649,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,892

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	EOM BALANCE
01	80073	X	68581	-0-	-11492	-0-	60268	3	8313	9	Y	7557	7591	0	23
02	74144	X	59708	-0-	-14436	-0-	52700	3	7008	9	Y	6371	6310	0	84
03	82088	X	61881	-0-	-20207	-0-	54445	3	7436	9	Y	6760	6812	0	32
04	79440	X	53955	-0-	-25485	-0-	47341	3	6614	9	Y	6013	6020	0	25
05	74989	X	53907	-0-	-21082	-0-	47073	3	6834	9	Y	6213	6201	0	37
06	66360	X	49388	-0-	-16972	-0-	43484	3	5904	9	Y	5367	5383	0	21
07	66092	X	54756	-0-	-11336	-0-	48365	3	6391	9	Y	5810	5778	0	53
08	61876	X	52923	-0-	-8953	-0-	46866	3	6057	9	Y	5506	5495	0	64
09	53970	X	49485	-0-	-4485	-0-	43673	3	5812	9	Y	5284	5331	0	17
10	54746	X	49539	-0-	-5207	-0-	43746	3	5793	9	Y	5266	5232	0	51
11	52980	X	45286	-0-	-7694	-0-	39732	3	5554	9	Y	5049	5054	0	46
*12	54746	X	46253	-0-	-8493	-0-	40791	3	5462	9	Y	4965	4922	0	89

TOTAL GAS PROD: 645,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,161

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	EOM BALANCE
01	52917	X	33316	-0-	-19601	-0-	27400	3	5916	9	Y	5378	5400	0	16
02	43064	X	27851	-0-	-15213	-0-	23205	3	4646	9	Y	4224	4184	0	56
03	41540	X	26058	-0-	-15482	-0-	20995	3	5063	9	Y	4603	4637	0	22
04	40200	X	22797	-0-	-17403	-0-	17388	3	5409	9	Y	4917	4919	0	20
05	37479	X	23799	-0-	-13680	-0-	20645	3	3154	9	Y	2867	2870	0	17
06	32250	X	16507	-0-	-15743	-0-	13799	3	2708	9	Y	2462	2469	0	10
07	30845	X	18378	-0-	-12467	-0-	15411	3	2967	9	Y	2697	2682	0	25
08	26071	X	20950	-0-	-5121	-0-	17984	3	2966	9	Y	2696	2690	0	31
09	23040	X	19798	-0-	-3242	-0-	17103	3	2695	9	Y	2450	2473	0	8
10	23808	X	18057	-0-	-5751	-0-	15603	3	2454	9	Y	2231	2217	0	22
11	20280	X	15564	-0-	-4716	-0-	13391	3	2173	9	Y	1975	1979	0	18
*12	20956	X	13707	-0-	-7249	-0-	11300	3	2407	9	Y	2188	2167	0	39

TOTAL GAS PROD: 256,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,688

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294241 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9861 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68696	X	48084	-0-	-20612	-0-	42295	3	5789	9	Y	5263	5203	0	141
02	62048	X	44584	-0-	-17464	-0-	178	1	39713	3	Y	4266	4350	0	57
							4693	9							
03	63271	X	50919	-0-	-12352	-0-	623	1	45537	3	Y	4326	4334	0	49
							4759	9							
04	61230	X	52039	-0-	-9191	-0-	581	1	46776	3	Y	4256	4245	0	60
							4682	9							
05	55211	X	44977	-0-	-10234	-0-	484	1	40213	3	Y	3891	3909	0	42
							4280	9							
06	49290	X	47228	-0-	-2062	-0-	424	1	42272	3	Y	4120	4114	0	48
							4532	9							
07	53785	X	44630	-0-	-9155	-0-	370	1	40274	3	Y	3624	3612	0	60
							3986	9							
08	53785	X	48088	-0-	-5697	-0-	178	1	43220	3	Y	4264	4288	0	36
							4690	9							
09	52050	X	43800	-0-	-8250	-0-	39529	3	4271	9	Y	3883	3822	0	97
10	48794	X	43196	-0-	-5598	-0-	227	1	38650	3	Y	3926	3947	0	76
							4319	9							
11	47220	X	42783	-0-	-4437	-0-	631	1	38034	3	Y	3744	3749	0	71
							4118	9							
*12	48081	X	46028	-0-	-2053	-0-	680	1	40926	3	Y	4020	4033	0	58
							4422	9							

TOTAL GAS PROD: 556,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,583

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294290 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10352 - 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
01	90117	X	86803	-0-	-3314	-0-	80939	3	5864	9	Y	5331	5257	0			143
02	81396	X	77092	-0-	-4304	-0-	222	1	72162	3	Y	4280	4366	0			57
							4708	9									
03	90117	X	86904	-0-	-3213	-0-	791	1	80798	3	Y	4832	4834	0			55
							5315	9									
04	86370	X	81822	-0-	-4548	-0-	701	1	75733	3	Y	4898	4884	0			69
							5388	9									
05	87203	X	83025	-0-	-4178	-0-	625	1	76830	3	Y	5064	5078	0			55
							5570	9									
06	84090	X	79107	-0-	-4983	-0-	526	1	73535	3	Y	4587	4588	0			54
							5046	9									
07	86893	X	75171	-0-	-11722	-0-	442	1	70343	3	Y	3987	3975	0			66
							4386	9									
08	86893	X	75251	-0-	-11642	-0-	193	1	70244	3	Y	4376	4405	0			37
							4814	9									
09	81810	X	65218	-0-	-16592	-0-	61404	3	3814	9	Y	3467	3417	0			87
10	83018	X	65649	-0-	-17369	-0-	245	1	61726	3	Y	3344	3367	0			64
							3678	9									
11	79110	X	62919	-0-	-16191	-0-	634	1	58471	3	Y	3467	3465	0			66
							3814	9									
*12	75237	X	63914	-0-	-11323	-0-	641	1	59360	3	Y	3557	3572	0			51
							3913	9									

TOTAL GAS PROD: 902,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,190

HARDCASTLE STATE 27-34-39 A WELL #: 1H RRCID -> 294814 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10605 - 25734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73284	X	72468	-0-	-816	-0-	118	1	62718	3	Y	8756	8778	0	4	8	95
							9632	9									
02	66192	X	48319	-0-	-17873	-0-	5	1	42242	3	Y	5520	5537	0	16	8	62
							6072	9									
03	70184	X	43608	-0-	-26576	-0-	37269	3	6339	9	Y	5763	5724	0	24	8	77
04	70140	X	46042	-0-	-24098	-0-	39384	3	6658	9	Y	6053	6032	0	6	8	92
05	72478	X	43847	-0-	-28631	-0-	37607	3	6240	9	Y	5673	5622	0	14	8	129
06	70140	X	37156	-0-	-32984	-0-	31829	3	5327	9	Y	4843	4905	0			67
07	53506	X	44285	-0-	-9221	-0-	38256	3	6029	9	Y	5481	5445	0	13	8	90
08	47585	X	45702	-0-	-1883	-0-	39690	3	6012	9	Y	5465	5443	0	7	8	105
09	48959	X	48959	-0-	-0-	-0-	42850	3	6109	9	Y	5554	5552	0	13	8	94
10	44268	X	15163	-0-	-29105	-0-	13502	3	1661	9	Y	1510	1528	0	5	8	71
11	44220	X	26518	-0-	-17702	-0-	4	1	22290	3	Y	3840	3876	0	18	8	17
							4224	9									
*12	50592	X	26442	-0-	-24150	-0-	6	1	23327	3	Y	2826	2804	0	28	8	11
							3109	9									

TOTAL GAS PROD: 498,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,284

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SILVERTON STATE 27-34 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 295090 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10187 - 19765

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	116591	X	74448	-0-	-42143	-0-	70181	3	4267	9	Y	3879	3808	0	104
02	105308	X	67159	-0-	-38149	-0-	224	1	63198	3	Y	3397	3456	0	45
							3737	9							
03	99510	X	74191	-0-	-25319	-0-	763	1	70066	3	Y	3056	3066	0	35
							3362	9							
04	88920	X	74355	-0-	-14565	-0-	752	1	70926	3	Y	2434	2435	0	34
							2677	9							
05	75229	X	75229	-0-	-0-	-0-	738	1	71574	3	Y	2652	2657	0	29
							2917	9							
06	72060	X	68921	-0-	-3139	-0-	609	1	66155	3	Y	1961	1967	0	23
							2157	9							
07	76849	X	62458	-0-	-14391	-0-	480	1	61089	3	Y	808	818	0	13
							889	9							
08	76849	X	55956	-0-	-20893	-0-	182	1	53977	3	Y	1634	1633	0	14
							1797	9							
09	82217	X	82217	-0-	-0-	-0-	1	1	79801	3	Y	2195	2154	0	55
							2415	9							
10	75237	X	69074	-0-	-6163	-0-	279	1	66268	3	Y	2297	2308	0	44
							2527	9							
11	68910	X	63604	-0-	-5306	-0-	730	1	59967	3	Y	2643	2637	0	50
							2907	9							
*12	84971	X	62185	-0-	-22786	-0-	746	1	58537	3	Y	2638	2650	0	38
							2902	9							

TOTAL GAS PROD: 829,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,594

SILVERTON STATE 34 WELL #: 101H RRCID -> 295118 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10023 - 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	EOM BALANCE
01	48081	X	38365	-0-	-9716	-0-	33320	3	5045	9	Y	4586	4519	0	123
02	40348	X	31116	-0-	-9232	-0-	281	1	27004	3	Y	3483	3560	0	46
							3831	9							
03	44671	X	23793	-0-	-20878	-0-	140	1	21172	3	Y	2255	2276	0	25
							2481	9							
04	38250	X	28424	-0-	-9826	-0-	156	1	25314	3	Y	2685	2672	0	38
							2954	9							
05	38967	X	38911	-0-	-56	-0-	189	1	34844	3	Y	3525	3525	0	38
							3878	9							
06	37140	X	36266	-0-	-874	-0-	157	1	32825	3	Y	2985	2988	0	35
							3284	9							
07	36025	X	36025	-0-	-0-	-0-	143	1	33053	3	Y	2572	2564	0	43
							2829	9							
08	40551	X	40551	-0-	-0-	-0-	73	1	37199	3	Y	2981	2999	0	25
							3279	9							
09	37650	X	33517	-0-	-4133	-0-	30813	3	2704	9	Y	2458	2421	0	62
10	38905	X	32759	-0-	-6146	-0-	82	1	29945	3	Y	2484	2498	0	48
							2732	9							
11	39240	X	33824	-0-	-5416	-0-	234	1	30726	3	Y	2604	2603	0	49
							2864	9							
*12	40548	X	33739	-0-	-6809	-0-	242	1	30756	3	Y	2492	2505	0	36
							2741	9							

TOTAL GAS PROD: 407,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A WELL #: 1H RRCID -> 295217 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10751 PERF.10951 - 26095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123164	X	123164	-0-	-0-	-0-	329	1	113586	3	Y	8408	8475	0	3	8	92
							9249	9									
02	113894	X	113894	-0-	-0-	-0-	17	1	105685	3	Y	7447	7440	0	15	8	84
							8192	9									
03	135496	X	135496	-0-	-0-	-0-	126065	3	9431	9	Y	8574	8513	0	30	8	115
04	123270	X	119291	-0-	-3979	-0-	111442	3	7849	9	Y	7135	7136	0	6	8	108
05	127379	X	120963	-0-	-6416	-0-	113114	3	7849	9	Y	7135	7067	0	14	8	162
06	131130	X	103103	-0-	-28027	-0-	1	1	96934	3	Y	5607	5691	0			78
							6168	9									
07	135501	X	113964	-0-	-21537	-0-	106860	3	7104	9	Y	6458	6415	0	15	8	106
08	135501	X	114317	-0-	-21184	-0-	107333	3	6984	9	Y	6349	6326	0	7	8	122
09	119280	X	103694	-0-	-15586	-0-	97312	3	6382	9	Y	5802	5813	0	12	8	99
10	124543	X	124543	-0-	-0-	-0-	119213	3	5330	9	Y	4845	4707	0	9	8	228
11	110640	X	90935	-0-	-19705	-0-	10	1	85474	3	Y	4955	5152	0	9	8	22
							5451	9									
*12	114328	X	102532	-0-	-11796	-0-	15	1	96558	3	Y	5417	5401	0	17	8	21
							5959	9									

TOTAL GAS PROD: 1,365,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,132

SILVERTON STATE 27-34 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295252 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9941 - 19983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128464	X	103670	-0-	-24794	-0-	741	1	92599	3	Y	9391	9294	0			252
							10330	9									
02	155848	X	85137	-0-	-70711	-0-	920	1	76649	3	Y	6880	7041	0			91
							7568	9									
03	172546	X	95708	-0-	-76838	-0-	1678	1	86461	3	Y	6881	6894	0			78
							7569	9									
04	146040	X	92405	-0-	-53635	-0-	1649	1	81965	3	Y	7992	7957	0			113
							8791	9									
05	119226	X	86963	-0-	-32263	-0-	1080	1	77638	3	Y	7495	7526	0			82
							8245	9									
06	100320	X	81963	-0-	-18357	-0-	642	1	73635	3	Y	6987	6987	0			82
							7686	9									
07	95697	X	80266	-0-	-15431	-0-	516	1	73399	3	Y	5774	5760	0			96
							6351	9									
08	95697	X	85090	-0-	-10607	-0-	234	1	77853	3	Y	6366	6409	0			53
							7003	9									
09	92400	X	77561	-0-	-14839	-0-	1	1	71133	3	Y	5843	5749	0			147
							6427	9									
10	86955	X	79257	-0-	-7698	-0-	362	1	72941	3	Y	5413	5456	0			104
							5954	9									
11	82350	X	75224	-0-	-7126	-0-	1581	1	68000	3	Y	5130	5137	0			97
							5643	9									
*12	85095	X	74331	-0-	-10764	-0-	1757	1	67065	3	Y	5008	5033	0			72
							5509	9									

TOTAL GAS PROD: 1,017,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,160

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HARDCASTLE STATE 27-34-39 C WELL #: 3H RRCID -> 295451 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10588 - 25722

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	111197	X	93066	-0-		-18131		-0-	151	1	80642	3	Y	11157	11203	0	5	8	122
									12273	9									
02	88088	X	83512	-0-		-4576		-0-	8	1	73275	3	Y	9299	9291	0	26	8	104
									10229	9									
03	95604	X	88484	-0-		-7120		-0-	77693	3	10791	9	Y	9810	9733	0	50	8	131
04	90060	X	82912	-0-		-7148		-0-	73180	3	9732	9	Y	8847	8834	0	10	8	134
05	93062	X	80344	-0-		-12718		-0-	71531	3	8813	9	Y	8012	7939	0	25	8	182
06	90060	X	72719	-0-		-17341		-0-	64138	3	8581	9	Y	7801	7804	0	71	8	108
07	92473	X	74221	-0-		-18252		-0-	66125	3	8096	9	Y	7360	7323	0	24	8	121
08	88474	X	79725	-0-		-8749		-0-	71289	3	8436	9	Y	7669	7632	0	11	8	147
09	82920	X	73746	-0-		-9174		-0-	65849	3	7897	9	Y	7179	7185	0	19	8	122
10	80352	X	29319	-0-		-51033		-0-	26427	3	2892	9	Y	2629	2622	0	5	8	124
11	77160	X	62222	-0-		-14938		-0-	6	1	54663	3	Y	6866	6951	0	9	8	30
									7553	9									
*12	79732	X	44453	-0-		-35279		-0-	7	1	39486	3	Y	4509	4505	0	16	8	18
									4960	9									

TOTAL GAS PROD: 864,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,138

HARDCASTLE STATE 27-34-39 B WELL #: 2H RRCID -> 295452 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10950 - 26060

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	143478	X	143478	-0-		-0-		-0-	364	1	133380	3	Y	8849	8918	0	3	8	97
									9734	9									
02	133420	X	126065	-0-		-7355		-0-	19	1	117789	3	Y	7506	7505	0	14	8	84
									8257	9									
03	151466	X	147247	-0-		-4219		-0-	137763	3	9484	9	Y	8622	8562	0	28	8	116
04	146580	X	126780	-0-		-19800		-0-	118704	3	8076	9	Y	7342	7342	0	5	8	111
05	151466	X	121021	-0-		-30445		-0-	112839	3	8182	9	Y	7438	7367	0	13	8	169
06	142500	X	109919	-0-		-32581		-0-	1	1	103197	3	Y	6110	6194	0			85
									6721	9									
07	147250	X	123941	-0-		-23309		-0-	116614	3	7327	9	Y	6661	6622	0	15	8	109
08	147250	X	113416	-0-		-33834		-0-	106815	3	6601	9	Y	6001	5988	0	7	8	115
09	126780	X	108885	-0-		-17895		-0-	102164	3	6721	9	Y	6110	6108	0	13	8	104
10	123938	X	51222	-0-		-72716		-0-	48664	3	2558	9	Y	2325	2315	0	4	8	110
11	119940	X	89755	-0-		-30185		-0-	9	1	83512	3	Y	5667	5736	0	16	8	25
									6234	9									
*12	123938	X	79027	-0-		-44911		-0-	13	1	74238	3	Y	4342	4326	0	24	8	17
									4776	9									

TOTAL GAS PROD: 1,340,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,973

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295473 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10697 - 20566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23219	X	708	-0-	-22511	-0-	702	3	6	9	N	5	6	0			-0-
02	20972	X	2200	-0-	-18772	-0-	2120	3	80	9	N	73	60	0	12	8	1
03	23219	X	1118	-0-	-22101	-0-	1013	3	105	9	N	95	81	0	14	8	1
04	12360	X	136	-0-	-12224	-0-	25	3	111	9	N	101	100	0	1	8	1
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	1	0			-0-
06	2370	X	11	-0-	-2359	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	165	-0-	-951	-0-	147	3	18	9	N	16	16	0			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295475 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11070 - 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
01	110825	X	83878	-0-	-26947	-0-	76958	3	6920	9	N	6291	6266	0	2	8	49
02	93772	X	77022	-0-	-16750	-0-	70466	3	6556	9	N	5960	5862	0	11	8	136
03	99913	X	82847	-0-	-17066	-0-	76066	3	2	4	N	6163	6234	0	23	8	42
							6779	9									
04	93960	X	73980	-0-	-19980	-0-	68235	3	90	4	N	5141	5143	0	6	8	34
							5655	9									
05	93310	X	74011	-0-	-19299	-0-	68157	3	2	4	N	5320	5270	0	14	8	70
							5852	9									
06	82530	X	63181	-0-	-19349	-0-	58491	3	5	4	N	4259	4242	0	14	8	73
							4685	9									
07	85281	X	67207	-0-	-18074	-0-	62567	3	4640	9	N	4218	4219	0	12	8	60
08	82832	X	66338	-0-	-16494	-0-	61782	3	4556	9	N	4142	4137	0	5	8	60
09	73980	X	59943	-0-	-14037	-0-	56123	3	3820	9	N	3473	3492	0	9	8	32
10	73997	X	40745	-0-	-33252	-0-	37822	3	2923	9	N	2657	2646	0	5	8	38
11	65040	X	33410	-0-	-31630	-0-	30738	3	2672	9	N	2429	2430	0	4	8	33
*12	67208	X	39051	-0-	-28157	-0-	36227	3	2824	9	N	2567	2558	0	10	8	32

TOTAL GAS PROD: 761,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,620

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295476 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11103 - 20991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105741	X	85231	-0-	-20510	-0-	78726	3	6505	9	N	5914	5877	0	3	8	46
02	90888	X	57623	-0-	-33265	-0-	53413	3	4210	9	N	3827	3777	0	9	8	87
03	94364	X	69950	-0-	-24414	-0-	64846	3	2	4	N	4638	4667	0	27	8	31
							5102	9									
04	88260	X	75090	-0-	-13170	-0-	69710	3	92	4	N	4807	4798	0	8	8	32
							5288	9									
05	85219	X	76093	-0-	-9126	-0-	70558	3	2	4	N	5030	4978	0	18	8	66
							5533	9									
06	82470	X	56624	-0-	-25846	-0-	53063	3	5	4	N	3233	3228	0	15	8	56
							3556	9									
07	77593	X	68419	-0-	-9174	-0-	63406	3	5013	9	N	4557	4533	0	15	8	65
08	77593	X	66140	-0-	-11453	-0-	61931	3	4209	9	N	3826	3830	0	5	8	56
09	75090	X	62509	-0-	-12581	-0-	58683	3	3826	9	N	3478	3492	0	10	8	32
10	76105	X	61827	-0-	-14278	-0-	57795	3	4032	9	N	3665	3636	0	9	8	52
11	66210	X	54260	-0-	-11950	-0-	50766	3	3494	9	N	3176	3179	0	6	8	43
*12	68417	X	47573	-0-	-20844	-0-	44349	3	3224	9	N	2931	2926	0	11	8	37

TOTAL GAS PROD: 781,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,082

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295477 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11345 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142383	X	102912	-0-	-39471	-0-	100164	3	2748	9	N	2498	2483	0	5	8	19
02	128604	X	95149	-0-	-33455	-0-	92759	3	2390	9	N	2173	2118	0	25	8	49
03	134540	X	105882	-0-	-28658	-0-	103328	3	3	4	N	2319	2305	0	48	8	15
							2551	9									
04	118320	X	101503	-0-	-16817	-0-	99126	3	130	4	N	2043	2033	0	12	8	13
							2247	9									
05	113181	X	92809	-0-	-20372	-0-	90692	3	3	4	N	1922	1885	0	25	8	25
							2114	9									
06	102480	X	94579	-0-	-7901	-0-	92581	3	8	4	N	1809	1768	0	35	8	31
							1990	9									
07	105896	X	100375	-0-	-5521	-0-	98186	3	2189	9	N	1990	1965	0	28	8	28
08	105896	X	96897	-0-	-8999	-0-	95282	3	1615	9	N	1468	1464	0	11	8	21
09	101490	X	91346	-0-	-10144	-0-	89754	3	1592	9	N	1447	1435	0	20	8	13
10	100378	X	88732	-0-	-11646	-0-	87004	3	1728	9	N	1571	1546	0	16	8	22
11	97140	X	79979	-0-	-17161	-0-	78334	3	1645	9	N	1495	1484	0	13	8	20
*12	100378	X	81264	-0-	-19114	-0-	79501	3	1763	9	N	1603	1580	0	23	8	20

TOTAL GAS PROD: 1,131,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,338

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 295478 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11374 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136617	X	118868	-0-	-17749	-0-	115036	3	3832	9	N	3484	3465	0	5	8	27
02	123396	X	103656	-0-	-19740	-0-	100357	3	3299	9	N	2999	2932	0	26	8	68
03	129084	X	108262	-0-	-20822	-0-	104848	3	3	4	N	3101	3100	0	48	8	21
							3411	9									
04	120030	X	75567	-0-	-44463	-0-	73111	3	96	4	N	2145	2145	0	7	8	14
							2360	9									
05	119753	X	83193	-0-	-36560	-0-	80327	3	2	4	N	2604	2560	0	24	8	34
							2864	9									
06	115020	X	97530	-0-	-17490	-0-	94568	3	8	4	N	2685	2640	0	33	8	46
							2954	9									
07	114762	X	102040	-0-	-12722	-0-	98870	3	3170	9	N	2882	2862	0	25	8	41
08	108252	X	100565	-0-	-7687	-0-	96920	3	3645	9	N	3314	3298	0	9	8	48
09	97530	X	92919	-0-	-4611	-0-	90352	3	2567	9	N	2334	2343	0	18	8	21
10	102021	X	91997	-0-	-10024	-0-	89382	3	2615	9	N	2377	2350	0	14	8	34
11	98760	X	88803	-0-	-9957	-0-	86304	3	2499	9	N	2272	2262	0	13	8	31
*12	109111	X	109111	-0-	-0-	-0-	106049	3	3062	9	N	2784	2755	0	25	8	35

TOTAL GAS PROD: 1,172,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,981

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 295479 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11535 - 21457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112375	X	83684	-0-	-28691	-0-	81841	3	1843	9	N	1675	1667	0	3	8	13
02	90412	X	71346	-0-	-19066	-0-	69981	3	1365	9	N	1241	1208	0	18	8	28
03	100099	X	74079	-0-	-26020	-0-	72600	3	2	4	N	1343	1329	0	33	8	9
							1477	9									
04	93300	X	72931	-0-	-20369	-0-	71487	3	94	4	N	1227	1220	0	8	8	8
							1350	9									
05	86676	X	75298	-0-	-11378	-0-	73804	3	2	4	N	1356	1326	0	20	8	18
							1492	9									
06	80970	X	62317	-0-	-18653	-0-	61124	3	5	4	N	1080	1059	0	21	8	18
							1188	9									
07	78988	X	64614	-0-	-14374	-0-	63115	3	1499	9	N	1363	1348	0	14	8	19
08	75361	X	68728	-0-	-6633	-0-	66486	3	2242	9	N	2038	2021	0	6	8	30
09	72930	X	63396	-0-	-9534	-0-	61019	3	2377	9	N	2161	2160	0	11	8	20
10	75299	X	60172	-0-	-15127	-0-	57864	3	2308	9	N	2098	2080	0	8	8	30
11	66510	X	54122	-0-	-12388	-0-	52377	3	1745	9	N	1586	1587	0	7	8	22
*12	68727	X	58456	-0-	-10271	-0-	56657	3	1799	9	N	1635	1623	0	14	8	20

TOTAL GAS PROD: 809,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,803

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 295586 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11585 - 21496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126914	X	94946	-0-	-31968	-0-	92010	3	2936	9	N	2669	2654	0	4	8	21
02	114212	X	80580	-0-	-33632	-0-	78267	3	2313	9	N	2103	2055	0	21	8	48
03	116653	X	93445	-0-	-23208	-0-	88907	3	3	4	N	4123	4098	0	45	8	28
							4535	9									
04	109980	X	87932	-0-	-22048	-0-	84530	3	111	4	N	2992	2989	0	11	8	20
							3291	9									
05	97929	X	87994	-0-	-9935	-0-	84816	3	2	4	N	2887	2843	0	26	8	38
							3176	9									
06	91890	X	70828	-0-	-21062	-0-	68490	3	6	4	N	2120	2097	0	25	8	36
							2332	9									
07	93434	X	80483	-0-	-12951	-0-	78019	3	2464	9	N	2240	2225	0	19	8	32
08	93434	X	74264	-0-	-19170	-0-	71600	3	2664	9	N	2422	2412	0	7	8	35
09	87930	X	74149	-0-	-13781	-0-	72228	3	1921	9	N	1746	1752	0	13	8	16
10	88009	X	67969	-0-	-20040	-0-	66063	3	1906	9	N	1733	1714	0	10	8	25
11	77880	X	49593	-0-	-28287	-0-	48074	3	1519	9	N	1381	1381	0	6	8	19
*12	80476	X	22559	-0-	-57917	-0-	21790	3	769	9	N	699	701	0	8	8	9

TOTAL GAS PROD: 884,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,115

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295601 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11300 - 21230

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	89187	X	66314	-0-	-22873	-0-		16	1	55999	3	N	9363	9361	0	4	8	127
								10299	9									
02	74956	X	55131	-0-	-19825	-0-		77	1	46319	3	N	7941	7980	0	23	8	65
								8735	9									
03	74803	X	65485	-0-	-9318	-0-		36	1	56065	3	N	8531	8516	0	46	8	34
								9384	9									
04	72390	X	59717	-0-	-12673	-0-		18	1	51553	3	N	7405	7376	0	13	8	50
								8146	9									
05	74803	X	65239	-0-	-9564	-0-		20	1	56749	3	N	7700	7637	0	29	8	84
								8470	9									
06	69433	X	69433	-0-	-0-	-0-		15	1	61585	3	N	7121	7143	0	37	8	25
								7833	9									
07	86693	X	86693	-0-	-0-	-0-		23	1	78149	3	N	7746	7690	0	17	8	64
								8521	9									
08	88642	X	88642	-0-	-0-	-0-		22	1	80988	3	N	6938	6920	0	12	8	70
								7632	9									
09	89235	X	89235	-0-	-0-	-0-		24	1	81744	3	N	6788	6798	0	19	8	41
								7467	9									
10	86707	X	75004	-0-	-11703	-0-		20	1	68488	3	N	5905	5885	0	15	8	46
								6496	9									
11	85770	X	67797	-0-	-17973	-0-		24	1	61681	3	N	5538	5520	0	13	8	51
								6092	9									
*12	92225	X	55897	-0-	-36328	-0-		18	1	50520	3	N	4872	4856	0	21	8	46
								5359	9									

TOTAL GAS PROD: 844,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,848

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295682 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10924 - 20788

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	45012	X	36636	-0-	-8376	-0-		8	1	29443	3	N	6532	6524	0	2	8	89
								7185	9									
02	39452	X	29471	-0-	-9981	-0-		39	1	23495	3	N	5397	5428	0	14	8	44
								5937	9									
03	39835	X	34212	-0-	-5623	-0-		18	1	27389	3	N	6186	6176	0	29	8	25
								6805	9									
04	38220	X	31760	-0-	-6460	-0-		9	1	25562	3	N	5626	5604	0	9	8	38
								6189	9									
05	37727	X	32793	-0-	-4934	-0-		9	1	26688	3	N	5542	5500	0	20	8	60
								6096	9									
06	45504	X	45504	-0-	-0-	-0-		9	1	38468	3	N	6388	6384	0	42	8	22
								7027	9									
07	47455	X	47455	-0-	-0-	-0-		12	1	40297	3	N	6496	6448	0	17	8	53
								7146	9									
08	53106	X	53106	-0-	-0-	-0-		13	1	45788	3	N	6641	6616	0	11	8	67
								7305	9									
09	50727	X	50727	-0-	-0-	-0-		13	1	43718	3	N	6360	6362	0	27	8	38
								6996	9									
10	48358	X	48358	-0-	-0-	-0-		12	1	41637	3	N	6099	6068	0	22	8	47
								6709	9									
11	51390	X	43245	-0-	-8145	-0-		14	1	36885	3	N	5769	5744	0	19	8	53
								6346	9									
*12	53103	X	44534	-0-	-8569	-0-		14	1	38353	3	N	5606	5572	0	35	8	52
								6167	9									

TOTAL GAS PROD: 497,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,642

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295683 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11180 - 21117

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	88567	X	68373	-0-		-20194		-0-		16	1	56981	3	N	10342	10332	0	4	8	140
										11376	9									
02	76888	X	56668	-0-		-20220		-0-		78	1	46990	3	N	8727	8774	0	22	8	71
										9600	9									
03	77097	X	57851	-0-		-19246		-0-		31	1	48326	3	N	8631	8629	0	39	8	34
										9494	9									
04	70440	X	63260	-0-		-7180		-0-		19	1	53483	3	N	8871	8832	0	13	8	60
										9758	9									
05	72788	X	53682	-0-		-19106		-0-		16	1	45583	3	N	7348	7304	0	24	8	80
										8083	9									
06	94532	X	94532	-0-		-0-		-0-		20	1	82875	3	N	10579	10575	0	47	8	37
										11637	9									
07	65379	X	59306	-0-		-6073		-0-		15	1	50603	3	N	7898	7852	0	18	8	65
										8688	9									
08	84072	X	84072	-0-		-0-		-0-		21	1	74105	3	N	9042	9004	0	12	8	91
										9946	9									
09	94530	X	84091	-0-		-10439		-0-		22	1	74946	3	N	8294	8318	0	17	8	50
										9123	9									
10	97681	X	80658	-0-		-17023		-0-		21	1	72155	3	N	7711	7686	0	15	8	60
										8482	9									
11	94530	X	72495	-0-		-22035		-0-		25	1	64471	3	N	7272	7253	0	12	8	67
										7999	9									
*12	86893	X	71464	-0-		-15429		-0-		23	1	63839	3	N	6911	6889	0	24	8	65
										7602	9									

TOTAL GAS PROD: 846,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,626

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295793 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11080 - 20950

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	36704	X	30631	-0-		-6073		-0-		7	1	25080	3	N	5040	5034	0	5	8	68
										5544	9									
02	33152	X	25501	-0-		-7651		-0-		34	1	20800	3	N	4243	4253	0	23	8	35
										4667	9									
03	34441	X	29379	-0-		-5062		-0-		15	1	24074	3	N	4809	4779	0	46	8	19
										5290	9									
04	32970	X	27388	-0-		-5582		-0-		8	1	22660	3	N	4291	4269	0	12	8	29
										4720	9									
05	34069	X	27196	-0-		-6873		-0-		8	1	22654	3	N	4122	4081	0	25	8	45
										4534	9									
06	36501	X	36501	-0-		-0-		-0-		8	1	31499	3	N	4540	4533	0	36	8	16
										4994	9									
07	56765	X	56765	-0-		-0-		-0-		15	1	50130	3	N	6018	5963	0	22	8	49
										6620	9									
08	62386	X	62386	-0-		-0-		-0-		15	1	55856	3	N	5923	5898	0	15	8	59
										6515	9									
09	53925	X	53925	-0-		-0-		-0-		14	1	47930	3	N	5437	5428	0	35	8	33
										5981	9									
10	56761	X	25453	-0-		-31308		-0-		6	1	21561	3	N	3533	3527	0	12	8	27
										3886	9									
11	60360	X	52021	-0-		-8339		-0-		18	1	45451	3	N	5956	5909	0	20	8	54
										6552	9									
*12	62372	X	45059	-0-		-17313		-0-		14	1	39671	3	N	4885	4862	0	31	8	46
										5374	9									

TOTAL GAS PROD: 472,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,797

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296121 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10910 - 20801

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	61318	X	61318	-0-	-0-	-0-		14	1	49657	3	N	10588	10570	0	6	8	144
								11647	9									
02	54348	X	51374	-0-	-2974	-0-		69	1	41501	3	N	8913	8948	0	36	8	73
								9804	9									
03	60171	X	50636	-0-	-9535	-0-		26	1	40559	3	N	9137	9114	0	60	8	36
								10051	9									
04	58230	X	47026	-0-	-11204	-0-		13	1	37661	3	N	8502	8464	0	16	8	58
								9352	9									
05	60171	X	43785	-0-	-16386	-0-		12	1	35230	3	N	7766	7708	0	31	8	85
								8543	9									
06	58230	X	43182	-0-	-15048	-0-		8	1	35417	3	N	7052	7078	0	34	8	25
								7757	9									
07	57890	X	57890	-0-	-0-	-0-		14	1	48998	3	N	8071	8014	0	16	8	66
								8878	9									
08	52591	X	52591	-0-	-0-	-0-		12	1	44311	3	N	7516	7496	0	10	8	76
								8268	9									
09	47040	X	39990	-0-	-7050	-0-		10	1	32860	3	N	6473	6497	0	13	8	39
								7120	9									
10	57877	X	50665	-0-	-7212	-0-		13	1	42526	3	N	7387	7354	0	15	8	57
								8126	9									
11	56010	X	41927	-0-	-14083	-0-		14	1	34793	3	N	6473	6459	0	12	8	59
								7120	9									
*12	57877	X	41785	-0-	-16092	-0-		12	1	33382	3	N	7628	7591	0	24	8	72
								8391	9									

TOTAL GAS PROD: 582,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,506

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296122 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11248 - 21119

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	102610	X	77748	-0-	-24862	-0-		19	1	67249	3	N	9527	9524	0	4	8	129
								10480	9									
02	89936	X	63508	-0-	-26428	-0-		90	1	54642	3	N	7978	8021	0	21	8	65
								8776	9									
03	87327	X	68299	-0-	-19028	-0-		38	1	58978	3	N	8439	8434	0	37	8	33
								9283	9									
04	84510	X	65824	-0-	-18686	-0-		20	1	56651	3	N	8321	8286	0	11	8	57
								9153	9									
05	87327	X	68953	-0-	-18374	-0-		21	1	60003	3	N	8117	8062	0	23	8	89
								8929	9									
06	75240	X	71782	-0-	-3458	-0-		15	1	63295	3	N	7702	7738	0	26	8	27
								8472	9									
07	70308	X	22753	-0-	-47555	-0-		6	1	19723	3	N	2749	2748	0	5	8	23
								3024	9									
08	68944	X	53382	-0-	-15562	-0-		13	1	46626	3	N	6130	6083	0	8	8	62
								6743	9									
09	71790	X	44800	-0-	-26990	-0-		11	1	38783	3	N	5460	5478	0	11	8	33
								6006	9									
10	74183	X	44742	-0-	-29441	-0-		12	1	38710	3	N	5473	5454	0	10	8	42
								6020	9									
11	71790	X	41032	-0-	-30758	-0-		14	1	35563	3	N	4959	4947	0	9	8	45
								5455	9									
*12	53382	X	37912	-0-	-15470	-0-		12	1	33303	3	N	4179	4167	0	18	8	39
								4597	9									

TOTAL GAS PROD: 660,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,034

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296123 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10964 - 20778

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	60171	X	58374	-0-		-1797		-0-	14	1	49818	3	N	7765	7754	0	7	8	105
									8542	9									
02	54348	X	51541	-0-		-2807		-0-	73	1	44094	3	N	6704	6717	0	37	8	55
									7374	9									
03	60171	X	57293	-0-		-2878		-0-	32	1	49211	3	N	7318	7273	0	71	8	29
									8050	9									
04	58230	X	53518	-0-		-4712		-0-	16	1	46257	3	N	6586	6551	0	19	8	45
									7245	9									
05	60171	X	54898	-0-		-5273		-0-	17	1	47723	3	N	6507	6444	0	37	8	71
									7158	9									
06	56490	X	52546	-0-		-3944		-0-	11	1	45992	3	N	5948	5962	0	36	8	21
									6543	9									
07	57288	X	27876	-0-		-29412		-0-	7	1	24689	3	N	2891	2881	0	7	8	24
									3180	9									
08	57288	X	22336	-0-		-34952		-0-	5	1	18577	3	N	3413	3396	0	7	8	34
									3754	9									
09	53520	X	49975	-0-		-3545		-0-	13	1	42615	3	N	6679	6653	0	20	8	40
									7347	9									
10	54901	X	46635	-0-		-8266		-0-	12	1	40509	3	N	5558	5538	0	17	8	43
									6114	9									
11	52560	X	48234	-0-		-4326		-0-	16	1	42018	3	N	5636	5609	0	18	8	52
									6200	9									
*12	51646	X	49300	-0-		-2346		-0-	16	1	43258	3	N	5478	5443	0	36	8	51
									6026	9									

TOTAL GAS PROD: 572,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,483

ALPINE MARMOT 5-14-17 I WELL #: 9H RRCID -> 298395 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10824 - 23754

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	SHUT IN		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		197109	-0-		197109		197109	6	1	149242	3	Y	43510	43510	0			-0-
									47861	9									
04	SHUT IN		250565	-0-		250565		447674	8	1	189861	3	Y	55178	55164	0			14
									60696	9									
05	661575	X	213901	-0-		-447674		-0-	5	1	164166	3	Y	45209	45184	0			39
									49730	9									
06	214890	X	119683	-0-		-95207		-0-	5	1	93073	3	Y	24186	24190	0			35
									26605	9									
07	222053	X	132016	-0-		-90037		-0-	6	1	103653	3	Y	25779	25739	0	26	8	49
									28357	9									
08	222053	X	128914	-0-		-93139		-0-	4	1	102297	3	Y	24194	24182	0	21	8	40
									26613	9									
09	214890	X	109141	-0-		-105749		-0-	5	1	86656	3	Y	20436	20399	0	44	8	33
									22480	9									
10	213900	X	101506	-0-		-112394		-0-	3	1	79748	3	Y	19777	19739	0	39	8	32
									21755	9									
11	127770	X	92753	-0-		-35017		-0-	2	1	73341	3	Y	17645	17640	0	29	8	8
									19410	9									
*12	132029	X	98448	-0-		-33581		-0-	1	1	79579	3	Y	17153	17073	0	57	8	31
									18868	9									

TOTAL GAS PROD: 1,444,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 293,067

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ALPINE MARMOT 5-14-17 G WELL #: 7H RRCID -> 298585 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10921 - 23767

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		264913	-0-	264913	264913		8	1	200438	3	Y	58606	58606	0			-0-
								64467	9									
04	SHUT IN		337015	-0-	337015	601928		10	1	257691	3	Y	72104	72086	0			18
								79314	9									
05	879837	X	277909	-0-	-601928	-0-		7	1	215125	3	Y	57070	57039	0			49
								62777	9									
06	200010	X	166808	-0-	-33202	-0-		8	1	130988	3	Y	32556	32558	0			47
								35812	9									
07	206677	X	158429	-0-	-48248	-0-		8	1	124246	3	Y	31068	31032	0	24	8	59
								34175	9									
08	206677	X	151717	-0-	-54960	-0-		5	1	120953	3	Y	27963	27957	0	18	8	47
								30759	9									
09	200010	X	135101	-0-	-64909	-0-		6	1	109447	3	Y	23316	23287	0	39	8	37
								25648	9									
10	206677	X	119528	-0-	-87149	-0-		3	1	96226	3	Y	21181	21150	0	33	8	35
								23299	9									
11	166800	X	102130	-0-	-64670	-0-		2	1	82755	3	Y	17612	17616	0	23	8	8
								19373	9									
*12	158441	X	113313	-0-	-45128	-0-		1	1	93701	3	Y	17828	17753	0	51	8	32
								19611	9									

TOTAL GAS PROD: 1,826,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 359,304

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299579 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9800 - 19666

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	0		114620	-0-	114620	1404609		11	1	97089	3	Y	15896	15892	0			125
								34	4	17486	9							
02	0		99623	-0-	99623	1504232		18	1	84948	3	Y	13254	13287	0			92
								78	4	14579	9							
03	0		107230	-0-	107230	1611462		52	1	91991	3	Y	13802	13811	0			83
								5	4	15182	9							
04	0		98929	-0-	98929	1710391		33	1	85328	3	Y	12321	12284	0			120
								15	4	13553	9							
05	0		94435	-0-	94435	1804826		81880	3	17	4	Y	11398	11418	0			100
								12538	9									
06	1887825	X	82999	-0-	-1804826	-0-		2	1	72675	3	Y	9368	9361	0			107
								17	4	10305	9							
07	286006	X	102511	-0-	-183495	-0-		2	1	90713	3	Y	10722	10699	0			130
								2	4	11794	9							
08	286006	X	146188	-0-	-139818	-0-		132297	3	13891	9	Y	12628	12624	0			134
09	276780	X	112735	-0-	-164045	-0-		101843	3	2	4	Y	9900	9938	0			96
								10890	9									
10	286006	X	132236	-0-	-153770	-0-		119666	3	2	4	Y	11425	11317	0			204
								12568	9									
11	141480	X	112808	-0-	-28672	-0-		6	1	102034	3	Y	9422	9468	0			158
								404	4	10364	9							
*12	146196	X	108012	-0-	-38184	-0-		10	1	97525	3	Y	9523	9518	0			163
								2	4	10475	9							

TOTAL GAS PROD: 1,312,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,659

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299580 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10199 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		122481	-0-	122481	1424212	12	1	108031	3	Y	13093	13094	0	103
							36	4	14402	9					
02	0		101811	-0-	101811	1526023	19	1	89999	3	Y	10648	10677	0	74
							80	4	11713	9					
03	0		111048	-0-	111048	1637071	55	1	98859	3	Y	11026	11033	0	67
							5	4	12129	9					
04	0		103858	-0-	103858	1740929	34	1	92819	3	Y	9991	9961	0	97
							15	4	10990	9					
05	0		103008	-0-	103008	1843937	92774	3	17	4	Y	9288	9304	0	81
							10217	9							
06	1927603	X	83666	-0-	-1843937	-0-	1	1	75684	3	Y	7241	7239	0	83
							16	4	7965	9					
07	269266	X	93504	-0-	-175762	-0-	3	1	85095	3	Y	7640	7631	0	92
							2	4	8404	9					
08	269266	X	93984	-0-	-175282	-0-	86085	3	7899	9	Y	7181	7197	0	76
09	260580	X	88834	-0-	-171746	-0-	81890	3	2	4	Y	6311	6326	0	61
							6942	9							
10	269266	X	68781	-0-	-200485	-0-	63140	3	2	4	Y	5126	5095	0	92
							5639	9							
11	90960	X	53081	-0-	-37879	-0-	6	1	48531	3	Y	3769	3798	0	63
							398	4	4146	9					
*12	93992	X	63076	-0-	-30916	-0-	12	1	58553	3	Y	4098	4091	0	70
							3	4	4508	9					

TOTAL GAS PROD: 1,087,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,412

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299581 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9921 - 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	EOM BALANCE
01	0		98852	-0-	98852	982022	10	1	84578	3	Y	12939	12933	0	102
							31	4	14233	9					
02	0		76759	-0-	76759	1058781	15	1	64569	3	Y	11007	11033	0	76
							67	4	12108	9					
03	0		83612	-0-	83612	1142393	45	1	70907	3	Y	11505	11512	0	69
							4	4	12656	9					
04	0		96026	-0-	96026	1238419	33	1	82484	3	Y	12268	12218	0	119
							14	4	13495	9					
05	0		104257	-0-	104257	1342676	90533	3	17	4	Y	12461	12471	0	109
							13707	9							
06	1435903	X	93227	-0-	-1342676	-0-	684	1	79768	3	Y	11597	11573	0	133
							18	4	12757	9					
07	158193	X	89478	-0-	-68715	-0-	702	1	76826	3	Y	10862	10864	0	131
							2	4	11948	9					
08	158193	X	104428	-0-	-53765	-0-	741	1	91470	3	Y	11106	11119	0	118
							12217	9							
09	153090	X	99178	-0-	-53912	-0-	714	1	87473	3	Y	9989	10010	0	97
							3	4	10988	9					
10	158193	X	93883	-0-	-64310	-0-	739	1	82667	3	Y	9523	9450	0	170
							2	4	10475	9					
11	101070	X	61410	-0-	-39660	-0-	723	1	52863	3	Y	6771	6827	0	114
							376	4	7448	9					
*12	104439	X	97835	-0-	-6604	-0-	743	1	87318	3	Y	8883	8845	0	152
							3	4	9771	9					

TOTAL GAS PROD: 1,098,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,911

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 299582 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10250 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		144718	-0-	144718	1543818	13	1	130496	3	Y	12880	12880	0	101
							41	4	14168	9					
02	0		113590	-0-	113590	1657408	20	1	102079	3	Y	10366	10395	0	72
							88	4	11403	9					
03	0		116967	-0-	116967	1774375	59	1	105803	3	Y	10090	10101	0	61
							6	4	11099	9					
04	0		109603	-0-	109603	1883978	36	1	100157	3	Y	8540	8518	0	83
							16	4	9394	9					
05	0		105883	-0-	105883	1989861	97010	3	18	4	Y	8050	8063	0	70
							8855	9							
06	2082781	X	92920	-0-	-1989861	-0-	2	1	85064	3	Y	7124	7112	0	82
							18	4	7836	9					
07	245024	X	91834	-0-	-153190	-0-	3	1	84192	3	Y	6943	6941	0	84
							2	4	7637	9					
08	245024	X	91353	-0-	-153671	-0-	83882	3	7471	9	Y	6792	6804	0	72
09	237120	X	89268	-0-	-147852	-0-	82234	3	2	4	Y	6393	6403	0	62
							7032	9							
10	245024	X	81500	-0-	-163524	-0-	75306	3	2	4	Y	5629	5590	0	101
							6192	9							
11	92910	X	14175	-0-	-78735	-0-	3	1	12902	3	Y	952	1037	0	16
							223	4	1047	9					
*12	92256	X	28459	-0-	-63797	-0-	10	1	26674	3	Y	1612	1600	0	28
							2	4	1773	9					

TOTAL GAS PROD: 1,080,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,371

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 299583 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10225 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		136218	-0-	136218	1416180	13	1	122014	3	Y	12901	12903	0	101
							14191	9							
02	0		109576	-0-	109576	1525756	20	1	97936	3	Y	10564	10592	0	73
							11620	9							
03	0		111902	-0-	111902	1637658	54	1	100710	3	Y	10125	10137	0	61
							11138	9							
04	0		107645	-0-	107645	1745303	35	1	96921	3	Y	9717	9684	0	94
							10689	9							
05	0		98909	-0-	98909	1844212	89720	3	9189	9	Y	8354	8375	0	73
06	1929754	X	85542	-0-	-1844212	-0-	2	1	78525	3	Y	6377	6377	0	73
							7015	9							
07	232190	X	80960	-0-	-151230	-0-	3	1	73434	3	Y	6839	6829	0	83
							7523	9							
08	232190	X	82488	-0-	-149702	-0-	75323	3	7165	9	Y	6514	6528	0	69
09	224700	X	62268	-0-	-162432	-0-	57013	3	5255	9	Y	4777	4800	0	46
10	232190	X	6783	-0-	-225407	-0-	6032	3	751	9	Y	683	717	0	12
11	85530	X	1090	-0-	-84440	-0-	2	1	1007	3	Y	74	85	0	1
							81	9							
*12	82491	X	-0-	-0-	-82491	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 883,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,925

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299612 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10205 - 20020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		102455	-0-	102455	1194846	11	1	93247	3	Y	8331	8327	0			66
							33	4	9164	9							
02	0		84448	-0-	84448	1279294	17	1	76655	3	Y	7002	7019	0			49
							74	4	7702	9							
03	0		87052	-0-	87052	1366346	47	1	78972	3	Y	7299	7304	0			44
							4	4	8029	9							
04	0		79734	-0-	79734	1446080	29	1	72486	3	Y	6551	6531	0			64
							13	4	7206	9							
05	0		79011	-0-	79011	1525091	72287	3	15	4	Y	6099	6110	0			53
							6709	9									
06	1587614	X	62523	-0-	-1525091	-0-	1	1	57518	3	Y	4536	4537	0			52
							14	4	4990	9							
07	273482	X	62394	-0-	-211088	-0-	2	1	57529	3	Y	4419	4418	0			53
							2	4	4861	9							
08	273482	X	69100	-0-	-204382	-0-	63702	3	5398	9	Y	4907	4908	0			52
09	264660	X	60734	-0-	-203926	-0-	56038	3	2	4	Y	4267	4278	0			41
							4694	9									
10	273482	X	53965	-0-	-219517	-0-	49629	3	2	4	Y	3940	3910	0			71
							4334	9									
11	66870	X	43237	-0-	-23633	-0-	5	1	39775	3	Y	2835	2858	0			48
							338	4	3119	9							
*12	69099	X	55205	-0-	-13894	-0-	10	1	51785	3	Y	3098	3093	0			53
							2	4	3408	9							

TOTAL GAS PROD: 839,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,284

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299613 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9926 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		168731	-0-	168731	1261842	15	1	143097	3	Y	23246	23234	0			183
							48	4	25571	9							
02	0		136593	-0-	136593	1398435	24	1	115593	3	Y	18975	19027	0			131
							103	4	20873	9							
03	0		145562	-0-	145562	1543997	73	1	124097	3	Y	19441	19455	0			117
							7	4	21385	9							
04	0		130211	-0-	130211	1674208	43	1	111339	3	Y	17100	17051	0			166
							19	4	18810	9							
05	0		126219	-0-	126219	1800427	108715	3	21	4	Y	15894	15921	0			139
							17483	9									
06	1912873	X	112446	-0-	-1800427	-0-	663	1	96111	3	Y	14228	14204	0			163
							21	4	15651	9							
07	179955	X	111575	-0-	-68380	-0-	675	1	95718	3	Y	13799	13795	0			167
							3	4	15179	9							
08	179955	X	113034	-0-	-66921	-0-	712	1	97497	3	Y	13477	13501	0			143
							14825	9									
09	174150	X	105036	-0-	-69114	-0-	688	1	90974	3	Y	12155	12180	0			118
							3	4	13371	9							
10	179955	X	105565	-0-	-74390	-0-	712	1	91701	3	Y	11954	11858	0			214
							3	4	13149	9							
11	112440	X	91041	-0-	-21399	-0-	697	1	78886	3	Y	9969	10016	0			167
							492	4	10966	9							
*12	113026	X	103692	-0-	-9334	-0-	722	1	89841	3	Y	11933	11895	0			205
							3	4	13126	9							

TOTAL GAS PROD: 1,449,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,171

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 B WELL #: 2H RRCID -> 299807 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11396 - 28944

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		105484	-0-	105484	105484	91	1	86581	3	Y	17102	17102	0			-0-
							18812	9									
03	0		353827	-0-	353827	459311	13	1	299490	3	Y	49385	49385	0			-0-
							54324	9									
04	0		353654	-0-	353654	812965	12	1	303517	3	Y	45568	45557	0			11
							50125	9									
05	0		308625	-0-	308625	1121590	8	1	268458	3	Y	36508	36488	0			31
							40159	9									
06	1368846	X	247256	-0-	-1121590	-0-	13	1	216508	3	Y	27941	27931	0			41
							30735	9									
07	319300	X	174338	-0-	-144962	-0-	10	1	153518	3	Y	18918	18887	0	36	8	36
							20810	9									
08	319300	X	226033	-0-	-93267	-0-	7	1	199875	3	Y	23774	23741	0	29	8	40
							26151	9									
09	309000	X	220919	-0-	-88081	-0-	9	1	195982	3	Y	22662	22605	0	61	8	36
							24928	9									
10	319300	X	210004	-0-	-109296	-0-	5	1	185190	3	Y	22554	22502	0	51	8	37
							24809	9									
11	218730	X	197997	-0-	-20733	-0-	5	1	175489	3	Y	20457	20448	0	37	8	9
							22503	9									
*12	228284	X	214050	-0-	-14234	-0-	3	1	191339	3	Y	20644	20526	0	90	8	37
							22708	9									

TOTAL GAS PROD: 2,612,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 305,513

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 C WELL #: 3H RRCID -> 299808 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10852 - 28704

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		38350	-0-	38350	38350	28	1	26739	3	Y	10530	10530	0			-0-
							11583	9									
03	0		410171	-0-	410171	448521	13	1	315054	3	Y	86458	86458	0			-0-
							95104	9									
04	0		304520	-0-	304520	753041	10	1	242255	3	Y	56595	56581	0			14
							62255	9									
05	0		237468	-0-	237468	990509	6	1	190331	3	Y	42846	42823	0			37
							47131	9									
06	0		190855	-0-	190855	1181364	10	1	155335	3	Y	32282	32272	0			47
							35510	9									
07	1359924	X	178560	-0-	-1181364	-0-	9	1	147055	3	Y	28633	28597	0	29	8	54
							31496	9									
08	187116	X	163087	-0-	-24029	-0-	5	1	135429	3	Y	25139	25129	0	22	8	42
							27653	9									
09	181080	X	141265	-0-	-39815	-0-	6	1	118114	3	Y	21041	21003	0	46	8	34
							23145	9									
10	187116	X	125162	-0-	-61954	-0-	3	1	103353	3	Y	19824	19786	0	40	8	32
							21806	9									
11	181080	X	113508	-0-	-67572	-0-	3	1	94308	3	Y	17452	17447	0	29	8	8
							19197	9									
*12	178560	X	122131	-0-	-56429	-0-	2	1	104534	3	Y	15995	15909	0	65	8	29
							17595	9									

TOTAL GAS PROD: 2,025,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 356,795

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 D WELL #: 4H RRCID -> 299809 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10942 - 28905

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	0		52251	-0-	52251	52251		45	1	43282	3	Y	8113	8113	0			-0-
								8924	9									
03	0		434653	-0-	434653	486904		15	1	359337	3	Y	68455	68455	0			-0-
								75301	9									
04	0		353099	-0-	353099	840003		12	1	297291	3	Y	50724	50712	0			12
								55796	9									
05	0		304749	-0-	304749	1144752		8	1	259450	3	Y	41174	41151	0			35
								45291	9									
06	0		242807	-0-	242807	1387559		12	1	208286	3	Y	31372	31361	0			46
								34509	9									
07	1498237	X	110678	-0-	-1387559	-0-		6	1	94782	3	Y	14445	14433	0	31	8	27
								15890	9									
08	316324	X	188096	-0-	-128228	-0-		6	1	163728	3	Y	22147	22107	0	30	8	37
								24362	9									
09	306120	X	203456	-0-	-102664	-0-		8	1	177454	3	Y	23631	23568	0	62	8	38
								25994	9									
10	316324	X	195639	-0-	-120685	-0-		5	1	169473	3	Y	23783	23730	0	52	8	39
								26161	9									
11	306120	X	181134	-0-	-124986	-0-		4	1	157659	3	Y	21337	21327	0	39	8	10
								23471	9									
*12	210242	X	191469	-0-	-18773	-0-		2	1	168797	3	Y	20609	20495	0	87	8	37
								22670	9									

TOTAL GAS PROD: 2,458,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 325,790

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 E WELL #: 5H RRCID -> 299810 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10624 - 28454

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	0		42232	-0-	42232	42232		35	1	33316	3	Y	8074	8074	0			-0-
								8881	9									
03	0		419582	-0-	419582	461814		14	1	323151	3	Y	87652	87652	0			-0-
								96417	9									
04	0		249484	-0-	249484	711298		8	1	191558	3	Y	52653	52640	0			13
								57918	9									
05	0		198976	-0-	198976	910274		6	1	155567	3	Y	39457	39436	0			34
								43403	9									
06	0		160515	-0-	160515	1070789		8	1	126557	3	Y	30864	30853	0			45
								33950	9									
07	1235861	X	165072	-0-	-1070789	-0-		8	1	132892	3	Y	29247	29206	0	31	8	55
								32172	9									
08	214241	X	145409	-0-	-68832	-0-		5	1	116886	3	Y	25925	25914	0	23	8	43
								28518	9									
09	207330	X	122724	-0-	-84606	-0-		5	1	99198	3	Y	21383	21345	0	47	8	34
								23521	9									
10	214241	X	107035	-0-	-107206	-0-		3	1	85571	3	Y	19510	19474	0	38	8	32
								21461	9									
11	207330	X	85599	-0-	-121731	-0-		2	1	68755	3	Y	15311	15315	0	21	8	7
								16842	9									
*12	165075	X	86325	-0-	-78750	-0-		1	1	70320	3	Y	14549	14463	0	67	8	26
								16004	9									

TOTAL GAS PROD: 1,782,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 344,625

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ALPINE MARMOT 5-14-17 F WELL #: 6H RRCID -> 299920 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11203 - 24105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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		188987	-0-	188987	188987		7	1	154785	3	Y	31086	31086	0			-0-
								34195	9									
04	0		343568	-0-	343568	532555		11	1	285954	3	Y	52366	52353	0			13
								57603	9									
05	0		356581	-0-	356581	889136		9	1	300692	3	Y	50800	50770	0			43
								55880	9									
06	0		262062	-0-	262062	1151198		12	1	224548	3	Y	34093	34087	0			49
								37502	9									
07	1360409	X	209211	-0-	-1151198	-0-		11	1	179874	3	Y	26660	26629	0	29	8	51
								29326	9									
08	271622	X	206318	-0-	-65304	-0-		7	1	178631	3	Y	25164	25151	0	22	8	42
								27680	9									
09	262860	X	190013	-0-	-72847	-0-		7	1	165896	3	Y	21918	21877	0	48	8	35
								24110	9									
10	271622	X	172352	-0-	-99270	-0-		4	1	149673	3	Y	20614	20574	0	41	8	34
								22675	9									
11	262860	X	152011	-0-	-110849	-0-		4	1	132603	3	Y	17640	17636	0	30	8	8
								19404	9									
*12	209219	X	163205	-0-	-46014	-0-		2	1	144237	3	Y	17242	17149	0	70	8	31
								18966	9									

TOTAL GAS PROD: 2,244,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 297,583

ALPINE MARMOT 5-14-17 H WELL #: 8H RRCID -> 299921 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11139 - 24071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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		220417	-0-	220417	220417		8	1	179333	3	Y	37342	37342	0			-0-
								41076	9									
04	0		283287	-0-	283287	503704		9	1	235871	3	Y	43097	43086	0			11
								47407	9									
05	0		257183	-0-	257183	760887		7	1	217913	3	Y	35694	35675	0			30
								39263	9									
06	0		159285	-0-	159285	920172		8	1	135935	3	Y	21220	21219	0			31
								23342	9									
07	1070169	X	149997	-0-	-920172	-0-		8	1	128228	3	Y	19783	19753	0	23	8	38
								21761	9									
08	190898	X	154898	-0-	-36000	-0-		6	1	133980	3	Y	19011	19000	0	17	8	32
								20912	9									
09	184740	X	142836	-0-	-41904	-0-		6	1	124727	3	Y	16457	16429	0	34	8	26
								18103	9									
10	190898	X	129627	-0-	-61271	-0-		4	1	112523	3	Y	15545	15516	0	30	8	25
								17100	9									
11	184740	X	114810	-0-	-69930	-0-		3	1	100088	3	Y	13381	13378	0	22	8	6
								14719	9									
*12	154907	X	123252	-0-	-31655	-0-		2	1	108913	3	Y	13034	12965	0	52	8	23
								14337	9									

TOTAL GAS PROD: 1,735,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 234,564

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ALPINE MARMOT 5-14-17 J WELL #: 10H RRCID -> 299930 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11231 - 23981

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		179209	-0-	179209	179209		6	1	144967	3	Y	31124	31124	0			-0-
								34236	9									
04	0		300160	-0-	300160	479369		10	1	247405	3	Y	47950	47938	0			12
								52745	9									
05	0		318041	-0-	318041	797410		8	1	267837	3	Y	45633	45606	0			39
								50196	9									
06	0		202152	-0-	202152	999562		10	1	171541	3	Y	27819	27818	0			40
								30601	9									
07	1191171	X	191609	-0-	-999562	-0-		10	1	162591	3	Y	26371	26331	0	30	8	50
								29008	9									
08	271188	X	189111	-0-	-82077	-0-		6	1	162059	3	Y	24587	24574	0	22	8	41
								27046	9									
09	262440	X	171487	-0-	-90953	-0-		7	1	147846	3	Y	21485	21444	0	48	8	34
								23634	9									
10	271188	X	157937	-0-	-113251	-0-		4	1	134928	3	Y	20914	20872	0	42	8	34
								23005	9									
11	262440	X	145089	-0-	-117351	-0-		4	1	124329	3	Y	18869	18863	0	31	8	9
								20756	9									
*12	191611	X	158962	-0-	-32649	-0-		2	1	138150	3	Y	18918	18820	0	73	8	34
								20810	9									

TOTAL GAS PROD: 2,013,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 283,670

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 A WELL #: 1H RRCID -> 299957 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11074 - 28623

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	0		74008	-0-	74008	74008		59	1	56138	3	Y	16192	16192	0			-0-
								17811	9									
03	0		265518	-0-	265518	339526		9	1	203839	3	Y	56064	56064	0			-0-
								61670	9									
04	0		189391	-0-	189391	528917		6	1	150302	3	Y	35530	35521	0			9
								39083	9									
05	0		151453	-0-	151453	680370		5	1	120408	3	Y	28218	28203	0			24
								31040	9									
06	820209	X	139839	-0-	-680370	-0-		8	1	111334	3	Y	25906	25892	0			38
								28497	9									
07	138116	X	138116	-0-	-0-	-0-		7	1	112130	3	Y	23617	23581	0	29	8	45
								25979	9									
08	129231	X	129231	-0-	-0-	-0-		4	1	105580	3	Y	21497	21484	0	22	8	36
								23647	9									
09	117498	X	117498	-0-	-0-	-0-		5	1	96538	3	Y	19050	19015	0	41	8	30
								20955	9									
10	116250	X	104928	-0-	-11322	-0-		3	1	84832	3	Y	18266	18237	0	29	8	30
								20093	9									
11	112500	X	97053	-0-	-15447	-0-		3	1	78616	3	Y	16758	16769	0	11	8	8
								18434	9									
*12	116250	X	107349	-0-	-8901	-0-		1	1	88992	3	Y	16687	16641	0	24	8	30
								18356	9									

TOTAL GAS PROD: 1,514,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 277,785

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC 103475
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
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	160	126	0			57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1487	2	350	9	Y	318	236	0			82
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1048	2	31	9	Y	28	101	0			9
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1161	2	213	9	Y	194	171	0			32
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	210	202	0			40
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	19	55	0			4
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	29	26	0			7
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	3	9	0			1
*10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

01	33883	X	29072	-0-	-4811	-0-	28864	2	208	9	N	189	186	1			304
02	30576	X	26912	-0-	-3664	-0-	26729	2	183	9	N	166	194	1			276
03	33852	X	3688	-0-	-30164	-0-	3654	2	34	9	N	31					307
04	28470	X	-0-	-0-	-28470	-0-					N	-0-					307
05	29791	X	22648	-0-	-7143	-0-	22640	2	8	4	N	-0-					307
06	29252	X	29252	-0-	-0-	-0-	29081	2	19	4	N	138					445
							152	9									
07	29791	X	23472	-0-	-6319	-0-	23416	2	1	4	N	50	188	1			307
							55	9									
08	30741	X	30741	-0-	-0-	-0-	30622	2	119	9	N	108	187	1			228
09	32252	X	32252	-0-	-0-	-0-	28617	2	3285	4	N	318	203	1			343
							350	9									
10	34397	X	34397	-0-	-0-	-0-	30952	2	3306	4	N	126	178	1			291
							139	9									
11	29760	X	27453	-0-	-2307	-0-	27430	2	23	9	N	21					312
12	33325	X	NO RPT	-0-	-33325	-0-					N	NO RPT					312

TOTAL GAS PROD: 259,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6634	-0-	-1209	-0-	6320	2	314	9	N	285	186	1			314
02	7168	X	4393	-0-	-2775	-0-	3931	2	462	9	N	420	381	1			353
03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8106	2	598	9	N	544	388	1			509
04	7680	X	7006	-0-	-674	-0-	6689	2	317	9	N	288	547	1			250
05	7719	X	6422	-0-	-1297	-0-	6178	2	244	9	N	222					472
06	8430	X	481	-0-	-7949	-0-	481	2			N	-0-	190	1			282
07	8711	X	4424	-0-	-4287	-0-	4321	2	103	9	N	94					376
08	8711	X	7710	-0-	-1001	-0-	7437	2	273	9	N	248	184	1			440
09	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8269	2	18	4	N	315	378	1			377
							347	9									
*10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6269	2	260	9	N	236	199	1			414
11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	685	1	7748	2	N	121					535
							3	4	133	9							
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					535

TOTAL GAS PROD: 69,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,773

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	459	386	1			448
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	396	382	1			462
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	389	381	1			470
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	347	400	1			417
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	194	1			272
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1930	2	400	9	Y	364	207	1			429
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1342	2	388	9	Y	353	377	1			405
08	T. A.		2453	-0-	2453	2453	2025	2	428	9	Y	389	520	1			274
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2453					Y	-0-					274
10	T. A.		3109	-0-	3109	5562	2768	2	341	9	Y	310	198	1			386
*11	T. A.		712	-0-	712	6274	92	1	357	2	Y	239	190	1			435
							263	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6274					Y	NO RPT					435

TOTAL GAS PROD: 10,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,295

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
01	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	25972	2	4054	9	Y	3685	3376	0			1309
02	44800	X	32768	-0-	-12032	-0-	29757	2	3011	9	Y	2737	3025	0			1021
03	49600	X	33800	-0-	-15800	-0-	30873	2	2927	9	Y	2661	2996	0			686
04	48000	X	29981	-0-	-18019	-0-	27948	2	2033	9	Y	1848	1902	0			632
05	36270	X	29646	-0-	-6624	-0-	27935	2	3	4	Y	1553	1926	0			259
							1708	9									
06	35100	X	29717	-0-	-5383	-0-	27789	2	78	4	Y	1682	1619	0			322
							1850	9									
07	36270	X	31048	-0-	-5222	-0-	29178	2	1870	9	Y	1700	1622	0			400
08	31791	X	31791	-0-	-0-	-0-	29951	2	1840	9	Y	1673	1652	0			421
09	30760	X	30760	-0-	-0-	-0-	28966	2	1794	9	Y	1631	1592	0			460
*10	32086	X	32086	-0-	-0-	-0-	30608	2	1478	9	Y	1344	1490	0			314
*11	32438	X	32438	-0-	-0-	-0-	1284	1	29684	2	Y	1336	1375	1			275
							1470	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 344,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,850

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47864	X	47809	-0-	-55	-0-	631	1	45382	2	Y	1633	1749	0			499
							1796	9									
02	43498	X	43498	-0-	-0-	-0-	519	1	42060	2	Y	835	907	0			427
							919	9									
03	47957	X	38052	-0-	-9905	-0-	401	1	36684	2	Y	879	890	0			416
							967	9									
04	45660	X	37034	-0-	-8626	-0-	408	1	35049	2	Y	1168	1268	0			316
							292	4	1285	9							
05	47585	X	45231	-0-	-2354	-0-	407	1	43824	2	Y	909	919	0			306
							1000	9									
06	46050	X	35450	-0-	-10600	-0-	345	1	34098	2	Y	915	939	0			282
							1007	9									
07	47585	X	40835	-0-	-6750	-0-	371	1	38928	2	Y	1116	1058	0			340
							308	4	1228	9							
08	45229	X	40435	-0-	-4794	-0-	329	1	38784	2	Y	1202	1166	0			376
							1322	9									
09	43931	X	43931	-0-	-0-	-0-	361	1	42117	2	Y	1285	1196	0			465
							39	4	1414	9							
*10	45229	X	40927	-0-	-4302	-0-	326	1	39600	2	Y	910	1045	0			330
							1001	9									
*11	47640	X	47640	-0-	-0-	-0-	2214	1	43945	2	Y	1272	1514	1			88
							82	4	1399	9							
12	45384	X	NO RPT	-0-	-45384	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 460,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,124

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	14247	-0-	-3795	-0-	12849	2	42	4	Y	1233	962	1			753
							1356	9									
02	16296	X	12400	-0-	-3896	-0-	11511	2	95	4	Y	722	857	1			618
							794	9									
03	18042	X	13020	-0-	-5022	-0-	11981	2	263	4	Y	705	709	1			614
							776	9									
04	17460	X	11013	-0-	-6447	-0-	9670	2	695	4	Y	589	566	1			637
							648	9									
05	14415	X	12922	-0-	-1493	-0-	12112	2	103	4	Y	643	562	1			718
							707	9									
06	13800	X	9657	-0-	-4143	-0-	8631	2	378	4	Y	589	671	1			636
							648	9									
07	13733	X	13000	-0-	-733	-0-	11958	2	519	4	Y	475	681	1			430
							523	9									
08	13020	X	9461	-0-	-3559	-0-	9361	2	85	4	Y	14	434	1			10
							15	9									
09	12510	X	10478	-0-	-2032	-0-	9525	2	953	9	Y	866	9	1			867
*10	12989	X	12833	-0-	-156	-0-	11850	2	983	9	Y	894	1228	1			533
*11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	1170	1	11156	2	Y	333	608	1			258
							366	9									
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 131,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,063

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36611	X	25782	-0-	-10829	-0-	25782	2			Y	-0-					-0-
02	34832	X	22347	-0-	-12485	-0-	22347	2			Y	-0-					-0-
03	38564	X	21857	-0-	-16707	-0-	21857	2			Y	-0-					-0-
04	37320	X	22013	-0-	-15307	-0-	21089	2	924	9	Y	840	552	0			288
05	33325	X	23960	-0-	-9365	-0-	23143	2	3	4	Y	740	905	0			123
							814	9									
06	24960	X	24490	-0-	-470	-0-	23484	2	67	4	Y	854	814	0			163
							939	9									
07	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	25738	2	1025	9	Y	932	876	0			219
08	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	28673	2	1062	9	Y	965	941	0			243
09	28162	X	28162	-0-	-0-	-0-	27086	2	1076	9	Y	978	945	0			276
*10	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	28832	2	900	9	Y	818	903	0			191
*11	28770	X	27303	-0-	-1467	-0-	1077	1	25294	2	Y	847	891	1			147
							932	9									
12	29729	X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 282,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,974

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
01	26877	X	21674	-0-	-5203	-0-	21479	2	195	9	Y	177	144	0			63
02	30296	X	15185	-0-	-15111	-0-	14297	2	888	9	Y	807	568	0			302
03	33077	X	16428	-0-	-16649	-0-	15702	2	726	9	Y	660	792	0			170
04	32010	X	14894	-0-	-17116	-0-	14297	2	597	9	Y	543	527	0			186
05	21669	X	16651	-0-	-5018	-0-	15794	2	2	4	Y	777	833	0			130
							855	9									
06	20970	X	16304	-0-	-4666	-0-	15665	2	44	4	Y	541	567	0			104
							595	9									
07	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	17515	2	697	9	Y	634	589	0			149
08	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	18873	2	752	9	Y	684	661	0			172
09	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	20668	2	668	9	Y	607	608	0			171
*10	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	18950	2	1106	9	Y	1005	941	0			235
*11	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	899	1	20879	2	Y	503	624	1			114
							553	9									
12	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 202,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,938

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
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
01	37169	X	20574	-0-	-16595	-0-	20121	2	36	4	Y	379	751	1			231
							417	9									
02	33572	X	18701	-0-	-14871	-0-	18179	2	28	4	Y	449	296	1			384
							494	9									
03	26784	X	20426	-0-	-6358	-0-	19917	2	1	4	Y	462	443	1			403
							508	9									
04	25920	X	15850	-0-	-10070	-0-	15606	2	3	4	Y	219	372	1			250
							241	9									
05	20770	X	15236	-0-	-5534	-0-	14939	2	297	9	Y	270	221	1			299
06	20040	X	12278	-0-	-7762	-0-	12078	2	200	9	Y	182	279	1			202
07	20708	X	19545	-0-	-1163	-0-	19042	2	503	9	Y	457	245	1			414
08	20429	X	18964	-0-	-1465	-0-	17769	2	1195	9	Y	1086	708	1			792
09	15840	X	15213	-0-	-627	-0-	15074	2	139	9	Y	126	748	1			170
*10	19530	X	17157	-0-	-2373	-0-	16882	2	275	9	Y	250	280	1			140
*11	18900	X	18772	-0-	-128	-0-	873	1	17418	2	Y	437	342	1			235
							481	9									
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 192,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,317

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
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1708	X	684	-0-	-1024	-0-	472	2	212	9	Y	193	121	0			72
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2992	2	102	9	Y	93	141	0			24
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	6	28	0			2
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	72	62	0			12
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	9	19	0			2
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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
01	85901	X	74496	-0-	-11405	-0-	73724	2	772	9	Y	702	374	1			849
02	77084	X	60197	-0-	-16887	-0-	59819	2	378	9	Y	344	559	1			634
03	85343	X	66040	-0-	-19303	-0-	66016	2	24	9	Y	22	360	1			296
04	72360	X	62830	-0-	-9530	-0-	62388	2	442	9	Y	402	381	1			317
05	74772	X	68005	-0-	-6767	-0-	67518	2	487	9	Y	443	396	1			364
06	72090	X	59448	-0-	-12642	-0-	59072	2	376	9	Y	342	192	1			514
07	66650	X	59182	-0-	-7468	-0-	58802	2	380	9	Y	345	398	1			461
08	68014	X	13705	-0-	-54309	-0-	13622	2	83	9	Y	75	197	1			339
*09	65820	X	650	-0-	-65170	-0-	634	2	16	4	Y	-0-					342
10	68014	X	-0-	-0-	-68014	-0-					Y	-0-					339
*11	59460	X	-0-	-0-	-59460	-0-					Y	-0-	133	1			206
12	59179	X	NO RPT	-0-	-59179	-0-					Y	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 464,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,675

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
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. 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	44082	X	31640	-0-	-12442		-0-		1047	1	29779	2	Y	740	1511	0			150
									814	9									
02	39816	X	39650	-0-	-166		-0-		1123	1	37033	2	Y	1358	1104	0			404
									1494	9									
03	44082	X	42615	-0-	-1467		-0-		479	1	40321	2	Y	1650	1524	0			530
									1815	9									
04	41520	X	38659	-0-	-2861		-0-		826	1	36595	2	Y	1125	1228	0			427
									1238	9									
05	43098	X	43098	-0-	-0-		-0-		1219	1	40641	2	Y	1125	1195	0			357
									1238	9									
06	41280	X	35398	-0-	-5882		-0-		347	1	33910	2	Y	1037	747	0			647
									1141	9									
07	42656	X	39599	-0-	-3057		-0-		528	1	37458	2	Y	1466	1722	0			391
									1613	9									
08	44992	X	44992	-0-	-0-		-0-		508	1	42739	2	Y	1586	1705	0			272
									1745	9									
09	42768	X	42768	-0-	-0-		-0-		366	1	40742	2	Y	1480	1309	0			443
									32	4	1628	9							
*10	43090	X	42561	-0-	-529		-0-		519	1	40432	2	Y	1464	1519	0			388
									1610	9									
*11	48385	X	48385	-0-	-0-		-0-		923	1	46003	2	Y	1325	1425	1			288
									1	4	1458	9							
12	44082	X	NO RPT	-0-	-44082		-0-						Y	NO RPT					288

TOTAL GAS PROD: 449,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,356

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. 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	25784	X	25784	-0-	-0-		-0-		311	1	22411	2	Y	2784	2991	0			850
									3062	9									
02	21102	X	21102	-0-	-0-		-0-		238	1	19291	2	Y	1430	1549	0			731
									1573	9									
03	23932	X	18875	-0-	-5057		-0-		190	1	17320	2	Y	1241	1384	0			588
									1365	9									
04	24630	X	19143	-0-	-5487		-0-		193	1	16580	2	Y	2029	2068	0			549
									138	4	2232	9							
05	25451	X	19930	-0-	-5521		-0-		168	1	18117	2	Y	1495	1541	0			503
									1645	9									
06	24630	X	14752	-0-	-9878		-0-		129	1	12752	2	Y	1701	1680	0			524
									1871	9									
07	23095	X	19855	-0-	-3240		-0-		167	1	17497	2	Y	1865	1821	0			568
									139	4	2052	9							
08	25222	X	25222	-0-	-0-		-0-		190	1	22426	2	Y	2369	2196	0			741
									2606	9									
09	19290	X	17951	-0-	-1339		-0-		134	1	15691	2	Y	1920	1966	0			695
									14	4	2112	9							
*10	20628	X	20628	-0-	-0-		-0-		151	1	18260	2	Y	2015	1979	0			731
									2217	9									
*11	24420	X	21979	-0-	-2441		-0-		896	1	18896	2	Y	1965	2532	1			164
									25	4	2162	9							
12	25234	X	NO RPT	-0-	-25234		-0-						Y	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 225,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,814

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
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. 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	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-	52	1	3745	2	Y	319	303	0			97
								351	9									
02	2016	X	1254	-0-		-762	-0-	3	1	254	2	Y	906	540	0			463
								997	9									
03	3131	X	-0-	-0-		-3131	-0-					Y	-0-	463	0			-0-
04	3960	X	3301	-0-		-659	-0-	37	1	3197	2	Y	36	26	0			10
								27	4	40	9							
05	4582	X	4582	-0-		-0-	-0-	42	1	4492	2	Y	44	39	0			15
								48	9									
06	3960	X	2637	-0-		-1323	-0-	26	1	2533	2	Y	71	64	0			22
								78	9									
07	3410	X	781	-0-		-2629	-0-	7	1	747	2	Y	19	35	0			6
								6	4	21	9							
08	4185	X	-0-	-0-		-4185	-0-					Y	6	10	0			2
09	4050	X	1059	-0-		-2991	-0-	9	1	1047	2	Y	2	3	0			1
								1	4	2	9							
*10	4185	X	-0-	-0-		-4185	-0-					Y	521	333	0			189
*11	3477	X	3477	-0-		-0-	-0-	159	1	3318	2	Y	-0-	187	1			2
12	1085	X	NO RPT	-0-		-1085	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

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. 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	14720	X	14720	-0-		-0-	-0-	423	1	12014	2	Y	2075	1655	0			420
								2283	9									
02	9228	X	9228	-0-		-0-	-0-	230	1	7581	2	Y	1288	1325	0			383
								1417	9									
03	13246	X	13246	-0-		-0-	-0-	129	1	10883	2	Y	2031	1762	0			652
								2234	9									
04	9060	X	3250	-0-		-5810	-0-	64	1	2838	2	Y	316	848	0			120
								348	9									
05	9362	X	8224	-0-		-1138	-0-	206	1	6871	2	Y	1043	832	0			331
								1147	9									
06	9060	X	1905	-0-		-7155	-0-	17	1	1671	2	Y	197	405	0			123
								217	9									
07	9362	X	7624	-0-		-1738	-0-	88	1	6213	2	Y	1203	1005	0			321
								1323	9									
08	13243	X	13243	-0-		-0-	-0-	131	1	10970	2	Y	1947	1934	0			334
								2142	9									
09	7950	X	6239	-0-		-1711	-0-	47	1	5188	2	Y	909	971	0			272
								4	4	1000	9							
*10	11705	X	11705	-0-		-0-	-0-	124	1	9643	2	Y	1762	1567	0			467
								1938	9									
*11	11289	X	11289	-0-		-0-	-0-	157	1	8379	2	Y	2502	2398	1			571
								1	4	2752	9							
12	9362	X	NO RPT	-0-		-9362	-0-					Y	NO RPT					571

TOTAL GAS PROD: 100,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,273

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48081	X	47910	-0-	-171	-0-	46390	2	1520	9	Y	1382	1211	0			844
02	43064	X	42947	-0-	-117	-0-	41605	2	1342	9	Y	1220	1128	0			936
03	47492	X	46222	-0-	-1270	-0-	44764	2	1458	9	Y	1325	1231	0			1030
04	46410	X	40782	-0-	-5628	-0-	39606	2	1176	9	Y	1069	992	0			1107
05	47957	X	41245	-0-	-6712	-0-	40125	2	1120	9	Y	1018	1611	0			514
06	46410	X	41491	-0-	-4919	-0-	40256	2	1235	9	Y	1123	967	0			670
07	47554	X	41302	-0-	-6252	-0-	40000	2	1302	9	Y	1184	1169	0			685
08	46221	X	42376	-0-	-3845	-0-	41003	2	1373	9	Y	1248	1138	0			795
09	41490	X	30933	-0-	-10557	-0-	30215	2	718	9	Y	653	825	0			623
*10	43082	X	43082	-0-	-0-	-0-	41951	2	1131	9	Y	1028	802	0			849
*11	41490	X	40489	-0-	-1001	-0-	1791	1	37674	2	Y	931	1141	1			639
							1024	9									
12	42377	X	NO RPT	-0-	-42377	-0-					Y	NO RPT					639

TOTAL GAS PROD: 458,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,181

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45167	X	41509	-0-	-3658	-0-	40126	2	1383	9	Y	1257	1240	0			785
02	39396	X	36360	-0-	-3036	-0-	35106	2	1254	9	Y	1140	1051	0			874
03	43493	X	39383	-0-	-4110	-0-	38068	2	1315	9	Y	1195	1140	0			929
04	42060	X	36621	-0-	-5439	-0-	35567	2	1054	9	Y	958	894	0			993
05	41633	X	38502	-0-	-3131	-0-	37464	2	1038	9	Y	944	1460	0			477
06	40230	X	35000	-0-	-5230	-0-	34105	2	895	9	Y	814	805	0			486
07	40269	X	35269	-0-	-5000	-0-	34236	2	1033	9	Y	939	882	0			543
08	39370	X	35178	-0-	-4192	-0-	34144	2	1034	9	Y	940	884	0			599
09	37260	X	34643	-0-	-2617	-0-	33662	2	981	9	Y	892	638	0			853
*10	38502	X	35922	-0-	-2580	-0-	34661	2	1261	9	Y	1146	1053	0			946
*11	35010	X	33133	-0-	-1877	-0-	1480	1	31158	2	Y	450	1056	1			340
							495	9									
12	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					Y	NO RPT					340

TOTAL GAS PROD: 401,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,675

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			287
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			287
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			287
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			287
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			287
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			287
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			287
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			287
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			287
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			287
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			287
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			287

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	5590	3	1035	9	Y	941	546	0			575
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	6851	3	1256	9	Y	1142	1144	0			573
03	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	7685	3	1238	9	Y	1125	1075	0			623
04	6420	X	5860	-0-	-560	-0-	5025	3	835	9	Y	759	1071	0			311
05	7626	X	5161	-0-	-2465	-0-	4536	3	625	9	Y	568	352	0			527
06	7380	X	343	-0-	-7037	-0-	273	3	70	9	Y	64	211	0			380
07	7626	X	1440	-0-	-6186	-0-	1298	3	142	9	Y	129					509
08	T. A.		7900	-0-	7900	7900	6793	3	1107	9	Y	1006	436	0	224	1	855
09	T. A.		6483	-0-	6483	14383	5663	3	820	9	Y	745	709	0	279	1	612
10	T. A.		158	-0-	158	14541	151	3	7	9	Y	6					618
11	14652	X	111	-0-	-14541	-0-	99	3	12	9	Y	11	71	0			558
12	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	9249	3	1640	9	Y	1491	570	0	293	1	1186

TOTAL GAS PROD: 62,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,987

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
01	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	1263	1	4719	3	N	2225	2225	0			237
							2448	9									
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	1039	1	3270	3	N	1499	1526	0			210
							1649	9									
03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1106	1	3552	3	N	2060	2028	0			242
							2266	9									
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	961	1	3182	3	N	1694	1730	0			206
							1863	9									
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	486	1	887	3	N	520	503	0			223
							572	9									
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	N	507	510	0			220
							558	9									
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	48	1	435	3	N	582	709	0			93
							640	9									
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	34	1	826	3	N	1418	1372	0			139
							1560	9									
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	67	1	1986	3	N	1688	1599	0			228
							1857	9									
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	97	1	2438	3	N	1434	1565	0			97
							1577	9									
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	100	1	2701	3	N	1731	1732	0			96
							1904	9									
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	3	N	1404	1402	0			98
							1544	9									

TOTAL GAS PROD: 50,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,762

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
01	23684	X	17425	-0-	-6259	-0-	14248	3	3177	9	N	2888	1676	0			1765
02	21364	X	21312	-0-	-52	-0-	17461	3	3851	9	N	3501	3508	0			1758
03	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	19587	3	3796	9	N	3451	3297	0			1912
04	16860	X	15369	-0-	-1491	-0-	12808	3	2561	9	N	2328	3285	0			955
05	23591	X	13478	-0-	-10113	-0-	11562	3	1916	9	N	1742	1080	0			1617
06	22830	X	913	-0-	-21917	-0-	696	3	217	9	N	197	648	0			1166
07	23591	X	15361	-0-	-8230	-0-	13580	3	1781	9	N	1619					2785
08	23374	X	10220	-0-	-13154	-0-	7699	3	2521	9	N	2292	1904	0	1225	1	1948
09	15360	X	9489	-0-	-5871	-0-	7348	3	2141	9	N	1946	1661	0	636	1	1597
10	15376	X	2834	-0-	-12542	-0-	2602	3	232	9	N	211					1808
11	14880	X	3238	-0-	-11642	-0-	2565	3	673	9	N	612	208	0			2212
12	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	14294	3	3039	9	N	2763	1615	0	1163	1	2197

TOTAL GAS PROD: 150,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,550

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	3	89	9	N	81					356
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	3	76	9	N	69					425
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	26	3	96	9	N	87	345	1			167
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	8					175
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					175
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	20	3	3	9	N	3					178
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	33	3	86	9	N	78					256
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	3	96	9	N	87					343
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	3	69	9	N	63					406
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	15	3	70	9	N	64					470
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	20	3	32	9	N	29	354	1			145
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	174	1	1539	3	N	1194	1231	0			57
							1313	9									
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	147	1	1189	3	N	1043	1032	0			68
							1147	9									
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	195	1	1353	3	N	1105	1085	0			88
							1216	9									
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	170	1	1366	3	N	1027	1059	0			56
							20	4	1130	9							
05	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	134	1	1026	3	N	887	825	0			118
							976	9									
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	161	1	1097	3	N	1001	1046	0			73
							1101	9									
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	160	1	1233	3	N	1239	1256	0			56
							1363	9									
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	189	1	1226	3	N	1072	1048	0			80
							1179	9									
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	226	1	1215	3	N	1079	1071	0			88
							1187	9									
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	255	1	1167	3	N	995	994	0			89
							1095	9									
11	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	224	1	562	3	N	585	544	0			130
							644	9									
12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	461	1	841	3	N	925	962	0			93
							1018	9									

TOTAL GAS PROD: 29,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,152

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	9740	3	1891	9	N	1719	1690	1			566
02	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	9344	3	1538	9	N	1398	928	1			1036
03	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	11287	3	2847	9	N	2588	2674	1			950
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	2699	3	690	9	N	627	742	1			835
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	4162	3	1429	9	N	1299	1103	1			1031
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	4945	3	1392	9	N	1265	1296	1			1000
07	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	8189	3	2118	9	N	1925	2579	1			346
08	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	10411	3	2102	9	N	1911	1131	1			1126
09	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	11189	3	2001	9	N	1819	2304	1			641
10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	10079	3	1943	9	N	1766	1507	1			900
11	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	10950	3	1595	9	N	1450	1678	1			672
12	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	11671	3	2151	9	N	1955	1786	1			841

TOTAL GAS PROD: 126,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,722

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	702	1	8794	3	N	4835	4942	0			154
							5319	9									
02	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	628	1	8209	3	N	4210	4139	0			225
							38	4	4631	9							
03	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	758	1	9818	3	N	4585	4622	0			188
							5044	9									
04	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	776	1	9626	3	N	4257	4319	0			126
							13	4	4683	9							
05	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	583	1	7939	3	N	4362	4297	0			191
							4798	9									
06	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	349	1	9197	3	N	4410	4509	0			92
							2	4	4851	9							
07	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	443	1	11181	3	N	4564	4537	0			119
							5020	9									
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	264	1	5800	3	N	2359	2382	0			96
							2595	9									
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	140	1	2921	3	N	1559	1628	0			27
							1715	9									
10	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	293	1	7717	3	N	4798	4668	0			157
							5278	9									
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	280	1	7517	3	N	4082	4126	0			113
							4490	9									
12	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	168	1	7177	3	N	3912	3950	0			75
							4303	9									

TOTAL GAS PROD: 154,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,933

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. 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	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	519	1	6503	3	N	3182	3264	0			101
							3500	9									
02	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	451	1	5892	3	N	3053	2991	0			163
							5	4	3358	9							
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	404	1	5233	3	N	3383	3407	0			139
							3721	9									
04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	503	1	6247	3	N	3046	3095	0			90
							25	4	3351	9							
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	387	1	5277	3	N	2763	2732	0			121
							3039	9									
06	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	212	1	5578	3	N	3294	3346	0			69
							1	4	3623	9							
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	24	1	598	3	N	1990	2007	0			52
							2189	9									
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	64	1	1397	3	N	3001	2931	0			122
							3301	9									
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	103	1	2152	3	N	2786	2860	0			48
							3065	9									
10	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	176	1	4622	3	N	3448	3383	0			113
							3793	9									
11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	111	1	2966	3	N	2752	2789	0			76
							3027	9									
12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	49	1	2078	3	N	2116	2151	0			41
							2328	9									

TOTAL GAS PROD: 89,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,814

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

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	EOM BALANCE
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	371	1	4654	3	N	1306	1339	0	42
							1437	9							
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	278	1	3638	3	N	1125	1107	0	60
							1238	9							
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	402	1	5201	3	N	1216	1226	0	50
							1338	9							
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	361	1	4479	3	N	1030	1050	0	30
							11	4	1133	9					
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	299	1	4067	3	N	1072	1055	0	47
							1179	9							
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	169	1	4442	3	N	1274	1294	0	27
							1	4	1401	9					
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	27	1	687	3	N	916	919	0	24
							1008	9							
08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	1119	1098	0	45
							1231	9							
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	3	3	1934	9	N	1758	1773	0	30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1830	1800	0	60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	683	724	0	19
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	814	817	0	16
							895	9							

TOTAL GAS PROD: 42,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,143

LUDEMAN 2512 E WELL #: 1201H RRCID -> 292437 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434

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	EOM BALANCE
01	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	505	1	6332	3	N	4895	5006	0	156
							5385	9							
02	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	447	1	5845	3	N	4276	4203	0	229
							5	4	4704	9					
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	478	1	6194	3	N	4841	4872	0	198
							5325	9							
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	352	1	4373	3	N	4116	4192	0	122
							6	4	4528	9					
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	159	1	2161	3	N	2377	2395	0	104
							2615	9							
06	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	138	1	3636	3	N	2695	2743	0	56
							1	4	2965	9					
07	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	235	1	5925	3	N	4201	4147	0	110
							4621	9							
08	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	238	1	5218	3	N	4989	4897	0	202
							5488	9							
09	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	346	1	7244	3	N	4223	4352	0	73
							4645	9							
10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	231	1	6068	3	N	4237	4171	0	139
							4661	9							
11	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	246	1	6596	3	N	4514	4528	0	125
							4965	9							
12	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	207	1	8863	3	N	4395	4436	0	84
							4835	9							

TOTAL GAS PROD: 126,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,759

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON H WELL #: 813H RRCID -> 292438 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1440	1	4813	3	N	2939	3025	0			104
							2	4	3233	9							
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1149	1	4668	3	N	2878	2805	0			177
							3166	9									
03	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	982	1	3841	3	N	3125	3121	0			181
							3438	9									
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	875	1	2843	3	N	2539	2443	0	171	1	106
							2793	9									
05	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	1031	1	3812	3	N	3981	3932	0			155
							4379	9									
06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	1049	1	4561	3	N	4036	4013	0			178
							4440	9									
07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1173	1	4842	3	N	3630	3718	0			90
							3993	9									
08	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	1208	1	4626	3	N	3861	3724	0			227
							4247	9									
09	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	1364	1	6254	3	N	3741	3767	0			201
							4115	9									
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1035	1	2971	3	N	2319	2314	0			206
							2551	9									
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	997	1	2158	3	N	1767	1715	0			258
							1944	9									
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1030	1	2699	3	N	1898	1870	0			286
							3	4	2088	9							

TOTAL GAS PROD: 101,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,714

BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	490	1	1053	3	N	2784	2710	0			293
							3062	9									
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	547	1	1172	3	N	2367	2455	0			205
							2604	9									
03	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	986	1	3013	3	N	3787	3672	0			320
							4166	9									
04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	1034	1	4908	3	N	4494	4477	0			337
							1	4	4943	9							
05	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	1119	1	5915	3	N	3805	3595	0			547
							1	4	4186	9							
06	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1145	1	5435	3	N	4048	4019	0			576
							4453	9									
07	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	2139	1	9751	3	N	4263	4104	0			735
							1	4	4689	9							
08	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	1022	1	5641	3	N	4869	4756	0			848
							5356	9									
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	1143	1	4635	3	N	2944	3035	0			757
							3238	9									
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1210	3	647	9	N	588	882	0			463
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	5355	3	3391	9	N	3083	2946	0			600
12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	5719	3	3642	9	N	3311	3484	0			427

TOTAL GAS PROD: 107,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,343

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	206	1	2422	3	N	4686	4660	0			226
							5155	9									
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	69	1	4261	3	N	3087	3177	0			136
							3396	9									
03	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	97	1	7949	3	N	3374	3421	0			89
							3711	9									
04	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	102	1	9952	3	N	3543	3552	0			80
							32	4	3897	9							
05	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	100	1	8667	3	N	3176	3171	0			85
							3494	9									
06	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	110	1	6595	3	N	2332	2362	0			55
							2565	9									
07	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	113	1	8453	3	N	3102	3086	0			71
							3412	9									
08	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	111	1	10483	3	N	3222	3200	0			93
							3544	9									
09	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	116	1	10912	3	N	3271	3225	0			139
							3598	9									
10	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	117	1	10473	3	N	3366	3400	0			105
							3703	9									
11	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	90	1	7313	3	N	2485	2514	0			76
							2734	9									
12	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	117	1	9969	3	N	3276	3259	0			93
							3604	9									

TOTAL GAS PROD: 141,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,920

AFTERSHOCK WEST A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292465 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	132	1	15677	3	N	5747	5669	0			182
							6322	9									
02	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	20807	3	5012	9	N	4556	4641	0			97
03	27610	X	27610	-0-	-0-	-0-	297	1	22846	3	N	4061	4014	0			144
							4467	9									
04	14730	X	12171	-0-	-2559	-0-	126	1	9066	3	N	2707	2792	0			59
							1	4	2978	9							
05	24597	X	24597	-0-	-0-	-0-	222	1	20178	3	N	3815	3743	0			131
							4197	9									
06	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	149	1	15733	3	N	2942	3005	0			68
							3236	9									
07	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	125	1	15343	3	N	2659	2661	0			66
							2925	9									
08	15221	X	10927	-0-	-4294	-0-	69	1	7755	3	N	2821	2821	0			66
							3103	9									
09	14730	X	12817	-0-	-1913	-0-	92	1	9334	3	N	3083	3079	0			70
							3391	9									
10	15221	X	13708	-0-	-1513	-0-	102	1	10135	3	N	3155	3168	0			57
							3471	9									
11	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	197	1	15010	3	N	3109	3097	0			69
							3420	9									
12	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	208	1	18516	3	N	3684	3590	0			163
							4052	9									

TOTAL GAS PROD: 228,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,339

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	656 987	1 9	2243	3	N	897	1153	0			239
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	522 1098	1 9	1134	3	N	998	1120	0			117
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	577 1133	1 9	2221	3	N	1030	1043	0			104
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	560 1366	1 9	2875	3	N	1242	1246	0			100
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	579 1026	1 9	1938	3	N	933	980	0			53
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	559 1224	1 9	2505	3	N	1113	951	0			215
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	577 1266	1 9	2401	3	N	1151	1355	0			11
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	577 1466	1 9	3062	3	N	1333	1237	0			107
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	559 950	1 9	2144	3	N	864	885	0			86
10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	577 671	1 9	1255	3	N	610	605	0			91
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	559 586	1 9	1301	3	N	533	278	0			346
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	577 784	1 9	919	3	N	713	849	0			210

TOTAL GAS PROD: 43,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,417

BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	770 1780	1 9	3357	3	N	1618	1582	0			90
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	484 1559	1 9	3154	3	N	1417	1414	0			93
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	558 1662	1 9	3662	3	N	1511	1518	0			86
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	407 2827	1 9	3152	3	N	2570	2518	0	47	1	91
05	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	1042 3676	1 9	8420	3	N	3342	3278	0			155
06	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	1012 3443	1 9	7165	3	N	3130	3072	0			213
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	1163 2455	1 9	6260	3	N	2232	2325	0			120
08	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	1129 2418	1 9	7067	3	N	2198	2172	0			146
09	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	945 2111	1 9	6394	3	N	1919	1916	0			149
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	426 690	1 9	2215	3	N	627	721	0			55
11	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	903 1398	1 9	3846	3	N	1271	1147	0			179
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	260 1753	1 9	1440	3	N	1594	1591	0			182

TOTAL GAS PROD: 91,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,429

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	249	1	1085	3	N	1542	1493	0			86
							1696	9									
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	189	1	1233	3	N	2400	2329	0			157
							2640	9									
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	242	1	1587	3	N	2623	2631	0			149
							2885	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	132	1	1023	3	N	1936	1934	0	82	1	69
							2130	9									
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	124	1	999	3	N	1903	1884	0			88
							2093	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	158	1	1119	3	N	1731	1701	0			118
							1904	9									
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	170	1	915	3	N	2477	2462	0			133
							2725	9									
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	210	1	1315	3	N	3268	3184	0			217
							3595	9									
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	209	1	1414	3	N	2606	2620	0			203
							2867	9									
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	281	1	1458	3	N	2531	2514	0			220
							2784	9									
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	192	1	819	3	N	1657	1643	0			234
							1823	9									
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	247	1	1365	3	N	2224	2204	0			254
							2446	9									

TOTAL GAS PROD: 46,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,898

TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	1383	1	16284	3	N	4657	4793	0			224
							5123	9									
02	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	167	1	10371	3	N	3818	3874	0			168
							4200	9									
03	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	150	1	12216	3	N	3804	3872	0			100
							4184	9									
04	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	149	1	14489	3	N	3230	3257	0			73
							47	4	3553	9							
05	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	138	1	11919	3	N	3300	3284	0			89
							3630	9									
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	143	1	8556	3	N	2302	2337	0			54
							2532	9									
07	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	143	1	10733	3	N	3167	3148	0			73
							3484	9									
08	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	150	1	14213	3	N	3447	3420	0			100
							3792	9									
09	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	114	1	10753	3	N	2345	2345	0			100
							2580	9									
10	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	133	1	11953	3	N	2788	2801	0			87
							3067	9									
11	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	143	1	11641	3	N	3025	3019	0			93
							3328	9									
12	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	143	1	12187	3	N	3122	3127	0			88
							3434	9									

TOTAL GAS PROD: 191,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,005

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697

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
01	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	929	1	10936	3	N	2905	3116	0			140
							3196	9									
02	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	336	1	20856	3	N	3455	3443	0			152
							3801	9									
03	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	122	1	9948	3	N	3925	3974	0			103
							4318	9									
04	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	149	1	14538	3	N	4196	4204	0			95
							47	4	4616	9							
05	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	120	1	10412	3	N	3245	3253	0			87
							3570	9									
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	106	1	6364	3	N	2497	2525	0			59
							2747	9									
07	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	118	1	8824	3	N	3502	3481	0			80
							3852	9									
08	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	114	1	10842	3	N	3557	3534	0			103
							3913	9									
09	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	121	1	11402	3	N	3544	3496	0			151
							3898	9									
10	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	119	1	10704	3	N	3425	3469	0			107
							3768	9									
11	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	114	1	9311	3	N	3191	3200	0			98
							3510	9									
12	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	118	1	10063	3	N	3255	3261	0			92
							3581	9									

TOTAL GAS PROD: 181,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,697

BRUNSON D WELL #: 1204H RRCID -> 292568 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282

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
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	627	1	2733	3	N	2628	2582	0			147
							2891	9									
02	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	798	1	5200	3	N	2908	2865	0			190
							3199	9									
03	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	620	1	4074	3	N	4065	4023	0			232
							4472	9									
04	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	738	1	5713	3	N	3643	3619	0	127	1	129
							4007	9									
05	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	747	1	6030	3	N	3055	3042	0			142
							3361	9									
06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	697	1	4932	3	N	2938	2880	0			200
							3232	9									
07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	866	1	4662	3	N	2493	2559	0			134
							2742	9									
08	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	864	1	5412	3	N	3641	3534	0			241
							4005	9									
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	802	1	5428	3	N	2663	2697	0			207
							2929	9									
10	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	1077	1	5594	3	N	2531	2518	0			220
							2784	9									
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	766	1	3264	3	N	1726	1703	0			243
							1899	9									
12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	1043	1	5771	3	N	2458	2420	0			281
							2704	9									

TOTAL GAS PROD: 106,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,749

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. 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	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1454	1	6341	3	N	3247	3189	0			181
							3572	9									
02	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1230	1	8017	3	N	4137	4048	0			270
							4551	9									
03	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	1680	1	11037	3	N	3635	3698	0			207
							3999	9									
04	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	1722	1	13330	3	N	3721	3682	0	114	1	132
							4093	9									
05	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	1187	1	9592	3	N	4007	3953	0			186
							4408	9									
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	1133	1	8023	3	N	4002	3916	0			272
							4402	9									
07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	900	1	4845	3	N	1770	1947	0			95
							1947	9									
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	897	1	5614	3	N	2230	2177	0			148
							2453	9									
09	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	1045	1	7073	3	N	3720	3579	0			289
							4092	9									
10	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	1316	1	6834	3	N	3677	3646	0			320
							4045	9									
11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	1139	1	4854	3	N	3053	2942	0			431
							3358	9									
12	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	1551	1	8583	3	N	4346	4280	0			497
							4781	9									

TOTAL GAS PROD: 155,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,545

BRUNSON F WELL #: 1301H RRCID -> 292874 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645

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	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	1649	1	3546	3	N	2746	2674	0			289
							1	4	3021	9							
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	1385	1	2966	3	N	2600	2664	0			225
							2860	9									
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1153	1	3521	3	N	2063	2114	0			174
							2269	9									
04	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1036	1	4913	3	N	3429	3346	0			257
							1	4	3772	9							
05	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	1020	1	5391	3	N	3528	3278	0			507
							3881	9									
06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	925	1	4390	3	N	2603	2740	0			370
							2863	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2476	2419	0			427
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	1117	1	6170	3	N	2797	2737	0			487
							3077	9									
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	927	1	3758	3	N	1683	1737	0			433
							1851	9									
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	822	3	537	9	N	488	537	0			384
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	4224	3	3268	9	N	2971	2777	0			578
12	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	4586	3	3420	9	N	3109	3286	0			401

TOTAL GAS PROD: 84,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,493

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
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1097	1	50	4	N	-0-					-0-
02	50370	X	50370	-0-	-0-	-0-	3147	1	40189	3	N	6169	5049	1	409	8	711
							248	4	6786	9							
03	60090	X	60090	-0-	-0-	-0-	4255	1	48513	3	N	6614	6549	1	378	8	398
							47	4	7275	9							
04	53098	X	53098	-0-	-0-	-0-	4158	1	42561	3	N	5305	4630	1	384	8	689
							543	4	5836	9							
05	46778	X	46778	-0-	-0-	-0-	3619	1	37749	3	N	4524	4548	1	227	8	438
							434	4	4976	9							
06	40144	X	40144	-0-	-0-	-0-	3483	1	31846	3	N	3699	3625	1	242	8	270
							746	4	4069	9							
07	42230	X	42230	-0-	-0-	-0-	3707	1	34128	3	N	3817	3465	1	134	8	488
							196	4	4199	9							
08	45906	X	45906	-0-	-0-	-0-	3817	1	37666	3	N	3988	4068	1	219	8	189
							36	4	4387	9							
09	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	2028	1	20365	3	N	1953	1572	1	232	8	338
							69	4	2148	9							
10	44468	X	44468	-0-	-0-	-0-	3197	1	36836	3	N	3722	3513	1	309	8	238
							341	4	4094	9							
11	44430	X	37441	-0-	-6989	-0-	4160	1	30010	3	N	2932	2482	1	165	8	523
							46	4	3225	9							
12	45911	X	30173	-0-	-15738	-0-	4416	1	23314	3	N	2217	2257	1	252	8	231
							4	4	2439	9							

TOTAL GAS PROD: 476,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,940

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	22937	-0-	-5707	-0-	557	1	20350	3	Y	1064	1055	1			35
							860	4	1170	9							
02	25872	X	21471	-0-	-4401	-0-	504	1	19071	3	Y	1067	1031	1	28	8	43
							722	4	1174	9							
03	26257	X	22878	-0-	-3379	-0-	540	1	20367	3	Y	1149	1142	1			50
							707	4	1264	9							
04	24960	X	23616	-0-	-1344	-0-	590	1	21536	3	Y	1033	1008	1	29	8	46
							354	4	1136	9							
05	25358	X	23681	-0-	-1677	-0-	539	1	20867	3	Y	1054	1008	1	29	8	63
							1116	4	1159	9							
06	23010	X	20905	-0-	-2105	-0-	463	1	17823	3	Y	848	860	1	28	8	23
							1686	4	933	9							
07	24397	X	21003	-0-	-3394	-0-	462	1	18575	3	Y	785	774	1			34
							1102	4	864	9							
08	DLQ G-10		19129	-0-	19129	19129	456	1	17144	3	Y	906	839	1	77	8	24
							532	4	997	9							
09	38248	X	19119	-0-	-19129	-0-	414	1	17083	3	Y	765	743	1	24	8	22
							780	4	842	9							
10	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	413	1	15644	3	Y	823	791	1	26	8	28
							3533	4	905	9							
11	20910	X	17752	-0-	-3158	-0-	403	1	15570	3	Y	717	697	1	27	8	21
							990	4	789	9							
12	21018	X	14194	-0-	-6824	-0-	330	1	12883	3	Y	523	519	1			25
							406	4	575	9							

TOTAL GAS PROD: 247,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,734

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

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
01	13578	X	8596	-0-	-4982	-0-	939	1	7249	3	Y	290	233	1	58	8	46
							89	4	319	9							
02	12264	X	2176	-0-	-10088	-0-	248	1	1833	3	Y	64	69	1	19	8	22
							25	4	70	9							
03	12338	X	8766	-0-	-3572	-0-	798	1	7571	3	Y	343	229	1	59	8	77
							20	4	377	9							
04	11190	X	7981	-0-	-3209	-0-	842	1	6725	3	Y	292	243	1	61	8	65
							93	4	321	9							
05	10881	X	8614	-0-	-2267	-0-	874	1	7170	3	Y	290	259	1	44	8	52
							251	4	319	9							
06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	913	1	7032	3	Y	288	183	1	49	8	108
							263	4	317	9							
07	8773	X	8327	-0-	-446	-0-	900	1	6837	3	Y	323	310	1	28	8	93
							235	4	355	9							
08	DLQ G-10		8319	-0-	8319	8319	852	1	7103	3	Y	314	304	1	41	8	62
							19	4	345	9							
09	15269	X	6950	-0-	-8319	-0-	749	1	5449	3	Y	252	188	1	58	8	68
							475	4	277	9							
10	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	834	1	6043	3	Y	254	175	1	53	8	94
							231	4	279	9							
11	8520	X	6300	-0-	-2220	-0-	776	1	5247	3	Y	229	249	1	29	8	45
							25	4	252	9							
12	8339	X	5717	-0-	-2622	-0-	830	1	4504	3	Y	271	168	1	50	8	98
							85	4	298	9							

TOTAL GAS PROD: 87,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,210

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	23219	X	19612	-0-		-3607	-0-	2073 2146	1 4	14936 457	3 9	Y	415	413	1			14
02	18536	X	17864	-0-		-672	-0-	1889 1824	1 4	13726 425	3 9	Y	386	372	1	12	8	16
03	22227	X	19652	-0-		-2575	-0-	2136 1902	1 4	15137 477	3 9	Y	434	431	1			19
04	21510	X	16590	-0-		-4920	-0-	2085 856	1 4	13183 466	3 9	Y	424	413	1	11	8	19
05	22227	X	19375	-0-		-2852	-0-	2126 2990	1 4	13827 432	3 9	Y	393	376	1	12	8	24
06	19140	X	17061	-0-		-2079	-0-	1963 4746	1 4	9892 460	3 9	Y	418	419	1	12	8	11
07	19778	X	15443	-0-		-4335	-0-	2001 3149	1 4	9970 323	3 9	Y	294	292	1			13
08	DLQ G-10		16101	-0-		16101	16101	2120 1677	1 4	11813 491	3 9	Y	446	408	1	39	8	12
09	33046	X	16945	-0-		-16101	-0-	2028 2573	1 4	12006 338	3 9	Y	307	299	1	11	8	9
10	16849	X	16849	-0-		-0-	-0-	1979 11090	1 4	3451 329	3 9	Y	299	288	1	10	8	10
11	18616	X	18616	-0-		-0-	-0-	2123 3597	1 4	12491 405	3 9	Y	368	356	1	11	8	11
12	16089	X	15244	-0-		-845	-0-	2133 1785	1 4	10976 350	3 9	Y	318	314	1			15

TOTAL GAS PROD: 209,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,502

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

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	11780	X	5625	-0-		-6155	-0-	5045 457	3 9	123	4	Y	415	409	1			21
02	10640	X	4342	-0-		-6298	-0-	3922 294	3 9	126	4	Y	267	221	1	40	8	27
03	9486	X	4942	-0-		-4544	-0-	4140 253	3 9	549	4	Y	230	246	1			11
04	9000	X	5547	-0-		-3453	-0-	4188 202	3 9	1157	4	Y	184	139	1	41	8	15
05	8670	X	8670	-0-		-0-	-0-	6932 476	3 9	1262	4	Y	433	355	1	42	8	51
06	7438	X	7438	-0-		-0-	-0-	5717 419	3 9	1302	4	Y	381	369	1	41	8	22
07	5739	X	5739	-0-		-0-	-0-	4732 187	3 9	820	4	Y	170	182	1			10
08	DLQ G-10		5321	-0-		5321	5321	4748 293	3 9	280	4	Y	266	148	1	117	8	11
09	DLQ G-10		3812	-0-		3812	9133	3419 156	3 9	237	4	Y	142	103	1	42	8	8
10	DLQ G-10		510	-0-		510	9643	349 108	3 9	53	4	Y	98	58	1	43	8	5
11	DLQ G-10		143	-0-		143	9786	74 66	3 9	3	4	Y	60	21	1	40	8	4
12	9875	X	89	-0-		-9786	-0-	80 7	3 9	2	4	Y	6	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 52,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,652

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

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
01	44950	X	36909	-0-	-8041	-0-	465	1	33824	3	Y	1374	1344	1			70
							1109	4	1511	9							
02	37240	X	32936	-0-	-4304	-0-	420	1	29821	3	Y	1251	1175	1	5	8	141
							1319	4	1376	9							
03	38099	X	29421	-0-	-8678	-0-	433	1	22792	3	Y	961	1054	1			48
							5139	4	1057	9							
04	36870	X	25213	-0-	-11657	-0-	450	1	14404	3	Y	763	729	1	4	8	78
							9520	4	839	9							
05	38099	X	37824	-0-	-275	-0-	465	1	27278	3	Y	1253	1159	1	6	8	166
							8703	4	1378	9							
06	37721	X	37721	-0-	-0-	-0-	450	1	26182	3	Y	1370	1442	1	6	8	88
							9582	4	1507	9							
07	39376	X	39376	-0-	-0-	-0-	465	1	29462	3	Y	1426	1432	1			82
							7880	4	1569	9							
08	DLQ G-10		38781	-0-	38781	38781	465	1	33890	3	Y	1355	1323	1	17	8	97
							2935	4	1491	9							
09	DLQ G-10		37647	-0-	37647	76428	450	1	32109	3	Y	1298	1290	1	5	8	100
							3660	4	1428	9							
10	DLQ G-10		42229	-0-	42229	118657	465	1	32618	3	Y	1499	1476	1	6	8	117
							7497	4	1649	9							
11	DLQ G-10		19498	-0-	19498	138155	234	1	17737	3	Y	428	456	1	4	8	85
							1056	4	471	9							
12	171250	X	33095	-0-	-138155	-0-	465	1	30260	3	Y	912	876	1			121
							1367	4	1003	9							

TOTAL GAS PROD: 410,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,890

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

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
01	33418	X	29093	-0-	-4325	-0-	26391	3	645	4	Y	1870	1833	1			96
							2057	9									
02	30184	X	21555	-0-	-8629	-0-	19480	3	624	4	Y	1319	1228	1	39	8	148
							1451	9									
03	32953	X	26800	-0-	-6153	-0-	21904	3	2907	4	Y	1808	1871	1			85
							1989	9									
04	31050	X	25076	-0-	-5974	-0-	18052	3	4987	4	Y	1852	1712	1	43	8	182
							2037	9									
05	31186	X	24666	-0-	-6520	-0-	19300	3	3514	4	Y	1684	1597	1	40	8	229
							1852	9									
06	28140	X	22844	-0-	-5296	-0-	17384	3	3960	4	Y	1364	1464	1	40	8	89
							1500	9									
07	26815	X	24044	-0-	-2771	-0-	19096	3	3310	4	Y	1489	1493	1			85
							1638	9									
08	DLQ G-10		23715	-0-	23715	23715	20832	3	1231	4	Y	1502	1369	1	118	8	100
							1652	9									
09	DLQ G-10		23231	-0-	23231	46946	20232	3	1404	4	Y	1450	1399	1	43	8	108
							1595	9									
10	DLQ G-10		26222	-0-	26222	73168	21304	3	3246	4	Y	1520	1468	1	44	8	116
							1672	9									
11	DLQ G-10		4246	-0-	4246	77414	3674	3	133	4	Y	399	403	1	37	8	75
							439	9									
12	86384	X	8970	-0-	-77414	-0-	7972	3	221	4	Y	706	686	1			95
							777	9									

TOTAL GAS PROD: 260,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,963

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	19313	-0-	-1891	-0-	447	1	16308	3	Y	1699	1687	1			57
							689	4	1869	9							
02	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	434	1	16420	3	Y	1429	1419	1	8	8	59
							622	4	1572	9							
03	21049	X	20802	-0-	-247	-0-	484	1	18263	3	Y	1292	1294	1			57
							634	4	1421	9							
04	20797	X	20797	-0-	-0-	-0-	507	1	18500	3	Y	1351	1339	1	8	8	61
							304	4	1486	9							
05	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	488	1	18907	3	Y	1350	1320	1	8	8	83
							1011	4	1485	9							
06	20400	X	19880	-0-	-520	-0-	427	1	16454	3	Y	1312	1351	1	8	8	36
							1556	4	1443	9							
07	21483	X	20416	-0-	-1067	-0-	437	1	17566	3	Y	1246	1228	1			54
							1042	4	1371	9							
08	DLQ G-10		18947	-0-	18947	18947	441	1	16554	3	Y	1307	1303	1	21	8	37
							514	4	1438	9							
09	36321	X	17374	-0-	-18947	-0-	367	1	15142	3	Y	1067	1066	1	6	8	32
							691	4	1174	9							
10	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	375	1	14206	3	Y	1109	1095	1	7	8	39
							3208	4	1220	9							
11	19890	X	11578	-0-	-8312	-0-	256	1	9905	3	Y	715	726	1	6	8	22
							630	4	787	9							
12	20429	X	14542	-0-	-5887	-0-	330	1	12871	3	Y	850	832	1			40
							406	4	935	9							

TOTAL GAS PROD: 223,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,727

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	15774	-0-	-7848	-0-	1100	1	13717	3	Y	742	601	1	110	8	97
							141	4	816	9							
02	21336	X	12302	-0-	-9034	-0-	496	1	10895	3	Y	700	546	1	112	8	139
							141	4	770	9							
03	21762	X	4474	-0-	-17288	-0-	199	1	3944	3	Y	297	292	1	31	8	113
							4	4	327	9							
04	18870	X	3058	-0-	-15812	-0-	148	1	2727	3	Y	137	154	1	25	8	71
							32	4	151	9							
05	18507	X	7113	-0-	-11394	-0-	301	1	6226	3	Y	451	377	1	38	8	107
							90	4	496	9							
06	15270	X	7028	-0-	-8242	-0-	316	1	6192	3	Y	423	362	1	71	8	97
							55	4	465	9							
07	13609	X	7365	-0-	-6244	-0-	314	1	6436	3	Y	406	373	1	26	8	104
							168	4	447	9							
08	DLQ G-10		7510	-0-	7510	7510	305	1	6763	3	Y	388	397	1	39	8	56
							15	4	427	9							
09	14980	X	7470	-0-	-7510	-0-	215	1	6165	3	Y	525	397	1	95	8	89
							512	4	578	9							
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	189	1	5064	3	Y	335	313	1	45	8	66
							286	4	369	9							
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-	30	1			36
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	1	26	1			11

TOTAL GAS PROD: 78,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,405

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

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
01	39649	X	13037	-0-		-26612	-0-	2290	1	10160	3	Y	515	551	1			16
								20	4	567	9							
02	37319	X	37319	-0-		-0-	-0-	3047	1	29649	3	Y	1325	1253	1	5	8	83
								3165	4	1458	9							
03	50686	X	50686	-0-		-0-	-0-	3453	1	42016	3	Y	1818	1837	1			64
								3217	4	2000	9							
04	47936	X	47936	-0-		-0-	-0-	3173	1	35193	3	Y	1748	1648	1	4	8	160
								7647	4	1923	9							
05	48673	X	48673	-0-		-0-	-0-	3255	1	40424	3	Y	1756	1825	1	4	8	87
								3062	4	1932	9							
06	46060	X	46060	-0-		-0-	-0-	3270	1	39295	3	Y	1711	1697	1	4	8	97
								1613	4	1882	9							
07	44699	X	44699	-0-		-0-	-0-	3137	1	35305	3	Y	1626	1631	1			92
								4468	4	1789	9							
08	DLQ G-10		43173	-0-		43173	43173	3026	1	32689	3	Y	1595	1611	1	10	8	66
								5703	4	1755	9							
09	DLQ G-10		41367	-0-		41367	84540	3072	1	35851	3	Y	1629	1625	1	3	8	67
								652	4	1792	9							
10	DLQ G-10		46229	-0-		46229	130769	3277	1	28283	3	Y	1865	1842	1	4	8	86
								12617	4	2052	9							
11	DLQ G-10		24312	-0-		24312	155081	2109	1	20238	3	Y	1014	1000	1	5	8	95
								850	4	1115	9							
12	190253	X	35172	-0-		-155081	-0-	1964	1	30137	3	Y	1346	1396	1			45
								1590	4	1481	9							

TOTAL GAS PROD: 478,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,948

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

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
01	28613	X	25556	-0-		-3057	-0-	24397	3	20	4	Y	1035	1060	1			30
								1139	9									
02	25844	X	23262	-0-		-2582	-0-	20548	3	1483	4	Y	1119	1069	1	9	8	71
								1231	9									
03	28613	X	23164	-0-		-5449	-0-	20837	3	1019	4	Y	1189	1218	1			42
								1308	9									
04	25860	X	20509	-0-		-5351	-0-	17176	3	2155	4	Y	1071	1006	1	9	8	98
								1178	9									
05	26722	X	20682	-0-		-6040	-0-	18684	3	859	4	Y	1035	1074	1	8	8	51
								1139	9									
06	24930	X	18831	-0-		-6099	-0-	17345	3	432	4	Y	958	947	1	8	8	54
								1054	9									
07	25761	X	15790	-0-		-9971	-0-	13860	3	1018	4	Y	829	836	1			47
								912	9									
08	DLQ G-10		19338	-0-		19338	19338	16711	3	1574	4	Y	957	940	1	25	8	39
								1053	9									
09	DLQ G-10		18803	-0-		18803	38141	17643	3	181	4	Y	890	884	1	8	8	37
								979	9									
10	DLQ G-10		18658	-0-		18658	56799	14384	3	3327	4	Y	861	850	1	8	8	40
								947	9									
11	DLQ G-10		4820	-0-		4820	61619	222	1	4291	3	Y	197	215	1	2	8	20
								90	4	217	9							
12	61644	X	25	-0-		-61619	-0-	1	1	22	3	Y	1	20	1			1
								1	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 209,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,142

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44565	X	44565	-0-	-0-	-0-	4996	1	38250	3	Y	1160	1178	1			33
							43	4	1276	9							
02	34748	X	31484	-0-	-3264	-0-	2514	1	25499	3	Y	781	760	1	3	8	51
							2612	4	859	9							
03	38223	X	28764	-0-	-9459	-0-	1949	1	24089	3	Y	828	850	1			29
							1815	4	911	9							
04	37230	X	26707	-0-	-10523	-0-	1724	1	19941	3	Y	807	759	1	3	8	74
							4154	4	888	9							
05	38471	X	27059	-0-	-11412	-0-	1860	1	22638	3	Y	737	771	1	3	8	37
							1750	4	811	9							
06	37230	X	26789	-0-	-10441	-0-	1872	1	23258	3	Y	668	664	1	3	8	38
							924	4	735	9							
07	34844	X	28290	-0-	-6554	-0-	1868	1	23086	3	Y	614	617	1			35
							2661	4	675	9							
08	DLQ G-10		27641	-0-	27641	27641	1898	1	21458	3	Y	644	645	1	7	8	27
							3577	4	708	9							
09	DLQ G-10		27514	-0-	27514	55155	1977	1	24416	3	Y	638	636	1	3	8	26
							419	4	702	9							
10	DLQ G-10		28039	-0-	28039	83194	1979	1	17748	3	Y	628	622	1	3	8	29
							7621	4	691	9							
11	DLQ G-10		33667	-0-	33667	116861	2153	1	30005	3	Y	583	556	1	3	8	53
							868	4	641	9							
12	144927	X	28066	-0-	-116861	-0-	1316	1	25068	3	Y	561	595	1			19
							1065	4	617	9							

TOTAL GAS PROD: 358,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,649

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	9377	-0-	-18306	-0-	667	1	8319	3	Y	278	222	1	67	8	36
							85	4	306	9							
02	25004	X	2866	-0-	-22138	-0-	122	1	2669	3	Y	36	36	1	27	8	9
							35	4	40	9							
03	23343	X	637	-0-	-22706	-0-	29	1	581	3	Y	24	20	1	5	8	8
							1	4	26	9							
04	22020	X	22	-0-	-21998	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	5	1			3
05	20305	X	3313	-0-	-16992	-0-	149	1	3092	3	Y	25	7	1	19	8	2
							44	4	28	9							
06	9060	X	3544	-0-	-5516	-0-	167	1	3263	3	Y	77	25	1	47	8	7
							29	4	85	9							
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	214	1	4386	3	Y	100	70	1	18	8	19
							115	4	110	9							
08	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	213	1	4732	3	Y	120	97	1	28	8	14
							11	4	132	9							
09	11905	X	6817	-0-	-5088	-0-	203	1	5820	3	Y	283	171	1	88	8	38
							483	4	311	9							
10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	272	1	7306	3	Y	249	183	1	65	8	39
							412	4	274	9							
11	4920	X	1988	-0-	-2932	-0-	95	1	1846	3	Y	31	27	1	10	8	33
							13	4	34	9							
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	7	28	1			12

TOTAL GAS PROD: 46,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,230

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	18922	-0-	-8358	-0-	1303	1	16260	3	Y	1084	906	1	130	8	146
							167	4	1192	9							
02	24640	X	11847	-0-	-12793	-0-	485	1	10660	3	Y	513	437	1	110	8	112
							138	4	564	9							
03	22289	X	6361	-0-	-15928	-0-	288	1	5691	3	Y	342	296	1	44	8	114
							6	4	376	9							
04	21570	X	4194	-0-	-17376	-0-	206	1	3801	3	Y	129	142	1	35	8	66
							45	4	142	9							
05	22103	X	12067	-0-	-10036	-0-	515	1	10665	3	Y	667	520	1	65	8	148
							153	4	734	9							
06	18300	X	12201	-0-	-6099	-0-	544	1	10651	3	Y	828	685	1	107	8	184
							95	4	911	9							
07	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	567	1	11632	3	Y	677	636	1	47	8	178
							304	4	745	9							
08	DLQ G-10		13612	-0-	13612	13612	553	1	12252	3	Y	708	714	1	71	8	101
							28	4	779	9							
09	27188	X	13576	-0-	-13612	-0-	390	1	11178	3	Y	981	759	1	153	8	170
							929	4	1079	9							
10	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	470	1	12616	3	Y	806	713	1	112	8	151
							712	4	887	9							
11	12240	X	8259	-0-	-3981	-0-	389	1	7549	3	Y	244	159	1	42	8	194
							53	4	268	9							
12	12648	X	3587	-0-	-9061	-0-	201	1	3009	3	Y	136	208	1	35	8	87
							227	4	150	9							

TOTAL GAS PROD: 132,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,115

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 24WA RRCID -> 296433 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9993 - 15008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53196	X	38988	-0-	-14208	-0-	1741	1	28042	3	N	5925	5881	1			198
							2687	4	6518	9							
02	44800	X	36900	-0-	-7900	-0-	1616	1	27245	3	N	5204	5177	1	8	8	217
							2315	4	5724	9							
03	42997	X	39481	-0-	-3516	-0-	1819	1	29495	3	N	5262	5247	1			232
							2379	4	5788	9							
04	41610	X	38183	-0-	-3427	-0-	1490	1	30582	3	N	4743	4749	1	8	8	218
							894	4	5217	9							
05	47701	X	47701	-0-	-0-	-0-	1678	1	36211	3	N	5761	5618	1	9	8	352
							3475	4	6337	9							
06	45028	X	45028	-0-	-0-	-0-	1698	1	31680	3	N	4968	5173	1	9	8	138
							6185	4	5465	9							
07	45607	X	45607	-0-	-0-	-0-	1696	1	34255	3	N	5097	5013	1			222
							4049	4	5607	9							
08	47709	X	37275	-0-	-10434	-0-	1549	1	29317	3	N	4184	4264	1	20	8	122
							1807	4	4602	9							
09	46170	X	39736	-0-	-6434	-0-	1848	1	29526	3	N	4441	4421	1	9	8	133
							3477	4	4885	9							
10	47709	X	41314	-0-	-6395	-0-	1808	1	19178	3	N	4423	4391	1	9	8	156
							15463	4	4865	9							
11	45030	X	34487	-0-	-10543	-0-	1763	1	23882	3	N	4095	4117	1	8	8	126
							4337	4	4505	9							
12	45601	X	36621	-0-	-8980	-0-	1897	1	27916	3	N	4067	3999	1			194
							2334	4	4474	9							

TOTAL GAS PROD: 481,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,170

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 25WB RRCID -> 296502 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10307 - 15385

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	79825	X	54659	-0-	-25166	-0-	1316	1	48050	3	N	2966	2949	1			99
							2030	4	3263	9							
02	68096	X	49783	-0-	-18313	-0-	1169	1	44246	3	N	2448	2438	1	7	8	102
							1675	4	2693	9							
03	69223	X	54023	-0-	-15200	-0-	1283	1	48387	3	N	2431	2426	1			107
							1679	4	2674	9							
04	63690	X	53051	-0-	-10639	-0-	1336	1	48476	3	N	2215	2213	1	7	8	102
							802	4	2437	9							
05	61597	X	53691	-0-	-7906	-0-	1431	1	46912	3	N	2169	2131	1	6	8	134
							2962	4	2386	9							
06	53340	X	50622	-0-	-2718	-0-	1510	1	41389	3	N	2019	2090	1	7	8	56
							5502	4	2221	9							
07	55118	X	52590	-0-	-2528	-0-	1667	1	44647	3	N	2086	2051	1			91
							3981	4	2295	9							
08	54808	X	47175	-0-	-7633	-0-	1697	1	41367	3	N	1937	1954	1	18	8	56
							1980	4	2131	9							
09	53040	X	46739	-0-	-6301	-0-	1402	1	40657	3	N	1856	1850	1	6	8	56
							2638	4	2042	9							
10	53692	X	49328	-0-	-4364	-0-	1386	1	34118	3	N	1790	1779	1	4	8	63
							11855	4	1969	9							
11	50880	X	44475	-0-	-6405	-0-	1501	1	37292	3	N	1810	1814	1	3	8	56
							3691	4	1991	9							
12	52576	X	43536	-0-	-9040	-0-	1572	1	38172	3	N	1689	1664	1			81
							1934	4	1858	9							

TOTAL GAS PROD: 599,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,416

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 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	7254	X	2191	-0-	-5063	-0-	6	1	1545	2	Y	484	479	0			27
							108	4	532	9							
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	6	1	1675	2	Y	518	520	0	1	8	24
							140	4	570	9							
03	7099	X	2929	-0-	-4170	-0-	3	1	2008	2	Y	498	515	0	1	8	6
							370	4	548	9							
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	4	1	5296	2	Y	632	625	0	1	8	12
							1868	4	695	9							
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	3681	2	277	4	Y	368	366	0	4	8	10
							405	9									
06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	6772	2	515	4	Y	645	630	0	10	8	15
							710	9									
07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6021	2	25	4	Y	741	739	0	3	8	14
							815	9									
08	DLQ G-10		4448	-0-	4448	4448	3773	2	675	9	Y	614	613	0			15
09	DLQ G-10		1377	-0-	1377	5825	957	2	420	9	Y	382	297	0			100
10	DLQ G-10		2758	-0-	2758	8583	1856	2	68	4	Y	758	816	0	27	1	14
							834	9					1	8			
11	DLQ G-10		2895	-0-	2895	11478	2061	2	87	4	Y	679	689	0			4
							747	9									
12	14329	X	2851	-0-	-11478	-0-	2215	2	39	4	Y	543	227	0	113	1	207
							597	9									

TOTAL GAS PROD: 48,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,862

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	2739	1	3150	2	Y	795	784	0			45
							220	4	875	9							
02	DLQ	G-10	7484	-0-	7484	7484	3203	1	3156	2	Y	783	792	0			36
							264	4	861	9							
03	DLQ	G-10	7039	-0-	7039	14523	1864	1	3652	2	Y	773	800	0			9
							673	4	850	9							
04	DLQ	G-10	9214	-0-	9214	23737	3709	1	3412	2	Y	808	801	0			16
							1204	4	889	9							
05	DLQ	G-10	9270	-0-	9270	33007	3805	1	4216	2	Y	847	841	0			22
							317	4	932	9							
06	DLQ	G-10	2409	-0-	2409	35416	905	1	586	2	Y	794	797	0	1	8	18
							45	4	873	9							
07	36363	X	947	-0-	-35416	-0-	279	2	1	4	Y	606	613	0			11
							667	9									
08	7595	X	447	-0-	-7148	-0-	140	2	307	9	Y	279	283	0			7
09	9210	X	347	-0-	-8863	-0-	193	2	154	9	Y	140	110	0			37
10	9269	X	2091	-0-	-7178	-0-	1102	2	40	4	Y	863	856	0	28	1	16
							949	9									
11	2400	X	1945	-0-	-455	-0-	952	2	40	4	Y	866	877	0			5
							953	9									
12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	914	2	16	4	Y	698	292	0	145	1	266
							768	9									

TOTAL GAS PROD: 49,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,252

H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2588	-0-	-1225	-0-	2027	1	205	2	Y	311	307	0			17
							14	4	342	9							
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2716	1	200	2	Y	301	303	0	1	8	14
							17	4	331	9							
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	1862	1	230	2	Y	293	304	0			3
							42	4	322	9							
04	899	X	899	-0-	-0-	-0-	728	1	58	2	Y	84	85	0			2
							21	4	92	9							
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1040	2	78	4	Y	428	413	0	6	8	11
							471	9									
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	1884	2	143	4	Y	965	942	0	12	8	22
							1062	9									
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	1582	2	7	4	Y	792	796	0	3	8	15
							871	9									
08	DLQ	G-10	836	-0-	836	836	563	2	273	9	Y	248	257	0			6
09	DLQ	G-10	3069	-0-	3069	3905	2417	2	652	9	Y	593	444	0			155
10	DLQ	G-10	2078	-0-	2078	5983	1712	2	63	4	Y	275	412	0	13	1	5
							303	9									
11	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	7951	1646	2	69	4	Y	230	234	0			1
							253	9									
12	9985	X	2034	-0-	-7951	-0-	1677	2	29	4	Y	298	124	0	62	1	113
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 26,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,818

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
01	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	2169	1	3630	2	Y	721	711	0			40
							253	4	793	9							
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	4306	1	2763	2	Y	702	709	0	1	8	32
							231	4	772	9							
03	4929	X	4054	-0-	-875	-0-	3251	1	803	9	Y	730	752	0	1	8	9
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	5304	1	837	9	Y	761	754	0	1	8	15
05	4929	X	4709	-0-	-220	-0-	3907	1	47	2	Y	683	667	0	13	8	18
							4	4	751	9							
06	4770	X	1192	-0-	-3578	-0-	682	1	25	2	Y	439	418	0	30	8	9
							2	4	483	9							
07	4929	X	2653	-0-	-2276	-0-	1907	2	8	4	Y	671	663	0	4	8	13
							738	9									
08	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	974	2	404	9	Y	367	371	0			9
09	DLQ G-10		2277	-0-	2277	3655	1641	2	636	9	Y	578	436	0			151
10	DLQ G-10		5594	-0-	5594	9249	4271	2	157	4	Y	1060	1152	0	38	1	20
							1166	9					1	8			
11	DLQ G-10		4661	-0-	4661	13910	3583	2	151	4	Y	843	858	0	1	8	4
							927	9									
12	16690	X	2780	-0-	-13910	-0-	2405	2	42	4	Y	303	128	0	64	1	115
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 50,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,858

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			176
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			176
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			176
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			176
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			176
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			176
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			176
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			176
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			176
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			176
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			176
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10819	X	9988	-0-	-831	-0-	9799	3	26	4	N	148					395
							163	9									
02	8512	X	7670	-0-	-842	-0-	7478	3	29	4	N	148	192	1			351
							163	9									
03	11067	X	9389	-0-	-1678	-0-	9164	3	42	4	N	166	200	1			317
							183	9									
04	10710	X	9111	-0-	-1599	-0-	8891	3	33	4	N	170	176	1			311
							187	9									
05	11067	X	9182	-0-	-1885	-0-	8968	3	27	4	N	170	178	1			303
							187	9									
06	9660	X	8906	-0-	-754	-0-	8681	3	32	4	N	175	178	1			300
							193	9									
07	9424	X	5806	-0-	-3618	-0-	5560	3	26	4	N	200	175	1			325
							220	9									
08	9424	X	7378	-0-	-2046	-0-	7154	3	48	4	N	160	196	1			289
							176	9									
09	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	9956	3	45	4	N	172	183	1			278
							189	9									
10	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10046	3	34	4	N	175	175	1			278
							193	9									
11	8910	X	3532	-0-	-5378	-0-	3349	3	29	4	N	140	261	1			157
							154	9									
12	10540	X	9567	-0-	-973	-0-	9321	3	31	4	N	195	175	1			177
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 100,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,019

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

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	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	9	1	13550	3	Y	546	785	1			158
							40	4	601	9							
02	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10159	3	7	4	Y	45					203
							50	9									
03	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	3	1	11172	3	Y	438	355	1			286
							39	4	482	9							
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					286
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	1	1	7423	3	Y	3					289
							2	4	3	9							
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4708	3	2	4	Y	-0-					289
07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1	1	7671	3	Y	89	178	1			200
							2	4	98	9							
08	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	3	1	11266	3	Y	117					317
							2	4	129	9							
09	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	18	1	12617	3	Y	141	186	1			272
							10	4	155	9							
10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	20	1	11171	3	Y	181					453
							10	4	199	9							
11	20972	X	20972	-0-	-0-	-0-	29	1	20267	3	Y	606	970	1			89
							9	4	667	9							
12	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	33	1	20343	3	Y	1189	1150	1			128
							10	4	1308	9							

TOTAL GAS PROD: 134,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,355

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

01	32860	X	25578	-0-	-7282	-0-	55	1	23543	3	Y	1799	1678	0	35	1	384
							1	4	1979	9							
02	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	44	1	20702	3	Y	1706	1712	0	8	1	370
							1	4	1877	9							
03	27590	X	24118	-0-	-3472	-0-	49	1	22275	3	Y	1631	1759	0	5	1	237
							1794	9									
04	26700	X	23873	-0-	-2827	-0-	59	1	22166	3	Y	1491	1273	0	17	1	438
							8	4	1640	9							
05	26164	X	23556	-0-	-2608	-0-	52	1	22115	3	Y	1253	1495	0	13	1	183
							11	4	1378	9							
06	24750	X	14455	-0-	-10295	-0-	32	1	13669	3	Y	676	746	0	6	1	107
							10	4	744	9							
07	27547	X	27547	-0-	-0-	-0-	48	1	25963	3	Y	1369	1206	0	7	1	263
							30	4	1506	9							
08	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	48	1	22693	3	Y	788	853	0	13	1	185
							867	9									
09	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	59	1	23764	3	Y	1421	1308	0	13	1	285
							3	4	1563	9							
10	25141	X	10990	-0-	-14151	-0-	24	1	10796	3	Y	154	411	0	5	1	23
							1	4	169	9							
11	24330	X	21962	-0-	-2368	-0-	47	1	20700	3	Y	1104	929	0	6	1	192
							1	4	1214	9							
12	25141	X	14442	-0-	-10699	-0-	40	1	14016	3	Y	345	508	0	7	1	22
							6	4	380	9							

TOTAL GAS PROD: 258,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,737

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

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
01	11129	X	7020	-0-	-4109	-0-	47	1	6251	3	Y	655	635	0	9	1	141
							1	4	721	9							
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	36	1	4125	3	Y	329	397	0	2	1	71
							362	9									
03	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	45	1	9915	3	Y	923	857	0	2	1	135
							1015	9									
04	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	41	1	12386	3	Y	1020	844	0	9	1	302
							5	4	1122	9							
05	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	41	1	13401	3	Y	917	1076	0	8	1	135
							9	4	1009	9							
06	10620	X	9779	-0-	-841	-0-	29	1	9157	3	Y	531	577	0	4	1	85
							9	4	584	9							
07	11594	X	11523	-0-	-71	-0-	38	1	10661	3	Y	727	669	0	3	1	140
							24	4	800	9							
08	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	39	1	13277	3	Y	836	769	0	8	1	199
							920	9									
09	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	41	1	10796	3	Y	1113	1080	0	6	1	226
							2	4	1224	9							
10	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	49	1	17558	3	Y	986	1029	0	8	1	175
							2	4	1085	9							
11	13770	X	12826	-0-	-944	-0-	39	1	11871	3	Y	832	857	0	4	1	146
							1	4	915	9							
12	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	52	1	14419	3	Y	981	1050	0	8	1	69
							7	4	1079	9							

TOTAL GAS PROD: 145,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,850

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7418	-0-	-2533	-0-	447	1	6510	3	Y	396	7	0	409	1	399
							25	4	436	9							
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	337	1	4921	3	Y	266	6	0	371	1	288
							21	4	293	9							
03	9951	X	8502	-0-	-1449	-0-	8156	3	21	4	Y	295	8	0	293	1	282
							325	9									
04	8820	X	5137	-0-	-3683	-0-	4758	3	19	4	Y	327	4	0	195	1	410
							360	9									
05	9114	X	6961	-0-	-2153	-0-	6564	3	22	4	Y	341	5	0	397	1	349
							375	9									
06	8220	X	4406	-0-	-3814	-0-	4300	3	7	4	Y	90	1	0			438
							99	9									
07	8494	X	7286	-0-	-1208	-0-	7054	3	15	4	Y	197	3	0	202	1	430
							217	9									
08	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	8800	3	28	4	Y	365	3	0	384	1	408
							402	9									
09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7070	3	24	4	Y	389	5	0	390	1	402
							428	9									
10	7285	X	6698	-0-	-587	-0-	6289	3	23	4	Y	351	14	0	376	1	363
							386	9									
11	8940	X	4893	-0-	-4047	-0-	4633	3	16	4	Y	222	12	0	174	1	399
							244	9									
12	9238	X	6725	-0-	-2513	-0-	6378	3	19	4	Y	298	18	0	204	1	475
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 80,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,537

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	16479	3	16	4	Y	573	26	0	634	1	583
							630	9									
02	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	11704	3	30	4	Y	421	21	0	397	1	586
							463	9									
03	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	15019	3	25	4	Y	514	21	0	577	1	502
							565	9									
04	16560	X	12783	-0-	-3777	-0-	12443	3	19	4	Y	292	12	0	411	1	371
							321	9									
05	17112	X	10033	-0-	-7079	-0-	9802	3	19	4	Y	193	8	0	193	1	363
							212	9									
06	16560	X	4160	-0-	-12400	-0-	4041	3	13	4	Y	96	3	0	1	1	455
							106	9									
07	15624	X	11218	-0-	-4406	-0-	10875	3	18	4	Y	295	6	0	543	1	201
							325	9									
08	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	13767	3	44	4	Y	576	6	0	202	1	569
							634	9									
09	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11141	3	18	4	Y	326	9	0	392	1	494
							359	9									
10	11222	X	8106	-0-	-3116	-0-	7855	3	5	4	Y	224	16	0	158	1	544
							246	9									
11	13980	X	12657	-0-	-1323	-0-	12192	3	24	4	Y	401	27	0	374	1	544
							441	9									
12	14446	X	9830	-0-	-4616	-0-	9465	3	9	4	Y	324	23	0	379	1	466
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 139,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,235

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

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
01	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	339	1	18879	3	Y	364	22	0	216	1	447
							28	4	400	9							
02	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	321	1	21911	3	Y	299	29	0	376	1	341
							26	4	329	9							
03	24118	X	11326	-0-	-12792	-0-	11110	3	20	4	Y	178	11	0	201	1	307
							196	9									
04	23340	X	9613	-0-	-13727	-0-	9419	3	15	4	Y	163	9	0	6	1	455
							179	9									
05	25017	X	17013	-0-	-8004	-0-	16738	3	25	4	Y	227	14	0	207	1	461
							250	9									
06	24210	X	12912	-0-	-11298	-0-	12680	3	19	4	Y	194	12	0	202	1	441
							213	9									
07	25017	X	7123	-0-	-17894	-0-	7031	3	8	4	Y	76	4	0	197	1	316
							84	9									
08	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13666	3	20	4	Y	202	6	0	7	1	505
							222	9									
09	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12162	3	18	4	Y	185	9	0	360	1	321
							204	9									
10	17019	X	12361	-0-	-4658	-0-	12129	3	17	4	Y	195	25	0	187	1	304
							215	9									
11	13470	X	10335	-0-	-3135	-0-	9938	3	19	4	Y	344	23	0	3	1	622
							378	9									
12	13919	X	12062	-0-	-1857	-0-	3	1	11835	3	Y	185	30	0	372	1	405
							20	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 161,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,612

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

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
01	8060	X	2949	-0-	-5111	-0-	78	1	2309	3	Y	487	2	0	393	1	522
							26	4	536	9							
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	148	1	2764	3	Y	64	3	0	201	1	382
							11	4	70	9							
03	6913	X	4561	-0-	-2352	-0-	4116	3	35	4	Y	373	4	0	240	1	511
							410	9									
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	6916	3	62	4	Y	886	7	0	974	1	416
							975	9									
05	3317	X	623	-0-	-2694	-0-	39	4	584	9	Y	531	581	1			366
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	5828	3	41	4	Y	582	574	1			374
							640	9									
07	8215	X	648	-0-	-7567	-0-	552	3	7	4	Y	81	198	1			257
							89	9									
08	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	7594	3	37	4	Y	707	3	0	554	1	407
							778	9									
09	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6485	3	27	4	Y	502	5	0	549	1	355
							552	9									
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	6688	3	33	4	Y	639	15	0	764	1	215
							703	9									
11	8130	X	5848	-0-	-2282	-0-	5358	3	21	4	Y	426	13	0	363	1	265
							469	9									
12	8401	X	3360	-0-	-5041	-0-	2914	3	17	4	Y	390	7	0	202	1	446
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 58,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,668

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	535 31	1 4	6667 628	3 9	Y	571	7	0	787	1	288
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	282 19	1 4	5749 426	3 9	Y	387	7	0	202	1	466
03	9672	X	6732	-0-	-2940	-0-	6125 581	3 9	26	4	Y	528	6	0	377	1	611
04	9360	X	7310	-0-	-2050	-0-	6648 635	3 9	27	4	Y	577	7	0	584	1	597
05	9672	X	2516	-0-	-7156	-0-	1779 700	3 9	37	4	Y	636	2	0	754	1	477
06	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7281 637	3 9	47	4	Y	579	568	1			488
07	7564	X	4632	-0-	-2932	-0-	4338 279	3 9	15	4	Y	254	2	0	1	1	739
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	7908 675	3 9	33	4	Y	614	3	0	750	1	600
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	7489 693	3 9	34	4	Y	630	6	0	744	1	480
10	8246	X	7466	-0-	-780	-0-	6898 540	3 9	28	4	Y	491	14	0	371	1	586
11	8340	X	4547	-0-	-3793	-0-	4156 375	3 9	16	4	Y	341	9	0	377	1	541
12	8618	X	8419	-0-	-199	-0-	35 24	1 4	7688 672	3 9	Y	611	19	0	767	1	366

TOTAL GAS PROD: 80,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,219

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6482	-0-	-1578	-0-	5840 616	3 9	26	4	Y	560	6	0	579	1	600
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5291 661	3 9	32	4	Y	601	6	0	383	1	812
03	8060	X	6820	-0-	-1240	-0-	6204 594	3 9	22	4	Y	540	6	0	930	1	416
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	6447 652	3 9	27	4	Y	593	7	0	583	1	419
05	7130	X	6691	-0-	-439	-0-	5972 697	3 9	22	4	Y	634	6	0	578	1	469
06	6600	X	3356	-0-	-3244	-0-	3157 191	3 9	8	4	Y	174	3	0	188	1	452
07	7378	X	1758	-0-	-5620	-0-	1686 64	3 9	8	4	Y	58	1	0	177	1	332
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4849 259	3 9	21	4	Y	235	2	0	180	1	385
09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5218 543	3 9	20	4	Y	494	5	0	536	1	338
10	6696	X	3344	-0-	-3352	-0-	2913 397	3 9	34	4	Y	361	7	0	385	1	307
11	4950	X	3967	-0-	-983	-0-	3426 512	3 9	29	4	Y	465	9	0	369	1	394
12	5983	X	4073	-0-	-1910	-0-	3563 492	3 9	18	4	Y	447	10	0	379	1	452

TOTAL GAS PROD: 60,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,162

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	54	-0-	-2612	-0-	54	3			Y	-0-					282
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	835	3	21	4	Y	153	1	0	185	1	249
							168	9									
04	3000	N	3664	-0-	664	664	2987	3	84	4	Y	539	3	0	553	1	232
							593	9									
05	2767	N	2103	-0-	-664	-0-	1727	3	49	4	Y	297	2	0	393	1	134
							327	9									
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					134
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					134
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	1612	3	1	4	Y	760	1	0	588	1	305
							836	9									
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	3657	3	5	4	Y	659	4	0	745	1	215
							725	9									
10	2108	X	280	-0-	-1828	-0-	194	3	5	4	Y	74	1	0			288
							81	9									
11	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	15184	3	5	4	Y	3062	47	0	3007	1	296
							3368	9									
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	5907	3	5	4	Y	1276	20	0	1275	1	277
							1404	9									

TOTAL GAS PROD: 39,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,820

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	3716	-0-	-6886	-0-	3474	3	11	4	Y	210	4	0	5	1	310
							231	9									
02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8030	3	32	4	Y	488	10	0	601	1	187
							537	9									
03	10075	X	8789	-0-	-1286	-0-	8225	3	35	4	Y	481	8	0	386	1	274
							529	9									
04	9120	X	6655	-0-	-2465	-0-	6213	3	26	4	Y	378	5	0	371	1	276
							416	9									
05	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	9379	3	34	4	Y	542	6	0	572	1	240
							596	9									
06	9210	X	8242	-0-	-968	-0-	7839	3	25	4	Y	344	5	0	191	1	388
							378	9									
07	9517	X	9422	-0-	-95	-0-	8908	3	37	4	Y	434	4	0	570	1	248
							477	9									
08	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8016	3	40	4	Y	441	3	0	399	1	287
							485	9									
09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	6816	3	41	4	Y	421	4	0	361	1	343
							463	9									
10	10013	X	6432	-0-	-3581	-0-	6078	3	32	4	Y	293	11	0	547	1	78
							322	9									
11	9120	X	3702	-0-	-5418	-0-	3475	3	19	4	Y	189	7	0	176	1	84
							208	9									
12	9424	X	6658	-0-	-2766	-0-	6260	3	25	4	Y	339	14	0	194	1	215
							373	9									

TOTAL GAS PROD: 88,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,560

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3800	-0-	-1625	-0-	3018	3	27	4	Y	686	586	0	5	1	261
							755	9									
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	57	3	1	4	Y	6	263	0			4
							7	9									
03	5115	X	3439	-0-	-1676	-0-	2588	3	41	4	Y	736	487	0	1	1	252
							810	9									
04	4440	X	1276	-0-	-3164	-0-	404	3	29	4	Y	766	796	0			222
							843	9									
05	3813	X	1189	-0-	-2624	-0-	37	4	1152	9	Y	1047	922	0			347
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	2855	3	32	4	Y	830	1087	0	1	1	89
							913	9									
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3353	3	32	4	Y	510	500	0	1	1	98
							561	9									
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	3288	3	25	4	Y	776	814	0	1	1	59
							854	9									
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	3514	3	23	4	Y	688	683	0	2	1	62
							757	9									
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	3715	3	29	4	Y	769	719	0	2	1	110
							846	9									
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	3671	3	30	4	Y	972	909	0	1	1	172
							1069	9									
12	4433	X	4115	-0-	-318	-0-	3143	3	25	4	Y	861	884	0	2	1	147
							947	9									

TOTAL GAS PROD: 39,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,647

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	8630	-0-	-10032	-0-	7648	3	32	4	Y	864	945	0	7	1	129
							950	9									
02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	5816	3	20	4	Y	802	797	0	2	1	132
							882	9									
03	13764	X	8868	-0-	-4896	-0-	7622	3	28	4	Y	1107	1048	0	1	1	190
							1218	9									
04	13320	X	236	-0-	-13084	-0-	9	3	20	4	Y	188	324	0			54
							207	9									
05	11997	X	9292	-0-	-2705	-0-	8795	3	21	4	Y	433	447	0	5	1	35
							476	9									
06	8580	X	319	-0-	-8261	-0-	263	3	5	4	Y	46	75	0			6
							51	9									
07	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	8642	3	12	4	Y	733	595	0	2	1	142
							806	9									
08	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	11449	3	32	4	Y	1990	1813	0	7	1	312
							2189	9									
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2683	3	4	4	Y	242	500	0	1	1	53
							266	9									
10	35415	X	35415	-0-	-0-	-0-	32225	3	398	4	Y	2538	1993	0	14	1	584
							2792	9									
11	26984	X	26984	-0-	-0-	-0-	24315	3	30	4	Y	2399	2543	0	8	1	432
							2639	9									
12	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	1	1	20443	3	Y	2522	2613	0	11	1	330
							31	4	2774	9							

TOTAL GAS PROD: 145,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,864

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

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
01	18445	X	416	-0-	-18029	-0-	66	1	308	3	Y	37	182	1			444
							1	4	41	9							
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	137	1	15	4	Y	176					620
							194	9									
03	14942	X	6208	-0-	-8734	-0-	6155	3	6	4	Y	43	6	0	107	1	550
							47	9									
04	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	17672	3	11	4	Y	220	19	0	391	1	360
							242	9									
05	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	20029	3	11	4	Y	207	18	0	211	1	338
							228	9									
06	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12472	3	14	4	Y	190	25	0	190	1	313
							209	9									
07	18538	X	13778	-0-	-4760	-0-	13546	3	21	4	Y	192	8	0	3	1	494
							211	9									
08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11250	3	14	4	Y	188	5	0	200	1	477
							207	9									
09	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	12999	3	16	4	Y	235	11	0	394	1	307
							259	9									
10	20274	X	14029	-0-	-6245	-0-	13733	3	15	4	Y	255	29	0	187	1	346
							281	9									
11	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13460	3	17	4	Y	331	31	0	188	1	458
							364	9									
12	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	13827	3	17	4	Y	282	36	0	185	1	519
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 138,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,356

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

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
01	16523	X	13659	-0-	-2864	-0-	35	1	12821	3	Y	727	727	0	15	1	155
							3	4	800	9							
02	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	27	1	10751	3	Y	643	656	0	3	1	139
							3	4	707	9							
03	18476	X	13222	-0-	-5254	-0-	30	1	12492	3	Y	634	679	0	2	1	92
							3	4	697	9							
04	17880	X	12310	-0-	-5570	-0-	24	1	11653	3	Y	572	489	0	7	1	168
							4	4	629	9							
05	18476	X	13316	-0-	-5160	-0-	26	1	12563	3	Y	653	719	0	6	1	96
							9	4	718	9							
06	13230	X	7789	-0-	-5441	-0-	16	1	7338	3	Y	391	422	0	3	1	62
							5	4	430	9							
07	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	26	1	13869	3	Y	617	558	0	3	1	118
							16	4	679	9							
08	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	24	1	11655	3	Y	533	519	0	6	1	126
							586	9									
09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	29	1	12171	3	Y	881	823	0	6	1	178
							2	4	969	9							
10	13640	X	7427	-0-	-6213	-0-	18	1	6967	3	Y	401	504	0	3	1	72
							1	4	441	9							
11	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	39	1	12990	3	Y	636	594	0	4	1	110
							1	4	700	9							
12	13640	X	11801	-0-	-1839	-0-	39	1	10968	3	Y	716	771	0	5	1	50
							6	4	788	9							

TOTAL GAS PROD: 144,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,404

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	14973	X	8541	-0-		-6432	-0-	7775	3	11	4	Y	686	883	0	8	1	151
								755	9									
02	8217	X	8217	-0-		-0-	-0-	7270	3	10	4	Y	852	654	0	2	1	347
								937	9									
03	14508	X	11958	-0-		-2550	-0-	10852	3	14	4	Y	993	1054	0	2	1	284
								1092	9									
04	10650	X	433	-0-		-10217	-0-	7	4	426	9	Y	387	495	0			176
05	9837	X	9837	-0-		-0-	-0-	8047	3	21	4	Y	1608	1186	0	4	1	594
								1769	9									
06	11580	X	4081	-0-		-7499	-0-	3174	3	10	4	Y	815	1216	0	1	1	192
								897	9									
07	13715	X	13715	-0-		-0-	-0-	11548	3	26	4	Y	1946	1319	0	2	1	817
								2141	9									
08	13193	X	13193	-0-		-0-	-0-	12453	3	14	4	Y	660	1241	0	6	1	230
								726	9									
09	13804	X	13804	-0-		-0-	-0-	12976	3	15	4	Y	739	698	0	7	1	264
								813	9									
10	13702	X	7331	-0-		-6371	-0-	6780	3	6	4	Y	495	589	0	3	1	167
								545	9									
11	13260	X	10425	-0-		-2835	-0-	9456	3	14	4	Y	868	869	0	3	1	163
								955	9									
12	14260	X	13388	-0-		-872	-0-	12085	3	16	4	Y	1170	1167	0	6	1	160
								1287	9									

TOTAL GAS PROD: 114,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,219

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 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	37913	X	31251	-0-		-6662	-0-	27674	3	119	4	Y	3144	3095	0	40	1	216
								3458	9									
02	26580	X	26580	-0-		-0-	-0-	24067	3	48	4	Y	2241	2246	0	9	1	202
								2465	9									
03	38409	X	25767	-0-		-12642	-0-	24224	3	87	4	Y	1324	1429	0	5	1	92
								1456	9									
04	37170	X	27359	-0-		-9811	-0-	25461	3	151	4	Y	1588	1513	0	19	1	148
								1747	9									
05	37324	X	23912	-0-		-13412	-0-	22442	3	84	4	Y	1260	1277	0	13	1	118
								1386	9									
06	30240	X	13862	-0-		-16378	-0-	13759	3	103	9	Y	94	184	0	6	1	22
07	45933	X	45933	-0-		-0-	-0-	45722	3	142	4	Y	63	70	0	11	1	4
								69	9									
08	36191	X	36191	-0-		-0-	-0-	34976	3	5	4	Y	1100	999	0	17	1	88
								1210	9									
09	32445	X	32445	-0-		-0-	-0-	30775	3	12	4	Y	1507	1414	0	14	1	167
								1658	9									
10	45942	X	21731	-0-		-24211	-0-	20811	3	10	4	Y	827	878	0	8	1	108
								910	9									
11	44460	X	22083	-0-		-22377	-0-	37	1	20411	3	Y	1476	1427	0	5	1	152
								11	4	1624	9							
12	45942	X	23816	-0-		-22126	-0-	35	1	22086	3	Y	1534	1621	0	10	1	55
								8	4	1687	9							

TOTAL GAS PROD: 330,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,158

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9647	-0-	-490	-0-	8245	3	81	4	Y	1201	1154	0	9	1	83
							1321	9									
02	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	8297	3	34	4	Y	833	838	0	3	1	75
							916	9									
03	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	9523	3	64	4	Y	1040	1040	0	2	1	73
							1144	9									
04	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	9008	3	104	4	Y	1040	1009	0	5	1	99
							1144	9									
05	10230	X	8489	-0-	-1741	-0-	7475	3	60	4	Y	867	880	0	3	1	83
							954	9									
06	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13440	3	539	9	Y	490	429	0	4	1	140
07	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	11084	3	84	4	Y	1007	986	0	2	1	159
							1108	9									
08	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	8512	3	4	4	Y	1097	1161	0	5	1	90
							1207	9									
09	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	7893	3	8	4	Y	842	834	0	4	1	94
							926	9									
10	14446	X	10091	-0-	-4355	-0-	9248	3	10	4	Y	757	745	0	4	1	102
							833	9									
11	13980	X	8397	-0-	-5583	-0-	32	1	7402	3	Y	867	877	0	2	1	90
							9	4	954	9							
12	12276	X	8217	-0-	-4059	-0-	28	1	7400	3	Y	712	772	0	4	1	26
							6	4	783	9							

TOTAL GAS PROD: 119,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,753

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9373	-0-	-516	-0-	329	1	8118	3	Y	805	901	0	10	1	255
							40	4	886	9							
02	24053	X	24053	-0-	-0-	-0-	689	1	22510	3	Y	744	744	0	8	1	247
							36	4	818	9							
03	9672	X	9529	-0-	-143	-0-	585	1	8192	3	Y	652	658	0	2	1	239
							35	4	717	9							
04	9180	X	7437	-0-	-1743	-0-	998	1	5927	3	Y	431	375	0	4	1	291
							38	4	474	9							
05	11749	X	7804	-0-	-3945	-0-	520	1	6786	3	Y	424	470	0	3	1	242
							32	4	466	9							
06	11370	X	8279	-0-	-3091	-0-	378	1	7243	3	Y	566	616	0	3	1	189
							35	4	623	9							
07	11749	X	7266	-0-	-4483	-0-	503	1	6279	3	Y	421	293	0	1	1	316
							21	4	463	9							
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	543	1	8465	3	Y	704	739	0	5	1	276
							38	4	774	9							
09	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	527	1	9945	3	Y	785	611	0	6	1	444
							42	4	864	9							
10	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	330	1	8759	3	Y	702	825	0	4	1	317
							38	4	772	9							
11	9510	X	8587	-0-	-923	-0-	360	1	7472	3	Y	654	594	0	3	1	374
							36	4	719	9							
12	11749	X	8557	-0-	-3192	-0-	329	1	7470	3	Y	657	777	0	4	1	250
							35	4	723	9							

TOTAL GAS PROD: 121,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,545

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	12927	X	9548	-0-		-3379		-0-	38	1	6788	3	Y	2399	2395	0			15
									83	4	2639	9							
02	10068	X	10068	-0-		-0-		-0-	38	1	7216	3	Y	2425	2418	0	1	8	21
									146	4	2668	9							
03	14074	X	10592	-0-		-3482		-0-	19	1	7678	3	Y	2430	2427	0			24
									222	4	2673	9							
04	13172	X	13172	-0-		-0-		-0-	36	1	9961	3	Y	2724	2725	0			23
									179	4	2996	9							
05	14561	X	14561	-0-		-0-		-0-	82	1	11442	3	Y	2748	2732	0	12	8	27
									14	4	3023	9							
06	14391	X	14391	-0-		-0-		-0-	58	1	11593	3	Y	2420	2413	0	20	8	14
									78	4	2662	9							
07	13609	X	11852	-0-		-1757		-0-	29	1	9153	3	Y	2372	2282	0	78	8	26
									61	4	2609	9							
08	10760	X	10760	-0-		-0-		-0-	46	1	8250	3	Y	2193	2198	0	6	1	15
									52	4	2412	9							
09	10757	X	10757	-0-		-0-		-0-	65	1	8343	3	Y	2129	2125	0			19
									7	4	2342	9							
10	12400	X	10874	-0-		-1526		-0-	79	1	8331	3	Y	2226	2216	0	12	8	17
									15	4	2449	9							
11	12000	X	10800	-0-		-1200		-0-	109	1	8122	3	Y	2305	2298	0	2	1	22
									33	4	2536	9							
12	11842	X	11841	-0-		-1		-0-	101	1	8895	3	Y	2579	2578	0	2	1	21
									8	4	2837	9							

TOTAL GAS PROD: 139,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,950

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. 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	13206	X	12055	-0-		-1151		-0-	52	1	9154	3	Y	2486	2483	0			16
									114	4	2735	9							
02	10163	X	10163	-0-		-0-		-0-	41	1	7633	3	Y	2132	2128	0	1	8	19
									144	4	2345	9							
03	11780	X	10650	-0-		-1130		-0-	20	1	7801	3	Y	2404	2399	0			24
									185	4	2644	9							
04	11724	X	11724	-0-		-0-		-0-	32	1	8940	3	Y	2360	2364	0			20
									156	4	2596	9							
05	11780	X	11413	-0-		-367		-0-	64	1	8956	3	Y	2166	2157	0	7	8	22
									10	4	2383	9							
06	12262	X	12262	-0-		-0-		-0-	48	1	9744	3	Y	2214	2210	0	13	8	13
									35	4	2435	9							
07	11780	X	10409	-0-		-1371		-0-	26	1	8120	3	Y	2006	1929	0	68	8	22
									56	4	2207	9							
08	9453	X	9453	-0-		-0-		-0-	42	1	7421	3	Y	1763	1768	0	5	1	12
									51	4	1939	9							
09	10711	X	10711	-0-		-0-		-0-	64	1	8256	3	Y	2166	2159	0			19
									8	4	2383	9							
10	10881	X	10630	-0-		-251		-0-	79	1	8216	3	Y	2108	2103	0	8	8	16
									16	4	2319	9							
11	10530	X	10213	-0-		-317		-0-	105	1	7788	3	Y	2086	2080	0	2	1	20
									25	4	2295	9							
12	11127	X	11127	-0-		-0-		-0-	96	1	8439	3	Y	2354	2353	0	2	1	19
									3	4	2589	9							

TOTAL GAS PROD: 130,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,245

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1611	3	34	4	Y	276	279	0	3	1	147
							304	9									
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2123	3	23	4	Y	196	228	0	1	1	114
							216	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3025	3	33	4	Y	233	154	0	1	1	192
							256	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	2982	3	26	4	Y	253	234	0	3	1	208
							278	9									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2648	3	26	4	Y	267	273	0	2	1	200
							294	9									
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2202	3	34	4	Y	471	447	0	1	1	223
							518	9									
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	1785	3	29	4	Y	277	316	0	1	1	183
							305	9									
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2561	3	23	4	Y	180	276	0	2	1	85
							198	9									
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	1765	3	42	4	Y	507	300	0	1	1	291
							558	9									
10	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1198	3	10	4	Y	52	297	0	1	1	45
							57	9									
11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1252	3	32	4	Y	251	162	0			134
							276	9									
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	980	3	20	4	Y	283	333	0	1	1	83
							311	9									

TOTAL GAS PROD: 28,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,246

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2071	-0-		-998		-0-	1719	3	16	4	Y	305	278	0	3	1	163
									336	9									
02	210	X	210	-0-		-0-		-0-	19	4	191	9	Y	174	234	0			103
03	3193	X	2984	-0-		-209		-0-	2606	3	18	4	Y	327	157	0	1	1	272
									360	9									
04	3090	X	2273	-0-		-817		-0-	1978	3	16	4	Y	254	313	0	1	1	212
									279	9									
05	3193	X	1231	-0-		-1962		-0-	1004	3	17	4	Y	191	258	0	1	1	144
									210	9									
06	2880	X	2163	-0-		-717		-0-	1860	3	21	4	Y	256	278	0	1	1	121
									282	9									
07	2976	X	1708	-0-		-1268		-0-	1390	3	17	4	Y	274	213	0			182
									301	9									
08	2765	X	2765	-0-		-0-		-0-	2423	3	22	4	Y	291	333	0	2	1	138
									320	9									
09	2423	X	2423	-0-		-0-		-0-	1998	3	29	4	Y	360	291	0	1	1	206
									396	9									
10	2232	X	1575	-0-		-657		-0-	1345	3	34	4	Y	178	219	0	1	1	164
									196	9									
11	2670	X	1665	-0-		-1005		-0-	1562	3	15	4	Y	80	203	0	1	1	40
									88	9									
12	2759	X	1744	-0-		-1015		-0-	1666	3	9	4	Y	63	85	0	1	1	17
									69	9									

TOTAL GAS PROD: 22,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,753

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43133	X	43133	-0-		-0-		-0-	42770	3	12	4	Y	319	381	0	54	1	72
									351	9									
02	21235	X	21235	-0-		-0-		-0-	20714	3	11	4	Y	464	377	0	4	1	155
									510	9									
03	23281	X	6342	-0-		-16939		-0-	6041	3	15	4	Y	260	319	0	1	1	95
									286	9									
04	25680	X	1225	-0-		-24455		-0-	711	3	38	4	Y	433	229	0			299
									476	9									
05	26536	X	4220	-0-		-22316		-0-	3746	3	26	4	Y	407	469	0	1	1	236
									448	9									
06	25680	X	4510	-0-		-21170		-0-	4013	3	23	4	Y	431	521	0	1	1	145
									474	9									
07	23498	X	2980	-0-		-20518		-0-	2741	3	10	4	Y	208	196	0			157
									229	9									
08	4955	X	4955	-0-		-0-		-0-	4553	3	19	4	Y	348	366	0	3	1	136
									383	9									
09	4639	X	4639	-0-		-0-		-0-	4303	3	15	4	Y	292	261	0	2	1	165
									321	9									
10	4650	X	4212	-0-		-438		-0-	3900	3	18	4	Y	267	310	0	2	1	120
									294	9									
11	4972	X	4972	-0-		-0-		-0-	4640	3	15	4	Y	288	244	0	1	1	163
									317	9									
12	4960	X	4613	-0-		-347		-0-	4261	3	14	4	Y	307	352	0	2	1	116
									338	9									

TOTAL GAS PROD: 107,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,024

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	6820	X	3718	-0-	-3102	-0-	3288	3	27	4	N	366	209	1			244
							403	9									
02	6160	X	5257	-0-	-903	-0-	4775	3	30	4	N	411	396	1			259
							452	9									
03	6293	X	5958	-0-	-335	-0-	5451	3	32	4	N	432	404	1			287
							475	9									
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	5679	3	33	4	N	415	400	1			302
							457	9									
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	5636	3	35	4	N	416	401	1			317
							458	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5701	3	33	4	N	397	384	1			330
							437	9									
07	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	5876	3	32	4	N	410	373	1			367
							451	9									
08	6386	X	5758	-0-	-628	-0-	5274	3	31	4	N	412	568	1			211
							453	9									
09	6180	X	5065	-0-	-1115	-0-	4575	3	30	4	N	418	398	1			231
							460	9									
10	6386	X	5639	-0-	-747	-0-	5193	3	29	4	N	379	419	1			191
							417	9									
11	6180	X	5042	-0-	-1138	-0-	4550	3	28	4	N	422	404	1			209
							464	9									
12	6355	X	5337	-0-	-1018	-0-	4827	3	28	4	N	438	226	1			421
							482	9									

TOTAL GAS PROD: 66,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,916

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	6765	3	20	4	Y	398	414	0	9	1	208
							438	9									
02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7417	3	16	4	Y	290	330	0	3	1	165
							319	9									
03	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8541	3	19	4	Y	406	236	0	2	1	333
							447	9									
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	6667	3	24	4	Y	371	396	0	5	1	303
							408	9									
05	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6357	3	30	4	Y	430	408	0	4	1	321
							473	9									
06	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	5692	3	30	4	Y	426	545	0	2	1	200
							469	9									
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5425	3	39	4	Y	498	368	0	1	1	329
							548	9									
08	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	8998	3	47	4	Y	580	630	0	6	1	273
							638	9									
09	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8212	3	39	4	Y	534	501	0	5	1	301
							587	9									
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4599	3	14	4	Y	381	332	0	2	1	348
							419	9									
11	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	6584	3	32	4	Y	376	530	0	2	1	192
							414	9									
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7250	3	17	4	Y	232	359	0	4	1	61
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 88,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,922

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. 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	23529	X	21446	-0-	-2083	-0-	18765	3	76	4	Y	2368	2150	0	33	1	889
							2605	9									
02	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	14655	3	76	4	Y	1433	1358	0	7	1	957
							1576	9									
03	23529	X	14770	-0-	-8759	-0-	12894	3	52	4	Y	1658	2048	0	4	1	563
							1824	9									
04	20880	X	16297	-0-	-4583	-0-	14287	3	59	4	Y	1774	1820	0	9	1	508
							1951	9									
05	21452	X	14373	-0-	-7079	-0-	13027	3	52	4	Y	1176	1294	0	6	1	384
							1294	9									
06	20760	X	20497	-0-	-263	-0-	18807	3	63	4	Y	1479	1700	0	7	1	156
							1627	9									
07	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	19344	3	72	4	Y	1246	1160	0	4	1	238
							1371	9									
08	23718	X	23718	-0-	-0-	-0-	21179	3	69	4	Y	2245	2303	0	10	1	170
							2470	9									
09	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	19976	3	62	4	Y	2413	2355	0	12	1	216
							2654	9									
10	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	20249	3	81	4	Y	2250	2139	0	10	1	317
							2475	9									
11	22950	X	19649	-0-	-3301	-0-	17420	3	53	4	Y	1978	1945	0	6	1	344
							2176	9									
12	23715	X	22444	-0-	-1271	-0-	19754	3	62	4	Y	2389	2321	0	11	1	401
							2628	9									

TOTAL GAS PROD: 235,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,409

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. 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	6696	X	165	-0-	-6531	-0-	12	4	153	9	N	139	571	1			176
02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7033	3	25	4	N	469	8	0	204	1	433
							516	9									
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7065	3	23	4	N	357	5	0	397	1	388
							393	9									
04	6420	X	1341	-0-	-5079	-0-	1307	3	16	4	N	16	1	0	143	1	260
							18	9									
05	7502	X	1834	-0-	-5668	-0-	1804	3	19	4	N	10	1	0	1	1	268
							11	9									
06	7260	X	358	-0-	-6902	-0-	328	3	8	4	N	20					288
							22	9									
07	7502	X	2203	-0-	-5299	-0-	1991	3	15	4	N	179	1	0	170	1	296
							197	9									
08	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	7412	3	40	4	N	848	2	0	952	1	190
							933	9									
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	7401	3	34	4	N	927	5	0	749	1	363
							1020	9									
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	5978	3	29	4	N	865	13	0	771	1	444
							952	9									
11	7260	X	4060	-0-	-3200	-0-	3412	3	23	4	N	568	8	0	736	1	268
							625	9									
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	7277	3	29	4	N	944	20	0	770	1	422
							1038	9									

TOTAL GAS PROD: 57,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,342

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

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
01	21328	X	8860	-0-	-12468	-0-	7044	3	42	4	Y	1613	1553	0	12	1	241
							1774	9									
02	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	15677	3	22	4	Y	1950	1866	0	6	1	319
							2145	9									
03	18104	X	17608	-0-	-496	-0-	15237	3	27	4	Y	2131	2082	0	3	1	365
							2344	9									
04	16650	X	8968	-0-	-7682	-0-	7457	3	30	4	Y	1346	1322	0	5	1	384
							1481	9									
05	19747	X	12224	-0-	-7523	-0-	10751	3	22	4	Y	1319	1588	0	6	1	109
							1451	9									
06	19110	X	13172	-0-	-5938	-0-	10123	3	35	4	Y	2740	2464	0	4	1	381
							3014	9									
07	19747	X	10293	-0-	-9454	-0-	9677	3	18	4	Y	544	818	0	2	1	105
							598	9									
08	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	9525	3	27	4	Y	1557	1412	0	6	1	244
							1713	9									
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	7747	3	25	4	Y	1581	1471	0	4	1	350
							1739	9									
10	13609	X	7098	-0-	-6511	-0-	5994	3	273	4	Y	755	926	0	3	1	176
							831	9									
11	13170	X	5743	-0-	-7427	-0-	4895	3	14	4	Y	758	794	0	2	1	138
							834	9									
12	11253	X	4232	-0-	-7021	-0-	3565	3	12	4	Y	595	653	0	2	1	78
							655	9									

TOTAL GAS PROD: 126,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,889

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

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
01	9424	X	2882	-0-	-6542	-0-	19	1	2492	3	Y	290	217	0	4	1	263
							52	4	319	9							
02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	21	1	5441	3	Y	938	951	0	2	1	248
							39	4	1032	9							
03	9424	X	3669	-0-	-5755	-0-	15	1	3145	3	Y	415	555	0	1	1	107
							52	4	457	9							
04	7890	X	6674	-0-	-1216	-0-	18	1	5842	3	Y	572	488	0	4	1	187
							185	4	629	9							
05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	13	1	6115	3	Y	1247	1120	0	3	1	311
							304	4	1372	9							
06	6990	X	1728	-0-	-5262	-0-	15	1	759	3	Y	663	820	0			154
							225	4	729	9							
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	36	1	6743	3	Y	989	892	0	2	1	249
							90	4	1088	9							
08	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	27	1	7313	3	Y	1017	992	0	4	1	270
							90	4	1119	9							
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	25	1	6054	3	Y	682	735	0	3	1	214
							28	4	750	9							
10	7967	X	6920	-0-	-1047	-0-	31	1	6096	3	Y	685	709	0	3	1	187
							39	4	754	9							
11	8280	X	7000	-0-	-1280	-0-	8	1	6151	3	Y	741	661	0	2	1	265
							26	4	815	9							
12	8556	X	6645	-0-	-1911	-0-	8	1	5745	3	Y	765	931	0	3	1	96
							50	4	842	9							

TOTAL GAS PROD: 73,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,004

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	254	-0-	-2567	-0-	13	1	95	3	Y	100	251	0			93
							36	4	110	9							
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	Y	298	312	0			79
							37	4	328	9							
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	16	1	695	3	Y	250	264	0			65
							57	4	275	9							
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	14	1	548	3	Y	262	240	0			87
							146	4	288	9							
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	12	1	1574	3	Y	438	415	0	1	1	109
							286	4	482	9							
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	17	1	1424	3	Y	393	410	0	1	1	91
							255	4	432	9							
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	36	1	1712	3	Y	415	401	0			105
							92	4	457	9							
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	23	1	1318	3	Y	282	311	0	1	1	75
							76	4	310	9							
09	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	23	1	732	3	Y	353	316	0			112
							26	4	388	9							
10	2356	X	261	-0-	-2095	-0-	28	1	14	3	Y	167	232	0			47
							35	4	184	9							
11	2220	X	187	-0-	-2033	-0-	7	1	9	3	Y	134	132	0			49
							24	4	147	9							
12	2294	X	608	-0-	-1686	-0-	6	1	335	3	Y	209	231	0			27
							37	4	230	9							

TOTAL GAS PROD: 14,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,301

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6686	-0-	-1901	-0-	103	1	6052	3	Y	471	7	0	623	1	145
							13	4	518	9							
02	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	122	1	8803	3	Y	518	11	0	509	1	143
							56	4	570	9							
03	13268	X	4476	-0-	-8792	-0-	92	1	4028	3	Y	312	4	0	351	1	100
							13	4	343	9							
04	12840	X	4070	-0-	-8770	-0-	75	1	3598	3	Y	354	4	0	363	1	87
							8	4	389	9							
05	12927	X	3991	-0-	-8936	-0-	37	1	3610	3	Y	302	3	0	336	1	50
							12	4	332	9							
06	10230	X	3835	-0-	-6395	-0-	38	1	3462	3	Y	292	3	0	288	1	51
							14	4	321	9							
07	10571	X	3639	-0-	-6932	-0-	41	1	3280	3	Y	275	2	0	273	1	51
							15	4	303	9							
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	36	1	3041	3	Y	240	1	0	255	1	35
							15	4	264	9							
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	38	1	3196	3	Y	219	3	0	200	1	51
							10	4	241	9							
10	3999	X	1643	-0-	-2356	-0-	19	1	1472	3	Y	134	3	0	151	1	31
							5	4	147	9							
11	3840	X	1764	-0-	-2076	-0-	11	1	1553	3	Y	174	4	0	175	1	26
							9	4	191	9							
12	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	5	1	3187	3	Y	338	7	0	293	1	64
							12	4	372	9							

TOTAL GAS PROD: 50,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,629

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

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
01	8339	X	3002	-0-	-5337	-0-	87	1	2450	3	Y	412	3	0	453	1	129
							12	4	453	9							
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	100	1	1583	3	Y	197	2	0	269	1	55
							42	4	217	9							
03	6014	X	3980	-0-	-2034	-0-	99	1	3438	3	Y	387	3	0	314	1	125
							17	4	426	9							
04	4620	X	3918	-0-	-702	-0-	74	1	3321	3	Y	459	4	0	467	1	113
							18	4	505	9							
05	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	36	1	3551	3	Y	442	3	0	478	1	74
							18	4	486	9							
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	37	1	3428	3	Y	429	3	0	424	1	76
							20	4	472	9							
07	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	41	1	3336	3	Y	485	2	0	468	1	91
							23	4	534	9							
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	33	1	3030	3	Y	456	1	0	478	1	68
							22	4	502	9							
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	38	1	3380	3	Y	517	3	0	460	1	122
							18	4	569	9							
10	4092	X	2054	-0-	-2038	-0-	19	1	1640	3	Y	348	3	0	385	1	82
							12	4	383	9							
11	3960	X	2013	-0-	-1947	-0-	11	1	1465	3	Y	475	3	0	481	1	73
							14	4	523	9							
12	4154	X	3774	-0-	-380	-0-	5	1	2961	3	Y	717	8	0	644	1	138
							19	4	789	9							

TOTAL GAS PROD: 40,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,324

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

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
01	13671	X	3956	-0-	-9715	-0-	3504	3	11	4	Y	401	526	1			29
							441	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	11873	X	807	-0-	-11066	-0-	102	1	527	3	Y	124	104	1			49
							42	4	136	9							
04	6450	X	3709	-0-	-2741	-0-	88	1	3497	3	Y	45	93	1			1
							74	4	50	9							
05	6665	X	29	-0-	-6636	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	98	1	3913	3	Y	513	509	1			4
							1	4	564	9							
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	15	1	5250	3	Y	448	449	1			3
							17	4	493	9							
08	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	8	1	6104	3	Y	748	744	1			7
							16	4	823	9							
09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	10	1	5705	3	Y	823	823	1			7
							905	9									
10	5766	X	3144	-0-	-2622	-0-	5	1	2525	3	Y	551	549	1			9
							8	4	606	9							
11	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	14	1	6031	3	Y	1076	1073	1			12
							1	4	1184	9							
12	6944	X	5956	-0-	-988	-0-	21	1	4925	3	Y	917	915	1			14
							1	4	1009	9							

TOTAL GAS PROD: 48,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,646

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	67	-0-	-4707	-0-	15 48	3 9	4	4	Y	44	67	1			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	1457	X	338	-0-	-1119	-0-	101 38	1 4	123 76	3 9	Y	69	44	1			28
04	630	X	258	-0-	-372	-0-	72 41	1 4	25 120	3 9	Y	109	135	1			2
05	651	X	287	-0-	-364	-0-	37 9	1 4	156 85	3 9	Y	77	79	1			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	111 2	1 4	181 193	3 9	Y	175	174	1			1
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14 6	1 4	206 224	3 9	Y	204	204	1			1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	6 2	1 4	264 206	3 9	Y	187	186	1			2
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	8 147	1 9	263	3	Y	134	135	1			1
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6 9	1 4	371 110	3 9	Y	100	99	1			2
11	450	N	52	-0-	-398	-0-	11 1	1 4	4 36	3 9	Y	33	35	1			-0-
12	434	N	95	-0-	-339	-0-	17 70	1 9	8	3	Y	64	63	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	1862	-0-	-14351	-0-	20 54	1 4	1487 301	3 9	Y	274	361	0	2	1	251
02	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	24 45	1 4	15879 2259	3 9	Y	2054	1759	0	6	1	540
03	21221	X	21221	-0-	-0-	-0-	20 72	1 4	18996 2133	3 9	Y	1939	1978	0	4	1	497
04	17430	X	12164	-0-	-5266	-0-	19 186	1 4	10292 1667	3 9	Y	1515	1507	0	8	1	497
05	20150	X	16077	-0-	-4073	-0-	12 291	1 4	13920 1854	3 9	Y	1685	1756	0	9	1	417
06	20550	X	16541	-0-	-4009	-0-	17 254	1 4	15183 1087	3 9	Y	988	1174	0	7	1	224
07	21235	X	16301	-0-	-4934	-0-	32 81	1 4	14318 1870	3 9	Y	1700	1493	0	4	1	427
08	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	22 74	1 4	12284 1656	3 9	Y	1505	1525	0	8	1	399
09	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	24 27	1 4	12018 1289	3 9	Y	1172	1197	0	7	1	367
10	17081	X	13054	-0-	-4027	-0-	27 35	1 4	11750 1242	3 9	Y	1129	1185	0	6	1	305
11	16530	X	16421	-0-	-109	-0-	8 26	1 4	15002 1385	3 9	Y	1259	1117	0	5	1	442
12	16306	X	13442	-0-	-2864	-0-	6 42	1 4	12276 1118	3 9	Y	1016	1326	0	7	1	125

TOTAL GAS PROD: 172,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,236

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

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
01	24149	X	13051	-0-	-11098	-0-	11953	3	18	4	Y	982	1165	1			70
							1080	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	26741	X	26741	-0-	-0-	-0-	378	1	24668	3	Y	499	420	1			149
							1146	4	549	9							
04	22710	X	13985	-0-	-8725	-0-	137	1	13488	3	Y	156	303	1			2
							188	4	172	9							
05	23467	X	15921	-0-	-7546	-0-	103	1	14886	3	Y	833	832	1			3
							16	4	916	9							
06	25890	X	12034	-0-	-13856	-0-	127	1	11730	3	Y	156	158	1			1
							5	4	172	9							
07	26753	X	21495	-0-	-5258	-0-	27	1	21203	3	Y	176	176	1			1
							71	4	194	9							
08	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	11	1	17197	3	Y	278	277	1			2
							44	4	306	9							
09	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	13	1	15109	3	Y	357	356	1			3
							1	4	393	9							
10	21483	X	13539	-0-	-7944	-0-	12	1	13224	3	Y	256	256	1			3
							21	4	282	9							
11	20790	X	14714	-0-	-6076	-0-	17	1	14260	3	Y	395	394	1			4
							2	4	435	9							
12	21483	X	13828	-0-	-7655	-0-	23	1	13438	3	Y	332	332	1			4
							2	4	365	9							

TOTAL GAS PROD: 178,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,420

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

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
01	10757	X	10551	-0-	-206	-0-	8921	3	24	4	N	1460	1485	0	13	1	76
							1606	9									
02	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	8094	3	22	4	N	1305	1247	0	17	1	116
							1436	9					1	8			
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	9320	3	22	4	N	1334	1291	0	15	1	144
							1467	9									
04	10440	X	10072	-0-	-368	-0-	8521	3	22	4	N	1390	1418	0	4	1	111
							1529	9					1	8			
05	10788	X	10484	-0-	-304	-0-	8928	3	17	4	N	1399	1393	0	3	1	114
							1539	9									
06	10470	X	10102	-0-	-368	-0-	8550	3	24	4	N	1389	1411	0	2	1	90
							1528	9									
07	10819	X	10521	-0-	-298	-0-	8977	3	25	4	N	1381	1375	0	1	1	95
							1519	9									
08	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	9005	3	28	4	Y	1318	1252	0	1	1	160
							1450	9									
09	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	8043	3	25	4	Y	1306	1269	0	1	1	196
							1437	9									
10	9517	X	2317	-0-	-7200	-0-	1860	3	7	4	Y	409	480	0	1	1	124
							450	9									
11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-	102	0	22	1	-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,691

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. 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	2046	X	385	-0-	-1661	-0-	21	1	9	3	Y	269	427	0			250
							59	4	296	9							
02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	32	1	5771	3	Y	1165	1105	0	2	1	308
							64	4	1282	9							
03	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	31	1	9922	3	Y	1692	1562	0	2	1	436
							114	4	1861	9							
04	10500	X	1222	-0-	-9278	-0-	18	1	110	3	Y	827	988	0			275
							184	4	910	9							
05	10850	X	6658	-0-	-4192	-0-	19	1	4782	3	Y	1261	1218	0	3	1	315
							470	4	1387	9							
06	11550	X	1693	-0-	-9857	-0-	21	1	665	3	Y	624	794	0			145
							321	4	686	9							
07	11935	X	5734	-0-	-6201	-0-	48	1	4491	3	Y	974	872	0	1	1	246
							124	4	1071	9							
08	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	46	1	9923	3	Y	1441	1298	0	6	1	383
							156	4	1585	9							
09	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	49	1	9381	3	Y	1508	1411	0	5	1	475
							59	4	1659	9							
10	6665	X	6172	-0-	-493	-0-	59	1	4585	3	Y	1319	1427	0	2	1	365
							77	4	1451	9							
11	11340	X	745	-0-	-10595	-0-	11	1	40	3	Y	594	742	0			217
							41	4	653	9							
12	11718	X	8828	-0-	-2890	-0-	14	1	7430	3	Y	1175	1241	0	4	1	147
							91	4	1293	9							

TOTAL GAS PROD: 73,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,849

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. 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	4960	X	788	-0-	-4172	-0-	7	1	605	3	Y	143	92	0	1	1	131
							19	4	157	9							
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	10	1	2278	3	Y	84	193	0	1	1	21
							19	4	92	9							
03	4960	X	2478	-0-	-2482	-0-	7	1	2185	3	Y	235	195	0	1	1	60
							27	4	259	9							
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	8	1	3761	3	Y	199	192	0	3	1	64
							80	4	219	9							
05	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	5	1	2380	3	Y	263	261	0	1	1	65
							115	4	289	9							
06	2580	X	1420	-0-	-1160	-0-	4	1	1193	3	Y	143	174	0	1	1	33
							66	4	157	9							
07	4216	X	1867	-0-	-2349	-0-	8	1	1654	3	Y	167	158	0			42
							21	4	184	9							
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	11	1	2411	3	Y	289	253	0	1	1	77
							36	4	318	9							
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	15	1	2650	3	Y	345	312	0	1	1	109
							17	4	380	9							
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	22	1	4008	3	Y	282	314	0	2	1	75
							28	4	310	9							
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	5	1	2775	3	Y	210	211	0	1	1	73
							18	4	231	9							
12	3162	X	2320	-0-	-842	-0-	4	1	2035	3	Y	233	276	0	1	1	29
							25	4	256	9							

TOTAL GAS PROD: 31,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,593

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	12927	X	11735	-0-	-1192	-0-	10576	3	30	4	Y	1026	1082	0	16	1	85
							1129	9									
02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	8579	3	29	4	Y	1056	984	0	18	1	138
							1162	9					1	8			
03	11656	X	11409	-0-	-247	-0-	10070	3	31	4	Y	1189	1174	0	22	1	131
							1308	9									
04	11280	X	10313	-0-	-967	-0-	9111	3	27	4	Y	1068	1082	0	6	1	110
							1175	9					1	8			
05	11656	X	10490	-0-	-1166	-0-	9332	3	27	4	Y	1028	1006	0	4	1	128
							1131	9									
06	11280	X	10196	-0-	-1084	-0-	9088	3	26	4	Y	984	1027	0	2	1	83
							1082	9									
07	11408	X	11130	-0-	-278	-0-	9930	3	26	4	Y	1067	1033	0	2	1	115
							1174	9									
08	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	9868	3	33	4	Y	1150	1114	0	1	1	150
							1265	9									
09	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	9636	3	30	4	Y	1133	1130	0	2	1	151
							1246	9									
10	10695	X	10362	-0-	-333	-0-	9108	3	31	4	Y	1112	1122	0	5	1	136
							1223	9									
11	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	62	1	10803	3	Y	1279	1281	0	13	1	121
							33	4	1407	9							
12	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	77	1	10983	3	Y	1489	1448	0	39	1	123
							31	4	1638	9							

TOTAL GAS PROD: 132,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,581

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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	27187	X	7680	-0-	-19507	-0-	6013	3	18	4	Y	1499	1733	0	9	1	32
							1649	9									
02	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	336	1	20003	3	Y	2103	1937	0			198
							870	4	2313	9							
03	52437	X	52437	-0-	-0-	-0-	362	1	44383	3	Y	6791	6737	0	10	1	242
							222	4	7470	9							
04	70384	X	70384	-0-	-0-	-0-	375	1	58919	3	Y	9970	10108	0	43	1	61
							123	4	10967	9							
05	47674	X	47674	-0-	-0-	-0-	226	1	39666	3	Y	7070	7073	0	23	1	35
							5	4	7777	9							
06	50760	X	33767	-0-	-16993	-0-	256	1	29283	3	Y	3782	3781	0	11	1	25
							68	4	4160	9							
07	72726	X	32515	-0-	-40211	-0-	196	1	27079	3	Y	4696	4679	0	6	1	36
							74	4	5166	9							
08	29946	X	29946	-0-	-0-	-0-	167	1	24520	3	Y	4735	4730	0	12	1	29
							50	4	5209	9							
09	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	118	1	16726	3	Y	4122	4116	0	8	1	27
							42	4	4534	9							
10	47678	X	32059	-0-	-15619	-0-	251	1	27351	3	Y	3990	3967	0	10	1	40
							68	4	4389	9							
11	33780	X	28790	-0-	-4990	-0-	108	1	24213	3	Y	4057	4049	0	6	1	42
							6	4	4463	9							
12	32519	X	30387	-0-	-2132	-0-	87	1	25925	3	Y	3891	3888	0	9	1	36
							95	4	4280	9							

TOTAL GAS PROD: 410,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,706

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. 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	33971	X	33971	-0-	-0-	-0-	25	1	30498	3	Y	3058	3012	0	53	1	141
							84	4	3364	9							
02	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	33	1	22630	3	Y	2127	2141	0	11	1	116
							43	4	2340	9							
03	36270	X	31168	-0-	-5102	-0-	47	1	28322	3	Y	2523	2566	0	8	1	65
							24	4	2775	9							
04	35100	X	14942	-0-	-20158	-0-	32	1	13588	3	Y	1173	1153	0	12	1	73
							32	4	1290	9							
05	36270	X	28291	-0-	-7979	-0-	36	1	25039	3	Y	2901	2884	0	14	1	76
							25	4	3191	9							
06	32880	X	13997	-0-	-18883	-0-	17	1	13375	3	Y	515	556	0	5	1	30
							38	4	567	9							
07	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	148	1	28580	3	Y	2480	2377	0	6	1	127
							60	4	2728	9							
08	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	181	1	21119	3	Y	1955	1987	0	11	1	84
							1	4	2151	9							
09	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	60	1	9781	3	Y	276	340	0	5	1	15
							2	4	304	9							
10	31527	X	18664	-0-	-12863	-0-	197	1	16696	3	Y	1591	1451	0	7	1	148
							21	4	1750	9							
11	30510	X	26110	-0-	-4400	-0-	279	1	22858	3	Y	2701	2592	0	6	1	251
							2	4	2971	9							
12	31527	X	27998	-0-	-3529	-0-	266	1	25009	3	Y	2470	2646	0	11	1	64
							6	4	2717	9							

TOTAL GAS PROD: 285,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,770

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	15097	X	11376	-0-		-3721		-0-	10530	3	50	4	Y	724	720	0	12	1	49
									796	9									
02	8052	X	8052	-0-		-0-		-0-	7557	3	19	4	Y	433	441	0	2	1	39
									476	9									
03	15903	X	12114	-0-		-3789		-0-	11004	3	42	4	Y	971	940	0	2	1	68
									1068	9									
04	15390	X	11803	-0-		-3587		-0-	10914	3	71	4	Y	744	736	0	6	1	70
									818	9									
05	15903	X	8838	-0-		-7065		-0-	8402	3	37	4	Y	363	395	0	4	1	34
									399	9									
06	13468	X	13468	-0-		-0-		-0-	13171	3	297	9	Y	270	225	0	4	1	75
07	17981	X	17981	-0-		-0-		-0-	15791	3	45	4	Y	1950	1713	0	3	1	309
									2145	9									
08	10843	X	10843	-0-		-0-		-0-	7848	3	1	4	Y	2722	2803	0	4	1	224
									2994	9									
09	10715	X	10715	-0-		-0-		-0-	7828	3	3	4	Y	2622	2545	0	4	1	297
									2884	9									
10	17980	X	8238	-0-		-9742		-0-	6361	3	4	4	Y	1703	1763	0	2	1	235
									1873	9									
11	17400	X	7619	-0-		-9781		-0-	22	1	6666	3	Y	841	986	0	2	1	88
									6	4	925	9							
12	17980	X	9108	-0-		-8872		-0-	30	1	7993	3	Y	980	1028	0	4	1	36
									7	4	1078	9							

TOTAL GAS PROD: 130,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,323

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. 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	9238	X	7440	-0-		-1798		-0-	6572	3	51	4	Y	743	705	0	7	1	51
									817	9									
02	7180	X	7180	-0-		-0-		-0-	6420	3	20	4	Y	673	661	0	2	1	61
									740	9									
03	7471	X	6005	-0-		-1466		-0-	5452	3	35	4	Y	471	498	0	1	1	33
									518	9									
04	7200	X	326	-0-		-6874		-0-	23	3	38	4	Y	241	251	0			23
									265	9									
05	7936	X	4056	-0-		-3880		-0-	3534	3	30	4	Y	447	425	0	2	1	43
									492	9									
06	7680	X	55	-0-		-7625		-0-	3	3	52	9	Y	47	76	0			14
07	7936	X	296	-0-		-7640		-0-	32	3	21	4	Y	221	200	0			35
									243	9									
08	2549	X	2549	-0-		-0-		-0-	1972	3	1	4	Y	524	515	0	1	1	43
									576	9									
09	652	X	652	-0-		-0-		-0-	489	3	2	4	Y	146	172	0			17
									161	9									
10	7854	X	7854	-0-		-0-		-0-	7090	3	10	4	Y	685	606	0	4	1	92
									754	9									
11	5784	X	5784	-0-		-0-		-0-	30	1	5297	3	Y	407	456	0	2	1	41
									9	4	448	9							
12	6902	X	6902	-0-		-0-		-0-	22	1	6040	3	Y	759	768	0	4	1	28
									5	4	835	9							

TOTAL GAS PROD: 49,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,364

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	16470	-0-	-4548	-0-	15325	3	17	4	Y	1025	993	0	22	1	222
							1128	9									
02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10062	3	12	4	Y	405	463	0	4	1	160
							446	9									
03	19127	X	14990	-0-	-4137	-0-	14146	3	18	4	Y	751	696	0	3	1	212
							826	9									
04	18510	X	11385	-0-	-7125	-0-	10557	3	17	4	Y	737	615	0	7	1	327
							811	9									
05	16461	X	14599	-0-	-1862	-0-	14500	3	12	4	Y	79	377	0	7	1	22
							87	9									
06	15930	X	8988	-0-	-6942	-0-	8909	3	6	4	Y	66	72	0	3	1	13
							73	9									
07	15004	X	14033	-0-	-971	-0-	13813	3	8	4	Y	193	126	0	3	1	77
							212	9									
08	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	17747	3	17	4	Y	595	458	0	8	1	206
							655	9									
09	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	17775	3	18	4	Y	837	736	0	9	1	298
							921	9									
10	14601	X	9383	-0-	-5218	-0-	8614	3	7	4	Y	693	752	0	4	1	235
							762	9									
11	17820	X	15885	-0-	-1935	-0-	14380	3	19	4	Y	1351	1328	0	4	1	254
							1486	9									
12	19344	X	15762	-0-	-3582	-0-	14310	3	19	4	Y	1303	1372	0	7	1	178
							1433	9									

TOTAL GAS PROD: 169,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,035

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	5783	-0-	-17684	-0-	5117	3	13	4	Y	594	742	0	7	1	12
							653	9									
02	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	236	1	13936	3	Y	1188	1088	0			112
							665	4	1307	9							
03	64761	X	64761	-0-	-0-	-0-	461	1	56109	3	Y	7153	6998	0	13	1	254
							323	4	7868	9							
04	32718	X	32718	-0-	-0-	-0-	166	1	26283	3	Y	5645	5844	0	20	1	35
							59	4	6210	9							
05	32850	X	32850	-0-	-0-	-0-	139	1	24884	3	Y	7109	7096	0	13	1	35
							7	4	7820	9							
06	62670	X	40730	-0-	-21940	-0-	283	1	31890	3	Y	7710	7682	0	12	1	51
							76	4	8481	9							
07	64759	X	30823	-0-	-33936	-0-	157	1	22273	3	Y	7566	7554	0	5	1	58
							70	4	8323	9							
08	26606	X	26606	-0-	-0-	-0-	136	1	20261	3	Y	5600	5613	0	10	1	35
							49	4	6160	9							
09	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	107	1	15261	3	Y	4676	4673	0	7	1	31
							44	4	5144	9							
10	42098	X	23793	-0-	-18305	-0-	147	1	16488	3	Y	6459	6419	0	6	1	65
							53	4	7105	9							
11	40740	X	19748	-0-	-20992	-0-	64	1	14667	3	Y	4554	4569	0	3	1	47
							8	4	5009	9							
12	30814	X	19927	-0-	-10887	-0-	51	1	15410	3	Y	3977	3981	0	6	1	37
							91	4	4375	9							

TOTAL GAS PROD: 334,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,231

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

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
01	4278	X	529	-0-	-3749	-0-		418	3	11	4	Y	91	69	0	1	1	49
								100	9									
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-		2845	3	27	4	Y	221	140	0	1	1	129
								243	9									
03	6262	X	4675	-0-	-1587	-0-		4154	3	38	4	Y	439	203	0	1	1	364
								483	9									
04	6060	X	981	-0-	-5079	-0-		882	3	10	4	Y	81	377	0	1	1	67
								89	9									
05	3441	X	380	-0-	-3061	-0-		259	3	7	4	Y	104	92	0			79
								114	9									
06	4530	X	979	-0-	-3551	-0-		821	3	20	4	Y	125	145	0			59
								138	9									
07	4681	X	2399	-0-	-2282	-0-		2090	3	19	4	Y	264	148	0	1	1	174
								290	9									
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-		3205	3	22	4	Y	321	341	0	2	1	152
								353	9									
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-		3390	3	16	4	Y	146	215	0	2	1	81
								161	9									
10	2387	X	257	-0-	-2130	-0-		213	3	3	4	Y	37	83	0			35
								41	9									
11	3450	X	560	-0-	-2890	-0-		8	4	552	9	Y	502	265	0			272
12	3689	X	888	-0-	-2801	-0-		496	3	27	4	Y	332	505	0			99
								365	9									

TOTAL GAS PROD: 21,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,663

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

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
01	12152	X	4966	-0-	-7186	-0-		4187	3	60	4	Y	654	639	0	5	1	45
								719	9									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-		2458	3	23	4	Y	594	584	0	1	1	54
								653	9									
03	17794	X	3352	-0-	-14442	-0-		2647	3	45	4	Y	600	612	0			42
								660	9									
04	17220	X	4929	-0-	-12291	-0-		4121	3	80	4	Y	662	639	0	2	1	63
								728	9									
05	17794	X	558	-0-	-17236	-0-		57	3	36	4	Y	423	445	0			41
								465	9									
06	4800	X	845	-0-	-3955	-0-		41	3	804	9	Y	731	557	0			215
07	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-		5465	3	52	4	Y	1628	1583	0	1	1	259
								1791	9									
08	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-		11534	3	3	4	Y	1827	1930	0	6	1	150
								2010	9									
09	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-		9382	3	8	4	Y	1498	1474	0	5	1	169
								1648	9									
10	7316	X	6978	-0-	-338	-0-		6466	3	6	4	Y	460	564	0	3	1	62
								506	9									
11	12660	X	9128	-0-	-3532	-0-		28	1	7595	3	Y	1361	1278	0	2	1	143
								8	4	1497	9							
12	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-		35	1	19060	3	Y	1612	1688	0	9	1	58
								8	4	1773	9							

TOTAL GAS PROD: 86,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,050

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3948	-0-	-1260	-0-	3622	3	40	4	Y	260	334	0	4	1	18
							286	9									
02	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	10463	3	24	4	Y	810	752	0	3	1	73
							891	9									
03	14353	X	9460	-0-	-4893	-0-	8352	3	40	4	Y	971	975	0	1	1	68
							1068	9									
04	13890	X	8951	-0-	-4939	-0-	7080	3	83	4	Y	1625	1534	0	4	1	155
							1788	9									
05	38796	X	38796	-0-	-0-	-0-	37713	3	108	4	Y	886	943	0	17	1	81
							975	9									
06	12180	X	7275	-0-	-4905	-0-	6257	3	1018	9	Y	925	734	0	2	1	270
07	12586	X	7292	-0-	-5294	-0-	6881	3	40	4	Y	337	553	0	1	1	53
							371	9									
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	15	3	1	4	Y	159	199	0			13
							175	9									
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	331	3	3	4	Y	104	105	0			12
							114	9									
10	38781	X	29	-0-	-38752	-0-	2	3	2	4	Y	23	32	0			3
							25	9									
11	7290	X	723	-0-	-6567	-0-	592	3	6	4	Y	114	105	0			12
							125	9									
12	7285	X	225	-0-	-7060	-0-	129	3	5	4	Y	83	92	0			3
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 88,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,297

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7826	-0-	-2001	-0-	7171	3	25	4	Y	573	656	0	13	1	178
							630	9									
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7196	3	23	4	Y	633	592	0	3	1	216
							696	9									
03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	9335	3	31	4	Y	788	713	0	2	1	289
							867	9									
04	7560	X	3591	-0-	-3969	-0-	3240	3	17	4	Y	304	385	0	2	1	206
							334	9									
05	8773	X	4632	-0-	-4141	-0-	4316	3	16	4	Y	273	321	0	2	1	156
							300	9									
06	9900	X	7453	-0-	-2447	-0-	7020	3	22	4	Y	374	403	0	3	1	124
							411	9									
07	10230	X	4535	-0-	-5695	-0-	4205	3	15	4	Y	286	195	0	1	1	214
							315	9									
08	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	8361	3	37	4	Y	799	694	0	5	1	314
							879	9									
09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	8624	3	31	4	Y	696	610	0	5	1	395
							766	9									
10	7688	X	6161	-0-	-1527	-0-	5582	3	27	4	Y	502	666	0	3	1	228
							552	9									
11	8970	X	8856	-0-	-114	-0-	8179	3	25	4	Y	593	481	0	3	1	337
							652	9									
12	9734	X	9354	-0-	-380	-0-	8560	3	29	4	Y	695	763	0	5	1	264
							765	9									

TOTAL GAS PROD: 89,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,516

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	X	31908	-0-	-1665	-0-	28768	3	95	4	Y	2768	2763	0	40	1	189
							3045	9									
02	24972	X	24972	-0-	-0-	-0-	23470	3	35	4	Y	1334	1395	0	9	1	119
							1467	9									
03	34379	X	26556	-0-	-7823	-0-	24469	3	65	4	Y	1838	1824	0	5	1	128
							2022	9									
04	32430	X	23850	-0-	-8580	-0-	21906	3	103	4	Y	1674	1630	0	15	1	157
							1841	9									
05	31899	X	19262	-0-	-12637	-0-	17929	3	54	4	Y	1163	1200	0	10	1	110
							1279	9									
06	30870	X	3454	-0-	-27416	-0-	2068	3	1386	9	Y	1260	999	0	1	1	370
07	27652	X	16564	-0-	-11088	-0-	15711	3	57	4	Y	724	977	0	4	1	113
							796	9									
08	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	16725	3	3	4	Y	711	757	0	10	1	57
							782	9									
09	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	15698	3	7	4	Y	519	511	0	9	1	56
							571	9									
10	19251	X	3711	-0-	-15540	-0-	3533	3	3	4	Y	159	192	0	2	1	21
							175	9									
11	19861	X	19861	-0-	-0-	-0-	36	1	17299	3	Y	2287	2064	0	5	1	239
							10	4	2516	9							
12	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	35	1	20092	3	Y	2520	2657	0	10	1	92
							8	4	2772	9							

TOTAL GAS PROD: 226,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,957

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
01	11470	X	8593	-0-	-2877	-0-	7417	3	15	4	Y	1055	1067	0	11	1	233
							1161	9									
02	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	9220	3	15	4	Y	1008	829	0	4	1	408
							1109	9									
03	11377	X	10495	-0-	-882	-0-	9381	3	15	4	Y	999	1120	0	2	1	285
							1099	9									
04	11010	X	7667	-0-	-3343	-0-	6649	3	16	4	Y	911	782	0	4	1	410
							1002	9									
05	11439	X	5869	-0-	-5570	-0-	5145	3	13	4	Y	646	816	0	2	1	238
							711	9									
06	11070	X	9508	-0-	-1562	-0-	8677	3	20	4	Y	737	800	0	3	1	172
							811	9									
07	11439	X	10642	-0-	-797	-0-	9978	3	17	4	Y	588	513	0	2	1	245
							647	9									
08	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	7089	3	23	4	Y	1765	1382	0	3	1	625
							1942	9									
09	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	7811	3	17	4	Y	1365	1489	0	3	1	498
							1502	9									
10	10633	X	4704	-0-	-5929	-0-	4504	3	3	4	Y	179	617	0	2	1	58
							197	9									
11	10290	X	8251	-0-	-2039	-0-	7442	3	13	4	Y	724	644	0	2	1	136
							796	9									
12	10633	X	8225	-0-	-2408	-0-	7491	3	11	4	Y	657	700	0	4	1	89
							723	9									

TOTAL GAS PROD: 102,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,634

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	705	-0-	-1217	-0-	460	3	16	4	Y	208	386	1			282
							229	9									
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	11	4	117	9	Y	106					388
03	1922	X	833	-0-	-1089	-0-	586	3	14	4	Y	212	1	0	384	1	215
							233	9									
04	690	X	233	-0-	-457	-0-	11	4	222	9	Y	202	196	1			221
05	713	X	135	-0-	-578	-0-	6	4	129	9	Y	117					338
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	19					357
07	837	X	42	-0-	-795	-0-	3	4	39	9	Y	35	180	1			212
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	422	3	17	4	Y	265	192	1			285
							292	9									
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1449	3	24	4	Y	315	1	0	197	1	402
							347	9									
10	3100	N	3235	-0-	135	135	2878	3	13	4	Y	313	6	0	380	1	329
							344	9									
11	3000	N	4456	-0-	1456	1591	4078	3	16	4	Y	329	10	0	369	1	279
							362	9									
12	3100	N	3829	-0-	729	2320	3439	3	16	4	Y	340	9	0	180	1	430
							374	9									

TOTAL GAS PROD: 16,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

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
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	4	26	9	Y	24	17	0			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	3000	N	12601	-0-	9601	9601	11822	3	31	4	Y	680	605	0	4	1	71
							748	9									
07	3100	N	9553	-0-	6453	16054	9105	3	27	4	Y	383	379	0	3	1	72
							421	9									
08	23851	X	7797	-0-	-16054	-0-	7206	3	22	4	Y	517	545	0	5	1	39
							569	9									
09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6789	3	20	4	Y	561	546	0	4	1	50
							617	9									
10	13020	X	7102	-0-	-5918	-0-	6563	3	23	4	Y	469	451	0	3	1	65
							516	9									
11	12600	X	6951	-0-	-5649	-0-	6378	3	21	4	Y	502	479	0	2	1	86
							552	9									
12	9548	X	5905	-0-	-3643	-0-	5314	3	19	4	Y	520	516	0	3	1	87
							572	9									

TOTAL GAS PROD: 57,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,656

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

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
01	11842	X	11683	-0-	-159	-0-	10013	3	221	4	Y	1317	14	0	1378	1	254
							1449	9									
02	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	5842	3	101	4	Y	514	9	0	393	1	366
							565	9									
03	13299	X	9672	-0-	-3627	-0-	8358	3	155	4	Y	1054	6	0	1174	1	240
							1159	9									
04	12870	X	11252	-0-	-1618	-0-	9564	3	186	4	Y	1365	8	0	1343	1	254
							1502	9									
05	13299	X	10972	-0-	-2327	-0-	9291	3	195	4	Y	1351	6	0	1164	1	435
							1486	9									
06	11310	X	8882	-0-	-2428	-0-	7364	3	189	4	Y	1208	5	0	1337	1	301
							1329	9									
07	11625	X	7367	-0-	-4258	-0-	6309	3	66	4	Y	902	3	0	943	1	257
							992	9									
08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	7254	3	3	4	Y	1183	2	0	1114	1	324
							1301	9									
09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	6437	3	3	4	Y	983	4	0	1135	1	168
							1081	9									
10	10974	X	2857	-0-	-8117	-0-	2526	3	4	4	Y	297	4	0	187	1	274
							327	9									
11	8880	X	2627	-0-	-6253	-0-	1786	3	6	4	Y	759	3	0	776	1	254
							835	9									
12	8556	X	4304	-0-	-4252	-0-	3568	3	3	4	Y	666	7	0	578	1	335
							733	9									

TOTAL GAS PROD: 92,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,599

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

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
01	17422	X	23	-0-	-17399	-0-	10	4	13	9	Y	12	212	0			5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					-0-
04	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-					-0-
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
06	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	18524	3	59	4	Y	3170	2826	0	7	1	337
							3487	9									
07	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	22713	3	58	4	Y	2623	2451	0	7	1	502
							2885	9									
08	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	28989	3	55	4	Y	1688	2043	0	21	1	126
							1857	9									
09	33898	X	33898	-0-	-0-	-0-	31948	3	52	4	Y	1725	1678	0	21	1	152
							1898	9									
10	25668	X	17050	-0-	-8618	-0-	16285	3	26	4	Y	672	726	0	9	1	89
							739	9									
11	34408	X	34408	-0-	-0-	-0-	32666	3	47	4	Y	1541	1363	0	12	1	255
							1695	9									
12	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	37922	3	51	4	Y	1874	1809	0	23	1	297
							2061	9									

TOTAL GAS PROD: 204,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,305

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

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
01	3100	N	3012	-0-	-88	1145	107	1	2841	3	Y	47	3	0	218	1	13
							12	4	52	9							
02	3137	X	1992	-0-	-1145	-0-	94	1	1828	3	Y	30	2	0	33	1	8
							37	4	33	9							
03	4340	X	2011	-0-	-2329	-0-	81	1	1862	3	Y	49	2	0	40	1	15
							14	4	54	9							
04	4200	X	2081	-0-	-2119	-0-	62	1	1980	3	Y	27	2	0	34	1	6
							9	4	30	9							
05	4340	X	690	-0-	-3650	-0-	32	1	639	3	Y	9	1	0	13	1	1
							9	4	10	9							
06	2910	X	1043	-0-	-1867	-0-	34	1	974	3	Y	25	1	0	21	1	4
							7	4	28	9							
07	2201	X	769	-0-	-1432	-0-	35	1	714	3	Y	14	15	1			3
							5	4	15	9							
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	21	21	1			3
							5	4	23	9							
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	34	1	830	3	Y	21	1	0	18	1	5
							5	4	23	9							
10	1085	X	337	-0-	-748	-0-	17	1	175	3	Y	126	101	1			30
							6	4	139	9							
11	1050	X	28	-0-	-1022	-0-	10	1	1	3	Y	12	40	1			2
							4	4	13	9							
12	930	X	723	-0-	-207	-0-	4	1	668	3	Y	43	2	0	35	1	8
							4	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 14,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

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
01	54870	X	41656	-0-	-13214	-0-	255	1	38922	3	Y	2217	47	0	2085	1	670
							40	4	2439	9							
02	36343	X	36343	-0-	-0-	-0-	229	1	32818	3	Y	2894	47	0	2715	1	802
							113	4	3183	9							
03	47864	X	45654	-0-	-2210	-0-	198	1	42280	3	Y	2839	46	0	2688	1	907
							53	4	3123	9							
04	44639	X	44639	-0-	-0-	-0-	160	1	41576	3	Y	2590	50	0	2821	1	626
							54	4	2849	9							
05	44291	X	44291	-0-	-0-	-0-	78	1	41224	3	Y	2667	43	0	2811	1	439
							55	4	2934	9							
06	44190	X	41299	-0-	-2891	-0-	91	1	38218	3	Y	2669	40	0	2601	1	467
							54	4	2936	9							
07	46128	X	42021	-0-	-4107	-0-	99	1	38892	3	Y	2705	27	0	2643	1	502
							54	4	2976	9							
08	42153	X	42153	-0-	-0-	-0-	83	1	38741	3	Y	2973	19	0	3019	1	437
							59	4	3270	9							
09	40008	X	40008	-0-	-0-	-0-	86	1	37315	3	Y	2326	35	0	2186	1	542
							48	4	2559	9							
10	44299	X	21828	-0-	-22471	-0-	42	1	20408	3	Y	1225	53	0	1436	1	278
							30	4	1348	9							
11	41310	X	32932	-0-	-8378	-0-	24	1	31035	3	Y	1674	88	0	1619	1	245
							32	4	1841	9							
12	42160	X	38296	-0-	-3864	-0-	10	1	35082	3	Y	2865	97	0	2478	1	535
							52	4	3152	9							

TOTAL GAS PROD: 471,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,644

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

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
01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	7229	3	83	4	Y	1285	1314	0	10	1	164
							1414	9									
02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7184	3	50	4	Y	782	885	0	14	1	47
							860	9									
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	8183	3	5	4	Y	901	879	0	16	1	53
							991	9									
04	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	8376	3	4	4	Y	596	605	0	4	1	39
							656	9					1	8			
05	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	8772	3	18	4	Y	466	447	0	3	1	55
							513	9									
06	8880	X	5104	-0-	-3776	-0-	4568	3	11	4	Y	477	492	0	1	1	39
							525	9									
07	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	9012	3	32	4	Y	1345	1226	0	1	1	157
							1480	9									
08	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	9164	3	17	4	Y	950	989	0	1	1	117
							1045	9									
09	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	8923	3	13	4	Y	1117	1116	0	1	1	117
							1229	9									
10	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	9302	3	18	4	Y	1321	1285	0	4	1	149
							1453	9									
11	10170	X	8943	-0-	-1227	-0-	7629	3	32	4	Y	1165	1234	0	8	1	72
							1282	9									
12	10509	X	8143	-0-	-2366	-0-	7605	3	35	4	Y	457	478	0	22	1	29
							503	9									

TOTAL GAS PROD: 108,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,862

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

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
01	5704	X	3291	-0-	-2413	-0-	2814	3	13	4	Y	422	3	0	399	1	511
							464	9									
02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1035	3	5	4	Y	72	1	0	180	1	402
							79	9									
03	4309	X	2993	-0-	-1316	-0-	2502	3	12	4	Y	435	2	0	388	1	447
							479	9									
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4084	3	15	4	Y	618	4	0	586	1	475
							680	9									
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	4818	3	16	4	Y	665	5	0	580	1	555
							732	9									
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2845	3	13	4	Y	432	3	0	571	1	413
							475	9									
07	4929	X	2490	-0-	-2439	-0-	2096	3	12	4	Y	347	1	0	385	1	374
							382	9									
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	5545	3	21	4	Y	809	3	0	546	1	634
							890	9									
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	5642	3	21	4	Y	708	5	0	751	1	586
							779	9									
10	5580	X	4789	-0-	-791	-0-	4257	3	20	4	Y	465	11	0	395	1	645
							512	9									
11	6240	X	2785	-0-	-3455	-0-	2299	3	11	4	Y	432	4	0	545	1	528
							475	9									
12	6665	X	2824	-0-	-3841	-0-	2361	3	9	4	Y	413	5	0	394	1	542
							454	9									

TOTAL GAS PROD: 46,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,818

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	9750	-0-	-2247	-0-	9091	3	19	4	Y	582	9	0	394	1	383
							640	9									
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	4	4	42	9	Y	38	189	1			232
03	9641	X	5535	-0-	-4106	-0-	5217	3	13	4	Y	277	5	0	188	1	316
							305	9									
04	9450	X	7021	-0-	-2429	-0-	6817	3	18	4	Y	169	7	0	196	1	282
							186	9									
05	9765	X	8839	-0-	-926	-0-	8491	3	21	4	Y	297	7	0	186	1	386
							327	9									
06	9450	X	4883	-0-	-4567	-0-	4839	3	7	4	Y	34	4	0	192	1	224
							37	9									
07	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9118	3	14	4	Y	304	5	0	199	1	324
							334	9									
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	6579	3	21	4	Y	755	3	0	718	1	358
							831	9									
09	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6115	3	25	4	Y	575	6	0	583	1	344
							633	9									
10	9455	X	1305	-0-	-8150	-0-	1217	3	7	4	Y	74	3	0	1	1	414
							81	9									
11	9150	X	7599	-0-	-1551	-0-	7312	3	16	4	Y	246	22	0	372	1	266
							271	9									
12	9455	X	3594	-0-	-5861	-0-	287	1	3048	3	Y	224	10	0	2	1	478
							13	4	246	9							

TOTAL GAS PROD: 72,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,575

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF. 12809 - 17336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	863	-0-	-7693	-0-	571	3	7	4	Y	259	343	0	1	1	22
							285	9									
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	12	3	11	4	Y	289	272	0			39
							318	9									
03	7750	X	4660	-0-	-3090	-0-	3797	3	16	4	Y	770	714	0	9	1	86
							847	9									
04	7290	X	2176	-0-	-5114	-0-	1675	3	10	4	Y	446	484	0	1	1	46
							491	9					1	8			
05	7161	X	2849	-0-	-4312	-0-	2233	3	12	4	Y	549	526	0	1	1	68
							604	9									
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	4381	3	18	4	Y	763	765	0	1	1	65
							839	9									
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	5561	3	13	4	Y	552	557	0	1	1	59
							607	9									
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	4575	3	15	4	Y	539	528	0			70
							593	9									
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	8579	3	19	4	Y	704	679	0	1	1	94
							774	9									
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6120	3	15	4	Y	558	581	0	3	1	68
							614	9									
11	5970	X	5771	-0-	-199	-0-	29	1	5002	3	Y	656	657	0	5	1	62
							18	4	722	9							
12	9672	X	6269	-0-	-3403	-0-	37	1	5265	3	Y	865	840	0	15	1	72
							15	4	952	9							

TOTAL GAS PROD: 55,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,950

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22675	X	6878	-0-	-15797	-0-	5590	3	30	4	Y	1144	1146	0	7	1	120
							1258	9									
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	5513	3	30	4	Y	1029	954	0	10	1	184
							1132	9					1	8			
03	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	6269	3	33	4	Y	1261	1285	0	11	1	149
							1387	9									
04	6780	X	5057	-0-	-1723	-0-	4079	3	19	4	Y	872	833	0	2	1	184
							959	9					2	8			
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	6329	3	31	4	Y	1368	1335	0	2	1	215
							1505	9									
06	7440	X	6841	-0-	-599	-0-	5674	3	27	4	Y	1036	1108	0	1	1	142
							1140	9									
07	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	6795	3	32	4	Y	1223	1216	0	1	1	148
							1345	9									
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	6527	3	26	4	Y	1255	1210	0	1	1	192
							1381	9									
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2477	3	10	4	Y	412	466	0	1	1	137
							453	9									
10	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	131
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					131
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	6311	3	33	4	Y	1698	1561	0	183	1	85
							1868	9									

TOTAL GAS PROD: 68,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,298

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	5421	3	14	4	Y	941	962	0	7	1	98
							1035	9									
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5120	3	15	4	Y	852	788	0	10	1	152
							937	9									
03	15283	X	7067	-0-	-8216	-0-	5917	3	17	4	Y	1030	1050	0	11	1	121
							1133	9									
04	14790	X	3597	-0-	-11193	-0-	3024	3	10	4	Y	512	523	0	2	1	108
							563	9									
05	6944	X	6627	-0-	-317	-0-	5572	3	25	4	Y	936	894	0	3	1	147
							1030	9									
06	6840	X	6695	-0-	-145	-0-	5793	3	24	4	Y	798	834	0	2	1	109
							878	9									
07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	6607	3	22	4	Y	935	930	0	1	1	113
							1029	9									
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	6154	3	24	4	Y	899	874	0	1	1	137
							989	9									
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2115	3	9	4	Y	299	337	0			99
							329	9									
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	1	4	0	1	1	95
11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					95
12	7657	X	1312	-0-	-6345	-0-	870	3	16	4	Y	387	417	0	45	1	20
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 55,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,590

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

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
01	23529	X	18473	-0-	-5056	-0-	15878	3	90	4	Y	2277	2229	0	19	1	157
							2505	9									
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	2743	3	12	4	Y	1339	1372	0	1	1	123
							1473	9									
03	23746	X	16312	-0-	-7434	-0-	11389	3	64	4	Y	4417	4226	0	2	1	312
							4859	9									
04	22320	X	16132	-0-	-6188	-0-	12732	3	110	4	Y	2991	3009	0	8	1	286
							3290	9									
05	18476	X	15296	-0-	-3180	-0-	13408	3	61	4	Y	1661	1781	0	7	1	159
							1827	9									
06	17880	X	5875	-0-	-12005	-0-	5395	3	480	9	Y	436	467	0	2	1	126
07	16678	X	8115	-0-	-8563	-0-	6965	3	37	4	Y	1012	977	0	1	1	160
							1113	9									
08	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	14113	3	3	4	Y	2035	2021	0	7	1	167
							2239	9									
09	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	14311	3	9	4	Y	1863	1813	0	7	1	210
							2049	9									
10	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	14580	3	11	4	Y	1594	1581	0	6	1	217
							1753	9									
11	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	14048	3	10	4	Y	2050	2048	0	4	1	215
							2255	9									
12	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	14947	3	7	4	Y	2008	2142	0	7	1	74
							2209	9									

TOTAL GAS PROD: 166,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,683

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

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
01	22661	X	18907	-0-	-3754	-0-	56	1	17603	3	Y	1134	994	0	22	1	242
							1	4	1247	9							
02	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	47	1	16565	3	Y	862	913	0	6	1	185
							1	4	948	9							
03	24025	X	14343	-0-	-9682	-0-	39	1	13742	3	Y	511	620	0	3	1	73
							562	9									
04	23250	X	9237	-0-	-14013	-0-	32	1	8945	3	Y	233	234	0	6	1	66
							4	4	256	9							
05	20336	X	13394	-0-	-6942	-0-	37	1	12623	3	Y	660	623	0	6	1	97
							8	4	726	9							
06	18810	X	18199	-0-	-611	-0-	42	1	17025	3	Y	1014	943	0	6	1	162
							17	4	1115	9							
07	19437	X	18207	-0-	-1230	-0-	40	1	17015	3	Y	1024	985	0	4	1	197
							26	4	1126	9							
08	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	39	1	15046	3	Y	921	891	0	8	1	219
							1013	9									
09	34879	X	34879	-0-	-0-	-0-	65	1	33019	3	Y	1625	1502	0	17	1	325
							7	4	1788	9							
10	18817	X	12401	-0-	-6416	-0-	24	1	11764	3	Y	548	771	0	5	1	97
							10	4	603	9							
11	18210	X	17296	-0-	-914	-0-	42	1	16035	3	Y	1106	1003	0	5	1	195
							2	4	1217	9							
12	32829	X	16670	-0-	-16159	-0-	53	1	15077	3	Y	1394	1482	0	8	1	99
							7	4	1533	9							

TOTAL GAS PROD: 207,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,032

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	13082	X	10836	-0-	-2246	-0-	41	1	9497	3	Y	1180	1180	0	13	1	256
							1298	9									
02	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	38	1	8093	3	Y	991	1027	0	3	1	217
							1	4	1090	9							
03	16120	X	6912	-0-	-9208	-0-	36	1	5660	3	Y	1105	1158	0	1	1	163
							1216	9									
04	15600	X	7359	-0-	-8241	-0-	32	1	6833	3	Y	445	472	0	5	1	131
							4	4	490	9							
05	16120	X	8151	-0-	-7969	-0-	32	1	6871	3	Y	1128	1087	0	4	1	168
							7	4	1241	9							
06	10500	X	7343	-0-	-3157	-0-	32	1	5636	3	Y	1514	1434	0	2	1	246
							10	4	1665	9							
07	10199	X	6504	-0-	-3695	-0-	30	1	5623	3	Y	756	854	0	1	1	147
							19	4	832	9							
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	31	1	5502	3	Y	849	789	0	3	1	204
							934	9									
09	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	43	1	13395	3	Y	718	771	0	7	1	144
							2	4	790	9							
10	8153	X	5077	-0-	-3076	-0-	17	1	4803	3	Y	233	334	0	2	1	41
							1	4	256	9							
11	7350	X	6419	-0-	-931	-0-	31	1	5567	3	Y	745	650	0	2	1	134
							1	4	820	9							
12	11377	X	5790	-0-	-5587	-0-	39	1	5247	3	Y	454	553	0	3	1	32
							5	4	499	9							

TOTAL GAS PROD: 94,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,118

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 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	14198	X	11077	-0-	-3121	-0-	42	1	10376	3	Y	599	657	0	17	1	126
							659	9									
02	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	42	1	11193	3	Y	379	421	0	5	1	79
							1	4	417	9							
03	19933	X	15266	-0-	-4667	-0-	48	1	14906	3	Y	284	320	0	4	1	39
							312	9									
04	19290	X	15199	-0-	-4091	-0-	39	1	14104	3	Y	955	702	0	12	1	280
							5	4	1051	9							
05	19933	X	14668	-0-	-5265	-0-	39	1	13748	3	Y	794	949	0	9	1	116
							8	4	873	9							
06	14760	X	8993	-0-	-5767	-0-	26	1	8435	3	Y	476	512	0	4	1	76
							8	4	524	9							
07	15717	X	12020	-0-	-3697	-0-	36	1	11273	3	Y	626	579	0	3	1	120
							22	4	689	9							
08	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	31	1	10882	3	Y	642	603	0	6	1	153
							706	9									
09	805	X	805	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	190	304	0			39
							209	9									
10	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	54	1	21880	3	Y	1757	1468	0	9	1	319
							2	4	1933	9							
11	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	43	1	15682	3	Y	1416	1477	0	5	1	253
							1	4	1558	9							
12	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	51	1	13928	3	Y	1170	1333	0	7	1	83
							7	4	1287	9							

TOTAL GAS PROD: 157,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,288

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	29078	X	27723	-0-		-1355		-0-	54	1	25912	3	Y	1596	1510	0	37	1	338
									1	4	1756	9							
02	24492	X	24492	-0-		-0-		-0-	42	1	22193	3	Y	2051	1934	0	9	1	446
									1	4	2256	9							
03	27929	X	27929	-0-		-0-		-0-	47	1	25180	3	Y	2456	2537	0	6	1	359
									2702	9									
04	26820	X	24421	-0-		-2399		-0-	40	1	21958	3	Y	2198	1888	0	16	1	653
									5	4	2418	9							
05	27714	X	25401	-0-		-2313		-0-	43	1	23305	3	Y	1858	2224	0	13	1	274
									9	4	2044	9							
06	27030	X	24569	-0-		-2461		-0-	42	1	23567	3	Y	860	989	0	10	1	135
									14	4	946	9							
07	27931	X	24894	-0-		-3037		-0-	37	1	23579	3	Y	1141	1051	0	6	1	219
									23	4	1255	9							
08	24114	X	24114	-0-		-0-		-0-	37	1	22427	3	Y	1500	1349	0	12	1	358
									1650	9									
09	17338	X	17338	-0-		-0-		-0-	38	1	15943	3	Y	1232	1333	0	8	1	249
									2	4	1355	9							
10	49610	X	49610	-0-		-0-		-0-	71	1	45063	3	Y	4066	3555	0	18	1	742
									3	4	4473	9							
11	32967	X	32967	-0-		-0-		-0-	45	1	30055	3	Y	2605	2874	0	8	1	465
									1	4	2866	9							
12	30982	X	30982	-0-		-0-		-0-	55	1	28289	3	Y	2391	2673	0	13	1	170
									8	4	2630	9							

TOTAL GAS PROD: 334,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,954

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 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	8773	X	3425	-0-		-5348		-0-	36	1	3214	3	Y	159	190	0	5	1	33
									175	9									
02	3234	X	3234	-0-		-0-		-0-	32	1	3027	3	Y	159	157	0	1	1	34
									175	9									
03	8835	X	2446	-0-		-6389		-0-	33	1	2372	3	Y	37	65	0	1	1	5
									41	9									
04	8550	X	3921	-0-		-4629		-0-	29	1	3658	3	Y	209	150	0	3	1	61
									4	4	230	9							
05	5642	X	3611	-0-		-2031		-0-	29	1	3490	3	Y	78	126	0	2	1	11
									6	4	86	9							
06	3480	X	2272	-0-		-1208		-0-	19	1	2175	3	Y	65	65	0	1	1	10
									6	4	72	9							
07	4061	X	2294	-0-		-1767		-0-	19	1	2097	3	Y	151	131	0	1	1	29
									12	4	166	9							
08	2180	X	2180	-0-		-0-		-0-	18	1	1987	3	Y	159	149	0	1	1	38
									175	9									
09	2161	X	2161	-0-		-0-		-0-	5	1	1899	3	Y	234	223	0	1	1	48
									257	9									
10	4213	X	4213	-0-		-0-		-0-	30	1	3961	3	Y	201	211	0	2	1	36
									1	4	221	9							
11	2911	X	2911	-0-		-0-		-0-	28	1	2709	3	Y	158	165	0	1	1	28
									174	9									
12	2601	X	2601	-0-		-0-		-0-	27	1	2371	3	Y	181	195	0	1	1	13
									4	4	199	9							

TOTAL GAS PROD: 35,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,791

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	6	-0-	-428	-0-	6	4			Y	-0-	173	1			128
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	4	7	9	Y	6					134
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	4	34	9	Y	31					165
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	212	3	14	4	Y	47					212
							52	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	677	3	16	4	Y	110	1	0			321
							121	9									
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	15	3	1	4	Y	-0-					321
07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	4			Y	-0-					321
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	4	110	9	Y	100					421
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	4	10	9	Y	9	45	1			385
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	4	19	9	Y	17					402
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	219	3	10	4	Y	1	1	0			402
							1	9									
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	4	83	9	Y	75	50	1			427

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	29	1	17055	3	Y	2103	2031	0	28	1	221
							493	4	2313	9							
02	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	12	1	15739	3	Y	1671	1569	0	7	1	316
							145	4	1838	9							
03	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	17219	3	38	4	Y	1910	2080	0	4	1	142
							2101	9									
04	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	18982	3	47	4	Y	1773	1710	0	13	1	192
							1950	9									
05	19902	X	19260	-0-	-642	-0-	17598	3	56	4	Y	1460	1474	0	9	1	169
							1606	9									
06	19260	X	16888	-0-	-2372	-0-	15799	3	25	4	Y	967	1024	0	6	1	106
							1064	9									
07	21669	X	16740	-0-	-4929	-0-	18	1	15400	3	Y	1172	1067	0	3	1	208
							33	4	1289	9							
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	12	1	9917	3	Y	523	580	0	6	1	145
							37	4	575	9							
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	1	1	472	3	Y	30	170	0			5
							8	4	33	9							
10	19251	X	1193	-0-	-18058	-0-	2	1	978	3	Y	181	139	0			47
							14	4	199	9							
11	16890	X	3743	-0-	-13147	-0-	7	1	3194	3	Y	484	465	0	1	1	65
							10	4	532	9							
12	16740	X	15484	-0-	-1256	-0-	23	1	13531	3	Y	1647	1569	0	7	1	136
							118	4	1812	9							

TOTAL GAS PROD: 162,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,921

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-		-0-		69	1	46	3	Y	566	564	1			180
									8	4	623	9							
02	266	X	266	-0-	-0-		-0-		74	1	16	3	Y	135	277	1			38
									27	4	149	9							
03	1271	X	79	-0-	-1192		-0-		69	1	1	3	Y	7	43	1			2
									1	4	8	9							
04	1230	X	62	-0-	-1168		-0-		54	1	1	3	Y	5	6	1			1
									1	4	6	9							
05	776	X	776	-0-	-0-		-0-		32	1	734	3	Y	7	7	1			1
									2	4	8	9							
06	720	X	107	-0-	-613		-0-		20	1	81	3	Y	4	4	1			1
									2	4	4	9							
07	310	X	16	-0-	-294		-0-		14	1	1	4	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
08	16	X	16	-0-	-0-		-0-		15	1	1	4	Y	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-		-0-		24	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	14	-0-	-761		-0-		13	1	1	4	Y	-0-					-0-
11	120	X	7	-0-	-113		-0-		7	1			Y	-0-					-0-
12	217	X	2	-0-	-215		-0-		2	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1074	-0-	-3266		-0-		66	1	746	3	Y	229	1	0	207	1	72
									10	4	252	9							
02	2941	X	2941	-0-	-0-		-0-		93	1	2527	3	Y	256	3	0	254	1	71
									39	4	282	9							
03	4340	X	3994	-0-	-346		-0-		91	1	3428	3	Y	421	3	0	353	1	136
									12	4	463	9							
04	3473	X	3473	-0-	-0-		-0-		71	1	2947	3	Y	403	3	0	437	1	99
									12	4	443	9							
05	3255	X	2433	-0-	-822		-0-		23	1	2069	3	Y	303	2	0	349	1	51
									8	4	333	9							
06	3870	X	42	-0-	-3828		-0-		12	1	3	3	Y	23	70	1			4
									2	4	25	9							
07	3999	X	1943	-0-	-2056		-0-		12	1	1928	3	Y	2	1	0	5	1	-0-
									1	4	2	9							
08	3210	X	3210	-0-	-0-		-0-		21	1	3153	3	Y	30	1	0	25	1	4
									3	4	33	9							
09	1797	X	1797	-0-	-0-		-0-		27	1	1411	3	Y	317	1	0	245	1	75
									10	4	349	9							
10	2418	X	1261	-0-	-1157		-0-		10	1	1049	3	Y	177	3	0	208	1	41
									7	4	195	9							
11	3120	X	700	-0-	-2420		-0-		3	1	427	3	Y	238	1	0	241	1	37
									8	4	262	9							
12	3224	X	355	-0-	-2869		-0-		2	1	12	3	Y	298	277	1			58
									13	4	328	9							

TOTAL GAS PROD: 23,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,697

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	38	-0-	-985	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	70	1	22	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	217	X	57	-0-	-160	-0-	47	1	1	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	210	X	40	-0-	-170	-0-	40	1			Y	-0-	3	1			-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	11	9	1			2
							1	4	12	9							
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	16	1	628	3	Y	17	16	1			3
							1	4	19	9							
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	23	1	603	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	127	-0-	-555	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	660	X	7	-0-	-653	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
12	620	X	400	-0-	-220	-0-	3	1	396	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	1149	-0-	-6446	-0-	811	3	60	4	Y	253	186	1			467
							278	9									
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	4			Y	-0-					467
03	7595	X	1221	-0-	-6374	-0-	2	1	1001	3	Y	130	588	1			9
							75	4	143	9							
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	6	1	4959	3	Y	284	272	1			21
							100	4	312	9							
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	7	1	6579	3	Y	352	342	1	12	8	19
							17	4	387	9							
06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	7	1	6172	3	Y	469	445	1	4	8	39
							72	4	516	9							
07	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	6	1	6581	3	Y	496	474	1	25	8	36
							25	4	546	9							
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	5	1	6115	3	Y	386	396	1	2	8	24
							25	4	425	9							
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6	1	6045	3	Y	444	442	1	4	8	22
							18	4	488	9							
10	7161	X	1646	-0-	-5515	-0-	5	1	1165	3	Y	312	327	1	2	8	5
							133	4	343	9							
11	6930	X	2933	-0-	-3997	-0-	7	1	2354	3	Y	214	218	1			1
							337	4	235	9							
12	7161	X	4600	-0-	-2561	-0-	12	1	4145	3	Y	374	372	1	1	8	2
							32	4	411	9							

TOTAL GAS PROD: 50,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,714

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
01	22306	X	22306	-0-	-0-	-0-		55	1	20424	3	Y	1626	1567	0	32	1	121
								38	4	1789	9							
02	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-		36	1	18847	3	Y	1416	1402	0	8	1	127
								33	4	1558	9							
03	24080	X	24080	-0-	-0-	-0-		52	1	21899	3	Y	1894	1839	0	5	1	177
								46	4	2083	9							
04	26181	X	26181	-0-	-0-	-0-		15	1	24196	3	Y	1749	1516	0	17	1	393
								46	4	1924	9							
05	24389	X	24389	-0-	-0-	-0-		3	1	22393	3	Y	1769	2047	0	12	1	103
								47	4	1946	9							
06	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-		23141	3	40	4	Y	1573	1563	0	9	1	104
								1730	9									
07	33818	X	33818	-0-	-0-	-0-		1	1	31671	3	Y	1899	1851	0	7	1	145
								57	4	2089	9							
08	27375	X	27375	-0-	-0-	-0-		25666	3	40	4	Y	1517	1587	0	24	1	51
								1669	9									
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-		168	3	1	4	Y	57	105	0	1	1	2
								63	9									
10	33356	X	283	-0-	-33073	-0-		137	3	146	9	Y	133	134	0			1
11	32280	X	211	-0-	-32069	-0-		97	3	114	9	Y	104	104	0			1
12	33356	X	9228	-0-	-24128	-0-		7	1	7666	3	Y	1399	1386	0	4	1	10
								16	4	1539	9							

TOTAL GAS PROD: 213,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,136

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
01	15159	X	12199	-0-	-2960	-0-		10338	3	50	4	Y	1646	1618	0	17	1	113
								1811	9									
02	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-		13159	3	30	4	Y	2181	2090	0	6	1	198
								2399	9									
03	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-		15616	3	59	4	Y	2391	2417	0	4	1	168
								2630	9									
04	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-		15112	3	100	4	Y	2393	2321	0	13	1	227
								2632	9									
05	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-		11173	3	50	4	Y	1862	1904	0	7	1	178
								2048	9									
06	11880	X	926	-0-	-10954	-0-		132	3	794	9	Y	722	688	0			212
07	12276	X	5347	-0-	-6929	-0-		4170	3	42	4	Y	1032	1079	0	1	1	164
								1135	9									
08	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-		10697	3	3	4	Y	1403	1447	0	5	1	115
								1543	9									
09	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-		9751	3	7	4	Y	1214	1188	0	4	1	137
								1335	9									
10	13268	X	11948	-0-	-1320	-0-		10672	3	9	4	Y	1152	1128	0	4	1	157
								1267	9									
11	11850	X	11071	-0-	-779	-0-		26	1	9732	3	Y	1187	1218	0	2	1	124
								7	4	1306	9							
12	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-		24	1	11066	3	Y	1279	1352	0	4	1	47
								5	4	1407	9							

TOTAL GAS PROD: 142,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,462

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	23711	3	50	4	Y	1155	1152	1			85
							1271	9									
02	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	22424	3	45	4	Y	967	972	1			80
							1064	9									
03	26789	X	26789	-0-	-0-	-0-	25601	3	48	4	Y	1036	1045	1			71
							1140	9									
04	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	25427	3	48	4	Y	1209	1204	1			76
							1330	9									
05	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	26257	3	50	4	Y	1195	1209	1			62
							1315	9									
06	25920	X	24606	-0-	-1314	-0-	23454	3	46	4	Y	1005	1033	1			34
							1106	9									
07	27714	X	24108	-0-	-3606	-0-	23014	3	47	4	Y	952	946	1			40
							1047	9									
08	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	23226	3	47	4	Y	872	828	1			84
							959	9									
09	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	22135	3	1	4	Y	862	881	1			65
							948	9									
10	26691	X	8557	-0-	-18134	-0-	8234	3	14	4	Y	281	320	1			26
							309	9									
11	24600	X	18963	-0-	-5637	-0-	18119	3	42	4	Y	729	685	1			70
							802	9									
12	24242	X	21233	-0-	-3009	-0-	20120	3	48	4	Y	968	877	1			161
							1065	9									

TOTAL GAS PROD: 274,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,231

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	15330	3	61	4	Y	926	931	1			68
							1019	9									
02	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	14153	3	54	4	Y	849	847	1			70
							934	9									
03	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	15814	3	57	4	Y	878	887	1			61
							966	9									
04	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	15617	3	57	4	Y	866	873	1			54
							953	9									
05	16771	X	16371	-0-	-400	-0-	15570	3	53	4	Y	680	699	1			35
							748	9									
06	16290	X	14670	-0-	-1620	-0-	13921	3	52	4	Y	634	648	1			21
							697	9									
07	17174	X	13612	-0-	-3562	-0-	12952	3	46	4	Y	558	556	1			23
							614	9									
08	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	13949	3	52	4	Y	555	525	1			53
							611	9									
09	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13174	3	1	4	Y	525	539	1			39
							578	9									
10	16151	X	3768	-0-	-12383	-0-	3580	3	14	4	Y	158	182	1			15
							174	9									
11	14670	X	11646	-0-	-3024	-0-	10803	3	43	4	Y	727	672	1			70
							800	9									
12	14601	X	12639	-0-	-1962	-0-	11631	3	30	4	Y	889	811	1			148
							978	9									

TOTAL GAS PROD: 166,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,245

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 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	22258	X	18867	-0-	-3391	-0-	25	1	17508	3	Y	1185	1155	0	27	1	88
							30	4	1304	9							
02	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	16	1	15381	3	Y	1017	1008	0	6	1	91
							26	4	1119	9							
03	21514	X	16483	-0-	-5031	-0-	23	1	15521	3	Y	834	844	0	4	1	77
							22	4	917	9							
04	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	11	1	19723	3	Y	1138	945	0	18	1	252
							36	4	1252	9							
05	21660	X	21660	-0-	-0-	-0-	2	1	20362	3	Y	1145	1316	0	15	1	66
							36	4	1260	9							
06	18270	X	15497	-0-	-2773	-0-	14557	3	26	4	Y	831	836	0	7	1	54
							914	9									
07	21731	X	3269	-0-	-18462	-0-	3106	3	5	4	Y	144	186	0	1	1	11
							158	9									
08	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	14562	3	32	4	Y	1186	1140	0	17	1	40
							1305	9									
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	6	3	2	4	Y	27	66	0			1
							30	9									
10	21669	X	1997	-0-	-19672	-0-	19	1	304	3	Y	1517	1511	0			7
							5	4	1669	9							
11	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	52	1	23931	3	Y	2827	2810	0	9	1	15
							11	4	3110	9							
12	30916	X	30916	-0-	-0-	-0-	9	1	27738	3	Y	2860	2838	0	17	1	20
							23	4	3146	9							

TOTAL GAS PROD: 189,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,711

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 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	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	55	1	15417	3	Y	1599	1546	0	21	1	121
							35	4	1759	9							
02	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	36	1	13288	3	Y	1522	1500	0	5	1	138
							30	4	1674	9							
03	16647	X	16638	-0-	-9	-0-	47	1	14837	3	Y	1566	1554	0	3	1	147
							31	4	1723	9							
04	16710	X	4612	-0-	-12098	-0-	10	1	4096	3	Y	451	493	0	3	1	102
							10	4	496	9							
05	17267	X	11176	-0-	-6091	-0-	2	1	10063	3	Y	987	1025	0	6	1	58
							25	4	1086	9							
06	16710	X	12873	-0-	-3837	-0-	11635	3	29	4	Y	1099	1079	0	5	1	73
							1209	9									
07	16647	X	13020	-0-	-3627	-0-	1	1	11786	3	Y	1094	1080	0	3	1	84
							30	4	1203	9							
08	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	9788	3	25	4	Y	991	1032	0	9	1	34
							1090	9									
09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	77	3	4	4	Y	18	51	0			1
							20	9									
10	13299	X	40	-0-	-13259	-0-	12	1	4	3	Y	19	20	0			-0-
							3	4	21	9							
11	12870	X	106	-0-	-12764	-0-	27	1	11	3	Y	56	56	0			-0-
							6	4	62	9							
12	13020	X	81	-0-	-12939	-0-	5	1	9	3	Y	49	49	0			-0-
							13	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 101,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,451

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	36394	X	31657	-0-		-4737	-0-	43	1	29317	3	Y	2039	1946	0	41	1	152
								54	4	2243	9							
02	27704	X	27704	-0-		-0-	-0-	28	1	25802	3	Y	1664	1657	0	10	1	149
								44	4	1830	9							
03	34255	X	30007	-0-		-4248	-0-	36	1	27749	3	Y	1972	1931	0	6	1	184
								53	4	2169	9							
04	33150	X	30494	-0-		-2656	-0-	10	1	28327	3	Y	1913	1647	0	23	1	427
								53	4	2104	9							
05	34255	X	29308	-0-		-4947	-0-	2	1	27170	3	Y	1894	2193	0	18	1	110
								53	4	2083	9							
06	30630	X	29848	-0-		-782	-0-	27889	3	53	4	Y	1733	1716	0	13	1	114
								1906	9									
07	31496	X	28384	-0-		-3112	-0-	1	1	26456	3	Y	1703	1680	0	7	1	130
								54	4	1873	9							
08	22657	X	22657	-0-		-0-	-0-	21100	3	42	4	Y	1377	1438	0	23	1	46
								1515	9									
09	116	X	116	-0-		-0-	-0-	88	3	3	4	Y	23	67	0	1	1	1
								25	9									
10	30845	X	12543	-0-		-18302	-0-	38	1	10778	3	Y	1562	1551	0	5	1	7
								9	4	1718	9							
11	29850	X	28740	-0-		-1110	-0-	69	1	25666	3	Y	2718	2703	0	8	1	14
								15	4	2990	9							
12	28396	X	25344	-0-		-3052	-0-	11	1	22832	3	Y	2249	2235	0	13	1	15
								27	4	2474	9							

TOTAL GAS PROD: 296,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,847

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 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	14942	X	13490	-0-		-1452	-0-	34	1	11487	3	Y	1762	1719	0	19	1	134
								31	4	1938	9							
02	11585	X	11585	-0-		-0-	-0-	23	1	10322	3	Y	1105	1134	0	5	1	100
								24	4	1216	9							
03	18321	X	12372	-0-		-5949	-0-	33	1	11086	3	Y	1114	1107	0	3	1	104
								28	4	1225	9							
04	17730	X	12368	-0-		-5362	-0-	9	1	11159	3	Y	1067	921	0	9	1	241
								26	4	1174	9							
05	17329	X	12684	-0-		-4645	-0-	2	1	11237	3	Y	1286	1445	0	7	1	75
								30	4	1415	9							
06	13050	X	11654	-0-		-1396	-0-	10327	3	30	4	Y	1179	1172	0	4	1	78
								1297	9									
07	12834	X	11836	-0-		-998	-0-	1	1	10385	3	Y	1288	1264	0	3	1	99
								33	4	1417	9							
08	10633	X	10633	-0-		-0-	-0-	9451	3	26	4	Y	1051	1104	0	10	1	36
								1156	9									
09	11993	X	11993	-0-		-0-	-0-	11724	3	65	4	Y	185	206	0	8	1	7
								204	9									
10	12679	X	11141	-0-		-1538	-0-	21	1	10336	3	Y	708	707	0	5	1	3
								5	4	779	9							
11	18261	X	18261	-0-		-0-	-0-	46	1	16608	3	Y	1452	1442	0	5	1	8
								10	4	1597	9							
12	14695	X	14695	-0-		-0-	-0-	7	1	13029	3	Y	1492	1483	0	7	1	10
								18	4	1641	9							

TOTAL GAS PROD: 152,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,689

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. 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	19127	X	18749	-0-	-378	-0-		42	1	16917	3	Y	1596	1519	0	25	1	120
								34	4	1756	9							
02	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-		27	1	15818	3	Y	1500	1479	0	6	1	135
								32	4	1650	9							
03	22201	X	22201	-0-	-0-	-0-		39	1	19966	3	Y	1958	1904	0	5	1	184
								42	4	2154	9							
04	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-		10	1	19133	3	Y	1646	1445	0	13	1	372
								38	4	1811	9							
05	21553	X	21553	-0-	-0-	-0-		2	1	19814	3	Y	1544	1815	0	11	1	90
								39	4	1698	9							
06	21480	X	19210	-0-	-2270	-0-		17659	3	36	4	Y	1377	1369	0	7	1	91
								1515	9									
07	22196	X	20098	-0-	-2098	-0-		1	1	18913	3	Y	1043	1050	0	4	1	80
								37	4	1147	9							
08	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-		12812	3	27	4	Y	922	959	0	12	1	31
								1014	9									
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-		4671	3	40	4	Y	463	470	0	5	1	19
								509	9									
10	47884	X	47884	-0-	-0-	-0-		70	1	44273	3	Y	3204	3191	0	17	1	15
								17	4	3524	9							
11	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-		51	1	23456	3	Y	2228	2225	0	6	1	12
								11	4	2451	9							
12	21944	X	21944	-0-	-0-	-0-		8	1	19926	3	Y	1809	1800	0	9	1	12
								20	4	1990	9							

TOTAL GAS PROD: 255,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,290

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. 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	19623	X	18630	-0-	-993	-0-		30	1	17197	3	Y	1251	1211	0	26	1	93
								27	4	1376	9							
02	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-		20	1	15680	3	Y	1231	1207	0	6	1	111
								25	4	1354	9							
03	20057	X	18452	-0-	-1605	-0-		27	1	17025	3	Y	1249	1239	0	4	1	117
								26	4	1374	9							
04	19410	X	17046	-0-	-2364	-0-		7	1	15820	3	Y	1086	948	0	12	1	243
								24	4	1195	9							
05	18910	X	17417	-0-	-1493	-0-		1	1	16076	3	Y	1194	1358	0	10	1	69
								27	4	1313	9							
06	18300	X	16354	-0-	-1946	-0-		15141	3	27	4	Y	1078	1069	0	7	1	71
								1186	9									
07	18910	X	16191	-0-	-2719	-0-		15055	3	27	4	Y	1008	998	0	4	1	77
								1109	9									
08	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-		16998	3	27	4	Y	1163	1184	0	17	1	39
								1279	9									
09	46	X	46	-0-	-0-	-0-		7	3	3	4	Y	33	71	0			1
								36	9									
10	17422	X	352	-0-	-17070	-0-		14	1	52	3	Y	257	257	0			1
								3	4	283	9							
11	17700	X	3523	-0-	-14177	-0-		29	1	2618	3	Y	791	787	0	1	1	4
								6	4	870	9							
12	18290	X	6430	-0-	-11860	-0-		6	1	5421	3	Y	899	894	0	3	1	6
								14	4	989	9							

TOTAL GAS PROD: 149,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,240

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	20	1	16559	3	Y	1526	1487	0	22	1	38
							32	4	1679	9							
02	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	22	1	12542	3	Y	955	970	0	9	1	14
							10	4	1051	9							
03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	22	1	13158	3	Y	1120	1100	0	3	1	31
							21	4	1232	9							
04	17490	X	14586	-0-	-2904	-0-	11	1	13404	3	Y	1055	1048	0	9	1	29
							10	4	1161	9							
05	18073	X	13979	-0-	-4094	-0-	20	1	12906	3	Y	949	954	0	7	1	17
							9	4	1044	9							
06	17490	X	14243	-0-	-3247	-0-	78	1	13112	3	Y	931	908	0	5	1	35
							29	4	1024	9							
07	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	68	1	14206	3	Y	1080	1064	0	3	1	48
							5	4	1188	9							
08	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	49	1	14495	3	Y	981	977	0	9	1	43
							28	4	1079	9							
09	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	103	1	14655	3	Y	1043	1051	0	8	1	27
							13	4	1147	9							
10	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	191	1	15102	3	Y	1138	1138	0	7	1	20
							26	4	1252	9							
11	15150	X	13473	-0-	-1677	-0-	110	1	12340	3	Y	922	918	0	4	1	20
							9	4	1014	9							
12	16461	X	14569	-0-	-1892	-0-	2	1	13433	3	Y	1020	1017	0	7	1	16
							12	4	1122	9							

TOTAL GAS PROD: 180,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,720

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. 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	21855	X	12259	-0-	-9596	-0-	11517	3	14	4	Y	662	866	1			47
							728	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	21111	X	18822	-0-	-2289	-0-	316	1	16980	3	Y	682	480	1			249
							776	4	750	9							
04	19830	X	14389	-0-	-5441	-0-	153	1	13730	3	Y	281	526	1			4
							197	4	309	9							
05	20491	X	6993	-0-	-13498	-0-	55	1	6885	3	Y	42	46	1			-0-
							7	4	46	9							
06	18210	X	11098	-0-	-7112	-0-	135	1	10933	3	Y	24	24	1			-0-
							4	4	26	9							
07	18817	X	18332	-0-	-485	-0-	24	1	18077	3	Y	155	154	1			1
							60	4	171	9							
08	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	11	1	17310	3	Y	95	96	1			-0-
							44	4	105	9							
09	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	14	1	15806	3	Y	117	116	1			1
							1	4	129	9							
10	18321	X	11276	-0-	-7045	-0-	10	1	11076	3	Y	157	156	1			2
							17	4	173	9							
11	17730	X	16450	-0-	-1280	-0-	19	1	16286	3	Y	130	131	1			1
							2	4	143	9							
12	18321	X	13767	-0-	-4554	-0-	23	1	13578	3	Y	149	149	1			1
							2	4	164	9							

TOTAL GAS PROD: 156,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,494

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 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	17236	X	15715	-0-		-1521	-0-	71	1	12383	3	Y	2870	2864	0			18
								104	4	3157	9							
02	14391	X	14391	-0-		-0-	-0-	61	1	11347	3	Y	2587	2581	0	1	8	23
								137	4	2846	9							
03	18153	X	18153	-0-		-0-	-0-	39	1	15225	3	Y	2430	2429	0			24
								216	4	2673	9							
04	16816	X	16816	-0-		-0-	-0-	52	1	14308	3	Y	2065	2072	0			17
								184	4	2272	9							
05	19032	X	19032	-0-		-0-	-0-	113	1	15588	3	Y	3017	2989	0	15	8	30
								12	4	3319	9							
06	20988	X	20988	-0-		-0-	-0-	90	1	17926	3	Y	2663	2647	0	30	8	16
								43	4	2929	9							
07	21552	X	21552	-0-		-0-	-0-	60	1	18651	3	Y	2518	2467	0	39	8	28
								71	4	2770	9							
08	21193	X	21193	-0-		-0-	-0-	102	1	17937	3	Y	2809	2808	0	10	1	19
								64	4	3090	9							
09	21587	X	21587	-0-		-0-	-0-	146	1	18372	3	Y	2782	2777	0			24
								9	4	3060	9							
10	22711	X	22711	-0-		-0-	-0-	188	1	19273	3	Y	2936	2923	0	15	8	22
								20	4	3230	9							
11	21375	X	21375	-0-		-0-	-0-	244	1	17717	3	Y	3075	3062	0	6	1	29
								31	4	3383	9							
12	22708	X	22708	-0-		-0-	-0-	211	1	18225	3	Y	3881	3875	0	4	1	31
								3	4	4269	9							

TOTAL GAS PROD: 236,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,633

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 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	20646	X	19777	-0-		-869	-0-	88	1	15368	3	Y	3817	3813	0			24
								122	4	4199	9							
02	18779	X	18779	-0-		-0-	-0-	79	1	14689	3	Y	3483	3476	0	1	8	30
								180	4	3831	9							
03	20967	X	20967	-0-		-0-	-0-	42	1	16525	3	Y	3761	3754	0			37
								263	4	4137	9							
04	23211	X	23211	-0-		-0-	-0-	68	1	18974	3	Y	3599	3606	0			30
								210	4	3959	9							
05	23058	X	23058	-0-		-0-	-0-	139	1	19126	3	Y	3437	3423	0	10	8	34
								12	4	3781	9							
06	20070	X	15901	-0-		-4169	-0-	68	1	13524	3	Y	2066	2076	0	12	8	12
								36	4	2273	9							
07	20739	X	543	-0-		-20196	-0-	2	1	463	3	Y	31	43	0			-0-
								44	4	34	9							
08	589	X	589	-0-		-0-	-0-	3	1	501	3	Y	43	43	0			-0-
								38	4	47	9							
09	494	X	494	-0-		-0-	-0-	4	1	452	3	Y	29	29	0			-0-
								6	4	32	9							
10	20925	X	266	-0-		-20659	-0-	2	1	226	3	Y	27	27	0			-0-
								8	4	30	9							
11	15900	X	166	-0-		-15734	-0-	2	1	124	3	Y	34	34	0			-0-
								3	4	37	9							
12	589	X	199	-0-		-390	-0-	2	1	179	3	Y	15	15	0			-0-
								1	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 123,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,342

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	12121	X	12081	-0-	-40	-0-	23	1	9728	3	Y	2038	2057	0			18
							88	4	2242	9							
02	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	18	1	9329	3	Y	1996	1996	0	1	8	17
							33	4	2196	9							
03	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	18	1	9904	3	Y	2209	2190	0			36
							42	4	2430	9							
04	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	16	1	8969	3	Y	1810	1812	0			34
							30	4	1991	9							
05	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	64	1	11405	3	Y	2366	2298	0	53	8	49
							46	4	2603	9							
06	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	283	1	10095	3	Y	2183	2153	0	42	8	37
							182	4	2401	9							
07	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	284	1	12634	3	Y	2389	2301	0	32	1	72
							125	4	2628	9			21	8			
08	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	271	1	13552	3	Y	2530	2549	0	7	1	46
							97	4	2783	9							
09	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	286	1	14373	3	Y	2627	2612	0			61
							97	4	2890	9							
10	15686	X	14238	-0-	-1448	-0-	29	1	12096	3	Y	1900	1896	0	10	8	55
							23	4	2090	9							
11	16170	X	11854	-0-	-4316	-0-	10043	3	80	4	Y	1574	1552	0	3	1	74
							1731	9									
12	20949	X	20949	-0-	-0-	-0-	17012	3	32	4	Y	3550	3555	0	3	1	66
							3905	9									

TOTAL GAS PROD: 171,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,172

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 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	21638	X	18533	-0-	-3105	-0-	23	1	17392	3	Y	984	966	0	27	1	24
							36	4	1082	9							
02	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	28	1	17059	3	Y	334	349	0	4	1	5
							11	4	367	9							
03	22041	X	19035	-0-	-3006	-0-	27	1	17702	3	Y	1165	1135	0	2	1	33
							24	4	1282	9							
04	21330	X	10541	-0-	-10789	-0-	11	1	9741	3	Y	707	717	0	3	1	20
							11	4	778	9							
05	19592	X	5603	-0-	-13989	-0-	24	1	5080	3	Y	444	455	0	1	1	8
							11	4	488	9							
06	18720	X	9972	-0-	-8748	-0-	105	1	8876	3	Y	865	838	0	2	1	33
							39	4	952	9							
07	19344	X	16491	-0-	-2853	-0-	101	1	14577	3	Y	1641	1599	0	2	1	73
							8	4	1805	9							
08	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	69	1	15364	3	Y	1196	1208	0	8	1	53
							35	4	1316	9							
09	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	125	1	14220	3	Y	966	987	0	7	1	25
							4	4	1063	9							
10	16492	X	1883	-0-	-14609	-0-	50	1	1721	3	Y	98	120	0	1	1	2
							4	4	108	9							
11	16230	X	246	-0-	-15984	-0-	63	1	30	3	Y	125	124	0			3
							15	4	138	9							
12	16771	X	134	-0-	-16637	-0-	2	1	19	3	Y	92	94	0			1
							12	4	101	9							

TOTAL GAS PROD: 132,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,617

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	13317	-0-	-44	-0-	26	1	10815	3	Y	2162	2180	0			19
							98	4	2378	9							
02	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	20	1	10551	3	Y	2250	2249	0	1	8	19
							35	4	2475	9							
03	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	23	1	12223	3	Y	2559	2537	0			41
							47	4	2815	9							
04	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	24	1	13562	3	Y	2480	2475	0			46
							41	4	2728	9							
05	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	77	1	13314	3	Y	2233	2185	0	48	8	46
							47	4	2456	9							
06	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	349	1	12318	3	Y	2216	2182	0	42	8	38
							194	4	2438	9							
07	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	267	1	11808	3	Y	1978	1908	0	26	1	59
							139	4	2176	9			23	8			
08	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	231	1	11461	3	Y	1818	1838	0	6	1	33
							76	4	2000	9							
09	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	212	1	10618	3	Y	1752	1744	0			41
							63	4	1927	9							
10	15903	X	8787	-0-	-7116	-0-	17	1	7371	3	Y	1263	1262	0	5	8	37
							10	4	1389	9							
11	15300	X	6974	-0-	-8326	-0-	5937	3	55	4	Y	893	886	0	2	1	42
							982	9									
12	14384	X	12459	-0-	-1925	-0-	10185	3	19	4	Y	2050	2052	0	2	1	38
							2255	9									

TOTAL GAS PROD: 158,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,654

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	14	1	6161	3	Y	2130	2150	0			18
							113	4	2343	9							
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	11	1	5809	3	Y	1744	1746	0	1	8	15
							32	4	1918	9							
03	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	13	1	7318	3	Y	2239	2218	0			36
							49	4	2463	9							
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	12	1	7281	3	Y	2329	2321	0			44
							38	4	2562	9							
05	8370	X	4422	-0-	-3948	-0-	18	1	3331	3	Y	960	961	0	23	8	20
							17	4	1056	9							
06	8100	X	2897	-0-	-5203	-0-	47	1	1827	3	Y	886	875	0	16	8	15
							48	4	975	9							
07	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	142	1	6599	3	Y	2508	2375	0	33	1	75
							184	4	2759	9			40	8			
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	106	1	5516	3	Y	1980	2014	0	5	1	36
							81	4	2178	9							
09	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	131	1	6697	3	Y	2273	2256	0			53
							90	4	2500	9							
10	9672	X	8154	-0-	-1518	-0-	14	1	6145	3	Y	1796	1796	0			53
							19	4	1976	9							
11	9360	X	2723	-0-	-6637	-0-	2105	3	39	4	Y	526	553	0	1	1	25
							579	9									
12	9734	X	7940	-0-	-1794	-0-	5507	3	26	4	Y	2188	2171	0	1	1	41
							2407	9									

TOTAL GAS PROD: 89,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,559

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

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
01	20367	X	18313	-0-	-2054	-0-	19	1	16456	3	Y	1644	1611	0	25	1	41
							30	4	1808	9							
02	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	22	1	15256	3	Y	1380	1388	0	12	1	21
							9	4	1518	9							
03	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	22	1	17411	3	Y	1510	1485	0	4	1	42
							20	4	1661	9							
04	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	11	1	17128	3	Y	1287	1280	0	13	1	36
							11	4	1416	9							
05	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	26	1	18589	3	Y	1308	1310	0	11	1	23
							12	4	1439	9							
06	18510	X	17709	-0-	-801	-0-	97	1	16333	3	Y	1130	1104	0	7	1	42
							36	4	1243	9							
07	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	91	1	19714	3	Y	948	943	0	5	1	42
							7	4	1043	9							
08	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	53	1	17547	3	Y	1123	1105	0	10	1	50
							27	4	1235	9							
09	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	99	1	15700	3	Y	1611	1610	0	9	1	42
							3	4	1772	9							
10	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	220	1	24183	3	Y	1364	1371	0	11	1	24
							18	4	1500	9							
11	20190	X	15406	-0-	-4784	-0-	109	1	14056	3	Y	1120	1115	0	4	1	25
							9	4	1232	9							
12	20863	X	16681	-0-	-4182	-0-	3	1	15404	3	Y	1145	1146	0	6	1	18
							14	4	1260	9							

TOTAL GAS PROD: 225,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,570

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

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
01	12617	X	11129	-0-	-1488	-0-	10149	3	21	4	Y	872	906	0	15	1	72
							959	9									
02	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	7756	3	18	4	Y	659	628	0	17	1	86
							725	9									
03	10943	X	10263	-0-	-680	-0-	9409	3	20	4	Y	758	740	0	21	1	83
							834	9									
04	10590	X	8728	-0-	-1862	-0-	8006	3	17	4	Y	641	652	0	5	1	66
							705	9					1	8			
05	10943	X	9562	-0-	-1381	-0-	8816	3	21	4	Y	659	640	0	3	1	82
							725	9									
06	10590	X	10060	-0-	-530	-0-	9168	3	22	4	Y	791	804	0	2	1	67
							870	9									
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10060	3	16	4	Y	781	763	0	1	1	84
							859	9									
08	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	10193	3	16	4	Y	788	768	0	1	1	103
							867	9									
09	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10053	3	13	4	Y	714	720	0	2	1	95
							785	9									
10	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	9710	3	19	4	Y	859	844	0	5	1	105
							945	9									
11	10140	X	9787	-0-	-353	-0-	52	1	9063	3	Y	600	639	0	9	1	57
							12	4	660	9							
12	10478	X	9618	-0-	-860	-0-	60	1	8563	3	Y	889	847	0	26	1	73
							17	4	978	9							

TOTAL GAS PROD: 121,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,011

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1550	N	1379	-0-	-171	-0-		1149	3	10	4	Y	200	219	0	2	1	17
								220	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		928	3	8	4	Y	99	101	0	2	1	13
								109	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		1412	3	9	4	Y	152	144	0	4	1	17
								167	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-		1215	3	8	4	Y	124	126	0	1	1	13
								136	9					1	8			
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		1910	3	8	4	Y	161	153	0	1	1	20
								177	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-		1967	3	9	4	Y	191	195	0			16
								210	9									
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-		2144	3	9	4	Y	132	134	0			14
								145	9									
08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-		2213	3	10	4	Y	102	103	0			13
								112	9									
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-		2406	3	10	4	Y	218	202	0			29
								240	9									
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-		2427	3	10	4	Y	219	220	0	1	1	27
								241	9									
11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-		11	1	1969	3	Y	264	264	0	2	1	25
								11	4	290	9							
12	2759	X	1667	-0-	-1092	-0-		10	1	1476	3	Y	158	166	0	4	1	13
								7	4	174	9							

TOTAL GAS PROD: 23,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,020

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	44950	X	24294	-0-	-20656	-0-		17	1	21755	3	Y	2268	2214	0	33	1	57
								27	4	2495	9							
02	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-		20	1	20946	3	Y	1959	1972	0	15	1	29
								8	4	2155	9							
03	28086	X	26248	-0-	-1838	-0-		21	1	23805	3	Y	2185	2149	0	4	1	61
								18	4	2404	9							
04	27180	X	24348	-0-	-2832	-0-		10	1	22136	3	Y	1993	1984	0	14	1	56
								10	4	2192	9							
05	28086	X	25048	-0-	-3038	-0-		23	1	22788	3	Y	2024	2034	0	11	1	35
								11	4	2226	9							
06	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-		96	1	23298	3	Y	1943	1897	0	8	1	73
								36	4	2137	9							
07	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-		83	1	25180	3	Y	2129	2102	0	5	1	95
								6	4	2342	9							
08	24701	X	24701	-0-	-0-	-0-		53	1	22566	3	Y	1868	1866	0	14	1	83
								27	4	2055	9							
09	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-		110	1	20869	3	Y	1610	1639	0	12	1	42
								3	4	1771	9							
10	27621	X	23749	-0-	-3872	-0-		209	1	21420	3	Y	1912	1910	0	10	1	34
								17	4	2103	9							
11	26730	X	21614	-0-	-5116	-0-		134	1	19414	3	Y	1868	1855	0	6	1	41
								11	4	2055	9							
12	27621	X	22100	-0-	-5521	-0-		3	1	19825	3	Y	2051	2049	0	11	1	32
								16	4	2256	9							

TOTAL GAS PROD: 291,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,810

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

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
01	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	16	1	11784	3	Y	989	972	0	15	1	25
							26	4	1088	9							
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	19	1	11175	3	Y	831	837	0	7	1	12
							8	4	914	9							
03	13547	X	13427	-0-	-120	-0-	20	1	12303	3	Y	988	970	0	2	1	28
							17	4	1087	9							
04	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	10	1	12989	3	Y	982	973	0	10	1	27
							10	4	1080	9							
05	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	24	1	15506	3	Y	905	907	0	9	1	16
							11	4	996	9							
06	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	90	1	13654	3	Y	609	597	0	6	1	22
							34	4	670	9							
07	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	78	1	14380	3	Y	1268	1231	0	3	1	56
							6	4	1395	9							
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	53	1	13750	3	Y	1661	1635	0	8	1	74
							27	4	1827	9							
09	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	100	1	14857	3	Y	1324	1356	0	8	1	34
							3	4	1456	9							
10	29376	X	29376	-0-	-0-	-0-	236	1	27324	3	Y	1634	1627	0	13	1	28
							19	4	1797	9							
11	15360	X	13361	-0-	-1999	-0-	109	1	12278	3	Y	877	882	0	4	1	19
							9	4	965	9							
12	16957	X	15932	-0-	-1025	-0-	2	1	14728	3	Y	1082	1076	0	8	1	17
							12	4	1190	9							

TOTAL GAS PROD: 190,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,150

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

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
01	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	40	1	9970	3	Y	951	947	0	14	1	41
							22	4	1046	9							
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	36	1	7836	3	Y	964	888	0	30	1	87
							18	4	1060	9							
03	11284	X	11040	-0-	-244	-0-	42	1	9938	3	Y	944	964	0	20	1	47
							22	4	1038	9							
04	10710	X	9512	-0-	-1198	-0-	36	1	8711	3	Y	678	643	0	49	1	32
							19	4	746	9			1	8			
05	11067	X	9112	-0-	-1955	-0-	37	1	8479	3	Y	528	534	0	3	1	23
							15	4	581	9							
06	10710	X	4818	-0-	-5892	-0-	20	1	4479	3	Y	282	293	0	1	1	11
							9	4	310	9							
07	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	37	1	11314	3	Y	628	614	0	2	1	23
							18	4	691	9							
08	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	37	1	11045	3	Y	734	726	0	1	1	30
							18	4	807	9							
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	23	1	6606	3	Y	654	647	0	1	1	36
							17	4	719	9							
10	12059	X	7672	-0-	-4387	-0-	22	1	6647	3	Y	892	883	0	4	1	41
							22	4	981	9							
11	11670	X	4139	-0-	-7531	-0-	2	1	3642	3	Y	439	420	0	4	1	56
							12	4	483	9							
12	12059	X	6890	-0-	-5169	-0-	5982	3	21	4	Y	806	815	0	19	1	28
							887	9									

TOTAL GAS PROD: 104,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,500

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. 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	17577	X	13408	-0-	-4169	-0-	17	1	12134	3	Y	1118	1094	0	23	1	28
							27	4	1230	9							
02	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	21	1	13540	3	Y	885	891	0	9	1	13
							8	4	974	9							
03	32395	X	17506	-0-	-14889	-0-	22	1	16244	3	Y	1110	1089	0	3	1	31
							19	4	1221	9							
04	31350	X	16926	-0-	-14424	-0-	11	1	15821	3	Y	985	979	0	10	1	27
							10	4	1084	9							
05	20618	X	20618	-0-	-0-	-0-	27	1	19454	3	Y	1023	1022	0	10	1	18
							12	4	1125	9							
06	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	102	1	16408	3	Y	1031	1005	0	6	1	38
							38	4	1134	9							
07	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	86	1	17167	3	Y	1111	1096	0	4	1	49
							7	4	1222	9							
08	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	50	1	15739	3	Y	1025	1020	0	9	1	45
							25	4	1128	9							
09	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	94	1	15520	3	Y	922	934	0	9	1	24
							3	4	1014	9							
10	20615	X	9499	-0-	-11116	-0-	72	1	9039	3	Y	347	361	0	4	1	6
							6	4	382	9							
11	17880	X	17633	-0-	-247	-0-	126	1	16323	3	Y	1066	1044	0	5	1	23
							11	4	1173	9							
12	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	2	1	17942	3	Y	1251	1246	0	9	1	19
							13	4	1376	9							

TOTAL GAS PROD: 199,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,874

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. 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	27187	X	24060	-0-	-3127	-0-	21	1	21968	3	Y	1853	1820	0	30	1	46
							33	4	2038	9							
02	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	27	1	21943	3	Y	1960	1960	0	17	1	29
							11	4	2156	9							
03	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	29	1	24219	3	Y	1256	1245	0	5	1	35
							25	4	1382	9							
04	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	14	1	23529	3	Y	1999	1962	0	16	1	56
							14	4	2199	9							
05	26722	X	24557	-0-	-2165	-0-	32	1	22495	3	Y	1833	1845	0	12	1	32
							14	4	2016	9							
06	25860	X	12616	-0-	-13244	-0-	72	1	12255	3	Y	238	257	0	5	1	8
							27	4	262	9							
07	30762	X	30762	-0-	-0-	-0-	105	1	28965	3	Y	1531	1464	0	8	1	67
							8	4	1684	9							
08	26526	X	26526	-0-	-0-	-0-	69	1	25083	3	Y	1217	1216	0	15	1	53
							35	4	1339	9							
09	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	121	1	23149	3	Y	990	1005	0	13	1	25
							4	4	1089	9							
10	30752	X	21120	-0-	-9632	-0-	176	1	19568	3	Y	1238	1232	0	9	1	22
							14	4	1362	9							
11	29760	X	23437	-0-	-6323	-0-	139	1	21529	3	Y	1597	1577	0	7	1	35
							12	4	1757	9							
12	30752	X	23041	-0-	-7711	-0-	3	1	22119	3	Y	820	834	0	9	1	12
							17	4	902	9							

TOTAL GAS PROD: 286,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,532

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	20956	X	9464	-0-		-11492		-0-	8949	3	17	4	Y	453	667	1			31
									498	9									
02	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					31
03	19251	X	7110	-0-		-12141		-0-	171	1	6322	3	Y	286	216	1			101
									302	4	315	9							
04	18630	X	6035	-0-		-12595		-0-	86	1	5604	3	Y	230	327	1			4
									92	4	253	9							
05	19251	X	17	-0-		-19234		-0-	17	1			Y	-0-	4	1			-0-
06	9150	X	5262	-0-		-3888		-0-	120	1	4526	3	Y	558	554	1			4
									2	4	614	9							
07	8628	X	8628	-0-		-0-		-0-	17	1	8083	3	Y	455	456	1			3
									27	4	501	9							
08	9872	X	9872	-0-		-0-		-0-	8	1	8998	3	Y	766	762	1			7
									23	4	843	9							
09	12273	X	12273	-0-		-0-		-0-	12	1	11337	3	Y	840	840	1			7
									924	9									
10	8618	X	5631	-0-		-2987		-0-	7	1	4979	3	Y	575	573	1			9
									12	4	633	9							
11	14543	X	14543	-0-		-0-		-0-	17	1	13321	3	Y	1094	1091	1			12
									2	4	1203	9							
12	12679	X	12315	-0-		-364		-0-	23	1	11260	3	Y	937	935	1			14
									1	4	1031	9							

TOTAL GAS PROD: 91,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,194

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. 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	20768	X	20768	-0-		-0-		-0-	34	1	18106	3	Y	1872	1820	0	24	1	197
									569	4	2059	9							
02	18446	X	18446	-0-		-0-		-0-	14	1	16627	3	Y	1487	1396	0	6	1	282
									169	4	1636	9							
03	20956	X	19722	-0-		-1234		-0-	17784	3	40	4	Y	1725	1875	0	4	1	128
									1898	9									
04	20280	X	19281	-0-		-999		-0-	17275	3	48	4	Y	1780	1703	0	12	1	193
									1958	9									
05	20770	X	20019	-0-		-751		-0-	18386	3	62	4	Y	1428	1446	0	10	1	165
									1571	9									
06	20155	X	20155	-0-		-0-		-0-	18545	3	29	4	Y	1437	1437	0	7	1	158
									1581	9									
07	20429	X	20311	-0-		-118		-0-	26	1	18610	3	Y	1484	1374	0	5	1	263
									43	4	1632	9							
08	16902	X	16902	-0-		-0-		-0-	21	1	15639	3	Y	1098	1045	0	9	1	307
									34	4	1208	9							
09	20895	X	20895	-0-		-0-		-0-	6	1	19494	3	Y	1253	1334	0	11	1	215
									17	4	1378	9							
10	20832	X	4208	-0-		-16624		-0-	1	1	3840	3	Y	327	458	0	2	1	82
									7	4	360	9							
11	20160	X	12704	-0-		-7456		-0-	14	1	11606	3	Y	970	920	0	4	1	128
									17	4	1067	9							
12	22597	X	22597	-0-		-0-		-0-	30	1	20244	3	Y	1969	1925	0	11	1	161
									157	4	2166	9							

TOTAL GAS PROD: 216,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,830

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. 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	22103	X	19286	-0-		-2817		-0-	26	1	17544	3	Y	1163	1171	0	25	1	121
									437	4	1279	9							
02	14662	X	14662	-0-		-0-		-0-	10	1	14367	3	Y	145	237	0	6	1	23
									125	4	160	9							
03	20491	X	15296	-0-		-5195		-0-	14645	3	29	4	Y	565	544	0	3	1	41
									622	9									
04	19830	X	14560	-0-		-5270		-0-	13018	3	34	4	Y	1371	1254	0	10	1	148
									1508	9									
05	20491	X	16088	-0-		-4403		-0-	14267	3	46	4	Y	1614	1567	0	8	1	187
									1775	9									
06	18660	X	15609	-0-		-3051		-0-	13954	3	20	4	Y	1486	1503	0	6	1	164
									1635	9									
07	16603	X	16603	-0-		-0-		-0-	18	1	14774	3	Y	1619	1491	0	4	1	288
									30	4	1781	9							
08	14606	X	14606	-0-		-0-		-0-	16	1	13587	3	Y	889	920	0	9	1	248
									25	4	978	9							
09	13535	X	13535	-0-		-0-		-0-	5	1	12375	3	Y	1038	1099	0	8	1	179
									13	4	1142	9							
10	16151	X	11056	-0-		-5095		-0-	3	1	9950	3	Y	985	910	0	5	1	249
									19	4	1084	9							
11	17238	X	17238	-0-		-0-		-0-	15	1	15535	3	Y	1517	1560	0	5	1	201
									19	4	1669	9							
12	17919	X	17919	-0-		-0-		-0-	23	1	15915	3	Y	1694	1747	0	9	1	139
									118	4	1863	9							

TOTAL GAS PROD: 186,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,086

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. 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	19189	X	16021	-0-		-3168		-0-	19	1	14433	3	Y	1131	1113	0	20	1	118
									325	4	1244	9							
02	25015	X	25015	-0-		-0-		-0-	11	1	22624	3	Y	2047	1769	0	8	1	388
									128	4	2252	9							
03	24109	X	24109	-0-		-0-		-0-	21385	3	26	4	Y	2453	2653	0	5	1	183
									2698	9									
04	22833	X	22833	-0-		-0-		-0-	20221	3	35	4	Y	2343	2258	0	14	1	254
									2577	9									
05	27683	X	20036	-0-		-7647		-0-	17998	3	51	4	Y	1806	1841	0	10	1	209
									1987	9									
06	26790	X	22033	-0-		-4757		-0-	19735	3	23	4	Y	2068	2041	0	8	1	228
									2275	9									
07	27683	X	18983	-0-		-8700		-0-	19	1	17406	3	Y	1387	1364	0	5	1	246
									32	4	1526	9							
08	14930	X	14930	-0-		-0-		-0-	16	1	13485	3	Y	1276	1156	0	8	1	358
									25	4	1404	9							
09	15117	X	15117	-0-		-0-		-0-	5	1	13612	3	Y	1351	1467	0	8	1	234
									14	4	1486	9							
10	22754	X	15169	-0-		-7585		-0-	4	1	13987	3	Y	1052	1016	0	7	1	263
									21	4	1157	9							
11	22020	X	15269	-0-		-6751		-0-	14	1	14224	3	Y	921	1059	0	5	1	120
									18	4	1013	9							
12	18972	X	11768	-0-		-7204		-0-	18	1	10923	3	Y	666	727	0	6	1	53
									94	4	733	9							

TOTAL GAS PROD: 221,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,501

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

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
01	20925	X	11488	-0-	-9437	-0-		9353	3	36	4	Y	1908	2052	0	15	1	40
								2099	9									
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-		68	3	144	4	Y	179	202	0			17
								197	9									
03	24397	X	15036	-0-	-9361	-0-		103	1	12671	3	Y	1988	1931	0	3	1	71
								75	4	2187	9							
04	45187	X	45187	-0-	-0-	-0-		233	1	36781	3	Y	7349	7337	0	38	1	45
								89	4	8084	9							
05	34022	X	34022	-0-	-0-	-0-		155	1	27378	3	Y	5895	5888	0	23	1	29
								4	4	6485	9							
06	32897	X	32897	-0-	-0-	-0-		290	1	29074	3	Y	3149	3140	0	17	1	21
								69	4	3464	9							
07	46686	X	29585	-0-	-17101	-0-		173	1	24017	3	Y	4840	4816	0	8	1	37
								71	4	5324	9							
08	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-		163	1	23896	3	Y	4729	4719	0	18	1	29
								49	4	5202	9							
09	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-		134	1	18895	3	Y	3990	3979	0	14	1	26
								45	4	4389	9							
10	34007	X	26652	-0-	-7355	-0-		198	1	21722	3	Y	4246	4217	0	13	1	42
								61	4	4671	9							
11	32910	X	23824	-0-	-9086	-0-		86	1	19363	3	Y	3973	3966	0	8	1	41
								5	4	4370	9							
12	29574	X	22276	-0-	-7298	-0-		60	1	17987	3	Y	3774	3768	0	12	1	35
								78	4	4151	9							

TOTAL GAS PROD: 294,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,020

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

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
01	31744	X	67	-0-	-31677	-0-		50	3	11	4	Y	5	140	0			-0-
								6	9									
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-		100	3	104	4	Y	262	237	0			25
								288	9									
03	25141	X	72	-0-	-25069	-0-		37	3	1	4	Y	31	55	0			1
								34	9									
04	24330	X	238	-0-	-24092	-0-		1	1	131	3	Y	96	96	0			1
								106	9									
05	9424	X	3567	-0-	-5857	-0-		10	1	1977	3	Y	1434	1427	0	1	1	7
								3	4	1577	9							
06	24431	X	24431	-0-	-0-	-0-		269	1	23058	3	Y	949	928	0	22	1	6
								60	4	1044	9							
07	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-		91	1	12589	3	Y	2069	2052	0	7	1	16
								62	4	2276	9							
08	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-		140	1	20499	3	Y	3561	3542	0	13	1	22
								51	4	3917	9							
09	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-		134	1	18715	3	Y	3017	3008	0	11	1	20
								48	4	3319	9							
10	25234	X	20618	-0-	-4616	-0-		159	1	17289	3	Y	2825	2809	0	8	1	28
								62	4	3108	9							
11	25345	X	25345	-0-	-0-	-0-		96	1	21442	3	Y	3453	3439	0	7	1	35
								9	4	3798	9							
12	24614	X	15054	-0-	-9560	-0-		42	1	12534	3	Y	2193	2201	0	7	1	20
								66	4	2412	9							

TOTAL GAS PROD: 151,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,895

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	49	-0-	-24813	-0-	8	3	41	9	Y	37	149	0			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			-0-
03	24893	X	15480	-0-	-9413	-0-	111	1	13531	3	Y	1622	1561	0	3	1	58
							54	4	1784	9							
04	24090	X	6775	-0-	-17315	-0-	37	1	5823	3	Y	824	870	0	7	1	5
							9	4	906	9							
05	13981	X	6352	-0-	-7629	-0-	34	1	5810	3	Y	461	458	0	6	1	2
							1	4	507	9							
06	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	211	1	19010	3	Y	208	196	0	13	1	1
							47	4	229	9							
07	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	153	1	20648	3	Y	767	754	0	8	1	6
							100	4	844	9							
08	31112	X	31112	-0-	-0-	-0-	195	1	28152	3	Y	2443	2418	0	16	1	15
							78	4	2687	9							
09	27323	X	27323	-0-	-0-	-0-	178	1	24640	3	Y	2211	2199	0	13	1	14
							73	4	2432	9							
10	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	242	1	26209	3	Y	2624	2601	0	11	1	26
							79	4	2886	9							
11	31650	X	31650	-0-	-0-	-0-	127	1	28224	3	Y	2992	2979	0	9	1	30
							8	4	3291	9							
12	31124	X	12713	-0-	-18411	-0-	39	1	11432	3	Y	1057	1071	0	6	1	10
							79	4	1163	9							

TOTAL GAS PROD: 202,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,247

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

01	16306	X	1	-0-	-16305	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	6487	3	15	4	N	1345	1219	0			126
							1480	9									
03	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	12186	3	43	4	N	2355	2409	0			72
							2591	9									
04	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	13180	3	50	4	N	2490	2337	0			225
							2739	9									
05	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	13340	3	148	4	N	2618	2666	0	10	8	167
							2880	9									
06	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	12697	3	67	4	N	2796	2751	0	45	8	167
							3076	9									
07	14012	X	12968	-0-	-1044	-0-	11234	3	62	4	N	1520	1573	0	26	8	88
							1672	9									
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	828	3	38	4	N	1549	1505	0			132
							1704	9									
09	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	9747	3	44	4	N	1150	1231	0			51
							1265	9									
10	16368	X	12187	-0-	-4181	-0-	11319	3	28	4	N	764	781	0	11	8	23
							840	9									
*11	15840	X	10950	-0-	-4890	-0-	10506	3	22	4	Y	384	393	0	3	1	11
							422	9									
12	12958	X	2438	-0-	-10520	-0-	2279	3	21	4	Y	125	130	0	6	1	-0-
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 123,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,096

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	17019	X	16009	-0-		-1010	-0-		11518	3	61	4	N	4027	4007	0			385
									4430	9									
02	14536	X	14536	-0-		-0-	-0-		10993	3	53	4	N	3173	3257	0	1	8	300
									3490	9									
03	16337	X	4005	-0-		-12332	-0-		2070	3	29	4	N	1733	1979	0			54
									1906	9									
04	15810	X	708	-0-		-15102	-0-		47	3	11	4	N	591	590	0			55
									650	9									
05	16089	X	14611	-0-		-1478	-0-		11222	3	144	4	N	2950	2806	0	12	8	187
									3245	9									
06	15570	X	14284	-0-		-1286	-0-		11861	3	55	4	N	2153	2179	0	35	8	126
									2368	9									
07	19379	X	19379	-0-		-0-	-0-		13713	3	112	4	N	5049	4842	0	38	8	295
									5554	9									
08	6377	X	6377	-0-		-0-	-0-		1330	3	78	4	N	4517	4427	0	2	1	383
									4969	9									
09	18547	X	18547	-0-		-0-	-0-		12774	3	89	4	N	5167	5317	0			233
									5684	9									
10	23244	X	23244	-0-		-0-	-0-		16459	3	96	4	N	6081	6095	0	17	8	202
									6689	9									
*11	23021	X	23021	-0-		-0-	-0-		15935	3	94	4	Y	6356	6339	0	4	1	215
									6992	9									
12	19375	X	5398	-0-		-13977	-0-		3629	3	39	4	Y	1573	1700	0	88	1	-0-
									1730	9									

TOTAL GAS PROD: 160,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,370

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	18704	X	18704	-0-		-0-	-0-		15883	3	48	4	N	2521	2546	0			236
									2773	9									
02	15451	X	15451	-0-		-0-	-0-		13331	3	40	4	N	1891	1951	0	1	8	175
									2080	9									
03	17391	X	17016	-0-		-375	-0-		14946	3	44	4	N	1842	1962	0			55
									2026	9									
04	18090	X	14934	-0-		-3156	-0-		12729	3	35	4	N	1973	1850	0			178
									2170	9									
05	18693	X	14758	-0-		-3935	-0-		12389	3	129	4	N	2036	2075	0	9	8	130
									2240	9									
06	18090	X	15046	-0-		-3044	-0-		12338	3	54	4	N	2413	2360	0	39	8	144
									2654	9									
07	17112	X	17066	-0-		-46	-0-		13845	3	78	4	N	2857	2806	0	28	8	167
									3143	9									
08	4552	X	4552	-0-		-0-	-0-		1314	3	55	4	N	2894	2814	0	1	1	246
									3183	9									
09	16429	X	16429	-0-		-0-	-0-		13595	3	53	4	N	2528	2660	0			114
									2781	9									
10	28877	X	28877	-0-		-0-	-0-		22751	3	79	4	N	5497	5417	0	13	8	181
									6047	9									
*11	32513	X	32513	-0-		-0-	-0-		25678	3	86	4	Y	6135	6104	0	7	1	205
									6749	9									
12	17081	X	5650	-0-		-11431	-0-		4484	3	33	4	Y	1030	1175	0	60	1	-0-
									1133	9									

TOTAL GAS PROD: 200,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,617

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. 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	16430	X	15383	-0-	-1047	-0-	12576	3	48	4	N	2508	2467	0			236
							2759	9									
02	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	10024	3	26	4	N	934	1085	0	1	8	84
							1027	9									
03	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	12036	3	60	4	N	3120	3108	0			96
							3432	9									
04	14880	X	14253	-0-	-627	-0-	11885	3	41	4	N	2115	2020	0			191
							2327	9									
05	15376	X	12058	-0-	-3318	-0-	10405	3	105	4	N	1407	1500	0	9	8	89
							1548	9									
06	15030	X	14459	-0-	-571	-0-	11970	3	54	4	N	2214	2135	0	36	8	132
							2435	9									
07	15531	X	12569	-0-	-2962	-0-	11858	3	48	4	N	603	674	0	28	8	33
							663	9									
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	871	3	26	4	N	718	689	0	1	1	61
							790	9									
09	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	7983	3	30	4	N	433	475	0			19
							476	9									
10	14942	X	14581	-0-	-361	-0-	13999	3	37	4	N	495	477	0	24	8	13
							545	9									
*11	14460	X	11981	-0-	-2479	-0-	11731	3	22	4	Y	207	213	0	3	1	4
							228	9									
12	12555	X	3719	-0-	-8836	-0-	3669	3	24	4	Y	24	27	0	1	1	-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 135,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,778

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. 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	13609	X	11594	-0-	-2015	-0-	10154	3	32	4	N	1280	1338	0			118
							1408	9									
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	7485	3	32	4	N	1111	1125	0	1	8	103
							1222	9									
03	13609	X	10574	-0-	-3035	-0-	8991	3	41	4	N	1402	1463	0			42
							1542	9									
04	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	10421	3	48	4	N	2263	2099	0			206
							2489	9									
05	12059	X	8509	-0-	-3550	-0-	6942	3	80	4	N	1352	1464	0	8	8	86
							1487	9									
06	11220	X	8477	-0-	-2743	-0-	6892	3	36	4	N	1408	1387	0	23	8	84
							1549	9									
07	13392	X	12137	-0-	-1255	-0-	9803	3	67	4	N	2061	1990	0	35	8	120
							2267	9									
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	772	3	40	4	N	1627	1609	0			138
							1790	9									
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1611	3	9	4	N	338	461	0			15
							372	9									
10	30311	X	30311	-0-	-0-	-0-	22970	3	133	4	N	6553	6298	0	53	8	217
							7208	9									
*11	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	23088	3	133	4	Y	6952	6929	0	4	1	236
							7647	9									
12	12152	X	11309	-0-	-843	-0-	8335	3	66	4	Y	2644	2738	0	142	1	-0-
							2908	9									

TOTAL GAS PROD: 150,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,991

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

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
01	25792	X	11378	-0-	-14414	-0-	10368	3	16	4	Y	904	994	0	15	1	19
							994	9									
02	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	162	1	10094	3	Y	2250	2057	0			212
							377	4	2475	9							
03	25792	X	1734	-0-	-24058	-0-	10	1	1247	3	Y	429	626	0			15
							5	4	472	9							
04	17820	X	3066	-0-	-14754	-0-	15	1	2376	3	Y	609	618	0	2	1	4
							5	4	670	9							
05	18414	X	11129	-0-	-7285	-0-	47	1	8446	3	Y	2391	2378	0	5	1	12
							6	4	2630	9							
06	43408	X	43408	-0-	-0-	-0-	439	1	39879	3	Y	2718	2696	0	16	1	18
							100	4	2990	9							
07	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	166	1	22935	3	Y	3703	3688	0	5	1	28
							72	4	4073	9							
08	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	153	1	22533	3	Y	4481	4469	0	12	1	28
							80	4	4929	9							
09	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	159	1	22310	3	Y	4156	4146	0	11	1	27
							81	4	4572	9							
10	44857	X	12878	-0-	-31979	-0-	95	1	10378	3	Y	2145	2147	0	4	1	21
							45	4	2360	9							
11	43410	X	11574	-0-	-31836	-0-	41	1	9185	3	Y	2128	2124	0	3	1	22
							7	4	2341	9							
12	28024	X	22878	-0-	-5146	-0-	63	1	18858	3	Y	3475	3454	0	11	1	32
							134	4	3823	9							

TOTAL GAS PROD: 213,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,389

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

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
01	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					N	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	3617	3	26	4	N	1118	1011	0	1	8	106
							1230	9									
03	21235	X	14742	-0-	-6493	-0-	11844	3	58	4	N	2582	2609	0			79
							2840	9									
04	14700	X	11396	-0-	-3304	-0-	9019	3	44	4	N	2121	2007	0			193
							2333	9									
05	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	9131	3	115	4	N	2282	2317	0	12	8	146
							2510	9									
06	14280	X	12298	-0-	-1982	-0-	9370	3	64	4	N	2604	2550	0	45	8	155
							2864	9									
07	14756	X	12300	-0-	-2456	-0-	9654	3	69	4	N	2343	2327	0	35	8	136
							2577	9									
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	88	3	21	4	N	939	995	0			80
							1033	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	0			-0-
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
11	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-					-0-
12	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,989

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

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	EOM BALANCE
01	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	9990	3	46	4	N	3198	3393	1	397
							3518	9							
02	9996	X	7136	-0-	-2860	-0-	4772	3	35	4	N	2117	2154	1	360
							2329	9							
03	11067	X	10581	-0-	-486	-0-	7024	3	47	4	N	3191	3313	1	238
							3510	9							
04	10710	X	10145	-0-	-565	-0-	7501	3	254	4	N	2173	2132	1	279
							2390	9							
05	11067	X	10017	-0-	-1050	-0-	7265	3	253	4	N	2272	2308	1	243
							2499	9							
06	10710	X	8534	-0-	-2176	-0-	6393	3	210	4	N	1755	1710	1	288
							1931	9							
07	10571	X	8162	-0-	-2409	-0-	5834	3	230	4	N	1907	1913	1	282
							2098	9							
08	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	10193	3	327	4	N	2620	2701	1	201
							2882	9							
09	10140	X	9218	-0-	-922	-0-	6911	3	242	4	N	1877	1874	1	204
							2065	9							
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	6113	3	286	4	N	2126	2187	1	143
							2339	9							
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	3564	3	146	4	N	1060	1094	1	109
							1166	9							
12	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	10803	3	348	4	N	2962	2716	1	355
							3258	9							

TOTAL GAS PROD: 118,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,258

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

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	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	3	9	4	Y	96	133	1	7
							106	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	144	1	1110	3	Y	6	13	1	-0-
							88	4	7	9					
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	79	1	2241	3	Y	107	105	1	2
							58	4	118	9					
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	23	25	1	-0-
							25	9							
06	3000	N	4142	-0-	1142	1142	137	1	3338	3	Y	605	601	1	4
							1	4	666	9					
07	3100	N	7449	-0-	4349	5491	18	1	6143	3	Y	1153	1150	1	7
							20	4	1268	9					
08	13288	X	7797	-0-	-5491	-0-	9	1	6948	3	Y	747	747	1	7
							18	4	822	9					
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	12	1	7623	3	Y	845	845	1	7
							1	4	930	9					
10	7440	X	2931	-0-	-4509	-0-	8	1	2671	3	Y	218	222	1	3
							12	4	240	9					
11	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	17	1	8403	3	Y	809	803	1	9
							1	4	890	9					
12	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	25	1	7776	3	Y	726	724	1	11
							1	4	799	9					

TOTAL GAS PROD: 52,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,335

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

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	13842	X	5663	-0-	-8179	-0-	4710	3	37	4	Y	833	902	1			61
							916	9									
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					61
03	5425	X	16	-0-	-5409	-0-	11	1	5	4	Y	-0-	61	1			-0-
04	5490	X	30	-0-	-5460	-0-	6	1	11	3	Y	7	7	1			-0-
							5	4	8	9							
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
06	5490	X	1155	-0-	-4335	-0-	164	1	950	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	18	1	2257	3	Y	211	210	1			1
							7	4	232	9							
08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	7	1	1496	3	Y	216	215	1			2
							5	4	238	9							
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	9	1	2590	3	Y	198	198	1			2
							218	9									
10	2511	X	154	-0-	-2357	-0-	6	1	69	3	Y	64	65	1			1
							9	4	70	9							
11	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	16	1	11177	3	Y	589	584	1			6
							2	4	648	9							
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	11	1	5170	3	Y	159	163	1			2
							1	4	175	9							

TOTAL GAS PROD: 31,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,314

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11222	X	333	-0-	-10889	-0-	232	3	15	4	Y	78	84	1			6
							86	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	8990	X	1659	-0-	-7331	-0-	115	1	936	3	Y	524	319	1			211
							32	4	576	9							
04	330	X	100	-0-	-230	-0-	57	1	3	3	Y	12	223	1			-0-
							27	4	13	9							
05	341	X	42	-0-	-299	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	1620	X	479	-0-	-1141	-0-	121	1	314	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	1674	X	401	-0-	-1273	-0-	15	1	344	3	Y	37	37	1			-0-
							1	4	41	9							
08	800	N	960	-0-	160	160	7	1	900	3	Y	45	45	1			-0-
							3	4	50	9							
09	501	N	341	-0-	-160	-0-	8	1	280	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
10	403	N	115	-0-	-288	-0-	6	1	68	3	Y	29	29	1			-0-
							9	4	32	9							
11	930	N	51	-0-	-879	-0-	11	1	4	3	Y	32	32	1			-0-
							1	4	35	9							
12	341	N	67	-0-	-274	-0-	17	1	5	3	Y	41	40	1			1
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10454	X	6125	-0-	-4329	-0-	5321	3	22	4	Y	711	753	1			52
							782	9									
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					52
03	2387	X	667	-0-	-1720	-0-	10	1	405	3	Y	226	187	1			91
							3	4	249	9							
04	5940	X	24	-0-	-5916	-0-	4	3	20	9	Y	18	109	1			-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	5940	X	373	-0-	-5567	-0-	102	1	37	3	Y	210	208	1			2
							3	4	231	9							
07	682	X	371	-0-	-311	-0-	6	1	41	3	Y	292	292	1			2
							3	4	321	9							
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	5	1	3950	3	Y	645	641	1			6
							13	4	710	9							
09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	14	1	7361	3	Y	1177	1173	1			10
							4	4	1295	9							
10	372	X	348	-0-	-24	-0-	9	1	35	3	Y	262	268	1			4
							16	4	288	9							
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	18	1	3687	3	Y	1534	1521	1			17
							4	4	1687	9							
12	8959	X	7070	-0-	-1889	-0-	27	1	5697	3	Y	1220	1219	1			18
							4	4	1342	9							

TOTAL GAS PROD: 33,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,295

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	14591	-0-	-24283	-0-	13525	3	15	4	Y	955	1081	0	19	1	20
							1051	9									
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	44	3	152	4	Y	116	125	0			11
							128	9									
03	43152	X	9004	-0-	-34148	-0-	52	1	6688	3	Y	1981	1920	0	1	1	71
							85	4	2179	9							
04	41760	X	38378	-0-	-3382	-0-	211	1	32941	3	Y	4674	4693	0	23	1	29
							85	4	5141	9							
05	43152	X	968	-0-	-42184	-0-	110	3	2	4	Y	778	803	0			4
							856	9									
06	14130	X	8114	-0-	-6016	-0-	99	1	7555	3	Y	401	399	0	3	1	3
							19	4	441	9							
07	39649	X	3334	-0-	-36315	-0-	20	1	2788	3	Y	439	438	0	1	1	3
							43	4	483	9							
08	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	71	1	10381	3	Y	1924	1909	0	6	1	12
							42	4	2116	9							
09	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	110	1	15401	3	Y	2182	2172	0	8	1	14
							47	4	2400	9							
10	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	120	1	13144	3	Y	2239	2225	0	6	1	22
							55	4	2463	9							
11	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	67	1	14964	3	Y	2248	2243	0	4	1	23
							5	4	2473	9							
12	18569	X	6818	-0-	-11751	-0-	17	1	5023	3	Y	1541	1548	0	2	1	14
							83	4	1695	9							

TOTAL GAS PROD: 145,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,478

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	24552	X	7342	-0-	-17210	-0-	20	1	6592	3	Y	643	678	0	11	1	16
							23	4	707	9							
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	70	1	7029	3	Y	357	359	0	3	1	11
							12	4	393	9							
03	13082	X	7836	-0-	-5246	-0-	8	1	7665	3	Y	126	132	0	2	1	3
							24	4	139	9							
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	50	1	7973	3	Y	860	825	0	7	1	31
							18	4	946	9							
05	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	58	1	7923	3	Y	1034	1031	0	6	1	28
							18	4	1137	9							
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	59	1	8316	3	Y	1338	1324	0	5	1	37
							21	4	1472	9							
07	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	179	1	8546	3	Y	1325	1310	0	3	1	49
							20	4	1458	9							
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	69	1	4648	3	Y	694	697	0	3	1	43
							18	4	763	9							
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	77	1	6828	3	Y	1164	1159	0	5	1	43
							13	4	1280	9							
10	10199	X	5753	-0-	-4446	-0-	178	1	4795	3	Y	700	687	0	3	1	53
							10	4	770	9							
11	9870	X	6651	-0-	-3219	-0-	185	1	5510	3	Y	860	868	0	2	1	43
							10	4	946	9							
12	10199	X	6654	-0-	-3545	-0-	211	1	5564	3	Y	791	815	0	3	1	16
							9	4	870	9							

TOTAL GAS PROD: 93,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,892

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	40901	X	40901	-0-	-0-	-0-	32	1	38549	3	Y	2080	2073	0	70	1	49
							32	4	2288	9							
02	37476	X	37476	-0-	-0-	-0-	104	1	34371	3	Y	2699	2650	0	17	1	81
							32	4	2969	9							
03	42377	X	38047	-0-	-4330	-0-	14	1	35666	3	Y	1981	1996	0	10	1	56
							188	4	2179	9							
04	41010	X	36639	-0-	-4371	-0-	78	1	34357	3	Y	1972	1910	0	49	1	69
							35	4	2169	9							
05	42927	X	42927	-0-	-0-	-0-	123	1	40185	3	Y	2343	2306	0	45	1	61
							42	4	2577	9							
06	40140	X	25905	-0-	-14235	-0-	61	1	24788	3	Y	940	957	0	20	1	24
							22	4	1034	9							
07	42025	X	42025	-0-	-0-	-0-	296	1	40469	3	Y	1120	1086	0	19	1	39
							28	4	1232	9							
08	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	88	1	12755	3	Y	423	424	0	13	1	25
							9	4	465	9							
09	34862	X	34862	-0-	-0-	-0-	124	1	31614	3	Y	2820	2721	0	21	1	103
							22	4	3102	9							
10	42935	X	30760	-0-	-12175	-0-	323	1	28050	3	Y	2154	2083	0	13	1	161
							18	4	2369	9							
11	40680	X	35174	-0-	-5506	-0-	337	1	32116	3	Y	2456	2485	0	11	1	121
							19	4	2702	9							
12	42036	X	37454	-0-	-4582	-0-	366	1	34264	3	Y	2551	2602	0	21	1	49
							18	4	2806	9							

TOTAL GAS PROD: 415,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,539

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9160	-0-	-1721	-0-	77	1	8573	3	Y	442	669	0	14	1	223
							24	4	486	9							
02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	691	1	7907	3	Y	908	533	0	3	1	595
							34	4	999	9							
03	25048	X	6533	-0-	-18515	-0-	1701	1	4183	3	Y	562	385	0	1	1	771
							31	4	618	9							
04	24240	X	2144	-0-	-22096	-0-	319	1	1611	3	Y	176	819	0	1	1	127
							20	4	194	9							
05	25048	X	9249	-0-	-15799	-0-	317	1	7945	3	Y	874	614	0	5	1	382
							26	4	961	9							
06	10320	X	6629	-0-	-3691	-0-	732	1	5125	3	Y	676	739	0	3	1	316
							28	4	744	9							
07	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	1032	1	13291	3	Y	1501	1029	0	4	1	784
							51	4	1651	9							
08	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	1477	1	15942	3	Y	1310	1465	0	12	1	617
							61	4	1441	9							
09	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	1948	1	19502	3	Y	1909	2012	0	14	1	500
							53	4	2100	9							
10	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	132	1	25468	3	Y	2307	1492	0	14	1	1301
							66	4	2538	9							
11	21444	X	21444	-0-	-0-	-0-	149	1	19483	3	Y	1606	2441	0	8	1	458
							45	4	1767	9							
12	25718	X	25718	-0-	-0-	-0-	143	1	23062	3	Y	2243	2375	0	10	1	316
							46	4	2467	9							

TOTAL GAS PROD: 177,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,514

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32902	X	7834	-0-	-25068	-0-	74	1	6998	3	Y	673	596	0	7	1	353
							22	4	740	9							
02	10892	X	6989	-0-	-3903	-0-	431	1	5743	3	Y	716	595	0	2	1	472
							27	4	788	9							
03	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	5390	1	8477	3	Y	349	308	0	1	1	512
							31	4	384	9							
04	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	875	1	13317	3	Y	988	779	0	7	1	714
							28	4	1087	9							
05	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	460	1	17036	3	Y	1349	1465	0	7	1	591
							40	4	1484	9							
06	13830	X	11691	-0-	-2139	-0-	814	1	9921	3	Y	835	1031	0	3	1	392
							37	4	919	9							
07	15810	X	9816	-0-	-5994	-0-	919	1	7996	3	Y	785	764	0	1	1	412
							37	4	864	9							
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	1410	1	9287	3	Y	897	879	0	5	1	425
							52	4	987	9							
09	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	1750	1	7347	3	Y	640	893	0	4	1	168
							56	4	704	9							
10	19034	X	1965	-0-	-17069	-0-	76	1	1730	3	Y	112	216	0	1	1	63
							36	4	123	9							
11	11700	X	2909	-0-	-8791	-0-	98	1	2297	3	Y	430	365	0	1	1	127
							41	4	473	9							
12	11749	X	8670	-0-	-3079	-0-	109	1	7607	3	Y	810	819	0	4	1	114
							63	4	891	9							

TOTAL GAS PROD: 120,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,584

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	16356	-0-	-229	-0-	14907	3	49	4	Y	1273	1128	0	25	1	186
							1400	9									
02	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	14114	3	23	4	Y	808	858	0	6	1	130
							889	9									
03	15872	X	15314	-0-	-558	-0-	14535	3	22	4	Y	688	699	0	3	1	116
							757	9									
04	16170	X	15965	-0-	-205	-0-	14919	3	25	4	Y	928	774	0	11	1	259
							1021	9									
05	16709	X	15447	-0-	-1262	-0-	14466	3	20	4	Y	874	1053	0	9	1	71
							961	9									
06	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	20630	3	20	4	Y	485	483	0	9	1	64
							534	9									
07	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	17443	3	22	4	Y	726	647	0	4	1	139
							799	9									
08	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	14356	3	42	4	Y	866	863	0	8	1	134
							953	9									
09	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	18951	3	32	4	Y	709	681	0	10	1	152
							780	9									
10	21886	X	16694	-0-	-5192	-0-	16203	3	238	4	Y	230	331	0	7	1	44
							253	9									
11	21180	X	18850	-0-	-2330	-0-	17726	3	17	4	Y	1006	868	0	5	1	177
							1107	9									
12	20429	X	16705	-0-	-3724	-0-	1	1	15264	3	Y	1291	1293	0	8	1	167
							20	4	1420	9							

TOTAL GAS PROD: 204,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,884

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	17231	-0-	-3849	-0-	16244	3	33	4	Y	867	1057	0	24	1	125
							954	9									
02	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	16572	3	27	4	Y	1727	1564	0	8	1	280
							1900	9									
03	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	18095	3	28	4	Y	1856	1816	0	5	1	315
							2042	9									
04	18540	X	16880	-0-	-1660	-0-	15493	3	35	4	Y	1229	1186	0	15	1	343
							1352	9									
05	20491	X	20433	-0-	-58	-0-	19004	3	29	4	Y	1273	1499	0	14	1	103
							1400	9									
06	19830	X	10286	-0-	-9544	-0-	10186	3	9	4	Y	83	172	0	5	1	9
							91	9									
07	20491	X	14977	-0-	-5514	-0-	14395	3	18	4	Y	513	420	0	5	1	97
							564	9									
08	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	18051	3	26	4	Y	1043	966	0	13	1	161
							1147	9									
09	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	17311	3	25	4	Y	1086	1000	0	12	1	235
							1195	9									
10	20429	X	12716	-0-	-7713	-0-	11830	3	180	4	Y	642	728	0	6	1	143
							706	9									
11	18600	X	18048	-0-	-552	-0-	17263	3	18	4	Y	697	716	0	7	1	117
							767	9									
12	19220	X	17215	-0-	-2005	-0-	1	1	16369	3	Y	752	767	0	10	1	92
							18	4	827	9							

TOTAL GAS PROD: 204,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,768

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. 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	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-		18128	3	56	4	Y	2006	2162	0	29	1	296
								2207	9									
02	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-		13960	3	18	4	Y	851	1005	0	5	1	137
								936	9									
03	22010	X	19590	-0-	-2420	-0-		17936	3	27	4	Y	1479	1361	0	4	1	251
								1627	9									
04	20850	X	12078	-0-	-8772	-0-		10608	3	47	4	Y	1294	1170	0	8	1	367
								1423	9									
05	21545	X	18882	-0-	-2663	-0-		15750	3	42	4	Y	2809	2934	0	9	1	233
								3090	9									
06	20130	X	15993	-0-	-4137	-0-		14762	3	28	4	Y	1094	1171	0	6	1	150
								1203	9									
07	19592	X	17049	-0-	-2543	-0-		14383	3	37	4	Y	2390	2073	0	3	1	464
								2629	9									
08	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-		14430	3	21	4	Y	480	862	0	9	1	73
								528	9									
09	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-		11621	3	16	4	Y	472	437	0	7	1	101
								519	9									
10	18321	X	3765	-0-	-14556	-0-		3216	3	90	4	Y	417	419	0	2	1	97
								459	9									
11	16500	X	11484	-0-	-5016	-0-		10221	3	21	4	Y	1129	1020	0	3	1	203
								1242	9									
12	17050	X	11121	-0-	-5929	-0-		1	1	10445	3	Y	598	720	0	6	1	75
								17	4	658	9							

TOTAL GAS PROD: 172,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,019

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. 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	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-		33	1	19030	3	Y	2288	2171	0	25	1	242
								569	4	2517	9							
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-		10	1	3473	3	Y	542	679	0	1	1	104
								121	4	596	9							
03	20584	X	11749	-0-	-8835	-0-		11023	3	32	4	Y	631	686	0	2	1	47
								694	9									
04	21420	X	9629	-0-	-11791	-0-		8803	3	32	4	Y	722	685	0	6	1	78
								794	9									
05	22134	X	9750	-0-	-12384	-0-		8567	3	46	4	Y	1034	987	0	5	1	120
								1137	9									
06	21420	X	7711	-0-	-13709	-0-		7392	3	21	4	Y	271	359	0	3	1	29
								298	9									
07	11749	X	793	-0-	-10956	-0-		4	1	707	3	Y	68	85	0			12
								7	4	75	9							
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-		6	1	6	3	Y	95	80	0			27
								9	4	105	9							
09	148	X	148	-0-	-0-	-0-		2	1	7	3	Y	118	124	0			21
								9	4	130	9							
10	9765	X	7	-0-	-9758	-0-		1	1	6	4	Y	-0-	21	0			-0-
11	7710	X	138	-0-	-7572	-0-		8	1	11	3	Y	99	85	0			14
								10	4	109	9							
12	806	X	5	-0-	-801	-0-		5	4			Y	-0-	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,868

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

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
01	19437	X	13797	-0-	-5640	-0-	24	1	11405	3	Y	1786	1723	0	17	1	189
							403	4	1965	9							
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	372	489	0			72
							80	4	409	9							
03	17329	X	8332	-0-	-8997	-0-	6708	3	25	4	Y	1454	1415	0	2	1	109
							1599	9									
04	16770	X	15681	-0-	-1089	-0-	14565	3	45	4	Y	974	968	0	11	1	104
							1071	9									
05	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	13443	3	55	4	Y	1168	1128	0	10	1	134
							1285	9									
06	13350	X	13070	-0-	-280	-0-	11137	3	23	4	Y	1736	1673	0	6	1	191
							1910	9									
07	16213	X	6954	-0-	-9259	-0-	15	1	6191	3	Y	656	729	0	2	1	116
							26	4	722	9							
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	13	1	9519	3	Y	1277	1027	0	7	1	359
							21	4	1405	9							
09	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	4	1	9044	3	Y	948	1137	0	6	1	164
							12	4	1043	9							
10	14787	X	7427	-0-	-7360	-0-	3	1	7115	3	Y	267	364	0	4	1	63
							15	4	294	9							
11	13080	X	7132	-0-	-5948	-0-	12	1	6406	3	Y	635	611	0	3	1	84
							15	4	699	9							
12	10943	X	3533	-0-	-7410	-0-	23	1	2929	3	Y	421	468	0	2	1	35
							118	4	463	9							

TOTAL GAS PROD: 112,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,694

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

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
01	30403	X	30403	-0-	-0-	-0-	27227	3	81	4	Y	2814	2715	1			207
							3095	9									
02	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	22524	3	68	4	Y	2273	2293	1			187
							2500	9									
03	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	23698	3	72	4	Y	2221	2255	1			153
							2443	9									
04	30432	X	30432	-0-	-0-	-0-	26775	3	83	4	Y	3249	3198	1			204
							3574	9									
05	31802	X	31802	-0-	-0-	-0-	28789	3	88	4	Y	2659	2726	1			137
							2925	9									
06	29430	X	26923	-0-	-2507	-0-	24281	3	75	4	Y	2334	2393	1			78
							2567	9									
07	31434	X	28857	-0-	-2577	-0-	25937	3	84	4	Y	2578	2549	1			107
							2836	9									
08	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-	27885	3	86	4	Y	2829	2665	1			271
							3112	9									
09	28509	X	28509	-0-	-0-	-0-	25416	3	1	4	Y	2811	2872	1			210
							3092	9									
10	29233	X	16330	-0-	-12903	-0-	14725	3	50	4	Y	1414	1492	1			132
							1555	9									
11	28290	X	22484	-0-	-5806	-0-	19972	3	75	4	Y	2215	2133	1			214
							2437	9									
12	29233	X	24937	-0-	-4296	-0-	22452	3	75	4	Y	2191	2040	1			365
							2410	9									

TOTAL GAS PROD: 323,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,588

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
01	7812	X	7642	-0-	-170	-0-	7	1	5958	3	Y	1515	1531	0	7	1	21
							10	4	1667	9							
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	1	1	2476	3	Y	719	719	0	4	1	17
							5	4	791	9							
03	7843	X	5885	-0-	-1958	-0-	4008	3	6	4	Y	1701	1663	0	6	1	49
							1871	9									
04	7590	X	4465	-0-	-3125	-0-	2571	3	5	4	Y	1717	1730	0	1	1	34
							1889	9					1	8			
05	7843	X	3889	-0-	-3954	-0-	2822	3	4	4	Y	966	983	0	1	1	16
							1063	9									
06	7410	X	3905	-0-	-3505	-0-	2835	3	4	4	Y	969	974	0	1	1	10
							1066	9									
07	5890	X	3768	-0-	-2122	-0-	2639	3	1129	9	Y	1026	1021	0			15
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	2	1	3562	3	Y	1049	1047	0			17
							5	4	1154	9							
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	8	1	3994	3	Y	1387	1347	0	1	1	56
							8	4	1526	9							
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	12	1	4543	3	Y	1175	1205	0	3	1	23
							7	4	1293	9							
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	22	1	4489	3	Y	1197	1189	0	5	1	26
							2	4	1317	9							
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	20	1	4129	3	Y	1177	1162	0	14	1	27
							4	4	1295	9							

TOTAL GAS PROD: 60,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,598

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
01	21545	X	15880	-0-	-5665	-0-	21	1	13996	3	Y	1677	1690	0	24	1	41
							18	4	1845	9							
02	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	74	1	12699	3	Y	1757	1738	0	6	1	54
							18	4	1933	9							
03	20987	X	15850	-0-	-5137	-0-	10	1	13632	3	Y	1871	1867	0	4	1	54
							150	4	2058	9							
04	19650	X	14758	-0-	-4892	-0-	56	1	12955	3	Y	1571	1556	0	11	1	58
							19	4	1728	9							
05	19499	X	14184	-0-	-5315	-0-	67	1	12468	3	Y	1482	1491	0	9	1	40
							19	4	1630	9							
06	15780	X	12302	-0-	-3478	-0-	61	1	10918	3	Y	1188	1190	0	5	1	33
							16	4	1307	9							
07	16306	X	12472	-0-	-3834	-0-	199	1	10609	3	Y	1483	1458	0	3	1	55
							33	4	1631	9							
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	71	1	3966	3	Y	586	602	0	3	1	36
							16	4	645	9							
09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	103	1	8833	3	Y	727	730	0	6	1	27
							6	4	800	9							
10	14012	X	10218	-0-	-3794	-0-	264	1	8775	3	Y	1064	1006	0	4	1	81
							9	4	1170	9							
11	12300	X	9433	-0-	-2867	-0-	214	1	8059	3	Y	1047	1073	0	3	1	52
							8	4	1152	9							
12	12462	X	9011	-0-	-3451	-0-	237	1	7668	3	Y	999	1028	0	3	1	20
							7	4	1099	9							

TOTAL GAS PROD: 143,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,452

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	31124	X	22381	-0-	-8743	-0-	25	1	22034	3	Y	286	256	0	31	1	6
							7	4	315	9							
02	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	85	1	18829	3	Y	139	135	0	7	1	3
							4	4	153	9							
03	30659	X	20215	-0-	-10444	-0-	10	1	20050	3	Y	128	124	0	4	1	3
							14	4	141	9							
04	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-	67	1	23451	3	Y	2116	2025	0	17	1	77
							25	4	2328	9							
05	26183	X	26183	-0-	-0-	-0-	66	1	23695	3	Y	2178	2180	0	17	1	58
							26	4	2396	9							
06	29082	X	29082	-0-	-0-	-0-	89	1	26341	3	Y	2384	2363	0	14	1	65
							30	4	2622	9							
07	26722	X	25660	-0-	-1062	-0-	240	1	23489	3	Y	1687	1683	0	7	1	62
							75	4	1856	9							
08	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	144	1	19564	3	Y	426	450	0	13	1	25
							16	4	469	9							
09	27824	X	27824	-0-	-0-	-0-	135	1	25816	3	Y	1691	1637	0	18	1	61
							13	4	1860	9							
10	30039	X	13430	-0-	-16609	-0-	162	1	12689	3	Y	523	540	0	7	1	37
							4	4	575	9							
11	29070	X	24916	-0-	-4154	-0-	271	1	22817	3	Y	1652	1600	0	8	1	81
							11	4	1817	9							
12	28737	X	26849	-0-	-1888	-0-	307	1	24806	3	Y	1569	1610	0	9	1	31
							10	4	1726	9							

TOTAL GAS PROD: 281,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,779

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. 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	22537	X	17703	-0-	-4834	-0-	22	1	15868	3	Y	1631	1602	0	24	1	40
							19	4	1794	9							
02	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	76	1	14021	3	Y	1224	1221	0	6	1	37
							15	4	1346	9							
03	22537	X	17887	-0-	-4650	-0-	11	1	15982	3	Y	1597	1584	0	4	1	46
							137	4	1757	9							
04	20730	X	14295	-0-	-6435	-0-	58	1	13213	3	Y	916	919	0	10	1	33
							16	4	1008	9							
05	19096	X	15070	-0-	-4026	-0-	70	1	14329	3	Y	596	604	0	9	1	16
							15	4	656	9							
06	17310	X	14704	-0-	-2606	-0-	70	1	13978	3	Y	584	578	0	6	1	16
							14	4	642	9							
07	17887	X	13915	-0-	-3972	-0-	185	1	13335	3	Y	347	347	0	4	1	12
							13	4	382	9							
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	52	1	5170	3	Y	241	235	0	3	1	15
							16	4	265	9							
09	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	106	1	14458	3	Y	2281	2203	0	9	1	84
							62	4	2509	9							
10	15190	X	14237	-0-	-953	-0-	289	1	12154	3	Y	1618	1573	0	5	1	124
							14	4	1780	9							
11	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	249	1	12697	3	Y	2007	2027	0	3	1	101
							14	4	2208	9							
12	17701	X	16817	-0-	-884	-0-	294	1	14251	3	Y	2053	2107	0	6	1	41
							14	4	2258	9							

TOTAL GAS PROD: 177,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,095

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. 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	37782	X	37782	-0-	-0-	-0-	31	1	33782	3	Y	3577	3547	0	53	1	87
							34	4	3935	9							
02	31400	X	31400	-0-	-0-	-0-	106	1	28373	3	Y	2632	2627	0	12	1	80
							26	4	2895	9							
03	43927	X	37433	-0-	-6494	-0-	13	1	33765	3	Y	3087	3071	0	8	1	88
							259	4	3396	9							
04	37890	X	37525	-0-	-365	-0-	86	1	34470	3	Y	2671	2634	0	28	1	97
							31	4	2938	9							
05	37789	X	37056	-0-	-733	-0-	105	1	33966	3	Y	2684	2683	0	27	1	71
							33	4	2952	9							
06	36570	X	33964	-0-	-2606	-0-	101	1	31147	3	Y	2441	2427	0	18	1	67
							31	4	2685	9							
07	38781	X	33201	-0-	-5580	-0-	310	1	30269	3	Y	2359	2329	0	10	1	87
							27	4	2595	9							
08	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	131	1	16011	3	Y	1116	1123	0	12	1	68
							20	4	1228	9							
09	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	139	1	20790	3	Y	1101	1113	0	16	1	40
							9	4	1211	9							
10	37045	X	9121	-0-	-27924	-0-	150	1	8557	3	Y	374	382	0	5	1	27
							3	4	411	9							
11	33960	X	12232	-0-	-21728	-0-	240	1	11236	3	Y	682	672	0	4	1	33
							6	4	750	9							
12	33201	X	11473	-0-	-21728	-0-	265	1	10512	3	Y	628	642	0	7	1	12
							5	4	691	9							

TOTAL GAS PROD: 320,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,352

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. 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	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	17651	3	51	4	Y	1070	1067	1			79
							1177	9									
02	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	17295	3	45	4	Y	852	861	1			70
							937	9									
03	20443	X	20443	-0-	-0-	-0-	19442	3	48	4	Y	866	876	1			60
							953	9									
04	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	18748	3	44	4	Y	800	810	1			50
							880	9									
05	20243	X	19994	-0-	-249	-0-	18747	3	48	4	Y	1090	1084	1			56
							1199	9									
06	19770	X	18771	-0-	-999	-0-	17726	3	48	4	Y	906	932	1			30
							997	9									
07	20429	X	18365	-0-	-2064	-0-	17346	3	47	4	Y	884	877	1			37
							972	9									
08	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	17637	3	52	4	Y	1103	1034	1			106
							1213	9									
09	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	17164	3	4	4	Y	739	790	1			55
							813	9									
10	19995	X	13344	-0-	-6651	-0-	12784	3	31	4	Y	481	491	1			45
							529	9									
11	18780	X	12870	-0-	-5910	-0-	12051	3	32	4	Y	715	691	1			69
							787	9									
12	18910	X	15125	-0-	-3785	-0-	14128	3	27	4	Y	882	804	1			147
							970	9									

TOTAL GAS PROD: 212,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,388

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	46413	X	46413	-0-	-0-	-0-		180	1	43338	3	Y	2471	2431	1			280
								177	4	2718	9							
02	35398	X	35398	-0-	-0-	-0-		241	1	32540	3	Y	2329	2323	1	107	8	179
								55	4	2562	9							
03	46252	X	44554	-0-	-1698	-0-		375	1	41334	3	Y	2559	2491	1			247
								30	4	2815	9							
04	44910	X	40161	-0-	-4749	-0-		326	1	37285	3	Y	2284	2301	1			230
								38	4	2512	9							
05	46407	X	40563	-0-	-5844	-0-		331	1	37852	3	Y	2121	2084	1	102	8	165
								47	4	2333	9							
06	44910	X	29480	-0-	-15430	-0-		458	1	27095	3	Y	1693	1579	1	25	8	254
								65	4	1862	9							
07	44547	X	23824	-0-	-20723	-0-		273	1	22022	3	Y	1277	1137	1	184	8	210
								124	4	1405	9							
08	35480	X	35480	-0-	-0-	-0-		359	1	32680	3	Y	2189	2175	1	29	8	195
								33	4	2408	9							
09	33813	X	33813	-0-	-0-	-0-		376	1	31357	3	Y	1866	1765	1	26	8	270
								27	4	2053	9							
10	40548	X	36088	-0-	-4460	-0-		526	1	33090	3	Y	1996	2054	1	8	8	204
								276	4	2196	9							
11	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-		352	1	32605	3	Y	1779	1773	1			210
								64	4	1957	9							
12	37331	X	37331	-0-	-0-	-0-		359	1	34622	3	Y	2116	2098	1			228
								22	4	2328	9							

TOTAL GAS PROD: 438,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,680

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. 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	17391	X	15024	-0-	-2367	-0-		12376	3	230	4	Y	2198	2190	0	18	1	68
								2418	9									
02	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-		12943	3	38	4	Y	2075	2026	0	27	1	89
								2283	9					1	8			
03	17205	X	15484	-0-	-1721	-0-		13261	3	5	4	Y	2016	1998	0	29	1	78
								2218	9									
04	16140	X	15451	-0-	-689	-0-		13287	3	2	4	Y	1965	1983	0	8	1	51
								2162	9					1	8			
05	16895	X	16303	-0-	-592	-0-		14059	3	48	4	Y	1996	1987	0	5	1	55
								2196	9									
06	16350	X	14719	-0-	-1631	-0-		12954	3	10	4	Y	1595	1607	0	3	1	40
								1755	9									
07	16895	X	14658	-0-	-2237	-0-		12842	3	11	4	Y	1641	1640	0	2	1	39
								1805	9									
08	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-		13426	3	3	4	Y	1859	1768	0	68	1	62
								2045	9									
09	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-		13352	3	4	4	Y	1921	1877	0	2	1	104
								2113	9									
10	16306	X	3476	-0-	-12830	-0-		2977	3	1	4	Y	453	516	0	2	1	39
								498	9									
11	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-						Y	-0-	39	0			-0-
12	15996	X	6292	-0-	-9704	-0-		4571	3	24	4	Y	1543	1479	0	15	1	49
								1697	9									

TOTAL GAS PROD: 147,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,262

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8632	-0-	-1846	-0-	7750	3	155	4	Y	661	656	0	12	1	20
							727	9									
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	6813	3	27	4	Y	339	330	0	15	1	14
							373	9									
03	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	8680	3	4	4	Y	673	641	0	20	1	26
							740	9									
04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	8655	3	1	4	Y	398	408	0	5	1	10
							438	9					1	8			
05	8928	X	8894	-0-	-34	-0-	8529	3	37	4	Y	298	297	0	3	1	8
							328	9									
06	8910	X	3578	-0-	-5332	-0-	3467	3	3	4	Y	98	103	0	1	1	2
							108	9									
07	9207	X	8209	-0-	-998	-0-	7700	3	6	4	Y	457	447	0	1	1	11
							503	9									
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7434	3	2	4	Y	784	740	0	29	1	26
							862	9									
09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	9400	3	1	4	Y	912	887	0	2	1	49
							1003	9									
10	8897	X	2685	-0-	-6212	-0-	2485	3	1	4	Y	181	213	0	2	1	15
							199	9									
11	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
12	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	10252	3	59	4	Y	1607	1517	0	40	1	50
							1768	9									

TOTAL GAS PROD: 88,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,408

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	6108	3	127	4	Y	1134	1143	0	8	1	35
							1247	9									
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	5589	3	25	4	Y	867	854	0	11	1	37
							954	9									
03	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	6348	3	3	4	Y	849	841	0	12	1	33
							934	9									
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	6616	3	2	4	Y	808	815	0	4	1	21
							889	9					1	8			
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	7691	3	49	4	Y	805	801	0	3	1	22
							886	9									
06	7020	X	3689	-0-	-3331	-0-	3552	3	5	4	Y	120	138	0	1	1	3
							132	9									
07	7254	X	6494	-0-	-760	-0-	6135	3	7	4	Y	320	314	0	1	1	8
							352	9									
08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6539	3	3	4	Y	682	642	0	25	1	23
							750	9									
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	1691	3	402	9	Y	365	368	0			20
10	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					-0-
12	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	5828	3	29	4	Y	2280	2186	0	21	1	73
							2508	9									

TOTAL GAS PROD: 65,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,230

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

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
01	10013	X	9703	-0-	-310	-0-	8131	3	180	4	Y	1265	1261	0	12	1	39
							1392	9									
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	7258	3	35	4	Y	1104	1080	0	16	1	47
							1214	9									
03	9703	X	9589	-0-	-114	-0-	8346	3	5	4	Y	1125	1109	0	19	1	44
							1238	9									
04	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	9543	3	2	4	Y	898	912	0	6	1	23
							988	9					1	8			
05	9703	X	8571	-0-	-1132	-0-	7723	3	33	4	Y	741	741	0	3	1	20
							815	9									
06	9390	X	7794	-0-	-1596	-0-	7062	3	7	4	Y	659	661	0	2	1	16
							725	9									
07	9703	X	8013	-0-	-1690	-0-	7285	3	7	4	Y	655	653	0	2	1	16
							721	9									
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	8577	3	3	4	Y	897	850	0	33	1	30
							987	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2689	3	336	9	Y	305	319	0			16
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
11	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-					-0-
12	9579	X	3014	-0-	-6565	-0-	2511	3	17	4	Y	442	420	0	8	1	14
							486	9									

TOTAL GAS PROD: 78,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,091

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

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
01	43958	X	36380	-0-	-7578	-0-	396	1	34162	3	Y	1282	1183	0	45	1	101
							412	4	1410	9							
02	28106	X	28106	-0-	-0-	-0-	259	1	27040	3	Y	682	710	0	9	1	64
							57	4	750	9							
03	43958	X	30646	-0-	-13312	-0-	245	1	29980	3	Y	334	364	0	5	1	29
							54	4	367	9							
04	42420	X	32718	-0-	-9702	-0-	262	1	29977	3	Y	2201	2023	0	18	1	189
							58	4	2421	9							
05	36394	X	33162	-0-	-3232	-0-	173	1	30525	3	Y	2028	2093	0	15	1	109
							233	4	2231	9							
06	35220	X	20264	-0-	-14956	-0-	99	1	19528	3	Y	566	636	0	7	1	32
							14	4	623	9							
07	33821	X	25617	-0-	-8204	-0-	240	1	23385	3	Y	1743	1625	0	5	1	145
							75	4	1917	9							
08	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	134	1	18930	3	Y	2102	2071	0	9	1	167
							76	4	2312	9							
09	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	102	1	10213	3	Y	1905	1903	0	4	1	165
							55	4	2096	9							
10	33170	X	16333	-0-	-16837	-0-	200	1	14308	3	Y	1613	1400	0	5	1	373
							51	4	1774	9							
11	24780	X	19226	-0-	-5554	-0-	330	1	15530	3	Y	2967	2947	0	4	1	389
							102	4	3264	9							
12	25606	X	7453	-0-	-18153	-0-	174	1	4375	3	Y	2492	2721	0	2	1	158
							163	4	2741	9							

TOTAL GAS PROD: 283,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,915

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	379	3	156	4	Y	2028	2089	0	1	1	170
							2231	9									
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	565	3	17	4	Y	1893	1876	0			187
							2082	9									
03	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	318	3	17	4	Y	1765	1783	0			169
							1942	9									
04	2670	X	2227	-0-	-443	-0-	355	3	28	4	Y	1676	1698	0			147
							1844	9									
05	2945	X	1223	-0-	-1722	-0-	2	1	394	3	Y	637	749	0			35
							126	4	701	9							
06	2850	X	462	-0-	-2388	-0-	1	1	297	3	Y	135	162	0			8
							15	4	149	9							
07	2945	X	1852	-0-	-1093	-0-	14	1	1428	3	Y	323	304	0			27
							55	4	355	9							
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	87	3	44	4	Y	484	472	0			39
							532	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	84	3	32	4	Y	319	330	0			28
							351	9									
10	1302	N	765	-0-	-537	-0-	108	3	31	4	Y	569	462	0			135
							626	9									
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	143	3	60	4	Y	536	600	0			71
							590	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	188	3	104	4	Y	931	943	0			59
							1024	9									

TOTAL GAS PROD: 17,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,296

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	143	1	12542	3	Y	1768	1797	0	17	1	146
							278	4	1945	9							
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	83	1	8990	3	Y	1195	1219	0	7	1	115
							33	4	1315	9							
03	17546	X	8252	-0-	-9294	-0-	60	1	7385	3	Y	708	754	0	3	1	66
							28	4	779	9							
04	16980	X	4489	-0-	-12491	-0-	35	1	4036	3	Y	352	382	0	6	1	30
							31	4	387	9							
05	14911	X	11235	-0-	-3676	-0-	54	1	9650	3	Y	1258	1209	0	11	1	68
							147	4	1384	9							
06	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	64	1	12984	3	Y	1791	1747	0	10	1	102
							15	4	1970	9							
07	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	124	1	12100	3	Y	1342	1327	0	6	1	111
							60	4	1476	9							
08	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	68	1	9719	3	Y	1442	1433	0	5	1	115
							60	4	1586	9							
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	56	1	5753	3	Y	1459	1444	0	3	1	127
							45	4	1605	9							
10	15531	X	7707	-0-	-7824	-0-	92	1	6607	3	Y	880	800	0	3	1	204
							40	4	968	9							
11	15030	X	9423	-0-	-5607	-0-	155	1	7378	3	Y	1651	1636	0	2	1	217
							74	4	1816	9							
12	13764	X	4482	-0-	-9282	-0-	103	1	2595	3	Y	1518	1638	0	1	1	96
							114	4	1670	9							

TOTAL GAS PROD: 118,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,364

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	120	1	10560	3	Y	1730	1675	0	15	1	143
							235	4	1903	9							
02	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	100	1	10768	3	Y	1551	1539	0	4	1	151
							36	4	1706	9							
03	11718	X	8422	-0-	-3296	-0-	53	1	6670	3	Y	1522	1527	0	1	1	145
							25	4	1674	9							
04	12390	X	10511	-0-	-1879	-0-	77	1	8911	3	Y	1362	1384	0	5	1	118
							25	4	1498	9							
05	13950	X	9480	-0-	-4470	-0-	45	1	7985	3	Y	1223	1270	0	4	1	67
							105	4	1345	9							
06	13500	X	9626	-0-	-3874	-0-	41	1	8226	3	Y	1224	1217	0	3	1	71
							13	4	1346	9							
07	13950	X	11808	-0-	-2142	-0-	103	1	10096	3	Y	1409	1360	0	2	1	118
							59	4	1550	9							
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	37	1	5216	3	Y	916	958	0	3	1	73
							54	4	1008	9							
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	48	1	4850	3	Y	1279	1239	0	2	1	111
							45	4	1407	9							
10	11811	X	3169	-0-	-8642	-0-	36	1	2632	3	Y	444	451	0	1	1	103
							13	4	488	9							
11	11430	X	3280	-0-	-8150	-0-	63	1	2885	3	Y	268	336	0	1	1	34
							37	4	295	9							
12	11811	X	3315	-0-	-8496	-0-	107	1	2497	3	Y	537	536	0	1	1	34
							120	4	591	9							

TOTAL GAS PROD: 97,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,465

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
01	39277	X	27288	-0-	-11989	-0-	266	1	23538	3	Y	2794	2706	0	30	1	230
							411	4	3073	9							
02	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	259	1	27896	3	Y	2643	2606	0	10	1	257
							70	4	2907	9							
03	36816	X	36816	-0-	-0-	-0-	269	1	33579	3	Y	2640	2641	0	7	1	249
							64	4	2904	9							
04	36294	X	36294	-0-	-0-	-0-	282	1	32680	3	Y	2960	2933	0	22	1	254
							76	4	3256	9							
05	37117	X	37117	-0-	-0-	-0-	184	1	32847	3	Y	3457	3506	0	17	1	188
							283	4	3803	9							
06	35520	X	30665	-0-	-4855	-0-	136	1	27374	3	Y	2837	2852	0	10	1	163
							34	4	3121	9							
07	37510	X	18898	-0-	-18612	-0-	163	1	16197	3	Y	2204	2180	0	3	1	184
							114	4	2424	9							
08	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	149	1	21120	3	Y	2551	2522	0	10	1	203
							121	4	2806	9							
09	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	86	1	8768	3	Y	2095	2112	0	4	1	182
							85	4	2305	9							
10	37107	X	1101	-0-	-36006	-0-	13	1	972	3	Y	88	250	0			20
							19	4	97	9							
11	30660	X	14320	-0-	-16340	-0-	266	1	12431	3	Y	1379	1217	0	3	1	179
							106	4	1517	9							
12	24211	X	3985	-0-	-20226	-0-	97	1	2402	3	Y	1202	1304	0	1	1	76
							164	4	1322	9							

TOTAL GAS PROD: 273,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,850

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

MO	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
01	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	130	1	11720	3	Y	2364	2246	0	17	1	196
							399	4	2600	9							
02	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	101	1	11126	3	Y	1930	1933	0	4	1	189
							56	4	2123	9							
03	12307	X	4665	-0-	-7642	-0-	20	1	2746	3	Y	1691	1718	0	1	1	161
							39	4	1860	9							
04	14310	X	56	-0-	-14254	-0-	3	3	33	4	Y	18	177	0			2
							20	9									
05	14787	X	200	-0-	-14587	-0-	6	3	132	4	Y	56	55	0			3
							62	9									
06	14310	X	5055	-0-	-9255	-0-	19	1	3981	3	Y	944	890	0	2	1	55
							17	4	1038	9							
07	14787	X	7381	-0-	-7406	-0-	60	1	6013	3	Y	1117	1077	0	1	1	94
							79	4	1229	9							
08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	22	3	22	4	Y	124	208	0			10
							136	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
11	7140	X	53	-0-	-7087	-0-	9	3	4	4	Y	36	31	0			5
							40	9									
12	7378	X	401	-0-	-6977	-0-	60	3	15	4	Y	296	282	0			19
							326	9									

TOTAL GAS PROD: 46,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,576

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

MO	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
01	29450	X	24540	-0-	-4910	-0-	19344	3	23	4	Y	4703	4860	0			43
							5173	9									
02	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	57	1	8778	3	Y	1996	2013	0	1	8	25
							156	4	2196	9							
03	27280	X	10877	-0-	-16403	-0-	76	1	9297	3	Y	1291	1313	0			3
							84	4	1420	9							
04	25920	X	24379	-0-	-1541	-0-	133	1	18617	3	Y	4920	4900	0			23
							217	4	5412	9							
05	26784	X	22254	-0-	-4530	-0-	89	1	17284	3	Y	4265	4239	0	14	8	35
							189	4	4692	9							
06	23760	X	22351	-0-	-1409	-0-	44	1	17353	3	Y	4468	4449	0	8	8	46
							39	4	4915	9							
07	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	49	1	19452	3	Y	6175	6058	0	56	1	63
							38	4	6793	9			44	8			
08	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	26	1	18724	3	Y	4790	4794	0	13	1	46
							69	4	5269	9							
09	25795	X	25795	-0-	-0-	-0-	32	1	19556	3	Y	5642	5616	0			72
							1	4	6206	9							
10	26319	X	26192	-0-	-127	-0-	56	1	20132	3	Y	5420	5408	0	18	8	66
							42	4	5962	9							
11	25470	X	21672	-0-	-3798	-0-	96	1	17318	3	Y	3860	3905	0	4	1	17
							12	4	4246	9							
12	26660	X	22201	-0-	-4459	-0-	58	1	17675	3	Y	4053	4047	0	3	1	20
							10	4	4458	9							

TOTAL GAS PROD: 261,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,583

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

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
01	8308	X	7282	-0-	-1026	-0-	6427	3	21	4	Y	758	761	0	10	1	53
							834	9									
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	6431	3	24	4	Y	630	626	0	15	1	42
							693	9									
03	8649	X	7665	-0-	-984	-0-	6851	3	27	4	Y	715	704	0	16	1	37
							787	9									
04	8370	X	6988	-0-	-1382	-0-	6183	3	26	4	Y	708	710	0	3	1	31
							779	9					1	8			
05	8649	X	7244	-0-	-1405	-0-	6283	3	30	4	Y	846	838	0	2	1	37
							931	9									
06	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	6974	3	26	4	Y	650	660	0	2	1	25
							715	9									
07	7905	X	7372	-0-	-533	-0-	6625	3	25	4	Y	656	653	0	1	1	27
							722	9									
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	6946	3	29	4	Y	810	793	0	1	1	43
							891	9									
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6215	3	31	4	Y	758	747	0	1	1	53
							834	9									
10	7967	X	5355	-0-	-2612	-0-	4682	3	23	4	Y	591	619	0	3	1	22
							650	9									
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
12	7874	X	4830	-0-	-3044	-0-	4029	3	24	4	Y	706	674	0	16	1	16
							777	9									

TOTAL GAS PROD: 76,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,828

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

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
01	11997	X	11585	-0-	-412	-0-	10328	3	25	4	Y	1120	1123	0	15	1	79
							1232	9									
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	9103	3	31	4	Y	1019	1011	0	19	1	68
							1121	9									
03	12834	X	11037	-0-	-1797	-0-	9825	3	34	4	Y	1071	1062	0	21	1	56
							1178	9									
04	12420	X	10245	-0-	-2175	-0-	9083	3	31	4	Y	1028	1034	0	4	1	45
							1131	9					1	8			
05	12834	X	10197	-0-	-2637	-0-	8923	3	35	4	Y	1126	1118	0	4	1	49
							1239	9									
06	11220	X	10532	-0-	-688	-0-	9342	3	33	4	Y	1052	1058	0	2	1	41
							1157	9									
07	11346	X	9589	-0-	-1757	-0-	8543	3	30	4	Y	924	926	0	1	1	38
							1016	9									
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	7877	3	28	4	Y	855	847	0	1	1	45
							941	9									
09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	7732	3	33	4	Y	861	845	0	1	1	60
							947	9									
10	10571	X	9521	-0-	-1050	-0-	8509	3	30	4	Y	893	915	0	5	1	33
							982	9									
11	10230	X	8495	-0-	-1735	-0-	7433	3	29	4	Y	939	909	0	9	1	54
							1033	9									
12	9579	X	8078	-0-	-1501	-0-	6952	3	28	4	Y	998	1005	0	24	1	23
							1098	9									

TOTAL GAS PROD: 117,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,886

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

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
01	8029	X	7812	-0-	-217	-0-	7100	3	26	4	Y	624	614	0	11	1	44
							686	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	6412	3	30	4	Y	608	596	0	15	1	40
							669	9					1	8			
03	7998	X	7799	-0-	-199	-0-	7065	3	33	4	Y	637	628	0	16	1	33
							701	9									
04	7740	X	7227	-0-	-513	-0-	6477	3	31	4	Y	654	654	0	4	1	28
							719	9					1	8			
05	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	6606	3	34	4	Y	690	685	0	3	1	30
							759	9									
06	7620	X	7130	-0-	-490	-0-	6445	3	32	4	Y	594	599	0	2	1	23
							653	9									
07	7874	X	7188	-0-	-686	-0-	6522	3	32	4	Y	576	574	0	1	1	24
							634	9									
08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6413	3	30	4	Y	490	487	0	1	1	26
							539	9									
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6167	3	33	4	Y	417	413	0	1	1	29
							459	9									
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	6826	3	33	4	Y	594	597	0	4	1	22
							653	9									
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	6449	3	31	4	Y	613	592	0	8	1	35
							674	9									
12	7192	X	7033	-0-	-159	-0-	6314	3	28	4	Y	628	626	0	23	1	14
							691	9									

TOTAL GAS PROD: 87,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,125

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

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
01	8959	X	8131	-0-	-828	-0-	7050	3	21	4	Y	964	960	0	11	1	68
							1060	9									
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	6395	3	25	4	Y	898	892	0	14	1	60
							988	9									
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	7287	3	30	4	Y	986	978	0	16	1	52
							1085	9									
04	7980	X	7262	-0-	-718	-0-	6235	3	26	4	Y	910	918	0	4	1	39
							1001	9					1	8			
05	8246	X	7481	-0-	-765	-0-	6328	3	30	4	Y	1021	1012	0	3	1	45
							1123	9									
06	7980	X	7561	-0-	-419	-0-	6518	3	29	4	Y	922	929	0	2	1	36
							1014	9									
07	8246	X	7060	-0-	-1186	-0-	6057	3	27	4	Y	887	885	0	1	1	37
							976	9									
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6030	3	27	4	Y	929	916	0	1	1	49
							1022	9									
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	6078	3	31	4	Y	867	854	0	1	1	61
							954	9									
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	7521	3	28	4	Y	754	782	0	5	1	28
							829	9									
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
12	7285	X	4221	-0-	-3064	-0-	3386	3	64	4	Y	701	673	0	12	1	16
							771	9									

TOTAL GAS PROD: 80,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,839

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

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
01	12462	X	11170	-0-	-1292	-0-	9970	3	28	4	Y	1065	1058	0	12	1	75
							1172	9									
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	9755	3	35	4	Y	1021	1011	0	17	1	68
							1123	9									
03	11315	X	11144	-0-	-171	-0-	10063	3	36	4	Y	950	950	0	18	1	50
							1045	9									
04	10950	X	9791	-0-	-1159	-0-	8677	3	34	4	Y	982	984	0	4	1	43
							1080	9					1	8			
05	11315	X	10089	-0-	-1226	-0-	8883	3	38	4	Y	1062	1056	0	3	1	46
							1168	9									
06	10950	X	10701	-0-	-249	-0-	9465	3	39	4	Y	1088	1090	0	2	1	42
							1197	9									
07	11315	X	9685	-0-	-1630	-0-	8607	3	34	4	Y	949	951	0	1	1	39
							1044	9									
08	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	8289	3	34	4	Y	905	895	0	1	1	48
							996	9									
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2223	3	11	4	Y	215	248	0			15
							237	9									
10	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
11	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-					-0-
12	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	10185	3	51	4	Y	2001	1927	0	28	1	46
							2201	9									

TOTAL GAS PROD: 97,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,238

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

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
01	8773	X	6526	-0-	-2247	-0-	5582	3	21	4	Y	839	824	0	8	1	59
							923	9									
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	6673	3	32	4	Y	1127	1096	0	14	1	76
							1240	9									
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	7691	3	32	4	Y	1010	1016	0	17	1	53
							1111	9									
04	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	6727	3	24	4	Y	676	696	0	3	1	29
							744	9					1	8			
05	8804	X	7825	-0-	-979	-0-	7122	3	26	4	Y	615	615	0	2	1	27
							677	9									
06	8550	X	8437	-0-	-113	-0-	7473	3	30	4	Y	849	842	0	1	1	33
							934	9									
07	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	8942	3	29	4	Y	666	670	0	1	1	28
							733	9									
08	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	8458	3	30	4	Y	724	713	0	1	1	38
							796	9									
09	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	7740	3	29	4	Y	407	416	0	1	1	28
							448	9									
10	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	7987	3	33	4	Y	963	951	0	4	1	36
							1059	9									
11	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	9830	3	30	4	Y	636	625	0	11	1	36
							700	9									
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8322	3	23	4	Y	439	437	0	28	1	10
							483	9									

TOTAL GAS PROD: 102,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,951

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6228	-0-	-2545	-0-		5316	3	17	4	Y	814	818	0	8	1	57
								895	9									
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-		4972	3	19	4	Y	685	686	0	10	1	46
								754	9									
03	7409	X	6677	-0-	-732	-0-		5812	3	22	4	Y	766	760	0	12	1	40
								843	9									
04	7170	X	5863	-0-	-1307	-0-		5059	3	19	4	Y	714	720	0	3	1	31
								785	9									
05	7409	X	6206	-0-	-1203	-0-		5218	3	24	4	Y	876	867	0	2	1	38
								964	9									
06	6450	X	6199	-0-	-251	-0-		5344	3	21	4	Y	758	766	0	1	1	29
								834	9									
07	6665	X	6150	-0-	-515	-0-		5259	3	22	4	Y	790	785	0	1	1	33
								869	9									
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-		5441	3	23	4	Y	813	803	0			43
								894	9									
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-		5141	3	26	4	Y	777	765	0	1	1	54
								855	9									
10	6417	X	5206	-0-	-1211	-0-		4441	3	20	4	Y	677	703	0	3	1	25
								745	9									
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-						Y	-0-	25	0			-0-
12	6355	X	4859	-0-	-1496	-0-		4046	3	21	4	Y	720	690	0	14	1	16
								792	9									

TOTAL GAS PROD: 65,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,390

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-		8899	3	22	4	Y	802	791	0	13	1	56
								882	9									
02	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-		7706	3	25	4	Y	712	704	0	17	1	47
								783	9									
03	9858	X	6099	-0-	-3759	-0-		5384	3	22	4	Y	630	632	0	12	1	33
								693	9									
04	9540	X	6432	-0-	-3108	-0-		5565	3	25	4	Y	765	761	0	3	1	33
								842	9					1	8			
05	9796	X	7165	-0-	-2631	-0-		6320	3	27	4	Y	744	742	0	3	1	32
								818	9									
06	9480	X	6889	-0-	-2591	-0-		6182	3	24	4	Y	621	627	0	2	1	24
								683	9									
07	9424	X	7942	-0-	-1482	-0-		6947	3	29	4	Y	878	865	0	1	1	36
								966	9									
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-		6177	3	27	4	Y	793	786	0	1	1	42
								872	9									
09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-		1626	3	8	4	Y	180	209	0			13
								198	9									
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-						Y	-0-	13	0			-0-
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-						Y	-0-					-0-
12	7936	X	3333	-0-	-4603	-0-		2315	3	28	4	Y	900	868	0	11	1	21
								990	9									

TOTAL GAS PROD: 65,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,025

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

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
01	18793	X	18793	-0-		-0-	-0-		14967	3	32	4	Y	3449	3430	0			31
									3794	9									
02	375	X	375	-0-		-0-	-0-		7	3	298	4	Y	64	94	0			1
									70	9									
03	23281	X	342	-0-		-22939	-0-		41	3	25	4	Y	251	251	0			1
									276	9									
04	18180	X	2469	-0-		-15711	-0-		2	1	587	3	Y	1604	1597	0			8
									116	4	1764	9							
05	18786	X	1674	-0-		-17112	-0-		216	3	81	4	Y	1252	1243	0	7	8	10
									1377	9									
06	18180	X	3450	-0-		-14730	-0-		6	1	2287	3	Y	1037	1031	0	5	8	11
									16	4	1141	9							
07	7835	X	7835	-0-		-0-	-0-		14	1	5663	3	Y	1934	1871	0	17	1	19
									31	4	2127	9			38	8			
08	7055	X	7055	-0-		-0-	-0-		7	1	5017	3	Y	1815	1812	0	4	1	18
									34	4	1997	9							
09	784	X	784	-0-		-0-	-0-		1	1	607	3	Y	160	176	0			2
									176	9									
10	7843	X	4690	-0-		-3153	-0-		10	1	3463	3	Y	1084	1064	0	9	8	13
									25	4	1192	9							
11	7590	X	5916	-0-		-1674	-0-		24	1	4450	3	Y	1307	1313	0	1	1	6
									4	4	1438	9							
12	8516	X	8516	-0-		-0-	-0-		21	1	6446	3	Y	1858	1854	0	1	1	9
									5	4	2044	9							

TOTAL GAS PROD: 61,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,815

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

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
01	24965	X	24965	-0-		-0-	-0-		17969	3	35	4	Y	6328	6286	0			59
									6961	9									
02	10150	X	10150	-0-		-0-	-0-		54	1	8250	3	Y	1519	1559	0	1	8	18
									175	4	1671	9							
03	24087	X	8527	-0-		-15560	-0-		64	1	7729	3	Y	599	616	0			1
									75	4	659	9							
04	24150	X	16881	-0-		-7269	-0-		106	1	14554	3	Y	1825	1818	0			8
									213	4	2008	9							
05	24955	X	14716	-0-		-10239	-0-		66	1	12752	3	Y	1599	1585	0	9	8	13
									139	4	1759	9							
06	24150	X	15752	-0-		-8398	-0-		33	1	13194	3	Y	2230	2214	0	6	8	23
									72	4	2453	9							
07	21704	X	21704	-0-		-0-	-0-		48	1	18529	3	Y	2794	2719	0	25	1	28
									54	4	3073	9			45	8			
08	21770	X	21770	-0-		-0-	-0-		25	1	18262	3	Y	3067	3053	0	12	1	30
									109	4	3374	9							
09	2402	X	2402	-0-		-0-	-0-		3	1	2052	3	Y	315	341	0			4
									347	9									
10	21700	X	14534	-0-		-7166	-0-		33	1	11651	3	Y	2556	2521	0	8	8	31
									38	4	2812	9							
11	21060	X	19607	-0-		-1453	-0-		93	1	16691	3	Y	2553	2569	0	4	1	11
									15	4	2808	9							
12	21762	X	17469	-0-		-4293	-0-		47	1	14374	3	Y	2762	2757	0	2	1	14
									10	4	3038	9							

TOTAL GAS PROD: 188,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,147

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 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	35712	X	31876	-0-		-3836	-0-	26284	3	30	4	Y	5056	5185	0			46
								5562	9									
02	13118	X	13118	-0-		-0-	-0-	70	1	10738	3	Y	1950	1971	0	1	8	24
								165	4	2145	9							
03	31713	X	13559	-0-		-18154	-0-	99	1	12027	3	Y	1209	1230	0			3
								103	4	1330	9							
04	30690	X	26664	-0-		-4026	-0-	157	1	21671	3	Y	4184	4167	0			20
								234	4	4602	9							
05	31713	X	23048	-0-		-8665	-0-	98	1	18978	3	Y	3429	3408	0	13	8	28
								200	4	3772	9							
06	30690	X	26482	-0-		-4208	-0-	55	1	21791	3	Y	4172	4149	0	8	8	43
								47	4	4589	9							
07	29568	X	29568	-0-		-0-	-0-	63	1	24357	3	Y	4636	4547	0	42	1	47
								48	4	5100	9			43	8			
08	28803	X	28803	-0-		-0-	-0-	33	1	23800	3	Y	4439	4425	0	18	1	43
								87	4	4883	9							
09	27969	X	27969	-0-		-0-	-0-	38	1	23018	3	Y	4465	4452	0			56
								1	4	4912	9							
10	29574	X	28181	-0-		-1393	-0-	64	1	22791	3	Y	4802	4781	0	19	8	58
								44	4	5282	9							
11	28620	X	25394	-0-		-3226	-0-	117	1	21043	3	Y	3838	3873	0	6	1	17
								12	4	4222	9							
12	29574	X	25505	-0-		-4069	-0-	70	1	21269	3	Y	3779	3774	0	4	1	18
								9	4	4157	9							

TOTAL GAS PROD: 300,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,959

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 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	23343	X	18221	-0-		-5122	-0-	13969	3	24	4	Y	3844	3949	0			35
								4228	9									
02	5043	X	5043	-0-		-0-	-0-	25	1	3905	3	Y	920	943	0	1	8	11
								101	4	1012	9							
03	22382	X	2403	-0-		-19979	-0-	13	1	1708	3	Y	582	591	0			2
								42	4	640	9							
04	20220	X	14061	-0-		-6159	-0-	78	1	10826	3	Y	2715	2704	0			13
								170	4	2987	9							
05	19933	X	11562	-0-		-8371	-0-	47	1	9090	3	Y	2068	2045	0	19	8	17
								150	4	2275	9							
06	17640	X	13306	-0-		-4334	-0-	26	1	10291	3	Y	2686	2665	0	10	8	28
								34	4	2955	9							
07	15079	X	15079	-0-		-0-	-0-	30	1	11571	3	Y	3133	3045	0	28	1	32
								32	4	3446	9			56	8			
08	1533	X	1533	-0-		-0-	-0-	2	1	1197	3	Y	260	288	0	1	1	3
								48	4	286	9							
09	10150	X	10150	-0-		-0-	-0-	13	1	8180	3	Y	1778	1759	0			22
								1	4	1956	9							
10	16307	X	16307	-0-		-0-	-0-	35	1	12703	3	Y	3206	3161	0	29	8	38
								42	4	3527	9							
11	14580	X	10002	-0-		-4578	-0-	37	1	6770	3	Y	2898	2921	0	2	1	13
								7	4	3188	9							
12	21358	X	21358	-0-		-0-	-0-	48	1	14934	3	Y	5788	5769	0	3	1	29
								9	4	6367	9							

TOTAL GAS PROD: 139,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,878

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	29512	X	26747	-0-		-2765	-0-	21581	3	25	4	Y	4674	4778	0			43
								5141	9									
02	11393	X	11393	-0-		-0-	-0-	61	1	9320	3	Y	1704	1726	0			21
								138	4	1874	9							
03	26908	X	14031	-0-		-12877	-0-	103	1	12529	3	Y	1180	1198	0			3
								101	4	1298	9							
04	27781	X	27781	-0-		-0-	-0-	169	1	23297	3	Y	3722	3707	0			18
								221	4	4094	9							
05	26753	X	25630	-0-		-1123	-0-	104	1	20273	3	Y	4589	4557	0	13	8	37
								205	4	5048	9							
06	25890	X	25211	-0-		-679	-0-	52	1	20554	3	Y	4147	4133	0	8	8	43
								43	4	4562	9							
07	28321	X	28321	-0-		-0-	-0-	59	1	22949	3	Y	4788	4689	0	43	1	49
								46	4	5267	9			50	8			
08	31059	X	31059	-0-		-0-	-0-	35	1	25233	3	Y	5185	5166	0	18	1	50
								87	4	5704	9							
09	29853	X	29853	-0-		-0-	-0-	40	1	24397	3	Y	4923	4911	0			62
								1	4	5415	9							
10	28334	X	25597	-0-		-2737	-0-	59	1	21129	3	Y	3965	3960	0	20	8	47
								47	4	4362	9							
11	30060	X	29553	-0-		-507	-0-	124	1	22554	3	Y	6237	6250	0	6	1	28
								14	4	6861	9							
12	31062	X	30844	-0-		-218	-0-	72	1	22483	3	Y	7525	7512	0	4	1	37
								11	4	8278	9							

TOTAL GAS PROD: 306,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,639

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 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	106516	X	48990	-0-		-57526	-0-	43571	3	29	4	Y	4900	4951	0			43
								5390	9									
02	7894	X	7894	-0-		-0-	-0-	45	1	6840	3	Y	853	886	0			10
								71	4	938	9							
03	83576	X	3720	-0-		-79856	-0-	26	1	3220	3	Y	409	418	0			1
								24	4	450	9							
04	80880	X	10323	-0-		-70557	-0-	70	1	9429	3	Y	702	700	0			3
								52	4	772	9							
05	48980	X	13745	-0-		-35235	-0-	62	1	11974	3	Y	1437	1412	0	17	8	11
								128	4	1581	9							
06	52703	X	52703	-0-		-0-	-0-	121	1	47353	3	Y	4686	4622	0	28	8	47
								74	4	5155	9							
07	61084	X	61084	-0-		-0-	-0-	143	1	54946	3	Y	5389	5199	0	47	1	53
								67	4	5928	9			137	8			
08	54257	X	54257	-0-		-0-	-0-	68	1	48998	3	Y	4606	4579	0	36	1	44
								124	4	5067	9							
09	81303	X	81303	-0-		-0-	-0-	123	1	74230	3	Y	6317	6284	0			77
								1	4	6949	9							
10	62121	X	62121	-0-		-0-	-0-	160	1	56261	3	Y	5114	5085	0	47	8	59
								75	4	5625	9							
11	59100	X	44572	-0-		-14528	-0-	229	1	40548	3	Y	3435	3468	0	11	1	15
								16	4	3779	9							
12	84010	X	75609	-0-		-8401	-0-	230	1	69441	3	Y	5380	5357	0	13	1	25
								20	4	5918	9							

TOTAL GAS PROD: 516,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,228

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

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
01	3137	X	1508	-0-	-1629	-0-	9	1	875	3	Y	396	379	0	1	1	33
							188	4	436	9							
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	4	1	441	3	Y	43	72	0			4
							27	4	47	9							
03	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	14	1	1795	3	Y	325	298	0			31
							21	4	358	9							
04	1470	X	893	-0-	-577	-0-	5	1	637	3	Y	209	221	0	1	1	18
							21	4	230	9							
05	1519	X	88	-0-	-1431	-0-	3	3	57	4	Y	25	42	0			1
							28	9									
06	2100	X	1987	-0-	-113	-0-	4	1	951	3	Y	929	876	0			54
							10	4	1022	9							
07	2201	X	1152	-0-	-1049	-0-	140	3	41	4	Y	883	863	0			74
							971	9									
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	24	1	3566	3	Y	1237	1210	0	2	1	99
							50	4	1361	9							
09	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	41	1	4457	3	Y	2379	2269	0	2	1	207
							61	4	2617	9							
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	22	1	1679	3	Y	742	774	0	1	1	174
							33	4	816	9							
11	4830	X	1584	-0-	-3246	-0-	22	1	1114	3	Y	364	490	0			48
							48	4	400	9							
12	7409	X	1387	-0-	-6022	-0-	9	1	367	3	Y	791	789	0			50
							141	4	870	9							

TOTAL GAS PROD: 26,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,323

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

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
01	41468	X	787	-0-	-40681	-0-	5	1	466	3	Y	136	154	0	1	1	11
							166	4	150	9							
02	28728	X	763	-0-	-27965	-0-	5	1	539	3	Y	177	171	0			17
							24	4	195	9							
03	31806	X	1031	-0-	-30775	-0-	4	1	546	3	Y	418	395	0			40
							21	4	460	9							
04	1650	X	243	-0-	-1407	-0-	32	3	32	4	Y	163	189	0			14
							179	9									
05	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	93	1	16750	3	Y	3971	3755	0	13	1	217
							209	4	4368	9							
06	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	54	1	11179	3	Y	2896	2940	0	6	1	167
							17	4	3186	9							
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	245	3	42	4	Y	1550	1587	0			130
							1705	9									
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	20	1	3044	3	Y	1175	1209	0	2	1	94
							53	4	1293	9							
09	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	5	1	684	3	Y	1032	1036	0			90
							25	4	1135	9							
10	21421	X	216	-0-	-21205	-0-	30	3	12	4	Y	158	211	0			37
							174	9									
11	14430	X	3389	-0-	-11041	-0-	58	1	2744	3	Y	465	441	0	1	1	60
							75	4	512	9							
12	4402	X	3615	-0-	-787	-0-	83	1	2082	3	Y	1160	1146	0	1	1	73
							174	4	1276	9							

TOTAL GAS PROD: 54,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,301

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	7564	X	7328	-0-	-236	-0-	6412	3	19	4	Y	815	868	0	10	1	68
							897	9									
02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	5282	3	18	4	Y	935	868	0	12	1	123
							1029	9									
03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	7196	3	20	4	Y	934	937	0	17	1	103
							1027	9									
04	7230	X	6790	-0-	-440	-0-	5893	3	19	4	Y	798	814	0	4	1	82
							878	9					1	8			
05	7471	X	7115	-0-	-356	-0-	6370	3	17	4	Y	662	660	0	2	1	82
							728	9									
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	6779	3	20	4	Y	902	907	0	1	1	76
							992	9									
07	7471	X	6183	-0-	-1288	-0-	5338	3	19	4	Y	751	745	0	1	1	81
							826	9									
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	710	3	13	4	Y	589	593	0			77
							648	9									
09	661	X	661	-0-	-0-	-0-	56	3	13	4	Y	538	543	0			72
							592	9									
10	8060	X	185	-0-	-7875	-0-	18	3	4	4	Y	148	202	0			18
							163	9									
11	7800	X	4630	-0-	-3170	-0-	22	1	3760	3	Y	744	687	0	4	1	71
							30	4	818	9							
12	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	41	1	5943	3	Y	923	897	0	21	1	76
							17	4	1015	9							

TOTAL GAS PROD: 63,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,739

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	31651	X	31651	-0-	-0-	-0-	46	1	23955	3	Y	6927	7007	0	49	1	116
							30	4	7620	9							
02	25478	X	25478	-0-	-0-	-0-	36	1	19018	3	Y	5828	5696	0	56	1	190
							13	4	6411	9			2	8			
03	31137	X	31137	-0-	-0-	-0-	59	1	24014	3	Y	6396	6304	0	41	1	241
							28	4	7036	9							
04	28080	X	27643	-0-	-437	-0-	49	1	21340	3	Y	5682	5785	0	10	1	124
							4	4	6250	9			4	8			
05	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	66	1	22891	3	Y	5822	5764	0	8	1	174
							23	4	6404	9							
06	28080	X	24936	-0-	-3144	-0-	103	1	19171	3	Y	5147	5195	0	4	1	122
							5662	9									
07	29016	X	25953	-0-	-3063	-0-	439	1	20176	3	Y	4842	4844	0	3	1	117
							12	4	5326	9							
08	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	45	1	19616	3	Y	4820	4779	0	1	1	157
							25	4	5302	9							
09	27382	X	27382	-0-	-0-	-0-	21	1	21815	3	Y	5029	4954	0	5	1	227
							14	4	5532	9							
10	30785	X	30785	-0-	-0-	-0-	110	1	24779	3	Y	5357	5416	0	17	1	151
							3	4	5893	9							
11	28083	X	28083	-0-	-0-	-0-	127	1	22739	3	Y	4742	4678	0	32	1	183
							1	4	5216	9							
12	28680	X	28680	-0-	-0-	-0-	81	1	22734	3	Y	5302	5129	0	94	1	262
							33	4	5832	9							

TOTAL GAS PROD: 336,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,894

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 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	24063	X	24063	-0-	-0-	-0-	38	1	18819	3	Y	4710	4759	0	30	1	79
							25	4	5181	9							
02	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	29	1	14589	3	Y	3883	3800	0	34	1	127
							10	4	4271	9			1	8			
03	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	47	1	16897	3	Y	4132	4064	0	40	1	155
							17	4	4545	9							
04	20250	X	19632	-0-	-618	-0-	42	1	15563	3	Y	3657	3720	0	10	1	80
							4	4	4023	9			2	8			
05	20925	X	20373	-0-	-552	-0-	51	1	16280	3	Y	3659	3622	0	8	1	109
							17	4	4025	9							
06	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	97	1	15965	3	Y	3810	3823	0	5	1	91
							4191	9									
07	20925	X	20396	-0-	-529	-0-	352	1	15855	3	Y	3804	3800	0	3	1	92
							5	4	4184	9							
08	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	37	1	16463	3	Y	3372	3352	0	2	1	110
							20	4	3709	9							
09	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	19	1	19732	3	Y	3781	3717	0	4	1	170
							12	4	4159	9							
10	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	94	1	20273	3	Y	3574	3630	0	13	1	101
							3	4	3931	9							
11	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	97	1	16140	3	Y	2901	2868	0	22	1	112
							1	4	3191	9							
12	18321	X	11546	-0-	-6775	-0-	45	1	9460	3	Y	1838	1822	0	37	1	91
							19	4	2022	9							

TOTAL GAS PROD: 244,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,121

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 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	34348	X	31589	-0-	-2759	-0-	48	1	25461	3	Y	5499	5555	0	41	1	92
							31	4	6049	9							
02	26217	X	26217	-0-	-0-	-0-	39	1	21563	3	Y	4183	4088	0	50	1	136
							14	4	4601	9			1	8			
03	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	57	1	24499	3	Y	4828	4725	0	58	1	181
							20	4	5311	9							
04	28827	X	28827	-0-	-0-	-0-	50	1	23795	3	Y	4525	4589	0	16	1	99
							4	4	4978	9			2	8			
05	29427	X	29427	-0-	-0-	-0-	61	1	24620	3	Y	4295	4254	0	12	1	128
							21	4	4725	9							
06	28416	X	28416	-0-	-0-	-0-	117	1	23461	3	Y	4398	4414	0	7	1	105
							4838	9									
07	30201	X	30201	-0-	-0-	-0-	452	1	24620	3	Y	4657	4644	0	5	1	113
							6	4	5123	9							
08	31139	X	31139	-0-	-0-	-0-	48	1	26245	3	Y	4382	4349	0	3	1	143
							26	4	4820	9							
09	36176	X	36176	-0-	-0-	-0-	25	1	30719	3	Y	4924	4839	0	6	1	222
							16	4	5416	9							
10	36929	X	36929	-0-	-0-	-0-	121	1	31525	3	Y	4800	4867	0	20	1	135
							3	4	5280	9							
11	31755	X	31755	-0-	-0-	-0-	136	1	27348	3	Y	3882	3830	0	37	1	150
							1	4	4270	9							
12	26492	X	26492	-0-	-0-	-0-	82	1	21878	3	Y	4089	3953	0	85	1	201
							34	4	4498	9							

TOTAL GAS PROD: 367,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,462

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8184	X	7512	-0-		-672	-0-	19	1	5935	3	Y	1128	1100	0	10	1	120
								317	4	1241	9							
02	6643	X	6643	-0-		-0-	-0-	8	1	5651	3	Y	809	773	0	2	1	154
								94	4	890	9							
03	7874	X	7202	-0-		-672	-0-	6123	3	23	4	Y	960	1040	0	2	1	72
								1056	9									
04	7620	X	6633	-0-		-987	-0-	5701	3	27	4	Y	823	801	0	5	1	89
								905	9									
05	7719	X	6589	-0-		-1130	-0-	5700	3	36	4	Y	775	771	0	3	1	90
								853	9									
06	7260	X	6261	-0-		-999	-0-	5566	3	16	4	Y	617	637	0	2	1	68
								679	9									
07	7347	X	6356	-0-		-991	-0-	13	1	5538	3	Y	713	653	0	1	1	127
								21	4	784	9							
08	6093	X	6093	-0-		-0-	-0-	12	1	5373	3	Y	626	574	0	3	1	176
								19	4	689	9							
09	6203	X	6203	-0-		-0-	-0-	4	1	5523	3	Y	605	673	0	3	1	105
								10	4	666	9							
10	6603	X	6099	-0-		-504	-0-	3	1	5292	3	Y	717	636	0	2	1	184
								15	4	789	9							
11	6270	X	6265	-0-		-5	-0-	13	1	5293	3	Y	857	924	0	1	1	116
								16	4	943	9							
12	6490	X	6490	-0-		-0-	-0-	16	1	5333	3	Y	964	996	0	3	1	81
								81	4	1060	9							

TOTAL GAS PROD: 78,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,594

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 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	43369	X	40180	-0-		-3189	-0-	155	1	36748	3	Y	2946	2882	1			714
								36	4	3241	9							
02	34366	X	34366	-0-		-0-	-0-	27	1	31117	3	Y	2875	3018	1			571
								59	4	3163	9							
03	47864	X	37563	-0-		-10301	-0-	32	1	33933	3	Y	3237	3342	1			466
								37	4	3561	9							
04	44280	X	17590	-0-		-26690	-0-	10	1	15908	3	Y	1493	1702	1			257
								30	4	1642	9							
05	44237	X	43073	-0-		-1164	-0-	1	1	40083	3	Y	2683	2655	1			285
								38	4	2951	9							
06	38880	X	28021	-0-		-10859	-0-	3	1	25870	3	Y	1924	1828	1			381
								32	4	2116	9							
07	38037	X	35352	-0-		-2685	-0-	19	1	32712	3	Y	2309	2604	1			86
								81	4	2540	9							
08	28864	X	28864	-0-		-0-	-0-	2	1	27603	3	Y	1129	1201	1			14
								17	4	1242	9							
09	28967	X	28967	-0-		-0-	-0-	5	1	27881	3	Y	963	962	1			15
								22	4	1059	9							
10	43059	X	196	-0-		-42863	-0-	20	3	2	4	Y	158	167	1			6
								174	9									
11	34200	X	5	-0-		-34195	-0-	1	3	4	9	Y	4	10	1			-0-
12	35340	X	-0-	-0-		-35340	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,721

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

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
01	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-		14	1	11918	3	Y	2281	2304	0	16	1	32
								14	4	2509	9							
02	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-		6	1	10845	3	Y	1672	1645	0	19	1	40
								11	4	1839	9							
03	14291	X	14058	-0-	-233	-0-		12072	3	6	4	Y	1800	1767	0	22	1	51
								1980	9									
04	13830	X	13115	-0-	-715	-0-		11545	3	5	4	Y	1423	1439	0	6	1	28
								1565	9					1	8			
05	14291	X	11894	-0-	-2397	-0-		10615	3	5	4	Y	1158	1163	0	4	1	19
								1274	9									
06	13830	X	12463	-0-	-1367	-0-		11104	3	4	4	Y	1232	1235	0	3	1	13
								1355	9									
07	14074	X	12952	-0-	-1122	-0-		11447	3	1505	9	Y	1368	1359	0	2	1	20
08	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-		6	1	12855	3	Y	1619	1612	0	1	1	26
								5	4	1781	9							
09	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-		23	1	10499	3	Y	1301	1272	0	2	1	53
								7	4	1431	9							
10	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-		35	1	12863	3	Y	1439	1455	0	9	1	28
								9	4	1583	9							
11	12960	X	11666	-0-	-1294	-0-		51	1	10261	3	Y	1229	1215	0	15	1	27
								2	4	1352	9							
12	13392	X	12192	-0-	-1200	-0-		52	1	10558	3	Y	1434	1385	0	44	1	32
								5	4	1577	9							

TOTAL GAS PROD: 156,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,956

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

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
01	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-		19	1	15896	3	Y	1532	1529	0	22	1	21
								15	4	1685	9							
02	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-		9	1	14955	3	Y	1418	1380	0	26	1	33
								12	4	1560	9							
03	20057	X	16686	-0-	-3371	-0-		15358	3	6	4	Y	1202	1174	0	27	1	34
								1322	9									
04	19320	X	15694	-0-	-3626	-0-		14237	3	6	4	Y	1319	1318	0	7	1	26
								1451	9					2	8			
05	19964	X	15908	-0-	-4056	-0-		14307	3	5	4	Y	1451	1449	0	5	1	23
								1596	9									
06	17730	X	14662	-0-	-3068	-0-		13231	3	4	4	Y	1297	1303	0	3	1	14
								1427	9									
07	18321	X	15433	-0-	-2888	-0-		13815	3	1618	9	Y	1471	1462	0	2	1	21
08	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-		6	1	13562	3	Y	1482	1477	0	2	1	24
								5	4	1630	9							
09	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-		26	1	12242	3	Y	1288	1257	0	3	1	52
								8	4	1417	9							
10	15903	X	14053	-0-	-1850	-0-		34	1	12549	3	Y	1330	1346	0	10	1	26
								7	4	1463	9							
11	14940	X	12407	-0-	-2533	-0-		54	1	10944	3	Y	1279	1259	0	18	1	28
								2	4	1407	9							
12	15438	X	13354	-0-	-2084	-0-		58	1	11796	3	Y	1359	1300	0	57	1	30
								5	4	1495	9							

TOTAL GAS PROD: 181,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,428

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

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
01	14973	X	14837	-0-	-136	-0-	14	1	11895	3	Y	2651	2672	0	16	1	37
							12	4	2916	9							
02	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	7	1	12135	3	Y	2457	2414	0	22	1	58
							10	4	2703	9							
03	16244	X	15608	-0-	-636	-0-	12931	3	5	4	Y	2429	2394	0	24	1	69
							2672	9									
04	15720	X	14605	-0-	-1115	-0-	12200	3	5	4	Y	2182	2200	0	6	1	44
							2400	9					1	8			
05	16244	X	14588	-0-	-1656	-0-	12157	3	4	4	Y	2206	2209	0	5	1	36
							2427	9									
06	15720	X	13892	-0-	-1828	-0-	11595	3	3	4	Y	2085	2096	0	3	1	22
							2294	9									
07	16244	X	14192	-0-	-2052	-0-	11848	3	2344	9	Y	2131	2121	0	2	1	30
08	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	6	1	12555	3	Y	2274	2266	0	1	1	37
							4	4	2501	9							
09	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	23	1	10626	3	Y	2077	2028	0	2	1	84
							7	4	2285	9							
10	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	33	1	12361	3	Y	2427	2455	0	8	1	48
							8	4	2670	9							
11	14130	X	13723	-0-	-407	-0-	55	1	11254	3	Y	2193	2179	0	14	1	48
							2	4	2412	9							
12	14601	X	14126	-0-	-475	-0-	55	1	11430	3	Y	2396	2347	0	43	1	54
							5	4	2636	9							

TOTAL GAS PROD: 173,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,508

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488

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
01	4960	X	579	-0-	-4381	-0-	2	1	486	3	Y	77	58	1			19
							6	4	85	9							
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	156	3	20	4	Y	43	53	1			9
							47	9									
03	3627	X	110	-0-	-3517	-0-	2	3	12	4	Y	87	83	1			13
							96	9									
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	4	1	5926	3	Y	317	278	1			52
							23	4	349	9							
05	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	20420	3	29	4	Y	911	870	1			93
							1002	9									
06	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	2	1	19523	3	Y	1536	1327	1			302
							35	4	1690	9							
07	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	14	1	23948	3	Y	1547	1792	1			57
							83	4	1702	9							
08	29536	X	29536	-0-	-0-	-0-	2	1	27442	3	Y	1877	1910	1			24
							27	4	2065	9							
09	30155	X	30155	-0-	-0-	-0-	5	1	28169	3	Y	1775	1770	1			29
							28	4	1953	9							
10	25761	X	15414	-0-	-10347	-0-	1	1	14885	3	Y	471	487	1			13
							10	4	518	9							
11	28590	X	26160	-0-	-2430	-0-	14	1	25311	3	Y	741	732	1			22
							20	4	815	9							
12	29698	X	26891	-0-	-2807	-0-	68	1	26436	3	Y	339	353	1			8
							14	4	373	9							

TOTAL GAS PROD: 203,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,721

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 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	37355	X	29744	-0-		-7611	-0-	25	1	28304	3	Y	1251	1217	0	33	1	31
								39	4	1376	9							
02	31359	X	31359	-0-		-0-	-0-	28	1	29889	3	Y	1301	1298	0	15	1	19
								11	4	1431	9							
03	36718	X	36718	-0-		-0-	-0-	23	1	35121	3	Y	1413	1387	0	6	1	39
								20	4	1554	9							
04	35130	X	32270	-0-		-2860	-0-	11	1	30995	3	Y	1140	1130	0	18	1	31
								10	4	1254	9							
05	36301	X	33192	-0-		-3109	-0-	27	1	31789	3	Y	1240	1235	0	15	1	21
								12	4	1364	9							
06	35520	X	20991	-0-		-14529	-0-	71	1	20121	3	Y	703	689	0	9	1	26
								26	4	773	9							
07	37514	X	37514	-0-		-0-	-0-	105	1	36218	3	Y	1075	1045	0	9	1	47
								8	4	1183	9							
08	29219	X	29219	-0-		-0-	-0-	71	1	27967	3	Y	1041	1027	0	16	1	45
								36	4	1145	9							
09	43125	X	43125	-0-		-0-	-0-	158	1	39938	3	Y	2749	2701	0	22	1	71
								5	4	3024	9							
10	44481	X	44481	-0-		-0-	-0-	250	1	41743	3	Y	2244	2257	0	19	1	39
								20	4	2468	9							
11	36300	X	26865	-0-		-9435	-0-	116	1	25196	3	Y	1403	1404	0	8	1	30
								10	4	1543	9							
12	44578	X	24484	-0-		-20094	-0-	3	1	23322	3	Y	1041	1045	0	10	1	16
								14	4	1145	9							

TOTAL GAS PROD: 389,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,601

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 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	27962	X	25602	-0-		-2360	-0-	208	1	21787	3	Y	3199	3134	0	38	1	143
								88	4	3519	9							
02	21871	X	21871	-0-		-0-	-0-	148	1	18620	3	Y	2710	2693	0	9	1	151
								122	4	2981	9							
03	27094	X	23421	-0-		-3673	-0-	154	1	20118	3	Y	2790	2847	0	5	1	89
								80	4	3069	9							
04	26220	X	21278	-0-		-4942	-0-	150	1	18333	3	Y	2529	2438	0	16	1	164
								13	4	2782	9							
05	25606	X	19610	-0-		-5996	-0-	147	1	16626	3	Y	2579	2624	0	12	1	107
								2837	9									
06	24997	X	24997	-0-		-0-	-0-	189	1	21945	3	Y	2599	2601	0	11	1	94
								4	4	2859	9							
07	25809	X	25809	-0-		-0-	-0-	145	1	23164	3	Y	2255	2205	0	7	1	137
								19	4	2481	9							
08	25427	X	25427	-0-		-0-	-0-	149	1	22543	3	Y	2486	2490	0	15	1	118
								2735	9									
09	23981	X	23981	-0-		-0-	-0-	101	1	21106	3	Y	2504	2430	0	13	1	179
								20	4	2754	9							
10	25823	X	24461	-0-		-1362	-0-	132	1	21497	3	Y	2557	2402	0	11	1	323
								19	4	2813	9							
11	24990	X	24552	-0-		-438	-0-	94	1	20723	3	Y	3384	3432	0	7	1	268
								13	4	3722	9							
12	25823	X	18859	-0-		-6964	-0-	89	1	15490	3	Y	2971	3175	0	8	1	56
								12	4	3268	9							

TOTAL GAS PROD: 279,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,563

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	46314	X	30230	-0-		-16084		-0-	249	1	28263	3	Y	1466	1441	0	47	1	63
									105	4	1613	9							
02	26255	X	26255	-0-		-0-		-0-	188	1	24676	3	Y	1124	1115	0	11	1	61
									155	4	1236	9							
03	38099	X	27280	-0-		-10819		-0-	183	1	25880	3	Y	1020	1042	0	7	1	32
									95	4	1122	9							
04	36870	X	26462	-0-		-10408		-0-	192	1	25153	3	Y	1001	949	0	22	1	62
									16	4	1101	9							
05	31620	X	27556	-0-		-4064		-0-	228	1	26153	3	Y	1068	1069	0	18	1	43
									1175	9									
06	29250	X	16662	-0-		-12588		-0-	123	1	15815	3	Y	656	669	0	7	1	23
									2	4	722	9							
07	37455	X	37455	-0-		-0-		-0-	199	1	35481	3	Y	1577	1495	0	10	1	95
									40	4	1735	9							
08	37667	X	37667	-0-		-0-		-0-	172	1	35811	3	Y	1531	1534	0	21	1	71
									1684	9									
09	36302	X	36302	-0-		-0-		-0-	112	1	34542	3	Y	1478	1426	0	20	1	103
									22	4	1626	9							
10	37045	X	21825	-0-		-15220		-0-	97	1	21175	3	Y	490	528	0	10	1	55
									14	4	539	9							
11	35850	X	33770	-0-		-2080		-0-	135	1	32958	3	Y	599	603	0	11	1	40
									18	4	659	9							
12	37045	X	28711	-0-		-8334		-0-	107	1	28153	3	Y	396	416	0	14	1	6
									15	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 350,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,406

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 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	56668	X	34383	-0-		-22285		-0-	20	1	33044	3	Y	1170	1140	0	36	1	28
									32	4	1287	9							
02	29405	X	29405	-0-		-0-		-0-	22	1	28387	3	Y	897	900	0	12	1	13
									9	4	987	9							
03	53382	X	46627	-0-		-6755		-0-	28	1	45158	3	Y	1287	1257	0	8	1	35
									25	4	1416	9							
04	51660	X	32998	-0-		-18662		-0-	11	1	32072	3	Y	823	818	0	18	1	22
									10	4	905	9							
05	53382	X	32824	-0-		-20558		-0-	26	1	31903	3	Y	803	797	0	14	1	14
									12	4	883	9							
06	45120	X	20101	-0-		-25019		-0-	63	1	19505	3	Y	463	452	0	8	1	17
									24	4	509	9							
07	46624	X	43737	-0-		-2887		-0-	99	1	42570	3	Y	964	929	0	10	1	42
									8	4	1060	9							
08	31971	X	31971	-0-		-0-		-0-	52	1	30782	3	Y	1010	992	0	16	1	44
									26	4	1111	9							
09	36991	X	36991	-0-		-0-		-0-	145	1	35750	3	Y	992	993	0	18	1	25
									5	4	1091	9							
10	43741	X	9074	-0-		-34667		-0-	63	1	8555	3	Y	410	424	0	4	1	7
									5	4	451	9							
11	42330	X	36118	-0-		-6212		-0-	185	1	34726	3	Y	1083	1057	0	10	1	23
									16	4	1191	9							
12	43741	X	22060	-0-		-21681		-0-	2	1	21238	3	Y	733	736	0	9	1	11
									14	4	806	9							

TOTAL GAS PROD: 376,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,635

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 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	76012	X	65292	-0-		-10720		-0-	36	1	62208	3	Y	2720	2598	0	92	1	65
									56	4	2992	9							
02	61105	X	61105	-0-		-0-		-0-	40	1	58354	3	Y	2450	2445	0	34	1	36
									16	4	2695	9							
03	41881	X	41505	-0-		-376		-0-	22	1	38694	3	Y	2518	2475	0	9	1	70
									19	4	2770	9							
04	66088	X	66088	-0-		-0-		-0-	18	1	63182	3	Y	2610	2561	0	48	1	71
									17	4	2871	9							
05	70829	X	70829	-0-		-0-		-0-	43	1	67855	3	Y	2647	2632	0	41	1	45
									19	4	2912	9							
06	65460	X	36240	-0-		-29220		-0-	92	1	34689	3	Y	1295	1273	0	20	1	47
									34	4	1425	9							
07	68293	X	65938	-0-		-2355		-0-	134	1	62965	3	Y	2572	2486	0	21	1	112
									10	4	2829	9							
08	69307	X	69307	-0-		-0-		-0-	96	1	66280	3	Y	2621	2569	0	50	1	114
									48	4	2883	9							
09	64386	X	64386	-0-		-0-		-0-	202	1	60869	3	Y	3008	3002	0	44	1	76
									6	4	3309	9							
10	70835	X	10957	-0-		-59878		-0-	80	1	10327	3	Y	494	556	0	6	1	8
									7	4	543	9							
11	67080	X	32184	-0-		-34896		-0-	147	1	31024	3	Y	910	887	0	13	1	18
									12	4	1001	9							
12	69316	X	36689	-0-		-32627		-0-	2	1	35053	3	Y	1473	1454	0	15	1	22
									14	4	1620	9							

TOTAL GAS PROD: 620,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,318

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 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	28567	X	28567	-0-		-0-		-0-	262	1	24861	3	Y	3031	3007	0	43	1	135
									110	4	3334	9							
02	27047	X	27047	-0-		-0-		-0-	197	1	23743	3	Y	2676	2651	0	11	1	149
									163	4	2944	9							
03	30761	X	30761	-0-		-0-		-0-	211	1	27105	3	Y	3032	3077	0	7	1	97
									110	4	3335	9							
04	31951	X	31951	-0-		-0-		-0-	231	1	28225	3	Y	3159	3027	0	25	1	204
									20	4	3475	9							
05	35181	X	35181	-0-		-0-		-0-	285	1	31311	3	Y	3259	3307	0	22	1	134
									3585	9									
06	35376	X	35376	-0-		-0-		-0-	243	1	31458	3	Y	3336	3334	0	15	1	121
									5	4	3670	9							
07	33015	X	31846	-0-		-1169		-0-	196	1	28594	3	Y	2755	2701	0	8	1	167
									25	4	3031	9							
08	33942	X	33942	-0-		-0-		-0-	190	1	30332	3	Y	3109	3110	0	19	1	147
									3420	9									
09	30869	X	30869	-0-		-0-		-0-	125	1	27589	3	Y	2846	2773	0	17	1	203
									24	4	3131	9							
10	36549	X	31316	-0-		-5233		-0-	157	1	27986	3	Y	2864	2692	0	14	1	361
									23	4	3150	9							
11	35370	X	31779	-0-		-3591		-0-	109	1	28413	3	Y	2947	3067	0	10	1	231
									15	4	3242	9							
12	33945	X	33119	-0-		-826		-0-	133	1	29517	3	Y	3136	3295	0	14	1	58
									19	4	3450	9							

TOTAL GAS PROD: 381,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,150

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	42904	X	42587	-0-	-317	-0-	246	1	40800	3	Y	1306	1309	0	79	1	53
							104	4	1437	9							
02	38495	X	38495	-0-	-0-	-0-	180	1	35511	3	Y	2414	2316	0	19	1	132
							149	4	2655	9							
03	44330	X	41222	-0-	-3108	-0-	178	1	38139	3	Y	2556	2596	0	11	1	81
							93	4	2812	9							
04	42900	X	39264	-0-	-3636	-0-	184	1	36373	3	Y	2446	2336	0	36	1	155
							16	4	2691	9							
05	44299	X	39265	-0-	-5034	-0-	212	1	36725	3	Y	2116	2157	0	29	1	85
							2328	9									
06	42003	X	42003	-0-	-0-	-0-	232	1	39694	3	Y	1883	1882	0	19	1	67
							6	4	2071	9							
07	42625	X	37524	-0-	-5101	-0-	158	1	35813	3	Y	1391	1365	0	10	1	83
							23	4	1530	9							
08	35658	X	35658	-0-	-0-	-0-	160	1	34010	3	Y	1353	1352	0	21	1	63
							1488	9									
09	33525	X	33525	-0-	-0-	-0-	110	1	32108	3	Y	1169	1132	0	19	1	81
							21	4	1286	9							
10	43400	X	24559	-0-	-18841	-0-	107	1	23784	3	Y	593	595	0	12	1	67
							16	4	652	9							
11	42000	X	35802	-0-	-6198	-0-	137	1	33527	3	Y	1927	1836	0	11	1	147
							18	4	2120	9							
12	37510	X	35692	-0-	-1818	-0-	167	1	33852	3	Y	1500	1602	0	19	1	26
							23	4	1650	9							

TOTAL GAS PROD: 445,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,654

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 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	35433	X	31129	-0-	-4304	-0-	222	1	27843	3	Y	2701	2695	0	50	1	119
							93	4	2971	9							
02	28061	X	28061	-0-	-0-	-0-	171	1	25270	3	Y	2254	2236	0	12	1	125
							141	4	2479	9							
03	35443	X	35443	-0-	-0-	-0-	187	1	31602	3	Y	3233	3246	0	9	1	103
							98	4	3556	9							
04	34161	X	34161	-0-	-0-	-0-	188	1	30906	3	Y	2774	2671	0	28	1	178
							16	4	3051	9							
05	34331	X	34331	-0-	-0-	-0-	218	1	31428	3	Y	2441	2496	0	23	1	100
							2685	9									
06	34290	X	33770	-0-	-520	-0-	187	1	30650	3	Y	2663	2652	0	15	1	96
							4	4	2929	9							
07	35433	X	31000	-0-	-4433	-0-	158	1	28515	3	Y	2096	2057	0	8	1	127
							21	4	2306	9							
08	29288	X	29288	-0-	-0-	-0-	148	1	27128	3	Y	1829	1853	0	17	1	86
							2012	9									
09	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	107	1	26701	3	Y	1766	1711	0	16	1	125
							21	4	1943	9							
10	32922	X	17340	-0-	-15582	-0-	87	1	15985	3	Y	1141	1116	0	8	1	142
							13	4	1255	9							
11	31860	X	27075	-0-	-4785	-0-	116	1	24892	3	Y	1865	1855	0	8	1	144
							15	4	2052	9							
12	31000	X	27563	-0-	-3437	-0-	143	1	25517	3	Y	1712	1811	0	14	1	31
							20	4	1883	9							

TOTAL GAS PROD: 357,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,475

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

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
01	94178	X	75946	-0-	-18232	-0-	484	1	72835	3	Y	2203	2110	0	118	1	91
							204	4	2423	9							
02	71856	X	71856	-0-	-0-	-0-	385	1	68810	3	Y	2130	2078	0	30	1	113
							318	4	2343	9							
03	70852	X	70852	-0-	-0-	-0-	353	1	67837	3	Y	2253	2279	0	17	1	70
							184	4	2478	9							
04	73500	X	66692	-0-	-6808	-0-	359	1	63957	3	Y	2132	2017	0	53	1	132
							31	4	2345	9							
05	79546	X	67130	-0-	-12416	-0-	420	1	64565	3	Y	1950	1962	0	43	1	77
							2145	9									
06	85622	X	85622	-0-	-0-	-0-	473	1	82997	3	Y	1948	1919	0	39	1	67
							9	4	2143	9							
07	79546	X	76599	-0-	-2947	-0-	387	1	74081	3	Y	1892	1827	0	20	1	112
							50	4	2081	9							
08	65211	X	65211	-0-	-0-	-0-	311	1	63007	3	Y	1720	1714	0	39	1	79
							1	4	1892	9							
09	70266	X	70266	-0-	-0-	-0-	233	1	68130	3	Y	1689	1613	0	40	1	115
							45	4	1858	9							
10	88474	X	40516	-0-	-47958	-0-	161	1	39549	3	Y	712	732	0	19	1	76
							23	4	783	9							
11	85620	X	46799	-0-	-38821	-0-	162	1	45293	3	Y	1202	1178	0	15	1	85
							22	4	1322	9							
12	76601	X	49079	-0-	-27522	-0-	185	1	47295	3	Y	1430	1465	0	26	1	24
							26	4	1573	9							

TOTAL GAS PROD: 786,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,261

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

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
01	55583	X	50452	-0-	-5131	-0-	295	1	47924	3	Y	1917	1851	0	74	1	81
							124	4	2109	9							
02	47855	X	47855	-0-	-0-	-0-	237	1	45654	3	Y	1608	1584	0	19	1	86
							195	4	1769	9							
03	49538	X	49364	-0-	-174	-0-	227	1	47294	3	Y	1567	1593	0	11	1	49
							119	4	1724	9							
04	48810	X	46391	-0-	-2419	-0-	235	1	44641	3	Y	1359	1289	0	35	1	84
							20	4	1495	9							
05	52979	X	48127	-0-	-4852	-0-	278	1	46248	3	Y	1455	1452	0	29	1	58
							1601	9									
06	51270	X	31116	-0-	-20154	-0-	158	1	29851	3	Y	1004	1013	0	14	1	35
							3	4	1104	9							
07	52979	X	52831	-0-	-148	-0-	252	1	50887	3	Y	1508	1440	0	14	1	89
							33	4	1659	9							
08	37577	X	37577	-0-	-0-	-0-	178	1	35538	3	Y	1692	1681	0	21	1	79
							1861	9									
09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	11	1	10	3	Y	71	145	0			5
							2	4	78	9							
10	52824	X	12657	-0-	-40167	-0-	80	1	11991	3	Y	522	458	0	6	1	63
							12	4	574	9							
11	51120	X	24249	-0-	-26871	-0-	110	1	22303	3	Y	1655	1583	0	7	1	128
							15	4	1821	9							
12	52824	X	14034	-0-	-38790	-0-	104	1	12726	3	Y	1082	1184	0	6	1	20
							14	4	1190	9							

TOTAL GAS PROD: 414,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,440

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	36177	X	31821	-0-		-4356		-0-	177	1	28529	3	Y	2764	2747	0	51	1	122
									75	4	3040	9							
02	27385	X	27385	-0-		-0-		-0-	128	1	24506	3	Y	2405	2382	0	12	1	133
									105	4	2646	9							
03	33945	X	28707	-0-		-5238		-0-	123	1	25877	3	Y	2403	2452	0	7	1	77
									64	4	2643	9							
04	32850	X	30641	-0-		-2209		-0-	140	1	27494	3	Y	2723	2600	0	25	1	175
									12	4	2995	9							
05	34030	X	34030	-0-		-0-		-0-	174	1	30616	3	Y	2945	2977	0	22	1	121
									3240	9									
06	34725	X	34725	-0-		-0-		-0-	197	1	31073	3	Y	3137	3130	0	14	1	114
									4	4	3451	9							
07	31651	X	29095	-0-		-2556		-0-	212	1	25854	3	Y	2728	2669	0	7	1	166
									28	4	3001	9							
08	38069	X	38069	-0-		-0-		-0-	239	1	33955	3	Y	3523	3501	0	21	1	167
									3875	9									
09	43661	X	43661	-0-		-0-		-0-	183	1	39065	3	Y	3980	3840	0	23	1	284
									35	4	4378	9							
10	43226	X	43226	-0-		-0-		-0-	231	1	39489	3	Y	3156	3027	0	19	1	394
									34	4	3472	9							
11	36840	X	36100	-0-		-740		-0-	144	1	32699	3	Y	2944	3097	0	11	1	230
									19	4	3238	9							
12	45105	X	36599	-0-		-8506		-0-	175	1	33835	3	Y	2332	2501	0	19	1	42
									24	4	2565	9							

TOTAL GAS PROD: 414,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,040

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 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	38638	X	38638	-0-		-0-		-0-	317	1	35222	3	Y	2695	2642	0	61	1	118
									134	4	2965	9							
02	38867	X	38867	-0-		-0-		-0-	238	1	34986	3	Y	3134	3062	0	16	1	174
									196	4	3447	9							
03	44760	X	44760	-0-		-0-		-0-	245	1	40498	3	Y	3535	3585	0	11	1	113
									128	4	3889	9							
04	44599	X	44599	-0-		-0-		-0-	260	1	40317	3	Y	3636	3480	0	35	1	234
									22	4	4000	9							
05	47111	X	47111	-0-		-0-		-0-	253	1	43110	3	Y	3407	3472	0	30	1	139
									3748	9									
06	45980	X	45980	-0-		-0-		-0-	238	1	42547	3	Y	2900	2912	0	23	1	104
									5	4	3190	9							
07	47415	X	47415	-0-		-0-		-0-	201	1	43141	3	Y	3679	3547	0	13	1	223
									26	4	4047	9							
08	49003	X	49003	-0-		-0-		-0-	194	1	45390	3	Y	3108	3154	0	31	1	146
									3419	9									
09	48066	X	48066	-0-		-0-		-0-	136	1	44953	3	Y	2683	2610	0	30	1	189
									26	4	2951	9							
10	49615	X	49615	-0-		-0-		-0-	174	1	46428	3	Y	2716	2548	0	25	1	332
									25	4	2988	9							
11	47430	X	44683	-0-		-2747		-0-	108	1	41908	3	Y	2412	2545	0	16	1	183
									14	4	2653	9							
12	49662	X	48929	-0-		-733		-0-	141	1	45891	3	Y	2615	2730	0	21	1	47
									20	4	2877	9							

TOTAL GAS PROD: 547,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,520

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. 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	33139	X	30182	-0-		-2957	-0-	139	1	27101	3	Y	2599	2559	0	39	1	77
								83	4	2859	9							
02	25283	X	25283	-0-		-0-	-0-	148	1	22687	3	Y	2159	2162	0	9	1	65
								73	4	2375	9							
03	31341	X	28636	-0-		-2705	-0-	275	1	25948	3	Y	2129	2128	0	6	1	60
								71	4	2342	9							
04	30330	X	26895	-0-		-3435	-0-	292	1	24403	3	Y	1983	1975	0	18	1	50
								19	4	2181	9							
05	31341	X	28305	-0-		-3036	-0-	196	1	25924	3	Y	1933	1919	0	15	1	49
								59	4	2126	9							
06	29220	X	27307	-0-		-1913	-0-	194	1	25001	3	Y	1844	1855	0	10	1	28
								84	4	2028	9							
07	28644	X	23145	-0-		-5499	-0-	193	1	21510	3	Y	1258	1217	0	5	1	64
								58	4	1384	9							
08	31636	X	31636	-0-		-0-	-0-	237	1	29565	3	Y	1643	1655	0	16	1	36
								27	4	1807	9							
09	29331	X	29331	-0-		-0-	-0-	215	1	27278	3	Y	1613	1578	0	14	1	57
								64	4	1774	9							
10	31345	X	31345	-0-		-0-	-0-	235	1	29149	3	Y	1754	1758	0	12	1	41
								32	4	1929	9							
11	30630	X	29452	-0-		-1178	-0-	235	1	27407	3	Y	1601	1553	0	8	1	81
								49	4	1761	9							
12	31651	X	29814	-0-		-1837	-0-	233	1	27675	3	Y	1647	1699	0	14	1	15
								94	4	1812	9							

TOTAL GAS PROD: 341,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,163

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. 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	24738	X	22575	-0-		-2163	-0-	20078	3	86	4	Y	2192	2180	1			161
								2411	9									
02	18563	X	18563	-0-		-0-	-0-	16755	3	67	4	Y	1583	1614	1			130
								1741	9									
03	23374	X	20054	-0-		-3320	-0-	18230	3	72	4	Y	1593	1613	1			110
								1752	9									
04	21840	X	20289	-0-		-1551	-0-	18277	3	73	4	Y	1763	1762	1			111
								1939	9									
05	22568	X	22002	-0-		-566	-0-	19982	3	82	4	Y	1762	1782	1			91
								1938	9									
06	21840	X	18599	-0-		-3241	-0-	17015	3	67	4	Y	1379	1424	1			46
								1517	9									
07	20956	X	20032	-0-		-924	-0-	18109	3	78	4	Y	1677	1653	1			70
								1845	9									
08	22536	X	22536	-0-		-0-	-0-	20490	3	85	4	Y	1783	1682	1			171
								1961	9									
09	21128	X	21128	-0-		-0-	-0-	19492	3	1	4	Y	1486	1546	1			111
								1635	9									
10	22010	X	12808	-0-		-9202	-0-	11651	3	45	4	Y	1011	1027	1			95
								1112	9									
11	21810	X	13465	-0-		-8345	-0-	12421	3	52	4	Y	902	910	1			87
								992	9									
12	22537	X	16957	-0-		-5580	-0-	15146	3	69	4	Y	1584	1407	1			264
								1742	9									

TOTAL GAS PROD: 229,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,715

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	28892	X	12291	-0-	-16601	-0-	12	1	10703	3	Y	1418	1446	0	20	1	35
							16	4	1560	9							
02	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	54	1	11712	3	Y	1072	1069	0	6	1	32
							15	4	1179	9							
03	27590	X	15559	-0-	-12031	-0-	8	1	13317	3	Y	1899	1873	0	4	1	54
							145	4	2089	9							
04	21990	X	17627	-0-	-4363	-0-	47	1	15062	3	Y	2263	2220	0	14	1	83
							29	4	2489	9							
05	21855	X	18672	-0-	-3183	-0-	60	1	15944	3	Y	2396	2404	0	10	1	65
							32	4	2636	9							
06	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	62	1	15935	3	Y	2107	2107	0	7	1	58
							31	4	2318	9							
07	18228	X	17750	-0-	-478	-0-	196	1	15223	3	Y	2094	2070	0	4	1	78
							28	4	2303	9							
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	81	1	6248	3	Y	1060	1069	0	4	1	65
							22	4	1166	9							
09	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	93	1	10032	3	Y	1750	1744	0	6	1	65
							15	4	1925	9							
10	18972	X	6514	-0-	-12458	-0-	169	1	5078	3	Y	1142	1117	0	2	1	88
							11	4	1256	9							
11	18360	X	11161	-0-	-7199	-0-	213	1	8989	3	Y	1768	1764	0	3	1	89
							14	4	1945	9							
12	17763	X	16846	-0-	-917	-0-	324	1	14219	3	Y	2080	2121	0	7	1	41
							15	4	2288	9							

TOTAL GAS PROD: 167,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,049

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. 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	33883	X	29811	-0-	-4072	-0-	28	1	28015	3	Y	1595	1561	0	44	1	38
							13	4	1755	9							
02	27471	X	27471	-0-	-0-	-0-	101	1	26058	3	Y	1183	1175	0	11	1	35
							11	4	1301	9							
03	33418	X	32697	-0-	-721	-0-	13	1	31111	3	Y	1353	1342	0	8	1	38
							85	4	1488	9							
04	31199	X	31199	-0-	-0-	-0-	78	1	29799	3	Y	1190	1162	0	24	1	42
							13	4	1309	9							
05	33001	X	33001	-0-	-0-	-0-	101	1	31675	3	Y	1102	1098	0	17	1	29
							13	4	1212	9							
06	31791	X	31791	-0-	-0-	-0-	101	1	30555	3	Y	1020	1010	0	12	1	27
							13	4	1122	9							
07	32705	X	31648	-0-	-1057	-0-	312	1	30173	3	Y	1047	1029	0	7	1	38
							11	4	1152	9							
08	25842	X	25842	-0-	-0-	-0-	177	1	24944	3	Y	642	629	0	13	1	38
							15	4	706	9							
09	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	174	1	32083	3	Y	1564	1528	0	17	1	57
							12	4	1720	9							
10	33015	X	23290	-0-	-9725	-0-	238	1	22208	3	Y	762	755	0	9	1	55
							6	4	838	9							
11	31800	X	30913	-0-	-887	-0-	307	1	28853	3	Y	1584	1554	0	8	1	77
							11	4	1742	9							
12	34410	X	29009	-0-	-5401	-0-	320	1	26921	3	Y	1598	1632	0	12	1	31
							10	4	1758	9							

TOTAL GAS PROD: 360,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,640

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. 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	74307	X	58156	-0-	-16151	-0-	33	1	52938	3	Y	4677	4642	0	94	1	113
							40	4	5145	9							
02	61571	X	61571	-0-	-0-	-0-	151	1	55877	3	Y	5000	4934	0	27	1	152
							43	4	5500	9							
03	74307	X	71455	-0-	-2852	-0-	18	1	64835	3	Y	5665	5638	0	18	1	161
							370	4	6232	9							
04	70061	X	70061	-0-	-0-	-0-	118	1	64364	3	Y	5027	4948	0	58	1	182
							49	4	5530	9							
05	70324	X	70324	-0-	-0-	-0-	146	1	64269	3	Y	5321	5302	0	60	1	141
							56	4	5853	9							
06	69577	X	69577	-0-	-0-	-0-	152	1	63670	3	Y	5182	5140	0	42	1	141
							55	4	5700	9							
07	72385	X	72190	-0-	-195	-0-	489	1	65644	3	Y	5459	5374	0	26	1	200
							52	4	6005	9							
08	30681	X	30681	-0-	-0-	-0-	189	1	28148	3	Y	2092	2141	0	24	1	127
							43	4	2301	9							
09	62298	X	62298	-0-	-0-	-0-	232	1	59512	3	Y	2297	2306	0	36	1	82
							27	4	2527	9							
10	71827	X	48262	-0-	-23565	-0-	516	1	45469	3	Y	2049	1956	0	31	1	144
							23	4	2254	9							
11	69510	X	62519	-0-	-6991	-0-	553	1	58182	3	Y	3411	3372	0	16	1	167
							32	4	3752	9							
12	71827	X	69627	-0-	-2200	-0-	721	1	64554	3	Y	3927	3989	0	30	1	75
							32	4	4320	9							

TOTAL GAS PROD: 746,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,107

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. 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	13981	X	8368	-0-	-5613	-0-	23	1	6874	3	Y	1303	1291	0	10	1	32
							38	4	1433	9							
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	42	1	992	3	Y	328	350	0			10
							12	4	361	9							
03	8215	X	2411	-0-	-5804	-0-	5	1	2155	3	Y	203	206	0	1	1	6
							28	4	223	9							
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,834

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	24552	X	24552	-0-		-0-	-0-	21248	3	117	4	Y	2897	2856	1			213
								3187	9									
02	19567	X	19567	-0-		-0-	-0-	16967	3	93	4	Y	2279	2304	1			188
								2507	9									
03	22222	X	22222	-0-		-0-	-0-	19506	3	101	4	Y	2377	2401	1			164
								2615	9									
04	23760	X	21438	-0-		-2322	-0-	18987	3	98	4	Y	2139	2169	1			134
								2353	9									
05	24552	X	22636	-0-		-1916	-0-	19598	3	104	4	Y	2667	2664	1			137
								2934	9									
06	23760	X	18562	-0-		-5198	-0-	16048	3	88	4	Y	2205	2268	1			74
								2426	9									
07	22227	X	15306	-0-		-6921	-0-	12983	3	83	4	Y	2036	2025	1			85
								2240	9									
08	19680	X	19680	-0-		-0-	-0-	17043	3	99	4	Y	2307	2171	1			221
								2538	9									
09	19614	X	19614	-0-		-0-	-0-	17470	3	1	4	Y	1948	2023	1			146
								2143	9									
10	22630	X	12160	-0-		-10470	-0-	10514	3	61	4	Y	1441	1452	1			135
								1585	9									
11	19050	X	15142	-0-		-3908	-0-	12944	3	82	4	Y	1924	1873	1			186
								2116	9									
12	20274	X	13910	-0-		-6364	-0-	11869	3	70	4	Y	1792	1679	1			299
								1971	9									

TOTAL GAS PROD: 224,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,012

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. GAS	(I) 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	20267	X	20267	-0-		-0-	-0-	21	1	15881	3	Y	3936	3926	0	26	1	97
								35	4	4330	9							
02	17589	X	17589	-0-		-0-	-0-	79	1	14318	3	Y	2875	2878	0	6	1	88
								29	4	3163	9							
03	20088	X	18567	-0-		-1521	-0-	11	1	15336	3	Y	2729	2735	0	4	1	78
								218	4	3002	9							
04	19440	X	16232	-0-		-3208	-0-	61	1	13719	3	Y	2204	2190	0	11	1	81
								28	4	2424	9							
05	20088	X	15424	-0-		-4664	-0-	70	1	13646	3	Y	1529	1561	0	8	1	41
								26	4	1682	9							
06	19440	X	14328	-0-		-5112	-0-	67	1	12404	3	Y	1664	1654	0	5	1	46
								27	4	1830	9							
07	19468	X	13927	-0-		-5541	-0-	207	1	11947	3	Y	1590	1574	0	3	1	59
								24	4	1749	9							
08	6046	X	6046	-0-		-0-	-0-	77	1	5169	3	Y	710	722	0	3	1	44
								19	4	781	9							
09	11531	X	11531	-0-		-0-	-0-	99	1	9600	3	Y	1653	1630	0	6	1	61
								14	4	1818	9							
10	15438	X	7082	-0-		-8356	-0-	243	1	5717	3	Y	1011	991	0	3	1	78
								10	4	1112	9							
11	14340	X	7899	-0-		-6441	-0-	237	1	6032	3	Y	1471	1472	0	2	1	75
								12	4	1618	9							
12	13919	X	6449	-0-		-7470	-0-	237	1	4756	3	Y	1314	1361	0	2	1	26
								11	4	1445	9							

TOTAL GAS PROD: 155,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,686

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 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	63891	X	59270	-0-	-4621	-0-	31	1	56420	3	Y	2474	2379	0	92	1	110
							98	4	2721	9							
02	53236	X	53236	-0-	-0-	-0-	52	1	50802	3	Y	2098	2074	0	23	1	111
							74	4	2308	9							
03	62341	X	58078	-0-	-4263	-0-	62	1	55760	3	Y	2021	2067	0	14	1	51
							33	4	2223	9							
04	60330	X	49712	-0-	-10618	-0-	62	1	47777	3	Y	1645	1558	0	40	1	98
							63	4	1810	9							
05	61039	X	50490	-0-	-10549	-0-	54	1	48394	3	Y	1822	1838	0	36	1	46
							38	4	2004	9							
06	57360	X	33039	-0-	-24321	-0-	37	1	31669	3	Y	1137	1100	0	17	1	66
							82	4	1251	9							
07	64120	X	64120	-0-	-0-	-0-	256	1	61726	3	Y	1846	1801	0	19	1	92
							107	4	2031	9							
08	55716	X	55716	-0-	-0-	-0-	365	1	53236	3	Y	1920	1895	0	36	1	81
							3	4	2112	9							
09	72994	X	72994	-0-	-0-	-0-	489	1	68493	3	Y	3633	3470	0	45	1	199
							16	4	3996	9							
10	64108	X	30416	-0-	-33692	-0-	298	1	28964	3	Y	1020	1116	0	15	1	88
							32	4	1122	9							
11	62040	X	40743	-0-	-21297	-0-	354	1	39173	3	Y	1104	1086	0	15	1	91
							2	4	1214	9							
12	75423	X	41726	-0-	-33697	-0-	324	1	40134	3	Y	1145	1185	0	25	1	26
							8	4	1260	9							

TOTAL GAS PROD: 609,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,865

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 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	33294	X	25509	-0-	-7785	-0-	21	1	22025	3	Y	3087	3063	0	36	1	143
							67	4	3396	9							
02	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	30	1	16839	3	Y	2827	2807	0	7	1	156
							40	4	3110	9							
03	34751	X	26303	-0-	-8448	-0-	43	1	22582	3	Y	3324	3388	0	6	1	86
							22	4	3656	9							
04	31470	X	18942	-0-	-12528	-0-	40	1	17309	3	Y	1412	1396	0	15	1	87
							40	4	1553	9							
05	28024	X	27274	-0-	-750	-0-	39	1	22841	3	Y	3970	3939	0	14	1	104
							27	4	4367	9							
06	25440	X	20061	-0-	-5379	-0-	35	1	16118	3	Y	3482	3368	0	7	1	211
							78	4	3830	9							
07	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	169	1	23209	3	Y	4925	4876	0	6	1	254
							68	4	5418	9							
08	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	222	1	22811	3	Y	3917	3988	0	13	1	170
							1	4	4309	9							
09	31601	X	31601	-0-	-0-	-0-	246	1	26614	3	Y	4303	4217	0	15	1	241
							8	4	4733	9							
10	33452	X	33452	-0-	-0-	-0-	392	1	28676	3	Y	3947	3806	0	13	1	369
							42	4	4342	9							
11	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	324	1	26005	3	Y	3872	3873	0	8	1	360
							2	4	4259	9							
12	32643	X	18480	-0-	-14163	-0-	218	1	15278	3	Y	2708	2990	0	8	1	70
							5	4	2979	9							

TOTAL GAS PROD: 308,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,774

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	63736	X	44398	-0-	-19338	-0-	25	1	41625	3	Y	2428	2341	0	64	1	110
							77	4	2671	9							
02	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	40	1	37207	3	Y	2084	2066	0	16	1	112
							53	4	2292	9							
03	49848	X	42615	-0-	-7233	-0-	45	1	40361	3	Y	1987	2039	0	10	1	50
							23	4	2186	9							
04	43680	X	38856	-0-	-4824	-0-	46	1	36708	3	Y	1868	1775	0	29	1	114
							47	4	2055	9							
05	44857	X	41023	-0-	-3834	-0-	34	1	38404	3	Y	2328	2356	0	26	1	60
							24	4	2561	9							
06	42960	X	21415	-0-	-21545	-0-	16	1	20987	3	Y	342	373	0	10	1	19
							36	4	376	9							
07	56372	X	56372	-0-	-0-	-0-	226	1	53715	3	Y	2127	2024	0	15	1	107
							91	4	2340	9							
08	54280	X	54280	-0-	-0-	-0-	354	1	51142	3	Y	2529	2496	0	32	1	108
							2	4	2782	9							
09	47350	X	47350	-0-	-0-	-0-	352	1	44479	3	Y	2279	2235	0	27	1	125
							12	4	2507	9							
10	56358	X	23371	-0-	-32987	-0-	238	1	21955	3	Y	1047	1068	0	11	1	93
							26	4	1152	9							
11	54540	X	43627	-0-	-10913	-0-	397	1	40897	3	Y	2119	2010	0	14	1	188
							2	4	2331	9							
12	56358	X	43257	-0-	-13101	-0-	363	1	40643	3	Y	2038	2153	0	23	1	50
							9	4	2242	9							

TOTAL GAS PROD: 496,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,176

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 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	42594	X	30055	-0-	-12539	-0-	21	1	25005	3	Y	4511	4450	0	44	1	210
							67	4	4962	9							
02	32535	X	32535	-0-	-0-	-0-	40	1	27094	3	Y	4863	4792	0	13	1	268
							52	4	5349	9							
03	43059	X	39830	-0-	-3229	-0-	53	1	34804	3	Y	4495	4637	0	10	1	116
							28	4	4945	9							
04	41670	X	32978	-0-	-8692	-0-	50	1	28696	3	Y	3801	3654	0	26	1	237
							51	4	4181	9							
05	41571	X	38752	-0-	-2819	-0-	40	1	33079	3	Y	5095	5178	0	21	1	133
							28	4	5605	9							
06	38550	X	3091	-0-	-35459	-0-	13	1	871	3	Y	1979	1991	0			121
							30	4	2177	9							
07	39835	X	3195	-0-	-36640	-0-	56	1	1103	3	Y	1830	1856	0			95
							23	4	2013	9							
08	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	227	1	22514	3	Y	5378	5227	0	13	1	233
							1	4	5916	9							
09	35654	X	35654	-0-	-0-	-0-	290	1	29636	3	Y	5198	5123	0	17	1	291
							10	4	5718	9							
10	38750	X	38440	-0-	-310	-0-	384	1	32622	3	Y	4903	4719	0	15	1	460
							41	4	5393	9							
11	44115	X	44115	-0-	-0-	-0-	338	1	37866	3	Y	5372	5320	0	15	1	497
							2	4	5909	9							
12	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	283	1	35344	3	Y	4620	4976	0	23	1	118
							7	4	5082	9							

TOTAL GAS PROD: 368,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,045

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 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	60450	X	46806	-0-		-13644	-0-	26	1	44314	3	Y	2169	2106	0	73	1	97
								80	4	2386	9							
02	38716	X	38716	-0-		-0-	-0-	39	1	36673	3	Y	1775	1761	0	16	1	95
								51	4	1953	9							
03	56172	X	38568	-0-		-17604	-0-	42	1	36778	3	Y	1569	1616	0	9	1	39
								22	4	1726	9							
04	54360	X	36098	-0-		-18262	-0-	44	1	33919	3	Y	1900	1795	0	28	1	116
								45	4	2090	9							
05	53754	X	31191	-0-		-22563	-0-	30	1	29652	3	Y	1353	1415	0	20	1	34
								21	4	1488	9							
06	45300	X	20472	-0-		-24828	-0-	15	1	19218	3	Y	1095	1055	0	9	1	65
								34	4	1205	9							
07	44835	X	44835	-0-		-0-	-0-	175	1	42005	3	Y	2349	2283	0	12	1	119
								71	4	2584	9							
08	40525	X	40525	-0-		-0-	-0-	237	1	37654	3	Y	2394	2387	0	24	1	102
								1	4	2633	9							
09	35350	X	35350	-0-		-0-	-0-	235	1	33048	3	Y	1872	1851	0	20	1	103
								8	4	2059	9							
10	44826	X	21359	-0-		-23467	-0-	213	1	20042	3	Y	983	988	0	10	1	88
								23	4	1081	9							
11	43380	X	30102	-0-		-13278	-0-	274	1	28042	3	Y	1622	1555	0	10	1	145
								2	4	1784	9							
12	44826	X	33952	-0-		-10874	-0-	273	1	31637	3	Y	1850	1931	0	18	1	46
								7	4	2035	9							

TOTAL GAS PROD: 417,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,931

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 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	31868	X	29073	-0-		-2795	-0-	2	1	22888	3	Y	5486	5489	0			108
								148	4	6035	9							
02	23339	X	23339	-0-		-0-	-0-	1	1	18291	3	Y	4357	4383	0	2	8	80
								254	4	4793	9							
03	27280	X	25286	-0-		-1994	-0-	19469	3	183	4	Y	5122	5126	0			76
								5634	9									
04	26400	X	24672	-0-		-1728	-0-	2	1	19271	3	Y	4779	4758	0			97
								142	4	5257	9							
05	27280	X	24761	-0-		-2519	-0-	2	1	19471	3	Y	4671	4600	0	72	8	96
								150	4	5138	9							
06	26400	X	23610	-0-		-2790	-0-	1	1	18782	3	Y	4328	4364	0	10	8	50
								66	4	4761	9							
07	25854	X	25330	-0-		-524	-0-	5	1	20265	3	Y	4503	4417	0	54	8	82
								107	4	4953	9							
08	24772	X	24772	-0-		-0-	-0-	2	1	19359	3	Y	4865	4818	0	15	1	114
								59	4	5352	9							
09	4713	X	4713	-0-		-0-	-0-	3669	3	2	4	Y	947	1048	0			13
								1042	9									
10	22289	X	21426	-0-		-863	-0-	17530	3	2	4	Y	3540	3447	0	73	8	33
								3894	9									
11	21570	X	3947	-0-		-17623	-0-	3153	3	2	4	Y	720	743	0	1	1	9
								792	9									
12	27237	X	27237	-0-		-0-	-0-	12	1	21309	3	Y	5302	5107	0	5	1	199
								84	4	5832	9							

TOTAL GAS PROD: 258,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,620

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	58342	X	50557	-0-	-7785	-0-		3	1	45440	3	Y	4449	4442	0			84
								220	4	4894	9							
02	36382	X	36382	-0-	-0-	-0-		1	1	32509	3	Y	3215	3239	0	3	8	57
								335	4	3537	9							
03	56079	X	1791	-0-	-54288	-0-		1524	3	7	4	Y	236	290	0			3
								260	9									
04	53400	X	28064	-0-	-25336	-0-		1	1	25208	3	Y	2505	2459	0			49
								99	4	2756	9							
05	50716	X	32683	-0-	-18033	-0-		2	1	29565	3	Y	2706	2635	0	66	8	54
								139	4	2977	9							
06	48930	X	38120	-0-	-10810	-0-		1	1	34781	3	Y	2970	2969	0	22	8	33
								71	4	3267	9							
07	42957	X	42957	-0-	-0-	-0-		6	1	39170	3	Y	3327	3180	0	122	8	58
								121	4	3660	9							
08	46057	X	46057	-0-	-0-	-0-		2	1	42236	3	Y	3407	3355	0	31	1	79
								71	4	3748	9							
09	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-		8074	3	3	4	Y	660	730	0			9
								726	9									
10	42966	X	39965	-0-	-3001	-0-		35752	3	5	4	Y	3825	3666	0	134	8	34
								4208	9									
11	44580	X	6886	-0-	-37694	-0-		6180	3	3	4	Y	639	664	0	2	1	7
								703	9									
12	46066	X	6416	-0-	-39650	-0-		3	1	5787	3	Y	547	533	0	1	1	20
								24	4	602	9							

TOTAL GAS PROD: 338,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,486

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 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	25792	X	23789	-0-	-2003	-0-		1	1	18859	3	Y	4386	4378	0			87
								104	4	4825	9							
02	23486	X	23486	-0-	-0-	-0-		1	1	18160	3	Y	4619	4619	0	1	8	86
								244	4	5081	9							
03	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-		17947	3	173	4	Y	4968	4980	0			74
								5465	9									
04	25848	X	25848	-0-	-0-	-0-		2	1	20184	3	Y	5004	4976	0			102
								158	4	5504	9							
05	25385	X	25385	-0-	-0-	-0-		2	1	19912	3	Y	4821	4754	0	70	8	99
								168	4	5303	9							
06	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-		1	1	19074	3	Y	4777	4813	0	8	8	55
								71	4	5255	9							
07	28746	X	28746	-0-	-0-	-0-		6	1	22244	3	Y	5798	5700	0	47	8	106
								118	4	6378	9							
08	24886	X	24886	-0-	-0-	-0-		2	1	20373	3	Y	4046	4042	0	15	1	95
								60	4	4451	9							
09	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-		20045	3	14	4	Y	2506	2568	0			33
								2757	9									
10	31070	X	31070	-0-	-0-	-0-		25315	3	6	4	Y	5226	5185	0	25	8	49
								5749	9									
11	27810	X	16878	-0-	-10932	-0-		13126	3	21	4	Y	3392	3396	0	4	1	41
								3731	9									
12	29526	X	29526	-0-	-0-	-0-		18	1	22811	3	Y	5975	5787	0	5	1	224
								124	4	6573	9							

TOTAL GAS PROD: 300,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,518

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 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	36580	X	33921	-0-	-2659	-0-	2	1	29109	3	Y	4232	4231	0			82
							155	4	4655	9							
02	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	1	1	25661	3	Y	2697	2730	0	1	8	48
							267	4	2967	9							
03	40602	X	40602	-0-	-0-	-0-	36578	3	276	4	Y	3407	3407	0			48
							3748	9									
04	36575	X	36575	-0-	-0-	-0-	3	1	32207	3	Y	3800	3772	0			76
							185	4	4180	9							
05	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	2	1	30424	3	Y	3957	3891	0	62	8	80
							185	4	4353	9							
06	39300	X	34571	-0-	-4729	-0-	1	1	29801	3	Y	4262	4283	0	10	8	49
							81	4	4688	9							
07	40610	X	34919	-0-	-5691	-0-	6	1	30071	3	Y	4287	4212	0	47	8	77
							126	4	4716	9							
08	32482	X	32482	-0-	-0-	-0-	2	1	27904	3	Y	4099	4059	0	21	1	96
							67	4	4509	9							
09	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	7239	3	4	4	Y	1052	1134	0			14
							1157	9									
10	35712	X	24702	-0-	-11010	-0-	21538	3	4	4	Y	2873	2824	0	37	8	26
							3160	9									
11	34560	X	3378	-0-	-31182	-0-	2836	3	3	4	Y	490	509	0	1	1	6
							539	9									
12	34906	X	22357	-0-	-12549	-0-	12	1	19057	3	Y	2913	2807	0	4	1	108
							84	4	3204	9							

TOTAL GAS PROD: 335,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,069

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 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	44888	X	43739	-0-	-1149	-0-	2	1	37114	3	Y	5880	5883	0			114
							155	4	6468	9							
02	38550	X	38550	-0-	-0-	-0-	1	1	32402	3	Y	5340	5355	0	2	8	97
							273	4	5874	9							
03	40362	X	37304	-0-	-3058	-0-	31863	3	208	4	Y	4757	4785	0			69
							5233	9									
04	39276	X	39276	-0-	-0-	-0-	3	1	33547	3	Y	5034	5003	0			100
							189	4	5537	9							
05	40362	X	39109	-0-	-1253	-0-	3	1	33567	3	Y	4858	4787	0	73	8	98
							195	4	5344	9							
06	39060	X	38377	-0-	-683	-0-	1	1	33056	3	Y	4758	4792	0	10	8	54
							86	4	5234	9							
07	40362	X	40257	-0-	-105	-0-	6	1	34633	3	Y	4983	4898	0	49	8	90
							137	4	5481	9							
08	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	2	1	14989	3	Y	2408	2429	0	13	1	56
							48	4	2649	9							
09	44041	X	44041	-0-	-0-	-0-	37838	3	17	4	Y	5624	5605	0			75
							6186	9									
10	45050	X	45050	-0-	-0-	-0-	38158	3	7	4	Y	6259	6253	0	23	8	58
							6885	9									
11	38970	X	21076	-0-	-17894	-0-	17694	3	14	4	Y	3062	3077	0	6	1	37
							3368	9									
12	41075	X	39746	-0-	-1329	-0-	24	1	34811	3	Y	4307	4180	0	8	1	156
							173	4	4738	9							

TOTAL GAS PROD: 444,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,270

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	32860	X	31189	-0-	-1671		-0-	25	1	27510	3	Y	3250	3209	0	43	1	151
								79	4	3575	9							
02	20445	X	20445	-0-	-0-		-0-	29	1	18127	3	Y	2046	2077	0	8	1	112
								38	4	2251	9							
03	32860	X	29456	-0-	-3404		-0-	48	1	25981	3	Y	3093	3119	0	6	1	80
								25	4	3402	9							
04	30780	X	26512	-0-	-4268		-0-	48	1	23195	3	Y	2928	2807	0	18	1	183
								48	4	3221	9							
05	32601	X	32601	-0-	-0-		-0-	43	1	28580	3	Y	3588	3659	0	18	1	94
								31	4	3947	9							
06	32411	X	32411	-0-	-0-		-0-	37	1	28951	3	Y	3037	2935	0	13	1	183
								82	4	3341	9							
07	30538	X	30538	-0-	-0-		-0-	161	1	26917	3	Y	3086	3103	0	7	1	159
								65	4	3395	9							
08	30169	X	30169	-0-	-0-		-0-	246	1	26360	3	Y	3238	3242	0	15	1	140
								1	4	3562	9							
09	33795	X	33795	-0-	-0-		-0-	297	1	29544	3	Y	3585	3508	0	17	1	200
								10	4	3944	9							
10	36243	X	36243	-0-	-0-		-0-	453	1	31801	3	Y	3582	3434	0	14	1	334
								49	4	3940	9							
11	32475	X	32475	-0-	-0-		-0-	344	1	28382	3	Y	3406	3415	0	10	1	315
								2	4	3747	9							
12	41192	X	41192	-0-	-0-		-0-	351	1	35644	3	Y	4717	4890	0	20	1	122
								8	4	5189	9							

TOTAL GAS PROD: 377,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,556

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 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	51057	X	50794	-0-	-263		-0-	29	1	47223	3	Y	3137	3040	0	77	1	142
								91	4	3451	9							
02	42417	X	42417	-0-	-0-		-0-	45	1	40217	3	Y	1905	1927	0	18	1	102
								59	4	2096	9							
03	53134	X	48087	-0-	-5047		-0-	53	1	45814	3	Y	1993	2033	0	12	1	50
								28	4	2192	9							
04	51420	X	43829	-0-	-7591		-0-	53	1	41305	3	Y	2197	2079	0	34	1	134
								54	4	2417	9							
05	50809	X	48072	-0-	-2737		-0-	41	1	45322	3	Y	2436	2477	0	31	1	62
								29	4	2680	9							
06	49170	X	31906	-0-	-17264		-0-	24	1	30892	3	Y	851	849	0	15	1	49
								54	4	936	9							
07	52821	X	52821	-0-	-0-		-0-	226	1	51873	3	Y	573	580	0	15	1	27
								92	4	630	9							
08	46287	X	46287	-0-	-0-		-0-	317	1	43166	3	Y	2547	2437	0	28	1	109
								2	4	2802	9							
09	43070	X	43070	-0-	-0-		-0-	319	1	40093	3	Y	2406	2358	0	25	1	132
								11	4	2647	9							
10	52824	X	45906	-0-	-6918		-0-	465	1	42571	3	Y	2564	2443	0	21	1	232
								50	4	2820	9							
11	51120	X	1867	-0-	-49253		-0-	44	1	1709	3	Y	104	326	0	1	1	9
								114	9									
12	52824	X	-0-	-0-	-52824		-0-					Y	-0-	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 455,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,713

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. 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	34727	X	34727	-0-	-0-	-0-	24	1	29227	3	Y	4910	4827	0	48	1	229
							75	4	5401	9							
02	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	36	1	23492	3	Y	3231	3273	0	10	1	177
							48	4	3554	9							
03	30938	X	29982	-0-	-956	-0-	45	1	26276	3	Y	3307	3392	0	7	1	85
							23	4	3638	9							
04	29940	X	25398	-0-	-4542	-0-	43	1	22690	3	Y	2383	2301	0	19	1	148
							44	4	2621	9							
05	30938	X	28629	-0-	-2309	-0-	36	1	25019	3	Y	3225	3273	0	16	1	84
							26	4	3548	9							
06	34214	X	34214	-0-	-0-	-0-	36	1	30842	3	Y	2961	2853	0	14	1	178
							79	4	3257	9							
07	39199	X	39199	-0-	-0-	-0-	176	1	35521	3	Y	3119	3128	0	9	1	160
							71	4	3431	9							
08	33136	X	33136	-0-	-0-	-0-	250	1	30316	3	Y	2335	2377	0	18	1	100
							1	4	2569	9							
09	27896	X	27896	-0-	-0-	-0-	248	1	25279	3	Y	2146	2113	0	14	1	119
							8	4	2361	9							
10	39184	X	30436	-0-	-8748	-0-	380	1	26498	3	Y	3197	3006	0	11	1	299
							41	4	3517	9							
11	37920	X	29142	-0-	-8778	-0-	293	1	25248	3	Y	3272	3259	0	8	1	304
							2	4	3599	9							
12	39184	X	25473	-0-	-13711	-0-	248	1	22149	3	Y	2791	3012	0	11	1	72
							6	4	3070	9							

TOTAL GAS PROD: 365,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,877

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. 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	45849	X	32664	-0-	-13185	-0-	131	1	30858	3	Y	1507	1377	1			355
							17	4	1658	9							
02	39111	X	39111	-0-	-0-	-0-	32	1	36407	3	Y	2364	2257	1			462
							72	4	2600	9							
03	45849	X	41404	-0-	-4445	-0-	37	1	38616	3	Y	2473	2587	1			348
							31	4	2720	9							
04	42960	X	16595	-0-	-26365	-0-	10	1	15762	3	Y	725	955	1			118
							25	4	798	9							
05	43307	X	36278	-0-	-7029	-0-	1	1	34243	3	Y	1826	1752	1			192
							25	4	2009	9							
06	41910	X	12121	-0-	-29789	-0-	1	1	11240	3	Y	790	826	1			156
							11	4	869	9							
07	43307	X	16877	-0-	-26430	-0-	9	1	16113	3	Y	676	808	1			24
							11	4	744	9							
08	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	2	1	21076	3	Y	318	339	1			3
							12	4	350	9							
09	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	3	1	15240	3	Y	501	496	1			8
							10	4	551	9							
10	36270	X	11224	-0-	-25046	-0-	1	1	10614	3	Y	547	538	1			17
							7	4	602	9							
11	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	12	1	20655	3	Y	1009	992	1	1	8	33
							16	4	1110	9							
12	21452	X	19773	-0-	-1679	-0-	47	1	18528	3	Y	1075	1074	1			34
							15	4	1183	9							

TOTAL GAS PROD: 285,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,811

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	31837	X	21944	-0-	-9893	-0-	90	1	21135	3	Y	643	674	1			143
							12	4	707	9							
02	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	21	1	23642	3	Y	820	813	1			150
							43	4	902	9							
03	31837	X	25523	-0-	-6314	-0-	23	1	24611	3	Y	793	841	1			102
							17	4	872	9							
04	30630	X	10455	-0-	-20175	-0-	6	1	10286	3	Y	133	220	1			15
							17	4	146	9							
05	27249	X	24730	-0-	-2519	-0-	23597	3	16	4	Y	1015	925	1			105
							1117	9									
06	26370	X	7609	-0-	-18761	-0-	1	1	7222	3	Y	345	383	1			67
							6	4	380	9							
07	27249	X	1267	-0-	-25982	-0-	1	1	1054	3	Y	176	236	1			7
							18	4	194	9							
08	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	1	1	14239	3	Y	399	401	1			5
							15	4	439	9							
09	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	3	1	17130	3	Y	253	255	1			3
							14	4	278	9							
10	24738	X	8890	-0-	-15848	-0-	1	1	8538	3	Y	314	307	1			10
							6	4	345	9							
11	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	9	1	16455	3	Y	318	319	1			9
							11	4	350	9							
12	18011	X	13384	-0-	-4627	-0-	34	1	13120	3	Y	203	207	1			5
							7	4	223	9							

TOTAL GAS PROD: 187,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,412

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
01	105090	X	99767	-0-	-5323	-0-	1018	1	97235	3	Y	955	1002	1			48
							463	4	1051	9							
02	95372	X	95372	-0-	-0-	-0-	213	1	94742	3	Y	356	377	1			27
							25	4	392	9							
03	100843	X	53490	-0-	-47353	-0-	53266	3	1	4	Y	203	219	1			11
							223	9									
04	97590	X	3698	-0-	-93892	-0-	101	1	3380	3	Y	147	10	1			148
							55	4	162	9							
05	105586	X	87252	-0-	-18334	-0-	1267	1	84865	3	Y	1011	1016	1			143
							8	4	1112	9							
06	102180	X	88734	-0-	-13446	-0-	551	1	86829	3	Y	1144	1243	1			44
							96	4	1258	9							
07	110756	X	110756	-0-	-0-	-0-	1301	1	107412	3	Y	1505	1479	1			70
							387	4	1656	9							
08	102187	X	102187	-0-	-0-	-0-	1080	1	97959	3	Y	1458	1407	1			121
							1544	4	1604	9							
09	92258	X	92258	-0-	-0-	-0-	1327	1	89110	3	Y	1544	1587	1			78
							123	4	1698	9							
10	110763	X	69170	-0-	-41593	-0-	67782	3	592	4	Y	724	705	1			97
							796	9									
11	107190	X	95837	-0-	-11353	-0-	94628	3	39	4	Y	1064	1139	1			22
							1170	9									
12	113465	X	113465	-0-	-0-	-0-	112149	3	88	4	Y	1116	940	1			198
							1228	9									

TOTAL GAS PROD: 1,011,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,227

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 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	53630	X	49393	-0-	-4237	-0-	1000	1	45979	3	Y	1946	2043	1			98
							273	4	2141	9							
02	43955	X	43955	-0-	-0-	-0-	214	1	43098	3	Y	566	622	1			42
							20	4	623	9							
03	60109	X	28932	-0-	-31177	-0-	27497	3	8	4	Y	1297	1270	1			69
							1427	9									
04	58170	X	175	-0-	-57995	-0-	104	1	21	4	Y	45	67	1			47
							50	9									
05	60109	X	34298	-0-	-25811	-0-	877	1	31781	3	Y	1481	1319	1			209
							11	4	1629	9							
06	47790	X	34993	-0-	-12797	-0-	408	1	32976	3	Y	1416	1571	1			54
							51	4	1558	9							
07	48670	X	43174	-0-	-5496	-0-	881	1	39760	3	Y	2138	2093	1			99
							181	4	2352	9							
08	46045	X	46045	-0-	-0-	-0-	771	1	41863	3	Y	2388	2289	1			198
							784	4	2627	9							
09	46786	X	46786	-0-	-0-	-0-	947	1	43152	3	Y	2370	2448	1			120
							80	4	2607	9							
10	43183	X	23183	-0-	-20000	-0-	21821	3	253	4	Y	1008	993	1			135
							1109	9									
11	44550	X	36483	-0-	-8067	-0-	34307	3	27	4	Y	1954	2048	1			41
							2149	9									
12	48360	X	29549	-0-	-18811	-0-	27713	3	37	4	Y	1635	1386	1			290
							1799	9									

TOTAL GAS PROD: 416,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,244

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 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	11284	X	7171	-0-	-4113	-0-	1141	1	5290	3	Y	553	670	1			28
							132	4	608	9							
02	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	225	1	9346	3	Y	694	670	1			52
							7	4	763	9							
03	26071	X	1920	-0-	-24151	-0-	1759	3	161	9	Y	146	190	1			8
04	25230	X	138	-0-	-25092	-0-	116	1	21	4	Y	1	8	1			1
							1	9									
05	26071	X	8121	-0-	-17950	-0-	1013	1	6417	3	Y	626	539	1			88
							2	4	689	9							
06	11070	X	6847	-0-	-4223	-0-	458	1	5564	3	Y	726	786	1			28
							26	4	799	9							
07	11439	X	3327	-0-	-8112	-0-	934	1	1891	3	Y	386	396	1			18
							77	4	425	9							
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	723	1	816	3	Y	128	135	1			11
							284	4	141	9							
09	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	995	1	26	4	Y	117	122	1			6
							129	9									
10	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	11839	3	191	4	Y	625	547	1			84
							688	9									
11	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	35392	3	19	4	Y	1656	1705	1			35
							1822	9									
12	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	18755	3	28	4	Y	792	686	1			141
							871	9									

TOTAL GAS PROD: 110,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,450

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	11563	X	11306	-0-	-257	-0-		43	1	8628	3	Y	2354	2338	0	12	1	71
								46	4	2589	9							
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-		62	1	9788	3	Y	2189	2190	0	4	1	66
								50	4	2408	9							
03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-		87	1	8360	3	Y	2553	2545	0	2	1	72
								47	4	2808	9							
04	10950	X	10220	-0-	-730	-0-		92	1	8018	3	Y	1910	1927	0	6	1	49
								9	4	2101	9							
05	13640	X	7761	-0-	-5879	-0-		54	1	7159	3	Y	468	501	0	4	1	12
								33	4	515	9							
06	13200	X	4844	-0-	-8356	-0-		35	1	4515	3	Y	238	244	0	2	1	4
								32	4	262	9							
07	13640	X	5476	-0-	-8164	-0-		47	1	5244	3	Y	136	132	0	1	1	7
								35	4	150	9							
08	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-		76	1	9462	3	Y	598	586	0	6	1	13
								10	4	658	9							
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-		59	1	7437	3	Y	374	370	0	4	1	13
								28	4	411	9							
10	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-		76	1	9425	3	Y	739	731	0	4	1	17
								14	4	813	9							
11	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-		81	1	9857	3	Y	2759	2628	0	3	1	145
								23	4	3035	9							
12	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-		111	1	13254	3	Y	846	977	0	6	1	8
								54	4	931	9							

TOTAL GAS PROD: 119,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,164

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 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	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-		9960	3	131	4	Y	2105	2147	0	15	1	50
								2316	9									
02	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-		8715	3	140	4	Y	1797	1771	0	19	1	57
								1977	9									
03	12865	X	12641	-0-	-224	-0-		10348	3	13	4	Y	2073	2032	0	23	1	75
								2280	9									
04	12450	X	11890	-0-	-560	-0-		9732	3	4	4	Y	1958	1967	0	6	1	59
								2154	9					1	8			
05	12462	X	11848	-0-	-614	-0-		9706	3	38	4	Y	1913	1911	0	4	1	57
								2104	9									
06	12240	X	9943	-0-	-2297	-0-		8059	3	65	4	Y	1654	1673	0	2	1	36
								1819	9									
07	12648	X	11665	-0-	-983	-0-		9406	3	6	4	Y	2048	2028	0	2	1	54
								2253	9									
08	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-		8841	3	4	4	Y	1070	1083	0	1	1	40
								1177	9									
09	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-		8490	3	37	4	Y	1757	1702	0	2	1	93
								1933	9									
10	11842	X	11021	-0-	-821	-0-		9051	3	14	4	Y	1778	1808	0	5	1	58
								1956	9									
11	11280	X	10051	-0-	-1229	-0-		8137	3	14	4	Y	1727	1715	0	9	1	61
								1900	9									
12	11656	X	9830	-0-	-1826	-0-		7794	3	33	4	Y	1821	1810	0	26	1	46
								2003	9									

TOTAL GAS PROD: 132,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,701

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12930	-0-	-59	-0-	10569	3	95	4	Y	2060	2108	0	17	1	49
							2266	9									
02	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	9120	3	108	4	Y	1837	1806	0	21	1	58
							2021	9					1	8			
03	14725	X	13489	-0-	-1236	-0-	11124	3	11	4	Y	2140	2095	0	26	1	77
							2354	9									
04	13230	X	12526	-0-	-704	-0-	10391	3	3	4	Y	1938	1949	0	7	1	58
							2132	9					1	8			
05	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	11577	3	37	4	Y	2023	2016	0	5	1	60
							2225	9									
06	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	11537	3	72	4	Y	2065	2078	0	3	1	44
							2272	9									
07	13485	X	13026	-0-	-459	-0-	10298	3	5	4	Y	2475	2452	0	2	1	65
							2723	9									
08	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	9755	3	3	4	Y	2015	2004	0	1	1	75
							2217	9									
09	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	9329	3	32	4	Y	1951	1921	0	2	1	103
							2146	9									
10	14353	X	11951	-0-	-2402	-0-	9606	3	12	4	Y	2121	2149	0	6	1	69
							2333	9									
11	13890	X	11318	-0-	-2572	-0-	9194	3	15	4	Y	1917	1908	0	11	1	67
							2109	9									
12	13020	X	11313	-0-	-1707	-0-	9023	3	37	4	Y	2048	2032	0	31	1	52
							2253	9									

TOTAL GAS PROD: 149,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,590

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	27244	-0-	-2702	-0-	117	1	22965	3	Y	3726	3670	0	36	1	112
							63	4	4099	9							
02	26587	X	26587	-0-	-0-	-0-	150	1	23083	3	Y	2982	2994	0	10	1	90
							74	4	3280	9							
03	28210	X	26662	-0-	-1548	-0-	253	1	23916	3	Y	2204	2226	0	6	1	62
							69	4	2424	9							
04	26898	X	26898	-0-	-0-	-0-	271	1	23027	3	Y	3261	3222	0	19	1	82
							13	4	3587	9							
05	29450	X	29429	-0-	-21	-0-	191	1	25525	3	Y	3322	3303	0	16	1	85
							59	4	3654	9							
06	28500	X	26648	-0-	-1852	-0-	179	1	23260	3	Y	2850	2880	0	11	1	44
							74	4	3135	9							
07	29450	X	21340	-0-	-8110	-0-	164	1	18568	3	Y	2284	2205	0	5	1	118
							96	4	2512	9							
08	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	165	1	20831	3	Y	2661	2708	0	12	1	59
							13	4	2927	9							
09	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	171	1	21983	3	Y	2901	2844	0	12	1	104
							44	4	3191	9							
10	29419	X	27007	-0-	-2412	-0-	186	1	23371	3	Y	3118	3138	0	10	1	74
							20	4	3430	9							
11	26640	X	24452	-0-	-2188	-0-	179	1	21165	3	Y	2796	2719	0	6	1	145
							32	4	3076	9							
12	26226	X	25208	-0-	-1018	-0-	180	1	21692	3	Y	2972	3078	0	11	1	28
							67	4	3269	9							

TOTAL GAS PROD: 310,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,077

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	29636	X	26655	-0-	-2981	-0-	123	1	23985	3	Y	2251	2217	0	33	1	67
							71	4	2476	9							
02	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	162	1	24826	3	Y	1994	1992	0	9	1	60
							79	4	2193	9							
03	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	292	1	27531	3	Y	1863	1865	0	6	1	52
							79	4	2049	9							
04	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	345	1	28773	3	Y	1857	1843	0	20	1	46
							16	4	2043	9							
05	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	224	1	29475	3	Y	1735	1721	0	16	1	44
							63	4	1909	9							
06	29434	X	29434	-0-	-0-	-0-	213	1	27327	3	Y	1647	1655	0	11	1	25
							82	4	1812	9							
07	32209	X	23675	-0-	-8534	-0-	202	1	22405	3	Y	878	853	0	5	1	45
							102	4	966	9							
08	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	151	1	18915	3	Y	1635	1634	0	10	1	36
							16	4	1799	9							
09	24158	X	24158	-0-	-0-	-0-	174	1	22066	3	Y	1696	1660	0	12	1	60
							52	4	1866	9							
10	31682	X	22405	-0-	-9277	-0-	163	1	20303	3	Y	1748	1758	0	9	1	41
							16	4	1923	9							
11	29430	X	24516	-0-	-4914	-0-	189	1	22159	3	Y	1946	1880	0	7	1	100
							27	4	2141	9							
12	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	190	1	22732	3	Y	2068	2137	0	12	1	19
							64	4	2275	9							

TOTAL GAS PROD: 317,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,318

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. 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	47492	X	42315	-0-	-5177	-0-	207	1	40054	3	Y	1804	1735	0	62	1	52
							70	4	1984	9							
02	34191	X	34191	-0-	-0-	-0-	216	1	32720	3	Y	1088	1095	0	14	1	31
							58	4	1197	9							
03	45167	X	38026	-0-	-7141	-0-	385	1	36208	3	Y	1254	1242	0	9	1	34
							54	4	1379	9							
04	43620	X	40018	-0-	-3602	-0-	455	1	37760	3	Y	1626	1590	0	30	1	40
							14	4	1789	9							
05	43710	X	39416	-0-	-4294	-0-	286	1	37439	3	Y	1490	1470	0	23	1	37
							52	4	1639	9							
06	40950	X	25188	-0-	-15762	-0-	187	1	23922	3	Y	942	954	0	11	1	14
							43	4	1036	9							
07	41354	X	36216	-0-	-5138	-0-	309	1	34370	3	Y	1297	1236	0	9	1	66
							110	4	1427	9							
08	38176	X	38176	-0-	-0-	-0-	278	1	34839	3	Y	2763	2748	0	20	1	61
							20	4	3039	9							
09	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	270	1	34174	3	Y	1704	1689	0	16	1	60
							58	4	1874	9							
10	39401	X	38278	-0-	-1123	-0-	284	1	35281	3	Y	2443	2432	0	14	1	57
							26	4	2687	9							
11	36930	X	36032	-0-	-898	-0-	295	1	34274	3	Y	1291	1275	0	9	1	64
							43	4	1420	9							
12	38161	X	36098	-0-	-2063	-0-	290	1	34312	3	Y	1279	1317	0	15	1	11
							89	4	1407	9							

TOTAL GAS PROD: 440,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,981

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-		7820	3	132	4	Y	2224	2284	0	11	1	53
								2446	9									
02	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-		6420	3	151	4	Y	1995	1971	0	13	1	63
								2195	9					1	8			
03	9982	X	9497	-0-	-485	-0-		7244	3	19	4	Y	2031	2006	0	15	1	73
								2234	9									
04	9660	X	9260	-0-	-400	-0-		7043	3	13	4	Y	2004	2011	0	4	1	61
								2204	9					1	8			
05	9982	X	8081	-0-	-1901	-0-		6012	3	33	4	Y	1851	1854	0	3	1	55
								2036	9									
06	9660	X	8283	-0-	-1377	-0-		6091	3	74	4	Y	1925	1937	0	2	1	41
								2118	9									
07	9703	X	8970	-0-	-733	-0-		6839	3	6	4	Y	1932	1921	0	1	1	51
								2125	9									
08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-		7425	3	4	4	Y	1974	1950	0	1	1	74
								2171	9									
09	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-		7241	3	36	4	Y	2072	2036	0	1	1	109
								2279	9									
10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-		7170	3	13	4	Y	1901	1944	0	4	1	62
								2091	9									
11	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-		6772	3	17	4	Y	1913	1900	0	8	1	67
								2104	9									
12	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-		6583	3	55	4	Y	1973	1966	0	24	1	50
								2170	9									

TOTAL GAS PROD: 109,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,795

ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10267	-0-	-1482	-0-		8100	3	124	4	Y	1857	1910	0	13	1	44
								2043	9									
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-		5983	3	125	4	Y	1403	1389	0	14	1	44
								1543	9									
03	10261	X	8495	-0-	-1766	-0-		6588	3	11	4	Y	1724	1691	0	15	1	62
								1896	9									
04	9930	X	7790	-0-	-2140	-0-		6295	3	3	4	Y	1356	1372	0	4	1	41
								1492	9					1	8			
05	10261	X	8467	-0-	-1794	-0-		6673	3	35	4	Y	1599	1590	0	3	1	47
								1759	9									
06	9930	X	8208	-0-	-1722	-0-		6237	3	71	4	Y	1727	1736	0	1	1	37
								1900	9									
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-		7024	3	6	4	Y	1906	1892	0	1	1	50
								2097	9									
08	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-		7518	3	4	4	Y	1990	1965	0	1	1	74
								2189	9									
09	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-		6934	3	36	4	Y	1887	1860	0	1	1	100
								2076	9									
10	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-		7150	3	14	4	Y	1864	1899	0	4	1	61
								2050	9									
11	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-		6841	3	17	4	Y	1903	1890	0	7	1	67
								2093	9									
12	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-		7339	3	49	4	Y	2035	2028	0	22	1	52
								2239	9									

TOTAL GAS PROD: 106,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,251

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

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	114231	X	114231	-0-	-0-	-0-	110407	3	287	4	Y	3215	2909	0	313	1	186
							3537	9									
02	104132	X	104132	-0-	-0-	-0-	100379	3	114	4	Y	3308	3144	0	77	1	273
							3639	9									
03	109709	X	95975	-0-	-13734	-0-	94000	3	211	4	Y	1604	1739	0	41	1	97
							1764	9									
04	110550	X	107611	-0-	-2939	-0-	105805	3	399	4	Y	1279	1137	0	153	1	86
							1407	9									
05	115289	X	95214	-0-	-20075	-0-	91152	3	199	4	Y	3512	3181	0	105	1	312
							3863	9									
06	111570	X	950	-0-	-110620	-0-	947	3	3	9	Y	3	314	0	1	1	-0-
07	115289	X	54029	-0-	-61260	-0-	52523	3	155	4	Y	1228	1022	0	25	1	181
							1351	9									
08	100427	X	100427	-0-	-0-	-0-	97711	3	13	4	Y	2457	2390	0	53	1	195
							2703	9									
09	100228	X	100228	-0-	-0-	-0-	97349	3	33	4	Y	2587	2452	0	51	1	279
							2846	9									
10	95201	X	20199	-0-	-75002	-0-	19292	3	8	4	Y	817	982	0	8	1	106
							899	9									
11	97200	X	92264	-0-	-4936	-0-	112	1	88506	3	Y	3285	3042	0	26	1	323
							32	4	3614	9							
12	103571	X	73242	-0-	-30329	-0-	72	1	70395	3	Y	2507	2710	0	35	1	85
							17	4	2758	9							

TOTAL GAS PROD: 958,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,802

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

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	47988	X	28264	-0-	-19724	-0-	25846	3	129	4	Y	2081	1896	0	45	1	140
							2289	9									
02	42474	X	42474	-0-	-0-	-0-	39378	3	53	4	Y	2766	2638	0	24	1	244
							3043	9									
03	53096	X	53096	-0-	-0-	-0-	50233	3	114	4	Y	2499	2556	0	17	1	170
							2749	9									
04	48937	X	48937	-0-	-0-	-0-	46762	3	184	4	Y	1810	1766	0	53	1	161
							1991	9									
05	41598	X	41598	-0-	-0-	-0-	39198	3	98	4	Y	2093	2026	0	35	1	193
							2302	9									
06	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	20296	3	47	9	Y	43	223	0	13	1	-0-
07	41993	X	41993	-0-	-0-	-0-	39732	3	93	4	Y	1971	1651	0	15	1	305
							2168	9									
08	44356	X	44356	-0-	-0-	-0-	41763	3	5	4	Y	2353	2434	0	35	1	189
							2588	9									
09	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-	41196	3	13	4	Y	2277	2184	0	33	1	249
							2505	9									
10	42005	X	32070	-0-	-9935	-0-	30527	3	12	4	Y	1392	1445	0	20	1	176
							1531	9									
11	42930	X	42580	-0-	-350	-0-	51	1	40179	3	Y	2123	2073	0	18	1	208
							15	4	2335	9							
12	49658	X	49658	-0-	-0-	-0-	52	1	47082	3	Y	2283	2388	0	23	1	80
							13	4	2511	9							

TOTAL GAS PROD: 489,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,691

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
01	56389	X	48167	-0-	-8222	-0-	43809	3	133	4	Y	3841	3818	0	64	1	262
							4225	9									
02	43349	X	43349	-0-	-0-	-0-	39324	3	54	4	Y	3610	3531	0	16	1	325
							3971	9									
03	54684	X	47730	-0-	-6954	-0-	43584	3	101	4	Y	3677	3736	0	10	1	256
							4045	9									
04	52920	X	44963	-0-	-7957	-0-	40796	3	163	4	Y	3640	3523	0	31	1	342
							4004	9									
05	49104	X	37273	-0-	-11831	-0-	33843	3	87	4	Y	3039	3073	0	20	1	288
							3343	9									
06	46620	X	18613	-0-	-28007	-0-	18583	3	30	9	Y	27	307	0	8	1	-0-
07	47988	X	46664	-0-	-1324	-0-	44921	3	118	4	Y	1477	1237	0	11	1	229
							1625	9									
08	38838	X	38838	-0-	-0-	-0-	36034	3	4	4	Y	2545	2547	0	20	1	207
							2800	9									
09	38489	X	38489	-0-	-0-	-0-	35778	3	12	4	Y	2454	2369	0	19	1	273
							2699	9									
10	46655	X	45722	-0-	-933	-0-	43179	3	17	4	Y	2296	2247	0	19	1	303
							2526	9									
11	45150	X	35756	-0-	-9394	-0-	42	1	33221	3	Y	2255	2318	0	10	1	230
							12	4	2481	9							
12	46655	X	43188	-0-	-3467	-0-	44	1	40362	3	Y	2520	2643	0	17	1	90
							10	4	2772	9							

TOTAL GAS PROD: 488,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,381

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
01	57071	X	43549	-0-	-13522	-0-	42902	3	126	4	Y	474	463	0	64	1	25
							521	9									
02	37917	X	37917	-0-	-0-	-0-	37272	3	50	4	Y	541	507	0	15	1	44
							595	9									
03	55242	X	41119	-0-	-14123	-0-	40177	3	92	4	Y	773	757	0	9	1	51
							850	9									
04	53460	X	41273	-0-	-12187	-0-	38147	3	152	4	Y	2704	2473	0	29	1	253
							2974	9									
05	50902	X	21233	-0-	-29669	-0-	19746	3	56	4	Y	1301	1419	0	12	1	123
							1431	9									
06	42150	X	19014	-0-	-23136	-0-	18984	3	30	9	Y	27	142	0	8	1	-0-
07	42656	X	19023	-0-	-23633	-0-	18197	3	67	4	Y	690	578	0	5	1	107
							759	9									
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1071	3	2	4	Y	2	108	0	1	1	-0-
							2	9									
09	798	X	798	-0-	-0-	-0-	793	3	4	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	21235	X	16208	-0-	-5027	-0-	15046	3	9	4	Y	1048	901	0	7	1	140
							1153	9									
11	37391	X	37391	-0-	-0-	-0-	49	1	34946	3	Y	2165	2074	0	11	1	220
							14	4	2382	9							
12	41624	X	41624	-0-	-0-	-0-	48	1	39324	3	Y	2036	2166	0	18	1	72
							12	4	2240	9							

TOTAL GAS PROD: 320,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,762

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	59768	X	56994	-0-		-2774		-0-	373	1	54541	3	Y	1781	1936	1			184
									121	4	1959	9							
02	52368	X	52368	-0-		-0-		-0-	434	1	50134	3	Y	1529	1520	1			193
									118	4	1682	9							
03	58776	X	54381	-0-		-4395		-0-	534	1	51995	3	Y	1609	1690	1			112
									82	4	1770	9							
04	55170	X	48903	-0-		-6267		-0-	433	1	46771	3	Y	1530	1529	1			113
									16	4	1683	9							
05	57970	X	52077	-0-		-5893		-0-	479	1	50033	3	Y	1335	1311	1			137
									96	4	1469	9							
06	56100	X	30389	-0-		-25711		-0-	367	1	29293	3	Y	627	680	1			84
									39	4	690	9							
07	57970	X	15635	-0-		-42335		-0-	126	1	14022	3	Y	1221	1154	1			151
									144	4	1343	9							
08	36324	X	36324	-0-		-0-		-0-	337	1	34389	3	Y	1313	1309	1			155
									154	4	1444	9							
09	36328	X	36328	-0-		-0-		-0-	348	1	34710	3	Y	1046	1084	1			117
									119	4	1151	9							
10	52080	X	15240	-0-		-36840		-0-	210	1	14466	3	Y	477	521	1			73
									39	4	525	9							
11	39622	X	39622	-0-		-0-		-0-	425	1	37745	3	Y	1316	1093	1	1	8	295
									4	4	1448	9							
12	37541	X	33303	-0-		-4238		-0-	347	1	31824	3	Y	968	1127	1			136
									67	4	1065	9							

TOTAL GAS PROD: 471,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,752

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. 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	44671	X	40953	-0-		-3718		-0-	266	1	38879	3	Y	1568	1545	1			165
									83	4	1725	9							
02	32771	X	32771	-0-		-0-		-0-	272	1	31416	3	Y	917	970	1			112
									74	4	1009	9							
03	43617	X	38016	-0-		-5601		-0-	378	1	36716	3	Y	789	853	1			48
									54	4	868	9							
04	41190	X	36882	-0-		-4308		-0-	333	1	35756	3	Y	710	714	1			44
									12	4	781	9							
05	41509	X	38506	-0-		-3003		-0-	349	1	36607	3	Y	1341	1244	1			141
									75	4	1475	9							
06	39630	X	38555	-0-		-1075		-0-	443	1	36040	3	Y	1839	1715	1			265
									49	4	2023	9							
07	38099	X	35308	-0-		-2791		-0-	295	1	32547	3	Y	1992	2016	1			241
									275	4	2191	9							
08	34609	X	34609	-0-		-0-		-0-	311	1	32010	3	Y	1941	1947	1			235
									153	4	2135	9							
09	32992	X	32992	-0-		-0-		-0-	305	1	30649	3	Y	1753	1782	1			206
									110	4	1928	9							
10	39835	X	25632	-0-		-14203		-0-	345	1	23987	3	Y	1129	1157	1			178
									58	4	1242	9							
11	38550	X	34700	-0-		-3850		-0-	356	1	32030	3	Y	2101	1780	1	1	8	498
									3	4	2311	9							
12	35309	X	34616	-0-		-693		-0-	350	1	32362	3	Y	1662	1910	1			250
									76	4	1828	9							

TOTAL GAS PROD: 423,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,742

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	17832	-0-		-10192		-0-	1140	1	Y	1126	20	0	1115	1	54
									172	4			1239	9			
02	32775	X	32775	-0-		-0-		-0-	289	1	Y	1532	47	0	1429	1	110
									17	4			1685	9			
03	27466	X	20499	-0-		-6967		-0-	19307	3	Y	1081	23	0	1112	1	56
									1189	9			3	4			
04	26580	X	63	-0-		-26517		-0-	57	1	Y	-0-	54	1			2
05	36301	X	8657	-0-		-27644		-0-	533	1	Y	443	6	0	378	1	61
									2	4			7635	3			
													487	9			
06	35130	X	12992	-0-		-22138		-0-	414	1	Y	842	9	0	862	1	32
									29	4			11623	3			
													926	9			
07	36301	X	19946	-0-		-16355		-0-	975	1	Y	1161	9	0	1131	1	53
									122	4			17572	3			
													1277	9			
08	22292	X	22292	-0-		-0-		-0-	819	1	Y	1235	7	0	1180	1	101
									538	4			19576	3			
													1359	9			
09	20176	X	20176	-0-		-0-		-0-	978	1	Y	1154	13	0	1185	1	57
									44	4			17885	3			
													1269	9			
10	19933	X	9227	-0-		-10706		-0-	8510	3	Y	485	17	0	463	1	62
									534	9			183	4			
11	28975	X	28975	-0-		-0-		-0-	27537	3	Y	1292	60	0	1268	1	26
									1421	9			17	4			
12	22010	X	20220	-0-		-1790		-0-	19163	3	Y	933	46	0	757	1	156
									1026	9			31	4			

TOTAL GAS PROD: 213,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,284

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	43166	-0-		-1195		-0-	1058	1	Y	1933	45	0	1960	1	92
									252	4			39730	3			
													2126	9			
02	39752	X	39752	-0-		-0-		-0-	214	1	Y	1765	36	0	1693	1	128
									13	4			37583	3			
													1942	9			
03	44361	X	22669	-0-		-21692		-0-	21521	3	Y	1043	16	0	1101	1	54
									1147	9			1	4			
04	41760	X	6831	-0-		-34929		-0-	104	1	Y	229	5	0	56	1	222
									88	4			6387	3			
													252	9			
05	51638	X	51638	-0-		-0-		-0-	960	1	Y	1286	35	0	1299	1	174
									5	4			49258	3			
													1415	9			
06	42600	X	35917	-0-		-6683		-0-	409	1	Y	1243	24	0	1347	1	46
									47	4			34094	3			
													1367	9			
07	44020	X	38214	-0-		-5806		-0-	888	1	Y	1169	17	0	1145	1	53
									164	4			35876	3			
													1286	9			
08	38912	X	38912	-0-		-0-		-0-	739	1	Y	1141	13	0	1089	1	92
									700	4			36218	3			
													1255	9			
09	40206	X	40206	-0-		-0-		-0-	889	1	Y	984	25	0	1003	1	48
									61	4			38174	3			
													1082	9			
10	51646	X	36565	-0-		-15081		-0-	35261	3	Y	883	63	0	760	1	108
									971	9			333	4			
11	40741	X	40741	-0-		-0-		-0-	39153	3	Y	1425	77	0	1428	1	28
									1568	9			20	4			
12	46911	X	46911	-0-		-0-		-0-	45055	3	Y	1645	98	0	1303	1	272
									1810	9			46	4			

TOTAL GAS PROD: 441,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,746

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

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	38812	X	37316	-0-		-1496		-0-	1065	1	35836	3	Y	160	35	0	155	1	4
									239	4	176	9							
02	29096	X	29096	-0-		-0-		-0-	214	1	28728	3	Y	130	47	0	82	1	5
									11	4	143	9							
03	40021	X	21053	-0-		-18968		-0-	20983	3	1	4	Y	63	27	0	39	1	2
									69	9									
04	38730	X	8526	-0-		-30204		-0-	104	1	8285	3	Y	26	12	0	9	1	7
									108	4	29	9							
05	46941	X	46941	-0-		-0-		-0-	984	1	45492	3	Y	418	55	0	323	1	47
									5	4	460	9							
06	36120	X	31468	-0-		-4652		-0-	406	1	30611	3	Y	370	37	0	368	1	12
									44	4	407	9							
07	33790	X	33790	-0-		-0-		-0-	885	1	32407	3	Y	312	26	0	285	1	13
									155	4	343	9							
08	36685	X	36685	-0-		-0-		-0-	736	1	34827	3	Y	399	12	0	369	1	31
									683	4	439	9							
09	35423	X	35423	-0-		-0-		-0-	881	1	33915	3	Y	518	22	0	503	1	24
									57	4	570	9							
10	46934	X	30866	-0-		-16068		-0-	30211	3	300	4	Y	323	54	0	258	1	35
									355	9									
11	37529	X	37529	-0-		-0-		-0-	37194	3	19	4	Y	287	74	0	244	1	4
									316	9									
12	41137	X	41137	-0-		-0-		-0-	40768	3	43	4	Y	296	89	0	177	1	34
									326	9									

TOTAL GAS PROD: 389,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,302

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. 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	12794	X	12794	-0-		-0-		-0-	3	1	9812	3	Y	2704	2696	0	13	1	37
									5	4	2974	9							
02	12495	X	12495	-0-		-0-		-0-	1	1	9750	3	Y	2482	2454	0	18	1	46
									14	4	2730	9			1	8			
03	13375	X	13375	-0-		-0-		-0-	10425	3	4	4	Y	2678	2662	0	20	1	42
									2946	9									
04	12239	X	12239	-0-		-0-		-0-	9552	3	5	4	Y	2438	2438	0	5	1	35
									2682	9					2	8			
05	13406	X	13406	-0-		-0-		-0-	2	1	10556	3	Y	2574	2565	0	4	1	40
									17	4	2831	9							
06	12571	X	12571	-0-		-0-		-0-	4	1	9855	3	Y	2438	2453	0	2	1	23
									30	4	2682	9							
07	13443	X	13443	-0-		-0-		-0-	3	1	10649	3	Y	2535	2507	0	2	1	49
									2	4	2789	9							
08	12847	X	12847	-0-		-0-		-0-	5	1	10235	3	Y	2363	2361	0	1	1	50
									8	4	2599	9							
09	12365	X	12365	-0-		-0-		-0-	3	1	9801	3	Y	2327	2293	0	2	1	82
									1	4	2560	9							
10	13454	X	12882	-0-		-572		-0-	4	1	10185	3	Y	2445	2486	0	5	1	36
									3	4	2690	9							
11	13020	X	10980	-0-		-2040		-0-	4	1	8371	3	Y	2356	2338	0	9	1	45
									13	4	2592	9							
12	13454	X	6462	-0-		-6992		-0-	3	1	4716	3	Y	1584	1598	0	13	1	18
									1	4	1742	9							

TOTAL GAS PROD: 145,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,924

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	21215	-0-	-12885	-0-	19734	3	36	4	Y	1314	1370	1			101
							1445	9									
02	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	11913	3	95	4	Y	698	745	1			54
							768	9									
03	30597	X	16169	-0-	-14428	-0-	14388	3	102	4	Y	1526	1481	1			99
							1679	9									
04	20970	X	10438	-0-	-10532	-0-	8658	3	20	4	Y	1600	1560	1			139
							1760	9									
05	21669	X	18110	-0-	-3559	-0-	15808	3	93	4	Y	2008	1966	1			181
							2209	9									
06	20520	X	16740	-0-	-3780	-0-	14875	3	120	4	Y	1586	1573	1			194
							1745	9									
07	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	15903	3	84	4	Y	1830	1856	1			168
							2013	9									
08	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	16411	3	32	4	Y	2030	1972	1			226
							2233	9									
09	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	15263	3	44	4	Y	2106	2157	1			175
							2317	9									
10	18104	X	15575	-0-	-2529	-0-	13309	3	49	4	Y	2015	1975	1			215
							2217	9									
11	18060	X	15017	-0-	-3043	-0-	13262	3	1755	9	Y	1595	1666	1	1	8	143
12	18662	X	14283	-0-	-4379	-0-	12617	3	12	4	Y	1504	1500	1			147
							1654	9									

TOTAL GAS PROD: 194,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,812

TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	2	1	6826	3	Y	1762	1761	0	10	1	24
							3	4	1938	9							
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	1	1	6286	3	Y	703	701	0	13	1	13
							10	4	773	9							
03	10416	X	9102	-0-	-1314	-0-	6766	3	3	4	Y	2121	2087	0	14	1	33
							2333	9									
04	10080	X	7057	-0-	-3023	-0-	5325	3	3	4	Y	1572	1578	0	3	1	23
							1729	9					1	8			
05	10416	X	9087	-0-	-1329	-0-	2	1	7776	3	Y	1177	1179	0	3	1	18
							14	4	1295	9							
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	4	1	7605	3	Y	1321	1325	0	2	1	12
							29	4	1453	9							
07	9114	X	7755	-0-	-1359	-0-	3	1	6099	3	Y	1501	1483	0	1	1	29
							2	4	1651	9							
08	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	4	1	7905	3	Y	1189	1192	0	1	1	25
							7	4	1308	9							
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	3	1	7986	3	Y	1976	1930	0	1	1	70
							1	4	2174	9							
10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	4	1	8518	3	Y	2134	2167	0	5	1	32
							3	4	2347	9							
11	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	4	1	7162	3	Y	1740	1731	0	8	1	33
							14	4	1914	9							
12	10509	X	1348	-0-	-9161	-0-	1	1	977	3	Y	336	362	0	3	1	4
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 98,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,532

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	32271	X	30537	-0-	-1734	-0-	26430	3	36	4	Y	3701	3583	1			291
							4071	9									
02	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	15680	3	107	4	Y	3709	3700	1			300
							4080	9									
03	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	24136	3	126	4	Y	3631	3694	1			237
							3994	9									
04	27360	X	26192	-0-	-1168	-0-	23245	3	32	4	Y	2650	2663	1			224
							2915	9									
05	28272	X	22131	-0-	-6141	-0-	18881	3	71	4	Y	2890	2853	1			261
							3179	9									
06	27360	X	17056	-0-	-10304	-0-	14677	3	71	4	Y	2098	2101	1			258
							2308	9									
07	28241	X	21885	-0-	-6356	-0-	19709	3	65	4	Y	1919	2002	1			175
							2111	9									
08	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	16610	3	22	4	Y	2113	2054	1			234
							2324	9									
09	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	17746	3	32	4	Y	2032	2099	1			167
							2235	9									
10	22134	X	19651	-0-	-2483	-0-	17883	3	37	4	Y	1574	1580	1			161
							1731	9									
11	21180	X	19746	-0-	-1434	-0-	18110	3	1636	9	Y	1487	1518	1	1	8	129
12	21886	X	20519	-0-	-1367	-0-	18748	3	9	4	Y	1602	1580	1			151
							1762	9									

TOTAL GAS PROD: 264,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,406

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 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	10633	X	8292	-0-	-2341	-0-	4	1	7181	3	Y	1001	991	0	9	1	14
							6	4	1101	9							
02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	1	1	6426	3	Y	1157	1138	0	12	1	21
							18	4	1273	9							
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	7362	3	6	4	Y	1552	1535	0	14	1	24
							1707	9									
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	6374	3	5	4	Y	1805	1799	0	3	1	26
							1986	9					1	8			
05	8556	X	8137	-0-	-419	-0-	1	1	6329	3	Y	1631	1630	0	2	1	25
							13	4	1794	9							
06	8790	X	7593	-0-	-1197	-0-	3	1	5846	3	Y	1565	1574	0	1	1	15
							22	4	1722	9							
07	9083	X	8063	-0-	-1020	-0-	2	1	6324	3	Y	1578	1562	0	1	1	30
							1	4	1736	9							
08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	4	1	6791	3	Y	1934	1922	0	1	1	41
							6	4	2127	9							
09	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	2	1	6605	3	Y	1965	1935	0	1	1	70
							1	4	2162	9							
10	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	3	1	6905	3	Y	2334	2365	0	4	1	35
							2	4	2567	9							
11	8640	X	7967	-0-	-673	-0-	4	1	6058	3	Y	1721	1716	0	7	1	33
							12	4	1893	9							
12	9052	X	8473	-0-	-579	-0-	7	1	6313	3	Y	1956	1949	0	18	1	22
							1	4	2152	9							

TOTAL GAS PROD: 100,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,199

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. 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	13788	X	13788	-0-		-0-	-0-	2	1	9297	3	Y	4077	4070	0	12	1	57
								4	4	4485	9							
02	12817	X	12817	-0-		-0-	-0-	1	1	8285	3	Y	4109	4074	0	15	1	76
								11	4	4520	9			1	8			
03	13074	X	13074	-0-		-0-	-0-	9057	3	4	4	Y	3648	3650	0	17	1	57
								4013	9									
04	12650	X	12650	-0-		-0-	-0-	8783	3	4	4	Y	3512	3512	0	5	1	51
								3863	9					1	8			
05	13691	X	13691	-0-		-0-	-0-	2	1	9650	3	Y	3659	3650	0	4	1	56
								14	4	4025	9							
06	13084	X	13084	-0-		-0-	-0-	3	1	9206	3	Y	3499	3520	0	2	1	33
								26	4	3849	9							
07	13372	X	13372	-0-		-0-	-0-	3	1	9464	3	Y	3548	3511	0	2	1	68
								2	4	3903	9							
08	13456	X	13456	-0-		-0-	-0-	5	1	9701	3	Y	3403	3398	0	1	1	72
								7	4	3743	9							
09	13312	X	13312	-0-		-0-	-0-	3	1	9634	3	Y	3340	3292	0	2	1	118
								1	4	3674	9							
10	13969	X	13969	-0-		-0-	-0-	4	1	10165	3	Y	3452	3514	0	5	1	51
								3	4	3797	9							
11	13080	X	11661	-0-		-1419	-0-	4	1	8057	3	Y	3261	3241	0	9	1	62
								13	4	3587	9							
12	13764	X	6961	-0-		-6803	-0-	3	1	4037	3	Y	2655	2675	0	12	1	30
								2921	9									

TOTAL GAS PROD: 151,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,163

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. 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	32674	X	27357	-0-		-5317	-0-	22469	3	344	4	Y	4131	4195	0	36	1	128
								4544	9									
02	25104	X	25104	-0-		-0-	-0-	21089	3	40	4	Y	3614	3538	0	49	1	154
								3975	9					1	8			
03	27465	X	27465	-0-		-0-	-0-	22984	3	5	4	Y	4069	4021	0	43	1	159
								4476	9									
04	25470	X	25162	-0-		-308	-0-	21177	3	2	4	Y	3621	3674	0	11	1	93
								3983	9					2	8			
05	26319	X	25062	-0-		-1257	-0-	21232	3	47	4	Y	3439	3429	0	8	1	95
								3783	9									
06	25470	X	23950	-0-		-1520	-0-	19650	3	10	4	Y	3900	3893	0	5	1	97
								4290	9									
07	26319	X	24967	-0-		-1352	-0-	20479	3	11	4	Y	4070	4067	0	3	1	97
								4477	9									
08	14247	X	14247	-0-		-0-	-0-	11657	3	2	4	Y	2353	2284	0	87	1	79
								2588	9									
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	79	0			-0-
10	25048	X	-0-	-0-		-25048	-0-					Y	-0-					-0-
11	24150	X	-0-	-0-		-24150	-0-					Y	-0-					-0-
12	24955	X	6756	-0-		-18199	-0-	5681	3	27	4	Y	953	899	0	24	1	30
								1048	9									

TOTAL GAS PROD: 200,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,150

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291762 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476

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
01	26660	X	24269	-0-	-2391	-0-	19971	3	303	4	Y	3632	3604	0	30	1	113
							3995	9									
02	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	18095	3	35	4	Y	3133	3071	0	40	1	134
							3446	9					1	8			
03	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	20540	3	5	4	Y	3530	3492	0	34	1	138
							3883	9									
04	23708	X	23708	-0-	-0-	-0-	19903	3	2	4	Y	3457	3495	0	9	1	89
							3803	9					2	8			
05	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	19633	3	48	4	Y	3141	3136	0	7	1	87
							3455	9									
06	22200	X	21116	-0-	-1084	-0-	18662	3	10	4	Y	2222	2250	0	4	1	55
							2444	9									
07	22940	X	20686	-0-	-2254	-0-	18297	3	11	4	Y	2162	2164	0	2	1	51
							2378	9									
08	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	10948	3	2	4	Y	1077	1052	0	40	1	36
							1185	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
10	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					Y	-0-					-0-
11	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					Y	-0-					-0-
12	20677	X	5524	-0-	-15153	-0-	4561	3	24	4	Y	854	809	0	18	1	27
							939	9									

TOTAL GAS PROD: 176,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,208

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291763 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030

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
01	31961	X	27407	-0-	-4554	-0-	24401	3	377	4	Y	2390	2426	0	38	1	74
							2629	9									
02	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	24830	3	51	4	Y	2663	2567	0	56	1	113
							2929	9					1	8			
03	28644	X	27408	-0-	-1236	-0-	24729	3	7	4	Y	2429	2397	0	51	1	94
							2672	9									
04	27720	X	26073	-0-	-1647	-0-	23492	3	3	4	Y	2344	2362	0	13	1	60
							2578	9					3	8			
05	28644	X	25951	-0-	-2693	-0-	23296	3	59	4	Y	2360	2345	0	10	1	65
							2596	9									
06	27720	X	25801	-0-	-1919	-0-	22792	3	11	4	Y	2725	2716	0	6	1	68
							2998	9									
07	28644	X	24057	-0-	-4587	-0-	21106	3	12	4	Y	2672	2673	0	3	1	64
							2939	9									
08	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	15982	3	4	4	Y	1959	1886	0	72	1	65
							2155	9									
09	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	22216	3	2	4	Y	1967	1922	0	4	1	106
							2164	9									
10	26660	X	7575	-0-	-19085	-0-	6865	3	3	4	Y	643	690	0	4	1	55
							707	9									
11	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
12	25203	X	8631	-0-	-16572	-0-	7331	3	34	4	Y	1151	1088	0	27	1	36
							1266	9									

TOTAL GAS PROD: 243,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,303

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. 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	29233	X	28097	-0-		-1136	-0-	22402 5367	3 9	328	4	Y	4879	4912	0	35	1	152
02	24748	X	24748	-0-		-0-	-0-	20052 4661	3 9	35	4	Y	4237	4162 1	0 8	45	1	181
03	27788	X	27788	-0-		-0-	-0-	22621 5162	3 9	5	4	Y	4693	4648	0	43	1	183
04	26036	X	26036	-0-		-0-	-0-	21303 4731	3 9	2	4	Y	4301	4360 2	0 8	11	1	111
05	26637	X	26637	-0-		-0-	-0-	21682 4906	3 9	49	4	Y	4460	4440	0	8	1	123
06	25386	X	25386	-0-		-0-	-0-	20989 4387	3 9	10	4	Y	3988	4007	0	5	1	99
07	25916	X	25000	-0-		-916	-0-	20800 4189	3 9	11	4	Y	3808	3813	0	3	1	91
08	24673	X	24673	-0-		-0-	-0-	20332 4338	3 9	3	4	Y	3944	3760	0	143	1	132
09	23299	X	23299	-0-		-0-	-0-	19118 4180	3 9	1	4	Y	3800	3723	0	4	1	205
10	25420	X	22939	-0-		-2481	-0-	19313 3622	3 9	4	4	Y	3293	3204	0	12	1	282
11	24600	X	17541	-0-		-7059	-0-	14860 2668	3 9	13	4	Y	2425	2382	0	19	1	306
12	24986	X	17250	-0-		-7736	-0-	14007 3186	3 9	57	4	Y	2896	3059	0	52	1	91

TOTAL GAS PROD: 289,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,724

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. 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	26629	X	11946	-0-		-14683	-0-	19 168	1 4	9922 1837	3 9	Y	1670	11	0	1659	1	66
02	7328	X	7328	-0-		-0-	-0-	18 306	1 4	5664 1340	3 9	Y	1218	8	0	1174	1	102
03	17546	X	568	-0-		-16978	-0-	57 24	1 4	82 405	3 9	Y	368	454	1			16
04	11550	X	8722	-0-		-2828	-0-	77 132	1 4	6700 1813	3 9	Y	1648	8	0	1588	1	68
05	11935	X	460	-0-		-11475	-0-	64 3	1 4	59 334	3 9	Y	304	363	1			9
06	11550	X	436	-0-		-11114	-0-	61 4	1 4	93 278	3 9	Y	253	254	1			8
07	9021	X	3763	-0-		-5258	-0-	51 3	1 4	3193 516	3 9	Y	469	2	0	459	1	16
08	6480	X	6480	-0-		-0-	-0-	62 785	1 9	5633	3	Y	714	3	0	691	1	36
09	10507	X	10507	-0-		-0-	-0-	92 1064	1 9	9351	3	Y	967	8	0	956	1	39
10	7512	X	7512	-0-		-0-	-0-	116 50	1 4	6732 614	3 9	Y	558	16	0	523	1	58
11	8653	X	8653	-0-		-0-	-0-	82 10	1 4	7310 1251	3 9	Y	1137	19	0	1110	1	66
12	10850	X	8762	-0-		-2088	-0-	101 2	1 4	7618 1041	3 9	Y	946	21	0	902	1	89

TOTAL GAS PROD: 75,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,252

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75361	X	57152	-0-	-18209	-0-	54	1	51592	3	Y	4569	62	0	4506	1	177
							480	4	5026	9							
02	51832	X	51832	-0-	-0-	-0-	51	1	45962	3	Y	4516	75	0	4243	1	375
							851	4	4968	9							
03	68727	X	66712	-0-	-2015	-0-	210	1	58981	3	Y	6755	74	0	6774	1	282
							90	4	7431	9							
04	66654	X	66654	-0-	-0-	-0-	184	1	60388	3	Y	5365	84	0	5346	1	217
							180	4	5902	9							
05	88897	X	88897	-0-	-0-	-0-	233	1	86124	3	Y	2301	103	0	2351	1	64
							9	4	2531	9							
06	80010	X	80010	-0-	-0-	-0-	256	1	77388	3	Y	2137	92	0	2042	1	67
							15	4	2351	9							
07	74943	X	74943	-0-	-0-	-0-	215	1	72827	3	Y	1718	58	0	1672	1	55
							11	4	1890	9							
08	62140	X	62140	-0-	-0-	-0-	178	1	60648	3	Y	1194	29	0	1162	1	58
							1	4	1313	9							
09	55130	X	55130	-0-	-0-	-0-	166	1	53499	3	Y	1331	48	0	1289	1	52
							1	4	1464	9							
10	88908	X	20986	-0-	-67922	-0-	93	1	19901	3	Y	865	49	0	782	1	86
							40	4	952	9							
11	80010	X	58187	-0-	-21823	-0-	224	1	56178	3	Y	1596	152	0	1446	1	84
							29	4	1756	9							
12	74958	X	50572	-0-	-24386	-0-	236	1	48685	3	Y	1497	145	0	1307	1	129
							4	4	1647	9							

TOTAL GAS PROD: 733,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,844

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58373	X	51809	-0-	-6564	-0-	44	1	47648	3	Y	3390	63	0	3321	1	130
							388	4	3729	9							
02	47064	X	47064	-0-	-0-	-0-	42	1	42605	3	Y	3387	78	0	3160	1	279
							691	4	3726	9							
03	59923	X	54826	-0-	-5097	-0-	187	1	49741	3	Y	4380	70	0	4407	1	182
							80	4	4818	9							
04	57990	X	53230	-0-	-4760	-0-	149	1	48482	3	Y	4047	75	0	3991	1	163
							147	4	4452	9							
05	61634	X	61634	-0-	-0-	-0-	142	1	52981	3	Y	7732	71	0	7596	1	228
							6	4	8505	9							
06	58703	X	58703	-0-	-0-	-0-	160	1	50601	3	Y	7211	67	0	7134	1	238
							10	4	7932	9							
07	56360	X	56360	-0-	-0-	-0-	128	1	48236	3	Y	7264	43	0	7218	1	241
							6	4	7990	9							
08	52203	X	52203	-0-	-0-	-0-	125	1	44475	3	Y	6911	24	0	6776	1	352
							1	4	7602	9							
09	47377	X	47377	-0-	-0-	-0-	118	1	40461	3	Y	6180	41	0	6239	1	252
							6798	9									
10	54095	X	46441	-0-	-7654	-0-	231	1	41258	3	Y	4411	115	0	4091	1	457
							100	4	4852	9							
11	52350	X	44181	-0-	-8169	-0-	166	1	37633	3	Y	5783	116	0	5791	1	333
							21	4	6361	9							
12	54095	X	44778	-0-	-9317	-0-	193	1	37874	3	Y	6097	128	0	5726	1	576
							4	4	6707	9							

TOTAL GAS PROD: 618,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,793

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 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	107515	X	107515	-0-	-0-	-0-	86	1	102318	3	Y	3965	126	0	3761	1	147
							749	4	4362	9							
02	95043	X	95043	-0-	-0-	-0-	74	1	92118	3	Y	1476	155	0	1360	1	108
							1227	4	1624	9							
03	109492	X	101866	-0-	-7626	-0-	269	1	100249	3	Y	1121	129	0	1059	1	41
							115	4	1233	9							
04	105960	X	70031	-0-	-35929	-0-	177	1	67775	3	Y	1730	97	0	1609	1	65
							176	4	1903	9							
05	107508	X	97534	-0-	-9974	-0-	232	1	96172	3	Y	1019	118	0	941	1	25
							9	4	1121	9							
06	104040	X	51651	-0-	-52389	-0-	148	1	50908	3	Y	533	62	0	481	1	15
							9	4	586	9							
07	105214	X	91108	-0-	-14106	-0-	241	1	89765	3	Y	991	73	0	903	1	30
							12	4	1090	9							
08	91928	X	91928	-0-	-0-	-0-	264	1	90725	3	Y	852	40	0	803	1	39
							2	4	937	9							
09	84808	X	84808	-0-	-0-	-0-	271	1	83576	3	Y	873	69	0	812	1	31
							1	4	960	9							
10	97526	X	32243	-0-	-65283	-0-	138	1	31673	3	Y	338	72	0	270	1	27
							60	4	372	9							
11	88950	X	83018	-0-	-5932	-0-	266	1	81706	3	Y	919	205	0	700	1	41
							35	4	1011	9							
12	91915	X	61503	-0-	-30412	-0-	213	1	60462	3	Y	749	168	0	568	1	54
							4	4	824	9							

TOTAL GAS PROD: 968,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,566

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 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	96472	X	85623	-0-	-10849	-0-	160	1	80521	3	Y	4464	4442	1			109
							32	4	4910	9							
02	84232	X	84232	-0-	-0-	-0-	166	1	79352	3	Y	4232	4239	1			102
							59	4	4655	9							
03	94798	X	45556	-0-	-49242	-0-	106	1	43149	3	Y	2087	2132	1			57
							5	4	2296	9							
04	83340	X	14070	-0-	-69270	-0-	37	1	13076	3	Y	760	102	1			715
							121	4	836	9							
05	93248	X	89043	-0-	-4205	-0-	259	1	84319	3	Y	4002	4554	1			163
							63	4	4402	9							
06	90240	X	42546	-0-	-47694	-0-	110	1	40212	3	Y	2010	2096	1			77
							13	4	2211	9							
07	93248	X	36475	-0-	-56773	-0-	98	1	34820	3	Y	1395	1433	1			39
							22	4	1535	9							
08	36530	X	36530	-0-	-0-	-0-	127	1	34634	3	Y	1551	1523	1			67
							63	4	1706	9							
09	39851	X	39851	-0-	-0-	-0-	92	1	38083	3	Y	1501	1541	1			27
							25	4	1651	9							
10	89032	X	12615	-0-	-76417	-0-	39	1	11852	3	Y	582	595	1			14
							84	4	640	9							
11	50437	X	50437	-0-	-0-	-0-	117	1	47922	3	Y	2123	2065	1			72
							63	4	2335	9							
12	66382	X	66382	-0-	-0-	-0-	164	1	63192	3	Y	2705	2682	1			95
							50	4	2976	9							

TOTAL GAS PROD: 603,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,412

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69426	X	69426	-0-		-0-	-0-	154	1	63591	3	Y	5137	5100	1			130
								30	4	5651	9							
02	56049	X	56049	-0-		-0-	-0-	141	1	51406	3	Y	4047	4076	1			101
								50	4	4452	9							
03	63643	X	32003	-0-		-31640	-0-	96	1	29271	3	Y	2392	2423	1			70
								5	4	2631	9							
04	62190	X	-0-	-0-		-62190	-0-					Y	-0-	34	1			36
05	64263	X	43773	-0-		-20490	-0-	160	1	38839	3	Y	4273	4126	1			183
								74	4	4700	9							
06	62190	X	44942	-0-		-17248	-0-	155	1	40918	3	Y	3500	3546	1			137
								19	4	3850	9							
07	62062	X	50658	-0-		-11404	-0-	146	1	46501	3	Y	3615	3647	1			105
								34	4	3977	9							
08	45472	X	45472	-0-		-0-	-0-	144	1	41384	3	Y	3520	3467	1			158
								72	4	3872	9							
09	50447	X	50447	-0-		-0-	-0-	152	1	46397	3	Y	3505	3598	1			65
								42	4	3856	9							
10	50654	X	26852	-0-		-23802	-0-	113	1	24387	3	Y	2035	2050	1			50
								113	4	2239	9							
11	57560	X	57560	-0-		-0-	-0-	186	1	53164	3	Y	3735	3653	1			132
								101	4	4109	9							
12	59250	X	59250	-0-		-0-	-0-	204	1	54872	3	Y	3737	3730	1			139
								63	4	4111	9							

TOTAL GAS PROD: 536,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,496

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74803	X	68578	-0-		-6225	-0-	162	1	62068	3	Y	5742	5717	1			145
								32	4	6316	9							
02	66108	X	66108	-0-		-0-	-0-	168	1	59744	3	Y	5578	5581	1			142
								60	4	6136	9							
03	70494	X	31658	-0-		-38836	-0-	102	1	28909	3	Y	2402	2473	1			71
								5	4	2642	9							
04	68220	X	-0-	-0-		-68220	-0-					Y	-0-	35	1			36
05	70494	X	56504	-0-		-13990	-0-	173	1	51725	3	Y	4135	3995	1			176
								57	4	4549	9							
06	68220	X	65928	-0-		-2292	-0-	212	1	60569	3	Y	4655	4648	1			183
								26	4	5121	9							
07	71994	X	71994	-0-		-0-	-0-	199	1	66790	3	Y	4508	4560	1			131
								46	4	4959	9							
08	61755	X	61755	-0-		-0-	-0-	184	1	56485	3	Y	4540	4469	1			202
								92	4	4994	9							
09	63797	X	63797	-0-		-0-	-0-	188	1	58907	3	Y	4228	4353	1			77
								51	4	4651	9							
10	71982	X	51571	-0-		-20411	-0-	162	1	48012	3	Y	2963	2969	1			71
								138	4	3259	9							
11	73603	X	73603	-0-		-0-	-0-	197	1	69326	3	Y	3612	3560	1			123
								107	4	3973	9							
12	71982	X	70815	-0-		-1167	-0-	225	1	66412	3	Y	3735	3723	1			135
								69	4	4109	9							

TOTAL GAS PROD: 682,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,098

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 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	73842	X	69355	-0-	-4487	-0-	142	1	63098	3	Y	5534	5513	1			140
							28	4	6087	9							
02	62290	X	62290	-0-	-0-	-0-	137	1	56991	3	Y	4648	4672	1			116
							49	4	5113	9							
03	68758	X	36090	-0-	-32668	-0-	95	1	33263	3	Y	2479	2523	1			72
							5	4	2727	9							
04	66540	X	-0-	-0-	-66540	-0-					Y	-0-	35	1			37
05	78800	X	78800	-0-	-0-	-0-	229	1	73330	3	Y	4704	4545	1			196
							67	4	5174	9							
06	66540	X	61222	-0-	-5318	-0-	155	1	56440	3	Y	4189	4222	1			163
							19	4	4608	9							
07	68758	X	67354	-0-	-1404	-0-	144	1	62435	3	Y	4311	4350	1			124
							33	4	4742	9							
08	58025	X	58025	-0-	-0-	-0-	136	1	53590	3	Y	3846	3799	1			171
							68	4	4231	9							
09	66103	X	66103	-0-	-0-	-0-	148	1	61383	3	Y	4120	4215	1			76
							40	4	4532	9							
10	78802	X	43275	-0-	-35527	-0-	129	1	40135	3	Y	2613	2625	1			64
							137	4	2874	9							
11	68681	X	68681	-0-	-0-	-0-	154	1	63961	3	Y	4075	3996	1			143
							83	4	4483	9							
12	68293	X	67977	-0-	-316	-0-	165	1	63914	3	Y	3497	3513	1			127
							51	4	3847	9							

TOTAL GAS PROD: 679,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,016

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 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	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	2	1	10427	3	Y	2699	2687	0	14	1	37
							4	4	2969	9							
02	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	1	1	8842	3	Y	2169	2148	0	17	1	40
							11	4	2386	9			1	8			
03	14167	X	12679	-0-	-1488	-0-	10175	3	4	4	Y	2273	2257	0	20	1	36
							2500	9									
04	13710	X	11383	-0-	-2327	-0-	9131	3	4	4	Y	2044	2043	0	5	1	30
							2248	9					2	8			
05	14167	X	12638	-0-	-1529	-0-	2	1	10188	3	Y	2213	2205	0	4	1	34
							14	4	2434	9							
06	12960	X	11728	-0-	-1232	-0-	3	1	9349	3	Y	2137	2148	0	3	1	20
							25	4	2351	9							
07	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	3	1	10142	3	Y	2487	2457	0	2	1	48
							2	4	2736	9							
08	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	4	1	9592	3	Y	2237	2237	0	1	1	47
							6	4	2461	9							
09	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	2	1	9949	3	Y	2200	2167	0	2	1	78
							1	4	2420	9							
10	12896	X	12191	-0-	-705	-0-	3	1	10107	3	Y	1889	1933	0	6	1	28
							3	4	2078	9							
11	12480	X	11443	-0-	-1037	-0-	4	1	9510	3	Y	1740	1723	0	12	1	33
							15	4	1914	9							
12	12896	X	5355	-0-	-7541	-0-	4	1	3902	3	Y	1316	1324	0	10	1	15
							1	4	1448	9							

TOTAL GAS PROD: 139,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,404

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957

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
01	12989	X	11693	-0-	-1296	-0-	3	1	9952	3	Y	1575	1567	0	14	1	22
							5	4	1733	9							
02	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	1	1	9041	3	Y	1693	1665	0	18	1	31
							13	4	1862	9			1	8			
03	12865	X	11764	-0-	-1101	-0-	9789	3	4	4	Y	1792	1775	0	20	1	28
							1971	9									
04	12450	X	10525	-0-	-1925	-0-	9165	3	5	4	Y	1232	1235	0	5	1	18
							1355	9					2	8			
05	12865	X	11607	-0-	-1258	-0-	2	1	9859	3	Y	1574	1564	0	4	1	24
							15	4	1731	9							
06	11700	X	10119	-0-	-1581	-0-	4	1	8912	3	Y	1068	1080	0	2	1	10
							28	4	1175	9							
07	12090	X	9931	-0-	-2159	-0-	3	1	9353	3	Y	521	519	0	2	1	10
							2	4	573	9							
08	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	4	1	9262	3	Y	1404	1383	0	1	1	30
							7	4	1544	9							
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	3	1	9145	3	Y	1800	1764	0	2	1	64
							1	4	1980	9							
10	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	4	1	10288	3	Y	2059	2086	0	6	1	31
							3	4	2265	9							
11	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	4	1	9470	3	Y	2207	2185	0	11	1	42
							15	4	2428	9							
12	11501	X	9336	-0-	-2165	-0-	6	1	7126	3	Y	2003	2001	0	22	1	22
							1	4	2203	9							

TOTAL GAS PROD: 132,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,928

JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189

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
01	30566	X	27395	-0-	-3171	-0-	40	1	24435	3	Y	2190	2190	1			128
							511	4	2409	9							
02	28846	X	28846	-0-	-0-	-0-	41	1	26646	3	Y	1805	1749	1	60	8	124
							173	4	1986	9							
03	33238	X	33238	-0-	-0-	-0-	47	1	30569	3	Y	2124	2094	1			154
							286	4	2336	9							
04	35732	X	35732	-0-	-0-	-0-	42	1	33045	3	Y	2232	2223	1			163
							190	4	2455	9							
05	36631	X	36631	-0-	-0-	-0-	37	1	33434	3	Y	2855	2772	1	91	8	155
							19	4	3141	9							
06	36339	X	36339	-0-	-0-	-0-	39	1	33029	3	Y	2863	2753	1	27	8	238
							122	4	3149	9							
07	37488	X	37488	-0-	-0-	-0-	33	1	34353	3	Y	2779	2677	1	140	8	200
							45	4	3057	9							
08	39657	X	39657	-0-	-0-	-0-	33	1	36583	3	Y	2719	2735	1	16	8	168
							50	4	2991	9							
09	34318	X	34318	-0-	-0-	-0-	30	1	31527	3	Y	2483	2504	1	22	8	125
							30	4	2731	9							
10	37541	X	31760	-0-	-5781	-0-	142	1	29431	3	Y	1666	1760	1	6	8	25
							354	4	1833	9							
11	38370	X	31416	-0-	-6954	-0-	87	1	28828	3	Y	1688	1705	1	1	8	7
							644	4	1857	9							
12	39649	X	33032	-0-	-6617	-0-	88	1	30533	3	Y	2119	2110	1	4	8	12
							80	4	2331	9							

TOTAL GAS PROD: 405,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,523

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. (I) GAS 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	44053	X	44053	-0-	-0-	-0-	64	1	39080	3	Y	3843	3858	1			225
							682	4	4227	9							
02	41895	X	41895	-0-	-0-	-0-	56	1	36216	3	Y	4918	4662	1	142	8	339
							213	4	5410	9							
03	43379	X	43379	-0-	-0-	-0-	60	1	38910	3	Y	3695	3766	1			268
							344	4	4065	9							
04	42630	X	42244	-0-	-386	-0-	49	1	38817	3	Y	2880	2938	1			210
							210	4	3168	9							
05	46376	X	42945	-0-	-3431	-0-	44	1	39699	3	Y	2892	2854	1	91	8	157
							21	4	3181	9							
06	44880	X	40046	-0-	-4834	-0-	44	1	37028	3	Y	2582	2499	1	25	8	215
							134	4	2840	9							
07	46376	X	40041	-0-	-6335	-0-	35	1	36992	3	Y	2701	2587	1	134	8	195
							43	4	2971	9							
08	40676	X	40676	-0-	-0-	-0-	34	1	37835	3	Y	2508	2534	1	14	8	155
							48	4	2759	9							
09	36566	X	36566	-0-	-0-	-0-	32	1	33970	3	Y	2304	2323	1	20	8	116
							30	4	2534	9							
10	42935	X	32167	-0-	-10768	-0-	143	1	29707	3	Y	1750	1834	1	6	8	26
							392	4	1925	9							
11	40050	X	33137	-0-	-6913	-0-	91	1	30204	3	Y	2039	2056	1	1	8	8
							599	4	2243	9							
12	40672	X	35524	-0-	-5148	-0-	95	1	33146	3	Y	2031	2024	1	3	8	12
							49	4	2234	9							

TOTAL GAS PROD: 472,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,143

JAWS STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292368 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50359	X	50359	-0-	-0-	-0-	73	1	44755	3	Y	4368	4371	1			256
							726	4	4805	9							
02	44814	X	44814	-0-	-0-	-0-	63	1	40534	3	Y	3627	3513	1	121	8	249
							227	4	3990	9							
03	47812	X	47812	-0-	-0-	-0-	66	1	42738	3	Y	4223	4166	1			306
							363	4	4645	9							
04	48720	X	46044	-0-	-2676	-0-	53	1	42307	3	Y	3148	3225	1			229
							221	4	3463	9							
05	50344	X	43332	-0-	-7012	-0-	45	1	40220	3	Y	2769	2760	1	88	8	150
							21	4	3046	9							
06	48720	X	45054	-0-	-3666	-0-	49	1	41335	3	Y	3211	3064	1	30	8	267
							138	4	3532	9							
07	49755	X	47263	-0-	-2492	-0-	42	1	43939	3	Y	2943	2850	1	148	8	212
							45	4	3237	9							
08	45904	X	45904	-0-	-0-	-0-	38	1	42921	3	Y	2633	2667	1	15	8	163
							49	4	2896	9							
09	42364	X	42364	-0-	-0-	-0-	38	1	39567	3	Y	2482	2498	1	22	8	125
							29	4	2730	9							
10	47275	X	34639	-0-	-12636	-0-	157	1	32470	3	Y	1509	1606	1	6	8	22
							352	4	1660	9							
11	45750	X	30262	-0-	-15488	-0-	86	1	28242	3	Y	1262	1278	1	1	8	5
							546	4	1388	9							
12	47275	X	32984	-0-	-14291	-0-	90	1	31095	3	Y	1594	1587	1	3	8	9
							46	4	1753	9							

TOTAL GAS PROD: 510,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,769

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292369 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10637 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	17701	-0-	-11811	-0-	28	1	17049	3	Y	181	190	1			11
							425	4	199	9							
02	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	36	1	23076	3	Y	233	220	1	8	8	16
							160	4	256	9							
03	37279	X	37279	-0-	-0-	-0-	56	1	36301	3	Y	554	530	1			40
							313	4	609	9							
04	47727	X	47727	-0-	-0-	-0-	57	1	45393	3	Y	1898	1800	1			138
							189	4	2088	9							
05	54770	X	54770	-0-	-0-	-0-	58	1	52434	3	Y	2053	2015	1	65	8	111
							20	4	2258	9							
06	30775	X	30775	-0-	-0-	-0-	36	1	29999	3	Y	610	664	1	6	8	51
							69	4	671	9							
07	56471	X	56471	-0-	-0-	-0-	53	1	54946	3	Y	1302	1195	1	64	8	94
							40	4	1432	9							
08	60414	X	60414	-0-	-0-	-0-	53	1	58685	3	Y	1476	1470	1	9	8	91
							52	4	1624	9							
09	59138	X	59138	-0-	-0-	-0-	55	1	57522	3	Y	1390	1399	1	12	8	70
							32	4	1529	9							
10	56482	X	54212	-0-	-2270	-0-	255	1	52409	3	Y	1012	1063	1	4	8	15
							435	4	1113	9							
11	56370	X	56090	-0-	-280	-0-	164	1	53731	3	Y	1317	1326	1	1	8	5
							746	4	1449	9							
12	58249	X	57341	-0-	-908	-0-	162	1	55810	3	Y	1190	1186	1	2	8	7
							60	4	1309	9							

TOTAL GAS PROD: 555,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,216

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292376 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61845	X	56955	-0-	-4890	-0-	344	1	50937	3	Y	5066	4966	1			578
							101	4	5573	9							
02	49457	X	49457	-0-	-0-	-0-	372	1	43921	3	Y	4608	4526	1			660
							95	4	5069	9							
03	60822	X	56233	-0-	-4589	-0-	498	1	49848	3	Y	5288	5520	1			428
							70	4	5817	9							
04	58380	X	56806	-0-	-1574	-0-	452	1	50391	3	Y	5407	5383	1			452
							15	4	5948	9							
05	58435	X	55456	-0-	-2979	-0-	461	1	49439	3	Y	4965	4854	1			563
							94	4	5462	9							
06	55110	X	52262	-0-	-2848	-0-	573	1	47519	3	Y	3732	3740	1			555
							65	4	4105	9							
07	58714	X	51719	-0-	-6995	-0-	429	1	47481	3	Y	3175	3341	1			389
							316	4	3493	9							
08	48408	X	48408	-0-	-0-	-0-	416	1	43353	3	Y	4092	3969	1			512
							138	4	4501	9							
09	45666	X	45666	-0-	-0-	-0-	400	1	40598	3	Y	4144	4149	1			507
							110	4	4558	9							
10	55459	X	55201	-0-	-258	-0-	717	1	50569	3	Y	3461	3388	1			580
							108	4	3807	9							
11	52260	X	47032	-0-	-5228	-0-	458	1	41787	3	Y	4349	3853	1	2	8	1074
							3	4	4784	9							
12	51708	X	47028	-0-	-4680	-0-	453	1	42442	3	Y	3688	4166	1			596
							76	4	4057	9							

TOTAL GAS PROD: 622,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,975

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
01	11129	X	10986	-0-	-143	-0-	8839	3	10	4	Y	1943	1994	0	13	1	49
							2137	9									
02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	7782	3	27	4	Y	1525	1520	0	13	1	41
							1678	9									
03	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	9290	3	6	4	Y	1695	1654	0	15	1	67
							1865	9									
04	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	8724	3	18	4	Y	1489	1514	0	4	1	37
							1638	9					1	8			
05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	8959	3	1574	9	Y	1431	1417	0	3	1	48
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	8789	3	1472	9	Y	1338	1359	0	2	1	25
07	10292	X	9458	-0-	-834	-0-	7921	3	1	4	Y	1396	1375	0	1	1	45
							1536	9									
08	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	7892	3	1669	9	Y	1517	1512	0	1	1	49
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	6879	3	1668	9	Y	1516	1491	0	1	1	73
10	10075	X	8578	-0-	-1497	-0-	6861	3	1717	9	Y	1561	1594	0	4	1	36
11	9750	X	7337	-0-	-2413	-0-	5816	3	1521	9	Y	1383	1382	0	6	1	31
12	9548	X	6813	-0-	-2735	-0-	5232	3	1581	9	Y	1437	1421	0	16	1	31

TOTAL GAS PROD: 113,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,231

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
01	58230	X	58230	-0-	-0-	-0-	376	1	55077	3	Y	2425	2431	1			258
							109	4	2668	9							
02	46510	X	46510	-0-	-0-	-0-	377	1	43736	3	Y	2094	2073	1			279
							94	4	2303	9							
03	58404	X	35590	-0-	-22814	-0-	339	1	33260	3	Y	1745	1893	1			131
							71	4	1920	9							
04	56520	X	52254	-0-	-4266	-0-	447	1	48710	3	Y	2801	2711	1			221
							16	4	3081	9							
05	58404	X	53217	-0-	-5187	-0-	472	1	49795	3	Y	2595	2533	1			283
							95	4	2855	9							
06	56340	X	34946	-0-	-21394	-0-	407	1	32945	3	Y	1410	1490	1			203
							43	4	1551	9							
07	63151	X	63151	-0-	-0-	-0-	545	1	59673	3	Y	2327	2254	1			276
							373	4	2560	9							
08	53916	X	53916	-0-	-0-	-0-	499	1	51037	3	Y	2027	2063	1			240
							150	4	2230	9							
09	53122	X	53122	-0-	-0-	-0-	503	1	50303	3	Y	2001	2010	1			231
							115	4	2201	9							
10	63147	X	38393	-0-	-24754	-0-	528	1	36449	3	Y	1225	1269	1			187
							68	4	1348	9							
11	61110	X	50622	-0-	-10488	-0-	538	1	47896	3	Y	1985	1717	1	1	8	454
							4	4	2184	9							
12	63147	X	46737	-0-	-16410	-0-	485	1	44495	3	Y	1538	1771	1			221
							65	4	1692	9							

TOTAL GAS PROD: 586,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

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
01	30411	X	29937	-0-	-474	-0-	129	1	25405	3	Y	3945	3896	0	39	1	118
							63	4	4340	9							
02	31925	X	31925	-0-	-0-	-0-	170	1	26452	3	Y	4754	4717	0	11	1	144
							74	4	5229	9							
03	33363	X	33363	-0-	-0-	-0-	288	1	27374	3	Y	5118	5111	0	6	1	145
							71	4	5630	9							
04	33156	X	33156	-0-	-0-	-0-	322	1	27573	3	Y	4770	4772	0	22	1	121
							14	4	5247	9							
05	33413	X	33413	-0-	-0-	-0-	211	1	28250	3	Y	4452	4441	0	17	1	115
							55	4	4897	9							
06	31787	X	31787	-0-	-0-	-0-	207	1	27056	3	Y	4051	4091	0	12	1	63
							68	4	4456	9							
07	31806	X	28043	-0-	-3763	-0-	207	1	23624	3	Y	3804	3663	0	7	1	197
							28	4	4184	9							
08	33476	X	33476	-0-	-0-	-0-	221	1	28154	3	Y	4614	4690	0	18	1	103
							26	4	5075	9							
09	32441	X	32441	-0-	-0-	-0-	213	1	27522	3	Y	4233	4169	0	15	1	152
							50	4	4656	9							
10	33418	X	32132	-0-	-1286	-0-	221	1	27838	3	Y	3683	3736	0	12	1	87
							22	4	4051	9							
11	32400	X	26439	-0-	-5961	-0-	193	1	22841	3	Y	3066	2987	0	7	1	159
							32	4	3373	9							
12	36896	X	36896	-0-	-0-	-0-	252	1	30567	3	Y	5451	5542	0	16	1	52
							81	4	5996	9							

TOTAL GAS PROD: 383,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,941

STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

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
01	26417	X	26417	-0-	-0-	-0-	114	1	22310	3	Y	3571	3540	0	33	1	107
							65	4	3928	9							
02	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	109	1	16910	3	Y	2457	2483	0	7	1	74
							59	4	2703	9							
03	28799	X	17591	-0-	-11208	-0-	159	1	15045	3	Y	2126	2136	0	4	1	60
							48	4	2339	9							
04	27870	X	15690	-0-	-12180	-0-	157	1	13368	3	Y	1960	1960	0	10	1	50
							9	4	2156	9							
05	28799	X	15243	-0-	-13556	-0-	97	1	12973	3	Y	1944	1936	0	8	1	50
							35	4	2138	9							
06	25560	X	13969	-0-	-11591	-0-	91	1	11910	3	Y	1747	1765	0	5	1	27
							46	4	1922	9							
07	21886	X	11945	-0-	-9941	-0-	86	1	9814	3	Y	1842	1771	0	3	1	95
							19	4	2026	9							
08	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	100	1	12742	3	Y	1868	1914	0	7	1	42
							21	4	2055	9							
09	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	99	1	12649	3	Y	1521	1502	0	7	1	54
							34	4	1673	9							
10	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	114	1	14268	3	Y	1614	1624	0	6	1	38
							16	4	1775	9							
11	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	106	1	12598	3	Y	1615	1565	0	4	1	84
							25	4	1777	9							
12	14663	X	14037	-0-	-626	-0-	100	1	12038	3	Y	1682	1744	0	6	1	16
							49	4	1850	9							

TOTAL GAS PROD: 194,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,947

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 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	44578	X	34826	-0-	-9752	-0-	165	1	32001	3	Y	2368	2310	0	57	1	69
							55	4	2605	9							
02	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	8	1	1261	3	Y	48	115	0	1	1	1
							5	4	53	9							
03	42811	X	131	-0-	-42680	-0-	1	1	117	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	38880	X	1262	-0-	-37618	-0-	11	1	955	3	Y	240	233	0	1	1	6
							32	4	264	9							
05	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	287	1	37804	3	Y	2327	2247	0	27	1	59
							51	4	2560	9							
06	41833	X	41833	-0-	-0-	-0-	302	1	38746	3	Y	2468	2469	0	20	1	38
							70	4	2715	9							
07	36289	X	36289	-0-	-0-	-0-	299	1	33403	3	Y	2319	2227	0	11	1	119
							36	4	2551	9							
08	40266	X	40266	-0-	-0-	-0-	301	1	37523	3	Y	2193	2237	0	27	1	48
							30	4	2412	9							
09	41408	X	41408	-0-	-0-	-0-	301	1	38181	3	Y	2603	2535	0	24	1	92
							63	4	2863	9							
10	43214	X	42058	-0-	-1156	-0-	314	1	38913	3	Y	2548	2561	0	20	1	59
							28	4	2803	9							
11	41820	X	22371	-0-	-19449	-0-	164	1	19458	3	Y	2470	2394	0	7	1	128
							32	4	2717	9							
12	42780	X	4392	-0-	-38388	-0-	606	3	40	4	Y	3405	3500	0			33
							3746	9									

TOTAL GAS PROD: 306,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,001

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 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	30721	X	23853	-0-	-6868	-0-	20324	3	49	4	Y	3164	3135	1			248
							3480	9									
02	25877	X	25877	-0-	-0-	-0-	22360	3	197	4	Y	3018	3029	1			237
							3320	9									
03	31341	X	27514	-0-	-3827	-0-	24026	3	164	4	Y	3022	3067	1			192
							3324	9									
04	27210	X	20510	-0-	-6700	-0-	18197	3	30	4	Y	2075	2095	1			172
							2283	9									
05	28644	X	23308	-0-	-5336	-0-	20567	3	103	4	Y	2398	2357	1			213
							2638	9									
06	27720	X	24981	-0-	-2739	-0-	20956	3	138	4	Y	3534	3312	1			435
							3887	9									
07	28644	X	24084	-0-	-4560	-0-	20921	3	96	4	Y	2788	2968	1			255
							3067	9									
08	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	20011	3	35	4	Y	2256	2259	1			252
							2482	9									
09	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	18969	3	49	4	Y	2300	2360	1			192
							2530	9									
10	25823	X	20336	-0-	-5487	-0-	17643	3	56	4	Y	2397	2332	1			257
							2637	9									
11	24990	X	19694	-0-	-5296	-0-	17162	3	2532	9	Y	2302	2350	1	1	8	208
12	24087	X	20948	-0-	-3139	-0-	18341	3	13	4	Y	2358	2333	1			233
							2594	9									

TOTAL GAS PROD: 275,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,612

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519

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
01	38591	X	38591	-0-		-0-	-0-	35110	3	84	4	Y	3088	3038	1			239
								3397	9									
02	35909	X	35909	-0-		-0-	-0-	32686	3	186	4	Y	2761	2785	1			215
								3037	9									
03	40269	X	40238	-0-		-31	-0-	36462	3	158	4	Y	3289	3294	1			210
								3618	9									
04	42733	X	42733	-0-		-0-	-0-	39135	3	38	4	Y	3236	3177	1			269
								3560	9									
05	39742	X	30532	-0-		-9210	-0-	28450	3	103	4	Y	1799	1910	1			158
								1979	9									
06	38940	X	32228	-0-		-6712	-0-	30156	3	151	4	Y	1746	1695	1			209
								1921	9									
07	44144	X	32451	-0-		-11693	-0-	30184	3	89	4	Y	1980	2010	1			179
								2178	9									
08	29300	X	29300	-0-		-0-	-0-	27120	3	31	4	Y	1954	1920	1			213
								2149	9									
09	28898	X	28898	-0-		-0-	-0-	26686	3	44	4	Y	1971	2024	1			160
								2168	9									
10	33294	X	27534	-0-		-5760	-0-	24788	3	51	4	Y	2450	2354	1			256
								2695	9									
11	32220	X	28766	-0-		-3454	-0-	25763	3	3003	9	Y	2730	2742	1	1	8	243
12	32457	X	30568	-0-		-1889	-0-	27437	3	12	4	Y	2835	2803	1			275
								3119	9									

TOTAL GAS PROD: 397,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,839

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292522 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521

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
01	38409	X	32675	-0-		-5734	-0-	28240	3	42	4	Y	3994	3863	1			310
								4393	9									
02	27092	X	27092	-0-		-0-	-0-	24172	3	167	4	Y	2503	2621	1			192
								2753	9									
03	37882	X	30921	-0-		-6961	-0-	27137	3	141	4	Y	3312	3295	1			209
								3643	9									
04	34200	X	30209	-0-		-3991	-0-	26434	3	33	4	Y	3402	3328	1			283
								3742	9									
05	32674	X	31215	-0-		-1459	-0-	27460	3	82	4	Y	3339	3326	1			296
								3673	9									
06	31620	X	27220	-0-		-4400	-0-	24608	3	102	4	Y	2282	2304	1			274
								2510	9									
07	31217	X	27632	-0-		-3585	-0-	25267	3	73	4	Y	2084	2172	1			186
								2292	9									
08	26661	X	26661	-0-		-0-	-0-	23718	3	26	4	Y	2652	2543	1			295
								2917	9									
09	28682	X	28682	-0-		-0-	-0-	25859	3	40	4	Y	2530	2616	1			209
								2783	9									
10	31481	X	31481	-0-		-0-	-0-	27687	3	51	4	Y	3403	3250	1			362
								3743	9									
11	32816	X	32816	-0-		-0-	-0-	28865	3	3951	9	Y	3592	3630	1	1	8	323
12	33519	X	33519	-0-		-0-	-0-	29425	3	13	4	Y	3710	3668	1			365
								4081	9									

TOTAL GAS PROD: 360,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,803

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. (I) GAS 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	44702	X	33093	-0-	-11609	-0-	31634	3	48	4	Y	1283	1325	1			90
							1411	9									
02	30330	X	30330	-0-	-0-	-0-	28831	3	190	4	Y	1190	1196	1			84
							1309	9									
03	46748	X	31826	-0-	-14922	-0-	29752	3	130	4	Y	1767	1745	1			106
							1944	9									
04	44580	X	28494	-0-	-16086	-0-	26692	3	28	4	Y	1613	1591	1			128
							1774	9									
05	35433	X	27387	-0-	-8046	-0-	25631	3	85	4	Y	1519	1516	1			131
							1671	9									
06	32490	X	17747	-0-	-14743	-0-	16948	3	82	4	Y	652	708	1			75
							717	9									
07	33573	X	26815	-0-	-6758	-0-	25239	3	78	4	Y	1362	1317	1			120
							1498	9									
08	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	28628	3	33	4	Y	1984	1891	1			213
							2182	9									
09	30785	X	30785	-0-	-0-	-0-	28387	3	46	4	Y	2138	2179	1			172
							2352	9									
10	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	25682	3	67	4	Y	1946	1922	1			196
							2141	9									
11	29850	X	29761	-0-	-89	-0-	27524	3	2237	9	Y	2034	2055	1	1	8	174
12	31806	X	28610	-0-	-3196	-0-	26230	3	12	4	Y	2153	2126	1			201
							2368	9									

TOTAL GAS PROD: 343,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,641

POLARIS 7 WELL #: 731H RRCID -> 292656 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	16990	-0-	-1548	-0-	12690	3	11	4	Y	3899	4004	0	21	1	98
							4289	9									
02	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	10403	3	32	4	Y	2635	2642	0	20	1	71
							2899	9									
03	18445	X	14121	-0-	-4324	-0-	11388	3	6	4	Y	2479	2430	0	22	1	98
							2727	9									
04	17700	X	14622	-0-	-3078	-0-	11795	3	22	4	Y	2550	2576	0	6	1	64
							2805	9					2	8			
05	16988	X	15448	-0-	-1540	-0-	12631	3	2817	9	Y	2561	2535	0	5	1	85
06	16440	X	13710	-0-	-2730	-0-	11243	3	2467	9	Y	2243	2282	0	3	1	43
07	15097	X	13824	-0-	-1273	-0-	11245	3	1	4	Y	2344	2309	0	2	1	76
							2578	9									
08	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	11618	3	2991	9	Y	2719	2706	0	1	1	88
09	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	12878	3	3149	9	Y	2863	2810	0	3	1	138
10	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	13147	3	2731	9	Y	2483	2555	0	9	1	57
11	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	12003	3	2716	9	Y	2469	2454	0	17	1	55
12	15624	X	15109	-0-	-515	-0-	12147	3	2962	9	Y	2693	2640	0	50	1	58

TOTAL GAS PROD: 178,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,938

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393

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
01	9207	X	8808	-0-	-399	-0-	6731	3	11	4	Y	1878	1936	0	9	1	47
							2066	9									
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	5118	3	50	4	Y	1248	1252	0	9	1	34
							1373	9									
03	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	6908	3	6	4	Y	2476	2399	0	12	1	99
							2724	9									
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	6343	3	19	4	Y	2239	2278	0	3	1	56
							2463	9					1	8			
05	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	7173	3	2646	9	Y	2405	2378	0	3	1	80
06	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	6854	3	2473	9	Y	2248	2284	0	1	1	43
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	6126	3	1	4	Y	2132	2105	0	1	1	69
							2345	9									
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	6530	3	2058	9	Y	1871	1879	0			61
09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	6098	3	1925	9	Y	1750	1725	0	1	1	85
10	9827	X	7988	-0-	-1839	-0-	6063	3	1925	9	Y	1750	1792	0	3	1	40
11	9330	X	7874	-0-	-1456	-0-	5976	3	1898	9	Y	1725	1719	0	7	1	39
12	8587	X	6921	-0-	-1666	-0-	5184	3	1737	9	Y	1579	1566	0	17	1	35

TOTAL GAS PROD: 100,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,301

MCGREGOR C UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292701 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296

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
01	9982	X	6904	-0-	-3078	-0-	4590	3	127	4	Y	1988	1993	0	32	1	20
							2187	9									
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	7464	3	98	4	Y	2603	2530	0	40	1	53
							2863	9									
03	10633	X	10339	-0-	-294	-0-	6947	3	35	4	Y	3052	3005	0	38	1	62
							3357	9									
04	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	6291	3	38	4	Y	3691	3683	0	24	1	46
							4060	9									
05	10633	X	9436	-0-	-1197	-0-	6303	3	79	4	Y	2776	2760	0	26	1	36
							3054	9									
06	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	7994	3	97	4	Y	2789	2778	0	22	1	25
							3068	9									
07	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	8816	3	41	4	Y	2867	2838	0	29	1	25
							3154	9									
08	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	9285	3	21	4	Y	2721	2671	0	40	1	35
							2993	9									
09	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	8621	3	27	4	Y	2509	2470	0	40	1	34
							2760	9									
10	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	8044	3	8	4	Y	2467	2419	0	51	1	31
							2714	9									
11	10230	X	9530	-0-	-700	-0-	6487	3	30	4	Y	2739	2673	0	56	1	41
							3013	9									
12	10571	X	9251	-0-	-1320	-0-	6512	3	42	4	Y	2452	2424	0	40	1	29
							2697	9									

TOTAL GAS PROD: 123,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,654

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 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	29730	X	29730	-0-		-0-	-0-	257	1	28280	3	Y	986	935	0	63	1	40
								108	4	1085	9							
02	31699	X	31699	-0-		-0-	-0-	199	1	30199	3	Y	1021	990	0	18	1	53
								178	4	1123	9							
03	41188	X	41188	-0-		-0-	-0-	181	1	39750	3	Y	1056	1063	0	14	1	32
								95	4	1162	9							
04	48161	X	48161	-0-		-0-	-0-	239	1	46466	3	Y	1305	1207	0	53	1	77
								20	4	1436	9							
05	53631	X	53631	-0-		-0-	-0-	303	1	51890	3	Y	1307	1287	0	47	1	50
								1438	9									
06	39390	X	29480	-0-		-9910	-0-	175	1	28486	3	Y	742	751	0	15	1	26
								3	4	816	9							
07	48426	X	48426	-0-		-0-	-0-	241	1	46869	3	Y	1168	1111	0	14	1	69
								31	4	1285	9							
08	58552	X	58552	-0-		-0-	-0-	249	1	56837	3	Y	1333	1304	0	38	1	60
								1466	9									
09	58036	X	58036	-0-		-0-	-0-	168	1	56401	3	Y	1304	1240	0	36	1	88
								33	4	1434	9							
10	53630	X	17446	-0-		-36184	-0-	74	1	16800	3	Y	510	530	0	9	1	59
								11	4	561	9							
11	53240	X	53240	-0-		-0-	-0-	130	1	51461	3	Y	1484	1419	0	19	1	105
								17	4	1632	9							
12	54529	X	41254	-0-		-13275	-0-	125	1	39819	3	Y	1175	1237	0	24	1	19
								17	4	1293	9							

TOTAL GAS PROD: 510,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,391

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 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	33540	X	33540	-0-		-0-	-0-	266	1	32008	3	Y	1049	1000	0	55	1	43
								112	4	1154	9							
02	43292	X	43292	-0-		-0-	-0-	224	1	41890	3	Y	894	871	0	20	1	46
								195	4	983	9							
03	52355	X	52355	-0-		-0-	-0-	222	1	50761	3	Y	1096	1095	0	14	1	33
								166	4	1206	9							
04	61986	X	61986	-0-		-0-	-0-	301	1	60423	3	Y	1124	1039	0	53	1	65
								26	4	1236	9							
05	66677	X	66677	-0-		-0-	-0-	370	1	65033	3	Y	1158	1135	0	45	1	43
								1274	9									
06	48270	X	38055	-0-		-10215	-0-	185	1	37198	3	Y	607	615	0	15	1	20
								4	4	668	9							
07	67516	X	67516	-0-		-0-	-0-	318	1	65977	3	Y	1073	1015	0	16	1	62
								41	4	1180	9							
08	68212	X	68212	-0-		-0-	-0-	288	1	66806	3	Y	1015	996	0	36	1	45
								1	4	1117	9							
09	77844	X	77844	-0-		-0-	-0-	227	1	76244	3	Y	1208	1134	0	39	1	80
								44	4	1329	9							
10	67518	X	9990	-0-		-57528	-0-	36	1	9740	3	Y	190	245	0	4	1	21
								5	4	209	9							
11	66000	X	57280	-0-		-8720	-0-	150	1	56061	3	Y	954	895	0	16	1	64
								20	4	1049	9							
12	80445	X	36350	-0-		-44095	-0-	113	1	35636	3	Y	532	570	0	18	1	8
								16	4	585	9							

TOTAL GAS PROD: 613,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,900

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	56854	X	51493	-0-	-5361	-0-	280	1	50050	3	Y	950	893	0	79	1	37
							118	4	1045	9							
02	54991	X	54991	-0-	-0-	-0-	251	1	53345	3	Y	1047	1007	0	23	1	54
							243	4	1152	9							
03	76322	X	59175	-0-	-17147	-0-	255	1	57575	3	Y	1084	1091	0	14	1	33
							153	4	1192	9							
04	73860	X	18714	-0-	-55146	-0-	128	1	17890	3	Y	623	603	0	14	1	39
							11	4	685	9							
05	76322	X	12195	-0-	-64127	-0-	144	1	11543	3	Y	462	475	0	7	1	19
							508	9									
06	58920	X	5353	-0-	-53567	-0-	131	1	4883	3	Y	305	311	0	2	1	11
							3	4	336	9							
07	60884	X	3014	-0-	-57870	-0-	108	1	2673	3	Y	199	197	0	1	1	12
							14	4	219	9							
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	92	1	3075	3	Y	98	103	0	2	1	5
							108	9									
09	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	90	1	20289	3	Y	439	403	0	11	1	30
							18	4	483	9							
10	53992	X	53992	-0-	-0-	-0-	206	1	52418	3	Y	1196	1068	0	22	1	136
							52	4	1316	9							
11	59923	X	59923	-0-	-0-	-0-	167	1	58656	3	Y	980	1034	0	17	1	65
							22	4	1078	9							
12	73963	X	73963	-0-	-0-	-0-	239	1	72448	3	Y	1130	1142	0	36	1	17
							33	4	1243	9							

TOTAL GAS PROD: 416,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,513

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 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	69223	X	52179	-0-	-17044	-0-	281	1	50723	3	Y	961	880	0	105	1	35
							118	4	1057	9							
02	46848	X	46848	-0-	-0-	-0-	237	1	45619	3	Y	692	668	0	26	1	33
							231	4	761	9							
03	74183	X	52516	-0-	-21667	-0-	228	1	51099	3	Y	954	942	0	17	1	28
							140	4	1049	9							
04	71790	X	69842	-0-	-1948	-0-	337	1	68022	3	Y	1322	1203	0	72	1	75
							29	4	1454	9							
05	73971	X	73971	-0-	-0-	-0-	405	1	71637	3	Y	1754	1702	0	60	1	67
							1929	9									
06	50820	X	41150	-0-	-9670	-0-	197	1	39758	3	Y	1083	1093	0	19	1	38
							4	4	1191	9							
07	72168	X	61063	-0-	-11105	-0-	290	1	59078	3	Y	1506	1439	0	16	1	89
							38	4	1657	9							
08	65205	X	65205	-0-	-0-	-0-	273	1	62978	3	Y	1775	1744	0	38	1	82
							1	4	1953	9							
09	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	36	1	8644	3	Y	993	999	0	5	1	71
							7	4	1092	9							
10	73966	X	24295	-0-	-49671	-0-	110	1	23113	3	Y	960	905	0	11	1	115
							16	4	1056	9							
11	63090	X	31166	-0-	-31924	-0-	107	1	30026	3	Y	926	964	0	10	1	67
							14	4	1019	9							
12	65193	X	31588	-0-	-33605	-0-	130	1	30394	3	Y	951	986	0	16	1	16
							18	4	1046	9							

TOTAL GAS PROD: 559,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,877

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 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	14632	X	12906	-0-	-1726	-0-	53	1	9340	3	Y	3192	3183	0	13	1	15
							2	4	3511	9							
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	44	1	7848	3	Y	2888	2869	0	16	1	18
							10	4	3177	9							
03	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	66	1	9643	3	Y	3115	3090	0	20	1	23
							21	4	3427	9							
04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	34	1	9768	3	Y	1724	1732	0	6	1	8
							19	4	1896	9			1	8			
05	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	26	1	9534	3	Y	2194	2187	0	3	1	12
							10	4	2413	9							
06	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	33	1	8950	3	Y	2058	2060	0	2	1	8
							2	4	2264	9							
07	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	32	1	8783	3	Y	2243	2237	0	1	1	13
							1	4	2467	9							
08	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	32	1	8723	3	Y	1993	1992	0	1	1	13
							19	4	2192	9							
09	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	29	1	8009	3	Y	1858	1852	0	1	1	18
							7	4	2044	9							
10	11780	X	11498	-0-	-282	-0-	34	1	9508	3	Y	1777	1779	0	5	1	11
							1	4	1955	9							
11	11250	X	10759	-0-	-491	-0-	41	1	8631	3	Y	1895	1883	0	10	1	13
							2	4	2085	9							
12	11284	X	5690	-0-	-5594	-0-	32	1	4589	3	Y	969	963	0	15	1	4
							3	4	1066	9							

TOTAL GAS PROD: 132,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,906

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 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	10881	X	9611	-0-	-1270	-0-	56	1	7066	3	Y	2261	2258	0	9	1	11
							2	4	2487	9							
02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	46	1	6111	3	Y	1603	1593	0	11	1	10
							11	4	1763	9							
03	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	74	1	8662	3	Y	2462	2437	0	17	1	18
							23	4	2708	9							
04	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	37	1	8135	3	Y	2299	2302	0	4	1	10
							21	4	2529	9			1	8			
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	31	1	8066	3	Y	2318	2312	0	3	1	13
							12	4	2550	9							
06	11100	X	9929	-0-	-1171	-0-	40	1	7542	3	Y	2132	2135	0	2	1	8
							2	4	2345	9							
07	11470	X	9890	-0-	-1580	-0-	40	1	7496	3	Y	2139	2133	0	1	1	13
							1	4	2353	9							
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	41	1	7173	3	Y	1920	1920	0	1	1	12
							25	4	2112	9							
09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	37	1	7164	3	Y	1872	1865	0	1	1	18
							10	4	2059	9							
10	10664	X	9954	-0-	-710	-0-	37	1	7647	3	Y	2063	2065	0	4	1	12
							1	4	2269	9							
11	9930	X	7686	-0-	-2244	-0-	44	1	5834	3	Y	1642	1636	0	7	1	11
							2	4	1806	9							
12	9889	X	7849	-0-	-2040	-0-	49	1	5985	3	Y	1645	1629	0	20	1	7
							5	4	1810	9							

TOTAL GAS PROD: 114,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,356

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	13020	X	11842	-0-	-1178	-0-	54	1	8963	3	Y	2566	2558	0	13	1	12
							2	4	2823	9							
02	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	46	1	7949	3	Y	2124	2107	0	16	1	13
							59	4	2336	9							
03	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	81	1	12134	3	Y	2749	2716	0	26	1	20
							25	4	3024	9							
04	13200	X	12416	-0-	-784	-0-	39	1	9683	3	Y	2429	2431	0	6	1	11
							22	4	2672	9			1	8			
05	13640	X	11301	-0-	-2339	-0-	28	1	8718	3	Y	2313	2307	0	4	1	13
							11	4	2544	9							
06	13230	X	9664	-0-	-3566	-0-	34	1	7436	3	Y	1993	1996	0	2	1	8
							2	4	2192	9							
07	13671	X	9618	-0-	-4053	-0-	33	1	7431	3	Y	1957	1952	0	1	1	12
							1	4	2153	9							
08	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	32	1	7994	3	Y	1741	1741	0	1	1	11
							19	4	1915	9							
09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	27	1	7491	3	Y	1573	1568	0	1	1	15
							7	4	1730	9							
10	11315	X	11044	-0-	-271	-0-	29	1	8991	3	Y	1839	1838	0	5	1	11
							1	4	2023	9							
11	9660	X	8785	-0-	-875	-0-	34	1	7175	3	Y	1432	1425	0	8	1	10
							1	4	1575	9							
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	53	1	9632	3	Y	1665	1637	0	31	1	7
							5	4	1832	9							

TOTAL GAS PROD: 131,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,381

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. (I) GAS 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	22227	X	20267	-0-	-1960	-0-	125	1	15399	3	Y	4308	4282	0	21	1	20
							4	4	4739	9							
02	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	110	1	14324	3	Y	3227	3199	0	28	1	20
							54	4	3550	9							
03	22227	X	12781	-0-	-9446	-0-	120	1	9366	3	Y	2962	2942	0	19	1	21
							37	4	3258	9							
04	19620	X	8661	-0-	-10959	-0-	57	1	5682	3	Y	2627	2631	0	3	1	12
							32	4	2890	9			2	8			
05	20274	X	8726	-0-	-11548	-0-	37	1	5902	3	Y	2509	2505	0	2	1	14
							27	4	2760	9							
06	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	48	1	15730	3	Y	4344	4337	0	4	1	17
							3	4	4778	9							
07	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	48	1	15582	3	Y	3942	3934	0	2	1	23
							2	4	4336	9							
08	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	53	1	17886	3	Y	3587	3586	0	1	1	23
							32	4	3946	9							
09	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	46	1	15593	3	Y	3061	3052	0	3	1	29
							12	4	3367	9							
10	21235	X	19510	-0-	-1725	-0-	48	1	15823	3	Y	3307	3308	0	8	1	20
							1	4	3638	9							
11	20730	X	17099	-0-	-3631	-0-	55	1	13775	3	Y	2970	2955	0	15	1	20
							2	4	3267	9							
12	21421	X	15776	-0-	-5645	-0-	58	1	12463	3	Y	2954	2921	0	40	1	13
							6	4	3249	9							

TOTAL GAS PROD: 202,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,798

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. 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSINI 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 12178 - 17073

01	18445	X	12840	-0-	-5605	-0-	65	1	8998	3	Y	3432	3428	0	12	1	16
							2	4	3775	9							
02	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	56	1	12924	3	Y	3261	3231	0	26	1	20
							38	4	3587	9							
03	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	90	1	16142	3	Y	3741	3701	0	33	1	27
							28	4	4115	9							
04	19230	X	18712	-0-	-518	-0-	45	1	14878	3	Y	3422	3424	0	8	1	15
							25	4	3764	9			2	8			
05	19871	X	16669	-0-	-3202	-0-	31	1	13108	3	Y	3174	3166	0	6	1	17
							39	4	3491	9							
06	19710	X	15587	-0-	-4123	-0-	38	1	12252	3	Y	2995	2997	0	3	1	12
							2	4	3295	9							
07	20367	X	16009	-0-	-4358	-0-	38	1	12671	3	Y	2999	2991	0	2	1	18
							1	4	3299	9							
08	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	35	1	11798	3	Y	2721	2721	0	1	1	17
							21	4	2993	9							
09	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	33	1	10162	3	Y	2661	2650	0	2	1	26
							9	4	2927	9							
10	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	46	1	13559	3	Y	3147	3146	0	8	1	19
							1	4	3462	9							
11	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	55	1	13414	3	Y	2953	2936	0	16	1	20
							2	4	3248	9							
12	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	57	1	13001	3	Y	3318	3278	0	45	1	15
							6	4	3650	9							

TOTAL GAS PROD: 195,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,824

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9819 - 17330

MO	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	9362	X	1586	-0-		-7776	-0-		1292	3	45	4	Y	226	2	0	210	1	21
									249	9									
02	1548	X	1548	-0-		-0-	-0-		1148	3	19	4	Y	346	2	0	332	1	33
									381	9									
03	9362	X	8434	-0-		-928	-0-		7208	3	16	4	Y	1100	6	0	1027	1	100
									1210	9									
04	7860	X	78	-0-		-7782	-0-		72	3	4	4	Y	2	101	1			1
									2	9									
05	10807	X	10807	-0-		-0-	-0-		8495	3	14	4	Y	2089	6	0	1807	1	277
									2298	9									
06	18687	X	18687	-0-		-0-	-0-		16715	3	12	4	Y	1782	14	0	1920	1	125
									1960	9									
07	14874	X	14874	-0-		-0-	-0-		13831	3	7	4	Y	942	8	0	994	1	65
									1036	9									
08	6659	X	6659	-0-		-0-	-0-		5591	3	1	4	Y	970	2	0	934	1	99
									1067	9									
09	6820	X	6820	-0-		-0-	-0-		5596	3	1224	9	Y	1113	4	0	1110	1	98
10	19313	X	702	-0-		-18611	-0-		676	3	7	4	Y	17	1	0	111	1	3
									19	9									
11	18690	X	4217	-0-		-14473	-0-		3893	3	12	4	Y	284	9	0	235	1	43
									312	9									
12	14880	X	13595	-0-		-1285	-0-		12606	3	53	4	Y	851	33	0	718	1	143
									936	9									

TOTAL GAS PROD: 88,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,722

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10370 - 17772

MO	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	22785	X	17286	-0-		-5499	-0-		15976	3	105	4	Y	1095	20	0	1011	1	99
									1205	9									
02	17074	X	17074	-0-		-0-	-0-		16279	3	36	4	Y	690	24	0	703	1	62
									759	9									
03	22785	X	11020	-0-		-11765	-0-		10630	3	24	4	Y	333	11	0	355	1	29
									366	9									
04	21720	X	13772	-0-		-7948	-0-		13518	3	27	4	Y	206	17	0	98	1	120
									227	9									
05	31735	X	31735	-0-		-0-	-0-		30739	3	35	4	Y	874	27	0	857	1	110
									961	9									
06	24327	X	24327	-0-		-0-	-0-		23783	3	25	4	Y	472	26	0	525	1	31
									519	9									
07	20759	X	20759	-0-		-0-	-0-		19994	3	20	4	Y	677	14	0	648	1	46
									745	9									
08	17518	X	17518	-0-		-0-	-0-		16903	3	14	4	Y	546	8	0	530	1	54
									601	9									
09	16175	X	16175	-0-		-0-	-0-		15563	3	12	4	Y	545	15	0	538	1	46
									600	9									
10	31744	X	17414	-0-		-14330	-0-		16792	3	25	4	Y	543	44	0	442	1	103
									597	9									
11	24330	X	15754	-0-		-8576	-0-		14833	3	32	4	Y	808	42	0	750	1	119
									889	9									
12	20770	X	14708	-0-		-6062	-0-		13988	3	70	4	Y	591	44	0	571	1	95
									650	9									

TOTAL GAS PROD: 217,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,380

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292946 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 9962 PERF.10120 - 17507

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
01	103292	X	79492	-0-	-23800	-0-	74563	3	254	4	Y	4250	96	0	4019	1	381
							4675	9									
02	73082	X	73082	-0-	-0-	-0-	68610	3	62	4	Y	4009	103	0	3919	1	368
							4410	9									
03	100812	X	45773	-0-	-55039	-0-	43385	3	37	4	Y	2137	44	0	2271	1	190
							2351	9									
04	93840	X	15032	-0-	-78808	-0-	14335	3	25	4	Y	611	22	0	391	1	388
							672	9									
05	90808	X	90808	-0-	-0-	-0-	87711	3	40	4	Y	2779	94	0	2724	1	349
							3057	9									
06	87012	X	87012	-0-	-0-	-0-	84575	3	28	4	Y	2190	109	0	2286	1	144
							2409	9									
07	80910	X	79992	-0-	-918	-0-	76149	3	18	4	Y	3477	65	0	3319	1	237
							3825	9									
08	73321	X	73321	-0-	-0-	-0-	68962	3	3	4	Y	3960	42	0	3757	1	398
							4356	9									
09	66813	X	66813	-0-	-0-	-0-	62615	3	6	4	Y	3811	61	0	3818	1	330
							4192	9									
10	90799	X	43393	-0-	-47406	-0-	40873	3	35	4	Y	2259	109	0	2034	1	446
							2485	9									
11	87000	X	58429	-0-	-28571	-0-	55052	3	44	4	Y	3030	161	0	2868	1	447
							3333	9									
12	79980	X	58672	-0-	-21308	-0-	54771	3	119	4	Y	3438	177	0	3141	1	567
							3782	9									

TOTAL GAS PROD: 771,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,951

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292947 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10247 - 17617

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
01	20987	X	11981	-0-	-9006	-0-	11209	3	70	4	Y	638	16	0	648	1	57
							702	9									
02	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12286	3	21	4	Y	496	20	0	488	1	45
							546	9									
03	20212	X	8368	-0-	-11844	-0-	8185	3	15	4	Y	153	9	0	176	1	13
							168	9									
04	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	23685	3	17	4	Y	459	24	0	379	1	56
							505	9									
06	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	13830	3	10	4	Y	2025	38	0	1904	1	139
							2228	9									
07	14229	X	10909	-0-	-3320	-0-	9601	3	6	4	Y	1184	18	0	1224	1	81
							1302	9									
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7503	3	1	4	Y	246	10	0	294	1	23
							271	9									
09	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9737	3	69	9	Y	63	9	0	73	1	4
10	24211	X	9401	-0-	-14810	-0-	9221	3	15	4	Y	150	24	0	105	1	25
							165	9									
11	16080	X	9548	-0-	-6532	-0-	9361	3	18	4	Y	154	27	0	133	1	19
							169	9									
12	10912	X	9129	-0-	-1783	-0-	8708	3	50	4	Y	337	28	0	275	1	53
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 130,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,905

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292948 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10469 - 17746

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
01	111383	X	88662	-0-	-22721	-0-	86122	3	284	4	Y	2051	116	0	1867	1	169
							2256	9									
02	84402	X	84402	-0-	-0-	-0-	82493	3	69	4	Y	1673	129	0	1570	1	143
							1840	9									
03	111383	X	55283	-0-	-56100	-0-	54249	3	42	4	Y	902	58	0	911	1	76
							992	9									
04	101250	X	15814	-0-	-85436	-0-	15378	3	27	4	Y	372	20	0	199	1	229
							409	9									
05	102640	X	102640	-0-	-0-	-0-	100962	3	44	4	Y	1485	95	0	1442	1	177
							1634	9									
06	101223	X	101223	-0-	-0-	-0-	99801	3	29	4	Y	1266	113	0	1252	1	78
							1393	9									
07	95395	X	95395	-0-	-0-	-0-	93927	3	17	4	Y	1319	71	0	1241	1	85
							1451	9									
08	88765	X	88765	-0-	-0-	-0-	87556	3	4	4	Y	1095	42	0	1035	1	103
							1205	9									
09	78569	X	78569	-0-	-0-	-0-	77536	3	1033	9	Y	939	70	0	898	1	74
10	104594	X	50035	-0-	-54559	-0-	49140	3	34	4	Y	783	121	0	602	1	134
							861	9									
11	101220	X	72164	-0-	-29056	-0-	70875	3	42	4	Y	1134	193	0	931	1	144
							1247	9									
12	95387	X	68361	-0-	-27026	-0-	66571	3	122	4	Y	1516	200	0	1235	1	225
							1668	9									

TOTAL GAS PROD: 901,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,535

TITAN 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292965 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646

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
01	17980	X	15812	-0-	-2168	-0-	3	1	13483	3	Y	2109	2094	0	18	1	29
							6	4	2320	9							
02	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	1	1	11904	3	Y	2366	2328	0	23	1	43
							15	4	2603	9			1	8			
03	17205	X	15532	-0-	-1673	-0-	13041	3	5	4	Y	2260	2242	0	26	1	35
							2486	9									
04	16650	X	14906	-0-	-1744	-0-	11782	3	5	4	Y	2835	2820	0	7	1	41
							3119	9					2	8			
05	16089	X	13123	-0-	-2966	-0-	2	1	10534	3	Y	2336	2337	0	4	1	36
							17	4	2570	9							
06	15570	X	9605	-0-	-5965	-0-	4	1	7083	3	Y	2259	2272	0	2	1	21
							33	4	2485	9							
07	16089	X	9783	-0-	-6306	-0-	3	1	7304	3	Y	2249	2226	0	1	1	43
							2	4	2474	9							
08	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	4	1	7425	3	Y	2258	2252	0	1	1	48
							7	4	2484	9							
09	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	2	1	6944	3	Y	2060	2034	0	1	1	73
							1	4	2266	9							
10	13113	X	8582	-0-	-4531	-0-	4	1	6600	3	Y	1795	1837	0	4	1	27
							3	4	1975	9							
11	9600	X	8073	-0-	-1527	-0-	5	1	6163	3	Y	1716	1703	0	7	1	33
							17	4	1888	9							
12	9920	X	7891	-0-	-2029	-0-	8	1	5836	3	Y	1860	1854	0	18	1	21
							1	4	2046	9							

TOTAL GAS PROD: 136,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,103

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	33201	X	26815	-0-	-6386	-0-	22847	3	27	4	Y	3583	3689	0			32
							3941	9									
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	53	1	8038	3	Y	1459	1472	0	1	8	18
							135	4	1605	9							
03	33108	X	5348	-0-	-27760	-0-	35	1	4299	3	Y	878	894	0			2
							48	4	966	9							
04	30240	X	23785	-0-	-6455	-0-	144	1	19867	3	Y	3256	3243	0			15
							192	4	3582	9							
05	31000	X	27411	-0-	-3589	-0-	115	1	22281	3	Y	4368	4331	0	17	8	35
							210	4	4805	9							
06	27048	X	27048	-0-	-0-	-0-	59	1	23049	3	Y	3542	3533	0	8	8	36
							44	4	3896	9							
07	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	65	1	25297	3	Y	3867	3789	0	35	1	39
							45	4	4254	9			40	8			
08	28234	X	28234	-0-	-0-	-0-	33	1	23917	3	Y	3820	3807	0	15	1	37
							82	4	4202	9							
09	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-	43	1	26032	3	Y	3779	3769	0			47
							1	4	4157	9							
10	30128	X	30128	-0-	-0-	-0-	72	1	25477	3	Y	4114	4094	0	18	8	49
							54	4	4525	9							
11	28710	X	27384	-0-	-1326	-0-	132	1	23453	3	Y	3441	3468	0	7	1	15
							14	4	3785	9							
12	31248	X	26399	-0-	-4849	-0-	75	1	22729	3	Y	3260	3254	0	5	1	16
							9	4	3586	9							

TOTAL GAS PROD: 292,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,367

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
01	33294	X	29198	-0-	-4096	-0-	24730	3	26	4	Y	4038	4124	0			36
							4442	9									
02	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	62	1	9392	3	Y	1566	1582	0	1	8	19
							159	4	1723	9							
03	33046	X	6342	-0-	-26704	-0-	41	1	5096	3	Y	1040	1056	0			3
							61	4	1144	9							
04	31980	X	26211	-0-	-5769	-0-	162	1	22218	3	Y	3272	3260	0			15
							232	4	3599	9							
05	30070	X	28491	-0-	-1579	-0-	129	1	24729	3	Y	3090	3064	0	16	8	25
							234	4	3399	9							
06	28260	X	26331	-0-	-1929	-0-	61	1	23968	3	Y	2048	2046	0	6	8	21
							49	4	2253	9							
07	27094	X	26827	-0-	-267	-0-	63	1	24355	3	Y	2148	2100	0	19	1	21
							46	4	2363	9			29	8			
08	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	33	1	23569	3	Y	3572	3544	0	15	1	34
							83	4	3929	9							
09	33047	X	33047	-0-	-0-	-0-	45	1	27567	3	Y	4940	4912	0			62
							1	4	5434	9							
10	28489	X	28110	-0-	-379	-0-	68	1	24253	3	Y	3401	3408	0	15	8	40
							48	4	3741	9							
11	27250	X	27250	-0-	-0-	-0-	130	1	23157	3	Y	3590	3607	0	7	1	16
							14	4	3949	9							
12	34162	X	28731	-0-	-5431	-0-	78	1	23856	3	Y	4352	4342	0	5	1	21
							10	4	4787	9							

TOTAL GAS PROD: 299,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,057

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 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	71114	X	67870	-0-	-3244	-0-	62706	3	47	4	Y	4652	4760	0			39
							5117	9									
02	34252	X	34252	-0-	-0-	-0-	217	1	32641	3	Y	954	984	0			9
							345	4	1049	9							
03	71114	X	65837	-0-	-5277	-0-	490	1	59609	3	Y	4856	4853	0			12
							396	4	5342	9							
04	73735	X	73735	-0-	-0-	-0-	487	1	66188	3	Y	6080	6064	0			28
							372	4	6688	9							
05	68200	X	61930	-0-	-6270	-0-	301	1	57386	3	Y	3564	3546	0	18	8	28
							323	4	3920	9							
06	65670	X	57276	-0-	-8394	-0-	132	1	51389	3	Y	5171	5132	0	15	8	52
							67	4	5688	9							
07	76198	X	53933	-0-	-22265	-0-	130	1	49907	3	Y	3489	3400	0	31	1	34
							58	4	3838	9			76	8			
08	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	33	1	23520	3	Y	1803	1801	0	19	1	17
							49	4	1983	9							
09	49673	X	49673	-0-	-0-	-0-	75	1	45441	3	Y	3774	3746	0			45
							6	4	4151	9							
10	74259	X	74259	-0-	-0-	-0-	196	1	68843	3	Y	4666	4619	0	41	8	51
							87	4	5133	9							
11	57939	X	57939	-0-	-0-	-0-	299	1	52791	3	Y	4393	4407	0	19	1	18
							17	4	4832	9							
12	53940	X	52894	-0-	-1046	-0-	158	1	47774	3	Y	4497	4482	0	12	1	21
							15	4	4947	9							

TOTAL GAS PROD: 675,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,899

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 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	8122	X	6813	-0-	-1309	-0-	47	1	5649	3	Y	1013	1007	0	8	1	5
							3	4	1114	9							
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	39	1	4971	3	Y	1647	1632	0	10	1	10
							35	4	1812	9							
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	59	1	6171	3	Y	2111	2094	0	12	1	15
							29	4	2322	9							
04	7860	X	7829	-0-	-31	-0-	29	1	5641	3	Y	1948	1950	0	3	1	9
							16	4	2143	9			1	8			
05	7595	X	6645	-0-	-950	-0-	23	1	4785	3	Y	1660	1658	0	2	1	9
							11	4	1826	9							
06	8310	X	6041	-0-	-2269	-0-	31	1	4683	3	Y	1197	1200	0	1	1	5
							10	4	1317	9							
07	8587	X	6312	-0-	-2275	-0-	31	1	4786	3	Y	1358	1354	0	1	1	8
							1	4	1494	9							
08	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	32	1	5246	3	Y	1475	1474	0			9
							20	4	1623	9							
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	29	1	4962	3	Y	1451	1445	0	1	1	14
							8	4	1596	9							
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	31	1	5187	3	Y	1722	1723	0	3	1	10
							1	4	1894	9							
11	6690	X	6604	-0-	-86	-0-	36	1	4783	3	Y	1622	1616	0	5	1	11
							1	4	1784	9							
12	6913	X	6844	-0-	-69	-0-	47	1	4980	3	Y	1647	1636	0	15	1	7
							5	4	1812	9							

TOTAL GAS PROD: 83,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,851

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61197	X	61197	-0-	-0-	-0-	56323	3	54	4	Y	4382	4455	0			37
							4820	9									
02	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	108	1	16322	3	Y	1427	1446	0	1	8	17
							223	4	1570	9							
03	72278	X	72278	-0-	-0-	-0-	530	1	64528	3	Y	6057	6059	0			15
							557	4	6663	9							
04	54420	X	45650	-0-	-8770	-0-	310	1	41991	3	Y	2782	2784	0			13
							289	4	3060	9							
05	56234	X	47113	-0-	-9121	-0-	224	1	42799	3	Y	3451	3407	0	30	8	27
							294	4	3796	9							
06	58159	X	58159	-0-	-0-	-0-	134	1	52276	3	Y	5158	5115	0	18	8	52
							75	4	5674	9							
07	66229	X	66229	-0-	-0-	-0-	156	1	59845	3	Y	5594	5432	0	50	1	56
							75	4	6153	9			108	8			
08	78790	X	78790	-0-	-0-	-0-	100	1	71859	3	Y	6051	6002	0	47	1	58
							175	4	6656	9							
09	59245	X	59245	-0-	-0-	-0-	89	1	53733	3	Y	4929	4927	0			60
							1	4	5422	9							
10	66216	X	26601	-0-	-39615	-0-	69	1	24405	3	Y	1903	1917	0	25	8	21
							34	4	2093	9							
11	76260	X	43545	-0-	-32715	-0-	224	1	39618	3	Y	3354	3350	0	11	1	14
							14	4	3689	9							
12	78802	X	49235	-0-	-29567	-0-	149	1	44978	3	Y	3721	3709	0	9	1	17
							15	4	4093	9							

TOTAL GAS PROD: 626,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,809

CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13283	-0-	-1256	-0-	52	1	9763	3	Y	3151	3144	0	13	1	15
							2	4	3466	9							
02	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	42	1	7933	3	Y	2715	2697	0	16	1	17
							35	4	2987	9							
03	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	68	1	10235	3	Y	3105	3079	0	21	1	22
							21	4	3416	9							
04	12600	X	12087	-0-	-513	-0-	33	1	8956	3	Y	2800	2802	0	5	1	13
							18	4	3080	9			2	8			
05	13020	X	11165	-0-	-1855	-0-	26	1	8178	3	Y	2683	2678	0	3	1	15
							10	4	2951	9							
06	12600	X	9896	-0-	-2704	-0-	31	1	7231	3	Y	2391	2395	0	2	1	9
							4	4	2630	9							
07	13020	X	9935	-0-	-3085	-0-	31	1	7278	3	Y	2386	2380	0	1	1	14
							1	4	2625	9							
08	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	33	1	8848	3	Y	2272	2270	0	1	1	15
							20	4	2499	9							
09	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	27	1	7920	3	Y	2069	2063	0	1	1	20
							7	4	2276	9							
10	11160	X	10742	-0-	-418	-0-	29	1	8303	3	Y	2190	2192	0	5	1	13
							1	4	2409	9							
11	11040	X	10111	-0-	-929	-0-	36	1	7827	3	Y	2043	2033	0	9	1	14
							1	4	2247	9							
12	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	53	1	9858	3	Y	2343	2314	0	33	1	10
							5	4	2577	9							

TOTAL GAS PROD: 136,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,148

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
01	22971	X	13101	-0-	-9870	-0-	59	1	11568	3	Y	1293	1286	0	19	1	38
							52	4	1422	9							
02	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	77	1	11919	3	Y	1394	1385	0	5	1	42
							57	4	1533	9							
03	19871	X	14688	-0-	-5183	-0-	135	1	12732	3	Y	1605	1599	0	3	1	45
							55	4	1766	9							
04	19230	X	13916	-0-	-5314	-0-	147	1	12390	3	Y	1244	1247	0	11	1	31
							11	4	1368	9							
05	17174	X	14687	-0-	-2487	-0-	99	1	13153	3	Y	1265	1255	0	9	1	32
							43	4	1392	9							
06	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	101	1	13060	3	Y	1412	1416	0	6	1	22
							59	4	1553	9							
07	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	109	1	12664	3	Y	3154	3010	0	3	1	163
							68	4	3469	9							
08	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	94	1	11678	3	Y	788	927	0	7	1	17
							14	4	867	9							
09	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	96	1	12461	3	Y	2027	1965	0	6	1	73
							41	4	2230	9							
10	16306	X	14999	-0-	-1307	-0-	99	1	12574	3	Y	2098	2116	0	5	1	50
							18	4	2308	9							
11	15780	X	13803	-0-	-1977	-0-	97	1	11564	3	Y	1920	1867	0	3	1	100
							30	4	2112	9							
12	16306	X	15496	-0-	-810	-0-	107	1	12965	3	Y	2145	2219	0	6	1	20
							64	4	2360	9							

TOTAL GAS PROD: 172,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,345

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
01	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-	138	1	27055	3	Y	4025	3973	0	41	1	121
							70	4	4428	9							
02	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	160	1	24763	3	Y	3580	3583	0	10	1	108
							72	4	3938	9							
03	30300	X	30300	-0-	-0-	-0-	270	1	25598	3	Y	3972	3962	0	6	1	112
							63	4	4369	9							
04	30660	X	29439	-0-	-1221	-0-	296	1	25134	3	Y	3634	3634	0	20	1	92
							12	4	3997	9							
05	32023	X	29498	-0-	-2525	-0-	191	1	25463	3	Y	3450	3437	0	16	1	89
							49	4	3795	9							
06	30990	X	27449	-0-	-3541	-0-	182	1	23682	3	Y	3202	3231	0	10	1	50
							63	4	3522	9							
07	32023	X	24622	-0-	-7401	-0-	188	1	21261	3	Y	2813	2712	0	6	1	145
							79	4	3094	9							
08	23357	X	23357	-0-	-0-	-0-	154	1	19680	3	Y	3188	3250	0	12	1	71
							16	4	3507	9							
09	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	145	1	18803	3	Y	2960	2915	0	10	1	106
							51	4	3256	9							
10	29512	X	23708	-0-	-5804	-0-	159	1	20075	3	Y	3135	3158	0	8	1	75
							25	4	3449	9							
11	27450	X	21990	-0-	-5460	-0-	156	1	18617	3	Y	2885	2804	0	5	1	151
							43	4	3174	9							
12	24614	X	22550	-0-	-2064	-0-	161	1	19368	3	Y	2678	2795	0	9	1	25
							75	4	2946	9							

TOTAL GAS PROD: 315,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,522

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	19158	X	12842	-0-	-6316	-0-	60	1	11751	3	Y	908	891	0	17	1	27
							32	4	999	9							
02	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	71	1	10911	3	Y	775	775	0	4	1	23
							35	4	853	9							
03	16740	X	13472	-0-	-3268	-0-	130	1	12272	3	Y	938	932	0	3	1	26
							38	4	1032	9							
04	15690	X	12370	-0-	-3320	-0-	137	1	11401	3	Y	750	748	0	9	1	19
							7	4	825	9							
05	15159	X	11959	-0-	-3200	-0-	83	1	10940	3	Y	827	818	0	7	1	21
							26	4	910	9							
06	13050	X	11718	-0-	-1332	-0-	84	1	10773	3	Y	748	752	0	5	1	12
							38	4	823	9							
07	13485	X	11529	-0-	-1956	-0-	96	1	10687	3	Y	617	594	0	3	1	32
							67	4	679	9							
08	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	94	1	11768	3	Y	749	757	0	7	1	17
							9	4	824	9							
09	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	81	1	10239	3	Y	693	679	0	6	1	25
							27	4	762	9							
10	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	92	1	11421	3	Y	700	704	0	5	1	16
							12	4	770	9							
11	12300	X	10430	-0-	-1870	-0-	83	1	9700	3	Y	572	556	0	3	1	29
							18	4	629	9							
12	12710	X	10493	-0-	-2217	-0-	81	1	9648	3	Y	660	678	0	5	1	6
							38	4	726	9							

TOTAL GAS PROD: 142,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,937

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. 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	31372	X	25099	-0-	-6273	-0-	104	1	20589	3	Y	3957	3902	0	34	1	119
							53	4	4353	9							
02	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	128	1	19939	3	Y	3761	3757	0	9	1	114
							57	4	4137	9							
03	27869	X	27213	-0-	-656	-0-	233	1	22195	3	Y	4292	4279	0	6	1	121
							64	4	4721	9							
04	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	240	1	20609	3	Y	3839	3846	0	17	1	97
							12	4	4223	9							
05	26846	X	22148	-0-	-4698	-0-	134	1	18042	3	Y	3573	3566	0	12	1	92
							42	4	3930	9							
06	26340	X	21260	-0-	-5080	-0-	133	1	17447	3	Y	3293	3326	0	8	1	51
							58	4	3622	9							
07	27218	X	19326	-0-	-7892	-0-	143	1	16276	3	Y	2578	2492	0	4	1	133
							71	4	2836	9							
08	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	125	1	16066	3	Y	2938	2996	0	9	1	66
							14	4	3232	9							
09	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	122	1	15765	3	Y	2765	2723	0	9	1	99
							44	4	3042	9							
10	22134	X	16236	-0-	-5898	-0-	105	1	13341	3	Y	2523	2556	0	6	1	60
							15	4	2775	9							
11	21270	X	16762	-0-	-4508	-0-	120	1	14229	3	Y	2168	2111	0	4	1	113
							28	4	2385	9							
12	19592	X	16112	-0-	-3480	-0-	113	1	13657	3	Y	2083	2169	0	7	1	20
							51	4	2291	9							

TOTAL GAS PROD: 251,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,770

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293173 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611

	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
01	11284	X	10846	-0-	-438	-0-	11	1	9174	3	Y	1495	1502	0	12	1	21
							16	4	1645	9							
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	4	1	7525	3	Y	1518	1492	0	11	1	36
							12	4	1670	9							
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9258	3	7	4	Y	1751	1723	0	14	1	50
							1926	9									
04	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	8817	3	6	4	Y	1237	1257	0	4	1	25
							1361	9					1	8			
05	10075	X	9228	-0-	-847	-0-	7992	3	5	4	Y	1119	1124	0	2	1	18
							1231	9									
06	9750	X	9147	-0-	-603	-0-	7504	3	3	4	Y	1491	1492	0	1	1	16
							1640	9									
07	10075	X	7270	-0-	-2805	-0-	5792	3	1478	9	Y	1344	1340	0	1	1	19
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	4	1	7515	3	Y	1219	1217	0	1	1	20
							4	4	1341	9							
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	14	1	6534	3	Y	966	946	0	1	1	39
							6	4	1063	9							
10	9455	X	8674	-0-	-781	-0-	19	1	7075	3	Y	1431	1438	0	4	1	28
							6	4	1574	9							
11	9150	X	7793	-0-	-1357	-0-	30	1	6225	3	Y	1397	1388	0	7	1	30
							1	4	1537	9							
12	8866	X	7882	-0-	-984	-0-	32	1	6560	3	Y	1170	1154	0	20	1	26
							3	4	1287	9							

TOTAL GAS PROD: 107,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,138

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26164	X	18410	-0-	-7754	-0-	79	1	15537	3	Y	2492	2471	0	23	1	75
							53	4	2741	9							
02	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	98	1	15161	3	Y	2271	2271	0	6	1	69
							56	4	2498	9							
03	24149	X	18202	-0-	-5947	-0-	164	1	15524	3	Y	2241	2243	0	4	1	63
							49	4	2465	9							
04	21690	X	17278	-0-	-4412	-0-	175	1	14831	3	Y	2057	2057	0	11	1	52
							9	4	2263	9							
05	21483	X	17611	-0-	-3872	-0-	114	1	15163	3	Y	2088	2077	0	9	1	54
							37	4	2297	9							
06	19080	X	17598	-0-	-1482	-0-	117	1	15197	3	Y	2021	2038	0	6	1	31
							61	4	2223	9							
07	19716	X	16303	-0-	-3413	-0-	123	1	13999	3	Y	1915	1843	0	4	1	99
							74	4	2107	9							
08	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	116	1	14702	3	Y	2191	2232	0	9	1	49
							13	4	2410	9							
09	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	103	1	13249	3	Y	2033	2002	0	7	1	73
							37	4	2236	9							
10	18197	X	16529	-0-	-1668	-0-	112	1	14071	3	Y	2117	2134	0	6	1	50
							17	4	2329	9							
11	17610	X	15308	-0-	-2302	-0-	110	1	13053	3	Y	1925	1871	0	4	1	100
							27	4	2118	9							
12	17236	X	14930	-0-	-2306	-0-	106	1	12748	3	Y	1836	1912	0	7	1	17
							56	4	2020	9							

TOTAL GAS PROD: 202,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,187

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12-7 WELL #: 13H RRCID -> 293209 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975

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	6107	X	4594	-0-	-1513	-0-	155	1	3968	3	Y	425	532	0	5	1	26
							3	4	468	9							
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	188	1	3593	3	Y	346	336	0	7	1	29
							6	4	381	9							
03	5890	X	5043	-0-	-847	-0-	275	1	4087	3	Y	607	582	0	8	1	46
							13	4	668	9							
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	202	1	4517	3	Y	1040	995	0	2	1	88
							3	4	1144	9			1	8			
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	36	1	4602	3	Y	986	950	0	20	1	104
							1085	9									
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	27	1	4739	3	Y	1023	1044	0	1	1	82
							8	4	1125	9							
07	5890	X	5465	-0-	-425	-0-	28	1	4574	3	Y	783	764	0	1	1	100
							2	4	861	9							
08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	101	1	4611	3	Y	548	612	0			36
							5	4	603	9							
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	62	1	4564	3	Y	877	865	0	1	1	47
							15	4	965	9							
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	234	1	5077	3	Y	1025	1030	0	3	1	39
							13	4	1128	9							
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	315	1	4673	3	Y	548	556	0	6	1	25
							16	4	603	9							
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	127	1	5007	3	Y	927	901	0	17	1	34
							10	4	1020	9							

TOTAL GAS PROD: 65,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,135

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. 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	53351	X	41984	-0-	-11367	-0-	187	1	36647	3	Y	4608	4550	0	61	1	137
							81	4	5069	9							
02	42937	X	42937	-0-	-0-	-0-	248	1	38074	3	Y	4107	4104	0	17	1	123
							97	4	4518	9							
03	47678	X	47566	-0-	-112	-0-	438	1	41459	3	Y	5084	5053	0	11	1	143
							77	4	5592	9							
04	45840	X	44674	-0-	-1166	-0-	465	1	39206	3	Y	4535	4531	0	33	1	114
							14	4	4989	9							
05	47523	X	43084	-0-	-4439	-0-	297	1	39283	3	Y	3133	3141	0	26	1	80
							58	4	3446	9							
06	46020	X	40906	-0-	-5114	-0-	292	1	37574	3	Y	2685	2706	0	18	1	41
							86	4	2954	9							
07	47554	X	36612	-0-	-10942	-0-	291	1	32688	3	Y	3231	3095	0	11	1	166
							79	4	3554	9							
08	43413	X	43413	-0-	-0-	-0-	301	1	37987	3	Y	4640	4675	0	28	1	103
							21	4	5104	9							
09	42213	X	42213	-0-	-0-	-0-	288	1	36991	3	Y	4429	4353	0	21	1	158
							62	4	4872	9							
10	42439	X	42230	-0-	-209	-0-	302	1	37750	3	Y	3774	3825	0	18	1	89
							27	4	4151	9							
11	41070	X	40267	-0-	-803	-0-	305	1	35918	3	Y	3636	3526	0	12	1	187
							44	4	4000	9							
12	42439	X	40672	-0-	-1767	-0-	303	1	36250	3	Y	3661	3794	0	20	1	34
							92	4	4027	9							

TOTAL GAS PROD: 506,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,523

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	89807	X	77029	-0-	-12778	-0-	375	1	72809	3	Y	3392	3259	0	132	1	96
							114	4	3731	9							
02	62866	X	62866	-0-	-0-	-0-	395	1	59895	3	Y	2249	2251	0	29	1	65
							102	4	2474	9							
03	81871	X	77344	-0-	-4527	-0-	774	1	72908	3	Y	3234	3190	0	20	1	89
							105	4	3557	9							
04	79230	X	72383	-0-	-6847	-0-	819	1	68023	3	Y	3201	3167	0	44	1	79
							20	4	3521	9							
05	78585	X	76525	-0-	-2060	-0-	535	1	70556	3	Y	4861	4780	0	36	1	124
							87	4	5347	9							
06	74850	X	74488	-0-	-362	-0-	534	1	68680	3	Y	4690	4717	0	25	1	72
							115	4	5159	9							
07	77345	X	58685	-0-	-18660	-0-	500	1	55529	3	Y	2329	2266	0	17	1	118
							94	4	2562	9							
08	66412	X	66412	-0-	-0-	-0-	508	1	63110	3	Y	2516	2537	0	42	1	55
							26	4	2768	9							
09	69047	X	69047	-0-	-0-	-0-	517	1	65318	3	Y	2846	2760	0	42	1	99
							81	4	3131	9							
10	73315	X	67388	-0-	-5927	-0-	520	1	64098	3	Y	2487	2498	0	33	1	55
							34	4	2736	9							
11	70950	X	65653	-0-	-5297	-0-	538	1	62574	3	Y	2258	2182	0	23	1	108
							57	4	2484	9							
12	71362	X	70167	-0-	-1195	-0-	561	1	66449	3	Y	2746	2790	0	40	1	24
							136	4	3021	9							

TOTAL GAS PROD: 837,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,809

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. 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	52514	X	47278	-0-	-5236	-0-	233	1	45074	3	Y	1725	1644	0	83	1	48
							73	4	1898	9							
02	42763	X	42763	-0-	-0-	-0-	273	1	41381	3	Y	943	944	0	21	1	26
							72	4	1037	9							
03	48484	X	47048	-0-	-1436	-0-	473	1	44542	3	Y	1788	1752	0	13	1	49
							66	4	1967	9							
04	46920	X	41951	-0-	-4969	-0-	480	1	39769	3	Y	1536	1511	0	37	1	37
							12	4	1690	9							
05	48484	X	44932	-0-	-3552	-0-	298	1	39649	3	Y	4490	4382	0	30	1	115
							46	4	4939	9							
06	47395	X	47395	-0-	-0-	-0-	327	1	42259	3	Y	4304	4330	0	22	1	67
							75	4	4734	9							
07	47337	X	31758	-0-	-15579	-0-	272	1	30208	3	Y	1097	1100	0	9	1	55
							71	4	1207	9							
08	38164	X	38164	-0-	-0-	-0-	289	1	35923	3	Y	1760	1753	0	23	1	39
							16	4	1936	9							
09	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	294	1	37140	3	Y	1702	1658	0	24	1	59
							52	4	1872	9							
10	48980	X	39516	-0-	-9464	-0-	300	1	37118	3	Y	1865	1863	0	19	1	42
							46	4	2052	9							
11	47400	X	35803	-0-	-11597	-0-	291	1	33901	3	Y	1433	1393	0	12	1	70
							35	4	1576	9							
12	40672	X	38180	-0-	-2492	-0-	305	1	36135	3	Y	1513	1548	0	22	1	13
							76	4	1664	9							

TOTAL GAS PROD: 494,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VJ RANCH LINK 38-47 H WELL #: 714H RRCID -> 293247 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 11165 - 21365

	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
01	68262	X	48981	-0-	-19281	-0-	3	1	40579	3	Y	7440	7433	0			145
							215	4	8184	9							
02	44140	X	44140	-0-	-0-	-0-	1	1	35239	3	Y	7744	7743	0	3	8	143
							382	4	8518	9							
03	61132	X	48108	-0-	-13024	-0-	37468	3	263	4	Y	9434	9438	0			139
							10377	9									
04	56910	X	48378	-0-	-8532	-0-	3	1	38700	3	Y	8609	8574	0			174
							205	4	9470	9							
05	48980	X	43285	-0-	-5695	-0-	3	1	35966	3	Y	6460	6468	0	33	8	133
							210	4	7106	9							
06	48026	X	48026	-0-	-0-	-0-	2	1	40309	3	Y	6918	6956	0	16	8	79
							105	4	7610	9							
07	50003	X	43569	-0-	-6434	-0-	7	1	37033	3	Y	5792	5687	0	80	8	104
							158	4	6371	9							
08	39087	X	39087	-0-	-0-	-0-	3	1	33333	3	Y	5149	5105	0	28	1	120
							87	4	5664	9							
09	37465	X	37465	-0-	-0-	-0-	31811	3	15	4	Y	5126	5177	0			69
							5639	9									
10	49631	X	38665	-0-	-10966	-0-	32937	3	6	4	Y	5202	5187	0	36	8	48
							5722	9									
11	48030	X	20610	-0-	-27420	-0-	16727	3	13	4	Y	3518	3519	0	5	1	42
							3870	9									
12	43555	X	35580	-0-	-7975	-0-	21	1	28734	3	Y	6068	5878	0	6	1	226
							150	4	6675	9							

TOTAL GAS PROD: 495,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,460

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11565 - 26457

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	101339	X	79134	-0-	-22205	-0-	3	1	69192	3	Y	8781	8768	0			167
							280	4	9659	9							
02	66469	X	66469	-0-	-0-	-0-	2	1	57982	3	Y	7277	7310	0	4	8	130
							480	4	8005	9							
03	98177	X	71949	-0-	-26228	-0-	62442	3	386	4	Y	8292	8303	0			119
							9121	9									
04	81930	X	72736	-0-	-9194	-0-	4	1	64082	3	Y	7598	7567	0			150
							292	4	8358	9							
05	79143	X	72547	-0-	-6596	-0-	4	1	62714	3	Y	8666	8594	0	45	8	177
							296	4	9533	9							
06	76590	X	73441	-0-	-3149	-0-	2	1	64335	3	Y	8142	8203	0	24	8	92
							148	4	8956	9							
07	77673	X	77673	-0-	-0-	-0-	11	1	67500	3	Y	9027	8838	0	119	8	162
							232	4	9930	9							
08	68461	X	68461	-0-	-0-	-0-	4	1	59495	3	Y	8047	7971	0	51	1	187
							110	4	8852	9							
09	75517	X	75517	-0-	-0-	-0-	64505	3	25	4	Y	9988	10042	0			133
							10987	9									
10	77686	X	73982	-0-	-3704	-0-	62753	3	10	4	Y	10199	10188	0	51	8	93
							11219	9									
11	75180	X	35892	-0-	-39288	-0-	31055	3	20	4	Y	4379	4408	0	13	1	51
							4817	9									
12	78027	X	63977	-0-	-14050	-0-	36	1	55158	3	Y	7753	7509	0	16	1	279
							255	4	8528	9							

TOTAL GAS PROD: 831,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,149

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 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	83018	X	60311	-0-	-22707	-0-	3	1	50045	3	Y	9104	9087	0			178
							249	4	10014	9							
02	54802	X	54802	-0-	-0-	-0-	2	1	45721	3	Y	7785	7817	0	4	8	142
							515	4	8564	9							
03	74648	X	48065	-0-	-26583	-0-	40267	3	319	4	Y	6799	6842	0			99
							7479	9									
04	68160	X	51247	-0-	-16913	-0-	4	1	42776	3	Y	7474	7423	0			150
							246	4	8221	9							
05	60667	X	53246	-0-	-7421	-0-	4	1	44509	3	Y	7696	7639	0	49	8	158
							267	4	8466	9							
06	58710	X	52622	-0-	-6088	-0-	2	1	44476	3	Y	7294	7344	0	25	8	83
							121	4	8023	9							
07	60667	X	51539	-0-	-9128	-0-	8	1	43604	3	Y	7046	6882	0	121	8	126
							176	4	7751	9							
08	46337	X	46337	-0-	-0-	-0-	3	1	38694	3	Y	6861	6794	0	33	1	160
							93	4	7547	9							
09	43141	X	43141	-0-	-0-	-0-	35685	3	20	4	Y	6760	6829	0			91
							7436	9									
10	76188	X	76188	-0-	-0-	-0-	62736	3	12	4	Y	12218	12129	0	66	8	114
							13440	9									
11	52620	X	40740	-0-	-11880	-0-	33934	3	23	4	Y	6166	6195	0	11	1	74
							6783	9									
12	71709	X	71709	-0-	-0-	-0-	38	1	59285	3	Y	11013	10666	0	13	1	408
							272	4	12114	9							

TOTAL GAS PROD: 649,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,216

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI B UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293262 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10207 - 20113

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	56668	X	17686	-0-	-38982	-0-	25	1	15842	3	Y	1458	21	0	1439	1	57
							215	4	1604	9							
02	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	31	1	18911	3	Y	1683	29	0	1571	1	140
							506	4	1851	9							
03	29078	X	23054	-0-	-6024	-0-	121	1	21136	3	Y	1586	25	0	1635	1	66
							52	4	1745	9							
04	24450	X	21324	-0-	-3126	-0-	105	1	19609	3	Y	1374	26	0	1359	1	55
							99	4	1511	9							
05	23591	X	22026	-0-	-1565	-0-	99	1	20387	3	Y	1396	23	0	1387	1	41
							4	4	1536	9							
06	22830	X	17712	-0-	-5118	-0-	99	1	16585	3	Y	929	19	0	921	1	30
							6	4	1022	9							
07	23591	X	18600	-0-	-4991	-0-	93	1	17158	3	Y	1222	13	0	1199	1	40
							5	4	1344	9							
08	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	92	1	17289	3	Y	1315	9	0	1280	1	66
							1	4	1447	9							
09	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	107	1	17678	3	Y	1050	18	0	1056	1	42
							1155	9									
10	22041	X	10580	-0-	-11461	-0-	137	1	9858	3	Y	478	23	0	449	1	48
							59	4	526	9							
11	18210	X	14207	-0-	-4003	-0-	100	1	13409	3	Y	623	35	0	602	1	34
							13	4	685	9							
12	19561	X	15327	-0-	-4234	-0-	122	1	14277	3	Y	842	41	0	758	1	77
							2	4	926	9							

TOTAL GAS PROD: 219,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,956

WAPITI B UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293263 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10431 - 20308

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	125829	X	103412	-0-	-22417	-0-	89	1	97459	3	Y	4621	122	0	4520	1	174
							781	4	5083	9							
02	92071	X	92071	-0-	-0-	-0-	79	1	85728	3	Y	4509	173	0	4147	1	363
							1304	4	4960	9							
03	122295	X	110590	-0-	-11705	-0-	323	1	104814	3	Y	4832	162	0	4837	1	196
							138	4	5315	9							
04	112770	X	97106	-0-	-15664	-0-	280	1	92953	3	Y	3271	160	0	3182	1	125
							275	4	3598	9							
05	103416	X	91823	-0-	-11593	-0-	243	1	87615	3	Y	3595	129	0	3489	1	102
							10	4	3955	9							
06	107010	X	83764	-0-	-23246	-0-	274	1	80444	3	Y	2752	118	0	2650	1	86
							19	4	3027	9							
07	110577	X	80204	-0-	-30373	-0-	229	1	77270	3	Y	2446	75	0	2379	1	78
							14	4	2691	9							
08	79188	X	79188	-0-	-0-	-0-	203	1	76502	3	Y	2254	43	0	2178	1	111
							4	4	2479	9							
09	71309	X	71309	-0-	-0-	-0-	188	1	68707	3	Y	2191	73	0	2144	1	85
							4	4	2410	9							
10	91822	X	46619	-0-	-45203	-0-	197	1	45340	3	Y	904	133	0	776	1	80
							88	4	994	9							
11	83760	X	78488	-0-	-5272	-0-	244	1	75319	3	Y	2627	243	0	2325	1	139
							35	4	2890	9							
12	82645	X	82645	-0-	-0-	-0-	282	1	79498	3	Y	2597	283	0	2233	1	220
							8	4	2857	9							

TOTAL GAS PROD: 1,017,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,599

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI B UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293264 COMPL. DATE 03/06/2024 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10597 - 20473

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	69905	X	45056	-0-	-24849	-0-	47	1	44192	3	Y	372	58	0	384	1	10
							408	4	409	9							
02	36644	X	36644	-0-	-0-	-0-	43	1	35724	3	Y	151	54	0	100	1	7
							711	4	166	9							
03	57381	X	37580	-0-	-19801	-0-	161	1	37198	3	Y	138	43	0	98	1	4
							69	4	152	9							
04	72988	X	72988	-0-	-0-	-0-	214	1	67972	3	Y	4175	88	0	3924	1	167
							209	4	4593	9							
05	79427	X	79427	-0-	-0-	-0-	203	1	73395	3	Y	5292	81	0	5223	1	155
							8	4	5821	9							
06	72998	X	72998	-0-	-0-	-0-	230	1	67629	3	Y	4659	75	0	4587	1	152
							14	4	5125	9							
07	75423	X	71650	-0-	-3773	-0-	192	1	66317	3	Y	4665	49	0	4614	1	154
							9	4	5132	9							
08	73284	X	73284	-0-	-0-	-0-	182	1	68326	3	Y	4341	36	0	4240	1	219
							1	4	4775	9							
09	63730	X	63730	-0-	-0-	-0-	164	1	59297	3	Y	3880	59	0	3884	1	156
							1	4	4268	9							
10	79422	X	47336	-0-	-32086	-0-	248	1	44157	3	Y	2567	110	0	2352	1	261
							107	4	2824	9							
11	72990	X	32913	-0-	-40077	-0-	154	1	30728	3	Y	1828	84	0	1903	1	102
							20	4	2011	9							
12	73284	X	32075	-0-	-41209	-0-	154	1	29822	3	Y	1905	90	0	1743	1	174
							3	4	2096	9							

TOTAL GAS PROD: 665,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,973

WAPITI B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293265 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10781 - 20699

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	99262	X	91662	-0-	-7600	-0-	74	1	89693	3	Y	1134	105	0	1031	1	36
							648	4	1247	9							
02	80210	X	80210	-0-	-0-	-0-	68	1	77837	3	Y	1061	139	0	883	1	75
							1138	4	1167	9							
03	91791	X	82174	-0-	-9617	-0-	226	1	80807	3	Y	945	111	0	875	1	34
							101	4	1040	9							
04	88830	X	77567	-0-	-11263	-0-	234	1	76439	3	Y	600	116	0	501	1	17
							234	4	660	9							
05	91667	X	78967	-0-	-12700	-0-	216	1	77595	3	Y	1038	101	0	928	1	26
							14	4	1142	9							
06	88710	X	41264	-0-	-47446	-0-	136	1	40581	3	Y	490	53	0	449	1	14
							8	4	539	9							
07	88815	X	72504	-0-	-16311	-0-	196	1	71515	3	Y	711	62	0	642	1	21
							11	4	782	9							
08	76258	X	76258	-0-	-0-	-0-	226	1	75229	3	Y	720	34	0	674	1	33
							11	4	792	9							
09	70248	X	70248	-0-	-0-	-0-	233	1	69193	3	Y	743	59	0	690	1	27
							5	4	817	9							
10	78957	X	51239	-0-	-27718	-0-	211	1	50247	3	Y	627	117	0	485	1	52
							91	4	690	9							
11	75317	X	75317	-0-	-0-	-0-	241	1	73967	3	Y	974	190	0	791	1	45
							38	4	1071	9							
12	76260	X	63519	-0-	-12741	-0-	217	1	62240	3	Y	962	176	0	758	1	73
							4	4	1058	9							

TOTAL GAS PROD: 860,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,005

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	61380	X	40496	-0-		-20884	-0-	2	1	34266	3	Y	5519	5506	0			107
								157	4	6071	9							
02	43920	X	43920	-0-		-0-	-0-	1	1	37564	3	Y	5465	5470	0	3	8	99
								343	4	6012	9							
03	58094	X	44681	-0-		-13413	-0-	38623	3	226	4	Y	5302	5325	0			76
								5832	9									
04	49890	X	41230	-0-		-8660	-0-	3	1	35694	3	Y	4868	4848	0			96
								178	4	5355	9							
05	48639	X	40399	-0-		-8240	-0-	3	1	34725	3	Y	4983	4948	0	30	8	101
								190	4	5481	9							
06	47070	X	42261	-0-		-4809	-0-	1	1	36670	3	Y	4998	5027	0	16	8	56
								92	4	5498	9							
07	48639	X	44737	-0-		-3902	-0-	7	1	38838	3	Y	5223	5105	0	81	8	93
								147	4	5745	9							
08	40493	X	40493	-0-		-0-	-0-	3	1	35506	3	Y	4460	4414	0	36	1	103
								78	4	4906	9							
09	45407	X	45407	-0-		-0-	-0-	39644	3	15	4	Y	5225	5258	0			70
								5748	9									
10	44733	X	43020	-0-		-1713	-0-	37603	3	6	4	Y	4919	4910	0	34	8	45
								5411	9									
11	43290	X	21770	-0-		-21520	-0-	18740	3	14	4	Y	2742	2749	0	5	1	33
								3016	9									
12	46934	X	35389	-0-		-11545	-0-	22	1	30129	3	Y	4619	4475	0	6	1	171
								157	4	5081	9							

TOTAL GAS PROD: 483,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,323

WAPITI A UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293276 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10708 - 20678

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	119691	X	100598	-0-		-19093	-0-	80	1	98711	3	Y	1004	102	0	906	1	31
								703	4	1104	9							
02	91313	X	91313	-0-		-0-	-0-	71	1	88543	3	Y	1390	98	0	1216	1	107
								1170	4	1529	9							
03	106392	X	90783	-0-		-15609	-0-	253	1	89916	3	Y	459	76	0	474	1	16
								109	4	505	9							
04	102976	X	102976	-0-		-0-	-0-	257	1	101925	3	Y	488	107	0	384	1	13
								257	4	537	9							
05	102052	X	94278	-0-		-7774	-0-	234	1	93498	3	Y	488	85	0	405	1	11
								9	4	537	9							
06	97830	X	47900	-0-		-49930	-0-	147	1	47426	3	Y	289	43	0	249	1	8
								9	4	318	9							
07	113133	X	113133	-0-		-0-	-0-	285	1	112195	3	Y	581	67	0	506	1	16
								14	4	639	9							
08	90069	X	90069	-0-		-0-	-0-	261	1	89520	3	Y	261	39	0	229	1	9
								1	4	287	9							
09	82156	X	82156	-0-		-0-	-0-	266	1	81364	3	Y	477	66	0	405	1	15
								1	4	525	9							
10	113119	X	57562	-0-		-55557	-0-	240	1	56660	3	Y	507	104	0	377	1	41
								104	4	558	9							
11	109470	X	87869	-0-		-21601	-0-	282	1	86956	3	Y	540	175	0	386	1	20
								37	4	594	9							
12	113119	X	86084	-0-		-27035	-0-	293	1	85021	3	Y	695	189	0	480	1	46
								5	4	765	9							

TOTAL GAS PROD: 1,044,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,179

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

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
01	115072	X	105942	-0-	-9130	-0-	266	1	103562	3	Y	1764	1614	0	169	1	69
							174	4	1940	9							
02	83751	X	83751	-0-	-0-	-0-	171	1	82202	3	Y	1206	1140	0	36	1	99
							51	4	1327	9							
03	115072	X	105202	-0-	-9870	-0-	243	1	103580	3	Y	1253	1284	0	26	1	42
							1	4	1378	9							
04	108870	X	98874	-0-	-9996	-0-	154	1	96607	3	Y	1834	1616	0	81	1	179
							96	4	2017	9							
05	105927	X	88747	-0-	-17180	-0-	200	1	86978	3	Y	1426	1483	0	64	1	58
							1569	9									
06	102510	X	45482	-0-	-57028	-0-	77	1	44949	3	Y	411	429	0	24	1	16
							4	4	452	9							
07	105214	X	102191	-0-	-3023	-0-	102	1	100903	3	Y	996	910	0	31	1	71
							90	4	1096	9							
08	84361	X	84361	-0-	-0-	-0-	108	1	83271	3	Y	891	853	0	57	1	52
							2	4	980	9							
09	76966	X	76966	-0-	-0-	-0-	130	1	76102	3	Y	658	627	0	50	1	33
							10	4	724	9							
10	102176	X	99327	-0-	-2849	-0-	188	1	97494	3	Y	1439	1300	0	52	1	120
							62	4	1583	9							
11	98880	X	75457	-0-	-23423	-0-	178	1	74026	3	Y	1136	1125	0	28	1	103
							3	4	1250	9							
12	102176	X	57893	-0-	-44283	-0-	135	1	57134	3	Y	563	609	0	35	1	22
							5	4	619	9							

TOTAL GAS PROD: 1,024,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,577

STATE STREAMER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293319 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793

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
01	126280	X	126280	-0-	-0-	-0-	64	1	124073	3	Y	1767	1558	0	204	1	67
							199	4	1944	9							
02	108876	X	108876	-0-	-0-	-0-	102	1	107195	3	Y	1313	1271	0	48	1	61
							135	4	1444	9							
03	137795	X	130186	-0-	-7609	-0-	130	1	128674	3	Y	1195	1197	0	33	1	26
							67	4	1315	9							
04	131310	X	94281	-0-	-37029	-0-	111	1	92991	3	Y	970	869	0	78	1	49
							112	4	1067	9							
05	127906	X	99909	-0-	-27997	-0-	87	1	98501	3	Y	1145	1085	0	85	1	24
							61	4	1260	9							
06	126000	X	53621	-0-	-72379	-0-	41	1	52930	3	Y	508	476	0	32	1	24
							91	4	559	9							
07	130200	X	107537	-0-	-22663	-0-	360	1	106158	3	Y	794	746	0	38	1	34
							146	4	873	9							
08	107776	X	107776	-0-	-0-	-0-	557	1	106296	3	Y	836	755	0	85	1	30
							3	4	920	9							
09	109097	X	109097	-0-	-0-	-0-	621	1	106487	3	Y	1790	1649	0	82	1	89
							20	4	1969	9							
10	107539	X	24292	-0-	-83247	-0-	210	1	23643	3	Y	378	425	0	15	1	27
							23	4	416	9							
11	104310	X	64580	-0-	-39730	-0-	460	1	63448	3	Y	608	575	0	28	1	32
							3	4	669	9							
12	112747	X	54257	-0-	-58490	-0-	344	1	53302	3	Y	548	534	0	39	1	7
							8	4	603	9							

TOTAL GAS PROD: 1,080,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,852

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293320 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076

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	81549	X	81549	-0-	-0-	-0-	41	1	79221	3	Y	1962	1826	0	124	1	83
							129	4	2158	9							
02	65006	X	65006	-0-	-0-	-0-	62	1	63303	3	Y	1418	1402	0	27	1	72
							81	4	1560	9							
03	90024	X	85446	-0-	-4578	-0-	86	1	83655	3	Y	1509	1525	0	20	1	36
							45	4	1660	9							
04	87120	X	67615	-0-	-19505	-0-	77	1	66054	3	Y	1278	1188	0	53	1	73
							78	4	1406	9							
05	82175	X	82175	-0-	-0-	-0-	68	1	80303	3	Y	1596	1559	0	73	1	37
							48	4	1756	9							
06	82680	X	44163	-0-	-38517	-0-	32	1	43139	3	Y	836	800	0	28	1	45
							72	4	920	9							
07	85436	X	77291	-0-	-8145	-0-	254	1	75193	3	Y	1583	1522	0	29	1	77
							103	4	1741	9							
08	64788	X	64788	-0-	-0-	-0-	334	1	63266	3	Y	1078	1058	0	54	1	43
							2	4	1186	9							
09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	47	1	6529	3	Y	267	291	0	5	1	14
							2	4	294	9							
10	82181	X	21111	-0-	-61070	-0-	190	1	20066	3	Y	758	695	0	13	1	64
							21	4	834	9							
11	74790	X	47750	-0-	-27040	-0-	338	1	45902	3	Y	1371	1304	0	21	1	110
							2	4	1508	9							
12	77283	X	51211	-0-	-26072	-0-	325	1	49351	3	Y	1388	1430	0	38	1	30
							8	4	1527	9							

TOTAL GAS PROD: 694,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,044

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 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	82119	X	75726	-0-	-6393	-0-	213	1	73903	3	Y	1272	1280	1			144
							211	4	1399	9							
02	64852	X	64852	-0-	-0-	-0-	322	1	63674	3	Y	711	767	1	33	8	55
							74	4	782	9							
03	76694	X	60763	-0-	-15931	-0-	374	1	59374	3	Y	896	865	1			86
							29	4	986	9							
04	74220	X	54844	-0-	-19376	-0-	389	1	51854	3	Y	2323	2175	1			234
							46	4	2555	9							
05	76694	X	43640	-0-	-33054	-0-	278	1	41060	3	Y	2058	2039	1	92	8	161
							38	4	2264	9							
06	73290	X	31991	-0-	-41299	-0-	336	1	30445	3	Y	1057	1045	1	14	8	159
							47	4	1163	9							
07	71796	X	42726	-0-	-29070	-0-	290	1	41477	3	Y	752	709	1	71	8	131
							132	4	827	9							
08	59462	X	59462	-0-	-0-	-0-	376	1	56364	3	Y	2415	2302	1	29	8	215
							65	4	2657	9							
09	65622	X	65622	-0-	-0-	-0-	514	1	63872	3	Y	1090	1131	1	16	8	158
							37	4	1199	9							
10	43648	X	39867	-0-	-3781	-0-	425	1	38723	3	Y	451	561	1	2	8	46
							223	4	496	9							
11	61205	X	61205	-0-	-0-	-0-	512	1	59685	3	Y	823	772	1			97
							103	4	905	9							
12	67797	X	57066	-0-	-10731	-0-	459	1	55550	3	Y	935	931	1			101
							28	4	1029	9							

TOTAL GAS PROD: 657,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,783

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83855	X	77424	-0-	-6431	-0-	260	1	74832	3	Y	1886	1846	1			214
							257	4	2075	9							
02	69572	X	69572	-0-	-0-	-0-	390	1	67065	3	Y	1843	1830	1	86	8	141
							90	4	2027	9							
03	88939	X	77104	-0-	-11835	-0-	568	1	74324	3	Y	1970	1921	1			190
							45	4	2167	9							
04	86070	X	73798	-0-	-12272	-0-	537	1	71261	3	Y	1761	1774	1			177
							63	4	1937	9							
05	77438	X	49434	-0-	-28004	-0-	433	1	46961	3	Y	1800	1750	1	87	8	140
							60	4	1980	9							
06	74940	X	28074	-0-	-46866	-0-	452	1	26372	3	Y	1078	1041	1	15	8	162
							64	4	1186	9							
07	77097	X	27858	-0-	-49239	-0-	315	1	26134	3	Y	1150	990	1	125	8	197
							144	4	1265	9							
08	42791	X	42791	-0-	-0-	-0-	331	1	41231	3	Y	1058	1148	1	13	8	94
							65	4	1164	9							
09	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	295	1	27086	3	Y	816	780	1	12	8	118
							21	4	898	9							
10	49445	X	30184	-0-	-19261	-0-	378	1	28758	3	Y	772	808	1	3	8	79
							199	4	849	9							
11	41400	X	18722	-0-	-22678	-0-	187	1	17820	3	Y	619	625	1			73
							34	4	681	9							
12	42780	X	19183	-0-	-23597	-0-	194	1	18310	3	Y	606	614	1			65
							12	4	667	9							

TOTAL GAS PROD: 542,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,359

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84816	X	66963	-0-	-17853	-0-	235	1	65785	3	Y	631	645	1			72
							249	4	694	9							
02	68682	X	68682	-0-	-0-	-0-	387	1	67087	3	Y	1017	964	1	47	8	78
							89	4	1119	9							
03	87761	X	77727	-0-	-10034	-0-	476	1	76155	3	Y	962	947	1			93
							38	4	1058	9							
04	84930	X	68586	-0-	-16344	-0-	412	1	67317	3	Y	735	754	1			74
							48	4	809	9							
05	77528	X	77528	-0-	-0-	-0-	504	1	76451	3	Y	457	474	1	21	8	36
							70	4	503	9							
06	75210	X	46771	-0-	-28439	-0-	442	1	45975	3	Y	265	257	1	4	8	40
							62	4	292	9							
07	101632	X	101632	-0-	-0-	-0-	652	1	100046	3	Y	579	458	1	61	8	100
							297	4	637	9							
08	75505	X	75505	-0-	-0-	-0-	493	1	74370	3	Y	542	587	1	7	8	48
							46	4	596	9							
09	75189	X	75189	-0-	-0-	-0-	581	1	73725	3	Y	765	691	1	11	8	111
							41	4	842	9							
10	92969	X	42498	-0-	-50471	-0-	398	1	41658	3	Y	212	300	1	1	8	22
							209	4	233	9							
11	89970	X	78679	-0-	-11291	-0-	517	1	77456	3	Y	556	512	1			66
							94	4	612	9							
12	92969	X	69330	-0-	-23639	-0-	450	1	67753	3	Y	1000	958	1			108
							27	4	1100	9							

TOTAL GAS PROD: 849,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,721

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115134	X	80210	-0-	-34924	-0-	264	1	77298	3	Y	2170	2146	1			246
							261	4	2387	9							
02	44207	X	44207	-0-	-0-	-0-	226	1	42739	3	Y	1082	1191	1	54	8	83
							52	4	1190	9							
03	106020	X	52409	-0-	-53611	-0-	413	1	50625	3	Y	1216	1182	1			117
							33	4	1338	9							
04	78810	X	46201	-0-	-32609	-0-	382	1	45264	3	Y	464	534	1			47
							45	4	510	9							
05	81437	X	41483	-0-	-39954	-0-	388	1	39861	3	Y	1073	983	1	54	8	83
							54	4	1180	9							
06	77610	X	32934	-0-	-44676	-0-	410	1	31461	3	Y	914	848	1	12	8	137
							58	4	1005	9							
07	52421	X	42993	-0-	-9428	-0-	398	1	41524	3	Y	809	711	1	98	8	137
							181	4	890	9							
08	52526	X	52526	-0-	-0-	-0-	465	1	50901	3	Y	1015	1049	1	12	8	91
							43	4	1117	9							
09	20326	X	20326	-0-	-0-	-0-	279	1	19341	3	Y	624	616	1	9	8	90
							20	4	686	9							
10	42997	X	18274	-0-	-24723	-0-	242	1	17512	3	Y	357	409	1	2	8	36
							127	4	393	9							
11	50820	X	45083	-0-	-5737	-0-	421	1	43679	3	Y	824	763	1			97
							77	4	906	9							
12	52514	X	34779	-0-	-17735	-0-	315	1	33617	3	Y	753	769	1			81
							19	4	828	9							

TOTAL GAS PROD: 511,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,301

VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF. 12090 - 16655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	45	1	6260	3	Y	1025	1073	0	10	1	47
							33	4	1128	9							
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	22	1	4992	3	Y	834	791	0	31	1	59
							15	4	917	9							
03	7130	X	5571	-0-	-1559	-0-	24	1	4292	3	Y	1116	1075	0	28	1	72
							27	4	1228	9							
04	7230	X	6747	-0-	-483	-0-	21	1	5656	3	Y	953	948	0	3	1	73
							22	4	1048	9			1	8			
05	7471	X	6045	-0-	-1426	-0-	24	1	4805	3	Y	1082	1070	0	2	1	83
							26	4	1190	9							
06	7230	X	5266	-0-	-1964	-0-	22	1	4171	3	Y	915	914	0	1	1	83
							66	4	1007	9							
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	23	1	6975	3	Y	918	874	0	1	1	126
							22	4	1010	9							
08	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	21	1	6036	3	Y	899	961	0	1	1	63
							47	4	989	9							
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	21	1	5769	3	Y	937	923	0	1	1	76
							29	4	1031	9							
10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	23	1	6231	3	Y	979	940	0	3	1	112
							22	4	1077	9							
11	6990	X	6234	-0-	-756	-0-	24	1	5326	3	Y	786	801	0	6	1	91
							19	4	865	9							
12	7223	X	6681	-0-	-542	-0-	3	1	5900	3	Y	673	697	0	18	1	49
							38	4	740	9							

TOTAL GAS PROD: 79,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,117

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9496	-0-	-362	-0-	58	1	8019	3	Y	1248	1325	0	11	1	57
							46	4	1373	9							
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	38	1	6852	3	Y	1053	1020	0	14	1	76
							25	4	1158	9							
03	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	40	1	8295	3	Y	1455	1419	0	17	1	95
							45	4	1601	9							
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	29	1	8228	3	Y	1686	1646	0	5	1	129
							31	4	1855	9			1	8			
05	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	35	1	7977	3	Y	1131	1169	0	3	1	88
							37	4	1244	9							
06	8880	X	8643	-0-	-237	-0-	29	1	7424	3	Y	1003	999	0	2	1	90
							87	4	1103	9							
07	9176	X	7623	-0-	-1553	-0-	26	1	6389	3	Y	1075	1017	0	1	1	147
							25	4	1183	9							
08	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	25	1	7246	3	Y	1368	1419	0	1	1	95
							57	4	1505	9							
09	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	26	1	7884	3	Y	1261	1252	0	2	1	102
							36	4	1387	9							
10	9300	X	7677	-0-	-1623	-0-	28	1	6604	3	Y	925	917	0	4	1	106
							27	4	1018	9							
11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	39	1	7571	3	Y	916	906	0	10	1	106
							32	4	1008	9							
12	9641	X	5514	-0-	-4127	-0-	3	1	4210	3	Y	1153	1157	0	16	1	86
							33	4	1268	9							

TOTAL GAS PROD: 103,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,274

VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	61	1	8429	3	Y	1415	1482	0	9	1	65
							42	4	1557	9							
02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	27	1	6219	3	Y	1026	1008	0	9	1	74
							18	4	1129	9							
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	31	1	7559	3	Y	1113	1102	0	12	1	73
							34	4	1224	9							
04	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	23	1	7873	3	Y	881	883	0	3	1	67
							24	4	969	9			1	8			
05	8773	X	8728	-0-	-45	-0-	28	1	7629	3	Y	947	939	0	2	1	73
							29	4	1042	9							
06	8490	X	7454	-0-	-1036	-0-	23	1	6407	3	Y	867	861	0	1	1	78
							70	4	954	9							
07	8773	X	7535	-0-	-1238	-0-	19	1	6419	3	Y	981	924	0	1	1	134
							18	4	1079	9							
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	19	1	6334	3	Y	806	883	0	1	1	56
							44	4	887	9							
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	9	1	1686	3	Y	334	363	0			27
							12	4	367	9							
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
12	7533	X	3046	-0-	-4487	-0-	3	1	2182	3	Y	746	681	0	10	1	55
							40	4	821	9							

TOTAL GAS PROD: 71,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,116

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	5673	X	5612	-0-	-61	-0-	33	1	4619	3	Y	851	904	0	7	1	39
							24	4	936	9							
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	19	1	4184	3	Y	799	771	0	9	1	58
							13	4	879	9							
03	6169	X	6080	-0-	-89	-0-	22	1	5048	3	Y	896	884	0	11	1	59
							24	4	986	9							
04	5970	X	5822	-0-	-148	-0-	16	1	4899	3	Y	809	802	0	3	1	62
							17	4	890	9			1	8			
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	21	1	5213	3	Y	981	965	0	2	1	76
							22	4	1079	9							
06	5880	X	4710	-0-	-1170	-0-	16	1	3798	3	Y	769	775	0	1	1	69
							50	4	846	9							
07	6076	X	5282	-0-	-794	-0-	15	1	4399	3	Y	776	738	0	1	1	106
							14	4	854	9							
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	14	1	4789	3	Y	939	980	0			65
							32	4	1033	9							
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	18	1	5141	3	Y	1019	1001	0	1	1	82
							25	4	1121	9							
10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	33	1	7222	3	Y	900	875	0	4	1	103
							31	4	990	9							
11	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	36	1	5692	3	Y	832	831	0	7	1	97
							30	4	915	9							
12	6510	X	4485	-0-	-2025	-0-	3	1	3708	3	Y	673	707	0	13	1	50
							34	4	740	9							

TOTAL GAS PROD: 70,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,244

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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	124372	X	104944	-0-	-19428	-0-	256	1	99941	3	Y	4164	4084	0	150	1	183
							167	4	4580	9							
02	69120	X	69120	-0-	-0-	-0-	142	1	65962	3	Y	2704	2616	0	27	1	244
							42	4	2974	9							
03	127565	X	98867	-0-	-28698	-0-	222	1	94688	3	Y	3596	3685	0	22	1	133
							1	4	3956	9							
04	123450	X	95086	-0-	-28364	-0-	147	1	91801	3	Y	2770	2548	0	71	1	284
							91	4	3047	9							
05	122729	X	92770	-0-	-29959	-0-	206	1	89806	3	Y	2507	2619	0	64	1	108
							2758	9									
06	101550	X	58648	-0-	-42902	-0-	102	1	56961	3	Y	1436	1450	0	29	1	65
							5	4	1580	9							
07	98859	X	78679	-0-	-20180	-0-	77	1	76225	3	Y	2099	1978	0	23	1	163
							68	4	2309	9							
08	92761	X	92761	-0-	-0-	-0-	115	1	89992	3	Y	2411	2361	0	60	1	153
							2	4	2652	9							
09	87384	X	87384	-0-	-0-	-0-	138	1	84758	3	Y	2252	2219	0	54	1	132
							11	4	2477	9							
10	92783	X	31425	-0-	-61358	-0-	53	1	30278	3	Y	991	1010	0	16	1	97
							4	4	1090	9							
11	89760	X	86947	-0-	-2813	-0-	176	1	83819	3	Y	2681	2464	0	30	1	284
							3	4	2949	9							
12	92752	X	57708	-0-	-35044	-0-	132	1	55429	3	Y	1947	2079	0	33	1	119
							5	4	2142	9							

TOTAL GAS PROD: 954,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,558

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 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	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	113	1	26077	3	Y	2584	2699	0	40	1	118
							74	4	2842	9							
02	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	63	1	19218	3	Y	2723	2579	0	8	1	254
							31	4	2995	9							
03	33993	X	33993	-0-	-0-	-0-	121	1	29207	3	Y	4241	4327	0	7	1	161
							4665	9									
04	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	72	1	27634	3	Y	4098	3794	0	22	1	443
							45	4	4508	9							
05	31744	X	30079	-0-	-1665	-0-	108	1	25480	3	Y	4083	4324	0	16	1	186
							4491	9									
06	32981	X	32981	-0-	-0-	-0-	73	1	28645	3	Y	3872	3860	0	13	1	185
							4	4	4259	9							
07	34007	X	32733	-0-	-1274	-0-	43	1	28455	3	Y	3813	3684	0	8	1	306
							41	4	4194	9							
08	31325	X	31325	-0-	-0-	-0-	50	1	27269	3	Y	3641	3691	0	16	1	240
							1	4	4005	9							
09	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	59	1	24488	3	Y	3307	3329	0	14	1	204
							5	4	3638	9							
10	31744	X	28264	-0-	-3480	-0-	83	1	24370	3	Y	3459	3281	0	11	1	371
							6	4	3805	9							
11	30720	X	27898	-0-	-2822	-0-	93	1	24413	3	Y	3082	3087	0	8	1	358
							2	4	3390	9							
12	31744	X	27993	-0-	-3751	-0-	92	1	24374	3	Y	3203	3333	0	13	1	215
							4	4	3523	9							

TOTAL GAS PROD: 357,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	48050	X	43919	-0-		-4131	-0-	124	1	40978	3	Y	2487	2465	0	62	1	112
								81	4	2736	9							
02	33214	X	33214	-0-		-0-	-0-	77	1	31445	3	Y	1506	1468	0	13	1	137
								35	4	1657	9							
03	46872	X	41104	-0-		-5768	-0-	119	1	39065	3	Y	1745	1808	0	9	1	65
								1920	9									
04	43590	X	39468	-0-		-4122	-0-	78	1	37008	3	Y	2121	1932	0	29	1	225
								49	4	2333	9							
05	44919	X	39528	-0-		-5391	-0-	114	1	37123	3	Y	2083	2193	0	22	1	93
								2291	9									
06	44012	X	44012	-0-		-0-	-0-	89	1	41428	3	Y	2264	2234	0	17	1	106
								5	4	2490	9							
07	45533	X	45533	-0-		-0-	-0-	54	1	42581	3	Y	2592	2480	0	11	1	207
								47	4	2851	9							
08	40310	X	40310	-0-		-0-	-0-	62	1	37644	3	Y	2366	2397	0	21	1	155
								1	4	2603	9							
09	36422	X	36422	-0-		-0-	-0-	71	1	34245	3	Y	1909	1930	0	18	1	116
								6	4	2100	9							
10	45539	X	21736	-0-		-23803	-0-	39	1	20803	3	Y	810	835	0	9	1	82
								3	4	891	9							
11	44070	X	35693	-0-		-8377	-0-	74	1	33823	3	Y	1632	1521	0	10	1	183
								1	4	1795	9							
12	45539	X	33446	-0-		-12093	-0-	87	1	31549	3	Y	1642	1704	0	15	1	106
								4	4	1806	9							

TOTAL GAS PROD: 454,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,157

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 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	78089	X	66799	-0-		-11290	-0-	173	1	60329	3	Y	5622	5599	0	105	1	255
								113	4	6184	9							
02	49102	X	49102	-0-		-0-	-0-	105	1	44927	3	Y	3656	3553	0	21	1	337
								48	4	4022	9							
03	75144	X	64642	-0-		-10502	-0-	167	1	59380	3	Y	4631	4778	0	16	1	174
								1	4	5094	9							
04	70260	X	63181	-0-		-7079	-0-	109	1	57605	3	Y	4908	4507	0	51	1	524
								68	4	5399	9							
05	66805	X	63971	-0-		-2834	-0-	157	1	58451	3	Y	4875	5142	0	37	1	220
								5363	9									
06	64998	X	64998	-0-		-0-	-0-	115	1	59734	3	Y	4675	4647	0	27	1	221
								6	4	5143	9							
07	65592	X	65592	-0-		-0-	-0-	69	1	60385	3	Y	4615	4451	0	16	1	369
								61	4	5077	9							
08	61800	X	61800	-0-		-0-	-0-	83	1	56847	3	Y	4425	4470	0	34	1	290
								2	4	4868	9							
09	58594	X	58594	-0-		-0-	-0-	98	1	53872	3	Y	4196	4198	0	31	1	257
								8	4	4616	9							
10	67177	X	60961	-0-		-6216	-0-	115	1	55885	3	Y	4502	4259	0	26	1	474
								9	4	4952	9							
11	65010	X	52387	-0-		-12623	-0-	117	1	47597	3	Y	4246	4217	0	14	1	489
								2	4	4671	9							
12	65596	X	53324	-0-		-12272	-0-	116	1	48343	3	Y	4418	4590	0	23	1	294
								5	4	4860	9							

TOTAL GAS PROD: 725,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,769

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 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	92324	X	92324	-0-	-0-	-0-		233	1	88927	3	Y	2738	2597	0	143	1	117
								152	4	3012	9							
02	69612	X	69612	-0-	-0-	-0-		146	1	67587	3	Y	1669	1611	0	29	1	146
								43	4	1836	9							
03	94736	X	88605	-0-	-6131	-0-		204	1	86501	3	Y	1726	1789	0	22	1	61
								1	4	1899	9							
04	89340	X	84024	-0-	-5316	-0-		133	1	82966	3	Y	765	693	0	68	1	65
								83	4	842	9							
05	92318	X	87983	-0-	-4335	-0-		199	1	86746	3	Y	944	914	0	59	1	36
								1038	9									
06	89340	X	45509	-0-	-43831	-0-		80	1	44508	3	Y	834	811	0	22	1	37
								4	4	917	9							
07	88598	X	88330	-0-	-268	-0-		87	1	86592	3	Y	1431	1334	0	25	1	109
								77	4	1574	9							
08	85465	X	85465	-0-	-0-	-0-		109	1	83884	3	Y	1336	1310	0	53	1	82
								2	4	1470	9							
09	80497	X	80497	-0-	-0-	-0-		137	1	78657	3	Y	1538	1484	0	48	1	88
								11	4	1692	9							
10	88319	X	40394	-0-	-47925	-0-		71	1	39692	3	Y	569	589	0	20	1	48
								5	4	626	9							
11	85470	X	76932	-0-	-8538	-0-		160	1	75662	3	Y	1006	939	0	26	1	89
								3	4	1107	9							
12	88319	X	77713	-0-	-10606	-0-		158	1	76016	3	Y	1394	1364	0	44	1	75
								6	4	1533	9							

TOTAL GAS PROD: 917,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,950

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 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	50375	X	24371	-0-	-26004	-0-		17594	3	493	4	Y	5713	5617	0	157	1	58
								6284	9									
02	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-		20580	3	268	4	Y	6102	5898	0	139	1	123
								6712	9									
03	40985	X	40985	-0-	-0-	-0-		31328	3	157	4	Y	8636	8370	0	216	1	173
								9500	9									
04	23580	X	20622	-0-	-2958	-0-		15596	3	78	4	Y	4498	4539	0	76	1	56
								4948	9									
05	33427	X	33427	-0-	-0-	-0-		24688	3	92	4	Y	7861	7688	0	129	1	100
								8647	9									
06	39660	X	32348	-0-	-7312	-0-		23890	3	283	4	Y	7432	7383	0	83	1	66
								8175	9									
07	40982	X	35503	-0-	-5479	-0-		26711	3	115	4	Y	7888	7789	0	95	1	70
								8677	9									
08	38437	X	38437	-0-	-0-	-0-		28985	3	55	4	Y	8543	8375	0	129	1	109
								9397	9									
09	61102	X	61102	-0-	-0-	-0-		44006	3	123	4	Y	15430	15120	0	207	1	212
								16973	9									
10	41869	X	41869	-0-	-0-	-0-		30415	3	28	4	Y	10387	10271	0	197	1	131
								11426	9									
11	37200	X	30218	-0-	-6982	-0-		22005	3	94	4	Y	7381	7208	0	194	1	110
								8119	9									
12	47151	X	22208	-0-	-24943	-0-		16152	3	168	4	Y	5353	5218	0	184	1	61
								5888	9									

TOTAL GAS PROD: 408,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,224

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	56	-0-		-1928	-0-	7	3	1	4	N	44	84	0			2
								48	9									
02	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			N	-0-	2	0			-0-
03	1798	N	-0-	-0-		-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5804	X	5804	-0-		-0-	-0-	4557	3	38	4	N	1099	1124	0	8	1	57
								1209	9									
02	4990	X	4990	-0-		-0-	-0-	3860	3	27	4	N	1003	959	0	10	1	90
								1103	9					1	8			
03	5394	X	4552	-0-		-842	-0-	3493	3	23	4	N	942	924	0	6	1	102
								1036	9									
04	5240	X	5240	-0-		-0-	-0-	3906	3	35	4	N	1181	1185	0	2	1	94
								1299	9					2	8			
05	6782	X	6782	-0-		-0-	-0-	4677	3	35	4	N	1882	1820	0	2	1	154
								2070	9									
06	6529	X	6529	-0-		-0-	-0-	4750	3	41	4	N	1580	1630	0	1	1	103
								1738	9									
07	6798	X	6798	-0-		-0-	-0-	4887	3	33	4	N	1707	1692	0	1	1	117
								1878	9									
08	6493	X	6493	-0-		-0-	-0-	4861	3	30	4	Y	1456	1396	0			177
								1602	9									
09	6249	X	6249	-0-		-0-	-0-	4457	3	34	4	Y	1598	1534	0	1	1	240
								1758	9									
10	5611	X	1575	-0-		-4036	-0-	1025	3	9	4	Y	492	582	0			150
								541	9									
11	5430	X	-0-	-0-		-5430	-0-					Y	-0-	123	0	27	1	-0-
12	5611	X	-0-	-0-		-5611	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,940

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
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		167	-0-		167	167	167	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	167					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	167					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	167					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2014	3	18	4	N	515	524	0	3	1	27
							567	9									
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1768	3	17	4	N	480	460	0	4	1	43
							528	9									
03	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	2108	3	17	4	N	537	517	0	5	1	58
							591	9									
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2246	3	18	4	N	578	588	0	1	1	46
							636	9					1	8			
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2370	3	15	4	N	572	570	0	1	1	47
							629	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2290	3	18	4	N	594	602	0			39
							653	9									
07	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2265	3	16	4	N	570	570	0			39
							627	9									
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2259	3	19	4	Y	551	523	0			67
							606	9									
09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	189	3	2	4	Y	44	104	0			7
							48	9									
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,441

STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	4480	3	18	4	N	775	790	0	6	1	40
							853	9									
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4053	3	16	4	N	742	708	0	8	1	66
							816	9									
03	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	4495	3	18	4	N	804	773	0	10	1	87
							884	9									
04	5520	X	5138	-0-	-382	-0-	4214	3	18	4	N	824	842	0	2	1	66
							906	9					1	8			
05	5704	X	5188	-0-	-516	-0-	4326	3	15	4	N	770	771	0	2	1	63
							847	9									
06	5220	X	5053	-0-	-167	-0-	4201	3	16	4	N	760	773	0	1	1	49
							836	9									
07	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	4345	3	17	4	N	686	687	0	1	1	47
							755	9									
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4292	3	23	4	Y	681	645	0			83
							749	9									
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1045	3	8	4	Y	204	256	0			31
							224	9									
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,246

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

01	7781	X	7160	-0-	-621	-0-	6117	3	20	4	N	930	950	0	8	1	48
							1023	9									
02	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	5278	3	19	4	N	836	799	0	10	1	75
							920	9									
03	7750	X	6766	-0-	-984	-0-	5758	3	21	4	N	897	864	0	11	1	97
							987	9									
04	7500	X	6526	-0-	-974	-0-	5437	3	25	4	N	967	983	0	3	1	77
							1064	9					1	8			
05	7750	X	6820	-0-	-930	-0-	5720	3	41	4	N	963	959	0	2	1	79
							1059	9									
06	6930	X	6811	-0-	-119	-0-	5621	3	35	4	N	1050	1060	0	1	1	68
							1155	9									
07	6882	X	6663	-0-	-219	-0-	5589	3	17	4	N	961	962	0	1	1	66
							1057	9									
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5139	3	16	4	Y	861	822	0			105
							947	9									
09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1367	3	4	4	Y	228	299	0			34
							251	9									
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,693

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	48081	X	12000	-0-	-36081	-0-	6675	3	168	4	Y	4688	4702	0	77	1	48
							5157	9									
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	4327	3	51	4	Y	3128	3074	0	38	1	64
							3441	9									
03	24583	X	765	-0-	-23818	-0-	96	3	669	9	Y	608	658	0	1	1	13
04	19380	X	9600	-0-	-9780	-0-	6748	3	91	4	Y	2510	2449	0	43	1	31
							2761	9									
05	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	22479	3	84	4	Y	5468	5277	0	153	1	69
							6015	9									
06	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	21882	3	259	4	Y	6402	6315	0	99	1	57
							7042	9									
07	33759	X	33759	-0-	-0-	-0-	25137	3	108	4	Y	7740	7636	0	93	1	68
							8514	9									
08	38457	X	38457	-0-	-0-	-0-	27936	3	52	4	Y	9517	9326	0	137	1	122
							10469	9									
09	39304	X	39304	-0-	-0-	-0-	28316	3	79	4	Y	9917	9756	0	147	1	136
							10909	9									
10	44848	X	44848	-0-	-0-	-0-	31858	3	21	4	Y	11790	11549	0	228	1	149
							12969	9									
11	37230	X	33419	-0-	-3811	-0-	25127	3	108	4	Y	7440	7234	0	245	1	110
							8184	9									
12	39835	X	30214	-0-	-9621	-0-	22157	3	136	4	Y	7201	6950	0	279	1	82
							7921	9									

TOTAL GAS PROD: 307,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,409

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
01	13640	X	12580	-0-	-1060	-0-	3	1	10321	3	Y	2046	2036	0	13	1	28
							5	4	2251	9							
02	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	1	1	9202	3	Y	1900	1876	0	17	1	35
							13	4	2090	9							
03	12462	X	12090	-0-	-372	-0-	9963	3	4	4	Y	1930	1916	0	19	1	30
							2123	9									
04	12060	X	11814	-0-	-246	-0-	9809	3	6	4	Y	1817	1815	0	5	1	26
							1999	9					1	8			
05	12462	X	12166	-0-	-296	-0-	2	1	10271	3	Y	1705	1701	0	4	1	26
							17	4	1876	9							
06	12060	X	11451	-0-	-609	-0-	4	1	9590	3	Y	1662	1670	0	2	1	16
							29	4	1828	9							
07	12462	X	12095	-0-	-367	-0-	3	1	10218	3	Y	1702	1683	0	2	1	33
							2	4	1872	9							
08	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	4	1	9656	3	Y	1623	1621	0	1	1	34
							7	4	1785	9							
09	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	2	1	9369	3	Y	1658	1631	0	2	1	59
							1	4	1824	9							
10	12152	X	11548	-0-	-604	-0-	4	1	9750	3	Y	1628	1658	0	5	1	24
							3	4	1791	9							
11	11700	X	11098	-0-	-602	-0-	5	1	9258	3	Y	1654	1636	0	11	1	31
							16	4	1819	9							
12	12090	X	12088	-0-	-2	-0-	11	1	10281	3	Y	1631	1628	0	16	1	18
							2	4	1794	9							

TOTAL GAS PROD: 140,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,956

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK VJ RANCH 30-31 A WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11880 - 21894

01	64759	X	62144	-0-	-2615	-0-	117	1	51988	3	Y	8371	8272	0	298
							831	4	9208	9					
02	33964	X	33964	-0-	-0-	-0-	193	1	29024	3	Y	4255	4482	0	71
							66	4	4681	9					
03	64759	X	3900	-0-	-60859	-0-	17	1	3211	3	Y	599	668	0	2
							13	4	659	9					
04	60150	X	47303	-0-	-12847	-0-	238	1	37260	3	Y	8605	8549	0	58
							339	4	9466	9					
05	62155	X	43848	-0-	-18307	-0-	127	1	36960	3	Y	5942	5912	0	88
							225	4	6536	9					
06	60150	X	28361	-0-	-31789	-0-	9	1	24317	3	Y	3637	3708	0	17
							34	4	4001	9					
07	51724	X	51724	-0-	-0-	-0-	24	1	44934	3	Y	6128	6076	0	69
							25	4	6741	9					
08	47311	X	47311	-0-	-0-	-0-	36	1	41313	3	Y	5379	5384	0	64
							45	4	5917	9					
09	48721	X	48721	-0-	-0-	-0-	93	1	41656	3	Y	6335	6338	0	61
							3	4	6969	9					
10	51739	X	46431	-0-	-5308	-0-	9	1	40074	3	Y	5761	5754	0	68
							11	4	6337	9					
11	50070	X	26841	-0-	-23229	-0-	4	1	22826	3	Y	3533	3558	0	43
							125	4	3886	9					
12	51739	X	43765	-0-	-7974	-0-	13	1	36480	3	Y	6443	6432	0	54
							185	4	7087	9					

TOTAL GAS PROD: 484,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,988

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 30-31 B WELL #: 751H RRCID -> 293992 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349

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	74679	X	59145	-0-	-15534	-0-	120	1	52817	3	Y	5028	4990	0			179
							677	4	5531	9							
02	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	167	1	24894	3	Y	1678	1829	0			28
							55	4	1846	9							
03	74679	X	87	-0-	-74592	-0-	87	3			Y	-0-	28	0			-0-
04	68280	X	19088	-0-	-49192	-0-	101	1	15659	3	Y	2917	2897	0			20
							119	4	3209	9							
05	59148	X	47623	-0-	-11525	-0-	150	1	43115	3	Y	3768	3732	0			56
							213	4	4145	9							
06	57945	X	57945	-0-	-0-	-0-	20	1	53292	3	Y	4174	4211	0			19
							42	4	4591	9							
07	74943	X	74943	-0-	-0-	-0-	38	1	71110	3	Y	3426	3406	0			39
							26	4	3769	9							
08	58547	X	58547	-0-	-0-	-0-	48	1	54653	3	Y	3478	3476	0			41
							20	4	3826	9							
09	58849	X	58849	-0-	-0-	-0-	121	1	54334	3	Y	3994	3997	0			38
							1	4	4393	9							
10	74958	X	53347	-0-	-21611	-0-	11	1	49593	3	Y	3394	3392	0			40
							10	4	3733	9							
11	72540	X	23822	-0-	-48718	-0-	4	1	21927	3	Y	1617	1637	0			20
							112	4	1779	9							
12	74958	X	62252	-0-	-12706	-0-	20	1	57477	3	Y	4102	4088	0			34
							243	4	4512	9							

TOTAL GAS PROD: 542,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,576

LINK VJ RANCH 30-31 C WELL #: 711H RRCID -> 293993 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11552 - 21620

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	63271	X	52865	-0-	-10406	-0-	93	1	41695	3	Y	9408	9300	0			335
							728	4	10349	9							
02	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	135	1	20456	3	Y	4223	4487	0			71
							60	4	4645	9							
03	63271	X	32	-0-	-63239	-0-	31	3	1	9	Y	1	72	0			-0-
04	57210	X	25810	-0-	-31400	-0-	116	1	18558	3	Y	6316	6274	0			42
							188	4	6948	9							
05	52855	X	30093	-0-	-22762	-0-	83	1	24307	3	Y	4999	4967	0			74
							204	4	5499	9							
06	51150	X	21686	-0-	-29464	-0-	7	1	18638	3	Y	2746	2807	0			13
							20	4	3021	9							
07	57209	X	57209	-0-	-0-	-0-	25	1	46726	3	Y	9486	9392	0			107
							23	4	10435	9							
08	41366	X	41366	-0-	-0-	-0-	29	1	33296	3	Y	7297	7317	0			87
							14	4	8027	9							
09	49909	X	49909	-0-	-0-	-0-	87	1	39181	3	Y	9674	9668	0			93
							10641	9									
10	57195	X	48458	-0-	-8737	-0-	8	1	38169	3	Y	9339	9322	0			110
							8	4	10273	9							
11	55350	X	27113	-0-	-28237	-0-	3	1	21286	3	Y	5190	5237	0			63
							115	4	5709	9							
12	57195	X	44907	-0-	-12288	-0-	12	1	34721	3	Y	9074	9061	0			76
							193	4	9981	9							

TOTAL GAS PROD: 424,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,753

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 30-31 D WELL #: 732H RRCID -> 293994 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11843 - 21856

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	48887	X	280	-0-	-48607	-0-	144	3	55	4	Y	74	234	0			3
							81	9									
02	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	111	1	16703	3	Y	2816	2772	0			47
							38	4	3098	9							
03	48236	X	92	-0-	-48144	-0-	69	3	23	9	Y	21	68	0			-0-
04	43650	X	22633	-0-	-21017	-0-	104	1	16497	3	Y	5353	5317	0			36
							144	4	5888	9							
05	39215	X	26340	-0-	-12875	-0-	74	1	21568	3	Y	4146	4121	0			61
							137	4	4561	9							
06	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	8	1	20943	3	Y	4295	4336	0			20
							23	4	4725	9							
07	57892	X	57892	-0-	-0-	-0-	27	1	49676	3	Y	7424	7360	0			84
							23	4	8166	9							
08	47409	X	47409	-0-	-0-	-0-	35	1	39752	3	Y	6914	6916	0			82
							17	4	7605	9							
09	44960	X	44960	-0-	-0-	-0-	83	1	37355	3	Y	6838	6855	0			65
							7522	9									
10	57877	X	42160	-0-	-15717	-0-	8	1	34834	3	Y	6646	6633	0			78
							7	4	7311	9							
11	56010	X	12377	-0-	-43633	-0-	2	1	10269	3	Y	1863	1918	0			23
							57	4	2049	9							
12	57877	X	41204	-0-	-16673	-0-	12	1	34463	3	Y	5946	5919	0			50
							188	4	6541	9							

TOTAL GAS PROD: 340,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,336

CASSWIN H WELL #: 751H RRCID -> 294088 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470

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	96782	X	93441	-0-	-3341	-0-	223	1	80883	3	Y	11207	11055	0	175	1	51
							7	4	12328	9							
02	82584	X	82584	-0-	-0-	-0-	198	1	71622	3	Y	9744	9511	0	224	1	60
							46	4	10718	9							
03	91636	X	90755	-0-	-881	-0-	223	1	78697	3	Y	10695	10427	0	252	1	76
							70	4	11765	9							
04	88680	X	85710	-0-	-2970	-0-	109	1	74228	3	Y	10284	10236	0	66	1	46
							61	4	11312	9			12	8			
05	91636	X	88553	-0-	-3083	-0-	101	1	77156	3	Y	10234	10181	0	43	1	56
							39	4	11257	9							
06	88680	X	81840	-0-	-6840	-0-	130	1	71266	3	Y	9487	9482	0	24	1	37
							8	4	10436	9							
07	91419	X	86784	-0-	-4635	-0-	128	1	75577	3	Y	10068	10029	0	17	1	59
							4	4	11075	9							
08	83056	X	83056	-0-	-0-	-0-	110	1	72451	3	Y	9480	9470	0	8	1	61
							67	4	10428	9							
09	79551	X	79551	-0-	-0-	-0-	99	1	69529	3	Y	8997	8954	0	17	1	87
							26	4	9897	9							
10	83328	X	79068	-0-	-4260	-0-	99	1	68658	3	Y	9371	9349	0	53	1	56
							3	4	10308	9							
11	80640	X	76301	-0-	-4339	-0-	116	1	66114	3	Y	9151	9039	0	107	1	61
							5	4	10066	9							
12	83328	X	72112	-0-	-11216	-0-	121	1	62039	3	Y	9036	8767	0	290	1	40
							12	4	9940	9							

TOTAL GAS PROD: 999,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,754

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 713H RRCID -> 294112 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10211 - 20660

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	60171	X	53637	-0-		-6534	-0-	132	1	49995	3	Y	3167	3164	1			78
								26	4	3484	9							
02	48020	X	48020	-0-		-0-	-0-	128	1	44944	3	Y	2638	2652	1			64
								46	4	2902	9							
03	60171	X	27501	-0-		-32670	-0-	89	1	26040	3	Y	1244	1274	1			34
								4	4	1368	9							
04	53160	X	-0-	-0-		-53160	-0-					Y	1	17	1			18
05	54932	X	30701	-0-		-24231	-0-	138	1	27464	3	Y	2770	2670	1			118
								52	4	3047	9							
06	51900	X	41679	-0-		-10221	-0-	163	1	37578	3	Y	3562	3540	1			140
								20	4	3918	9							
07	53165	X	48266	-0-		-4899	-0-	157	1	43848	3	Y	3841	3870	1			111
								36	4	4225	9							
08	43282	X	43282	-0-		-0-	-0-	152	1	38862	3	Y	3811	3752	1			170
								76	4	4192	9							
09	46919	X	46919	-0-		-0-	-0-	159	1	42673	3	Y	3676	3778	1			68
								43	4	4044	9							
10	48267	X	21161	-0-		-27106	-0-	99	1	19223	3	Y	1610	1638	1			40
								68	4	1771	9							
11	46710	X	42636	-0-		-4074	-0-	152	1	38979	3	Y	3112	3041	1			111
								82	4	3423	9							
12	48484	X	42713	-0-		-5771	-0-	166	1	38989	3	Y	3188	3179	1			120
								51	4	3507	9							

TOTAL GAS PROD: 446,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,620

STATE EINHORN UNIT WELL #: 712H RRCID -> 294124 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10276 - 20748

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	68200	X	64385	-0-		-3815	-0-	141	1	59039	3	Y	4706	4691	1			119
								28	4	5177	9							
02	58600	X	58600	-0-		-0-	-0-	139	1	54000	3	Y	4011	4030	1			100
								49	4	4412	9							
03	66402	X	36350	-0-		-30052	-0-	97	1	31910	3	Y	3944	3926	1			118
								5	4	4338	9							
04	62310	X	-0-	-0-		-62310	-0-					Y	1	58	1			61
05	64883	X	10736	-0-		-54147	-0-	36	1	8648	3	Y	1840	1821	1			80
								28	4	2024	9							
06	62790	X	49144	-0-		-13646	-0-	180	1	44133	3	Y	4372	4279	1			173
								22	4	4809	9							
07	64883	X	56356	-0-		-8527	-0-	169	1	50972	3	Y	4705	4740	1			138
								39	4	5176	9							
08	55952	X	55952	-0-		-0-	-0-	174	1	48952	3	Y	6126	5986	1			278
								87	4	6739	9							
09	59600	X	59600	-0-		-0-	-0-	185	1	54216	3	Y	4680	4871	1			87
								51	4	5148	9							
10	56358	X	28649	-0-		-27709	-0-	118	1	26080	3	Y	2127	2161	1			53
								111	4	2340	9							
11	59111	X	59111	-0-		-0-	-0-	188	1	53857	3	Y	4513	4405	1			161
								102	4	4964	9							
12	61597	X	59662	-0-		-1935	-0-	202	1	54447	3	Y	4501	4492	1			170
								62	4	4951	9							

TOTAL GAS PROD: 538,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,526

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294125 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10737 - 21216

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	87761	X	78290	-0-	-9471	-0-	143	1	74355	3	Y	3422	3411	1			82
							28	4	3764	9							
02	70789	X	70789	-0-	-0-	-0-	139	1	67418	3	Y	2894	2908	1			68
							49	4	3183	9							
03	84599	X	41112	-0-	-43487	-0-	96	1	39151	3	Y	1691	1713	1			46
							5	4	1860	9							
04	75840	X	6582	-0-	-69258	-0-	17	1	6149	3	Y	326	63	1			309
							57	4	359	9							
05	78368	X	76991	-0-	-1377	-0-	236	1	74382	3	Y	2102	2332	1			79
							61	4	2312	9							
06	75840	X	41279	-0-	-34561	-0-	108	1	39837	3	Y	1201	1237	1			43
							13	4	1321	9							
07	78368	X	71195	-0-	-7173	-0-	156	1	69044	3	Y	1781	1778	1			46
							36	4	1959	9							
08	57281	X	57281	-0-	-0-	-0-	137	1	54909	3	Y	1969	1935	1			80
							69	4	2166	9							
09	69233	X	69233	-0-	-0-	-0-	155	1	66796	3	Y	2036	2081	1			35
							42	4	2240	9							
10	77004	X	59976	-0-	-17028	-0-	181	1	57383	3	Y	2079	2067	1			47
							125	4	2287	9							
11	72874	X	72874	-0-	-0-	-0-	166	1	69999	3	Y	2381	2350	1			78
							90	4	2619	9							
12	71548	X	60542	-0-	-11006	-0-	148	1	58352	3	Y	1815	1832	1			61
							45	4	1997	9							

TOTAL GAS PROD: 706,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,697

STATE EINHORN UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294127 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10795 - 21179

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	86490	X	79671	-0-	-6819	-0-	146	1	76023	3	Y	3157	3131	1			74
							29	4	3473	9							
02	77854	X	77854	-0-	-0-	-0-	153	1	74692	3	Y	2686	2700	1			60
							54	4	2955	9							
03	83452	X	39588	-0-	-43864	-0-	93	1	37972	3	Y	1380	1405	1			35
							5	4	1518	9							
04	77100	X	5742	-0-	-71358	-0-	16	1	5280	3	Y	358	53	1			340
							52	4	394	9							
05	83452	X	52972	-0-	-30480	-0-	187	1	50522	3	Y	2015	2276	1			79
							46	4	2217	9							
06	80760	X	23735	-0-	-57025	-0-	78	1	23110	3	Y	489	552	1			16
							9	4	538	9							
07	83452	X	48721	-0-	-34731	-0-	126	1	46616	3	Y	1773	1741	1			48
							29	4	1950	9							
08	49456	X	49456	-0-	-0-	-0-	144	1	47994	3	Y	1133	1138	1			43
							72	4	1246	9							
09	67259	X	67259	-0-	-0-	-0-	177	1	65349	3	Y	1532	1550	1			25
							48	4	1685	9							
10	52979	X	49383	-0-	-3596	-0-	168	1	47589	3	Y	1373	1369	1			29
							116	4	1510	9							
11	80331	X	80331	-0-	-0-	-0-	207	1	78144	3	Y	1697	1676	1			50
							113	4	1867	9							
12	77259	X	77259	-0-	-0-	-0-	205	1	73876	3	Y	2832	2785	1			97
							63	4	3115	9							

TOTAL GAS PROD: 651,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,425

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARWIN 7 WELL #: 715H RRCID -> 294134 COMPL. DATE 02/11/2023 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
01	14880	X	13543	-0-	-1337	-0-	66	1	10735	3	Y	2491	2479	0	17	1	12
							2	4	2740	9							
02	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	53	1	8845	3	Y	1817	1798	0	20	1	11
							12	4	1999	9							
03	14012	X	13094	-0-	-918	-0-	60	1	9411	3	Y	3274	3239	0	22	1	24
							22	4	3601	9							
04	13560	X	12342	-0-	-1218	-0-	29	1	9051	3	Y	2951	2955	0	6	1	13
							16	4	3246	9			1	8			
05	13981	X	12651	-0-	-1330	-0-	24	1	9242	3	Y	3069	3061	0	4	1	17
							9	4	3376	9							
06	13110	X	12138	-0-	-972	-0-	31	1	8906	3	Y	2908	2911	0	3	1	11
							2	4	3199	9							
07	13082	X	12869	-0-	-213	-0-	31	1	9655	3	Y	2893	2885	0	2	1	17
							1	4	3182	9							
08	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	31	1	9527	3	Y	2661	2660	0	1	1	17
							19	4	2927	9							
09	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	28	1	9119	3	Y	2596	2586	0	2	1	25
							7	4	2856	9							
10	12214	X	11353	-0-	-861	-0-	28	1	8622	3	Y	2456	2461	0	5	1	15
							1	4	2702	9							
11	11820	X	11608	-0-	-212	-0-	35	1	8866	3	Y	2460	2447	0	11	1	17
							1	4	2706	9							
12	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	50	1	10607	3	Y	2524	2492	0	38	1	11
							5	4	2776	9							

TOTAL GAS PROD: 148,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,100

STATE EINHORN UNIT WELL #: 714H RRCID -> 294167 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10278 - 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
01	85281	X	77727	-0-	-7554	-0-	162	1	70580	3	Y	6321	6299	1			160
							32	4	6953	9							
02	69291	X	69291	-0-	-0-	-0-	156	1	63160	3	Y	5382	5406	1			136
							55	4	5920	9							
03	79794	X	34870	-0-	-44924	-0-	98	1	32279	3	Y	2262	2332	1			66
							5	4	2488	9							
04	76200	X	-0-	-0-	-76200	-0-					Y	-0-	32	1			34
05	78740	X	37421	-0-	-41319	-0-	128	1	33931	3	Y	3011	2917	1			128
							50	4	3312	9							
06	75210	X	53480	-0-	-21730	-0-	165	1	48131	3	Y	4692	4635	1			185
							23	4	5161	9							
07	76725	X	63820	-0-	-12905	-0-	163	1	58037	3	Y	5075	5112	1			148
							37	4	5583	9							
08	59649	X	59649	-0-	-0-	-0-	165	1	53865	3	Y	5034	4956	1			226
							82	4	5537	9							
09	63607	X	63607	-0-	-0-	-0-	169	1	58047	3	Y	4859	4995	1			90
							46	4	5345	9							
10	63829	X	35523	-0-	-28306	-0-	127	1	32274	3	Y	2758	2780	1			68
							88	4	3034	9							
11	62037	X	62037	-0-	-0-	-0-	160	1	56598	3	Y	4691	4593	1			166
							119	4	5160	9							
12	68014	X	68014	-0-	-0-	-0-	194	1	62189	3	Y	5065	5041	1			190
							59	4	5572	9							

TOTAL GAS PROD: 625,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,150

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 733H RRCID -> 294168 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10542 - 20857

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	85126	X	72651	-0-	-12475	-0-	128	1	66349	3	Y	5590	5564	1			141
							25	4	6149	9							
02	56287	X	56287	-0-	-0-	-0-	113	1	51881	3	Y	3866	3911	1			96
							40	4	4253	9							
03	79608	X	36830	-0-	-42778	-0-	116	1	33944	3	Y	2513	2536	1			73
							6	4	2764	9							
04	71790	X	-0-	-0-	-71790	-0-					Y	-0-	36	1			37
05	74183	X	37624	-0-	-36559	-0-	125	1	34751	3	Y	2460	2393	1			104
							42	4	2706	9							
06	70320	X	61513	-0-	-8807	-0-	212	1	56384	3	Y	4446	4376	1			174
							26	4	4891	9							
07	68904	X	68904	-0-	-0-	-0-	199	1	63386	3	Y	4794	4829	1			139
							46	4	5273	9							
08	31495	X	31495	-0-	-0-	-0-	129	1	28912	3	Y	2172	2214	1			97
							65	4	2389	9							
09	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	102	1	16420	3	Y	1149	1225	1			21
							28	4	1264	9							
10	68913	X	11085	-0-	-57828	-0-	66	1	10095	3	Y	703	707	1			17
							151	4	773	9							
11	66690	X	19428	-0-	-47262	-0-	93	1	18561	3	Y	658	654	1			21
							50	4	724	9							
12	68913	X	17496	-0-	-51417	-0-	110	1	16793	3	Y	508	513	1			16
							34	4	559	9							

TOTAL GAS PROD: 431,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,859

STATE EINHORN UNIT WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10385 - 20960

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	97526	X	88441	-0-	-9085	-0-	166	1	80168	3	Y	7340	7304	1			186
							33	4	8074	9							
02	81356	X	81356	-0-	-0-	-0-	163	1	73884	3	Y	6592	6612	1			166
							58	4	7251	9							
03	89714	X	44876	-0-	-44838	-0-	108	1	40925	3	Y	3489	3553	1			102
							5	4	3838	9							
04	85590	X	-0-	-0-	-85590	-0-					Y	1	50	1			53
05	89714	X	72642	-0-	-17072	-0-	200	1	65433	3	Y	6319	6106	1			266
							58	4	6951	9							
06	86820	X	70808	-0-	-16012	-0-	176	1	63675	3	Y	6303	6323	1			246
							24	4	6933	9							
07	89714	X	80963	-0-	-8751	-0-	168	1	73131	3	Y	6931	6977	1			200
							40	4	7624	9							
08	72741	X	72741	-0-	-0-	-0-	164	1	65424	3	Y	6419	6335	1			284
							92	4	7061	9							
09	79597	X	79597	-0-	-0-	-0-	171	1	72274	3	Y	6451	6617	1			118
							56	4	7096	9							
10	80972	X	57793	-0-	-23179	-0-	167	1	52925	3	Y	4165	4180	1			103
							119	4	4582	9							
11	79585	X	79585	-0-	-0-	-0-	174	1	73085	3	Y	5618	5521	1			200
							146	4	6180	9							
12	86577	X	86577	-0-	-0-	-0-	210	1	79628	3	Y	6062	6034	1			228
							71	4	6668	9							

TOTAL GAS PROD: 815,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,690

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 754H RRCID -> 294170 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10820 - 21195

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	128619	X	84623	-0-	-43996	-0-	161	1	79117	3	Y	4830	4828	1			119
							32	4	5313	9							
02	45858	X	45858	-0-	-0-	-0-	94	1	42995	3	Y	2486	2544	1			61
							34	4	2735	9							
03	122729	X	157	-0-	-122572	-0-	8	1	16	3	Y	121	178	1			4
							133	9									
04	105450	X	647	-0-	-104803	-0-	5	1	598	3	Y	24	6	1			22
							18	4	26	9							
05	100533	X	12912	-0-	-87621	-0-	89	1	12406	3	Y	359	367	1			14
							22	4	395	9							
06	81900	X	12852	-0-	-69048	-0-	63	1	12221	3	Y	509	504	1			19
							8	4	560	9							
07	50778	X	24483	-0-	-26295	-0-	77	1	23471	3	Y	834	830	1			23
							18	4	917	9							
08	36011	X	36011	-0-	-0-	-0-	112	1	34129	3	Y	1558	1515	1			66
							56	4	1714	9							
09	52101	X	52101	-0-	-0-	-0-	143	1	49781	3	Y	1944	1976	1			34
							39	4	2138	9							
10	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	130	1	34758	3	Y	1673	1668	1			39
							90	4	1840	9							
11	70853	X	70853	-0-	-0-	-0-	184	1	67783	3	Y	2533	2488	1			84
							100	4	2786	9							
12	58624	X	58624	-0-	-0-	-0-	162	1	55879	3	Y	2303	2307	1			80
							50	4	2533	9							

TOTAL GAS PROD: 435,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,174

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. 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	68585	X	68585	-0-	-0-	-0-	454	1	66212	3	Y	1604	1578	1			157
							155	4	1764	9							
02	63434	X	63434	-0-	-0-	-0-	531	1	61167	3	Y	1440	1425	1			172
							152	4	1584	9							
03	68417	X	53454	-0-	-14963	-0-	529	1	51429	3	Y	1283	1370	1			85
							85	4	1411	9							
04	66360	X	63291	-0-	-3069	-0-	569	1	61230	3	Y	1338	1334	1			89
							20	4	1472	9							
05	70246	X	69621	-0-	-625	-0-	646	1	67368	3	Y	1345	1303	1			131
							127	4	1480	9							
06	67980	X	35129	-0-	-32851	-0-	428	1	34045	3	Y	555	615	1			71
							45	4	611	9							
07	70246	X	55129	-0-	-15117	-0-	493	1	53451	3	Y	772	764	1			79
							336	4	849	9							
08	65366	X	65366	-0-	-0-	-0-	624	1	63327	3	Y	1123	1083	1			119
							180	4	1235	9							
09	63067	X	63067	-0-	-0-	-0-	615	1	61130	3	Y	1078	1086	1			111
							136	4	1186	9							
10	69626	X	18464	-0-	-51162	-0-	261	1	17841	3	Y	292	366	1			37
							41	4	321	9							
11	63270	X	55280	-0-	-7990	-0-	607	1	53656	3	Y	920	781	1			176
							5	4	1012	9							
12	65379	X	43056	-0-	-22323	-0-	459	1	41803	3	Y	654	757	1			73
							75	4	719	9							

TOTAL GAS PROD: 653,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,404

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	74617	X	68443	-0-		-6174	-0-	456	1	66499	3	Y	1221	1183	1			110
								145	4	1343	9							
02	58531	X	58531	-0-		-0-	-0-	494	1	56812	3	Y	991	993	1			108
								135	4	1090	9							
03	72354	X	67569	-0-		-4785	-0-	671	1	65147	3	Y	1483	1495	1			96
								120	4	1631	9							
04	69720	X	62475	-0-		-7245	-0-	565	1	60671	3	Y	1108	1134	1			70
								20	4	1219	9							
05	70525	X	61534	-0-		-8991	-0-	577	1	60026	3	Y	742	748	1			64
								115	4	816	9							
06	66240	X	31726	-0-		-34514	-0-	390	1	30942	3	Y	321	349	1			36
								41	4	353	9							
07	86015	X	86015	-0-		-0-	-0-	771	1	83574	3	Y	1058	989	1			105
								506	4	1164	9							
08	57593	X	57593	-0-		-0-	-0-	553	1	56046	3	Y	761	790	1			76
								157	4	837	9							
09	56828	X	56828	-0-		-0-	-0-	558	1	55421	3	Y	662	677	1			61
								121	4	728	9							
10	85591	X	41518	-0-		-44073	-0-	591	1	40332	3	Y	474	485	1			50
								74	4	521	9							
11	82830	X	56055	-0-		-26775	-0-	622	1	54803	3	Y	569	533	1			86
								4	4	626	9							
12	85591	X	55621	-0-		-29970	-0-	597	1	54313	3	Y	577	613	1			50
								76	4	635	9							

TOTAL GAS PROD: 703,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,967

CASSWIN D WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085

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	28787	X	28787	-0-		-0-	-0-	90	1	21512	3	Y	6529	6512	0	31	1	30
								3	4	7182	9							
02	23784	X	23784	-0-		-0-	-0-	71	1	17863	3	Y	5304	5264	0	37	1	33
								16	4	5834	9							
03	30225	X	23760	-0-		-6465	-0-	72	1	17604	3	Y	5511	5467	0	37	1	40
								22	4	6062	9							
04	29250	X	20989	-0-		-8261	-0-	39	1	15974	3	Y	4504	4513	0	9	1	20
								22	4	4954	9			2	8			
05	29729	X	20269	-0-		-9460	-0-	36	1	15387	3	Y	4393	4383	0	6	1	24
								14	4	4832	9							
06	32428	X	32428	-0-		-0-	-0-	78	1	25755	3	Y	5991	5984	0	7	1	24
								5	4	6590	9							
07	32639	X	32639	-0-		-0-	-0-	79	1	26306	3	Y	5683	5670	0	4	1	33
								3	4	6251	9							
08	26343	X	26343	-0-		-0-	-0-	74	1	21111	3	Y	4648	4649	0	2	1	30
								45	4	5113	9							
09	24666	X	24666	-0-		-0-	-0-	66	1	19733	3	Y	4409	4393	0	4	1	42
								17	4	4850	9							
10	29760	X	23112	-0-		-6648	-0-	66	1	18574	3	Y	4064	4072	0	10	1	24
								2	4	4470	9							
11	28800	X	19134	-0-		-9666	-0-	77	1	15135	3	Y	3563	3546	0	17	1	24
								3	4	3919	9							
12	29760	X	22232	-0-		-7528	-0-	85	1	17569	3	Y	4154	4103	0	56	1	19
								9	4	4569	9							

TOTAL GAS PROD: 298,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,753

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN F WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301

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	49972	X	49972	-0-	-0-	-0-	115	1	41121	3	Y	7938	7880	0	72	1	37
							4	4	8732	9							
02	42149	X	42149	-0-	-0-	-0-	86	1	33240	3	Y	8003	7906	0	84	1	50
							20	4	8803	9							
03	47616	X	43921	-0-	-3695	-0-	96	1	35841	3	Y	7227	7132	0	93	1	52
							34	4	7950	9							
04	46080	X	42676	-0-	-3404	-0-	49	1	34744	3	Y	7142	7134	0	25	1	32
							27	4	7856	9			3	8			
05	47616	X	42038	-0-	-5578	-0-	40	1	34070	3	Y	7194	7168	0	18	1	40
							15	4	7913	9							
06	46080	X	40337	-0-	-5743	-0-	52	1	32674	3	Y	6916	6918	0	11	1	27
							3	4	7608	9							
07	46655	X	41707	-0-	-4948	-0-	53	1	33703	3	Y	7226	7204	0	7	1	42
							2	4	7949	9							
08	40265	X	40265	-0-	-0-	-0-	54	1	33039	3	Y	6490	6486	0	4	1	42
							33	4	7139	9							
09	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	53	1	32247	3	Y	6279	6254	0	7	1	60
							14	4	6907	9							
10	38825	X	38825	-0-	-0-	-0-	56	1	31962	3	Y	6186	6188	0	21	1	37
							2	4	6805	9							
11	36636	X	36636	-0-	-0-	-0-	63	1	30233	3	Y	5761	5717	0	42	1	39
							3	4	6337	9							
12	37789	X	34801	-0-	-2988	-0-	72	1	28534	3	Y	5625	5524	0	115	1	25
							7	4	6188	9							

TOTAL GAS PROD: 492,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,987

CASSWIN G WELL #: 732H RRCID -> 294548 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463

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	38068	X	34435	-0-	-3633	-0-	88	1	27712	3	Y	6029	5991	0	49	1	28
							3	4	6632	9							
02	27279	X	27279	-0-	-0-	-0-	67	1	22014	3	Y	4712	4655	0	56	1	29
							15	4	5183	9							
03	32550	X	30977	-0-	-1573	-0-	75	1	24961	3	Y	5376	5301	0	65	1	39
							27	4	5914	9							
04	31500	X	29879	-0-	-1621	-0-	38	1	24092	3	Y	5207	5204	0	17	1	23
							21	4	5728	9			2	8			
05	32550	X	29419	-0-	-3131	-0-	31	1	23588	3	Y	5262	5244	0	12	1	29
							12	4	5788	9							
06	31500	X	27078	-0-	-4422	-0-	39	1	21707	3	Y	4845	4848	0	7	1	19
							2	4	5330	9							
07	30969	X	28332	-0-	-2637	-0-	39	1	22810	3	Y	4984	4969	0	5	1	29
							1	4	5482	9							
08	27639	X	27639	-0-	-0-	-0-	41	1	22573	3	Y	4545	4543	0	2	1	29
							25	4	5000	9							
09	30329	X	30329	-0-	-0-	-0-	44	1	24364	3	Y	5373	5345	0	5	1	52
							11	4	5910	9							
10	32502	X	32502	-0-	-0-	-0-	53	1	26204	3	Y	5675	5677	0	16	1	34
							2	4	6243	9							
11	29836	X	29836	-0-	-0-	-0-	61	1	24174	3	Y	5090	5059	0	31	1	34
							2	4	5599	9							
12	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	63	1	23388	3	Y	5047	4972	0	87	1	22
							6	4	5552	9							

TOTAL GAS PROD: 356,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	45787	X	41197	-0-	-4590	-0-	108	1	34126	3	Y	6326	6279	0	60	1	29
							4	4	6959	9							
02	32130	X	32130	-0-	-0-	-0-	79	1	26700	3	Y	4848	4780	0	67	1	30
							18	4	5333	9							
03	39866	X	37407	-0-	-2459	-0-	93	1	30033	3	Y	6590	6495	0	78	1	47
							32	4	7249	9							
04	38580	X	36291	-0-	-2289	-0-	47	1	29359	3	Y	6235	6230	0	21	1	28
							26	4	6859	9			3	8			
05	39866	X	36237	-0-	-3629	-0-	39	1	29060	3	Y	6475	6452	0	15	1	36
							15	4	7123	9							
06	38580	X	33970	-0-	-4610	-0-	52	1	27267	3	Y	6044	6047	0	9	1	24
							3	4	6648	9							
07	37510	X	34752	-0-	-2758	-0-	52	1	27957	3	Y	6128	6110	0	6	1	36
							2	4	6741	9							
08	33541	X	33541	-0-	-0-	-0-	50	1	27310	3	Y	5592	5589	0	3	1	36
							30	4	6151	9							
09	31974	X	31974	-0-	-0-	-0-	46	1	26175	3	Y	5219	5200	0	5	1	50
							12	4	5741	9							
10	32798	X	32636	-0-	-162	-0-	46	1	26656	3	Y	5394	5395	0	17	1	32
							1	4	5933	9							
11	31740	X	30729	-0-	-1011	-0-	54	1	25016	3	Y	5143	5107	0	33	1	35
							2	4	5657	9							
12	32827	X	32827	-0-	-0-	-0-	70	1	26674	3	Y	5524	5432	0	102	1	25
							7	4	6076	9							

TOTAL GAS PROD: 413,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,518

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 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	28799	X	22876	-0-	-5923	-0-	125	1	17863	3	Y	4440	4427	0	27	1	21
							4	4	4884	9							
02	32510	X	32510	-0-	-0-	-0-	131	1	26055	3	Y	5722	5649	0	58	1	36
							30	4	6294	9							
03	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	148	1	25351	3	Y	5769	5705	0	58	1	42
							46	4	6346	9							
04	30284	X	30284	-0-	-0-	-0-	80	1	24517	3	Y	5129	5130	0	15	1	23
							45	4	5642	9			3	8			
05	31607	X	31607	-0-	-0-	-0-	68	1	25248	3	Y	5695	5676	0	11	1	31
							26	4	6265	9							
06	29640	X	28031	-0-	-1609	-0-	85	1	22221	3	Y	5200	5204	0	6	1	21
							5	4	5720	9							
07	30628	X	29867	-0-	-761	-0-	88	1	23900	3	Y	5342	5328	0	4	1	31
							3	4	5876	9							
08	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	88	1	22784	3	Y	5368	5363	0	2	1	34
							53	4	5905	9							
09	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	78	1	20225	3	Y	4192	4182	0	4	1	40
							20	4	4611	9							
10	31620	X	23108	-0-	-8512	-0-	78	1	18743	3	Y	3895	3901	0	11	1	23
							2	4	4285	9							
11	28890	X	23225	-0-	-5665	-0-	94	1	19323	3	Y	3458	3435	0	23	1	23
							4	4	3804	9							
12	29853	X	20131	-0-	-9722	-0-	97	1	16205	3	Y	3472	3423	0	57	1	15
							10	4	3819	9							

TOTAL GAS PROD: 327,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,682

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. (I) GAS 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	33852	X	28573	-0-	-5279	-0-	119	1	21884	3	Y	5969	5947	0	38	1	28
							4	4	6566	9							
02	26307	X	26307	-0-	-0-	-0-	102	1	20321	3	Y	5327	5271	0	51	1	33
							24	4	5860	9							
03	34875	X	25355	-0-	-9520	-0-	115	1	18712	3	Y	5902	5844	0	48	1	43
							36	4	6492	9							
04	31890	X	26143	-0-	-5747	-0-	64	1	19840	3	Y	5639	5640	0	14	1	25
							36	4	6203	9			3	8			
05	32519	X	23466	-0-	-9053	-0-	52	1	17766	3	Y	5116	5106	0	7	1	28
							20	4	5628	9							
06	28200	X	20959	-0-	-7241	-0-	65	1	15883	3	Y	4552	4558	0	4	1	18
							4	4	5007	9							
07	29140	X	23748	-0-	-5392	-0-	64	1	18075	3	Y	5097	5082	0	3	1	30
							2	4	5607	9							
08	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	65	1	18050	3	Y	4931	4928	0	1	1	32
							40	4	5424	9							
09	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	56	1	18674	3	Y	4695	4679	0	3	1	45
							15	4	5165	9							
10	23746	X	20612	-0-	-3134	-0-	51	1	16440	3	Y	3745	3759	0	9	1	22
							1	4	4120	9							
11	22980	X	19407	-0-	-3573	-0-	71	1	16461	3	Y	2611	2595	0	20	1	18
							3	4	2872	9							
12	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	79	1	22794	3	Y	3745	3667	0	79	1	17
							8	4	4120	9							

TOTAL GAS PROD: 289,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,329

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7	1	6220	3	Y	1083	1078	0	8	1	15
							12	4	1191	9							
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	3	1	6066	3	Y	1007	989	0	9	1	24
							9	4	1108	9							
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7105	3	5	4	Y	919	906	0	11	1	26
							1011	9									
04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	6808	3	5	4	Y	842	847	0	3	1	17
							926	9					1	8			
05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	6726	3	4	4	Y	999	998	0	2	1	16
							1099	9									
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	6530	3	3	4	Y	1032	1036	0	1	1	11
							1135	9									
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	6552	3	1122	9	Y	1020	1015	0	1	1	15
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	3	1	6669	3	Y	929	928	0	1	1	15
							4	4	1022	9							
09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	12	1	5692	3	Y	880	858	0	1	1	36
							6	4	968	9							
10	7347	X	6855	-0-	-492	-0-	16	1	5849	3	Y	895	909	0	4	1	18
							5	4	985	9							
11	7110	X	6190	-0-	-920	-0-	26	1	5288	3	Y	795	788	0	8	1	17
							1	4	875	9							
12	7347	X	6506	-0-	-841	-0-	26	1	5366	3	Y	1009	980	0	23	1	23
							4	4	1110	9							

TOTAL GAS PROD: 87,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,410

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7	1	5922	3	Y	1395	1414	0	8	1	20
							13	4	1535	9							
02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	3	1	6104	3	Y	1191	1172	0	11	1	28
							10	4	1310	9							
03	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	6590	3	5	4	Y	1270	1249	0	13	1	36
							1397	9									
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	6335	3	5	4	Y	1165	1173	0	3	1	23
							1282	9					2	8			
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	6381	3	4	4	Y	1004	1009	0	2	1	16
							1104	9									
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	6375	3	3	4	Y	1180	1182	0	2	1	12
							1298	9									
07	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	6299	3	1445	9	Y	1314	1306	0	1	1	19
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	3	1	5861	3	Y	1236	1234	0	1	1	20
							4	4	1360	9							
09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	11	1	5305	3	Y	1163	1135	0	1	1	47
							6	4	1279	9							
10	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	17	1	6255	3	Y	1341	1357	0	4	1	27
							6	4	1475	9							
11	6810	X	6716	-0-	-94	-0-	27	1	5449	3	Y	1126	1122	0	6	1	25
							1	4	1239	9							
12	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	29	1	6155	3	Y	1594	1562	0	21	1	36
							4	4	1753	9							

TOTAL GAS PROD: 89,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,979

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	6	1	5592	3	Y	1439	1447	0	7	1	20
							10	4	1583	9							
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	3	1	5410	3	Y	1301	1278	0	12	1	31
							8	4	1431	9							
03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	5972	3	4	4	Y	1340	1320	0	13	1	38
							1474	9									
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	5894	3	4	4	Y	1337	1343	0	4	1	27
							1471	9					1	8			
05	7440	X	7322	-0-	-118	-0-	5951	3	3	4	Y	1244	1248	0	3	1	20
							1368	9									
06	7200	X	6736	-0-	-464	-0-	5763	3	3	4	Y	882	891	0	2	1	9
							970	9									
07	7440	X	7119	-0-	-321	-0-	5936	3	1183	9	Y	1075	1068	0	1	1	15
08	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	3	1	6209	3	Y	1080	1076	0	1	1	18
							3	4	1188	9							
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	14	1	6447	3	Y	1506	1462	0	1	1	61
							6	4	1657	9							
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	18	1	6739	3	Y	920	959	0	4	1	18
							6	4	1012	9							
11	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	31	1	6383	3	Y	1259	1243	0	7	1	27
							1	4	1385	9							
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	32	1	6747	3	Y	1479	1451	0	22	1	33
							4	4	1627	9							

TOTAL GAS PROD: 89,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,862

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	8210 2472	3 9	90	4	N	2247	2241	0	11	1	288
02	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	7024 1846	3 9	51	4	N	1678	1851	0	13	1	102
03	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	8436 1935	3 9	5	4	N	1759	1741	0	16	1	104
04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	8212 1559	3 9	4	4	N	1417	1422 1	0 8	4	1	94
05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	8420 1385	3 9	19	4	N	1259	1201	0	3	1	149
06	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	8720 1120	3 9	22	4	N	1018	1082	0	2	1	83
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	8726 1216	3 9	33	4	N	1105	1058	0	1	1	129
08	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	9821 1570	3 9	15	4	N	1427	1380	0	1	1	175
09	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	9116 1345	3 9	10	4	N	1223	1268	0	2	1	128
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	8515 1405	3 9	15	4	N	1277	1257	0	4	1	144
11	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	7410 1392	3 9	26	4	N	1265	1322	0	8	1	79
12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	8413 1670	3 9	29	4	N	1518	1471	0	26	1	100

TOTAL GAS PROD: 120,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,193

LINK VJ RANCH 23-11 I WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12092 - 22345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457870	X	147994	-0-	-309876	-0-	747 441	1 4	128940 17866	3 9	Y	16242	16225	0			97
02	205856	X	37324	-0-	-168532	-0-	178 199	1 4	32596 4351	3 9	Y	3955	4016	0	3	8	33
03	175925	X	48805	-0-	-127120	-0-	109 297	1 4	42738 5661	3 9	Y	5146	5130	0			49
04	170250	X	67010	-0-	-103240	-0-	215 278	1 4	59576 6941	3 9	Y	6310	6308	0			51
05	147994	X	91389	-0-	-56605	-0-	618 23	1 4	83201 7547	3 9	Y	6861	6772	0	74	8	66
06	143220	X	98602	-0-	-44618	-0-	451 94	1 4	88744 9313	3 9	Y	8466	8350	0	133	8	49
07	69254	X	24164	-0-	-45090	-0-	69 59	1 4	21241 2795	3 9	Y	2541	2507	0	55	8	28
08	104706	X	104706	-0-	-0-	-0-	530 170	1 4	92502 11504	3 9	Y	10458	10351	0	64	1	71
09	107722	X	107722	-0-	-0-	-0-	753 23	1 4	94408 12538	3 9	Y	11398	11373	0			96
10	101897	X	83065	-0-	-18832	-0-	712 43	1 4	72431 9879	3 9	Y	8981	8941	0	69	8	67
11	101340	X	57451	-0-	-43889	-0-	698 54	1 4	49950 6749	3 9	Y	6135	6129	0	16	1	57
12	111321	X	97503	-0-	-13818	-0-	1029 9	1 4	86677 9788	3 9	Y	8898	8866	0	20	1	69

TOTAL GAS PROD: 965,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,391

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 13-24 N WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12165 - 22270

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	274970	X	126535	-0-	-148435	-0-	279	1	112875	3	Y	11775	11888	0			98
							428	4	12953	9							
02	133952	X	107855	-0-	-26097	-0-	196	1	96696	3	Y	9851	9861	0	6	8	82
							127	4	10836	9							
03	148304	X	112378	-0-	-35926	-0-	197	1	100740	3	Y	10261	10183	0			160
							154	4	11287	9							
04	136590	X	106411	-0-	-30179	-0-	172	1	95614	3	Y	9552	9539	0			173
							118	4	10507	9							
05	127844	X	68605	-0-	-59239	-0-	388	1	63530	3	Y	4185	4148	0	128	8	82
							83	4	4604	9							
06	122460	X	51635	-0-	-70825	-0-	1298	1	44809	3	Y	4724	4631	0	96	8	79
							332	4	5196	9							
07	119412	X	96606	-0-	-22806	-0-	1977	1	85921	3	Y	7540	7161	0	96	1	221
							414	4	8294	9			141	8			
08	86105	X	86105	-0-	-0-	-0-	1566	1	76611	3	Y	6976	7015	0	56	1	126
							254	4	7674	9							
09	88928	X	88928	-0-	-0-	-0-	1593	1	79186	3	Y	7186	7153	0			159
							244	4	7905	9							
10	96596	X	79596	-0-	-17000	-0-	170	1	71182	3	Y	7445	7334	0	66	8	204
							54	4	8190	9							
11	93480	X	27703	-0-	-65777	-0-	24469	3	137	4	Y	2815	2884	0	9	1	126
							3097	9									
12	96596	X	78385	-0-	-18211	-0-	71048	3	69	4	Y	6607	6600	0	19	1	114
							7268	9									

TOTAL GAS PROD: 1,030,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,917

LINK VJ RANCH 23-14 L WELL #: 751H RRCID -> 295466 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12410 - 20312

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	330367	X	76539	-0-	-253828	-0-	387	1	66932	3	Y	8129	8121	0			49
							278	4	8942	9							
02	96824	X	60693	-0-	-36131	-0-	291	1	53219	3	Y	6231	6223	0	4	8	53
							329	4	6854	9							
03	83886	X	63185	-0-	-20701	-0-	141	1	55384	3	Y	6472	6463	0			62
							541	4	7119	9							
04	81180	X	73772	-0-	-7408	-0-	239	1	66012	3	Y	6437	6448	0			51
							440	4	7081	9							
05	83886	X	65204	-0-	-18682	-0-	434	1	58583	3	Y	5604	5558	0	43	8	54
							23	4	6164	9							
06	74070	X	70409	-0-	-3661	-0-	320	1	63003	3	Y	6370	6307	0	80	8	37
							79	4	7007	9							
07	76229	X	65797	-0-	-10432	-0-	188	1	57883	3	Y	6913	6768	0	107	8	75
							122	4	7604	9							
08	58378	X	58378	-0-	-0-	-0-	295	1	51479	3	Y	5911	5898	0	48	1	40
							102	4	6502	9							
09	59227	X	59227	-0-	-0-	-0-	421	1	52617	3	Y	5614	5607	0			47
							14	4	6175	9							
10	72757	X	60208	-0-	-12549	-0-	523	1	53115	3	Y	5945	5902	0	46	8	44
							30	4	6540	9							
11	70410	X	48625	-0-	-21785	-0-	605	1	43041	3	Y	4488	4477	0	14	1	41
							42	4	4937	9							
12	65782	X	57667	-0-	-8115	-0-	612	1	51498	3	Y	5047	5038	0	11	1	39
							5	4	5552	9							

TOTAL GAS PROD: 759,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,161

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 J WELL #: 752H RRCID -> 295467 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11917 PERF.12000 - 22207

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	330367	X	107895	-0-		-222472		-0-	547	1	94627	3	Y	11152	11142	0			67
									454	4	12267	9							
02	134764	X	98425	-0-		-36339		-0-	469	1	86019	3	Y	10311	10285	0	6	8	87
									595	4	11342	9							
03	138043	X	89728	-0-		-48315		-0-	196	1	77313	3	Y	10456	10447	0			96
									717	4	11502	9							
04	110940	X	75786	-0-		-35154		-0-	225	1	62455	3	Y	11367	11372	0			91
									602	4	12504	9							
05	112747	X	71735	-0-		-41012		-0-	436	1	59916	3	Y	10316	10238	0	69	8	100
									35	4	11348	9							
06	105450	X	68678	-0-		-36772		-0-	290	1	57858	3	Y	9452	9366	0	131	8	55
									133	4	10397	9							
07	108965	X	90920	-0-		-18045		-0-	255	1	78807	3	Y	10599	10389	0	151	8	114
									199	4	11659	9							
08	70535	X	70535	-0-		-0-		-0-	356	1	62218	3	Y	7095	7065	0	97	1	47
									156	4	7805	9							
09	73048	X	73048	-0-		-0-		-0-	518	1	64783	3	Y	7023	7013	0			57
									22	4	7725	9							
10	90923	X	77774	-0-		-13149		-0-	674	1	68388	3	Y	7877	7814	0	64	8	56
									47	4	8665	9							
11	87990	X	54830	-0-		-33160		-0-	659	1	47163	3	Y	6321	6294	0	27	1	56
									55	4	6953	9							
12	90923	X	75448	-0-		-15475		-0-	778	1	65731	3	Y	8119	8088	0	27	1	60
									8	4	8931	9							

TOTAL GAS PROD: 954,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,088

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 295678 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10128 - 25374

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	120590	X	113863	-0-		-6727		-0-	52	1	107826	3	Y	5271	5251	1			97
									187	4	5798	9							
02	108920	X	80901	-0-		-28019		-0-	46	1	76926	3	Y	2752	2788	1			61
									902	4	3027	9							
03	120590	X	105231	-0-		-15359		-0-	72	1	100783	3	Y	3934	3966	1			29
									49	4	4327	9							
04	114720	X	100883	-0-		-13837		-0-	68	1	96520	3	Y	3835	3797	1			67
									76	4	4219	9							
05	113863	X	99151	-0-		-14712		-0-	55	1	95018	3	Y	3545	3547	1			65
									178	4	3900	9							
06	110190	X	63196	-0-		-46994		-0-	27	1	60917	3	Y	2037	2065	1			37
									11	4	2241	9							
07	105245	X	95096	-0-		-10149		-0-	42	1	91806	3	Y	2943	2905	1			75
									11	4	3237	9							
08	105245	X	85160	-0-		-20085		-0-	55	1	81829	3	Y	2978	2963	1			90
									3276	9									
09	100890	X	80114	-0-		-20776		-0-	43	1	76742	3	Y	3026	3032	1			84
									3329	9									
10	99138	X	39478	-0-		-59660		-0-	27	1	37963	3	Y	1290	1343	1			31
									69	4	1419	9							
11	92040	X	70717	-0-		-21323		-0-	63	1	67603	3	Y	2747	2607	1			171
									29	4	3022	9							
12	95108	X	57937	-0-		-37171		-0-	49	1	55646	3	Y	2034	2082	1			123
									5	4	2237	9							

TOTAL GAS PROD: 991,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,392

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 295680 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10007 - 15657

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
01	53599	X	29431	-0-	-24168	-0-	143	1	27530	3	Y	1470	1422	1			167
							141	4	1617	9							
02	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	193	1	18759	3	Y	1163	1188	1	53	8	89
							44	4	1279	9							
03	43090	X	308	-0-	-42782	-0-	118	1	58	3	Y	86	167	1			8
							37	4	95	9							
04	29340	X	22244	-0-	-7096	-0-	256	1	21414	3	Y	491	450	1			49
							34	4	540	9							
05	30318	X	19454	-0-	-10864	-0-	273	1	18572	3	Y	516	500	1	25	8	40
							41	4	568	9							
06	28470	X	8891	-0-	-19579	-0-	137	1	8503	3	Y	211	216	1	3	8	32
							19	4	232	9							
07	22971	X	16839	-0-	-6132	-0-	229	1	15859	3	Y	587	450	1	69	8	100
							105	4	646	9							
08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	174	1	10522	3	Y	927	933	1	11	8	83
							53	4	1020	9							
09	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	237	1	13901	3	Y	1535	1375	1	21	8	222
							17	4	1689	9							
10	19468	X	16935	-0-	-2533	-0-	358	1	14643	3	Y	1587	1641	1	6	8	162
							188	4	1746	9							
11	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	250	1	16346	3	Y	1085	1119	1			128
							46	4	1194	9							
12	16833	X	14804	-0-	-2029	-0-	214	1	13792	3	Y	714	765	1			77
							13	4	785	9							

TOTAL GAS PROD: 194,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,372

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295681 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10251 - 13736

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
01	66123	X	54439	-0-	-11684	-0-	183	1	52230	3	Y	1677	1646	1			190
							181	4	1845	9							
02	47083	X	47083	-0-	-0-	-0-	267	1	45358	3	Y	1269	1303	1	59	8	97
							62	4	1396	9							
03	56371	X	56371	-0-	-0-	-0-	341	1	53748	3	Y	2050	1949	1			198
							27	4	2255	9							
04	53910	X	46403	-0-	-7507	-0-	281	1	44754	3	Y	1214	1290	1			122
							33	4	1335	9							
05	54436	X	49268	-0-	-5168	-0-	327	1	48214	3	Y	620	667	1	27	8	48
							45	4	682	9							
06	54540	X	25479	-0-	-29061	-0-	242	1	23712	3	Y	1355	1181	1	18	8	204
							34	4	1491	9							
07	56358	X	50891	-0-	-5467	-0-	342	1	50016	3	Y	343	452	1	36	8	59
							156	4	377	9							
08	44735	X	44735	-0-	-0-	-0-	308	1	44098	3	Y	273	305	1	3	8	24
							29	4	300	9							
09	40093	X	40093	-0-	-0-	-0-	357	1	39369	3	Y	311	286	1	4	8	45
							25	4	342	9							
10	50902	X	24280	-0-	-26622	-0-	238	1	23709	3	Y	189	214	1	1	8	19
							125	4	208	9							
11	49260	X	40319	-0-	-8941	-0-	287	1	39647	3	Y	302	285	1			36
							53	4	332	9							
12	50902	X	37262	-0-	-13640	-0-	256	1	36389	3	Y	547	524	1			59
							15	4	602	9							

TOTAL GAS PROD: 516,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,150

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 295817 COMPL. DATE 09/24/2023 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10215 - 20162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26164	X	21630	-0-	-4534	-0-	30	1	18563	3	Y	2371	2343	1			139
							429	4	2608	9							
02	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	32	1	20657	3	Y	1828	1781	1	61	8	125
							157	4	2011	9							
03	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	32	1	20948	3	Y	2289	2248	1			166
							250	4	2518	9							
04	24184	X	24184	-0-	-0-	-0-	27	1	21236	3	Y	2519	2502	1			183
							150	4	2771	9							
05	30925	X	30925	-0-	-0-	-0-	31	1	27902	3	Y	2701	2652	1	86	8	146
							21	4	2971	9							
06	24480	X	19800	-0-	-4680	-0-	21	1	18016	3	Y	1539	1542	1	15	8	128
							70	4	1693	9							
07	25296	X	508	-0-	-24788	-0-	342	3	2	4	Y	149	259	1	7	8	11
							164	9									
08	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	20	1	22434	3	Y	1357	1276	1	8	8	84
							35	4	1493	9							
09	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	24	1	25794	3	Y	2374	2317	1	21	8	120
							24	4	2611	9							
10	30938	X	19647	-0-	-11291	-0-	86	1	17870	3	Y	1267	1363	1	5	8	19
							297	4	1394	9							
11	23220	X	15090	-0-	-8130	-0-	40	1	13418	3	Y	1089	1103	1	1	8	4
							434	4	1198	9							
12	29388	X	19038	-0-	-10350	-0-	49	1	17307	3	Y	1495	1487	1	3	8	9
							37	4	1645	9							

TOTAL GAS PROD: 249,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,978

JAWS STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 295824 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10769 - 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
01	118668	X	80474	-0-	-38194	-0-	125	1	76361	3	Y	2680	2713	1			157
							1040	4	2948	9							
02	76763	X	76763	-0-	-0-	-0-	114	1	73580	3	Y	2481	2385	1	83	8	170
							340	4	2729	9							
03	85226	X	85226	-0-	-0-	-0-	125	1	81365	3	Y	2896	2856	1			210
							550	4	3186	9							
04	81106	X	81106	-0-	-0-	-0-	99	1	78353	3	Y	2144	2198	1			156
							296	4	2358	9							
05	85414	X	85414	-0-	-0-	-0-	91	1	82145	3	Y	2863	2774	1	90	8	155
							29	4	3149	9							
06	86040	X	43765	-0-	-42275	-0-	52	1	42564	3	Y	958	1023	1	10	8	80
							95	4	1054	9							
07	97491	X	97491	-0-	-0-	-0-	92	1	95522	3	Y	1644	1523	1	83	8	118
							69	4	1808	9							
08	82451	X	82451	-0-	-0-	-0-	72	1	80518	3	Y	1629	1637	1	9	8	101
							69	4	1792	9							
09	80758	X	80758	-0-	-0-	-0-	75	1	77818	3	Y	2566	2515	1	23	8	129
							42	4	2823	9							
10	88629	X	55780	-0-	-32849	-0-	260	1	53525	3	Y	1404	1507	1	5	8	21
							451	4	1544	9							
11	85770	X	44832	-0-	-40938	-0-	130	1	42743	3	Y	1180	1195	1	1	8	5
							661	4	1298	9							
12	88629	X	51423	-0-	-37206	-0-	145	1	49778	3	Y	1309	1305	1	2	8	7
							60	4	1440	9							

TOTAL GAS PROD: 865,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,754

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295879 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10977 - 20891

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	126077	X	83000	-0-	-43077	-0-	128	1	78640	3	Y	2871	2866	1			168
							1074	4	3158	9							
02	73996	X	73996	-0-	-0-	-0-	110	1	70998	3	Y	2325	2256	1	77	8	160
							330	4	2558	9							
03	82987	X	82412	-0-	-575	-0-	122	1	78971	3	Y	2528	2505	1			183
							538	4	2781	9							
04	86163	X	86163	-0-	-0-	-0-	105	1	83335	3	Y	2192	2215	1			160
							312	4	2411	9							
05	87804	X	87804	-0-	-0-	-0-	94	1	84802	3	Y	2616	2551	1	83	8	142
							30	4	2878	9							
06	83220	X	53882	-0-	-29338	-0-	63	1	52076	3	Y	1479	1483	1	15	8	123
							116	4	1627	9							
07	89032	X	63751	-0-	-25281	-0-	59	1	61690	3	Y	1781	1688	1	88	8	128
							43	4	1959	9							
08	84807	X	84807	-0-	-0-	-0-	74	1	82078	3	Y	2349	2318	1	14	8	145
							71	4	2584	9							
09	78386	X	78386	-0-	-0-	-0-	72	1	75388	3	Y	2623	2613	1	23	8	132
							41	4	2885	9							
10	87792	X	6776	-0-	-81016	-0-	28	1	5964	3	Y	547	669	1	2	8	8
							182	4	602	9							
11	82080	X	19582	-0-	-62498	-0-	56	1	18367	3	Y	582	588	1			2
							519	4	640	9							
12	84816	X	23903	-0-	-60913	-0-	67	1	23125	3	Y	607	605	1	1	8	3
							43	4	668	9							

TOTAL GAS PROD: 744,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,500

WRANGLER C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 296320 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 12842 PERF.12739 - 22765

01	43648	X	32263	-0-	-11385	-0-	24046	3	147	4	Y	7336	7122	0	270	1	60
							8070	9									
02	31934	X	31934	-0-	-0-	-0-	23549	3	186	4	Y	7454	7239	0	201	1	74
							8199	9									
03	34339	X	34339	-0-	-0-	-0-	25330	3	76	4	Y	8121	7883	0	220	1	92
							8933	9									
04	33397	X	33397	-0-	-0-	-0-	24843	3	483	4	Y	7337	7216	0	152	1	61
							8071	9									
05	46639	X	46639	-0-	-0-	-0-	34054	3	247	4	Y	11216	10930	0	225	1	122
							12338	9									
06	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-	30647	3	177	4	Y	9539	9476	0	134	1	51
							10493	9									
07	39645	X	39645	-0-	-0-	-0-	29408	3	147	4	Y	9173	9056	0	87	1	81
							10090	9									
08	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-	23004	3	5	4	Y	5756	5698	0	90	1	49
							6332	9									
09	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	18647	3	45	4	Y	5815	5710	0	77	1	77
							6397	9									
10	42191	X	28018	-0-	-14173	-0-	21027	3	4	4	Y	6352	6233	0	120	1	76
							6987	9									
11	40830	X	20253	-0-	-20577	-0-	14835	3	147	4	Y	4792	4710	0	115	1	43
							5271	9									
12	39649	X	18873	-0-	-20776	-0-	13478	3	63	4	Y	4847	4719	0	135	1	36
							5332	9									

TOTAL GAS PROD: 381,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,738

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRANGLER C UNIT WELL #: 753H RRCID -> 296329 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12844 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55335	X	44882	-0-	-10453	-0-		32232	3	195	4	Y	11323	11030	0	357	1	93
								12455	9									
02	41695	X	41695	-0-	-0-	-0-		29780	3	232	4	Y	10621	10358	0	251	1	105
								11683	9									
03	39841	X	39841	-0-	-0-	-0-		28441	3	85	4	Y	10286	10030	0	244	1	117
								11315	9									
04	38460	X	38285	-0-	-175	-0-		26886	3	519	4	Y	9891	9762	0	163	1	83
								10880	9									
05	39742	X	31855	-0-	-7887	-0-		22419	3	161	4	Y	8432	8277	0	146	1	92
								9275	9									
06	40540	X	40540	-0-	-0-	-0-		29445	3	186	4	Y	9917	9829	0	127	1	53
								10909	9									
07	39742	X	36168	-0-	-3574	-0-		25709	3	127	4	Y	9393	9271	0	92	1	83
								10332	9									
08	37664	X	37664	-0-	-0-	-0-		26482	3	6	4	Y	10160	10004	0	152	1	87
								11176	9									
09	32938	X	32938	-0-	-0-	-0-		23338	3	55	4	Y	8677	8508	0	142	1	114
								9545	9									
10	38998	X	36361	-0-	-2637	-0-		25788	3	5	4	Y	9607	9391	0	215	1	115
								10568	9									
11	37740	X	27469	-0-	-10271	-0-		18907	3	243	4	Y	7563	7395	0	215	1	68
								8319	9									
12	37665	X	26205	-0-	-11460	-0-		17815	3	83	4	Y	7552	7302	0	262	1	56
								8307	9									

TOTAL GAS PROD: 433,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,422

WRANGLER D UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296338 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12718 - 22781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57567	X	43900	-0-	-13667	-0-		33517	3	206	4	Y	9252	8879	0	427	1	74
								10177	9									
02	38381	X	38381	-0-	-0-	-0-		29163	3	232	4	Y	8169	7880	0	283	1	80
								8986	9									
03	49316	X	49316	-0-	-0-	-0-		37141	3	113	4	Y	10965	10554	0	367	1	124
								12062	9									
04	42810	X	37896	-0-	-4914	-0-		28369	3	553	4	Y	8158	8017	0	197	1	68
								8974	9									
05	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-						Y	-0-	68	0			-0-
06	42810	X	-0-	-0-	-42810	-0-						Y	-0-					-0-
07	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-						Y	-0-					-0-
08	31282	X	31282	-0-	-0-	-0-		23124	3	87	4	Y	7337	7148	0	126	1	63
								8071	9									
09	36798	X	36798	-0-	-0-	-0-		28020	3	79	4	Y	7908	7726	0	141	1	104
								8699	9									
10	43966	X	43966	-0-	-0-	-0-		33636	3	69	4	Y	9328	9089	0	232	1	111
								10261	9									
11	38864	X	38864	-0-	-0-	-0-		30115	3	299	4	Y	7682	7441	0	283	1	69
								8450	9									
12	38037	X	37373	-0-	-664	-0-		28696	3	135	4	Y	7765	7429	0	348	1	57
								8542	9									

TOTAL GAS PROD: 357,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,564

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 731H RRCID -> 296351 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10578 - 20810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419895	X	105195	-0-	-314700	-0-	116	1	95471	3	Y	8611	8489	0	185	1	143
							136	4	9472	9							
02	91936	X	91936	-0-	-0-	-0-	87	1	84156	3	Y	6895	6843	0	44	1	151
							108	4	7585	9							
03	175398	X	98702	-0-	-76696	-0-	83	1	90016	3	Y	7821	7748	0	27	1	197
							8603	9									
04	139800	X	93137	-0-	-46663	-0-	41	1	85034	3	Y	7291	7253	0	84	1	151
							42	4	8020	9							
05	112034	X	92964	-0-	-19070	-0-	73	1	84956	3	Y	7185	7123	0	67	1	146
							31	4	7904	9							
06	101790	X	84551	-0-	-17239	-0-	94	1	77807	3	Y	6038	6042	0	43	1	99
							8	4	6642	9							
07	101773	X	88090	-0-	-13683	-0-	36	1	81037	3	Y	6278	6157	0	26	1	194
							111	4	6906	9							
08	85159	X	85159	-0-	-0-	-0-	31	1	78498	3	Y	6027	6010	0	57	1	154
							6630	9									
09	79346	X	79346	-0-	-0-	-0-	33	1	73334	3	Y	5425	5361	0	51	1	167
							11	4	5968	9							
10	92969	X	80000	-0-	-12969	-0-	46	1	73977	3	Y	5407	5323	0	42	1	209
							29	4	5948	9							
11	85260	X	76256	-0-	-9004	-0-	79	1	70417	3	Y	5227	5269	0	28	1	139
							10	4	5750	9							
12	88102	X	74313	-0-	-13789	-0-	74	1	68631	3	Y	5086	4986	0	43	1	196
							13	4	5595	9							

TOTAL GAS PROD: 1,049,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,291

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 732H RRCID -> 296352 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10876 - 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
01	463264	X	117742	-0-	-345522	-0-	123	1	102671	3	Y	13456	13295	0	189	1	226
							146	4	14802	9							
02	418432	X	106142	-0-	-312290	-0-	91	1	91486	3	Y	13135	13023	0	46	1	292
							116	4	14449	9							
03	463264	X	110429	-0-	-352835	-0-	89	1	98812	3	Y	10480	10479	0	28	1	265
							11528	9									
04	152040	X	102899	-0-	-49141	-0-	44	1	92480	3	Y	9390	9372	0	87	1	196
							46	4	10329	9							
05	119753	X	102494	-0-	-17259	-0-	79	1	92424	3	Y	9053	8995	0	69	1	185
							33	4	9958	9							
06	113940	X	95891	-0-	-18049	-0-	103	1	86722	3	Y	8242	8242	0	49	1	136
							9066	9									
07	102982	X	93650	-0-	-9332	-0-	37	1	84709	3	Y	7989	7850	0	28	1	247
							116	4	8788	9							
08	94081	X	94081	-0-	-0-	-0-	33	1	85605	3	Y	7675	7663	0	63	1	196
							8443	9									
09	96930	X	87269	-0-	-9661	-0-	36	1	79143	3	Y	7344	7257	0	56	1	227
							12	4	8078	9							
10	100161	X	86867	-0-	-13294	-0-	48	1	78511	3	Y	7525	7413	0	45	1	294
							30	4	8278	9							
11	95880	X	80729	-0-	-15151	-0-	81	1	73217	3	Y	6745	6829	0	29	1	181
							11	4	7420	9							
12	94085	X	76040	-0-	-18045	-0-	73	1	68727	3	Y	6570	6449	0	46	1	256
							13	4	7227	9							

TOTAL GAS PROD: 1,154,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,604

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296353 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11140 - 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
01	530689	X	260055	-0-	-270634	-0-	285	1	251971	3	Y	6762	6420	0	403	1	104
							361	4	7438	9							
02	479332	X	231202	-0-	-248130	-0-	220	1	225053	3	Y	5126	5026	0	98	1	106
							290	4	5639	9							
03	530689	X	209985	-0-	-320704	-0-	177	1	203771	3	Y	5488	5409	0	51	1	134
							6037	9									
04	273810	X	235248	-0-	-38562	-0-	107	1	229054	3	Y	5430	5271	0	187	1	106
							114	4	5973	9							
05	282937	X	187596	-0-	-95341	-0-	152	1	182034	3	Y	4858	4751	0	118	1	95
							66	4	5344	9							
06	251670	X	221162	-0-	-30508	-0-	250	1	215916	3	Y	4541	4425	0	142	1	69
							1	4	4995	9							
07	254324	X	206248	-0-	-48076	-0-	86	1	201597	3	Y	3894	3772	0	78	1	113
							282	4	4283	9							
08	206939	X	206939	-0-	-0-	-0-	77	1	202753	3	Y	3735	3585	0	174	1	89
							4109	9									
09	235260	X	193247	-0-	-42013	-0-	83	1	189152	3	Y	3623	3455	0	156	1	101
							27	4	3985	9							
10	228532	X	193376	-0-	-35156	-0-	112	1	188615	3	Y	4162	4002	0	126	1	135
							71	4	4578	9							
11	221160	X	178917	-0-	-42243	-0-	187	1	174672	3	Y	3665	3639	0	81	1	80
							26	4	4032	9							
12	206925	X	177314	-0-	-29611	-0-	178	1	173427	3	Y	3343	3221	0	91	1	111
							32	4	3677	9							

TOTAL GAS PROD: 2,501,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,627

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 711H RRCID -> 296420 COMPL. DATE 11/28/2024 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10559 - 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
01	204910	X	60350	-0-	-144560	-0-	66	1	51411	3	Y	7997	7983	0	100	1	135
							76	4	8797	9							
02	185080	X	56949	-0-	-128131	-0-	52	1	49033	3	Y	7090	7041	0	26	1	158
							65	4	7799	9							
03	204910	X	63025	-0-	-141885	-0-	51	1	53960	3	Y	8192	8126	0	16	1	208
							3	4	9011	9							
04	88110	X	58545	-0-	-29565	-0-	25	1	50323	3	Y	7426	7428	0	50	1	156
							28	4	8169	9							
05	73346	X	56760	-0-	-16586	-0-	60	1	48873	3	Y	7097	7069	0	38	1	146
							20	4	7807	9							
06	61020	X	54220	-0-	-6800	-0-	71	1	46908	3	Y	6580	6594	0	22	1	110
							3	4	7238	9							
07	57009	X	55993	-0-	-1016	-0-	23	1	48693	3	Y	6553	6446	0	13	1	204
							69	4	7208	9							
08	53873	X	53873	-0-	-0-	-0-	20	1	47056	3	Y	6176	6192	0	29	1	159
							3	4	6794	9							
09	55020	X	51130	-0-	-3890	-0-	22	1	44682	3	Y	5833	5784	0	26	1	182
							10	4	6416	9							
10	56761	X	51293	-0-	-5468	-0-	30	1	44874	3	Y	5789	5720	0	21	1	230
							21	4	6368	9							
11	54210	X	48751	-0-	-5459	-0-	56	1	42788	3	Y	5362	5431	0	14	1	147
							9	4	5898	9							
12	55986	X	49730	-0-	-6256	-0-	53	1	43477	3	Y	5626	5524	0	26	1	223
							11	4	6189	9							

TOTAL GAS PROD: 660,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,721

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 712H RRCID -> 296421 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 10333 PERF.10511 - 20548

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	306900	X	86351	-0-	-220549	-0-	96	1	73856	3	Y	11176	11159	0	120	1	189
							105	4	12294	9							
02	277200	X	75021	-0-	-202179	-0-	72	1	64817	3	Y	9135	9092	0	29	1	203
							83	4	10049	9							
03	306900	X	80677	-0-	-226223	-0-	70	1	69191	3	Y	10378	10299	0	18	1	264
							11416	9									
04	297000	X	74574	-0-	-222426	-0-	31	1	63945	3	Y	9606	9615	0	53	1	202
							31	4	10567	9							
05	96348	X	73655	-0-	-22693	-0-	72	1	63352	3	Y	9280	9249	0	42	1	191
							23	4	10208	9							
06	83580	X	71745	-0-	-11835	-0-	90	1	61878	3	Y	8888	8900	0	31	1	148
							9777	9									
07	73749	X	68301	-0-	-5448	-0-	27	1	59105	3	Y	8263	8136	0	18	1	257
							80	4	9089	9							
08	65125	X	65125	-0-	-0-	-0-	23	1	56468	3	Y	7849	7867	0	37	1	202
							8634	9									
09	71370	X	63349	-0-	-8021	-0-	26	1	55011	3	Y	7548	7479	0	35	1	236
							9	4	8303	9							
10	73749	X	62218	-0-	-11531	-0-	35	1	53992	3	Y	7427	7340	0	28	1	295
							21	4	8170	9							
11	71370	X	58682	-0-	-12688	-0-	58	1	50987	3	Y	6936	7023	0	18	1	190
							7	4	7630	9							
12	68293	X	58502	-0-	-9791	-0-	56	1	50703	3	Y	7031	6909	0	34	1	278
							9	4	7734	9							

TOTAL GAS PROD: 838,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,517

STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 731H RRCID -> 296609 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11699 - 21909

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	188542	X	102713	-0-	-85829	-0-	323	1	87914	3	Y	12695	12409	0			586
							511	4	13965	9							
02	170296	X	84001	-0-	-86295	-0-	202	1	72622	3	Y	9723	10000	0	5	8	304
							482	4	10695	9							
03	106888	X	106299	-0-	-589	-0-	258	1	93837	3	Y	10985	10887	0			402
							120	4	12084	9							
04	103440	X	92742	-0-	-10698	-0-	223	1	81016	3	Y	10394	10536	0			260
							70	4	11433	9							
05	106888	X	75963	-0-	-30925	-0-	163	1	63278	3	Y	11338	11093	0	64	8	441
							50	4	12472	9							
06	102870	X	68534	-0-	-34336	-0-	156	1	56803	3	Y	10479	10657	0	29	8	234
							48	4	11527	9							
07	106299	X	71872	-0-	-34427	-0-	177	1	59992	3	Y	10584	10250	0	145	8	423
							61	4	11642	9							
08	57307	X	57307	-0-	-0-	-0-	142	1	47675	3	Y	8567	8740	0			250
							66	4	9424	9							
09	72420	X	68106	-0-	-4314	-0-	368	1	57032	3	Y	9732	9760	0			222
							1	4	10705	9							
10	74834	X	64512	-0-	-10322	-0-	662	1	53196	3	Y	9681	9624	0	61	8	218
							5	4	10649	9							
11	69540	X	57309	-0-	-12231	-0-	337	1	46512	3	Y	8861	8707	0			372
							713	4	9747	9							
12	71858	X	61791	-0-	-10067	-0-	268	1	51535	3	Y	8931	9194	0			109
							164	4	9824	9							

TOTAL GAS PROD: 911,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,970

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ORBISON R WELL #: 732H RRCID -> 296693 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10418 - 16052

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	SHUT IN		154735	-0-	154735	239739		619	1	140948	3	N	11130	162	0	11011	1	285
								925	4	12243	9							
02	SHUT IN		302	-0-	302	240041		1	1	265	3	N	33	316	1			2
								36	9									
03	SHUT-IN		1768	-0-	1768	241809		4	1	1670	3	N	83	2	0	76	1	7
								3	4	91	9							
04	SHUT-IN		52320	-0-	52320	294129		157	1	46565	3	N	4628	53	0	4126	1	456
								507	4	5091	9							
05	336612	X	42483	-0-	-294129	-0-		132	1	39118	3	N	2682	38	0	2775	1	325
								283	4	2950	9							
06	189360	X	4710	-0-	-184650	-0-		10	1	3424	3	N	1154	3	0	1164	1	312
								7	4	1269	9							
07	195672	X	1046	-0-	-194626	-0-		1	1	552	3	N	445	671	1			86
								3	4	490	9							
08	195672	X	-0-	-0-	-195672	-0-						N	-0-	86	1			-0-
09	189360	X	21943	-0-	-167417	-0-		47	1	20046	3	N	1659	16	0	1352	1	291
								25	4	1825	9							
10	83130	X	83130	-0-	-0-	-0-		199	1	76843	3	N	5495	164	0	5262	1	360
								43	4	6045	9							
*11	44860	X	44860	-0-	-0-	-0-		151	1	41418	3	N	2951	97	0	2850	1	364
								45	4	3246	9							
12	22661	X	12136	-0-	-10525	-0-		80	1	11351	3	N	622	29	0	903	1	54
								21	4	684	9							

TOTAL GAS PROD: 419,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,882

STATE ORBISON O WELL #: 731H RRCID -> 296702 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10348 - 17888

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	SHUT IN		274829	-0-	274829	403424		1115	1	252972	3	N	17357	255	0	17205	1	444
								1649	4	19093	9							
02	SHUT IN		166135	-0-	166135	569559		422	1	155286	3	N	9450	183	0	9043	1	668
								32	4	10395	9							
03	SHUT-IN		147284	-0-	147284	716843		345	1	138309	3	N	7826	125	0	7705	1	664
								21	4	8609	9							
04	SHUT-IN		129037	-0-	129037	845880		413	1	120737	3	N	7091	121	0	6942	1	692
								87	4	7800	9							
05	958449	X	112569	-0-	-845880	-0-		356	1	104665	3	N	6175	90	0	6028	1	749
								755	4	6793	9							
06	125910	X	75561	-0-	-50349	-0-		254	1	71813	3	N	3064	62	0	2943	1	808
								124	4	3370	9							
07	130107	X	64630	-0-	-65477	-0-		150	1	59630	3	N	4099	46	0	4082	1	779
								341	4	4509	9							
08	130107	X	38883	-0-	-91224	-0-		78	1	35705	3	N	2204	20	0	2009	1	954
								676	4	2424	9							
09	125910	X	66506	-0-	-59404	-0-		145	1	61717	3	N	4160	65	0	4326	1	723
								68	4	4576	9							
10	112561	X	77591	-0-	-34970	-0-		187	1	72046	3	N	4837	208	0	5040	1	312
								37	4	5321	9							
*11	75570	X	71387	-0-	-4183	-0-		244	1	66568	3	N	4096	211	0	3703	1	494
								69	4	4506	9							
12	68727	X	51351	-0-	-17376	-0-		325	1	46670	3	N	3893	163	0	3882	1	342
								74	4	4282	9							

TOTAL GAS PROD: 1,275,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,252

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 733H RRCID -> 296897 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11740 - 21900

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	185411	X	66753	-0-	-118658	-0-	181	1	56743	3	Y	8672	8603	0			401
							290	4	9539	9							
02	108864	X	53183	-0-	-55681	-0-	111	1	44102	3	Y	7910	8055	0	9	8	247
							269	4	8701	9							
03	113336	X	72751	-0-	-40585	-0-	189	1	61681	3	Y	9808	9696	0			359
							92	4	10789	9							
04	109680	X	74751	-0-	-34929	-0-	175	1	63678	3	Y	9852	9965	0			246
							61	4	10837	9							
05	113336	X	72279	-0-	-41057	-0-	154	1	60627	3	Y	10406	10178	0	70	8	404
							51	4	11447	9							
06	70410	X	66955	-0-	-3455	-0-	149	1	55550	3	Y	10185	10331	0	31	8	227
							52	4	11204	9							
07	77252	X	66610	-0-	-10642	-0-	163	1	55318	3	Y	10061	9742	0	144	8	402
							62	4	11067	9							
08	58120	X	58120	-0-	-0-	-0-	134	1	47944	3	Y	9066	9203	0			265
							69	4	9973	9							
09	62805	X	62805	-0-	-0-	-0-	354	1	51869	3	Y	9614	9659	0			220
							7	4	10575	9							
10	65937	X	61897	-0-	-4040	-0-	622	1	51182	3	Y	9166	9120	0	59	8	207
							10	4	10083	9							
11	63810	X	58665	-0-	-5145	-0-	361	1	48161	3	Y	8522	8371	0			358
							769	4	9374	9							
12	65937	X	62194	-0-	-3743	-0-	290	1	51600	3	Y	9201	9447	0			112
							183	4	10121	9							

TOTAL GAS PROD: 776,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,463

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297106 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11351 - 18782

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	445067	X	221696	-0-	-223371	-0-	98	1	213411	3	Y	7301	6926	0	372	1	170
							156	4	8031	9							
02	309820	X	182690	-0-	-127130	-0-	102	1	176290	3	Y	5688	5670	0	107	1	81
							41	4	6257	9							
03	325562	X	197451	-0-	-128111	-0-	100	1	191321	3	Y	5402	5286	0	52	1	145
							88	4	5942	9							
04	261990	X	175605	-0-	-86385	-0-	45	1	170410	3	Y	4643	4514	0	152	1	122
							43	4	5107	9							
05	242265	X	170528	-0-	-71737	-0-	100	1	165380	3	Y	4548	4478	0	117	1	75
							45	4	5003	9							
06	214530	X	116653	-0-	-97877	-0-	288	1	113304	3	Y	2633	2558	0	57	1	93
							165	4	2896	9							
07	202275	X	103283	-0-	-98992	-0-	209	1	99304	3	Y	3413	3310	0	51	1	145
							16	4	3754	9							
08	81096	X	81096	-0-	-0-	-0-	126	1	78646	3	Y	2055	2025	0	90	1	85
							63	4	2261	9							
09	90331	X	90331	-0-	-0-	-0-	244	1	87108	3	Y	2701	2626	0	96	1	64
							8	4	2971	9							
10	170531	X	57672	-0-	-112859	-0-	264	1	55330	3	Y	1869	1855	0	50	1	28
							22	4	2056	9							
11	116640	X	90437	-0-	-26203	-0-	288	1	86889	3	Y	2942	2861	0	54	1	55
							24	4	3236	9							
12	103292	X	96147	-0-	-7145	-0-	7	1	93027	3	Y	2796	2764	0	47	1	40
							37	4	3076	9							

TOTAL GAS PROD: 1,583,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,991

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN AB WELL #: 732H RRCID -> 297107 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10885 - 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
01	285138	X	88570	-0-	-196568	-0-	44	1	81120	3	Y	6669	6504	0	146	1	164
							70	4	7336	9							
02	116956	X	76982	-0-	-39974	-0-	47	1	70846	3	Y	5518	5542	0	58	1	82
							19	4	6070	9							
03	129177	X	82030	-0-	-47147	-0-	43	1	75645	3	Y	5731	5633	0	21	1	159
							38	4	6304	9							
04	88080	X	74339	-0-	-13741	-0-	20	1	68800	3	Y	5000	4958	0	63	1	138
							19	4	5500	9							
05	91016	X	72618	-0-	-18398	-0-	45	1	67346	3	Y	4733	4740	0	49	1	82
							21	4	5206	9							
06	85710	X	66599	-0-	-19111	-0-	174	1	61825	3	Y	4123	4021	0	32	1	152
							65	4	4535	9							
07	85219	X	67285	-0-	-17934	-0-	143	1	62492	3	Y	4217	4166	0	17	1	186
							11	4	4639	9							
08	61403	X	61403	-0-	-0-	-0-	89	1	57353	3	Y	3560	3554	0	35	1	157
							45	4	3916	9							
09	52098	X	52098	-0-	-0-	-0-	145	1	48565	3	Y	3075	3125	0	28	1	79
							5	4	3383	9							
10	72633	X	62206	-0-	-10427	-0-	298	1	57498	3	Y	3987	3969	0	27	1	70
							24	4	4386	9							
11	66600	X	54279	-0-	-12321	-0-	202	1	50120	3	Y	3582	3558	0	16	1	78
							17	4	3940	9							
12	67270	X	53111	-0-	-14159	-0-	5	1	49278	3	Y	3455	3453	0	27	1	53
							27	4	3801	9							

TOTAL GAS PROD: 811,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,650

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297158 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11207 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436542	X	251956	-0-	-184586	-0-	110	1	238458	3	Y	12013	11462	0	526	1	284
							174	4	13214	9							
02	338856	X	206764	-0-	-132092	-0-	113	1	196609	3	Y	9087	9084	0	156	1	131
							46	4	9996	9							
03	351850	X	226669	-0-	-125181	-0-	112	1	215705	3	Y	9775	9567	0	74	1	265
							99	4	10753	9							
04	266670	X	203466	-0-	-63204	-0-	51	1	193977	3	Y	8535	8353	0	219	1	228
							49	4	9389	9							
05	274257	X	194569	-0-	-79688	-0-	114	1	187474	3	Y	6300	6256	0	168	1	104
							51	4	6930	9							
06	243840	X	127646	-0-	-116194	-0-	309	1	122127	3	Y	4593	4455	0	78	1	164
							158	4	5052	9							
07	228904	X	125665	-0-	-103239	-0-	251	1	119671	3	Y	5204	5105	0	36	1	227
							19	4	5724	9							
08	100512	X	100512	-0-	-0-	-0-	149	1	95506	3	Y	4340	4313	0	64	1	190
							83	4	4774	9							
09	107260	X	107260	-0-	-0-	-0-	300	1	101396	3	Y	5050	5046	0	66	1	128
							9	4	5555	9							
10	194556	X	21876	-0-	-172680	-0-	104	1	21168	3	Y	541	649	0	11	1	9
							9	4	595	9							
11	127650	X	90102	-0-	-37548	-0-	333	1	85425	3	Y	3924	3819	0	31	1	83
							28	4	4316	9							
12	125674	X	96826	-0-	-28848	-0-	8	1	92948	3	Y	3480	3473	0	38	1	52
							42	4	3828	9							

TOTAL GAS PROD: 1,753,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,842

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 751HR RRCID -> 297161 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11249 - 18414

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
01	410564	X	197463	-0-	-213101	-0-	87	1	188262	3	Y	8160	7832	0	303	1	195
							138	4	8976	9							
02	284424	X	165445	-0-	-118979	-0-	91	1	158262	3	Y	6414	6420	0	96	1	93
							37	4	7055	9							
03	294624	X	172437	-0-	-122187	-0-	86	1	165239	3	Y	6396	6274	0	41	1	174
							76	4	7036	9							
04	237030	X	154564	-0-	-82466	-0-	39	1	148304	3	Y	5621	5521	0	122	1	152
							38	4	6183	9							
05	210273	X	151658	-0-	-58615	-0-	88	1	145863	3	Y	5152	5122	0	95	1	87
							40	4	5667	9							
06	191100	X	89103	-0-	-101997	-0-	223	1	85706	3	Y	2785	2731	0	40	1	101
							110	4	3064	9							
07	183179	X	100196	-0-	-82983	-0-	212	1	96164	3	Y	3458	3379	0	30	1	150
							16	4	3804	9							
08	92114	X	92114	-0-	-0-	-0-	132	1	88422	3	Y	3175	3126	0	61	1	138
							67	4	3493	9							
09	84162	X	84162	-0-	-0-	-0-	229	1	80963	3	Y	2694	2711	0	54	1	67
							7	4	2963	9							
10	151652	X	37126	-0-	-114526	-0-	165	1	35019	3	Y	1754	1772	0	19	1	30
							13	4	1929	9							
11	96960	X	79389	-0-	-17571	-0-	249	1	75844	3	Y	2977	2917	0	28	1	62
							21	4	3275	9							
12	100192	X	86310	-0-	-13882	-0-	6	1	82988	3	Y	2985	2953	0	52	1	42
							32	4	3284	9							

TOTAL GAS PROD: 1,409,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,571

STATE COACHMAN BCR WELL #: 731HR RRCID -> 297223 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10943 - 18006

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
01	253425	X	85913	-0-	-167512	-0-	43	1	78812	3	Y	6354	6193	0	126	1	157
							69	4	6989	9							
02	130340	X	75373	-0-	-54967	-0-	47	1	69337	3	Y	5427	5449	0	54	1	81
							19	4	5970	9							
03	144305	X	80747	-0-	-63558	-0-	43	1	74406	3	Y	5691	5596	0	18	1	158
							38	4	6260	9							
04	122970	X	76353	-0-	-46617	-0-	21	1	70534	3	Y	5253	5208	0	57	1	146
							20	4	5778	9							
05	85901	X	75300	-0-	-10601	-0-	47	1	69777	3	Y	4959	4974	0	45	1	86
							21	4	5455	9							
06	83130	X	63835	-0-	-19295	-0-	167	1	59471	3	Y	3759	3679	0	27	1	139
							62	4	4135	9							
07	83452	X	68769	-0-	-14683	-0-	146	1	63969	3	Y	4221	4155	0	19	1	186
							11	4	4643	9							
08	63433	X	63433	-0-	-0-	-0-	92	1	59062	3	Y	3848	3824	0	40	1	170
							46	4	4233	9							
09	58018	X	58018	-0-	-0-	-0-	159	1	54051	3	Y	3457	3503	0	35	1	89
							5	4	3803	9							
10	75299	X	12023	-0-	-63276	-0-	72	1	10992	3	Y	866	934	0	6	1	15
							6	4	953	9							
11	66540	X	52744	-0-	-13796	-0-	221	1	48674	3	Y	3482	3403	0	18	1	76
							19	4	3830	9							
12	68758	X	55024	-0-	-13734	-0-	5	1	51567	3	Y	3113	3111	0	31	1	47
							28	4	3424	9							

TOTAL GAS PROD: 767,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,430

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 WELL #: 591H RRCID -> 297284 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11205 - 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
01	52483	X	16869	-0-	-35614	-0-	3	1	12900	3	Y	3600	3593	0	17	1	50
							6	4	3960	9							
02	47404	X	12963	-0-	-34441	-0-	1	1	10075	3	Y	2611	2593	0	19	1	48
							15	4	2872	9			1	8			
03	22382	X	16020	-0-	-6362	-0-	12831	3	4	4	Y	2895	2873	0	25	1	45
							3185	9									
04	18780	X	14756	-0-	-4024	-0-	11725	3	5	4	Y	2751	2748	0	6	1	40
							3026	9					2	8			
05	18662	X	14733	-0-	-3929	-0-	2	1	11783	3	Y	2666	2660	0	5	1	41
							15	4	2933	9							
06	16320	X	14100	-0-	-2220	-0-	3	1	11297	3	Y	2521	2535	0	3	1	24
							27	4	2773	9							
07	14818	X	14155	-0-	-663	-0-	3	1	11415	3	Y	2486	2460	0	2	1	48
							2	4	2735	9							
08	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	4	1	10798	3	Y	2317	2315	0	1	1	49
							6	4	2549	9							
09	14340	X	12853	-0-	-1487	-0-	2	1	10399	3	Y	2228	2196	0	2	1	79
							1	4	2451	9							
10	14725	X	12712	-0-	-2013	-0-	4	1	10435	3	Y	2064	2106	0	6	1	31
							3	4	2270	9							
11	14100	X	11705	-0-	-2395	-0-	4	1	9383	3	Y	2094	2074	0	11	1	40
							15	4	2303	9							
12	14167	X	12079	-0-	-2088	-0-	11	1	9511	3	Y	2323	2305	0	32	1	26
							2	4	2555	9							

TOTAL GAS PROD: 166,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,556

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 297586 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 9814 - 25131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1497623	X	150264	-0-	-1347359	-0-	59	1	134040	3	Y	14492	14533	1			260
							224	4	15941	9							
02	210924	X	133744	-0-	-77180	-0-	65	1	118673	3	Y	12468	12446	1			282
							1291	4	13715	9							
03	233523	X	146097	-0-	-87426	-0-	91	1	131769	3	Y	12882	13070	1			94
							67	4	14170	9							
04	190620	X	135654	-0-	-54966	-0-	86	1	121823	3	Y	12405	12277	1			222
							99	4	13646	9							
05	158162	X	134661	-0-	-23501	-0-	71	1	121246	3	Y	11917	11914	1			225
							235	4	13109	9							
06	145410	X	124777	-0-	-20633	-0-	51	1	114174	3	Y	9569	9619	1			175
							26	4	10526	9							
07	134106	X	123800	-0-	-10306	-0-	50	1	113509	3	Y	9295	9215	1			255
							16	4	10225	9							
08	113190	X	113190	-0-	-0-	-0-	66	1	103413	3	Y	8825	8792	1			288
							3	4	9708	9							
09	125640	X	105392	-0-	-20248	-0-	51	1	96513	3	Y	8016	8065	1			239
							10	4	8818	9							
10	129828	X	102628	-0-	-27200	-0-	63	1	93338	3	Y	8232	8249	1			222
							172	4	9055	9							
11	124770	X	94194	-0-	-30576	-0-	77	1	85291	3	Y	7989	7680	1			531
							38	4	8788	9							
12	123814	X	95324	-0-	-28490	-0-	73	1	86797	3	Y	7675	7692	1			514
							11	4	8443	9							

TOTAL GAS PROD: 1,459,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,765

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297587 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10268 - 25303

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1477689	X	167047	-0-	-1310642	-0-	65	1	152053	3	Y	13357	13360	1	255
							236	4	14693	9					
02	207788	X	150600	-0-	-57188	-0-	68	1	135635	3	Y	12312	12268	1	299
							1354	4	13543	9					
03	230051	X	160805	-0-	-69246	-0-	100	1	146062	3	Y	13249	13441	1	107
							69	4	14574	9					
04	222630	X	147732	-0-	-74898	-0-	96	1	135407	3	Y	11020	10914	1	213
							107	4	12122	9					
05	167896	X	144207	-0-	-23689	-0-	78	1	132372	3	Y	10460	10465	1	208
							251	4	11506	9					
06	161670	X	127201	-0-	-34469	-0-	52	1	116315	3	Y	9830	9848	1	190
							21	4	10813	9					
07	154349	X	111810	-0-	-42539	-0-	46	1	103225	3	Y	7752	7730	1	212
							12	4	8527	9					
08	98917	X	98917	-0-	-0-	-0-	59	1	92120	3	Y	6125	6140	1	197
							6738	9							
09	139530	X	104434	-0-	-35096	-0-	52	1	96916	3	Y	6787	6783	1	201
							7466	9							
10	144181	X	92316	-0-	-51865	-0-	63	1	87782	3	Y	3916	4019	1	98
							163	4	4308	9					
11	127200	X	83842	-0-	-43358	-0-	78	1	78353	3	Y	4886	4669	1	315
							36	4	5375	9					
12	111817	X	83372	-0-	-28445	-0-	72	1	78314	3	Y	4525	4550	1	290
							8	4	4978	9					

TOTAL GAS PROD: 1,472,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,219

MCGREGOR B UNIT WELL #: 754H RRCID -> 297658 COMPL. DATE 04/19/2024 TOTAL DEPTH 12603 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	120684					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52493 11/16/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 297680 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10233 - 25376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459196	X	165340	-0-	-1293856	-0-	64	1	148864	3	Y	14711	14748	1			281
							230	4	16182	9							
02	199668	X	121948	-0-	-77720	-0-	57	1	108967	3	Y	10715	10735	1			261
							1137	4	11787	9							
03	221061	X	109900	-0-	-111161	-0-	69	1	100196	3	Y	8716	8907	1			70
							47	4	9588	9							
04	213930	X	99722	-0-	-114208	-0-	64	1	90305	3	Y	8437	8343	1			164
							72	4	9281	9							
05	172143	X	93835	-0-	-78308	-0-	51	1	85427	3	Y	7449	7465	1			148
							163	4	8194	9							
06	160020	X	85867	-0-	-74153	-0-	36	1	79325	3	Y	5902	5937	1			113
							14	4	6492	9							
07	135005	X	84271	-0-	-50734	-0-	34	1	77284	3	Y	6313	6253	1			173
							9	4	6944	9							
08	109895	X	78658	-0-	-31237	-0-	47	1	71963	3	Y	6044	6020	1			197
							6648	9									
09	99720	X	71586	-0-	-28134	-0-	36	1	66003	3	Y	5043	5090	1			150
							5547	9									
10	93837	X	72406	-0-	-21431	-0-	49	1	66212	3	Y	5471	5474	1			147
							127	4	6018	9							
11	85860	X	58898	-0-	-26962	-0-	55	1	53873	3	Y	4495	4345	1			297
							25	4	4945	9							
12	84258	X	72172	-0-	-12086	-0-	63	1	66616	3	Y	4987	4955	1			329
							7	4	5486	9							

TOTAL GAS PROD: 1,114,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,283

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297810 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11038 - 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
01	314805	X	213022	-0-	-101783	-0-	89	1	204629	3	Y	7321	7270	1			177
							251	4	8053	9							
02	284340	X	156694	-0-	-127646	-0-	116	1	149804	3	Y	5947	5797	1	161	8	166
							232	4	6542	9							
03	314805	X	168757	-0-	-146048	-0-	83	1	162157	3	Y	5488	5471	1			183
							480	4	6037	9							
04	246570	X	138916	-0-	-107654	-0-	172	1	133783	3	Y	4394	4435	1			142
							128	4	4833	9							
05	213032	X	156458	-0-	-56574	-0-	388	1	151015	3	Y	4526	4378	1	105	8	185
							76	4	4979	9							
06	206160	X	57646	-0-	-148514	-0-	94	1	55820	3	Y	1541	1610	1	11	8	105
							37	4	1695	9							
07	173476	X	97401	-0-	-76075	-0-	94498	3	205	4	Y	2453	2360	1	81	8	117
							2698	9									
08	98431	X	98431	-0-	-0-	-0-	95178	3	38	4	Y	2923	2942	1	17	8	81
							3215	9									
09	151410	X	94634	-0-	-56776	-0-	293	1	90903	3	Y	3086	2951	1	19	8	197
							43	4	3395	9							
10	156457	X	92322	-0-	-64135	-0-	125	1	88714	3	Y	3047	3089	1	16	8	139
							131	4	3352	9							
11	95250	X	87676	-0-	-7574	-0-	106	1	85020	3	Y	2116	2099	1	18	8	138
							222	4	2328	9							
12	98425	X	87361	-0-	-11064	-0-	92	1	84867	3	Y	2051	2068	1	5	8	116
							146	4	2256	9							

TOTAL GAS PROD: 1,449,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,893

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIPELINE STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297811 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10466 - 20437

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	195641	X	129248	-0-	-66393	-0-	51	1	117461	3	Y	10539	10495	1			254
							143	4	11593	9							
02	176708	X	93149	-0-	-83559	-0-	65	1	83718	3	Y	8397	8189	1	227	8	235
							129	4	9237	9							
03	195641	X	98226	-0-	-97415	-0-	46	1	89482	3	Y	7667	7646	1			256
							264	4	8434	9							
04	173490	X	85794	-0-	-87696	-0-	99	1	77578	3	Y	7313	7333	1			236
							73	4	8044	9							
05	150443	X	85664	-0-	-64779	-0-	200	1	78415	3	Y	6373	6201	1	147	8	261
							39	4	7010	9							
06	125070	X	68293	-0-	-56777	-0-	115	1	62231	3	Y	5370	5228	1	37	8	366
							40	4	5907	9							
07	103137	X	71432	-0-	-31705	-0-	64692	3	169	4	Y	5974	5856	1	200	8	284
							6571	9									
08	70703	X	70703	-0-	-0-	-0-	64701	3	27	4	Y	5432	5534	1	31	8	151
							5975	9									
09	85800	X	65285	-0-	-20515	-0-	200	1	59780	3	Y	4796	4612	1	29	8	306
							29	4	5276	9							
10	85653	X	65169	-0-	-20484	-0-	92	1	60010	3	Y	4518	4595	1	23	8	206
							97	4	4970	9							
11	69120	X	61904	-0-	-7216	-0-	77	1	56619	3	Y	4587	4455	1	40	8	298
							162	4	5046	9							
12	71424	X	62737	-0-	-8687	-0-	67	1	58090	3	Y	4066	4124	1	10	8	230
							107	4	4473	9							

TOTAL GAS PROD: 957,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,032

LINK VJ RANCH 25-36 A WELL #: 711H RRCID -> 297891 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11743 - 21199

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		40533	-0-	40533	40533	190	1	29496	3	N	9596	9471	0	6	8	119
							291	4	10556	9							
03	317663	X	277130	-0-	-40533	-0-	1697	1	212735	3	N	55761	55735	0			145
							1361	4	61337	9							
04	236310	X	182047	-0-	-54263	-0-	1009	1	140965	3	N	35770	35745	0			170
							726	4	39347	9							
05	244187	X	141522	-0-	-102665	-0-	570	1	111109	3	N	26624	26450	0	128	8	216
							557	4	29286	9							
06	236310	X	107917	-0-	-128393	-0-	214	1	85180	3	N	20393	20352	0	47	8	210
							91	4	22432	9							
07	244187	X	78380	-0-	-165807	-0-	154	1	60311	3	N	15795	15545	0	144	1	161
							540	4	17375	9			155	8			
08	244187	X	90649	-0-	-153538	-0-	98	1	71660	3	N	17015	16965	0	46	1	165
							174	4	18717	9							
09	182040	X	73327	-0-	-108713	-0-	95	1	58241	3	N	13627	13619	0			173
							1	4	14990	9							
10	141515	X	84032	-0-	-57483	-0-	191	1	68119	3	Y	14213	14130	0	85	8	171
							88	4	15634	9							
11	107910	X	84945	-0-	-22965	-0-	388	1	69594	3	Y	13579	13674	0	15	1	61
							26	4	14937	9							
12	90644	X	83052	-0-	-7592	-0-	224	1	68632	3	Y	12887	12874	0	11	1	63
							20	4	14176	9							

TOTAL GAS PROD: 1,243,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 235,260

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 25-36 B WELL #: 731H RRCID -> 297892 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11944 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		41056	-0-	41056	41056	201	1	30985	3	N	8445	8334	0	6	8	105
							580	4	9290	9							
03	351210	X	310154	-0-	-41056	-0-	1949	1	243309	3	N	57571	57527	0			149
							1568	4	63328	9							
04	236310	X	193845	-0-	-42465	-0-	1122	1	155733	3	N	32889	32882	0			156
							812	4	36178	9							
05	244187	X	154320	-0-	-89867	-0-	648	1	125538	3	N	24683	24527	0	113	8	199
							983	4	27151	9							
06	236310	X	118231	-0-	-118079	-0-	246	1	97267	3	N	18738	18702	0	42	8	193
							106	4	20612	9							
07	244187	X	79527	-0-	-164660	-0-	164	1	63696	3	N	13258	13060	0	121	1	135
							1083	4	14584	9			135	8			
08	244187	X	102542	-0-	-141645	-0-	118	1	85606	3	N	15113	15047	0	55	1	146
							194	4	16624	9							
09	193860	X	33412	-0-	-160448	-0-	47	1	28294	3	N	4609	4697	0			58
							1	4	5070	9							
10	154318	X	32436	-0-	-121882	-0-	77	1	27318	3	Y	4550	4483	0	71	8	54
							36	4	5005	9							
11	118230	X	64381	-0-	-53849	-0-	304	1	54350	3	Y	8824	8826	0	13	1	39
							21	4	9706	9							
12	102548	X	56966	-0-	-45582	-0-	158	1	48259	3	Y	7758	7751	0	8	1	38
							15	4	8534	9							

TOTAL GAS PROD: 1,186,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 196,438

LINK VJ RANCH 25-36 C WELL #: 712H RRCID -> 297893 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11633 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		57788	-0-	57788	57788	273	1	42453	3	N	13311	13138	0	8	8	165
							420	4	14642	9							
03	347635	X	289847	-0-	-57788	-0-	1771	1	222066	3	N	58717	58730	0			152
							1421	4	64589	9							
04	247170	X	190683	-0-	-56487	-0-	1042	1	145968	3	N	39021	38988	0			185
							750	4	42923	9							
05	255409	X	151239	-0-	-104170	-0-	598	1	116796	3	N	30237	30040	0	137	8	245
							584	4	33261	9							
06	247170	X	103347	-0-	-143823	-0-	201	1	80169	3	N	20811	20795	0	47	8	214
							85	4	22892	9							
07	255409	X	94066	-0-	-161343	-0-	187	1	73151	3	N	18762	18410	0	170	1	190
							90	4	20638	9			206	8			
08	255409	X	89657	-0-	-165752	-0-	97	1	70954	3	N	16765	16740	0	53	1	162
							164	4	18442	9							
09	190680	X	17921	-0-	-172759	-0-	24	1	14397	3	N	3182	3304	0			40
							3500	9									
10	151249	X	42662	-0-	-108587	-0-	94	1	33753	3	Y	7971	7795	0	121	8	95
							47	4	8768	9							
11	103350	X	79879	-0-	-23471	-0-	355	1	64010	3	Y	14076	14091	0	17	1	63
							30	4	15484	9							
12	94054	X	91481	-0-	-2573	-0-	239	1	73378	3	Y	16218	16188	0	13	1	80
							24	4	17840	9							

TOTAL GAS PROD: 1,208,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 239,071

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 25-36 D WELL #: 732H RRCID -> 297894 COMPL. DATE 07/27/2025 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11892 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		70756	-0-	70756	70756	353	1	54393	3	N	14063	13880	0	9	8	174
							541	4	15469	9							
03	369004	X	298248	-0-	-70756	-0-	1871	1	233568	3	N	55663	55693	0			144
							1580	4	61229	9							
04	240480	X	182476	-0-	-58004	-0-	1039	1	144511	3	N	32890	32878	0			156
							747	4	36179	9							
05	248496	X	147865	-0-	-100631	-0-	608	1	118156	3	N	25915	25734	0	128	8	209
							594	4	28507	9							
06	247170	X	120540	-0-	-126630	-0-	243	1	96450	3	N	21018	20960	0	51	8	216
							727	4	23120	9							
07	255409	X	81524	-0-	-173885	-0-	167	1	65180	3	N	14648	14428	0	133	1	149
							64	4	16113	9			154	8			
08	255409	X	87015	-0-	-168394	-0-	96	1	69952	3	N	15285	15235	0	51	1	148
							153	4	16814	9							
09	182490	X	16904	-0-	-165586	-0-	23	1	14220	3	N	2419	2537	0			30
							2661	9									
10	147870	X	56542	-0-	-91328	-0-	132	1	46885	3	Y	8599	8408	0	119	8	102
							66	4	9459	9							
11	120540	X	49097	-0-	-71443	-0-	219	1	39443	3	Y	8564	8617	0	11	1	38
							15	4	9420	9							
12	87017	X	69269	-0-	-17748	-0-	181	1	55455	3	Y	12376	12342	0	11	1	61
							19	4	13614	9							

TOTAL GAS PROD: 1,180,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 211,440

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 297952 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10419 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209560	X	115052	-0-	-94508	-0-	45	1	103523	3	Y	10317	10264	1			249
							135	4	11349	9							
02	189280	X	78017	-0-	-111263	-0-	54	1	69528	3	Y	7553	7387	1	204	8	211
							127	4	8308	9							
03	209560	X	77092	-0-	-132468	-0-	38	1	69776	3	Y	6403	6400	1			214
							235	4	7043	9							
04	153330	X	72678	-0-	-80652	-0-	96	1	65988	3	Y	5927	5950	1			191
							74	4	6520	9							
05	131564	X	72258	-0-	-59306	-0-	200	1	65289	3	Y	6112	5911	1	142	8	250
							46	4	6723	9							
06	111330	X	68903	-0-	-42427	-0-	130	1	63015	3	Y	5204	5063	1	36	8	355
							34	4	5724	9							
07	86366	X	71016	-0-	-15350	-0-	65079	3	175	4	Y	5238	5168	1	176	8	249
							5762	9									
08	69754	X	69754	-0-	-0-	-0-	64060	3	29	4	Y	5150	5227	1	29	8	143
							5665	9									
09	72690	X	64585	-0-	-8105	-0-	203	1	59488	3	Y	4419	4253	1	27	8	282
							33	4	4861	9							
10	72261	X	64242	-0-	-8019	-0-	93	1	59507	3	Y	4128	4201	1	21	8	188
							101	4	4541	9							
11	68910	X	57924	-0-	-10986	-0-	73	1	53177	3	Y	4108	3993	1	36	8	267
							155	4	4519	9							
12	71021	X	56937	-0-	-14084	-0-	61	1	52586	3	Y	3809	3851	1	9	8	216
							100	4	4190	9							

TOTAL GAS PROD: 868,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,368

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIPELINE STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 297953 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10545 - 20672

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
01	314805	X	233606	-0-	-81199	-0-	97	1	223331	3	Y	8441	8408	1			204
							893	4	9285	9							
02	284340	X	171624	-0-	-112716	-0-	127	1	163933	3	Y	6646	6484	1	180	8	186
							253	4	7311	9							
03	314805	X	195001	-0-	-119804	-0-	96	1	187641	3	Y	6098	6080	1			204
							556	4	6708	9							
04	287400	X	171813	-0-	-115587	-0-	214	1	165959	3	Y	4983	5026	1			161
							159	4	5481	9							
05	269204	X	173499	-0-	-95705	-0-	430	1	167641	3	Y	4858	4707	1	113	8	199
							84	4	5344	9							
06	226080	X	61945	-0-	-164135	-0-	103	1	60017	3	Y	1610	1688	1	11	8	110
							54	4	1771	9							
07	194990	X	100725	-0-	-94265	-0-	96922	3	217	4	Y	3260	3106	1	109	8	155
							3586	9									
08	103420	X	103420	-0-	-0-	-0-	99974	3	40	4	Y	3096	3147	1	18	8	86
							3406	9									
09	171810	X	93004	-0-	-78806	-0-	291	1	89656	3	Y	2740	2634	1	17	8	175
							43	4	3014	9							
10	173507	X	88687	-0-	-84820	-0-	122	1	85900	3	Y	2306	2364	1	12	8	105
							128	4	2537	9							
11	100080	X	86918	-0-	-13162	-0-	104	1	83079	3	Y	3197	3066	1	28	8	208
							218	4	3517	9							
12	103416	X	91984	-0-	-11432	-0-	96	1	87877	3	Y	3507	3508	1	8	8	199
							153	4	3858	9							

TOTAL GAS PROD: 1,572,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,742

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297954 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10644 - 20729

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
01	195641	X	81527	-0-	-114114	-0-	34	1	77876	3	N	3202	3187	1			77
							95	4	3522	9							
02	176708	X	51750	-0-	-124958	-0-	38	1	49094	3	N	2311	2262	1	61	8	65
							76	4	2542	9							
03	195641	X	59707	-0-	-135934	-0-	36	1	58164	3	N	1179	1205	1			39
							210	4	1297	9							
04	122460	X	52045	-0-	-70415	-0-	81	1	50783	3	N	1019	1025	1			33
							60	4	1121	9							
05	103726	X	52973	-0-	-50753	-0-	165	1	50840	3	N	1760	1680	1	41	8	72
							32	4	1936	9							
06	78900	X	36601	-0-	-42299	-0-	68	1	35842	3	N	616	642	1	4	8	42
							13	4	678	9							
07	66713	X	66713	-0-	-0-	-0-	64860	3	144	4	N	1554	1473	1	49	8	74
							1709	9									
08	59706	X	57382	-0-	-2324	-0-	55611	3	23	4	N	1589	1610	1	9	8	44
							1748	9									
09	52088	X	52088	-0-	-0-	-0-	170	1	50358	3	N	1395	1342	1	8	8	89
							25	4	1535	9							
10	66712	X	42095	-0-	-24617	-0-	61	1	40299	3	N	1519	1531	1	8	8	69
							64	4	1671	9							
11	64560	X	42232	-0-	-22328	-0-	55	1	40986	3	N	978	975	1	8	8	64
							115	4	1076	9							
12	66712	X	45174	-0-	-21538	-0-	50	1	43920	3	N	1022	1026	1	2	8	58
							80	4	1124	9							

TOTAL GAS PROD: 640,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 752H RRCID -> 298597 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11395 - 21281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		132403	-0-	132403	132403	744	1	115996	3	Y	14010	13823	0	102	1	85
							252	4	15411	9							
05	SHUT IN		225699	-0-	225699	358102	1151	1	200164	3	Y	22151	21988	0	140	1	108
							18	4	24366	9							
06	492435	X	134333	-0-	-358102	-0-	718	1	115616	3	Y	16127	16070	0	58	1	107
							259	4	17740	9							
07	135284	X	88875	-0-	-46409	-0-	554	1	76177	3	Y	10941	10942	0	22	1	84
							109	4	12035	9							
08	135284	X	122138	-0-	-13146	-0-	724	1	105264	3	Y	14586	14512	0	68	1	90
							105	4	16045	9							
09	146364	X	146364	-0-	-0-	-0-	917	1	127628	3	Y	16076	15975	0	87	1	104
							135	4	17684	9							
10	136027	X	136027	-0-	-0-	-0-	1088	1	118098	3	Y	15170	15060	0	65	1	149
							154	4	16687	9							
11	147807	X	147807	-0-	-0-	-0-	579	1	129265	3	Y	16315	16249	0	50	1	165
							16	4	17947	9							
12	135284	X	113182	-0-	-22102	-0-	338	1	99967	3	Y	11534	11530	0	64	1	105
							190	4	12687	9							

TOTAL GAS PROD: 1,246,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,910

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 751H RRCID -> 298720 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11375 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		141602	-0-	141602	141602	798	1	124330	3	N	14685	14445	0	151	1	89
							320	4	16154	9							
05	SHUT IN		226893	-0-	226893	368495	1203	1	208137	3	N	15940	15753	0	200	1	76
							19	4	17534	9							
06	495997	X	127502	-0-	-368495	-0-	748	1	118689	3	N	7086	7035	0	81	1	46
							270	4	7795	9							
07	154146	X	154146	-0-	-0-	-0-	1071	1	145149	3	N	7014	6949	0	58	1	53
							211	4	7715	9							
08	164794	X	164794	-0-	-0-	-0-	1098	1	156805	3	N	6119	5996	0	140	1	36
							160	4	6731	9							
09	171241	X	171241	-0-	-0-	-0-	1192	1	163870	3	N	5458	5366	0	94	1	34
							175	4	6004	9							
10	171268	X	171268	-0-	-0-	-0-	1536	1	164545	3	N	4518	4435	0	76	1	41
							217	4	4970	9							
11	160525	X	160525	-0-	-0-	-0-	706	1	155902	3	N	3544	3503	0	50	1	32
							19	4	3898	9							
12	149765	X	149765	-0-	-0-	-0-	498	1	145709	3	N	2939	2869	0	79	1	23
							325	4	3233	9							

TOTAL GAS PROD: 1,467,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,303

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 732H RRCID -> 298780 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11233 - 21253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		124085	-0-	124085	124085	667	1	104671	3	Y	16692	16498	0	92	1	102
							386	4	18361	9							
05	SHUT IN		182553	-0-	182553	306638	916	1	159585	3	Y	20034	19927	0	111	1	98
							15	4	22037	9							
06	426570	X	119932	-0-	-306638	-0-	655	1	105916	3	Y	11932	11899	0	52	1	79
							236	4	13125	9							
07	151962	X	108748	-0-	-43214	-0-	710	1	97074	3	Y	9840	9816	0	28	1	75
							140	4	10824	9							
08	151962	X	97340	-0-	-54622	-0-	594	1	85970	3	Y	9592	9553	0	55	1	59
							225	4	10551	9							
09	147060	X	102540	-0-	-44520	-0-	650	1	90323	3	Y	10405	10336	0	61	1	67
							121	4	11446	9							
10	151962	X	94225	-0-	-57737	-0-	771	1	83475	3	Y	8962	8895	0	46	1	88
							121	4	9858	9							
11	119940	X	92174	-0-	-27766	-0-	368	1	82007	3	Y	8898	8865	0	31	1	90
							11	4	9788	9							
12	108748	X	88508	-0-	-20240	-0-	265	1	78318	3	Y	8869	8828	0	50	1	81
							169	4	9756	9							

TOTAL GAS PROD: 1,010,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,224

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 731H RRCID -> 298798 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11075 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		155021	-0-	155021	155021	831	1	130476	3	Y	21308	21034	0	144	1	130
							275	4	23439	9							
05	SHUT IN		228099	-0-	228099	383120	1126	1	196588	3	Y	27606	27429	0	172	1	135
							18	4	30367	9							
06	517370	X	134250	-0-	-383120	-0-	734	1	117765	3	Y	14078	14048	0	73	1	92
							265	4	15486	9							
07	94133	X	94133	-0-	-0-	-0-	604	1	82743	3	Y	9697	9685	0	30	1	74
							119	4	10667	9							
08	125741	X	125741	-0-	-0-	-0-	753	1	109208	3	Y	14170	14068	0	89	1	87
							193	4	15587	9							
09	114510	X	111533	-0-	-2977	-0-	693	1	96558	3	Y	12876	12820	0	59	1	84
							118	4	14164	9							
10	118327	X	107849	-0-	-10478	-0-	860	1	93359	3	Y	12259	12176	0	46	1	121
							145	4	13485	9							
11	114510	X	99211	-0-	-15299	-0-	383	1	85635	3	Y	11982	11952	0	29	1	122
							13	4	13180	9							
12	118327	X	97956	-0-	-20371	-0-	285	1	84583	3	Y	11721	11686	0	49	1	108
							195	4	12893	9							

TOTAL GAS PROD: 1,153,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,697

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STONE CUTTER B WELL #: 701H RRCID -> 298919 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE CUTTER I WELL #: 725H RRCID -> 298948 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE CUTTER D WELL #: 711H RRCID -> 298956 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 11277 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STONE CUTTER A WELL #: 721H RRCID -> 298995 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE CUTTER C WELL #: 722H RRCID -> 299121 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE CUTTER J WELL #: 703H RRCID -> 299128 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 11249 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STONE CUTTER G WELL #: 724H RRCID -> 299133 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11529 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE CUTTER E WELL #: 723H RRCID -> 299134 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 11471 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE CUTTER F WELL #: 702H RRCID -> 299135 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 11240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STONE CUTTER H WELL #: 712H RRCID -> 299136 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 712H RRCID -> 299480 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11525 - 21577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		34061	-0-	34061	34061	171	1	26062	3	Y	6867	6752	0			115
							274	4	7554	9							
03	SHUT IN		203684	-0-	203684	237745	856	1	160378	3	Y	38160	38120	0			155
							474	4	41976	9							
04	SHUT IN		173725	-0-	173725	411470	519	1	139688	3	Y	29912	29867	0			200
							615	4	32903	9							
05	SHUT IN		90070	-0-	90070	501540	247	1	72405	3	Y	15516	15487	0			229
							350	4	17068	9							
06	SHUT IN		118135	-0-	118135	619675	35	1	95301	3	Y	19778	19915	0			92
							1043	4	21756	9							
07	SHUT IN		82247	-0-	82247	701922	37	1	68428	3	Y	12507	12458	0			141
							24	4	13758	9							
08	SHUT IN		82627	-0-	82627	784549	60	1	68289	3	Y	12959	12946	0			154
							23	4	14255	9							
09	SHUT-IN		78619	-0-	78619	863168	143	1	64044	3	Y	13119	13147	0			126
							1	4	14431	9							
10	936671	X	73503	-0-	-863168	-0-	13	1	59919	3	Y	12327	12307	0			146
							11	4	13560	9							
11	153870	X	37283	-0-	-116587	-0-	5	1	29994	3	Y	6507	6574	0			79
							126	4	7158	9							
12	158999	X	68595	-0-	-90404	-0-	19	1	55462	3	Y	11737	11718	0			98
							203	4	12911	9							

TOTAL GAS PROD: 1,042,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 179,389

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 713H RRCID -> 299481 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11664 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		43890	-0-	43890	43890	214	1	32730	3	Y	9691	9529	0			162
							286	4	10660	9							
03	SHUT IN		247965	-0-	247965	291855	1039	1	194691	3	Y	46964	46935	0			191
							575	4	51660	9							
04	SHUT IN		191237	-0-	191237	483092	564	1	152070	3	Y	34486	34446	0			231
							668	4	37935	9							
05	SHUT IN		97833	-0-	97833	580925	263	1	77466	3	Y	17937	17904	0			264
							373	4	19731	9							
06	SHUT IN		119062	-0-	119062	699987	35	1	95180	3	Y	20973	21139	0			98
							777	4	23070	9							
07	SHUT IN		104617	-0-	104617	804604	47	1	87025	3	Y	15911	15830	0			179
							43	4	17502	9							
08	SHUT IN		83312	-0-	83312	887916	61	1	69018	3	Y	12900	12926	0			153
							43	4	14190	9							
09	SHUT-IN		82283	-0-	82283	970199	149	1	66766	3	Y	13970	13989	0			134
							1	4	15367	9							
10	1042424	X	72225	-0-	-970199	-0-	13	1	58526	3	Y	12432	12419	0			147
							11	4	13675	9							
11	85620	X	39281	-0-	-46339	-0-	5	1	31030	3	Y	7378	7436	0			89
							130	4	8116	9							
12	88474	X	73035	-0-	-15439	-0-	20	1	58686	3	Y	12807	12789	0			107
							241	4	14088	9							

TOTAL GAS PROD: 1,154,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 205,449

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 734H RRCID -> 299482 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11850 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		23541	-0-	23541	23541	120	1	18247	3	Y	4269	4197	0			72
							478	4	4696	9							
03	SHUT IN		184352	-0-	184352	207893	801	1	149126	3	Y	30893	30840	0			125
							443	4	33982	9							
04	SHUT IN		205744	-0-	205744	413637	631	1	168892	3	Y	32250	32159	0			216
							746	4	35475	9							
05	SHUT IN		106820	-0-	106820	520457	300	1	87658	3	Y	16761	16730	0			247
							425	4	18437	9							
06	SHUT IN		124539	-0-	124539	644996	38	1	104300	3	Y	18289	18451	0			85
							83	4	20118	9							
07	SHUT IN		132837	-0-	132837	777833	61	1	114307	3	Y	16365	16266	0			184
							467	4	18002	9							
08	SHUT IN		89179	-0-	89179	867012	67	1	76515	3	Y	11427	11475	0			136
							27	4	12570	9							
09	SHUT-IN		82435	-0-	82435	949447	155	1	69491	3	Y	11625	11650	0			111
							1	4	12788	9							
10	1027537	X	78090	-0-	-949447	-0-	14	1	66029	3	Y	10941	10923	0			129
							12	4	12035	9							
11	111840	X	38980	-0-	-72860	-0-	5	1	32697	3	Y	5581	5643	0			67
							139	4	6139	9							
12	115568	X	80641	-0-	-34927	-0-	24	1	67699	3	Y	11500	11471	0			96
							268	4	12650	9							

TOTAL GAS PROD: 1,147,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,901

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 752H RRCID -> 299502 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		15102	-0-	15102	15102	90	1	13405	3	Y	1439	1415	0			24
							24	4	1583	9							
03	SHUT IN		27642	-0-	27642	42744	135	1	24537	3	Y	2601	2614	0			11
							109	4	2861	9							
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-	11	0			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		125867	-0-	125867	168611	100	1	113555	3	Y	11010	10879	0			131
							101	4	12111	9							
09	SHUT-IN		85905	-0-	85905	254516	174	1	78155	3	Y	6886	6951	0			66
							1	4	7575	9							
10	SHUT-IN		37534	-0-	37534	292050	7	1	33779	3	Y	3356	3382	0			40
							56	4	3692	9							
11	SHUT-IN		202945	-0-	202945	494995	30	1	182807	3	Y	17659	17486	0			213
							683	4	19425	9							
12	SHUT-IN		187686	-0-	187686	682681	60	1	170695	3	Y	14916	15004	0			125
							523	4	16408	9							

TOTAL GAS PROD: 682,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,867

STATE FINKLE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 299694 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10859 - 26408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		50949	-0-	50949	50949	193	1	43188	3	Y	5388	5293	1			95
							1641	4	5927	9							
05	0		305936	-0-	305936	356885	1131	1	274326	3	Y	27447	27451	1			91
							287	4	30192	9							
06	613425	X	256540	-0-	-356885	-0-	1186	1	234886	3	Y	18525	18484	1			132
							90	4	20378	9							
07	266538	X	203755	-0-	-62783	-0-	114	1	188279	3	Y	13401	13449	1			84
							621	4	14741	9							
08	266538	X	153980	-0-	-112558	-0-	38	1	142993	3	Y	9635	9630	1			89
							350	4	10599	9							
09	257940	X	146925	-0-	-111015	-0-	49	1	135958	3	Y	9924	9933	1			80
							2	4	10916	9							
10	266538	X	99869	-0-	-166669	-0-	40	1	92485	3	Y	6600	6580	1			100
							84	4	7260	9							
11	256530	X	164741	-0-	-91789	-0-	71	1	153353	3	Y	10277	10267	1	1	8	109
							12	4	11305	9							
12	203763	X	169576	-0-	-34187	-0-	110	1	157514	3	Y	10849	10801	1			157
							18	4	11934	9							

TOTAL GAS PROD: 1,552,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,046

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FINKLE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 299695 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10891 - 26468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		46681	-0-	46681	46681	178	1	40034	3	Y	5360	5266	1			94
							573	4	5896	9							
05	0		314189	-0-	314189	360870	1156	1	280646	3	Y	29175	29172	1			97
							294	4	32093	9							
06	606921	X	246051	-0-	-360870	-0-	1126	1	223323	3	Y	19561	19517	1			141
							85	4	21517	9							
07	263872	X	216461	-0-	-47411	-0-	120	1	198472	3	Y	15650	15692	1			99
							654	4	17215	9							
08	263872	X	184253	-0-	-79619	-0-	45	1	168578	3	Y	13835	13804	1			130
							411	4	15219	9							
09	255360	X	166256	-0-	-89104	-0-	55	1	153729	3	Y	11336	11373	1			93
							2	4	12470	9							
10	263872	X	107160	-0-	-156712	-0-	44	1	100733	3	Y	5719	5724	1			88
							92	4	6291	9							
11	246060	X	159256	-0-	-86804	-0-	69	1	148638	3	Y	9579	9570	1	1	8	96
							12	4	10537	9							
12	216473	X	152862	-0-	-63611	-0-	100	1	142772	3	Y	9067	9042	1			121
							16	4	9974	9							

TOTAL GAS PROD: 1,593,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,282

STATE FINKLE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 299710 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10615 - 26191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		30572	-0-	30572	30572	110	1	24991	3	Y	4729	4644	1			85
							269	4	5202	9							
05	0		254472	-0-	254472	285044	886	1	216626	3	Y	33395	33368	1			112
							225	4	36735	9							
06	499381	X	214337	-0-	-285044	-0-	915	1	183431	3	Y	27202	27116	1			198
							69	4	29922	9							
07	250046	X	177853	-0-	-72193	-0-	90	1	151286	3	Y	23622	23668	1			152
							493	4	25984	9							
08	250046	X	162153	-0-	-87893	-0-	39	1	144535	3	Y	15662	15666	1			148
							351	4	17228	9							
09	241980	X	118151	-0-	-123829	-0-	38	1	105773	3	Y	11216	11272	1			92
							2	4	12338	9							
10	250046	X	72593	-0-	-177453	-0-	28	1	64763	3	Y	7039	7020	1			111
							59	4	7743	9							
11	214350	X	95228	-0-	-119122	-0-	39	1	84827	3	Y	9414	9422	1	1	8	102
							7	4	10355	9							
12	177847	X	74381	-0-	-103466	-0-	46	1	65640	3	Y	7898	7883	1			117
							7	4	8688	9							

TOTAL GAS PROD: 1,199,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,177

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FINKLE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 299742 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10457 - 26115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		37060	-0-	37060	37060	136	1	30814	3	Y	5251	5158	1			93
							334	4	5776	9							
05	0		276266	-0-	276266	313326	988	1	240793	3	Y	31122	31111	1			104
							251	4	34234	9							
06	527209	X	213883	-0-	-313326	-0-	957	1	190456	3	Y	20362	20318	1			148
							72	4	22398	9							
07	230826	X	184396	-0-	-46430	-0-	99	1	164578	3	Y	17432	17469	1			111
							544	4	19175	9							
08	230826	X	171790	-0-	-59036	-0-	42	1	155935	3	Y	14030	14009	1			132
							380	4	15433	9							
09	223380	X	149519	-0-	-73861	-0-	48	1	134934	3	Y	13214	13237	1			109
							2	4	14535	9							
10	230826	X	87845	-0-	-142981	-0-	35	1	80386	3	Y	6683	6687	1			105
							73	4	7351	9							
11	213870	X	140029	-0-	-73841	-0-	59	1	127066	3	Y	11722	11701	1	1	8	125
							10	4	12894	9							
12	184388	X	133469	-0-	-50919	-0-	84	1	120578	3	Y	11630	11586	1			169
							14	4	12793	9							

TOTAL GAS PROD: 1,394,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,446

STATE FINKLE UNIT WELL #: 712H RRCID -> 299874 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10453 - 26024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		37097	-0-	37097	37097	138	1	31104	3	Y	5016	4927	1			89
							337	4	5518	9							
05	0		309202	-0-	309202	346299	1104	1	269068	3	Y	35227	35198	1			118
							280	4	38750	9							
06	579476	X	233177	-0-	-346299	-0-	1030	1	205399	3	Y	24245	24187	1			176
							78	4	26670	9							
07	211978	X	186142	-0-	-25836	-0-	100	1	166140	3	Y	17597	17661	1			112
							545	4	19357	9							
08	211978	X	171461	-0-	-40517	-0-	42	1	155402	3	Y	14216	14194	1			134
							379	4	15638	9							
09	205140	X	146563	-0-	-58577	-0-	47	1	132800	3	Y	12467	12499	1			102
							2	4	13714	9							
10	211978	X	90251	-0-	-121727	-0-	35	1	82122	3	Y	7290	7278	1			114
							75	4	8019	9							
11	205140	X	137407	-0-	-67733	-0-	57	1	124424	3	Y	11742	11731	1	1	8	124
							10	4	12916	9							
12	186155	X	128121	-0-	-58034	-0-	81	1	115785	3	Y	11129	11093	1			160
							13	4	12242	9							

TOTAL GAS PROD: 1,439,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,929

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREEK B2 WELL #: 751H RRCID -> 300058 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 11080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09	SHUT IN		40694	-0-	40694	40694	98	1	37653	3	Y	2598	2507	0	24	1	67
							85	4	2858	9							
10	SHUT IN		449261	-0-	449261	489955	1944	1	416039	3	Y	28290	27681	0	181	1	495
							159	4	31119	9							
11	SHUT IN		389679	-0-	389679	879634	1173	1	369265	3	Y	17401	17448	0	64	1	384
							100	4	19141	9							
12	SHUT-IN		372405	-0-	372405	1252039	23	1	354217	3	Y	16395	16424	0	103	1	252
							130	4	18035	9							

TOTAL GAS PROD: 1,252,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,684

LINK VJ RANCH 25-36 F WELL #: 713H RRCID -> 300297 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 11338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK VJ RANCH 25-36 G WELL #: 761H RRCID -> 300299 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 12248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		23788	-0-	23788	23788	59	1	20693	3	N	2551	2475	0	47	8	29
							230	4	2806	9							
*11	SHUT IN		278088	-0-	278088	301876	1406	1	249253	3	N	24866	24712	0	78	1	105
							76	4	27353	9							
12	SHUT IN		146464	-0-	146464	448340	444	1	134101	3	N	10807	10833	0	29	1	50
							31	4	11888	9							

TOTAL GAS PROD: 448,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,224

LINK VJ RANCH 25-36 H WELL #: 733H RRCID -> 300377 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 11646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 25-36 I WELL #: 714H RRCID -> 300378 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 11275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK VJ RANCH 25-36 K WELL #: 734H RRCID -> 300379 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 11649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK VJ RANCH 25-36 M WELL #: 735H RRCID -> 300512 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 11634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK VJ RANCH 25-36 E WELL #: 751H RRCID -> 300521 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 12022 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	19180	-0-	19180	19180	19180	48	1	16823	3	Y	1894	1822	0	50	8	22
							226	4	2083	9							
*11	SHUT IN	264866	-0-	264866	284046	1336	1	236860	3	Y	24180	24042	0	55	1	105	
							72	4	26598	9							
12	SHUT IN	166789	-0-	166789	450835	498	1	150905	3	Y	13955	13969	0	25	1	66	
							35	4	15351	9							

TOTAL GAS PROD: 450,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,029

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 752H RRCID -> 300522 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 11072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		51594	-0-	51594	51594	47210	3	230	4	Y	3776	3573	0	45	1	158
							4154	9									
10	SHUT IN		490174	-0-	490174	541768	541	1	448539	3	Y	37240	37058	0	164	1	176
							130	4	40964	9							
11	SHUT IN		412587	-0-	412587	954355	471	1	383550	3	Y	25877	25819	0	98	1	136
							101	4	28465	9							
12	SHUT IN		311607	-0-	311607	1265962	62	1	292096	3	Y	17522	17415	0	124	1	119
							175	4	19274	9							

TOTAL GAS PROD: 1,265,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,415

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 761H RRCID -> 300523 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 10737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		53101	-0-	53101	53101	46092	3	278	4	Y	6119	5791	0	73	1	255
							6731	9									
10	SHUT IN		259802	-0-	259802	312903	275	1	229124	3	Y	27579	27564	0	140	1	130
							66	4	30337	9							
11	SHUT IN		175110	-0-	175110	488013	188	1	154614	3	Y	18425	18392	0	66	1	97
							40	4	20268	9							
12	SHUT IN		133592	-0-	133592	621605	25	1	118847	3	Y	13255	13178	0	84	1	90
							139	4	14581	9							

TOTAL GAS PROD: 621,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,378

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 762H RRCID -> 300525 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		63598	-0-	63598	63598	60613	3	276	4	Y	2463	2318	0	44	1	101
							2709	9									
10	SHUT IN		475892	-0-	475892	539490	548	1	451211	3	Y	21820	21646	0	174	1	101
							131	4	24002	9							
11	SHUT IN		271736	-0-	271736	811226	324	1	261798	3	Y	8677	8664	0	70	1	44
							69	4	9545	9							
12	SHUT IN		214191	-0-	214191	1025417	44	1	206593	3	Y	6770	6677	0	93	1	44
							107	4	7447	9							

TOTAL GAS PROD: 1,025,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,730

STATE DRAGONFLY A WELL #: 731H RRCID -> 300543 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10261 - 25811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		68092	-0-	68092	68092	32	1	57582	3	Y	9458	9097	1			361
							74	4	10404	9							
08	0		290935	-0-	290935	359027	18	1	254943	3	Y	32704	32636	1			429
							35974	9									
09	0		160960	-0-	160960	519987	26	1	144508	3	Y	14857	15035	1	2	8	249
							83	4	16343	9							
10	607659	X	87672	-0-	-519987	-0-	6	1	80053	3	Y	6882	6906	1			225
							43	4	7570	9							
11	87840	X	58978	-0-	-28862	-0-	31	1	54254	3	Y	4241	4323	1	2	8	141
							28	4	4665	9							
12	90768	X	51208	-0-	-39560	-0-	116	1	45883	3	Y	4716	4703	1			154
							21	4	5188	9							

TOTAL GAS PROD: 717,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,858

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY B WELL #: 751H RRCID -> 300545 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10502 - 26041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		83679	-0-	83679	83679	42	1	73720	3	Y	8948	8609	1			339
							74	4	9843	9							
08	0		362904	-0-	362904	446583	23	1	328464	3	Y	31288	31220	1			407
							34417	9									
09	0		349143	-0-	349143	795726	57	1	318652	3	Y	27527	27472	1	4	8	458
							154	4	30280	9							
10	1128620	X	332894	-0-	-795726	-0-	22	1	310043	3	Y	20636	20438	1			656
							129	4	22700	9							
11	293748	X	293748	-0-	-0-	-0-	154	1	272757	3	Y	18844	18872	1	10	8	618
							109	4	20728	9							
12	285563	X	285563	-0-	-0-	-0-	677	1	266490	3	Y	16637	16739	1			516
							95	4	18301	9							

TOTAL GAS PROD: 1,707,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,880

LINK VJ RANCH 25-36 J WELL #: 752H RRCID -> 300566 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 12028 PERF. N/A

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		21781		-0-	21781	21781	21781	53	1	18617	3	Y	2621	2543	0	49	8	29
									228	4	2883	9							
11	SHUT IN		310033		-0-	310033	331814	331814	1522	1	270482	3	Y	34497	34229	0	157	1	140
									82	4	37947	9							
12	SHUT IN		201637		-0-	201637	533451	533451	591	1	179149	3	Y	19868	19847	0	73	1	88
									42	4	21855	9							

TOTAL GAS PROD: 533,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,986

STATE STREEK B1 WELL #: 731H RRCID -> 300569 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 10733 PERF. N/A

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09	SHUT IN		25293		-0-	25293	25293	25293	55	1	21461	3	Y	3358	3258	0	12	1	88
									83	4	3694	9							
10	SHUT IN		391969		-0-	391969	417262	417262	1629	1	351771	3	Y	34942	34256	0	154	1	620
									133	4	38436	9							
11	SHUT IN		304681		-0-	304681	721943	721943	864	1	274949	3	Y	26177	26148	0	64	1	585
									73	4	28795	9							
12	SHUT IN		262057		-0-	262057	984000	984000	16	1	237669	3	Y	22077	22226	0	92	1	344
									87	4	24285	9							

TOTAL GAS PROD: 984,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,554

OLIVER LOVING UNIT WELL #: 753H RRCID -> 300571 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 12599 PERF. N/A

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		141920		-0-	141920	141920	141920	635	1	97295	3	Y	39515	38441	0	895	1	179
									523	4	43467	9							
12	SHUT IN		132682		-0-	132682	274602	274602	375	1	95370	3	Y	33063	30075	0	3059	1	108
									568	4	36369	9							

TOTAL GAS PROD: 274,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,578

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ORBISON C WELL #: 733H RRCID -> 300599 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		57351	-0-	57351	57351	348	1	50568	3	Y	5699	104	0	5080	1	515
							166	4	6269	9							

TOTAL GAS PROD: 57,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,699

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 300671 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 11366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		64324	-0-	64324	64324	60870	3	291	4	Y	2875	2706	0	51	1	118
							3163	9									
10	SHUT IN		432582	-0-	432582	496906	499	1	410593	3	Y	19427	19271	0	185	1	89
							120	4	21370	9							
11	SHUT IN		287183	-0-	287183	784089	339	1	274928	3	Y	10766	10715	0	86	1	54
							73	4	11843	9							
12	SHUT IN		211919	-0-	211919	996008	44	1	203438	3	Y	7574	7472	0	107	1	49
							106	4	8331	9							

TOTAL GAS PROD: 996,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,642

STATE FINKLE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 300683 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10560 - 26269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		26534	-0-	26534	26534	97	1	21917	3	Y	3894	3824	1			70
							237	4	4283	9							
*05	0		251459	-0-	251459	277993	881	1	215400	3	Y	31776	31739	1			107
							224	4	34954	9							
*06	483323	X	205330	-0-	-277993	-0-	912	1	181722	3	Y	20570	20528	1			149
							69	4	22627	9							
*07	210862	X	170551	-0-	-40311	-0-	92	1	152948	3	Y	15463	15513	1			99
							502	4	17009	9							
*08	210862	X	182395	-0-	-28467	-0-	44	1	164597	3	Y	15775	15725	1			149
							401	4	17353	9							
*09	204060	X	168362	-0-	-35698	-0-	54	1	151195	3	Y	15555	15576	1			128
							2	4	17111	9							
*10	210862	X	102052	-0-	-108810	-0-	39	1	91844	3	Y	9169	9152	1			145
							83	4	10086	9							
*11	204060	X	128301	-0-	-75759	-0-	53	1	113954	3	Y	12986	12990	1	1	8	140
							9	4	14285	9							
12	210862	X	124068	-0-	-86794	-0-	77	1	110936	3	Y	11856	11823	1			173
							13	4	13042	9							

TOTAL GAS PROD: 1,359,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,044

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MERCURY 7 WELL #: 762H RRCID -> 300693 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	21707	-0-	21707	21707	17813	3	869	4	Y	2750	2636	0	17	1	97
						3025	9									
12	SHUT IN	200312	-0-	200312	222019	169340	3	402	4	Y	27791	27200	0	539	1	149
						30570	9									

TOTAL GAS PROD: 222,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,541

STATE MERCURY 7 WELL #: 771H RRCID -> 300705 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 12918 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	25432	-0-	25432	25432	21320	3	991	4	Y	2837	2719	0	17	1	101
						3121	9									
12	SHUT IN	122673	-0-	122673	148105	110710	3	266	4	Y	10634	10356	0	323	1	56
						11697	9									

TOTAL GAS PROD: 148,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,471

LINK VJ RANCH 25-36 L WELL #: 715H RRCID -> 300732 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 11366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 300760 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 10773 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	56532	-0-	56532	56532	49283	3	291	4	Y	6325	5996	0	64	1	265
						6958	9									
10	SHUT IN	322827	-0-	322827	379359	341	1	284657	3	Y	34315	34302	0	114	1	164
						82	4	37747	9							
11	SHUT IN	217735	-0-	217735	597094	233	1	191873	3	Y	23254	23241	0	53	1	124
						50	4	25579	9							
12	SHUT IN	169609	-0-	169609	766703	32	1	150655	3	Y	17132	17067	0	70	1	119
						77	4	18845	9							

TOTAL GAS PROD: 766,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,026

STATE MERCURY XL 7 D WELL #: 752H RRCID -> 300871 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 12622 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	21408	-0-	21408	21408	16338	3	785	4	Y	3895	3733	0	24	1	138
						4285	9									
12	SHUT IN	299686	-0-	299686	321094	247326	3	584	4	Y	47069	46013	0	942	1	252
						51776	9									

TOTAL GAS PROD: 321,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,964

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY XL 7 A WELL #: 742H RRCID -> 300890 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 12507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	15708	3	1994	9	N	1813	1785	1	28	8	469
02	13244	X	-0-	-0-	-13244	-0-					N	-0-	187	1			282
03	16957	X	7634	-0-	-9323	-0-	7108	3	526	9	N	478	367	1			393
04	16650	X	12636	-0-	-4014	-0-	11088	3	1548	9	N	1407	1310	1	3	8	487
05	17205	X	9413	-0-	-7792	-0-	8348	3	1065	9	N	968	948	1	28	8	479
06	16650	X	7308	-0-	-9342	-0-	6639	3	669	9	N	608	562	1	17	8	508
07	13051	X	7355	-0-	-5696	-0-	6562	3	793	9	N	721	1055	1			174
08	13051	X	7609	-0-	-5442	-0-	7116	3	493	9	N	448	375	1			247
09	12630	X	6703	-0-	-5927	-0-	6262	3	441	9	N	401	187	1	11	8	450
10	9424	X	7689	-0-	-1735	-0-	7254	3	435	9	N	395	338	1	10	8	497
11	7350	X	5729	-0-	-1621	-0-	5278	3	451	9	N	410	566	1			341
12	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	9753	3	473	9	N	430	380	1			391

TOTAL GAS PROD: 100,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,079

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11072 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		40312	-0-	40312	40312	31696	3	1042	4	Y	6885	6793	0	8	8	84
							7574	9									
09	104820	X	63498	-0-	-41322	-0-	49709	3	869	4	Y	11745	11623	0	14	8	192
							12920	9									
10	108314	X	44854	-0-	-63460	-0-	850	1	35433	3	Y	7773	7833	0	15	8	117
							21	4	8550	9							
11	104820	X	30088	-0-	-74732	-0-	598	1	21432	3	Y	7064	7059	0	17	8	105
							288	4	7770	9							
12	108314	X	22643	-0-	-85671	-0-	469	1	15269	3	Y	6271	6308	0	3	8	65
							7	4	6898	9							

TOTAL GAS PROD: 201,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,738

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

01	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	21831	3	3435	9	Y	3123	3095	0	172
02	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	20043	3	3378	9	Y	3071	3102	0	141
03	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	21639	3	3753	9	Y	3412	3450	0	103
04	24450	X	22524	-0-	-1926	-0-	18908	3	3616	9	Y	3287	3261	0	129
05	25916	X	23070	-0-	-2846	-0-	1785	1	17531	3	Y	3108	3108	0	129
							335	4	3419	9					
06	25080	X	9547	-0-	-15533	-0-	887	1	5778	3	Y	1494	1494	0	129
							1239	4	1643	9					
07	25916	X	19260	-0-	-6656	-0-	1447	1	13292	3	Y	2929	2908	0	150
							1299	4	3222	9					
08	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	783	1	6662	3	Y	1623	1663	0	110
							2016	4	1785	9					
09	22530	X	13702	-0-	-8828	-0-	10072	3	574	4	Y	2778	2794	0	94
							3056	9							
10	23064	X	7643	-0-	-15421	-0-	4749	3	94	4	Y	2545	2450	0	189
							2800	9							
11	18630	X	10039	-0-	-8591	-0-	8137	3	1902	9	Y	1729	1843	0	75
12	19251	X	6961	-0-	-12290	-0-	4884	3	90	4	Y	1806	1806	0	75
							1987	9							

TOTAL GAS PROD: 198,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,905

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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
01	5921	X	668	-0-	-5253	-0-	513	3	155	9	Y	141	153	1			35
02	3052	X	740	-0-	-2312	-0-	626	3	114	9	Y	104	117	1			22
03	2077	X	565	-0-	-1512	-0-	466	3	99	9	Y	90	76	1			36
04	2010	X	684	-0-	-1326	-0-	609	3	75	9	Y	68	90	1			14
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	541	1	2566	3	Y	76	63	1			27
							84	9									
06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	198	1	316	3	Y	442	332	1			137
							486	9									
07	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	366	1	1586	3	Y	245	238	1			144
							270	9									
08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	480	1	1092	3	Y	70	177	1			37
							77	9									
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	490	1	954	3	Y	73	68	1			42
							80	9									
10	3193	X	2043	-0-	-1150	-0-	329	1	1575	3	Y	126	108	1			60
							139	9									
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4036	3	149	9	Y	135	146	1			49
12	2232	X	1198	-0-	-1034	-0-	1142	3	56	9	Y	51	75	1			25

TOTAL GAS PROD: 19,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,621

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
01	8091	X	6435	-0-	-1656	-0-	5940	3	495	9	Y	450	459	1			119
02	7308	X	1179	-0-	-6129	-0-	786	3	393	9	Y	357	395	1			81
03	8091	X	1524	-0-	-6567	-0-	1186	3	338	9	Y	307	260	1			128
04	6240	X	1421	-0-	-4819	-0-	995	3	426	9	Y	387	433	1			82
05	6448	X	3524	-0-	-2924	-0-	522	1	2473	3	Y	481	394	1	2	8	167
							529	9									
06	6240	X	2559	-0-	-3681	-0-	943	1	1503	3	Y	103	191	1			79
							113	9									
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	919	1	3984	3	Y	223	188	1			114
							245	9									
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	1400	1	3181	3	Y	778	739	1			153
							856	9									
09	2640	X	2107	-0-	-533	-0-	609	1	1187	3	Y	283	270	1			166
							311	9									
10	5146	X	4210	-0-	-936	-0-	681	1	3262	3	Y	243	263	1			146
							267	9									
11	5250	X	1329	-0-	-3921	-0-	1264	3	65	9	Y	59	153	1			52
12	5425	X	363	-0-	-5062	-0-	58	3	305	9	Y	277	247	1			82

TOTAL GAS PROD: 35,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,948

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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	EOM BALANCE
01	6138	X	3573	-0-	-2565	-0-	2331	3	1242	9	Y	1129	1120	0	62
02	9520	X	3104	-0-	-6416	-0-	2095	3	1009	9	Y	917	937	0	42
03	8463	X	2629	-0-	-5834	-0-	1779	3	850	9	Y	773	792	0	23
04	8010	X	3881	-0-	-4129	-0-	3004	3	877	9	Y	797	789	0	31
05	7006	X	2690	-0-	-4316	-0-	165	1	1618	3	Y	796	794	0	33
							31	4	876	9					
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	1159	1	7549	3	Y	1636	1536	0	133
							1618	4	1800	9					
07	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	907	1	8336	3	Y	1734	1775	0	92
							815	4	1907	9					
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	191	1	1624	3	Y	713	755	0	50
							491	4	784	9					
09	12120	X	8911	-0-	-3209	-0-	7906	3	451	4	Y	504	536	0	18
							554	9							
10	12524	X	12438	-0-	-86	-0-	11334	3	223	4	Y	801	760	0	59
							881	9							
11	12120	X	5829	-0-	-6291	-0-	4561	3	1268	9	Y	1153	1164	0	48
12	11966	X	5620	-0-	-6346	-0-	4180	3	77	4	Y	1239	1236	0	51
							1363	9							

TOTAL GAS PROD: 75,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,192

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	EOM BALANCE
01	13826	X	11501	-0-	-2325	-0-	8662	3	2839	9	Y	2581	2551	0	142
02	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	9776	3	2827	9	Y	2570	2594	0	118
03	17050	X	9810	-0-	-7240	-0-	6679	3	3131	9	Y	2846	2878	0	86
04	16500	X	8466	-0-	-8034	-0-	6289	3	2177	9	Y	1979	1988	0	77
05	17050	X	11523	-0-	-5527	-0-	842	1	8271	3	Y	2047	2040	0	84
							158	4	2252	9					
06	13500	X	11237	-0-	-2263	-0-	1023	1	6664	3	Y	1928	1852	0	160
							1429	4	2121	9					
07	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	1105	1	10152	3	Y	2286	2326	0	120
							992	4	2515	9					
08	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	807	1	6870	3	Y	2340	2307	0	153
							2079	4	2574	9					
09	11250	X	10766	-0-	-484	-0-	7893	3	450	4	Y	2203	2280	0	76
							2423	9							
10	14756	X	11779	-0-	-2977	-0-	8954	3	176	4	Y	2408	2306	0	178
							2649	9							
11	14280	X	8280	-0-	-6000	-0-	6135	3	2145	9	Y	1950	2045	0	83
12	14756	X	10367	-0-	-4389	-0-	7525	3	139	4	Y	2457	2439	0	101
							2703	9							

TOTAL GAS PROD: 133,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,595

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	12302	3	2283	9	Y	2075	2048	0	114
02	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	11176	3	2168	9	Y	1971	1995	0	90
03	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	12850	3	2405	9	Y	2186	2210	0	66
04	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	11868	3	2379	9	Y	2163	2144	0	85
05	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	1300	1	12773	3	Y	1894	1900	0	79
							244	4	2083	9					
06	13650	X	11489	-0-	-2161	-0-	1121	1	7304	3	Y	1362	1326	0	115
							1566	4	1498	9					
07	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	1147	1	10541	3	Y	2064	2072	0	107
							1030	4	2270	9					
08	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	916	1	7793	3	Y	1914	1895	0	126
							2358	4	2105	9					
09	13710	X	12199	-0-	-1511	-0-	9412	3	536	4	Y	2046	2102	0	70
							2251	9							
10	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	12990	3	256	4	Y	2157	2067	0	160
							2373	9							
11	13710	X	11152	-0-	-2558	-0-	9289	3	1863	9	Y	1694	1781	0	73
12	14167	X	9099	-0-	-5068	-0-	7346	3	136	4	Y	1470	1482	0	61
							1617	9							

TOTAL GAS PROD: 161,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,996

SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4107H RRCID -> 295764 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11550 - 21065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75609	X	66362	-0-	-9247	-0-	425	1	64863	3	Y	860	841	0	85
							128	4	946	9					
02	68292	X	55485	-0-	-12807	-0-	366	1	54222	3	Y	772	764	0	93
							48	4	849	9					
03	70494	X	61268	-0-	-9226	-0-	409	1	59953	3	Y	786	798	0	81
							41	4	865	9					
04	68220	X	59481	-0-	-8739	-0-	79	1	57732	3	Y	687	690	0	78
							914	4	756	9					
05	69998	X	56497	-0-	-13501	-0-	80	1	55679	3	Y	646	628	0	96
							27	4	711	9					
06	64230	X	54436	-0-	-9794	-0-	188	1	53506	3	Y	674	696	0	74
							1	4	741	9					
07	61473	X	57814	-0-	-3659	-0-	36	1	56969	3	Y	735	721	0	88
							809	9							
08	56954	X	56954	-0-	-0-	-0-	36	1	56058	3	Y	669	664	0	93
							124	4	736	9					
09	59490	X	54310	-0-	-5180	-0-	34	1	53539	3	Y	640	657	0	76
							33	4	704	9					
10	57815	X	55022	-0-	-2793	-0-	29	1	54259	3	Y	638	620	0	94
							32	4	702	9					
11	55950	X	49300	-0-	-6650	-0-	219	1	48457	3	Y	536	559	0	71
							34	4	590	9					
12	57815	X	56016	-0-	-1799	-0-	84	1	55150	3	Y	671	673	0	69
							44	4	738	9					

TOTAL GAS PROD: 682,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,314

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4303H RRCID -> 296059 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11550 - 20896

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	74989	X	65142	-0-	-9847	-0-	416	1	63506	3	Y	995	973	0			98
							125	4	1095	9							
02	67732	X	57870	-0-	-9862	-0-	381	1	56448	3	Y	901	891	0			108
							50	4	991	9							
03	70804	X	62746	-0-	-8058	-0-	418	1	61267	3	Y	926	939	0			95
							42	4	1019	9							
04	68520	X	61129	-0-	-7391	-0-	81	1	59147	3	Y	876	873	0			98
							937	4	964	9							
05	70804	X	58941	-0-	-11863	-0-	83	1	57829	3	Y	910	874	0			134
							28	4	1001	9							
06	63030	X	57013	-0-	-6017	-0-	197	1	55935	3	Y	800	844	0			90
							1	4	880	9							
07	64077	X	59250	-0-	-4827	-0-	37	1	58291	3	Y	838	827	0			101
							922	9									
08	58801	X	58801	-0-	-0-	-0-	37	1	57698	3	Y	854	838	0			117
							127	4	939	9							
09	60990	X	55845	-0-	-5145	-0-	35	1	54885	3	Y	811	831	0			97
							33	4	892	9							
10	59241	X	56321	-0-	-2920	-0-	30	1	55346	3	Y	829	804	0			122
							33	4	912	9							
11	57330	X	52239	-0-	-5091	-0-	231	1	51169	3	Y	730	755	0			97
							36	4	803	9							
12	59241	X	53865	-0-	-5376	-0-	80	1	52838	3	Y	823	835	0			85
							42	4	905	9							

TOTAL GAS PROD: 699,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,293

DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287

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	62930	X	38116	-0-	-24814	-0-	237	1	36196	3	Y	1465	1431	0			144
							71	4	1612	9							
02	42784	X	35974	-0-	-6810	-0-	232	1	34304	3	Y	1280	1270	0			154
							30	4	1408	9							
03	47368	X	40992	-0-	-6376	-0-	267	1	39154	3	Y	1404	1415	0			143
							27	4	1544	9							
04	45840	X	39840	-0-	-6000	-0-	52	1	37779	3	Y	1283	1281	0			145
							598	4	1411	9							
05	42191	X	38811	-0-	-3380	-0-	54	1	37290	3	Y	1317	1267	0			195
							18	4	1449	9							
06	39660	X	37108	-0-	-2552	-0-	125	1	35660	3	Y	1203	1263	0			135
							1323	9									
07	41168	X	38200	-0-	-2968	-0-	24	1	36830	3	Y	1224	1211	0			148
							1346	9									
08	38360	X	38360	-0-	-0-	-0-	24	1	36924	3	Y	1210	1191	0			167
							81	4	1331	9							
09	39840	X	36350	-0-	-3490	-0-	22	1	35006	3	Y	1183	1209	0			141
							21	4	1301	9							
10	38812	X	36885	-0-	-1927	-0-	19	1	35521	3	Y	1204	1168	0			177
							21	4	1324	9							
11	37110	X	36715	-0-	-395	-0-	159	1	35264	3	Y	1152	1178	0			151
							25	4	1267	9							
12	38347	X	36870	-0-	-1477	-0-	54	1	35493	3	Y	1177	1205	0			123
							28	4	1295	9							

TOTAL GAS PROD: 454,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
DESERT MOON WELL #: 2H RRCID -> 296205 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657

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	67363	X	50062	-0-	-17301	-0-	316	1	48222	3	Y	1299	1269	0			128
							95	4	1429	9							
02	48356	X	43270	-0-	-5086	-0-	281	1	41705	3	Y	1134	1126	0			136
							37	4	1247	9							
03	54994	X	45854	-0-	-9140	-0-	301	1	44152	3	Y	1246	1255	0			127
							30	4	1371	9							
04	53220	X	44586	-0-	-8634	-0-	58	1	42602	3	Y	1137	1136	0			128
							675	4	1251	9							
05	54994	X	43944	-0-	-11050	-0-	61	1	42563	3	Y	1182	1136	0			174
							20	4	1300	9							
06	48450	X	42476	-0-	-5974	-0-	145	1	41158	3	Y	1066	1120	0			120
							1173	9									
07	47895	X	42753	-0-	-5142	-0-	27	1	41532	3	Y	1085	1074	0			131
							1194	9									
08	42937	X	42937	-0-	-0-	-0-	27	1	41638	3	Y	1073	1056	0			148
							92	4	1180	9							
09	44580	X	40678	-0-	-3902	-0-	25	1	39475	3	Y	1049	1072	0			125
							24	4	1154	9							
10	43958	X	41277	-0-	-2681	-0-	22	1	40056	3	Y	1068	1036	0			157
							24	4	1175	9							
11	42480	X	41096	-0-	-1384	-0-	180	1	39765	3	Y	1021	1044	0			134
							28	4	1123	9							
12	42935	X	41265	-0-	-1670	-0-	61	1	40024	3	Y	1044	1069	0			109
							32	4	1148	9							

TOTAL GAS PROD: 520,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,404

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4302H RRCID -> 296635 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10515 - 20735

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	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	64	1	20746	3	Y	5933	5916	0			144
							157	4	6526	9							
02	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	66	1	16474	3	Y	4891	4825	0			210
							945	4	5380	9							
03	25196	X	25196	-0-	-0-	-0-	55	1	18465	3	Y	5140	5167	0	46	8	137
							1022	4	5654	9							
04	26610	X	23080	-0-	-3530	-0-	51	1	16910	3	Y	4664	4634	0	12	8	155
							989	4	5130	9							
05	27497	X	23721	-0-	-3776	-0-	55	1	15037	3	Y	4896	4870	0			181
							3243	4	5386	9							
06	26610	X	21836	-0-	-4774	-0-	53	1	15296	3	Y	4365	4353	0			193
							1685	4	4802	9							
07	25327	X	23686	-0-	-1641	-0-	55	1	18015	3	Y	4593	4545	0	91	8	150
							564	4	5052	9							
08	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	60	1	16044	3	Y	4236	4202	0	37	8	147
							961	4	4660	9							
09	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	57	1	15488	3	Y	4144	4117	0	26	8	148
							1615	4	4558	9							
10	22356	X	22356	-0-	-0-	-0-	59	1	15826	3	Y	4513	4467	0	9	8	185
							1507	4	4964	9							
11	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	60	1	15125	3	Y	3972	3960	0			197
							950	4	4369	9							
12	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	67	1	15234	3	Y	3997	4013	0			181
							420	4	4397	9							

TOTAL GAS PROD: 274,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,344

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4714H RRCID -> 296636 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10800 - 21159

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	29171	X	20637	-0-	-8534	-0-	43	1	13958	3	Y	5936	5927	0			144
							106	4	6530	9							
02	26348	X	18543	-0-	-7805	-0-	49	1	12194	3	Y	5092	5018	0			218
							699	4	5601	9							
03	29171	X	24870	-0-	-4301	-0-	53	1	17631	3	Y	5645	5662	0	51	8	150
							976	4	6210	9							
04	28230	X	23286	-0-	-4944	-0-	51	1	16689	3	Y	5064	5032	0	13	8	169
							976	4	5570	9							
05	20646	X	14742	-0-	-5904	-0-	32	1	8628	3	Y	3837	3863	0			143
							1861	4	4221	9							
06	24060	X	22516	-0-	-1544	-0-	53	1	15076	3	Y	5205	5121	0			227
							1661	4	5726	9							
07	24862	X	22058	-0-	-2804	-0-	49	1	16137	3	Y	4879	4849	0	97	8	160
							505	4	5367	9							
08	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	56	1	14991	3	Y	4520	4483	0	40	8	157
							898	4	4972	9							
09	23280	X	15574	-0-	-7706	-0-	37	1	10145	3	Y	3940	3930	0	25	8	142
							1058	4	4334	9							
10	23281	X	14621	-0-	-8660	-0-	35	1	9417	3	Y	3884	3859	0	7	8	160
							897	4	4272	9							
11	22530	X	17196	-0-	-5334	-0-	46	1	11706	3	Y	4280	4229	0			211
							736	4	4708	9							
12	22072	X	16787	-0-	-5285	-0-	52	1	11845	3	Y	4149	4172	0			188
							326	4	4564	9							

TOTAL GAS PROD: 231,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,431

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4307H RRCID -> 296637 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10915 - 20815

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	27497	X	20897	-0-	-6600	-0-	46	1	14835	3	Y	5366	5389	0			131
							113	4	5903	9							
02	24136	X	19532	-0-	-4604	-0-	53	1	13344	3	Y	4882	4804	0			209
							765	4	5370	9							
03	27683	X	22433	-0-	-5250	-0-	47	1	15809	3	Y	5184	5209	0	46	8	138
							875	4	5702	9							
04	26790	X	21281	-0-	-5509	-0-	46	1	15184	3	Y	4694	4664	0	12	8	156
							888	4	5163	9							
05	27683	X	21045	-0-	-6638	-0-	48	1	12970	3	Y	4754	4734	0			176
							2798	4	5229	9							
06	21720	X	19907	-0-	-1813	-0-	47	1	13532	3	Y	4397	4379	0			194
							1491	4	4837	9							
07	22444	X	20172	-0-	-2272	-0-	46	1	15005	3	Y	4229	4201	0	84	8	138
							469	4	4652	9							
08	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	56	1	14848	3	Y	4439	4384	0	39	8	154
							890	4	4883	9							
09	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	48	1	13111	3	Y	4191	4169	0	26	8	150
							1367	4	4610	9							
10	19561	X	18387	-0-	-1174	-0-	47	1	12689	3	Y	4039	4014	0	8	8	167
							1208	4	4443	9							
11	18930	X	18187	-0-	-743	-0-	51	1	13029	3	Y	3898	3872	0			193
							819	4	4288	9							
12	19561	X	18796	-0-	-765	-0-	62	1	13973	3	Y	3978	3991	0			180
							385	4	4376	9							

TOTAL GAS PROD: 240,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,051

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4312H RRCID -> 296638 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676

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	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	52	1	16905	3	Y	3998	3950	0			96
							128	4	4398	9							
02	26348	X	26300	-0-	-48	-0-	85	1	21208	3	Y	3446	3394	0			148
							1216	4	3791	9							
03	29171	X	28630	-0-	-541	-0-	70	1	23400	3	Y	3514	3538	0	31	8	93
							1295	4	3865	9							
04	28230	X	24461	-0-	-3769	-0-	60	1	19828	3	Y	3103	3085	0	8	8	103
							1160	4	3413	9							
05	29109	X	24600	-0-	-4509	-0-	64	1	17341	3	Y	3141	3128	0			116
							3740	4	3455	9							
06	28170	X	22503	-0-	-5667	-0-	60	1	17326	3	Y	2916	2903	0			129
							1909	4	3208	9							
07	29109	X	23256	-0-	-5853	-0-	59	1	19384	3	Y	2915	2891	0	58	8	95
							606	4	3207	9							
08	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	69	1	18415	3	Y	2757	2732	0	24	8	96
							1103	4	3033	9							
09	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	63	1	17273	3	Y	2633	2619	0	16	8	94
							1801	4	2896	9							
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	58	1	15710	3	Y	2370	2362	0	4	8	98
							1496	4	2607	9							
11	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	66	1	16798	3	Y	2605	2575	0			128
							1055	4	2866	9							
*12	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	75	1	17095	3	Y	2612	2622	0			118
							471	4	2873	9							

TOTAL GAS PROD: 277,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,010

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4709H RRCID -> 296817 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107

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	28737	X	27847	-0-	-890	-0-	73	1	23430	3	Y	3787	3800	0			93
							178	4	4166	9							
02	25956	X	-0-	-0-	-25956	-0-					Y	-0-	89	0			4
03	28737	X	21195	-0-	-7542	-0-	45	1	15094	3	Y	4746	4586	0	43	8	121
							835	4	5221	9							
04	27810	X	25578	-0-	-2232	-0-	61	1	20196	3	Y	3764	3750	0	9	8	126
							1181	4	4140	9							
05	30705	X	30705	-0-	-0-	-0-	80	1	21753	3	Y	3800	3786	0			140
							4692	4	4180	9							
06	26940	X	21223	-0-	-5717	-0-	56	1	16148	3	Y	2945	2954	0			131
							1779	4	3240	9							
07	26443	X	24011	-0-	-2432	-0-	60	1	19656	3	Y	3345	3301	0	66	8	109
							615	4	3680	9							
08	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	39	1	10328	3	Y	1908	1932	0	17	8	68
							619	4	2099	9							
09	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	65	1	17832	3	Y	3580	3500	0	22	8	126
							1859	4	3938	9							
10	27046	X	27046	-0-	-0-	-0-	80	1	21473	3	Y	3135	3125	0	6	8	130
							2044	4	3449	9							
11	22320	X	15150	-0-	-7170	-0-	47	1	11845	3	Y	2285	2300	0			115
							744	4	2514	9							
12	23064	X	3876	-0-	-19188	-0-	14	1	3094	3	Y	621	704	0			32
							85	4	683	9							

TOTAL GAS PROD: 233,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,916

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4305H RRCID -> 296913 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 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
01	66030	X	53265	-0-	-12765	-0-	477	1	40184	3	Y	11357	11414	0			99
							111	4	12493	9							
02	DLQ G-10		46088	-0-	46088	46088	429	1	34801	3	Y	9858	9846	0			111
							14	4	10844	9							
03	DLQ G-10		52068	-0-	52068	98156	479	1	39999	3	Y	10536	10537	0			110
							11590	9									
04	DLQ G-10		53228	-0-	53228	151384	537	1	41748	3	Y	9913	9915	0			108
							39	4	10904	9							
05	199645	X	48261	-0-	-151384	-0-	486	1	36822	3	Y	9896	9857	0			147
							67	4	10886	9							
06	51540	X	46637	-0-	-4903	-0-	509	1	36184	3	Y	9015	8983	0			179
							27	4	9917	9							
07	54994	X	44778	-0-	-10216	-0-	496	1	34632	3	Y	8719	8712	0			186
							59	4	9591	9							
08	54994	X	44421	-0-	-10573	-0-	473	1	33669	3	Y	9332	9313	0			205
							14	4	10265	9							
09	53220	X	43269	-0-	-9951	-0-	479	1	33420	3	Y	8504	8582	0			127
							16	4	9354	9							
10	48267	X	42048	-0-	-6219	-0-	631	1	32132	3	Y	8440	8452	0			115
							1	4	9284	9							
11	46650	X	36981	-0-	-9669	-0-	405	1	28653	3	Y	7192	7138	0			169
							12	4	7911	9							
12	44764	X	43984	-0-	-780	-0-	525	1	34228	3	Y	8392	8437	0			124
							9231	9									

TOTAL GAS PROD: 555,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,154

JAYHAWK UNIT 65 WELL #: 4002H RRCID -> 297052 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11350 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41137	X	34678	-0-	-6459	-0-	326	1	27498	3	Y	6162	6195	0			54
							76	4	6778	9							
02	DLQ G-10		29662	-0-	29662	29662	292	1	23684	3	Y	5161	5157	0			58
							9	4	5677	9							
03	DLQ G-10		30304	-0-	30304	59966	291	1	24256	3	Y	5234	5237	0			55
							5757	9									
04	DLQ G-10		26258	-0-	26258	86224	265	1	20581	3	Y	4903	4904	0			54
							19	4	5393	9							
05	114602	X	28378	-0-	-86224	-0-	298	1	22582	3	Y	4961	4942	0			73
							41	4	5457	9							
06	33570	X	21873	-0-	-11697	-0-	244	1	17345	3	Y	3883	3879	0			77
							13	4	4271	9							
07	32829	X	18877	-0-	-13952	-0-	203	1	14199	3	Y	4046	4037	0			86
							24	4	4451	9							
08	30318	X	24414	-0-	-5904	-0-	269	1	19124	3	Y	4557	4543	0			100
							8	4	5013	9							
09	27450	X	24808	-0-	-2642	-0-	288	1	20088	3	Y	4020	4060	0			60
							10	4	4422	9							
10	28365	X	25222	-0-	-3143	-0-	399	1	20295	3	Y	4115	4119	0			56
							1	4	4527	9							
11	23640	X	22689	-0-	-951	-0-	262	1	18512	3	Y	3552	3525	0			83
							8	4	3907	9							
12	25637	X	25438	-0-	-199	-0-	318	1	20699	3	Y	4019	3987	0	57	8	58
							4421	9									

TOTAL GAS PROD: 312,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,613

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4507H RRCID -> 297178 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11750 - 21940

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	EOM BALANCE
01	41102	X	41102	-0-	-0-	-0-	384	1	32383	3	Y	7495	7533	0	65
							90	4	8245	9					
02	DLQ G-10		39477	-0-	39477	39477	394	1	31929	3	Y	6492	6484	0	73
							13	4	7141	9					
03	DLQ G-10		43225	-0-	43225	82702	422	1	35199	3	Y	6913	6914	0	72
							7604	9							
04	DLQ G-10		39452	-0-	39452	122154	409	1	31807	3	Y	6551	6551	0	72
							30	4	7206	9					
05	162955	X	40801	-0-	-122154	-0-	437	1	33091	3	Y	6557	6532	0	97
							60	4	7213	9					
06	42300	X	38720	-0-	-3580	-0-	443	1	31492	3	Y	6147	6122	0	122
							23	4	6762	9					
07	43710	X	38876	-0-	-4834	-0-	454	1	31751	3	Y	6015	6009	0	128
							54	4	6617	9					
08	43214	X	38538	-0-	-4676	-0-	441	1	31363	3	Y	6110	6103	0	135
							13	4	6721	9					
09	39480	X	35332	-0-	-4148	-0-	411	1	28725	3	Y	5620	5671	0	84
							14	4	6182	9					
10	40796	X	36287	-0-	-4509	-0-	577	1	29386	3	Y	5741	5747	0	78
							9	4	6315	9					
11	38730	X	29612	-0-	-9118	-0-	340	1	24050	3	Y	4731	4698	0	111
							18	4	5204	9					
12	38874	X	33434	-0-	-5440	-0-	414	1	26951	3	Y	5506	5536	0	81
							12	4	6057	9					

TOTAL GAS PROD: 454,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,878

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4310H RRCID -> 297231 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11650 - 21811

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	EOM BALANCE
01	62837	X	52838	-0-	-9999	-0-	484	1	40805	3	Y	10396	10448	0	90
							113	4	11436	9					
02	DLQ G-10		46137	-0-	46137	46137	441	1	35784	3	Y	8998	8987	0	101
							14	4	9898	9					
03	DLQ G-10		49102	-0-	49102	95239	458	1	38180	3	Y	9513	9515	0	99
							10464	9							
04	DLQ G-10		47295	-0-	47295	142534	474	1	36894	3	Y	8993	8994	0	98
							35	4	9892	9					
05	190149	X	47615	-0-	-142534	-0-	489	1	37057	3	Y	9092	9055	0	135
							68	4	10001	9					
06	51120	X	42187	-0-	-8933	-0-	458	1	32543	3	Y	8329	8298	0	166
							24	4	9162	9					
07	51088	X	45017	-0-	-6071	-0-	506	1	35357	3	Y	8267	8257	0	176
							60	4	9094	9					
08	49104	X	45421	-0-	-3683	-0-	506	1	36024	3	Y	8069	8067	0	178
							15	4	8876	9					
09	47310	X	41501	-0-	-5809	-0-	465	1	32497	3	Y	7748	7810	0	116
							16	4	8523	9					
10	47616	X	40439	-0-	-7177	-0-	615	1	31305	3	Y	7744	7754	0	106
							1	4	8518	9					
11	43950	X	31994	-0-	-11956	-0-	352	1	24940	3	Y	6084	6047	0	143
							10	4	6692	9					
12	45415	X	39109	-0-	-6306	-0-	475	1	30968	3	Y	6969	7009	0	103
							7666	9							

TOTAL GAS PROD: 528,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,202

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4314H RRCID -> 297322 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11672 - 21903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43059	X	41882	-0-	-1177	-0-	378	1	31882	3	Y	8667	8711	0			75
							88	4	9534	9							
02	DLQ G-10		32141	-0-	32141	32141	291	1	23642	3	Y	7454	7445	0			84
							9	4	8199	9							
03	DLQ G-10		35512	-0-	35512	67653	317	1	26476	3	Y	7926	7927	0			83
							8719	9									
04	DLQ G-10		30197	-0-	30197	97850	278	1	21624	3	Y	7523	7524	0			82
							20	4	8275	9							
05	130987	X	33137	-0-	-97850	-0-	322	1	24366	3	Y	7641	7610	0			113
							44	4	8405	9							
06	40530	X	26793	-0-	-13737	-0-	278	1	19742	3	Y	6144	6135	0			122
							15	4	6758	9							
07	35588	X	29937	-0-	-5651	-0-	318	1	22199	3	Y	6711	6690	0			143
							38	4	7382	9							
08	35526	X	29431	-0-	-6095	-0-	308	1	21901	3	Y	6557	6556	0			144
							9	4	7213	9							
09	32070	X	30198	-0-	-1872	-0-	321	1	22421	3	Y	6768	6811	0			101
							11	4	7445	9							
10	33139	X	30120	-0-	-3019	-0-	434	1	22096	3	Y	6899	6906	0			94
							1	4	7589	9							
11	28980	X	24461	-0-	-4519	-0-	259	1	18307	3	Y	5352	5320	0			126
							8	4	5887	9							
12	31217	X	26657	-0-	-4560	-0-	307	1	20017	3	Y	5757	5798	0			85
							6333	9									

TOTAL GAS PROD: 370,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,399

JAYHAWK REVEILLE STATE ALLOC WELL #: 4012H RRCID -> 297621 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11180 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76384	X	53751	-0-	-22633	-0-	481	1	40561	3	Y	11452	11518	0			100
							112	4	12597	9							
02	DLQ G-10		45407	-0-	45407	45407	424	1	34373	3	Y	9633	9625	0			108
							14	4	10596	9							
03	DLQ G-10		47296	-0-	47296	92703	429	1	35826	3	Y	10037	10040	0			105
							11041	9									
04	DLQ G-10		43661	-0-	43661	136364	430	1	33411	3	Y	8899	8907	0			97
							31	4	9789	9							
05	178102	X	41738	-0-	-136364	-0-	419	1	31724	3	Y	8670	8639	0			128
							58	4	9537	9							
06	52020	X	38096	-0-	-13924	-0-	411	1	29186	3	Y	7706	7681	0			153
							22	4	8477	9							
07	50282	X	39226	-0-	-11056	-0-	430	1	30013	3	Y	7938	7922	0			169
							51	4	8732	9							
08	47306	X	40003	-0-	-7303	-0-	438	1	31171	3	Y	7619	7620	0			168
							13	4	8381	9							
09	43650	X	32883	-0-	-10767	-0-	362	1	25238	3	Y	6610	6679	0			99
							12	4	7271	9							
10	41726	X	35979	-0-	-5747	-0-	557	1	28348	3	Y	6430	6441	0			88
							1	4	7073	9							
11	38700	X	23939	-0-	-14761	-0-	263	1	18629	3	Y	4581	4561	0			108
							8	4	5039	9							
12	39990	X	31215	-0-	-8775	-0-	366	1	23851	3	Y	6362	6287	0	91	8	92
							6998	9									

TOTAL GAS PROD: 473,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,937

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
JAYHAWK ALLOC 66-65 WELL #: 4007H RRCID -> 297653 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11100 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49321	X	38867	-0-	-10454	-0-	352	1	29646	3	Y	7988	8026	0			69
							82	4	8787	9							
02	DLQ G-10		30089	-0-	30089	30089	277	1	22498	3	Y	6641	6635	0			75
							9	4	7305	9							
03	DLQ G-10		32561	-0-	32561	62650	297	1	24806	3	Y	6780	6784	0			71
							7458	9									
04	DLQ G-10		33841	-0-	33841	96491	339	1	26353	3	Y	6476	6476	0			71
							25	4	7124	9							
05	129832	X	33341	-0-	-96491	-0-	339	1	25669	3	Y	6624	6597	0			98
							47	4	7286	9							
06	37620	X	30776	-0-	-6844	-0-	337	1	23976	3	Y	5859	5840	0			117
							18	4	6445	9							
07	34968	X	31039	-0-	-3929	-0-	346	1	24184	3	Y	5880	5872	0			125
							41	4	6468	9							
08	34968	X	29283	-0-	-5685	-0-	321	1	22847	3	Y	5551	5554	0			122
							9	4	6106	9							
09	33840	X	30644	-0-	-3196	-0-	351	1	24480	3	Y	5274	5317	0			79
							12	4	5801	9							
10	33356	X	32257	-0-	-1099	-0-	510	1	25978	3	Y	5244	5251	0			72
							1	4	5768	9							
11	30780	X	23239	-0-	-7541	-0-	263	1	18597	3	Y	3974	3953	0			93
							8	4	4371	9							
12	31651	X	29624	-0-	-2027	-0-	365	1	23807	3	Y	4956	4906	0	71	8	72
							5452	9									

TOTAL GAS PROD: 375,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,247

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4512H RRCID -> 297654 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11721 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50933	X	38924	-0-	-12009	-0-	340	1	28679	3	Y	8933	8981	0			78
							79	4	9826	9							
02	DLQ G-10		38666	-0-	38666	38666	364	1	29526	3	Y	7967	7956	0			89
							12	4	8764	9							
03	DLQ G-10		45624	-0-	45624	84290	426	1	35548	3	Y	8773	8771	0			91
							9650	9									
04	DLQ G-10		39548	-0-	39548	123838	388	1	30196	3	Y	8124	8126	0			89
							28	4	8936	9							
05	165621	X	41783	-0-	-123838	-0-	435	1	32921	3	Y	7606	7582	0			113
							60	4	8367	9							
06	44160	X	37424	-0-	-6736	-0-	412	1	29269	3	Y	7019	6992	0			140
							22	4	7721	9							
07	45632	X	41196	-0-	-4436	-0-	472	1	32948	3	Y	7018	7008	0			150
							56	4	7720	9							
08	45632	X	41560	-0-	-4072	-0-	468	1	33293	3	Y	7077	7071	0			156
							14	4	7785	9							
09	40440	X	38607	-0-	-1833	-0-	443	1	30947	3	Y	6547	6605	0			98
							15	4	7202	9							
10	41788	X	38934	-0-	-2854	-0-	610	1	31057	3	Y	6598	6606	0			90
							9	4	7258	9							
11	40230	X	31080	-0-	-9150	-0-	352	1	24926	3	Y	5258	5225	0			123
							18	4	5784	9							
12	41571	X	36916	-0-	-4655	-0-	453	1	29546	3	Y	6276	6307	0			92
							13	4	6904	9							

TOTAL GAS PROD: 470,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
SODA POPINSKI 27 WELL #: 3H RRCID -> 299417 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10408 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		131338	-0-	131338	131338	101361	3	4974	4	Y	22730	22293	0	262	8	175
							25003	9									
03	0		128389	-0-	128389	259727	4	1	101037	3	Y	22205	22090	0	92	8	198
							2922	4	24426	9							
04	433756	X	174029	-0-	-259727	-0-	139291	3	2554	4	Y	29258	28890	0	206	8	360
							32184	9									
05	170531	X	145624	-0-	-24907	-0-	118106	3	951	4	Y	24152	24097	0	115	8	300
							26567	9									
06	165030	X	79520	-0-	-85510	-0-	135	1	64217	3	Y	12940	12967	0	56	8	217
							934	4	14234	9							
07	170531	X	63159	-0-	-107372	-0-	444	1	50542	3	Y	10856	10823	0	67	8	183
							231	4	11942	9							
08	170531	X	52479	-0-	-118052	-0-	428	1	42390	3	Y	8686	8750	0	16	8	103
							106	4	9555	9							
09	165030	X	53510	-0-	-111520	-0-	462	1	43432	3	Y	8628	8613	0	16	8	102
							125	4	9491	9							
10	145638	X	57677	-0-	-87961	-0-	1037	1	47134	3	Y	8461	8460	0	23	8	80
							199	4	9307	9							
11	79530	X	53364	-0-	-26166	-0-	1031	1	43591	3	Y	7675	7626	0	29	8	100
							299	4	8443	9							
12	63147	X	49719	-0-	-13428	-0-	927	1	40861	3	Y	7130	7134	0	5	8	91
							88	4	7843	9							

TOTAL GAS PROD: 988,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,721

SODA POPINSKI 27 WELL #: 4H RRCID -> 299419 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11150 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		31612	-0-	31612	31612	26377	3	1294	4	Y	3583	3514	0	41	8	28
							3941	9									
03	0		84504	-0-	84504	116116	3	1	71421	3	Y	10013	9911	0	41	8	89
							2066	4	11014	9							
04	287315	X	171199	-0-	-116116	-0-	148073	3	2715	4	Y	18555	18286	0	130	8	228
							20411	9									
05	190278	X	166185	-0-	-24093	-0-	146634	3	1181	4	Y	16700	16641	0	80	8	207
							18370	9									
06	184140	X	80227	-0-	-103913	-0-	148	1	70624	3	Y	7662	7707	0	33	8	129
							1027	4	8428	9							
07	190278	X	97511	-0-	-92767	-0-	752	1	85553	3	Y	9831	9734	0	61	8	165
							392	4	10814	9							
08	190278	X	97491	-0-	-92787	-0-	868	1	85963	3	Y	9495	9530	0	18	8	112
							215	4	10445	9							
09	171210	X	90264	-0-	-80946	-0-	848	1	79767	3	Y	8563	8557	0	16	8	102
							230	4	9419	9							
10	166191	X	72000	-0-	-94191	-0-	1382	1	62840	3	Y	6830	6848	0	19	8	65
							265	4	7513	9							
11	94380	X	67689	-0-	-26691	-0-	1387	1	58626	3	Y	6613	6567	0	25	8	86
							402	4	7274	9							
12	97526	X	82460	-0-	-15066	-0-	1641	1	72365	3	Y	7544	7528	0	6	8	96
							156	4	8298	9							

TOTAL GAS PROD: 1,041,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,389

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
SODA POPINSKI 27 WELL #: 5H RRCID -> 299420 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10636 - 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
02	0		70199	-0-	70199	70199	52337	3	2568	4	Y	13904	13637	0	160	8	107
							15294	9									
03	0		111454	-0-	111454	181653	3	1	84773	3	Y	22024	21844	0	91	8	196
							2452	4	24226	9							
04	219406	X	37753	-0-	-181653	-0-	29471	3	540	4	Y	7038	7097	0	49	8	88
							7742	9									
05	134199	X	74043	-0-	-60156	-0-	57798	3	465	4	Y	14345	14187	0	69	8	177
							15780	9									
06	129870	X	40626	-0-	-89244	-0-	68	1	32251	3	Y	7125	7151	0	31	8	120
							469	4	7838	9							
07	134199	X	63661	-0-	-70538	-0-	438	1	49762	3	Y	12030	11875	0	74	8	201
							228	4	13233	9							
08	134199	X	59281	-0-	-74918	-0-	476	1	47191	3	Y	10451	10509	0	20	8	123
							118	4	11496	9							
09	71640	X	50934	-0-	-20706	-0-	432	1	40595	3	Y	8900	8901	0	16	8	106
							117	4	9790	9							
10	74028	X	47212	-0-	-26816	-0-	820	1	37289	3	Y	8133	8140	0	22	8	77
							157	4	8946	9							
11	61620	X	43515	-0-	-18105	-0-	813	1	34377	3	Y	7354	7307	0	28	8	96
							236	4	8089	9							
12	63674	X	43258	-0-	-20416	-0-	785	1	34602	3	Y	7087	7087	0	5	8	91
							75	4	7796	9							

TOTAL GAS PROD: 641,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,391

SODA POPINSKI 27 WELL #: 6H RRCID -> 299421 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10552 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		36817	-0-	36817	36817	33328	3	1635	4	Y	1685	1653	0	19	8	13
							1854	9									
03	0		38333	-0-	38333	75150	1	1	35385	3	Y	1749	1739	0	7	8	16
							1023	4	1924	9							
04	0		-0-	-0-	-0-	75150					Y	-0-	16	0			-0-
05	82429	X	-0-	-0-	-82429	-0-					Y	-0-					-0-
06	79770	X	1920	-0-	-77850	-0-	4	1	1815	3	Y	68	67	0			1
							26	4	75	9							
07	82429	X	44020	-0-	-38409	-0-	304	1	34550	3	Y	8189	8004	0	51	8	135
							158	4	9008	9							
08	82429	X	44295	-0-	-38134	-0-	353	1	34998	3	Y	8051	8076	0	15	8	95
							88	4	8856	9							
09	79770	X	39217	-0-	-40553	-0-	328	1	30863	3	Y	7215	7211	0	13	8	86
							89	4	7937	9							
10	44020	X	37186	-0-	-6834	-0-	635	1	28851	3	Y	6889	6891	0	19	8	65
							122	4	7578	9							
11	42870	X	32212	-0-	-10658	-0-	588	1	24852	3	Y	6002	5965	0	23	8	79
							170	4	6602	9							
12	44299	X	34358	-0-	-9941	-0-	609	1	26829	3	Y	6238	6232	0	5	8	80
							58	4	6862	9							

TOTAL GAS PROD: 308,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,086

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
SODA POPINSKI 27 WELL #: 2H RRCID -> 299431 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10396 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		116088	-0-	116088	116088	89517	3	4393	4	Y	20162	19774	0	233	8	155
							22178	9									
03	0		139393	-0-	139393	255481	4	1	110446	3	Y	23408	23258	0	97	8	208
							3194	4	25749	9							
04	420002	X	164521	-0-	-255481	-0-	135647	3	2487	4	Y	23988	23731	0	169	8	296
							26387	9									
05	209467	X	135664	-0-	-73803	-0-	114540	3	922	4	Y	18365	18344	0	88	8	229
							20202	9									
06	202710	X	51147	-0-	-151563	-0-	89	1	42550	3	Y	7172	7249	0	31	8	121
							619	4	7889	9							
07	209467	X	75150	-0-	-134317	-0-	548	1	62281	3	Y	10942	10812	0	68	8	183
							285	4	12036	9							
08	209467	X	71762	-0-	-137705	-0-	604	1	59803	3	Y	10186	10230	0	19	8	120
							150	4	11205	9							
09	164520	X	64697	-0-	-99823	-0-	576	1	54155	3	Y	8918	8916	0	16	8	106
							156	4	9810	9							
10	135656	X	63396	-0-	-72260	-0-	1168	1	53106	3	Y	8089	8096	0	22	8	77
							224	4	8898	9							
11	72720	X	54385	-0-	-18335	-0-	1072	1	45328	3	Y	6976	6935	0	27	8	91
							311	4	7674	9							
12	75144	X	55001	-0-	-20143	-0-	1052	1	46395	3	Y	6776	6775	0	5	8	87
							100	4	7454	9							

TOTAL GAS PROD: 991,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,982

SODA POPINSKI 27 WELL #: 1H RRCID -> 299441 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10375 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106540	X	84889	-0-	-21651	-0-	62719	3	3078	4	Y	17356	17023	0	200	8	133
							19092	9									
03	117955	X	84705	-0-	-33250	-0-	3	1	64902	3	Y	16294	16215	0	67	8	145
							1877	4	17923	9							
04	114150	X	51586	-0-	-62564	-0-	40405	3	741	4	Y	9491	9451	0	67	8	118
							10440	9									
05	117955	X	68697	-0-	-49258	-0-	54734	3	441	4	Y	12293	12200	0	59	8	152
							13522	9									
06	114150	X	52291	-0-	-61859	-0-	87	1	41329	3	Y	9340	9296	0	40	8	156
							601	4	10274	9							
07	117955	X	64651	-0-	-53304	-0-	453	1	51535	3	Y	11297	11194	0	70	8	189
							236	4	12427	9							
08	84692	X	60123	-0-	-24569	-0-	495	1	49041	3	Y	9513	9572	0	18	8	112
							123	4	10464	9							
09	66480	X	54655	-0-	-11825	-0-	475	1	44678	3	Y	8521	8516	0	16	8	101
							129	4	9373	9							
10	68696	X	52507	-0-	-16189	-0-	940	1	42739	3	Y	7862	7867	0	21	8	75
							180	4	8648	9							
11	62580	X	46225	-0-	-16355	-0-	900	1	38039	3	Y	6386	6353	0	24	8	84
							261	4	7025	9							
12	64666	X	51800	-0-	-12866	-0-	969	1	42740	3	Y	7272	7258	0	5	8	93
							92	4	7999	9							

TOTAL GAS PROD: 672,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,625

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MACHO MAN 1 WELL #: 4001H RRCID -> 299499 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10750 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		9477	-0-	9477	9477	7474	3	66	4	Y	1761	1639	0	9	8	113
							1937	9									
07	SHUT IN		87219	-0-	87219	96696	65567	3	376	4	Y	19342	19113	0	114	8	228
							21276	9									
08	SHUT IN		125503	-0-	125503	222199	93758	3	1130	4	Y	27832	27791	0	48	8	221
							30615	9									
09	SHUT IN		103468	-0-	103468	325667	77477	3	842	4	Y	22863	22808	0	37	8	239
							25149	9									
10	415814	X	90147	-0-	-325667	-0-	69214	3	998	4	Y	18123	18189	0	48	8	125
							19935	9									
11	112560	X	27522	-0-	-85038	-0-	6	1	19945	3	Y	5782	5837	0	20	8	50
							1211	4	6360	9							
12	116312	X	26936	-0-	-89376	-0-	165	1	19604	3	Y	6201	6200	0	4	8	47
							346	4	6821	9							

TOTAL GAS PROD: 470,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,904

MACHO MAN 1 WELL #: 4503H RRCID -> 299537 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10750 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	159185	X	126289	-0-	-32896	-0-	101184	3	1460	4	Y	21495	21292	0	57	8	146
							23645	9									
11	162853	X	162853	-0-	-0-	-0-	37	1	127267	3	Y	25291	25135	0	88	8	214
							7729	4	27820	9							
12	159185	X	136392	-0-	-22793	-0-	945	1	112373	3	Y	19173	19229	0	13	8	145
							1984	4	21090	9							

TOTAL GAS PROD: 425,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,959

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MACHO MAN 1 WELL #: 4005U RRCID -> 299538 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10661 - 21136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		12342	-0-	12342	12342	8575	3	76	4	Y	3355	3122	0	18	8	215
							3691	9									
07	SHUT IN		135197	-0-	135197	147539	98826	3	567	4	Y	32549	32189	0	192	8	383
							35804	9									
08	SHUT IN		235092	-0-	235092	382631	172803	3	2082	4	Y	54734	54589	0	94	8	434
							60207	9									
09	SHUT IN		207001	-0-	207001	589632	150769	3	1639	4	Y	49630	49467	0	80	8	517
							54593	9									
10	748736	X	159104	-0-	-589632	-0-	119577	3	1725	4	Y	34365	34552	0	92	8	238
							37802	9									
11	272670	X	73852	-0-	-198818	-0-	15	1	51999	3	Y	16982	17016	0	59	8	145
							3158	4	18680	9							
12	281759	X	117455	-0-	-164304	-0-	736	1	87503	3	Y	25155	25095	0	16	8	189
							1545	4	27671	9							

TOTAL GAS PROD: 940,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 216,770

MACHO MAN 1 WELL #: 4511H RRCID -> 299564 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10925 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		12323	-0-	12323	12323	9667	3	85	4	Y	2337	2175	0	12	8	150
							2571	9									
07	SHUT IN		124961	-0-	124961	137284	97989	3	562	4	Y	24009	23734	0	142	8	283
							26410	9									
08	SHUT IN		139431	-0-	139431	276715	109612	3	1321	4	Y	25907	25940	0	44	8	206
							28498	9									
09	SHUT IN		124684	-0-	124684	401399	98794	3	1074	4	Y	22560	22495	0	36	8	235
							24816	9									
10	467573	X	66174	-0-	-401399	-0-	53423	3	771	4	Y	10891	11021	0	29	8	76
							11980	9									
11	137340	X	50733	-0-	-86607	-0-	11	1	38251	3	Y	9225	9191	0	32	8	78
							2323	4	10148	9							
12	141918	X	68814	-0-	-73104	-0-	457	1	54353	3	Y	11858	11839	0	8	8	89
							960	4	13044	9							

TOTAL GAS PROD: 587,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,787

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MACHO MAN 1 WELL #: 4507H RRCID -> 299643 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10790 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		8024	-0-	8024	8024	6407	3	77	4	Y	1400	1387	0	2	8	11
							1540	9									
09	SHUT IN		124417	-0-	124417	132441	101074	3	1099	4	Y	20222	19992	0	32	8	209
							22244	9									
10	279368	X	146927	-0-	-132441	-0-	122198	3	1763	4	Y	20878	20887	0	56	8	144
							22966	9									
11	120480	X	117524	-0-	-2956	-0-	27	1	94537	3	Y	15654	15610	0	55	8	133
							5741	4	17219	9							
12	124496	X	95668	-0-	-28828	-0-	672	1	79941	3	Y	12404	12435	0	8	8	94
							1411	4	13644	9							

TOTAL GAS PROD: 492,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,558

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4009H RRCID -> 299785 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10637 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		25326	-0-	25326	25326	16380	3	3295	4	Y	5137	4758	0	27	8	352
							5651	9									
05	0		159182	-0-	159182	184508	117084	3	2107	4	Y	36355	36153	0	116	8	438
							39991	9									
06	0		176059	-0-	176059	360567	130276	3	2742	4	Y	39128	38993	0	114	8	459
							43041	9									
07	488398	X	127831	-0-	-360567	-0-	97144	3	384	4	Y	27548	27542	0	109	8	356
							30303	9									
08	161479	X	83265	-0-	-78214	-0-	62794	3	2065	4	Y	16733	16859	0	21	8	209
							18406	9									
09	156270	X	62504	-0-	-93766	-0-	47536	3	831	4	Y	12852	12834	0	16	8	211
							14137	9									
10	161479	X	47133	-0-	-114346	-0-	850	1	35461	3	Y	9819	9863	0	19	8	148
							21	4	10801	9							
11	156270	X	47663	-0-	-108607	-0-	955	1	34233	3	Y	10922	10881	0	27	8	162
							461	4	12014	9							
12	127844	X	38585	-0-	-89259	-0-	823	1	26785	3	Y	9967	10021	0	5	8	103
							13	4	10964	9							

TOTAL GAS PROD: 767,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 168,461

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4014H RRCID -> 299786 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10827 - 15586

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
04	0		17078	-0-	17078	17078	10330	3	2078	4	Y	4245	3932	0	22	8	291
							4670	9									
05	0		134198	-0-	134198	151276	100346	3	1806	4	Y	29133	28980	0	93	8	351
							32046	9									
06	0		111175	-0-	111175	262451	82913	3	1745	4	Y	24106	24104	0	70	8	283
							26517	9									
07	330937	X	68486	-0-	-262451	-0-	51909	3	205	4	Y	14884	14915	0	59	8	193
							16372	9									
08	161479	X	4909	-0-	-156570	-0-	3677	3	121	4	Y	1010	1187	0	1	8	15
							1111	9									
09	156270	X	15717	-0-	-140553	-0-	11800	3	206	4	Y	3374	3330	0	4	8	55
							3711	9									
10	161479	X	58726	-0-	-102753	-0-	1036	1	43186	3	Y	13162	12997	0	25	8	195
							26	4	14478	9							
11	156270	X	43064	-0-	-113206	-0-	834	1	29894	3	Y	10849	10855	0	27	8	162
							402	4	11934	9							
12	68479	X	34203	-0-	-34276	-0-	697	1	22681	3	Y	9831	9886	0	5	8	102
							11	4	10814	9							

TOTAL GAS PROD: 487,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,594

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4311H RRCID -> 299787 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 15685

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
04	0		18327	-0-	18327	18327	11561	3	2326	4	Y	4036	3738	0	21	8	277
							4440	9									
05	0		121679	-0-	121679	140006	90123	3	1622	4	Y	27213	27075	0	87	8	328
							29934	9									
06	0		94707	-0-	94707	234713	70795	3	1490	4	Y	20384	20413	0	59	8	240
							22422	9									
07	281531	X	46818	-0-	-234713	-0-	35804	3	142	4	Y	9884	9956	0	39	8	129
							10872	9									
08	111104	X	-0-	-0-	-111104	-0-					Y	-0-	127	0			2
09	107520	X	22641	-0-	-84879	-0-	17006	3	297	4	Y	4853	4770	0	6	8	79
							5338	9									
10	111104	X	53553	-0-	-57551	-0-	961	1	40077	3	Y	11355	11244	0	22	8	168
							24	4	12491	9							
11	107520	X	38842	-0-	-68678	-0-	778	1	27882	3	Y	8915	8928	0	22	8	133
							375	4	9807	9							
12	46810	X	33221	-0-	-13589	-0-	716	1	23329	3	Y	8332	8375	0	4	8	86
							11	4	9165	9							

TOTAL GAS PROD: 429,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,972

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4306H RRCID -> 299848 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10650 - 15496

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
07	115719	X	115719	-0-	-0-	-0-	86298	3	341	4	Y	26436	25996	0	104	8	336
							29080	9									
08	152148	X	135821	-0-	-16327	-0-	98118	3	3226	4	Y	31343	31253	0	39	8	387
							34477	9									
09	147240	X	63913	-0-	-83327	-0-	47495	3	830	4	Y	14171	14305	0	17	8	236
							15588	9									
10	152148	X	51837	-0-	-100311	-0-	942	1	39289	3	Y	10530	10587	0	20	8	159
							23	4	11583	9							
11	147240	X	70428	-0-	-76812	-0-	1533	1	54953	3	Y	12003	11954	0	30	8	178
							739	4	13203	9							
12	135811	X	95443	-0-	-40368	-0-	2517	1	81940	3	Y	9952	10022	0	5	8	103
							39	4	10947	9							

TOTAL GAS PROD: 533,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,435

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4004H RRCID -> 299887 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10544 - 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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 35215																	
07	0		45465	-0-	45465	80680	35076	3	139	4	Y	9318	9163	0	37	8	118
							10250	9									
08	233918	X	153238	-0-	-80680	-0-	115248	3	3789	4	Y	31092	30791	0	38	8	381
							34201	9									
09	144120	X	41175	-0-	-102945	-0-	30835	3	539	4	Y	8910	9130	0	11	8	150
							9801	9									
10	148924	X	74963	-0-	-73961	-0-	1344	1	56059	3	Y	15934	15817	0	30	8	237
							33	4	17527	9							
11	144120	X	54906	-0-	-89214	-0-	1093	1	39170	3	Y	12833	12847	0	32	8	191
							527	4	14116	9							
12	148924	X	36658	-0-	-112266	-0-	762	1	24808	3	Y	10069	10151	0	5	8	104
							12	4	11076	9							

TOTAL GAS PROD: 406,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,156

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4010U RRCID -> 300542 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10570 - 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
*09	0		94201	-0-	94201	94201	73405	3	125	4	Y	18792	18260	0	54	8	478
							20671	9									
*10	292127	X	197926	-0-	-94201	-0-	156625	3	303	4	Y	37271	37326	0	118	8	305
							40998	9									
*11	191505	X	191505	-0-	-0-	-0-	149852	3	652	4	Y	37274	37152	0	153	8	274
							41001	9									
*12	267555	X	267555	-0-	-0-	-0-	212557	3	536	4	Y	49511	49404	0	41	8	340
							54462	9									

TOTAL GAS PROD: 751,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,848

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4508H RRCID -> 300627 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11015 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19772	-0-	19772	19772	16497	3	32	4	Y	2948	2915	0	9	8	24
							3243	9									
*11	157042	X	137270	-0-	-19772	-0-	116666	3	508	4	Y	18269	18085	0	75	8	133
							20096	9									
*12	161517	X	161517	-0-	-0-	-0-	140593	3	355	4	Y	18699	18687	0	16	8	129
							20569	9									

TOTAL GAS PROD: 318,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,916

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4504H RRCID -> 300684 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11220 - 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
*09	0		71286	-0-	71286	71286	60341	3	103	4	Y	9856	9577	0	28	8	251
							10842	9									
*10	0		144405	-0-	144405	215691	122619	3	237	4	Y	19590	19619	0	62	8	160
							21549	9									
*11	344181	X	128490	-0-	-215691	-0-	109343	3	476	4	Y	16974	16939	0	70	8	125
							18671	9									
12	152117	X	139722	-0-	-12395	-0-	121023	3	305	4	Y	16722	16718	0	14	8	115
							18394	9									

TOTAL GAS PROD: 483,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,142

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
DON FLAMINGO 37 WELL #: 4014H RRCID -> 300717 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10750 - 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
*09	0		70154	-0-	70154	70154	55396 14663	3 9	95	4	Y	13330	12953	0	38	8	339
*10	0		135259	-0-	135259	205413	108092 26958	3 9	209	4	Y	24507	24567	0	78	8	201
*11	329352	X	123939	-0-	-205413	-0-	98131 25381	3 9	427	4	Y	23074	23010	0	95	8	170
12	131688	X	121938	-0-	-9750	-0-	97159 24534	3 9	245	4	Y	22304	22302	0	19	8	153

TOTAL GAS PROD: 451,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,215

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5348	-0-	-46	-0-	153	1	4636	2	N	508	560	1			295
							559	9									
02	5040	X	4138	-0-	-902	-0-	140	1	3867	2	N	119	186	1			228
							131	9									
03	5580	X	200	-0-	-5380	-0-	26	1	167	2	N	6					234
							7	9									
04	5100	X	20	-0-	-5080	-0-	20	1			N	-0-					234
05	5363	X	5	-0-	-5358	-0-	5	1			N	-0-					234
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					234
07	4588	X	15	-0-	-4573	-0-	15	1			N	-0-					234
08	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	1			N	-0-					234
09	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					234
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					234
11	15	X	5	-0-	-10	-0-	5	1			N	-0-					234
12	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 9,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					353
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					353
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					353
04	3030	X	383	-0-	-2647	-0-	175	2	208	9	N	189					542
05	1922	X	567	-0-	-1355	-0-	491	2	76	9	N	69	169	1			442
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					442
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1388	2	312	9	N	284	168	1			558
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4453	2	955	9	N	868	1048	1			378
09	540	X	480	-0-	-60	-0-	380	2	100	9	N	91	183	1			286
10	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1387	2	354	9	N	322	347	1			261
11	1650	X	937	-0-	-713	-0-	707	2	230	9	N	209	189	1			281
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,032

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	11	6			442
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			258
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	140 1379	1 9	16075	2	N	1254	820	1			451
02	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	140 1043	1 9	13117	2	N	948	1094	1			305
03	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	155 1032	1 9	13829	2	N	938	952	1			291
04	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	149 919	1 9	12470	2	N	835	827	1			299
05	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	155 994	1 9	12173	2	N	904	937	1			266
06	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	149 1090	1 9	10963	2	N	991	1076	1			181
07	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	155 838	1 9	11180	2	N	762	668	1			275
08	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	155 826	1 9	10586	2	N	751	809	1			217
09	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	150 842	1 9	9729	2	N	765	818	1			164
10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	155 1008	1 9	11478	2	N	916	809	1			271
11	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	150 944	1 9	10384	2	N	858	838	1			291
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 144,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,922

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	310	1	7231	2	N	682	932	1			128
							200	4	750	9							
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	280	1	7351	2	N	860	745	1			243
							946	9									
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	310	1	8419	2	N	937	940	1			240
							1031	9									
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	300	1	8110	2	N	919	918	1			241
							200	4	1011	9							
05	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	310	1	8490	2	N	911	1033	1			119
							150	4	1002	9							
06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	300	1	7987	2	N	878	726	1			271
							100	4	966	9							
07	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	310	1	9695	2	N	997	1106	1			162
							391	4	1097	9							
08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	310	1	9619	2	N	1029	1068	1			123
							467	4	1132	9							
09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	300	1	9944	2	N	997	906	1			214
							55	4	1097	9							
10	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	310	1	8735	2	N	1034	1065	1			183
							1197	4	1137	9							
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	290	1	7277	2	N	757	704	1			236
							100	4	833	9							
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 110,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,001

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	32	-0-	-2541	-0-	30	1	2	2	N	-0-					382
02	2380	X	20	-0-	-2360	-0-	20	1			N	-0-					382
03	2666	X	15	-0-	-2651	-0-	15	1			N	-0-					382
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					382
05	1922	X	10	-0-	-1912	-0-	10	1			N	-0-					382
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					382
07	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					382
08	15	X	13	-0-	-2	-0-	10	1	3	2	N	-0-					382
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					382
10	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					382
11	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					382
12	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					382

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44268	X	44268	-0-	-0-	-0-	168	1	39493	2	Y	3340	3386	1			171
							933	4	3674	9							
02	DLQ G-10		38513	-0-	38513	38513	140	1	34864	2	Y	3168	3197	1			142
							24	4	3485	9							
03	DLQ G-10		42295	-0-	42295	80808	155	1	38406	2	Y	3347	3321	1			168
							52	4	3682	9							
04	DLQ G-10		41778	-0-	41778	122586	150	1	38095	2	Y	3113	3125	1			156
							109	4	3424	9							
05	164170	X	41584	-0-	-122586	-0-	155	1	37961	2	Y	3153	3151	1			158
							3468	9									
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	30	1	4786	2	Y	407	565	1			-0-
							448	9									
07	42749	X	42749	-0-	-0-	-0-	145	1	37280	2	Y	2950	2888	1			62
							2079	4	3245	9							
08	42284	X	26693	-0-	-15591	-0-	155	1	24461	2	Y	1804	1807	1			59
							93	4	1984	9							
09	41790	X	26052	-0-	-15738	-0-	150	1	23862	2	Y	1653	1652	1			60
							222	4	1818	9							
10	41571	X	25858	-0-	-15713	-0-	155	1	23729	2	Y	1766	1753	1			73
							31	4	1943	9							
11	41370	X	24093	-0-	-17277	-0-	150	1	20950	2	Y	1655	1667	1			61
							1172	4	1821	9							
12	42749	X	NO RPT	-0-	-42749	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 359,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,356

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39990	X	36265	-0-	-3725	-0-	262	1	32537	2	Y	2408	2450	1			140
							817	4	2649	9							
02	DLQ G-10		37174	-0-	37174	37174	280	1	33899	2	Y	2621	2644	1			117
							112	4	2883	9							
03	DLQ G-10		40270	-0-	40270	77444	310	1	36843	2	Y	2758	2734	1			141
							83	4	3034	9							
04	DLQ G-10		39712	-0-	39712	117156	300	1	36436	2	Y	2566	2574	1			133
							153	4	2823	9							
05	157802	X	40646	-0-	-117156	-0-	310	1	37361	2	Y	2621	2627	1			127
							92	4	2883	9							
06	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	141	1	16576	2	Y	964	997	1			94
							880	4	1060	9							
07	52631	X	52631	-0-	-0-	-0-	307	1	47238	2	Y	2991	3006	1			79
							1796	4	3290	9							
08	40269	X	39447	-0-	-822	-0-	310	1	36189	2	Y	2680	2667	1			92
							2948	9									
09	40911	X	40911	-0-	-0-	-0-	300	1	37940	2	Y	2384	2392	1			84
							49	4	2622	9							
10	43206	X	43206	-0-	-0-	-0-	310	1	40150	2	Y	2447	2430	1			101
							54	4	2692	9							
11	46950	X	40038	-0-	-6912	-0-	300	1	36600	2	Y	2216	2236	1			81
							700	4	2438	9							
12	48515	X	NO RPT	-0-	-48515	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 428,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,656

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	23007	-0-	-8644	-0-	126	1	20272	2	Y	2165	2186	1			112
							227	4	2382	9							
02	DLQ G-10		23528	-0-	23528	23528	140	1	21000	2	Y	2102	2117	1			97
							76	4	2312	9							
03	DLQ G-10		30327	-0-	30327	53855	153	1	27711	2	Y	2229	2213	1			113
							11	4	2452	9							
04	DLQ G-10		24721	-0-	24721	78576	145	1	22231	2	Y	2132	2136	1			109
							2345	9									
05	102741	X	24165	-0-	-78576	-0-	118	1	21862	2	Y	1952	1948	1			113
							38	4	2147	9							
06	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	145	1	13297	2	Y	1189	1191	1			111
							1308	9									
07	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	153	1	30932	2	Y	2169	2223	1			57
							1248	4	2386	9							
08	43236	X	43236	-0-	-0-	-0-	150	1	41040	2	Y	1665	1671	1			51
							214	4	1832	9							
09	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	150	1	23934	2	Y	1463	1460	1			54
							159	4	1609	9							
10	27135	X	27135	-0-	-0-	-0-	155	1	25356	2	Y	1447	1444	1			57
							32	4	1592	9							
11	33600	X	26076	-0-	-7524	-0-	148	1	23813	2	Y	1310	1338	1			29
							674	4	1441	9							
12	43245	X	NO RPT	-0-	-43245	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 297,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,823

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
01	33690	X	33690	-0-	-0-	-0-	174	1	31451	2	Y	1585	1613	1			85
							321	4	1744	9							
02	DLQ G-10		36226	-0-	36226	36226	140	1	33979	2	Y	1847	1855	1			77
							75	4	2032	9							
03	DLQ G-10		30562	-0-	30562	66788	153	1	28500	2	Y	1724	1715	1			86
							13	4	1896	9							
04	DLQ G-10		26097	-0-	26097	92885	145	1	24130	2	Y	1656	1656	1			86
							1822	9									
05	115612	X	22727	-0-	-92885	-0-	110	1	21108	2	Y	1337	1334	1			89
							38	4	1471	9							
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	10	1	1238	2	Y	104	193	1			-0-
							114	9									
07	40114	X	17137	-0-	-22977	-0-	153	1	13678	2	Y	1875	1844	1			31
							1243	4	2063	9							
08	30566	X	2513	-0-	-28053	-0-	145	1	1323	2	Y	950	949	1			32
							1045	9									
09	26100	X	1280	-0-	-24820	-0-	150	1	213	2	Y	834	837	1			29
							917	9									
10	22723	X	1315	-0-	-21408	-0-	153	1	284	2	Y	798	774	1			53
							878	9									
11	16590	X	3551	-0-	-13039	-0-	148	1	2270	2	Y	1030	1062	1			21
							1133	9									
12	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 176,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,740

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	27680	-0-	-2173	-0-	194	1	24782	2	Y	2106	2133	1			113
							387	4	2317	9							
02	DLQ G-10		23868	-0-	23868	23868	135	1	21461	2	Y	1878	1904	1			87
							206	4	2066	9							
03	DLQ G-10		27261	-0-	27261	51129	155	1	24205	2	Y	2221	2192	1			116
							458	4	2443	9							
04	DLQ G-10		26412	-0-	26412	77541	150	1	23969	2	Y	2080	2083	1			113
							5	4	2288	9							
05	104747	X	27206	-0-	-77541	-0-	155	1	24513	2	Y	2285	2284	1			114
							24	4	2514	9							
06	24802	X	24802	-0-	-0-	-0-	147	1	20367	2	Y	2322	2273	1			163
							1734	4	2554	9							
07	27249	X	26128	-0-	-1121	-0-	153	1	19531	2	Y	1880	1984	1			59
							4376	4	2068	9							
08	27249	X	20344	-0-	-6905	-0-	155	1	18138	2	Y	1810	1848	1			21
							60	4	1991	9							
09	26400	X	190	-0-	-26210	-0-	34	1	156	9	Y	142	163	1			-0-
10	27218	X	-0-	-0-	-27218	-0-					Y	-0-					-0-
11	25290	X	14600	-0-	-10690	-0-	60	1	13334	2	Y	1096	1051	1			45
							1206	9									
12	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 218,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,820

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
01	31155	X	25838	-0-	-5317	-0-	146	1	23254	2	Y	1854	1890	1			90
							399	4	2039	9							
02	DLQ G-10		23572	-0-	23572	23572	130	1	21361	2	Y	1844	1851	1			83
							53	4	2028	9							
03	DLQ G-10		25417	-0-	25417	48989	148	1	23099	2	Y	1907	1892	1			98
							72	4	2098	9							
04	DLQ G-10		25709	-0-	25709	74698	150	1	23476	2	Y	1885	1889	1			94
							9	4	2074	9							
05	99762	X	25064	-0-	-74698	-0-	150	1	22918	2	Y	1808	1813	1			89
							7	4	1989	9							
06	24493	X	24493	-0-	-0-	-0-	150	1	22476	2	Y	1686	1620	1			155
							12	4	1855	9							
07	26102	X	24524	-0-	-1578	-0-	151	1	21944	2	Y	1804	1905	1			54
							445	4	1984	9							
08	25420	X	21950	-0-	-3470	-0-	150	1	19937	2	Y	1691	1686	1			59
							3	4	1860	9							
09	25710	X	24254	-0-	-1456	-0-	150	1	22214	2	Y	1707	1704	1			62
							12	4	1878	9							
10	25296	X	25182	-0-	-114	-0-	152	1	23178	2	Y	1681	1673	1			70
							3	4	1849	9							
11	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	150	1	23730	2	Y	1454	1468	1			56
							357	4	1599	9							
12	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 271,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,321

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
01	18724	X	14270	-0-	-4454	-0-	116	1	12749	2	Y	1228	1243	1			65
							54	4	1351	9							
02	DLQ G-10		10614	-0-	10614	10614	135	1	9193	2	Y	1159	1172	1			52
							11	4	1275	9							
03	DLQ G-10		10480	-0-	10480	21094	155	1	8858	2	Y	1233	1222	1			63
							111	4	1356	9							
04	DLQ G-10		11410	-0-	11410	32504	150	1	9966	2	Y	1176	1180	1			59
							1294	9									
05	43170	X	10666	-0-	-32504	-0-	155	1	9218	2	Y	1175	1176	1			58
							1293	9									
06	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	147	1	9427	2	Y	1045	1021	1			82
							576	4	1150	9							
07	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	147	1	12713	2	Y	1051	1091	1			42
							109	4	1156	9							
08	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	155	1	12723	2	Y	1188	1190	1			40
							24	4	1307	9							
09	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	150	1	11724	2	Y	1029	1037	1			32
							120	4	1132	9							
10	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	155	1	11183	2	Y	1025	1013	1			44
							30	4	1128	9							
11	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	150	1	12293	2	Y	998	1008	1			34
							566	4	1098	9							
12	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 136,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,307

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
01	29884	X	27246	-0-	-2638	-0-	160	1	24409	2	Y	2090	2125	1			111
							378	4	2299	9							
02	DLQ G-10		24656	-0-	24656	24656	130	1	22231	2	Y	2040	2053	1			98
							51	4	2244	9							
03	DLQ G-10		28461	-0-	28461	53117	148	1	25821	2	Y	2201	2179	1			120
							71	4	2421	9							
04	DLQ G-10		28731	-0-	28731	81848	150	1	26239	2	Y	2120	2131	1			109
							10	4	2332	9							
05	110046	X	28198	-0-	-81848	-0-	146	1	25698	2	Y	2133	2130	1			112
							8	4	2346	9							
06	27418	X	27418	-0-	-0-	-0-	150	1	25079	2	Y	1979	1929	1			162
							12	4	2177	9							
07	28458	X	26478	-0-	-1980	-0-	148	1	23663	2	Y	2022	2126	1			58
							443	4	2224	9							
08	28458	X	25253	-0-	-3205	-0-	150	1	22871	2	Y	2029	2021	1			66
							2232	9									
09	28590	X	26253	-0-	-2337	-0-	150	1	23975	2	Y	1924	1928	1			62
							12	4	2116	9							
10	28334	X	27881	-0-	-453	-0-	152	1	25529	2	Y	1997	1972	1			87
							3	4	2197	9							
11	27420	X	24259	-0-	-3161	-0-	150	1	21716	2	Y	1902	1922	1			67
							301	4	2092	9							
12	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 294,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,437

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	20118	-0-	-5054		-0-		151	1	17932	2	Y	1783	1806	1			92
									74	4	1961	9							
02	DLQ G-10		13922	-0-	13922		13922		135	1	11907	2	Y	1709	1723	1			78
									1880	9									
03	DLQ G-10		18715	-0-	18715		32637		155	1	16529	2	Y	1846	1829	1			95
									2031	9									
04	DLQ G-10		20588	-0-	20588		53225		150	1	18533	2	Y	1732	1737	1			90
									1905	9									
05	76048	X	22823	-0-	-53225		-0-		155	1	20696	2	Y	1793	1792	1			91
									1972	9									
06	24643	X	24643	-0-	-0-		-0-		147	1	22351	2	Y	1650	1571	1			170
									330	4	1815	9							
07	18724	X	18218	-0-	-506		-0-		148	1	16103	2	Y	1621	1738	1			53
									184	4	1783	9							
08	22341	X	22341	-0-	-0-		-0-		155	1	20051	2	Y	1813	1805	1			61
									141	4	1994	9							
09	24249	X	24249	-0-	-0-		-0-		150	1	22103	2	Y	1679	1681	1			59
									149	4	1847	9							
10	23359	X	23359	-0-	-0-		-0-		155	1	21240	2	Y	1744	1731	1			72
									46	4	1918	9							
11	23682	X	23682	-0-	-0-		-0-		150	1	21303	2	Y	1610	1627	1			55
									458	4	1771	9							
12	22351	X	NO RPT	-0-	-22351		-0-						Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 232,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,980

BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	-0-	-0-	-32023		-0-						N	-0-					193
02	28924	X	-0-	-0-	-28924		-0-						N	-0-					193
03	32023	X	-0-	-0-	-32023		-0-						N	-0-	181	5			12
04	1530	X	-0-	-0-	-1530		-0-						N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					12
06	9387	X	9387	-0-	-0-		-0-		224	1	8881	2	N	256	162	1			106
									282	9									
07	18535	X	18535	-0-	-0-		-0-		308	1	17289	2	N	853	806	1			153
									938	9									
08	16500	X	16500	-0-	-0-		-0-		295	1	15416	2	N	690	684	1			159
									30	4	759	9							
09	19228	X	19228	-0-	-0-		-0-		292	1	17973	2	N	867	814	1			212
									9	4	954	9							
10	22523	X	22523	-0-	-0-		-0-		309	1	21303	2	N	779	816	1			175
									54	4	857	9							
11	24795	X	24795	-0-	-0-		-0-		299	1	23531	2	N	877	868	1			184
									965	9									
12	18538	X	NO RPT	-0-	-18538		-0-						N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 110,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,322

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	1			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		646	-0-	646	706	70	1	205	2	Y	337	149	1			189
							371	9									
06	DLQ G-10		4173	-0-	4173	4879	300	1	2391	2	Y	1347	1368	1			168
							1482	9									
07	11240	X	6361	-0-	-4879	-0-	310	1	4254	2	Y	1634	1611	1			191
							1797	9									
08	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	309	1	6590	2	Y	1465	1506	1			150
							11	4	1612	9							
09	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	300	1	5938	2	Y	1125	1125	1			150
							4	4	1238	9							
10	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	309	1	2830	2	Y	786	833	1			103
							8	4	865	9							
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	290	1	3834	2	Y	780	745	1			138
							858	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 36,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,474

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	310	1	15297	2	Y	1556	1546	1			144
							1712	9									
02	DLQ G-10		15087	-0-	15087	15087	278	1	13504	2	Y	1186	1202	1			128
							1305	9									
03	DLQ G-10		15606	-0-	15606	30693	308	1	13946	2	Y	1229	1213	1			144
							1352	9									
04	DLQ G-10		14681	-0-	14681	45374	298	1	13139	2	Y	1078	1066	1			156
							58	4	1186	9							
05	60601	X	15227	-0-	-45374	-0-	309	1	13349	2	Y	1426	1425	1			157
							1569	9									
06	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	270	1	11509	2	Y	999	1049	1			107
							1099	9									
07	14756	X	12964	-0-	-1792	-0-	310	1	11339	2	Y	1167	1134	1			140
							31	4	1284	9							
08	14756	X	12372	-0-	-2384	-0-	309	1	10671	2	Y	1227	1218	1			149
							42	4	1350	9							
09	14280	X	11671	-0-	-2609	-0-	300	1	10164	2	Y	1091	1105	1			135
							7	4	1200	9							
10	14756	X	11172	-0-	-3584	-0-	310	1	9718	2	Y	1018	988	1			165
							24	4	1120	9							
11	12870	X	9839	-0-	-3031	-0-	300	1	8538	2	Y	807	913	1			59
							113	4	888	9							
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 148,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,784

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
01	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	304	1	12851	2	Y	854	862	1			37
							939	9									
02	DLQ G-10		12630	-0-	12630	12630	280	1	11442	2	Y	825	820	1			42
							908	9									
03	DLQ G-10		13682	-0-	13682	26312	310	1	12387	2	Y	895	909	1			28
							985	9									
04	DLQ G-10		12231	-0-	12231	38543	283	1	10877	2	Y	926	902	1			52
							52	4	1019	9							
05	51572	X	13029	-0-	-38543	-0-	304	1	11713	2	Y	920	924	1			48
							1012	9									
06	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	299	1	11165	2	Y	908	900	1			56
							999	9									
07	13981	X	12744	-0-	-1237	-0-	310	1	11425	2	Y	917	925	1			48
							1009	9									
08	13671	X	5764	-0-	-7907	-0-	307	1	4983	2	Y	409	414	1			43
							24	4	450	9							
09	12600	X	12188	-0-	-412	-0-	300	1	10753	2	Y	1025	1035	1			33
							7	4	1128	9							
10	13020	X	12376	-0-	-644	-0-	310	1	10958	2	Y	983	967	1			49
							27	4	1081	9							
11	12450	X	12331	-0-	-119	-0-	299	1	10928	2	Y	1004	1004	1			49
							1104	9									
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 133,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,666

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	310	-0-	310	9371	310	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	300	-0-	300	9671	300	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9671					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

01	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	309	1	5650	2	Y	1935	1994	1			42
						2129	9									
02	DLQ G-10	7298	-0-	7298	7298	274	1	5548	2	Y	1342	1336	1			48
						1476	9									
03	DLQ G-10	7846	-0-	7846	15144	310	1	5993	2	Y	1403	1429	1			22
						1543	9									
04	DLQ G-10	6963	-0-	6963	22107	297	1	4802	2	Y	1677	1639	1			60
						19	4	1845	9							
05	DLQ G-10	8914	-0-	8914	31021	306	1	6844	2	Y	1604	1604	1			60
						1764	9									
06	44076 X	13055	-0-	-31021	-0-	290	1	10695	2	Y	1882	1835	1			107
						2070	9									
07	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	303	1	11074	2	Y	1825	1865	1			67
						2008	9									
08	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	310	1	11706	2	Y	1650	1667	1			50
						18	4	1815	9							
09	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	300	1	11032	2	Y	1566	1569	1			47
						7	4	1723	9							
10	13485 X	11066	-0-	-2419	-0-	300	1	9142	2	Y	1455	1447	1			55
						23	4	1601	9							
11	13050 X	9589	-0-	-3461	-0-	298	1	7725	2	Y	1424	1421	1			58
						1566	9									
12	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 113,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,763

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. 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	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	307	1	4310	2	Y	3304	3130	1			176
							3634	9									
02	DLQ G-10		18767	-0-	18767	18767	279	1	11789	2	Y	6090	6117	1			149
							6699	9									
03	DLQ G-10		19193	-0-	19193	37960	310	1	13418	2	Y	4968	5053	1			64
							5465	9									
04	DLQ G-10		17182	-0-	17182	55142	299	1	12495	2	Y	3939	3872	1			131
							55	4	4333	9							
05	DLQ G-10		16961	-0-	16961	72103	310	1	12457	2	Y	3813	3819	1			125
							4194	9									
06	86463	X	14360	-0-	-72103	-0-	288	1	11052	2	Y	2745	2823	1			47
							3020	9									
07	16926	X	13399	-0-	-3527	-0-	299	1	9479	2	Y	3292	3205	1			134
							3621	9									
08	16926	X	14423	-0-	-2503	-0-	305	1	10440	2	Y	3329	3381	1			82
							16	4	3662	9							
09	16380	X	12019	-0-	-4361	-0-	299	1	8945	2	Y	2517	2524	1			75
							6	4	2769	9							
10	16926	X	11025	-0-	-5901	-0-	283	1	8276	2	Y	2217	2218	1			74
							27	4	2439	9							
11	14370	X	12342	-0-	-2028	-0-	300	1	10051	2	Y	1810	1806	1			78
							1991	9									
12	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 157,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,024

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. 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	13082	X	11788	-0-	-1294	-0-	295	1	10749	2	Y	676	688	1			43
							744	9									
02	DLQ G-10		10635	-0-	10635	10635	279	1	9578	2	Y	707	698	1			52
							778	9									
03	DLQ G-10		11885	-0-	11885	22520	309	1	10727	2	Y	772	771	1			53
							849	9									
04	DLQ G-10		11139	-0-	11139	33659	298	1	9822	2	Y	887	848	1			92
							43	4	976	9							
05	DLQ G-10		11311	-0-	11311	44970	310	1	10205	2	Y	724	738	1			78
							796	9									
06	55755	X	10785	-0-	-44970	-0-	300	1	9626	2	Y	781	800	1			59
							859	9									
07	11873	X	11341	-0-	-532	-0-	310	1	10231	2	Y	727	731	1			55
							800	9									
08	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	309	1	10914	2	Y	699	701	1			53
							18	4	769	9							
09	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	300	1	11005	2	Y	691	678	1			66
							7	4	760	9							
10	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	310	1	11451	2	Y	742	732	1			76
							29	4	816	9							
11	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	300	1	11552	2	Y	712	707	1			81
							783	9									
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 128,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,118

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BOBBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 292534 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	11408	X	11273	-0-	-135	-0-	302	1	8445	2	Y	2296	2341	1			86
							2526	9									
02	DLQ G-10		10452	-0-	10452	10452	277	1	7556	2	Y	2381	2350	1			117
							2619	9									
03	DLQ G-10		11283	-0-	11283	21735	310	1	8462	2	Y	2283	2307	1			93
							2511	9									
04	DLQ G-10		222	-0-	222	21957	9	1	133	2	Y	73	164	1			2
							80	9									
05	DLQ G-10		3748	-0-	3748	25705	199	1	1903	2	Y	1496	1311	1			187
							1646	9									
06	33407	X	7702	-0-	-25705	-0-	284	1	4992	2	Y	2205	2179	1			213
							2426	9									
07	10044	X	9088	-0-	-956	-0-	309	1	6449	2	Y	2118	2248	1			83
							2330	9									
08	10044	X	9527	-0-	-517	-0-	308	1	6975	2	Y	2030	2005	1			108
							11	4	2233	9							
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	300	1	6244	2	Y	2046	1936	1			218
							4	4	2251	9							
10	7967	X	6408	-0-	-1559	-0-	306	1	4437	2	Y	1502	1558	1			162
							13	4	1652	9							
11	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	300	1	7390	2	Y	1984	2036	1			110
							2182	9									
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 88,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,414

SEALY RANCH WELL #: 8802H RRCID -> 292535 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975

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
01	24583	X	20368	-0-	-4215	-0-	209	1	18071	2	Y	1774	1786	1			22
							137	4	1951	9							
02	DLQ G-10		9496	-0-	9496	9496	102	1	8509	2	Y	736	758	1			-0-
							75	4	810	9							
03	DLQ G-10		24282	-0-	24282	33778	135	1	21694	2	Y	2200	2154	1			46
							33	4	2420	9							
04	DLQ G-10		24308	-0-	24308	58086	53	1	22165	2	Y	1881	1894	1			33
							21	4	2069	9							
05	DLQ G-10		23625	-0-	23625	81711	99	1	21498	2	Y	1672	1676	1			29
							189	4	1839	9							
06	104585	X	22874	-0-	-81711	-0-	61	1	20993	2	Y	1601	1621	1			9
							59	4	1761	9							
07	24273	X	21087	-0-	-3186	-0-	84	1	19270	2	Y	1326	1304	1			31
							274	4	1459	9							
08	25110	X	22747	-0-	-2363	-0-	961	1	19927	2	Y	1441	1431	1			41
							274	4	1585	9							
09	31320	X	31320	-0-	-0-	-0-	1444	1	27986	2	Y	1630	1630	1			41
							97	4	1793	9							
10	30315	X	30315	-0-	-0-	-0-	1277	1	27332	2	Y	1427	1412	1			56
							136	4	1570	9							
*11	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	1558	1	28366	2	Y	1495	1512	1			39
							94	4	1645	9							
12	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 262,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,183

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. 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	27322	X	27322	-0-	-0-	-0-	279	1	23969	2	Y	2624	2645	1			33
							188	4	2886	9							
02	DLQ G-10		17618	-0-	17618	17618	345	1	15565	2	Y	1434	1467	1			-0-
							131	4	1577	9							
03	DLQ G-10		26803	-0-	26803	44421	161	1	23654	2	Y	2683	2629	1			54
							37	4	2951	9							
04	DLQ G-10		26119	-0-	26119	70540	57	1	23546	2	Y	2267	2281	1			40
							22	4	2494	9							
05	DLQ G-10		25458	-0-	25458	95998	96	1	22869	2	Y	2087	2086	1			41
							197	4	2296	9							
06	120264	X	24266	-0-	-95998	-0-	65	1	21837	2	Y	2092	2122	1			11
							63	4	2301	9							
07	26815	X	23024	-0-	-3791	-0-	91	1	20633	2	Y	1814	1792	1			33
							305	4	1995	9							
08	27001	X	26208	-0-	-793	-0-	1308	1	22320	2	Y	2125	2112	1			46
							242	4	2338	9							
09	28277	X	28277	-0-	-0-	-0-	1278	1	24767	2	Y	1951	1948	1			49
							86	4	2146	9							
10	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	1165	1	24086	2	Y	1784	1763	1			70
							130	4	1962	9							
*11	32116	X	32116	-0-	-0-	-0-	1566	1	28475	2	Y	1800	1822	1			48
							95	4	1980	9							
12	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 284,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,661

SEALY RANCH WELL #: 9301H RRCID -> 292589 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348

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	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	850	2	9453	4	Y	1903	1891	1			41
							2093	9									
02	DLQ G-10		12039	-0-	12039	12039	85	1	2731	2	Y	1778	1783	1			36
							7267	4	1956	9							
03	DLQ G-10		13859	-0-	13859	25898	565	2	11337	4	Y	1779	1779	1			36
							1957	9									
04	DLQ G-10		13023	-0-	13023	38921	2	1	3337	2	Y	1729	1724	1			41
							7782	4	1902	9							
05	DLQ G-10		13258	-0-	13258	52179	2	1	4872	2	Y	1754	1769	1			26
							6455	4	1929	9							
06	65713	X	13534	-0-	-52179	-0-	239	2	11449	4	Y	1678	1685	1			19
							1846	9									
07	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	11996	4	1826	9	Y	1660	1652	1			27
08	13795	X	9855	-0-	-3940	-0-	8430	4	1425	9	Y	1295	1277	1			45
09	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	11435	4	2092	9	Y	1902	1901	1			46
10	13795	X	12807	-0-	-988	-0-	17	1	192	2	Y	1742	1727	1			61
							10682	4	1916	9							
*11	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	101	1	1877	2	Y	1669	1683	1			47
							10149	4	1836	9							
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 142,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,889

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	206	1	12782	2	Y	2958	2943	1			73
							3390	4	3254	9							
02	DLQ G-10		18979	-0-	18979	18979	175	1	4787	2	Y	2802	2811	1			64
							10935	4	3082	9							
03	DLQ G-10		17823	-0-	17823	36802	128	1	14810	4	Y	2623	2605	1			82
							2885	9									
04	DLQ G-10		19528	-0-	19528	56330	154	1	7866	2	Y	2996	3042	1			36
							8212	4	3296	9							
05	DLQ G-10		19099	-0-	19099	75429	161	1	8736	2	Y	2942	2941	1			37
							6966	4	3236	9							
06	96210	X	20781	-0-	-75429	-0-	150	1	17448	4	Y	2894	2899	1			32
							3183	9									
07	21018	X	19635	-0-	-1383	-0-	182	1	6843	2	Y	2851	2836	1			47
							9474	4	3136	9							
08	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	155	1	18042	4	Y	2870	2855	1			62
							3157	9									
09	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	149	1	17559	4	Y	2673	2663	1			72
							2940	9									
10	21483	X	21138	-0-	-345	-0-	155	1	17891	4	Y	2811	2782	1			101
							3092	9									
11	20790	X	19492	-0-	-1298	-0-	150	1	16457	4	Y	2623	2651	1			73
							2885	9									
12	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 218,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,043

SEALY RANCH WELL #: 7903H RRCID -> 292593 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446

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	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	239	1	1814	2	Y	2791	2775	1			71
							8209	4	3070	9							
02	DLQ G-10		13089	-0-	13089	13089	388	1	6343	2	Y	2608	2635	1			44
							3489	4	2869	9							
03	DLQ G-10		11800	-0-	11800	24889	225	1	8794	2	Y	2513	2488	1			69
							17	4	2764	9							
04	DLQ G-10		12127	-0-	12127	37016	177	1	8817	2	Y	2840	2838	1			71
							9	4	3124	9							
05	DLQ G-10		12549	-0-	12549	49565	214	1	9208	2	Y	2763	2786	1			48
							88	4	3039	9							
06	62972	X	13407	-0-	-49565	-0-	192	1	10085	2	Y	2816	2832	1			32
							32	4	3098	9							
07	14477	X	12467	-0-	-2010	-0-	231	1	9099	2	Y	2665	2652	1			45
							205	4	2932	9							
08	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	695	1	10425	2	Y	2765	2752	1			58
							168	4	3042	9							
09	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	700	1	10667	2	Y	2584	2575	1			67
							37	4	2842	9							
10	13857	X	13486	-0-	-371	-0-	615	1	9947	2	Y	2610	2579	1			98
							53	4	2871	9							
*11	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	742	1	10785	2	Y	2591	2617	1			72
							37	4	2850	9							
12	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 145,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,546

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
01	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	163	1	609	2	Y	2235	2224	1			55
							8558	4	2459	9							
02	DLQ G-10		9948	-0-	9948	9948	376	1	6681	2	Y	2044	2043	1			56
							643	4	2248	9							
03	DLQ G-10		11349	-0-	11349	21297	242	1	8202	2	Y	2354	2365	1			45
							316	4	2589	9							
04	DLQ G-10		10855	-0-	10855	32152	174	1	8212	2	Y	2237	2229	1			53
							8	4	2461	9							
05	DLQ G-10		10053	-0-	10053	42205	198	1	7578	2	Y	2006	2020	1			39
							70	4	2207	9							
06	52776	X	10571	-0-	-42205	-0-	181	1	7881	2	Y	2258	2270	1			27
							25	4	2484	9							
07	11346	X	10724	-0-	-622	-0-	214	1	7963	2	Y	2156	2145	1			38
							175	4	2372	9							
08	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	629	1	9033	2	Y	2082	2074	1			46
							144	4	2290	9							
09	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	631	1	9315	2	Y	2036	2027	1			55
							33	4	2240	9							
10	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	571	1	8592	2	Y	2036	2013	1			78
							47	4	2240	9							
*11	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	680	1	9669	2	Y	2077	2090	1			65
							31	4	2285	9							
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 123,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,521

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
01	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	160	1	1528	2	Y	2538	2527	1			59
							13764	4	2792	9							
02	DLQ G-10		15379	-0-	15379	15379	126	1	12809	4	Y	2222	2227	1			54
							2444	9									
03	DLQ G-10		18226	-0-	18226	33605	155	1	870	2	Y	2462	2467	1			49
							14493	4	2708	9							
04	DLQ G-10		17944	-0-	17944	51549	154	1	4519	2	Y	2409	2400	1			58
							10621	4	2650	9							
05	DLQ G-10		18742	-0-	18742	70291	153	1	3140	2	Y	2297	2317	1			38
							12922	4	2527	9							
06	89329	X	19038	-0-	-70291	-0-	148	1	373	2	Y	2260	2272	1			26
							16031	4	2486	9							
07	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	150	1	17125	4	Y	2182	2173	1			35
							2400	9									
08	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	163	1	188	2	Y	2188	2176	1			47
							17353	4	2407	9							
09	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	158	1	155	2	Y	2080	2069	1			58
							16787	4	2288	9							
10	19313	X	18668	-0-	-645	-0-	142	1	319	2	Y	2116	2098	1			76
							15879	4	2328	9							
*11	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	170	1	373	2	Y	2118	2128	1			66
							16806	4	2330	9							
12	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 205,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,872

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7901H RRCID -> 292600 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	11216	-0-	-2920	-0-	154	1	9503	4	Y	1417	1322	1			118
							1559	9									
02	DLQ G-10		10256	-0-	10256	10256	140	1	8925	4	Y	1083	1176	1			25
							1191	9									
03	DLQ G-10		11344	-0-	11344	21600	155	1	1765	2	Y	1354	1356	1			23
							7935	4	1489	9							
04	DLQ G-10		10161	-0-	10161	31761	175	1	8080	2	Y	1255	1251	1			27
							525	4	1381	9							
05	DLQ G-10		11225	-0-	11225	42986	156	1	2284	2	Y	1357	1366	1			18
							7292	4	1493	9							
06	54166	X	11180	-0-	-42986	-0-	150	1	9655	4	Y	1250	1255	1			13
							1375	9									
07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	154	1	9856	4	Y	1279	1273	1			19
							1407	9									
08	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	155	1	10395	4	Y	1220	1214	1			25
							1342	9									
09	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	150	1	10067	4	Y	1105	1101	1			29
							1216	9									
10	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	155	1	10320	4	Y	1140	1127	1			42
							1254	9									
*11	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	150	1	10017	4	Y	1125	1133	1			34
							1238	9									
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 123,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,585

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
01	39494	X	6556	-0-	-32938	-0-	66	1	5323	2	Y	957	759	1			199
							114	4	1053	9							
02	DLQ G-10		23221	-0-	23221	23221	487	1	18424	2	Y	3790	3989	1			-0-
							141	4	4169	9							
03	DLQ G-10		34521	-0-	34521	57742	273	1	28707	2	Y	4997	4911	1			86
							44	4	5497	9							
04	DLQ G-10		29638	-0-	29638	87380	69	1	25377	2	Y	3794	3811	1			69
							19	4	4173	9							
05	DLQ G-10		26079	-0-	26079	113459	75	1	22328	2	Y	3186	3177	1			78
							171	4	3505	9							
06	143230	X	29771	-0-	-113459	-0-	71	1	25532	2	Y	3723	3783	1			18
							73	4	4095	9							
07	34534	X	15817	-0-	-18717	-0-	57	1	13403	2	Y	1901	1919	1			-0-
							266	4	2091	9							
08	34534	X	26938	-0-	-7596	-0-	1427	1	21774	2	Y	3353	3261	1			92
							49	4	3688	9							
09	36700	X	36700	-0-	-0-	-0-	1594	1	30909	2	Y	3717	3714	1			95
							108	4	4089	9							
10	35269	X	35269	-0-	-0-	-0-	1412	1	30093	2	Y	3294	3256	1			133
							141	4	3623	9							
*11	33807	X	33807	-0-	-0-	-0-	1576	1	28949	2	Y	2896	2906	1			123
							96	4	3186	9							
12	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 298,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,608

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. 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	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-		270	1	25180	2	Y	3074	3087	1			41
								185	4	3381	9							
02	DLQ G-10		22365	-0-	22365	22365		471	1	19333	2	Y	2215	2256	1			-0-
								124	4	2437	9							
03	DLQ G-10		30019	-0-	30019	52384		173	1	26422	2	Y	3076	3028	1			48
								40	4	3384	9							
04	DLQ G-10		29442	-0-	29442	81826		60	1	26337	2	Y	2745	2742	1			51
								25	4	3020	9							
05	DLQ G-10		28016	-0-	28016	109842		79	1	25194	2	Y	2307	2310	1			48
								205	4	2538	9							
06	136894	X	27052	-0-	-109842	-0-		69	1	24311	2	Y	2368	2403	1			13
								67	4	2605	9							
07	30008	X	28223	-0-	-1785	-0-		84	1	25034	2	Y	2388	2357	1			44
								478	4	2627	9							
08	30411	X	6081	-0-	-24330	-0-		15	1	5303	2	Y	528	572	1			-0-
								182	4	581	9							
09	29430	X	-0-	-0-	-29430	-0-						Y	-0-					-0-
10	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-						Y	-0-					-0-
11	27300	X	-0-	-0-	-27300	-0-						Y	-0-					-0-
12	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,701

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. 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	5363	X	4277	-0-	-1086	-0-		310	1	3025	2	Y	856	867	1			26
								942	9									
02	DLQ G-10		3457	-0-	3457	3457		280	1	2293	2	Y	804	805	1			25
								884	9									
03	DLQ G-10		4671	-0-	4671	8128		309	1	3306	2	Y	960	958	1			27
								1056	9									
04	DLQ G-10		15457	-0-	15457	23585		299	1	12954	2	Y	1957	1905	1			79
								51	4	2153	9							
05	DLQ G-10		17121	-0-	17121	40706		310	1	15457	2	Y	1231	1253	1			57
								1354	9									
06	53581	X	12875	-0-	-40706	-0-		288	1	11386	2	Y	1092	1089	1			60
								1201	9									
07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-		309	1	13718	2	Y	825	838	1			47
								908	9									
08	15965	X	5538	-0-	-10427	-0-		111	1	4981	2	Y	394	402	1			39
								13	4	433	9							
09	16560	X	13450	-0-	-3110	-0-		286	1	11973	2	Y	1075	1075	1			39
								8	4	1183	9							
10	17112	X	15118	-0-	-1994	-0-		310	1	13443	2	Y	1210	1196	1			53
								34	4	1331	9							
11	14460	X	14451	-0-	-9	-0-		300	1	12984	2	Y	1061	1063	1			51
								1167	9									
12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-						Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 121,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,465

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7501H RRCID -> 292610 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33077	X	26110	-0-		-6967	-0-	228	1	22240	2	Y	3134	3081	1	131
								195	4	3447	9					
02	DLQ G-10		15102	-0-		15102	15102	286	1	12414	2	Y	2143	2274	1	-0-
								45	4	2357	9					
03	DLQ G-10		28853	-0-		28853	43955	307	1	24224	2	Y	3899	3784	1	115
								33	4	4289	9					
04	DLQ G-10		27351	-0-		27351	71306	192	1	23369	2	Y	3434	3549	1	-0-
								13	4	3777	9					
05	DLQ G-10		24163	-0-		24163	95469	208	1	20506	2	Y	2986	2986	1	-0-
								164	4	3285	9					
06	120211	X	24742	-0-		-95469	-0-	210	1	21316	2	Y	2855	2855	1	-0-
								75	4	3141	9					
07	25544	X	9875	-0-		-15669	-0-	26	1	8314	2	Y	1363	1363	1	-0-
								36	4	1499	9					
08	25544	X	7393	-0-		-18151	-0-	44	1	5990	2	Y	1043	1043	1	-0-
								212	4	1147	9					
09	24720	X	-0-	-0-		-24720	-0-					Y	-0-			-0-
10	25544	X	-0-	-0-		-25544	-0-					Y	-0-			-0-
11	24720	X	-0-	-0-		-24720	-0-					Y	-0-			-0-
12	9889	X	NO RPT	-0-		-9889	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,857

TRINITY A WELL #: 6206H RRCID -> 292658 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635

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	EOM BALANCE
01	11687	X	9662	-0-		-2025	-0-	155	1	7795	4	Y	1556	1526	1	59
								1712	9							
02	DLQ G-10		8956	-0-		8956	8956	139	1	7216	4	Y	1455	1481	1	33
								1601	9							
03	DLQ G-10		9953	-0-		9953	18909	153	1	1305	2	Y	1634	1631	1	36
								6698	4	1797	9					
04	DLQ G-10		8673	-0-		8673	27582	171	1	6737	2	Y	1598	1595	1	39
								7	4	1758	9					
05	DLQ G-10		8632	-0-		8632	36214	192	1	6748	2	Y	1481	1496	1	24
								63	4	1629	9					
06	44857	X	8643	-0-		-36214	-0-	168	1	4196	2	Y	1443	1450	1	17
								2692	4	1587	9					
07	9627	X	9627	-0-		-0-	-0-	154	1	7890	4	Y	1439	1435	1	21
								1583	9							
08	9678	X	9678	-0-		-0-	-0-	155	1	7947	4	Y	1433	1422	1	32
								1576	9							
09	9883	X	9883	-0-		-0-	-0-	150	1	8019	4	Y	1558	1551	1	39
								1714	9							
10	9825	X	9825	-0-		-0-	-0-	155	1	7999	4	Y	1519	1507	1	51
								1671	9							
*11	8989	X	8989	-0-		-0-	-0-	150	1	7299	4	Y	1400	1412	1	39
								1540	9							
12	8897	X	NO RPT	-0-		-8897	-0-					Y	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: 102,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,516

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
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	309	1	3579	2	N	1012	975	1			481
							1113	9									
02	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	270	1	6294	2	N	1208	1224	1			465
							1329	9									
03	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	307	1	10631	2	N	1425	1461	1			429
							1568	9									
04	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	296	1	7715	2	N	1090	1046	1			473
							38	4	1199	9							
05	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	290	1	10215	2	N	1623	1733	1			363
							1785	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	1			351
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	154	1	259	2	N	200	168	1			383
							220	9									
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	309	1	3187	2	N	1284	1091	1			576
							7	4	1412	9							
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	300	1	5598	2	N	1600	1754	1			422
							4	4	1760	9							
10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	308	1	5152	2	N	1320	1306	1			436
							16	4	1452	9							
11	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	298	1	8299	2	N	1320	1307	1			449
							1452	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					449

TOTAL GAS PROD: 77,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,083

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
01	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	310	1	8665	2	Y	1672	1644	1			133
							1839	9									
02	DLQ G-10		8648	-0-	8648	8648	278	1	6724	2	Y	1496	1518	1			111
							1646	9									
03	DLQ G-10		3032	-0-	3032	11680	305	1	1681	2	Y	951	1014	1			48
							1046	9									
04	DLQ G-10		808	-0-	808	12488	52	1	298	2	Y	416	378	1			86
							458	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12488					Y	284	284	1			86
06	13213	X	725	-0-	-12488	-0-	188	1	162	2	Y	341	352	1			75
							375	9									
07	9579	X	2121	-0-	-7458	-0-	310	1	979	2	Y	756	705	1			126
							832	9									
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	309	1	3296	2	Y	950	944	1			132
							6	4	1045	9							
09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	290	1	6304	2	Y	1048	1066	1			114
							3	4	1153	9							
10	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	310	1	9750	2	Y	1641	1658	1			97
							25	4	1805	9							
11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	299	1	8494	2	Y	1608	1598	1			107
							1769	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 61,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,163

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BAILEY WELL #: 4H RRCID -> 292662 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10137	X	9458	-0-	-679	-0-	305	1	7099	2	Y	1867	1830	1			169
							2054	9									
02	DLQ G-10		9405	-0-	9405	9405	279	1	7189	2	Y	1761	1718	1			212
							1937	9									
03	DLQ G-10		8149	-0-	8149	17554	297	1	5860	2	Y	1811	1780	1			243
							1992	9									
04	DLQ G-10		1930	-0-	1930	19484	52	1	873	2	Y	914	988	1			169
							1005	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19484					Y	569	569	1			169
06	22323	X	2839	-0-	-19484	-0-	188	1	1334	2	Y	1197	1006	1			360
							1317	9									
07	10416	X	7546	-0-	-2870	-0-	310	1	4990	2	Y	2042	2109	1			293
							2246	9									
08	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	309	1	6704	2	Y	2066	2087	1			272
							11	4	2273	9							
09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	294	1	5611	2	Y	1819	1892	1			199
							5	4	2001	9							
10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	310	1	4349	2	Y	1940	2028	1			111
							12	4	2134	9							
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	290	1	5820	2	Y	1989	1966	1			134
							2188	9									
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 71,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,975

TRINITY B WELL #: 6207H RRCID -> 292663 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622

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	12958	X	12726	-0-	-232	-0-	151	1	10226	4	Y	2135	2102	1			75
							2349	9									
02	DLQ G-10		9869	-0-	9869	9869	135	1	7809	4	Y	1750	1779	1			46
							1925	9									
03	DLQ G-10		12272	-0-	12272	22141	151	1	74	2	Y	2134	2144	1			36
							9700	4	2347	9							
04	DLQ G-10		12140	-0-	12140	34281	159	1	5744	2	Y	2081	2066	1			51
							3948	4	2289	9							
05	DLQ G-10		14921	-0-	14921	49202	158	1	6350	2	Y	1954	1974	1			31
							6264	4	2149	9							
06	62119	X	12917	-0-	-49202	-0-	149	1	10659	4	Y	1917	1925	1			23
							2109	9									
07	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	150	1	10238	4	Y	1904	1895	1			32
							2094	9									
08	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	154	1	11167	4	Y	1983	1972	1			43
							2181	9									
09	14430	X	13023	-0-	-1407	-0-	150	1	10740	4	Y	1939	1933	1			49
							2133	9									
10	14911	X	13183	-0-	-1728	-0-	155	1	11123	4	Y	1732	1721	1			60
							1905	9									
11	12930	X	3152	-0-	-9778	-0-	42	1	2608	4	Y	456	516	1			-0-
							502	9									
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,985

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
01	17267	X	17014	-0-	-253	-0-	310	1	14941	2	Y	1603	1638	1			90
							1763	9									
02	DLQ G-10		15922	-0-	15922	15922	280	1	13818	2	Y	1658	1644	1			104
							1824	9									
03	DLQ G-10		18055	-0-	18055	33977	309	1	15826	2	Y	1745	1737	1			112
							1920	9									
04	DLQ G-10		15852	-0-	15852	49829	298	1	13566	2	Y	1756	1678	1			190
							56	4	1932	9							
05	DLQ G-10		15861	-0-	15861	65690	310	1	13725	2	Y	1660	1671	1			179
							1826	9									
06	79877	X	14187	-0-	-65690	-0-	300	1	12187	2	Y	1545	1591	1			133
							1700	9									
07	18042	X	16002	-0-	-2040	-0-	310	1	13931	2	Y	1601	1644	1			90
							1761	9									
08	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	310	1	15992	2	Y	1649	1617	1			122
							25	4	1814	9							
09	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	300	1	15427	2	Y	1368	1367	1			123
							10	4	1505	9							
10	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	310	1	15550	2	Y	1418	1380	1			161
							41	4	1560	9							
11	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	300	1	14679	2	Y	1505	1505	1			161
							1656	9									
12	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 182,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,508

TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11390 - 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
01	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	208	1	9301	2	Y	2657	2644	1			66
							2576	4	2923	9							
02	DLQ G-10		13726	-0-	13726	13726	350	1	6578	2	Y	2484	2492	1			58
							4066	4	2732	9							
03	DLQ G-10		11291	-0-	11291	25017	119	1	779	2	Y	2234	2231	1			61
							7936	4	2457	9							
04	DLQ G-10		14957	-0-	14957	39974	157	1	5908	2	Y	2737	2734	1			64
							5881	4	3011	9							
05	DLQ G-10		15468	-0-	15468	55442	154	1	1988	2	Y	2618	2642	1			40
							10446	4	2880	9							
06	70584	X	15142	-0-	-55442	-0-	150	1	12166	4	Y	2569	2580	1			29
							2826	9									
07	14880	X	11985	-0-	-2895	-0-	154	1	9306	4	Y	2295	2286	1			38
							2525	9									
08	14880	X	12464	-0-	-2416	-0-	531	1	5804	2	Y	2318	2306	1			50
							3579	4	2550	9							
09	14400	X	12399	-0-	-2001	-0-	359	1	4048	2	Y	2231	2225	1			56
							5538	4	2454	9							
10	14880	X	8319	-0-	-6561	-0-	153	1	6239	4	Y	1752	1730	1			78
							1927	9									
11	14400	X	10817	-0-	-3583	-0-	149	1	8218	4	Y	2227	2231	1			74
							2450	9									
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 141,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	14841	-0-	-2457	-0-		153	1	13051	2	Y	1070	1099	1			8
								460	4	1177	9							
02	DLQ G-10		13309	-0-	13309	13309		403	1	11881	2	Y	859	861	1			6
								80	4	945	9							
03	DLQ G-10		14682	-0-	14682	27991		129	1	13319	2	Y	1012	973	1			45
								121	4	1113	9							
04	DLQ G-10		13520	-0-	13520	41511		37	1	12467	2	Y	912	902	1			55
								13	4	1003	9							
05	DLQ G-10		12285	-0-	12285	53796		64	1	11218	2	Y	818	873	1			-0-
								103	4	900	9							
06	65500	X	11704	-0-	-53796	-0-		39	1	10794	2	Y	760	760	1			-0-
								35	4	836	9							
07	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-						Y	-0-					-0-
08	14694	X	8543	-0-	-6151	-0-		516	1	7410	2	Y	543	543	1			-0-
								20	4	597	9							
09	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-		714	1	13840	2	Y	962	907	1			55
								43	4	1058	9							
10	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-		569	1	13288	2	Y	740	795	1			-0-
								70	4	814	9							
11	11700	X	10733	-0-	-967	-0-		508	1	9505	2	Y	636	613	1			23
								20	4	700	9							
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 130,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,312

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58001	X	52928	-0-	-5073	-0-		149	1	43368	2	Y	8340	8349	1			175
								237	4	9174	9							
02	DLQ G-10		40097	-0-	40097	40097		453	1	33092	2	Y	5727	5902	1			-0-
								252	4	6300	9							
03	DLQ G-10		63004	-0-	63004	103101		316	1	52472	2	Y	9222	9032	1			190
								72	4	10144	9							
04	DLQ G-10		61644	-0-	61644	164745		122	1	52328	2	Y	8312	8313	1			189
								51	4	9143	9							
05	DLQ G-10		49407	-0-	49407	214152		86	1	41616	2	Y	6764	6707	1			246
								265	4	7440	9							
06	264027	X	49875	-0-	-214152	-0-		117	1	41856	2	Y	7083	7258	1			71
								111	4	7791	9							
07	62992	X	37210	-0-	-25782	-0-		127	1	30166	2	Y	5641	5595	1			117
								712	4	6205	9							
08	63705	X	9670	-0-	-54035	-0-		32	1	7740	2	Y	1376	1493	1			-0-
								384	4	1514	9							
09	61650	X	-0-	-0-	-61650	-0-						Y	-0-					-0-
10	51553	X	-0-	-0-	-51553	-0-						Y	-0-					-0-
11	49890	X	-0-	-0-	-49890	-0-						Y	-0-					-0-
12	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,465

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	30927	-0-		-507		-0-	217	1	26496	2	Y	3672	3685	1	59
									175	4	4039	9					
02	DLQ G-10		19512	-0-		19512		19512	300	1	16605	2	Y	2259	2318	1	-0-
									122	4	2485	9					
03	DLQ G-10		28910	-0-		28910		48422	260	1	24160	2	Y	4048	3963	1	85
									37	4	4453	9					
04	DLQ G-10		28977	-0-		28977		77399	186	1	24780	2	Y	3626	3677	1	34
									22	4	3989	9					
05	DLQ G-10		24174	-0-		24174		101573	183	1	20565	2	Y	2965	2934	1	65
									164	4	3262	9					
06	127511	X	25938	-0-		-101573		-0-	201	1	21803	2	Y	3519	3568	1	16
									63	4	3871	9					
07	28923	X	15365	-0-		-13558		-0-	65	1	13611	2	Y	1409	1352	1	73
									139	4	1550	9					
08	29946	X	437	-0-		-29509		-0-	1	1	391	2	Y	41	114	1	-0-
									45	9							
09	28980	X	-0-	-0-		-28980		-0-					Y	-0-			-0-
10	26815	X	-0-	-0-		-26815		-0-					Y	-0-			-0-
11	25950	X	-0-	-0-		-25950		-0-					Y	-0-			-0-
12	15376	X	NO RPT	-0-		-15376		-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,539

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4831	-0-		-1214		-0-	310	1	3085	2	Y	1305	1307	1	155
									1436	9							
02	DLQ G-10		4709	-0-		4709		4709	280	1	2687	2	Y	1584	1430	1	309
									1742	9							
03	DLQ G-10		4546	-0-		4546		9255	309	1	2757	2	Y	1345	1410	1	244
									1480	9							
04	DLQ G-10		7589	-0-		7589		16844	298	1	5727	2	Y	1413	1378	1	279
									10	4	1554	9					
05	DLQ G-10		7357	-0-		7357		24201	301	1	5640	2	Y	1287	1271	1	295
									1416	9							
06	29049	X	4848	-0-		-24201		-0-	299	1	2712	2	Y	1670	1705	1	260
									1837	9							
07	5208	X	4807	-0-		-401		-0-	309	1	2994	2	Y	1367	1437	1	190
									1504	9							
08	7843	X	6021	-0-		-1822		-0-	310	1	3630	2	Y	1887	1913	1	164
									5	4	2076	9					
09	7590	X	5478	-0-		-2112		-0-	300	1	3511	2	Y	1514	1478	1	200
									2	4	1665	9					
10	7347	X	5396	-0-		-1951		-0-	310	1	3397	2	Y	1533	1545	1	188
									3	4	1686	9					
11	5193	X	5193	-0-		-0-		-0-	299	1	3424	2	Y	1336	1305	1	219
									1470	9							
12	6014	X	NO RPT	-0-		-6014		-0-					Y	NO RPT			219

TOTAL GAS PROD: 60,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,241

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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	EOM BALANCE
01	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	310	1	1345	2	Y	1608	1549	1	218
							1769	9							
02	DLQ G-10		2921	-0-	2921	2921	280	1	1187	2	Y	1322	1347	1	193
							1454	9							
03	DLQ G-10		3331	-0-	3331	6252	310	1	1277	2	Y	1585	1622	1	156
							1744	9							
04	DLQ G-10		1883	-0-	1883	8135	131	1	743	2	Y	909	921	1	144
							9	4	1000	9					
05	DLQ G-10		1875	-0-	1875	10010	164	1	462	2	Y	1135	1076	1	203
							1249	9							
06	13017	X	3007	-0-	-10010	-0-	297	1	1005	2	Y	1550	1522	1	231
							1705	9							
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	310	1	1180	2	Y	1577	1646	1	162
							1735	9							
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	308	1	1199	2	Y	1596	1588	1	170
							2	4	1756	9					
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	300	1	1249	2	Y	1753	1747	1	176
							1928	9							
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	310	1	1088	2	Y	1663	1681	1	158
							2	4	1829	9					
11	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	300	1	612	2	Y	1527	1530	1	155
							1680	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			155

TOTAL GAS PROD: 32,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,225

CONNIE WELL #: 1H RRCID -> 294476 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10666 - 16576

01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	365	2	325	9	N	295	228	1	224
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	609	2	635	9	N	577	593	1	208
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	645	2	584	9	N	531	475	1	264
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	556	2	2	4	N	521	493	1	292
							573	9							
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	543	2	488	9	N	444	584	1	152
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	831	2	473	9	N	430	416	1	166
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	948	2	538	9	N	489	413	1	242
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	722	2	1	4	N	424	414	1	252
							466	9							
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	602	2	1	4	N	443	543	1	152
							487	9							
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	586	2	2	4	N	408	400	1	160
							449	9							
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	623	2	426	9	N	387	392	1	155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,949

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	EOM BALANCE
01	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	289	1	984	2	Y	29	79	1	137
							32	9							
02	DLQ G-10		362	-0-	362	362	241	1	121	2	Y	-0-	1	1	136
03	DLQ G-10		191	-0-	191	553	191	1			Y	-0-			136
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	553					Y	-0-			136
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	553					Y	-0-			136
06	937	N	384	-0-	-553	-0-	50	1	242	2	Y	84	107	1	113
							92	9							
07	3100	N	8888	-0-	5788	5788	308	1	4482	2	Y	3725	3695	1	143
							4098	9							
08	3100	N	8577	-0-	5477	11265	309	1	4603	2	Y	3325	3280	1	188
							7	4	3658	9					
09	3000	N	8204	-0-	5204	16469	300	1	4718	2	Y	2894	2897	1	185
							3	4	3183	9					
10	3100	N	7797	-0-	4697	21166	309	1	4697	2	Y	2527	2450	1	262
							11	4	2780	9					
11	29397	X	8231	-0-	-21166	-0-	300	1	5071	2	Y	2600	2649	1	213
							2860	9							
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			213

TOTAL GAS PROD: 43,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,184

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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
06	DLQ G-10		295	-0-	295	295	106	1	17	2	Y	156	184	1	147
							172	9							
07	DLQ G-10		3026	-0-	3026	3321	302	1	1008	2	Y	1560	1506	1	201
							1716	9							
08	DLQ G-10		5337	-0-	5337	8658	310	1	3061	2	Y	1783	1767	1	217
							5	4	1961	9					
09	14973	X	6315	-0-	-8658	-0-	300	1	4169	2	Y	1676	1674	1	219
							2	4	1844	9					
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	310	1	5709	2	Y	1685	1648	1	256
							17	4	1854	9					
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	300	1	6654	2	Y	1415	1446	1	225
							1557	9							
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			225

TOTAL GAS PROD: 31,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,275

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
01	17112	X	15848	-0-	-1264	-0-	266	1	7758	2	Y	2439	2396	1			91
							5141	4	2683	9							
02	DLQ G-10		14176	-0-	14176	14176	326	1	6515	2	Y	2182	2208	1			65
							4935	4	2400	9							
03	DLQ G-10		15276	-0-	15276	29452	153	1	781	2	Y	2597	2608	1			54
							11485	4	2857	9							
04	DLQ G-10		14601	-0-	14601	44053	162	1	7574	2	Y	2446	2438	1			62
							4174	4	2691	9							
05	DLQ G-10		13776	-0-	13776	57829	210	1	10691	2	Y	2527	2546	1			43
							95	4	2780	9							
06	71998	X	14169	-0-	-57829	-0-	184	1	9266	2	Y	2367	2383	1			27
							2115	4	2604	9							
07	15686	X	15657	-0-	-29	-0-	154	1	12801	4	Y	2456	2442	1			41
							2702	9									
08	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	155	1	12880	4	Y	2504	2492	1			53
							2754	9									
09	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	150	1	12464	4	Y	2352	2338	1			67
							2587	9									
10	14632	X	11805	-0-	-2827	-0-	627	1	4940	2	Y	2251	2239	1			79
							3762	4	2476	9							
*11	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	812	1	12171	2	Y	1968	1987	1			60
							42	4	2165	9							
12	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 161,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,089

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	14012	X	12563	-0-	-1449	-0-	310	1	10669	2	Y	1440	1402	1			141
							1584	9									
02	DLQ G-10		9695	-0-	9695	9695	261	1	8171	2	Y	1148	1154	1			135
							1263	9									
03	DLQ G-10		10736	-0-	10736	20431	310	1	9060	2	Y	1242	1252	1			125
							1366	9									
04	DLQ G-10		9815	-0-	9815	30246	297	1	8388	2	Y	1003	1019	1			109
							27	4	1103	9							
05	DLQ G-10		9886	-0-	9886	40132	305	1	8244	2	Y	1215	1198	1			126
							1337	9									
06	50417	X	10285	-0-	-40132	-0-	296	1	8693	2	Y	1178	1189	1			115
							1296	9									
07	10726	X	7048	-0-	-3678	-0-	295	1	5846	2	Y	823	811	1			127
							2	4	905	9							
08	10726	X	9572	-0-	-1154	-0-	306	1	8030	2	Y	1094	1093	1			128
							33	4	1203	9							
09	9810	X	710	-0-	-9100	-0-	285	1	370	2	Y	50	175	1			3
							55	9									
10	10633	X	310	-0-	-10323	-0-	310	1			Y	-0-					3
11	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	298	1	8462	2	Y	1683	1574	1			112
							1851	9									
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 91,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,876

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
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	310	1	3310	2	N	1633	1571	1			181
							1796	9									
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	280	1	3005	2	N	1439	1437	1			183
							1583	9									
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	309	1	3726	2	N	1713	1771	1			125
							1884	9									
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	298	1	3525	2	N	1613	1553	1			185
							16	4	1774	9							
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	309	1	3519	2	N	1606	1619	1			172
							1767	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	293	1	2844	2	N	1308	1272	1			208
							1439	9									
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	310	1	3070	2	N	1510	1554	1			164
							1661	9									
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	305	1	2618	2	N	1256	1277	1			143
							5	4	1382	9							
09	3120	X	2671	-0-	-449	-0-	300	1	1328	2	N	947	986	1			104
							1	4	1042	9							
10	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	310	1	1617	2	N	965	847	1			222
							4	4	1062	9							
11	3120	X	2853	-0-	-267	-0-	300	1	1543	2	N	918	971	1			169
							1010	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 49,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,908

BALBO EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294507 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 18291

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7705H RRCID -> 297433 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10941 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	374	1	17051	2	Y	3517	3499	1			86
							139	4	3869	9							
02	DLQ G-10		19676	-0-	19676	19676	655	1	15436	2	Y	3153	3174	1			65
							117	4	3468	9							
03	DLQ G-10		20956	-0-	20956	40632	329	1	16818	2	Y	3438	3431	1			72
							27	4	3782	9							
04	DLQ G-10		20338	-0-	20338	60970	196	1	16451	2	Y	3341	3341	1			72
							16	4	3675	9							
05	DLQ G-10		20491	-0-	20491	81461	264	1	16450	2	Y	3300	3317	1			55
							147	4	3630	9							
06	101779	X	20318	-0-	-81461	-0-	214	1	16412	2	Y	3309	3336	1			28
							52	4	3640	9							
07	21793	X	19960	-0-	-1833	-0-	234	1	15790	2	Y	3299	3267	1			60
							307	4	3629	9							
08	21018	X	20804	-0-	-214	-0-	900	1	16198	2	Y	3098	3085	1			73
							298	4	3408	9							
09	20728	X	20728	-0-	-0-	-0-	997	1	16457	2	Y	2926	2916	1			83
							55	4	3219	9							
10	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	1040	1	18574	2	Y	3004	2974	1			113
							100	4	3304	9							
*11	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	1231	1	19705	2	Y	2926	2956	1			83
							68	4	3219	9							
12	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 231,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,311

SEALY RANCH WELL #: 7704H RRCID -> 297434 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11227 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22537	X	16142	-0-	-6395	-0-	155	1	390	2	Y	3294	3279	1			76
							11974	4	3623	9							
02	DLQ G-10		14659	-0-	14659	14659	140	1	11300	4	Y	2926	2934	1			68
							3219	9									
03	DLQ G-10		16337	-0-	16337	30996	155	1	853	2	Y	3276	3281	1			63
							11725	4	3604	9							
04	DLQ G-10		15372	-0-	15372	46368	157	1	5343	2	Y	2972	2964	1			71
							6603	4	3269	9							
05	DLQ G-10		15361	-0-	15361	61729	159	1	5685	2	Y	2939	2964	1			46
							6284	4	3233	9							
06	78246	X	16517	-0-	-61729	-0-	150	1	12659	4	Y	3371	3087	1			330
							3708	9									
07	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	155	1	13014	4	Y	2868	3153	1			45
							3155	9									
08	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	155	1	13044	4	Y	2819	2804	1			60
							3101	9									
09	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	150	1	12535	4	Y	2688	2678	1			70
							2957	9									
10	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	155	1	12487	4	Y	2604	2569	1			105
							2864	9									
*11	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	150	1	12524	4	Y	2637	2670	1			72
							2901	9									
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 173,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,394

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7706H RRCID -> 297436 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11274 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	18321	X	14583	-0-	-3738	-0-	211	1	11111	2	Y	2893	2884	1	71
							79	4	3182	9					
02	DLQ G-10		14396	-0-	14396	14396	506	1	10962	2	Y	2586	2600	1	57
							83	4	2845	9					
03	DLQ G-10		15949	-0-	15949	30345	280	1	12581	2	Y	2788	2780	1	65
							21	4	3067	9					
04	DLQ G-10		14880	-0-	14880	45225	181	1	11533	2	Y	2868	2873	1	60
							11	4	3155	9					
05	DLQ G-10		14912	-0-	14912	60137	230	1	11579	2	Y	2728	2745	1	43
							102	4	3001	9					
06	77952	X	17815	-0-	-60137	-0-	208	1	14641	2	Y	2630	2647	1	26
							73	4	2893	9					
07	15934	X	14313	-0-	-1621	-0-	208	1	10997	2	Y	2692	2676	1	42
							147	4	2961	9					
08	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	852	1	13364	2	Y	2750	2729	1	63
							212	4	3025	9					
09	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	867	1	13892	2	Y	2698	2694	1	67
							48	4	2968	9					
10	18414	X	17502	-0-	-912	-0-	797	1	13521	2	Y	2827	2795	1	99
							74	4	3110	9					
*11	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	935	1	14303	2	Y	2572	2595	1	76
							50	4	2829	9					
12	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT			76

TOTAL GAS PROD: 177,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,032

SEALY RANCH WELL #: 6602H RRCID -> 297438 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11428 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	59045	X	59045	-0-	-0-	-0-	176	1	48587	2	Y	9096	9130	1	180
							276	4	10006	9					
02	40376	X	29355	-0-	-11021	-0-	275	1	23965	2	Y	4419	4599	1	-0-
							254	4	4861	9					
03	65105	X	65105	-0-	-0-	-0-	235	1	53328	2	Y	10429	10233	1	196
							70	4	11472	9					
04	57840	X	57840	-0-	-0-	-0-	121	1	48705	2	Y	8152	8160	1	188
							47	4	8967	9					
05	44702	X	32684	-0-	-12018	-0-	11	1	27746	2	Y	4419	4603	1	4
							66	4	4861	9					
06	43260	X	26634	-0-	-16626	-0-	85	1	21570	2	Y	4475	4404	1	75
							56	4	4923	9					
07	44702	X	36024	-0-	-8678	-0-	99	1	29312	2	Y	5507	5463	1	119
							555	4	6058	9					
08	DLQ G-10		10306	-0-	10306	10306	29	1	8494	2	Y	1305	1424	1	-0-
							347	4	1436	9					
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10306					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		17969	-0-	17969	28275	1178	1	11402	2	Y	4806	4806	1	-0-
							102	4	5287	9					
*11	28275	X	-0-	-0-	-28275	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,608

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HORNSILVER WELL #: 2H RRCID -> 299917 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11066 - 20892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		90387	-0-	90387	90387	78151	4	12236	9	Y	11124	10679	1			445
08	DELQ PR		128902	-0-	128902	219289	113680	4	15222	9	Y	13838	13897	1			386
09	DELQ PR		100230	-0-	100230	319519	88314	4	11916	9	Y	10833	10842	1			377
10	420718	X	101199	-0-	-319519	-0-	45321	2	43919	4	Y	10872	10808	1			441
							11959	9									
11	116580	X	90134	-0-	-26446	-0-	79762	2	91	4	Y	9346	9460	1			327
							10281	9									
12	120466	X	NO RPT	-0-	-120466	-0-					Y	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: 510,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,013

STICKLINE WELL #: 2H RRCID -> 299937 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11076 - 20748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		84018	-0-	84018	84018	73064	4	10954	9	Y	9958	9568	1			390
08	DELQ PR		123165	-0-	123165	207183	109420	4	13745	9	Y	12495	12535	1			350
09	DELQ PR		96997	-0-	96997	304180	86177	4	10820	9	Y	9836	9842	1			344
*10	398169	X	93989	-0-	-304180	-0-	42019	2	41327	4	Y	9675	9633	1			386
							10643	9									
11	109890	X	83820	-0-	-26070	-0-	74511	2	107	4	Y	8365	8448	1			303
							9202	9									
12	113553	X	NO RPT	-0-	-113553	-0-					Y	NO RPT					303

TOTAL GAS PROD: 481,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,329

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

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	27838	X	19006	-0-	-8832	-0-		345	1	15406	3	N	2959	2934	0			343
								3255	9									
02	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-		512	1	20256	3	N	4655	4647	0			351
								5121	9									
03	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-		590	1	24340	3	N	4992	4956	0			387
								5491	9									
04	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-		581	1	22969	3	N	4505	4716	0			176
								4956	9									
05	27838	X	27697	-0-	-141	-0-		602	1	22219	3	N	4433	4291	0			318
								4876	9									
06	26940	X	24752	-0-	-2188	-0-		569	1	20025	3	N	3780	3769	0			329
								4158	9									
07	27838	X	25060	-0-	-2778	-0-		612	1	20370	3	N	3707	3746	0			290
								4078	9									
08	27838	X	18205	-0-	-9633	-0-		726	1	14711	3	N	2516	2505	0			301
								2768	9									
09	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-		806	1	17222	3	N	3832	3774	0			359
								4215	9									
10	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-		676	1	18300	3	N	4175	4342	0			192
								56	4	4593	9							
11	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-		592	1	16647	3	N	3906	3883	0			215
								151	4	4297	9							
*12	22315	X	22315	-0-	-0-	-0-		620	1	17467	3	N	3844	3697	0			362
								4228	9									

TOTAL GAS PROD: 289,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,304

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. 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	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-		361	1	3793	3	N	1024	1111	0			168
								24	4	1126	9							
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-		46	1	76	3	N	56					224
								62	9									
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-		110	1	2249	3	N	345	314	0			255
								4	4	380	9							
04	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-		552	1	13680	3	N	3185	3138	0			302
								1	4	3504	9							
05	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-		620	1	10553	3	N	3550	3519	0			333
								3905	9									
06	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-		595	1	10915	3	N	4429	4454	0			308
								4872	9									
07	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-		619	1	7609	3	N	3409	3393	0			324
								70	4	3750	9							
08	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-		790	1	8579	3	N	3575	3572	0			327
								3933	9									
09	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-		759	1	8042	3	N	3337	3348	0			316
								3671	9									
10	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-		600	1	8024	3	N	3256	3345	0			227
								44	4	3582	9							
11	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-		559	1	6774	3	N	2737	2746	0			218
								24	4	3011	9							
12	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-		620	1	7154	3	N	2854	2770	0			302
								61	4	3139	9							

TOTAL GAS PROD: 128,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,757

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
01	3968	X	1410	-0-	-2558	-0-	362	1	468	3	N	527	558	0			88
							580	9									
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					88
03	4340	X	976	-0-	-3364	-0-	75	1	452	3	N	408	232	0			264
							449	9									
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	573	1	2930	3	N	2524	2530	0			258
							2776	9									
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	620	1	2718	3	N	2196	2271	0			183
							2416	9									
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	505	1	2119	3	N	1900	1911	0			172
							2090	9									
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	616	1	1674	3	Y	2486	2472	0			186
							2735	9									
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	606	1	3209	3	Y	2113	2183	0			116
							2324	9									
09	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	600	1	3713	3	Y	2347	2273	0			190
							2582	9									
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	608	1	1368	3	Y	1963	2043	0			110
							260	4	2159	9							
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	598	1	3535	3	Y	1994	1999	0			105
							85	4	2193	9							
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	605	1	3256	3	Y	1860	1823	0			142
							2046	9									

TOTAL GAS PROD: 53,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,318

STOCKYARDS STATE B WELL #: 3471H RRCID -> 299688 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11203 - 24959

04	0		24670	-0-	24670	24670	17621	3	1782	4	Y	4788	4769	0			19
							5267	9									
05	0		113345	-0-	113345	138015	78329	3	2626	4	Y	29445	29376	0			88
							32390	9									
06	256275	X	118260	-0-	-138015	-0-	86649	3	1021	4	Y	27809	27757	0			140
							30590	9									
07	109106	X	109106	-0-	-0-	-0-	79121	3	3808	4	Y	23797	23828	0			109
							26177	9									
08	93177	X	93177	-0-	-0-	-0-	69989	3	856	4	Y	20302	19925	0	372	8	114
							22332	9									
09	85344	X	85344	-0-	-0-	-0-	66155	3	752	4	Y	16761	16778	0			97
							18437	9									
10	80696	X	80696	-0-	-0-	-0-	63521	3	280	4	Y	15359	15352	0			104
							16895	9									
11	73212	X	73212	-0-	-0-	-0-	57198	3	826	4	Y	13807	13785	0	25	8	101
							15188	9									
*12	71898	X	71898	-0-	-0-	-0-	56293	3	823	4	Y	13438	13219	0	188	8	132
							14782	9									

TOTAL GAS PROD: 769,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,506

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
BILLY BOBS STATE A WELL #: 3472H RRCID -> 299873 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10940 - 23178

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
04	0		16449	-0-		16449	16449	12554	3	1269	4	Y	2387	2378	0			9
								2626	9									
05	0		108445	-0-		108445	124894	80027	3	2683	4	Y	23395	23334	0			70
								25735	9									
06	252589	X	127695	-0-		-124894	-0-	93990	3	1108	4	Y	29634	29555	0			149
								32597	9									
07	107739	X	107739	-0-		-0-	-0-	77443	3	3727	4	Y	24154	24193	0			110
								26569	9									
08	91798	X	91798	-0-		-0-	-0-	68204	3	835	4	Y	20690	20368	0	316	8	116
								22759	9									
09	88620	X	82453	-0-		-6167	-0-	63279	3	719	4	Y	16777	16745	0	51	8	97
								18455	9									
10	91574	X	76992	-0-		-14582	-0-	59940	3	264	4	Y	15262	15256	0			103
								16788	9									
11	88620	X	68227	-0-		-20393	-0-	52630	3	760	4	Y	13488	13471	0	21	8	99
								14837	9									
12	91574	X	65604	-0-		-25970	-0-	50649	3	741	4	Y	12922	12735	0	159	8	127
								14214	9									

TOTAL GAS PROD: 745,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 158,709

SUNDANCE B WELL #: 3571H RRCID -> 299898 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11131 - 26326

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		78	-0-		78	78	65	4	13	9	Y	12					12
04	0		73961	-0-		73961	74039	49662	3	4820	4	Y	17708	17651	0			69
								19479	9									
05	0		130332	-0-		130332	204371	90226	3	3025	4	Y	33710	33678	0			101
								37081	9									
06	324493	X	120122	-0-		-204371	-0-	85981	3	1014	4	Y	30115	30065	0			151
								33127	9									
07	108849	X	108849	-0-		-0-	-0-	76474	3	3681	4	Y	26085	26117	0			119
								28694	9									
08	97557	X	94285	-0-		-3272	-0-	68347	3	836	4	Y	22820	22514	0	296	8	129
								25102	9									
09	94410	X	84499	-0-		-9911	-0-	63462	3	721	4	Y	18469	18491	0			107
								20316	9									
10	97557	X	79575	-0-		-17982	-0-	60516	3	267	4	Y	17084	17075	0			116
								18792	9									
11	94410	X	71325	-0-		-23085	-0-	54168	3	782	4	Y	14886	14872	0	21	8	109
								16375	9									
12	97557	X	69698	-0-		-27859	-0-	53398	3	781	4	Y	14108	13919	0	159	8	139
								15519	9									

TOTAL GAS PROD: 832,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 194,997

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SUNDANCE A WELL #: 3501H RRCID -> 300049 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10622 - 24867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		42	-0-	42	42	40	4	2	9	Y	2					2
04	0		89040	-0-	89040	89082	54806	3	5542	4	Y	26084	25984	0			102
							28692	9									
05	0		115978	-0-	115978	205060	81770	3	2742	4	Y	28605	28621	0			86
							31466	9									
06	263210	X	58150	-0-	-205060	-0-	41882	3	494	4	Y	14340	14354	0			72
							15774	9									
07	94054	X	61188	-0-	-32866	-0-	43289	3	2083	4	Y	14378	14384	0			66
							15816	9									
08	94054	X	57625	-0-	-36429	-0-	320	1	42941	3	Y	12581	12514	0	61	8	72
							525	4	13839	9							
09	91020	X	48329	-0-	-42691	-0-	825	1	34902	3	Y	11095	11093	0	10	8	64
							397	4	12205	9							
10	94054	X	46621	-0-	-47433	-0-	930	1	33991	3	Y	10500	10493	0			71
							150	4	11550	9							
11	42341	X	42341	-0-	-0-	-0-	893	1	30475	3	Y	9575	9572	0	4	8	70
							440	4	10533	9							
12	61194	X	41604	-0-	-19590	-0-	926	1	29725	3	Y	9562	9507	0	30	8	95
							435	4	10518	9							

TOTAL GAS PROD: 560,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,722

STOCKYARDS STATE A WELL #: 3401H RRCID -> 300094 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10585 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		40706	-0-	40706	40706	24945	3	2522	4	Y	12035	11988	0			47
							13239	9									
05	0		87525	-0-	87525	128231	60416	3	2026	4	Y	22803	22781	0			69
							25083	9									
06	182190	X	53959	-0-	-128231	-0-	38846	3	458	4	Y	13323	13325	0			67
							14655	9									
07	48617	X	48617	-0-	-0-	-0-	34261	3	1649	4	Y	11552	11566	0			53
							12707	9									
08	50279	X	50279	-0-	-0-	-0-	378	1	37771	3	Y	10607	10551	0	49	8	60
							462	4	11668	9							
09	44160	X	39800	-0-	-4360	-0-	825	1	28218	3	Y	9487	9484	0	8	8	55
							321	4	10436	9							
10	45632	X	37961	-0-	-7671	-0-	930	1	26998	3	Y	9013	9007	0			61
							119	4	9914	9							
11	34393	X	34393	-0-	-0-	-0-	899	1	24047	3	Y	8273	8270	0	3	8	61
							347	4	9100	9							
*12	33833	X	33833	-0-	-0-	-0-	926	1	23601	3	Y	8146	8099	0	27	8	81
							345	4	8961	9							

TOTAL GAS PROD: 427,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,239

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
01	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	1346	1	11573	2	Y	2020	1994	1			115
							2394	4	2222	9							
02	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	1474	1	10595	2	Y	1156	1135	1			136
							1076	4	1272	9							
03	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	1290	1	8918	2	Y	2168	2172	1			132
							2653	4	2385	9							
04	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	1075	1	6265	2	Y	1723	1733	1			122
							2805	4	1895	9							
05	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	1204	1	7081	2	Y	1646	1687	1			81
							1028	4	1811	9							
06	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	1431	1	8492	2	Y	1901	1786	1			196
							388	4	2091	9							
07	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	1366	1	6057	2	Y	1991	2043	1			144
							737	4	2190	9							
08	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	1284	1	7606	2	Y	2034	2067	1			111
							2004	4	2237	9							
09	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	1368	1	7657	2	Y	1589	1562	1			138
							1178	4	1748	9							
10	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	1684	1	7424	2	Y	1627	1679	1			86
							1406	4	1790	9							
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1236	1	893	2	Y	1107	1124	1			69
							633	4	1218	9							
12	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	1485	1	9297	2	Y	1283	1269	1			83
							316	4	1411	9							

TOTAL GAS PROD: 146,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,245

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
01	23963	X	18984	-0-	-4979	-0-	1508	1	12857	2	Y	2619	2659	1			103
							1738	4	2881	9							
02	20440	X	14564	-0-	-5876	-0-	1418	1	9936	2	Y	1707	1709	1			101
							1332	4	1878	9							
03	22630	X	14013	-0-	-8617	-0-	1225	1	8445	2	Y	1959	1951	1			109
							2188	4	2155	9							
04	20310	X	12655	-0-	-7655	-0-	1152	1	6466	2	Y	1967	1964	1			112
							2873	4	2164	9							
05	18972	X	11940	-0-	-7032	-0-	1196	1	6985	2	Y	1971	2001	1			82
							1591	4	2168	9							
06	18360	X	14200	-0-	-4160	-0-	1373	1	8923	2	Y	1817	1796	1			103
							1905	4	1999	9							
07	16120	X	12060	-0-	-4060	-0-	1277	1	6075	2	Y	2016	2029	1			90
							2490	4	2218	9							
08	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	1290	1	7926	2	Y	1839	1842	1			87
							3119	4	2023	9							
09	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	1280	1	7775	2	Y	1776	1784	1			79
							3325	4	1954	9							
10	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	1651	1	8385	2	Y	1783	1784	1			78
							3362	4	1961	9							
11	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	1409	1	11314	2	Y	1716	1679	1			115
							1083	4	1888	9							
12	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	1457	1	10235	2	Y	1610	1636	1			89
							1206	4	1771	9							

TOTAL GAS PROD: 172,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,780

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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. 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	26970	X	18710	-0-	-8260	-0-	1513	1	13141	2	Y	2522	2541	1			109
							1282	4	2774	9							
02	24360	X	18759	-0-	-5601	-0-	1848	1	13023	2	Y	1981	1978	1			112
							1709	4	2179	9							
03	26970	X	16512	-0-	-10458	-0-	1422	1	10015	2	Y	2071	2069	1			114
							2797	4	2278	9							
04	24120	X	19259	-0-	-4861	-0-	1908	1	10990	2	Y	1994	1998	1			110
							4168	4	2193	9							
05	20770	X	18865	-0-	-1905	-0-	2047	1	11978	2	Y	1981	2003	1			88
							2661	4	2179	9							
06	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	2338	1	16614	2	Y	2009	1993	1			104
							3054	4	2210	9							
07	20770	X	18977	-0-	-1793	-0-	2176	1	10476	2	Y	1907	1923	1			88
							4227	4	2098	9							
08	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	2118	1	13433	2	Y	1873	1866	1			95
							5081	4	2060	9							
09	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	2141	1	13077	2	Y	1898	1908	1			85
							5559	4	2088	9							
10	25017	X	24790	-0-	-227	-0-	2778	1	14396	2	Y	1798	1820	1			63
							5638	4	1978	9							
11	25689	X	25689	-0-	-0-	-0-	2412	1	20129	2	Y	1185	1197	1			51
							1844	4	1304	9							
12	22909	X	22164	-0-	-745	-0-	2380	1	16454	2	Y	1238	1207	1			82
							1968	4	1362	9							

TOTAL GAS PROD: 253,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,457

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. 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	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	178	177	1			8
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	156	154	1			10
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4151	2	146	4	Y	116	126	1			-0-
							128	9									
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	52	-0-	-289	-0-	26	2	1	4	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: A001 RRCID -> 292971 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11774 - 16300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-						Y	-0-					-0-
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-						Y	-0-					-0-
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-						Y	-0-					-0-
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-						Y	-0-					-0-
05	2449	X	1827	-0-	-622	-0-		221	1	1271	2	Y	38	38	1			-0-
								293	4	42	9							
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-		3	1	56	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
08	1829	X	16	-0-	-1813	-0-		1	1	13	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
09	1770	X	37	-0-	-1733	-0-		2	1	30	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
10	1829	X	130	-0-	-1699	-0-		8	1	106	2	Y	-0-					-0-
								16	4									
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-		12	1	226	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
12	183	X	183	-0-	-0-	-0-		10	1	162	2	Y	-0-					-0-
								11	4									

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-		11939	2	219	4	Y	1932	1903	1			159
								2125	9									
02	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-		10768	2	639	4	Y	1856	1845	1			170
								2042	9									
03	13051	X	6535	-0-	-6516	-0-		4098	2	154	4	Y	2075	2051	1			194
								2283	9									
04	13830	X	5902	-0-	-7928	-0-		3110	2	1287	4	Y	1368	1455	1			107
								1505	9									
05	14880	X	3778	-0-	-11102	-0-		1106	2	1492	4	Y	1073	1084	1			96
								1180	9									
06	14400	X	10057	-0-	-4343	-0-		8500	2	101	4	Y	1324	1176	1			244
								1456	9									
07	14880	X	3830	-0-	-11050	-0-		2926	2	5	4	Y	817	845	1			216
								899	9									
08	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-		11189	2	78	4	Y	2199	2201	1			214
								2419	9									
09	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-		10228	2	126	4	Y	1736	1724	1			226
								1910	9									
10	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-		316	1	9214	2	Y	1149	1208	1			167
								607	4	1264	9							
11	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-		532	1	11581	2	Y	1350	1386	1			131
								44	4	1485	9							
12	13454	X	12639	-0-	-815	-0-		400	1	10404	2	Y	1388	1335	1			184
								308	4	1527	9							

TOTAL GAS PROD: 121,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,267

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: G004 RRCID -> 292973 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	5159	2	78	4	Y	1091	1095	1			71
							1200	9									
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	5137	2	236	4	Y	729	745	1			55
							802	9									
03	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	10193	2	303	4	Y	908	857	1			106
							999	9									
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	9281	2	781	4	Y	1065	1061	1			110
							1172	9									
05	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	4396	2	4204	4	Y	1361	1335	1			136
							1497	9									
06	11130	X	7128	-0-	-4002	-0-	5845	2	312	4	Y	883	901	1			118
							971	9									
07	11594	X	7733	-0-	-3861	-0-	5340	2	1212	4	Y	1074	1097	1			95
							1181	9									
08	11594	X	9686	-0-	-1908	-0-	8647	2	208	4	Y	755	779	1			71
							831	9									
09	11220	X	8755	-0-	-2465	-0-	7706	2	388	4	Y	601	596	1			76
							661	9									
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	677	1	6525	2	Y	1302	1173	1			205
							1530	4	1432	9							
11	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	1576	1	9363	2	Y	1646	1682	1			169
							132	4	1811	9							
12	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	1241	1	8956	2	Y	1296	1319	1			146
							782	4	1426	9							

TOTAL GAS PROD: 114,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,711

Z&T 20 WELL #: C004WH RRCID -> 292974 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: A001 RRCID -> 292978 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	18910	X	14513	-0-	-4397	-0-	1156	1	9045	2	Y	2877	2849	1			191
							1147	4	3165	9							
02	17080	X	13366	-0-	-3714	-0-	1247	1	8761	2	Y	2625	2635	1			181
							470	4	2888	9							
03	18910	X	13589	-0-	-5321	-0-	1246	1	8549	2	Y	2871	2888	1			164
							636	4	3158	9							
04	17100	X	9183	-0-	-7917	-0-	1032	1	4105	2	Y	2734	2720	1			178
							1039	4	3007	9							
05	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	1205	1	10967	2	Y	2442	2470	1			150
							1033	4	2686	9							
06	14310	X	13691	-0-	-619	-0-	1854	1	8979	2	Y	1914	1928	1			136
							753	4	2105	9							
07	14787	X	13987	-0-	-800	-0-	729	1	9745	2	Y	2169	2182	1			123
							1127	4	2386	9							
08	15903	X	12415	-0-	-3488	-0-	1101	1	8106	2	Y	2128	2124	1			127
							867	4	2341	9							
09	15390	X	13944	-0-	-1446	-0-	1186	1	9871	2	Y	2380	2313	1			194
							269	4	2618	9							
10	15903	X	11335	-0-	-4568	-0-	978	1	5558	2	Y	2299	2331	1			162
							2270	4	2529	9							
11	13680	X	10276	-0-	-3404	-0-	1161	1	6078	2	Y	2243	2218	1			187
							570	4	2467	9							
12	16182	X	8045	-0-	-8137	-0-	1027	1	3694	2	Y	2106	2120	1			173
							1007	4	2317	9							

TOTAL GAS PROD: 150,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,788

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
01	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	1369	1	10746	2	Y	1818	1787	1			118
							1330	4	2000	9							
02	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	1450	1	10201	2	Y	1648	1655	1			111
							555	4	1813	9							
03	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	1557	1	10690	2	Y	1772	1781	1			102
							802	4	1949	9							
04	14940	X	9782	-0-	-5158	-0-	1316	1	5184	2	Y	1667	1667	1			102
							1448	4	1834	9							
05	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	1489	1	13516	2	Y	1457	1469	1			90
							1288	4	1603	9							
06	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	2242	1	10472	2	Y	1385	1374	1			101
							905	4	1524	9							
07	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	823	1	12066	2	Y	1509	1526	1			84
							1244	4	1660	9							
08	17887	X	14574	-0-	-3313	-0-	1291	1	10722	2	Y	1414	1423	1			75
							1006	4	1555	9							
09	17310	X	15945	-0-	-1365	-0-	1428	1	13053	2	Y	1041	1040	1			76
							319	4	1145	9							
10	17887	X	12233	-0-	-5654	-0-	1164	1	7279	2	Y	1110	1094	1			92
							2569	4	1221	9							
11	15270	X	11832	-0-	-3438	-0-	1416	1	8064	2	Y	1514	1495	1			111
							687	4	1665	9							
12	19189	X	10146	-0-	-9043	-0-	1364	1	5996	2	Y	1249	1267	1			93
							1412	4	1374	9							

TOTAL GAS PROD: 167,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,584

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
01	14570	X	11348	-0-	-3222	-0-	1001	1	7948	2	Y	1303	1312	1			72
							966	4	1433	9							
02	12572	X	10655	-0-	-1917	-0-	1132	1	7986	2	Y	1013	1018	1			67
							423	4	1114	9							
03	13919	X	13908	-0-	-11	-0-	1508	1	10379	2	Y	1118	1108	1			77
							791	4	1230	9							
04	11070	X	9559	-0-	-1511	-0-	1364	1	5260	2	Y	1317	1308	1			86
							1486	4	1449	9							
05	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	1465	1	13087	2	Y	1251	1258	1			79
							1293	4	1376	9							
06	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	2298	1	8867	2	Y	1311	1293	1			97
							912	4	1442	9							
07	13919	X	13004	-0-	-915	-0-	883	1	9380	2	Y	1236	1270	1			63
							1381	4	1360	9							
08	17236	X	11745	-0-	-5491	-0-	1379	1	7949	2	Y	1038	1042	1			59
							1275	4	1142	9							
09	16680	X	11510	-0-	-5170	-0-	1278	1	8925	2	Y	934	928	1			65
							280	4	1027	9							
10	17236	X	9613	-0-	-7623	-0-	1198	1	4746	2	Y	1119	1093	1			91
							2438	4	1231	9							
11	13530	X	9491	-0-	-4039	-0-	1605	1	5467	2	Y	1482	1452	1			121
							789	4	1630	9							
12	13950	X	8366	-0-	-5584	-0-	1332	1	4138	2	Y	1436	1449	1			108
							1316	4	1580	9							

TOTAL GAS PROD: 139,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,558

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
01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	833	1	7157	2	Y	1409	1398	1			78
							1504	4	1550	9							
02	9604	X	1808	-0-	-7796	-0-	150	1	1150	2	Y	340	370	1			48
							134	4	374	9							
03	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	1156	1	7902	2	Y	985	978	1			55
							1508	4	1084	9							
04	11160	X	10061	-0-	-1099	-0-	1093	1	6448	2	Y	512	540	1			27
							1957	4	563	9							
05	11532	X	9949	-0-	-1583	-0-	1245	1	7309	2	Y	311	327	1			11
							1053	4	342	9							
06	11280	X	3587	-0-	-7693	-0-	1394	1	1382	2	Y	537	479	1			69
							220	4	591	9							
07	11656	X	3169	-0-	-8487	-0-	1279	1	300	2	Y	831	839	1			61
							676	4	914	9							
08	11656	X	4637	-0-	-7019	-0-	1252	1	561	2	Y	845	856	1			50
							1894	4	930	9							
09	10050	X	4864	-0-	-5186	-0-	1363	1	1565	2	Y	678	680	1			48
							1190	4	746	9							
10	9951	X	6322	-0-	-3629	-0-	1763	1	2471	2	Y	533	552	1			29
							1502	4	586	9							
11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	1429	1	2484	2	Y	911	879	1			61
							739	4	1002	9							
12	4650	X	2941	-0-	-1709	-0-	1395	1	8	2	Y	1127	1107	1			81
							298	4	1240	9							

TOTAL GAS PROD: 75,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,019

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: F001 RRCID -> 292986 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	11044	-0-	-23	-0-	837	1	7199	2	Y	1400	1387	1			78
							1468	4	1540	9							
02	9996	X	3612	-0-	-6384	-0-	328	1	2443	2	Y	554	551	1			81
							232	4	609	9							
03	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	1163	1	8020	2	Y	1602	1588	1			95
							1972	4	1762	9							
04	10800	X	10749	-0-	-51	-0-	1034	1	6041	2	Y	1155	1176	1			74
							2403	4	1271	9							
05	11160	X	10414	-0-	-746	-0-	1197	1	7038	2	Y	1018	1043	1			49
							1059	4	1120	9							
06	12510	X	7029	-0-	-5481	-0-	1330	1	3832	2	Y	1378	1296	1			131
							351	4	1516	9							
07	12927	X	6230	-0-	-6697	-0-	1266	1	2860	2	Y	1295	1338	1			88
							679	4	1425	9							
08	12927	X	8193	-0-	-4734	-0-	1238	1	3792	2	Y	1157	1186	1			59
							1890	4	1273	9							
09	10740	X	7474	-0-	-3266	-0-	1297	1	4102	2	Y	870	863	1			66
							1118	4	957	9							
10	10416	X	8828	-0-	-1588	-0-	1681	1	4752	2	Y	918	921	1			63
							1385	4	1010	9							
11	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	1368	1	6365	2	Y	1007	1007	1			63
							714	4	1108	9							
12	8246	X	7917	-0-	-329	-0-	1428	1	4911	2	Y	1150	1138	1			75
							313	4	1265	9							

TOTAL GAS PROD: 103,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,504

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
01	9579	X	6368	-0-	-3211	-0-	477	1	4001	2	Y	1237	1279	1			21
							529	4	1361	9							
02	8652	X	1174	-0-	-7478	-0-	77	1	521	2	Y	446	439	1			28
							85	4	491	9							
03	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	1056	1	7256	2	Y	379	387	1			20
							1985	4	417	9							
04	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	1021	1	5799	2	Y	412	402	1			30
							2540	4	453	9							
05	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	1098	1	6458	2	Y	526	538	1			18
							1318	4	579	9							
06	10380	X	4400	-0-	-5980	-0-	1258	1	860	2	Y	554	531	1			41
							1673	4	609	9							
07	10726	X	5081	-0-	-5645	-0-	1190	1	759	2	Y	753	763	1			31
							2304	4	828	9							
08	T. A.		5933	-0-	5933	5933	1193	1	1079	2	Y	712	711	1			32
							2878	4	783	9							
09	T. A.		6110	-0-	6110	12043	1183	1	1193	2	Y	602	606	1			28
							3072	4	662	9							
10	T. A.		6863	-0-	6863	18906	1539	1	1384	2	Y	739	719	1			48
							3127	4	813	9							
11	25520	X	6614	-0-	-18906	-0-	1351	1	2757	2	Y	1349	1299	1			98
							1022	4	1484	9							
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1337	1	25	2	Y	1447	1469	1			76
							1097	4	1592	9							

TOTAL GAS PROD: 76,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: E001 RRCID -> 292992 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12241 - 16745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9479	-0-	-472	-0-	820	1	6477	2	Y	1178	1134	1			124
							886	4	1296	9							
02	8988	X	8405	-0-	-583	-0-	861	1	6071	2	Y	996	1007	1			113
							377	4	1096	9							
03	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	1066	1	7343	2	Y	925	928	1			110
							654	4	1018	9							
04	9180	X	7217	-0-	-1963	-0-	1012	1	3738	2	Y	909	913	1			106
							1467	4	1000	9							
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	898	1	8086	2	Y	771	801	1			76
							1588	4	848	9							
06	9750	X	9707	-0-	-43	-0-	1492	1	6451	2	Y	749	766	1			59
							940	4	824	9							
07	10075	X	9472	-0-	-603	-0-	579	1	6907	2	Y	868	845	1			82
							1031	4	955	9							
08	11408	X	10191	-0-	-1217	-0-	884	1	5945	2	Y	826	833	1			75
							2453	4	909	9							
09	11040	X	9672	-0-	-1368	-0-	943	1	6949	2	Y	836	843	1			68
							860	4	920	9							
10	11408	X	9453	-0-	-1955	-0-	774	1	3925	2	Y	828	831	1			65
							3843	4	911	9							
11	9870	X	7328	-0-	-2542	-0-	911	1	4373	2	Y	894	886	1			73
							1061	4	983	9							
12	11811	X	5821	-0-	-5990	-0-	778	1	2673	2	Y	990	987	1			76
							1281	4	1089	9							

TOTAL GAS PROD: 108,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,770

Z&T 32 WELL #: G003 RRCID -> 292993 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12253 - 16799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	12654	-0-	-3156	-0-	992	1	7834	2	Y	2512	2481	1			260
							1065	4	2763	9							
02	13412	X	11514	-0-	-1898	-0-	1119	1	7860	2	Y	1870	1905	1			225
							478	4	2057	9							
03	14849	X	12076	-0-	-2773	-0-	1146	1	7866	2	Y	2157	2131	1			251
							691	4	2373	9							
04	13290	X	8537	-0-	-4753	-0-	986	1	3630	2	Y	2228	2254	1			225
							1470	4	2451	9							
05	12741	X	12492	-0-	-249	-0-	870	1	7946	2	Y	2037	2028	1			234
							1435	4	2241	9							
06	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	2026	1	7601	2	Y	2206	2186	1			254
							1133	4	2427	9							
07	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	633	1	10654	2	Y	3258	3220	1			292
							1103	4	3584	9							
08	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	869	1	8417	2	Y	2641	2695	1			238
							1609	4	2905	9							
09	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	1004	1	10121	2	Y	3149	3082	1			305
							909	4	3464	9							
10	15965	X	15440	-0-	-525	-0-	998	1	8176	2	Y	3520	3563	1			262
							2394	4	3872	9							
11	15450	X	15260	-0-	-190	-0-	1193	1	8998	2	Y	3351	3360	1			253
							1383	4	3686	9							
12	19499	X	9919	-0-	-9580	-0-	884	1	3897	2	Y	3363	3353	1			263
							1439	4	3699	9							

TOTAL GAS PROD: 156,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,292

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: C001 RRCID -> 292994 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799

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	EOM BALANCE
01	7533	X	5746	-0-	-1787	-0-	399	1	3390	2	Y	1405	1436	1	44
							411	4	1546	9					
02	6804	X	4499	-0-	-2305	-0-	405	1	2836	2	Y	793	786	1	51
							386	4	872	9					
03	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	1242	1	8492	2	Y	951	966	1	36
							2403	4	1046	9					
04	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	1192	1	6666	2	Y	744	730	1	50
							3175	4	818	9					
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	1280	1	7525	2	Y	863	886	1	27
							1607	4	949	9					
06	12750	X	7851	-0-	-4899	-0-	1445	1	3403	2	Y	895	870	1	52
							2018	4	985	9					
07	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	1320	1	14648	2	Y	1105	1119	1	38
							2556	4	1216	9					
08	13175	X	7600	-0-	-5575	-0-	1225	1	2604	2	Y	695	702	1	31
							3006	4	765	9					
09	11850	X	7838	-0-	-4012	-0-	1280	1	2557	2	Y	615	620	1	26
							3324	4	677	9					
10	19747	X	8670	-0-	-11077	-0-	1659	1	2800	2	Y	764	743	1	47
							3371	4	840	9					
11	19110	X	7547	-0-	-11563	-0-	1389	1	4092	2	Y	919	910	1	56
							1055	4	1011	9					
12	19747	X	8001	-0-	-11746	-0-	1440	1	4232	2	Y	1126	1125	1	57
							1090	4	1239	9					

TOTAL GAS PROD: 113,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,875

Z&T 20 WELL #: E002 RRCID -> 292996 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363

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	EOM BALANCE
01	9238	X	8996	-0-	-242	-0-	652	1	5505	2	Y	1938	1978	1	61
							707	4	2132	9					
02	8344	X	6234	-0-	-2110	-0-	572	1	4017	2	Y	998	1000	1	59
							547	4	1098	9					
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	1041	1	7158	2	Y	1156	1154	1	61
							1961	4	1272	9					
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	961	1	5445	2	Y	1192	1176	1	77
							2041	4	1311	9					
05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	1035	1	6084	2	Y	1420	1443	1	54
							1310	4	1562	9					
06	11070	X	4849	-0-	-6221	-0-	984	1	1707	2	Y	725	739	1	40
							1360	4	798	9					
07	11439	X	3607	-0-	-7832	-0-	875	1	251	2	Y	700	711	1	29
							1711	4	770	9					
08	11439	X	5096	-0-	-6343	-0-	1197	1	295	2	Y	646	643	1	32
							2893	4	711	9					
09	9750	X	5299	-0-	-4451	-0-	1234	1	147	2	Y	647	651	1	28
							3206	4	712	9					
10	9982	X	5774	-0-	-4208	-0-	1592	1	193	2	Y	685	678	1	35
							3235	4	754	9					
11	4950	X	3728	-0-	-1222	-0-	1369	1	246	2	Y	970	928	1	77
							1046	4	1067	9					
12	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1702	1	4341	2	Y	1207	1215	1	69
							1545	4	1328	9					

TOTAL GAS PROD: 83,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,284

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: E004WH RRCID -> 293003 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	464	272	1			691
02	1176	X	694	-0-	-482	-0-	47	1	135	2	Y	445	581	1			555
							22	4	490	9							
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	695	1	1440	2	Y	255	520	1			290
							1058	4	281	9							
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					290
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					290
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					290
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					290
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

WEBER 26 WELL #: C001 RRCID -> 293008 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	887	1	5937	2	Y	2373	2383	1			109
							5441	4	2610	9							
02	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	574	1	5090	2	Y	2305	2277	1			137
							6680	4	2536	9							
03	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	684	1	5153	2	Y	2438	2433	1			142
							3133	4	2682	9							
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	170	1	1932	2	Y	2592	2631	1			103
							2268	4	2851	9							
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	153	1	1607	2	Y	2416	2367	1			152
							1539	4	2658	9							
06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	82	1	6298	2	Y	2377	2420	1			109
							1042	4	2615	9							
07	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	97	1	6921	2	Y	2419	2427	1			101
							850	4	2661	9							
08	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	87	1	6233	2	Y	2510	2474	1			137
							438	4	2761	9							
09	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	114	1	6893	2	Y	2445	2460	1			122
							226	4	2690	9							
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	81	1	4581	2	Y	2451	2463	1			110
							1501	4	2696	9							
11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	95	1	5485	2	Y	2379	2364	1			125
							1777	4	2617	9							
12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	94	1	5050	2	Y	2373	2377	1			121
							2373	4	2610	9							

TOTAL GAS PROD: 123,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,078

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1434	1314	1			158
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3094	3072	1			180
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	352	1	2052	2	Y	3111	3215	1			76
							2790	4	3422	9							
04	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	678	1	3882	2	Y	3320	3261	1			135
							8952	4	3652	9							
05	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	741	1	7090	2	Y	3345	3277	1			203
							7450	4	3680	9							
06	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	398	1	4963	2	Y	3049	3104	1			148
							4765	4	3354	9							
07	17732	X	11602	-0-	-6130	-0-	374	1	4607	2	Y	3042	3067	1			123
							3275	4	3346	9							
08	18972	X	10963	-0-	-8009	-0-	417	1	5007	2	Y	3151	3130	1			144
							2073	4	3466	9							
09	18360	X	10007	-0-	-8353	-0-	523	1	5064	2	Y	3082	3067	1			159
							1030	4	3390	9							
10	18972	X	12619	-0-	-6353	-0-	358	1	2584	2	Y	3073	3109	1			123
							6297	4	3380	9							
11	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	433	1	3685	2	Y	2765	2856	1			32
							7384	4	3042	9							
12	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	395	1	2070	2	Y	2167	2159	1			40
							9676	4	2384	9							

TOTAL GAS PROD: 132,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,633

WEBER 26 WELL #: G001 RRCID -> 293010 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12110 - 16772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	724	-0-	-1043	-0-	1	2	1	4	Y	656	673	1			30
							722	9									
02	1596	X	542	-0-	-1054	-0-	1	4	541	9	Y	492	487	1			35
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	245	1	950	2	Y	483	488	1			30
							1245	4	531	9							
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	265	1	1587	2	Y	494	482	1			42
							3632	4	543	9							
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	297	1	2925	2	Y	536	535	1			43
							3043	4	590	9							
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	178	1	1617	2	Y	453	470	1			26
							2152	4	498	9							
07	6231	X	3987	-0-	-2244	-0-	198	1	1557	2	Y	460	420	1			66
							1726	4	506	9							
08	6851	X	6770	-0-	-81	-0-	148	1	1328	2	Y	481	524	1			23
							4765	4	529	9							
09	6630	X	5591	-0-	-1039	-0-	200	1	1248	2	Y	426	416	1			33
							3674	4	469	9							
10	6851	X	5743	-0-	-1108	-0-	157	1	853	2	Y	385	411	1			7
							4309	4	424	9							
11	6540	X	2108	-0-	-4432	-0-	210	1	1144	2	Y	158	141	1			24
							580	4	174	9							
12	6758	X	2106	-0-	-4652	-0-	223	1	892	2	Y	241	231	1			34
							726	4	265	9							

TOTAL GAS PROD: 47,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,265

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: G002 RRCID -> 293011 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	1741	1	12081	2	Y	4350	4370	1			230
							10556	4	4785	9							
02	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	1173	1	10454	2	Y	3415	3414	1			231
							13645	4	3757	9							
03	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	1405	1	10963	2	Y	3235	3152	1			314
							6389	4	3559	9							
04	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	338	1	3782	2	Y	3361	3391	1			284
							4463	4	3697	9							
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	225	1	2439	2	Y	3191	3156	1			319
							2284	4	3510	9							
06	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	107	1	7859	2	Y	2772	2872	1			219
							1283	4	3049	9							
07	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	106	1	7831	2	Y	2602	2821	1			-0-
							914	4	2862	9							
08	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	78	1	7653	2	Y	2145	1896	1			249
							2582	4	2360	9							
09	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	152	1	10736	2	Y	3222	3234	1			237
							2807	4	3544	9							
10	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	115	1	6440	2	Y	3129	3086	1			280
							3096	4	3442	9							
11	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	152	1	7772	2	Y	2608	2579	1			309
							408	4	2869	9							
12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	137	1	5901	2	Y	2687	2729	1			267
							448	4	2956	9							

TOTAL GAS PROD: 188,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,717

KYLE 24 WELL #: F001 RRCID -> 293028 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12183 - 16954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6944	-0-	-961	-0-	1784	1	1786	2	Y	831	821	1			49
							2460	4	914	9							
02	7280	X	6869	-0-	-411	-0-	2622	1	2604	2	Y	924	929	1			44
							627	4	1016	9							
03	8060	X	6659	-0-	-1401	-0-	1549	1	2232	2	Y	917	904	1			57
							1869	4	1009	9							
04	7800	X	7282	-0-	-518	-0-	561	1	4978	2	Y	759	779	1			37
							908	4	835	9							
05	7595	X	4799	-0-	-2796	-0-	593	1	2847	2	Y	723	708	1			52
							564	4	795	9							
06	7350	X	2940	-0-	-4410	-0-	561	1	352	2	Y	607	599	1			60
							1359	4	668	9							
07	7595	X	2502	-0-	-5093	-0-	572	1	28	2	Y	794	801	1			53
							1029	4	873	9							
08	7533	X	1974	-0-	-5559	-0-	632	1	29	2	Y	656	670	1			39
							591	4	722	9							
09	7290	X	1761	-0-	-5529	-0-	618	1	33	2	Y	799	753	1			85
							231	4	879	9							
10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	1032	1	2636	2	Y	1207	1199	1			93
							976	4	1328	9							
11	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1009	1	2195	2	Y	937	972	1			58
							994	4	1031	9							
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	822	1	1677	2	Y	811	793	1			76
							553	4	892	9							

TOTAL GAS PROD: 56,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,965

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
KYLE 24 WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	2359	1	2334	2	Y	912	923	1			43
							3588	4	1003	9							
02	7364	X	6548	-0-	-816	-0-	2440	1	2409	2	Y	974	954	1			63
							628	4	1071	9							
03	12555	X	8453	-0-	-4102	-0-	2078	1	2834	2	Y	906	910	1			59
							2544	4	997	9							
04	12150	X	7206	-0-	-4944	-0-	543	1	4729	2	Y	914	916	1			57
							929	4	1005	9							
05	12555	X	6530	-0-	-6025	-0-	951	1	3876	2	Y	863	879	1			41
							754	4	949	9							
06	8970	X	6965	-0-	-2005	-0-	1059	1	2654	2	Y	620	602	1			59
							2570	4	682	9							
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	1355	1	4013	2	Y	834	842	1			51
							2342	4	917	9							
08	8463	X	7501	-0-	-962	-0-	1429	1	3861	2	Y	799	806	1			44
							1332	4	879	9							
09	7200	X	6328	-0-	-872	-0-	1419	1	3434	2	Y	790	787	1			47
							606	4	869	9							
10	8618	X	7480	-0-	-1138	-0-	1378	1	3654	2	Y	987	933	1			101
							1362	4	1086	9							
11	8340	X	7072	-0-	-1268	-0-	1272	1	3338	2	Y	1103	1112	1			92
							1249	4	1213	9							
12	8618	X	5274	-0-	-3344	-0-	940	1	2364	2	Y	1097	1092	1			97
							763	4	1207	9							

TOTAL GAS PROD: 87,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,799

Z&T 20 WELL #: G001WH RRCID -> 293160 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6163	-0-	-1153	-0-	412	1	3552	2	Y	1330	1310	1			78
							736	4	1463	9							
02	6608	X	954	-0-	-5654	-0-	67	1	523	2	Y	275	323	1			30
							61	4	303	9							
03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1087	1	7466	2	Y	681	689	1			22
							1283	4	749	9							
04	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	1198	1	7040	2	Y	258	255	1			25
							2414	4	284	9							
05	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1395	1	8192	2	Y	343	353	1			15
							1306	4	377	9							
06	10230	X	3586	-0-	-6644	-0-	1581	1	923	2	Y	581	527	1			69
							443	4	639	9							
07	11315	X	5987	-0-	-5328	-0-	1474	1	2918	2	Y	733	748	1			54
							789	4	806	9							
08	11315	X	6501	-0-	-4814	-0-	1388	1	1988	2	Y	852	860	1			46
							2188	4	937	9							
09	10950	X	7229	-0-	-3721	-0-	1607	1	3045	2	Y	742	743	1			45
							1761	4	816	9							
10	11284	X	5606	-0-	-5678	-0-	1895	1	1494	2	Y	580	588	1			37
							1579	4	638	9							
11	6330	X	5461	-0-	-869	-0-	1557	1	2106	2	Y	894	870	1			61
							815	4	983	9							
12	6851	X	5532	-0-	-1319	-0-	1702	1	2193	2	Y	1156	1142	1			75
							365	4	1272	9							

TOTAL GAS PROD: 79,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,425

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	428	422	1	23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	581	553	1	51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	562	602	1	11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	497	491	1	17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	386	383	1	20
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	116	1	376	2	Y	343	350	1	13
							1404	4	377	9					
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	131	1	373	2	Y	313	311	1	15
							1142	4	344	9					
08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	119	1	375	2	Y	339	333	1	21
							599	4	373	9					
09	883	X	883	-0-	-0-	-0-	144	1	87	2	Y	334	338	1	17
							285	4	367	9					
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	257	1	1925	2	Y	800	736	1	81
							4219	4	880	9					
11	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	503	1	7412	2	Y	1663	1659	1	85
							8974	4	1829	9					
12	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	448	1	7027	2	Y	1585	1586	1	84
							10754	4	1744	9					

TOTAL GAS PROD: 52,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,831

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	1475	1	4687	2	Y	2419	2343	1	386
							1324	4	2661	9					
02	12376	X	10389	-0-	-1987	-0-	1742	1	5363	2	Y	2176	2169	1	393
							890	4	2394	9					
03	12586	X	10568	-0-	-2018	-0-	1842	1	3760	2	Y	2267	2399	1	261
							2472	4	2494	9					
04	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	1403	1	5845	2	Y	2352	2315	1	298
							1734	4	2587	9					
05	11501	X	9234	-0-	-2267	-0-	1452	1	3796	2	Y	2419	2478	1	239
							1325	4	2661	9					
06	11130	X	8644	-0-	-2486	-0-	1377	1	3391	2	Y	2150	2178	1	211
							1511	4	2365	9					
07	11966	X	10121	-0-	-1845	-0-	1410	1	4751	2	Y	2350	2147	1	414
							1375	4	2585	9					
08	11966	X	9074	-0-	-2892	-0-	1414	1	3888	2	Y	2159	2299	1	274
							1397	4	2375	9					
09	11580	X	10299	-0-	-1281	-0-	1351	1	4804	2	Y	2332	2368	1	238
							1579	4	2565	9					
10	10106	X	9736	-0-	-370	-0-	1225	1	5676	2	Y	2076	1981	1	333
							551	4	2284	9					
11	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	1639	1	5586	2	Y	1805	1927	1	211
							612	4	1986	9					
12	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	650	1	7132	2	Y	1654	1582	1	283
							741	4	1819	9					

TOTAL GAS PROD: 119,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,159

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	9591	-0-	-3088	-0-	1380	1	4394	2	Y	2345	2254	1			376
							1237	4	2580	9							
02	11452	X	3191	-0-	-8261	-0-	157	1	522	2	Y	2191	2210	1			357
							102	4	2410	9							
03	12369	X	9898	-0-	-2471	-0-	1737	1	3745	2	Y	2245	2369	1			233
							1946	4	2470	9							
04	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	1514	1	6282	2	Y	2105	2058	1			280
							1882	4	2316	9							
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	1597	1	4178	2	Y	2212	2271	1			221
							1451	4	2433	9							
06	9570	X	8889	-0-	-681	-0-	1513	1	3548	2	Y	1972	1988	1			205
							1659	4	2169	9							
07	12400	X	10751	-0-	-1649	-0-	1552	1	4998	2	Y	2444	2233	1			416
							1513	4	2688	9							
08	12400	X	9161	-0-	-3239	-0-	1536	1	3727	2	Y	2163	2341	1			238
							1519	4	2379	9							
09	12000	X	10170	-0-	-1830	-0-	1449	1	4490	2	Y	2307	2232	1			313
							1693	4	2538	9							
10	10757	X	9929	-0-	-828	-0-	1325	1	5498	2	Y	2282	2292	1			303
							596	4	2510	9							
11	10410	X	10184	-0-	-226	-0-	1799	1	5849	2	Y	1695	1783	1			215
							671	4	1865	9							
12	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	722	1	7822	2	Y	1604	1552	1			267
							821	4	1764	9							

TOTAL GAS PROD: 114,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,565

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3924	-0-	-416	-0-	2199	2	36	4	Y	1535	1530	1			115
							1689	9									
02	3920	X	3585	-0-	-335	-0-	2099	2	101	4	Y	1259	1264	1			110
							1385	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	6530	2	178	4	Y	1219	1206	1			123
							1341	9									
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	5320	2	21	4	Y	1016	982	1			157
							1118	9									
05	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	4811	2	4435	4	Y	1509	1531	1			135
							1660	9									
06	7800	X	5330	-0-	-2470	-0-	3772	2	400	4	Y	1053	1045	1			143
							1158	9									
07	8060	X	5722	-0-	-2338	-0-	3657	2	493	4	Y	1429	1339	1			233
							1572	9									
08	10912	X	9078	-0-	-1834	-0-	5944	2	211	4	Y	2657	2601	1			289
							2923	9									
09	11040	X	9535	-0-	-1505	-0-	6520	2	410	4	Y	2368	2382	1			275
							2605	9									
10	10912	X	9635	-0-	-1277	-0-	788	1	5663	2	Y	2074	2103	1			246
							903	4	2281	9							
11	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	1712	1	7315	2	Y	2011	2060	1			197
							148	4	2212	9							
12	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	1317	1	7620	2	Y	1300	1273	1			224
							759	4	1430	9							

TOTAL GAS PROD: 94,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,430

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: L121 RRCID -> 296884 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12301 - 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
01	18166	X	12405	-0-	-5761	-0-	927	1	7903	2	Y	2402	2403	1			108
							933	4	2642	9							
02	15036	X	9701	-0-	-5335	-0-	856	1	5987	2	Y	1840	1851	1			97
							834	4	2024	9							
03	14880	X	13621	-0-	-1259	-0-	1173	1	8063	2	Y	2014	2000	1			111
							2170	4	2215	9							
04	14190	X	12044	-0-	-2146	-0-	1098	1	6174	2	Y	2014	2013	1			112
							2557	4	2215	9							
05	12834	X	11748	-0-	-1086	-0-	1187	1	7021	2	Y	1905	1937	1			80
							1444	4	2096	9							
06	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	2117	1	6687	2	Y	2467	2418	1			129
							2790	4	2714	9							
07	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	2237	1	4598	2	Y	2283	2308	1			104
							4395	4	2511	9							
08	13609	X	12627	-0-	-982	-0-	1556	1	4760	2	Y	2344	2337	1			111
							3733	4	2578	9							
09	16740	X	11831	-0-	-4909	-0-	1420	1	4438	2	Y	2079	2094	1			96
							3686	4	2287	9							
10	14787	X	10059	-0-	-4728	-0-	1414	1	3852	2	Y	1782	1786	1			92
							2833	4	1960	9							
11	14310	X	11647	-0-	-2663	-0-	1337	1	7292	2	Y	1758	1733	1			117
							1084	4	1934	9							
12	13733	X	10219	-0-	-3514	-0-	1385	1	5757	2	Y	1766	1756	1			127
							1134	4	1943	9							

TOTAL GAS PROD: 143,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,654

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
01	6200	X	5015	-0-	-1185	-0-	4276	3	739	9	Y	672	734	0	2	8	190
02	4956	X	3959	-0-	-997	-0-	3402	3	557	9	Y	506	501	0	2	8	193
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	3961	3	691	9	Y	628	645	0			176
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4362	3	664	9	Y	604	562	0			218
05	5022	X	4910	-0-	-112	-0-	4259	3	651	9	Y	592	531	0			279
06	4860	X	4545	-0-	-315	-0-	3972	3	573	9	Y	521	496	0			304
07	5208	X	4604	-0-	-604	-0-	4009	3	595	9	Y	541	683	0			162
08	5208	X	4454	-0-	-754	-0-	3881	3	573	9	Y	521	510	0			173
09	5040	X	3650	-0-	-1390	-0-	3157	3	493	9	Y	448	395	0			226
10	4898	X	3563	-0-	-1335	-0-	3038	3	525	9	Y	477	594	0			109
11	4560	X	3675	-0-	-885	-0-	3114	3	561	9	Y	510	376	0			243
12	4619	X	3921	-0-	-698	-0-	3329	3	592	9	Y	538	641	0			140

TOTAL GAS PROD: 51,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,558

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
TUGBOAT STATE 7-9 C WELL #: 3HA RRCID -> 297372 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10544 - 23114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154473	X	112599	-0-	-41874		-0-	102	1	105543	3	Y	6322	6253	0			206
								6954	9									
02	135324	X	95706	-0-	-39618		-0-	91	1	89821	3	Y	5241	5227	0			220
								29	4	5765	9							
03	149823	X	98256	-0-	-51567		-0-	90977	3	1303	4	Y	5433	5456	0			197
								5976	9									
04	128520	X	93390	-0-	-35130		-0-	12	1	87729	3	Y	5135	5155	0			177
								5649	9									
05	117738	X	91458	-0-	-26280		-0-	86146	3	5312	9	Y	4829	4826	0			180
06	108960	X	85049	-0-	-23911		-0-	80231	3	4818	9	Y	4380	4386	0	15	8	159
07	105958	X	83607	-0-	-22351		-0-	78096	3	995	4	Y	4105	3960	0			304
								4516	9									
08	94550	X	82508	-0-	-12042		-0-	77950	3	4558	9	Y	4144	4205	0	40	8	203
09	91500	X	77588	-0-	-13912		-0-	365	1	73026	3	Y	3815	3861	0			157
								4197	9									
10	91450	X	78035	-0-	-13415		-0-	455	1	73306	3	Y	3885	3892	0			150
								4274	9									
11	85050	X	72392	-0-	-12658		-0-	399	1	68058	3	Y	3577	3574	0			153
								3935	9									
12	83607	X	73348	-0-	-10259		-0-	419	1	68833	3	Y	3724	3772	0			105
								4096	9									

TOTAL GAS PROD: 1,043,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,590

TUGBOAT STATE 7-9 B WELL #: 2HA RRCID -> 297578 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10043 - 23347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198834	X	144623	-0-	-54211		-0-	131	1	134483	3	Y	8863	8771	0			289
								260	4	9749	9							
02	149072	X	126552	-0-	-22520		-0-	120	1	118159	3	Y	7521	7494	0			316
								8273	9									
03	165044	X	99743	-0-	-65301		-0-	92520	3	1111	4	Y	5556	5668	0			204
								6112	9									
04	159720	X	90011	-0-	-69709		-0-	11	1	83947	3	Y	5503	5517	0			190
								6053	9									
05	149885	X	91080	-0-	-58805		-0-	85090	3	5990	9	Y	5445	5432	0			203
06	139950	X	87685	-0-	-52265		-0-	81961	3	5724	9	Y	5204	5195	0	24	8	188
07	140120	X	89712	-0-	-50408		-0-	83094	3	1075	4	Y	5039	4854	0			373
								5543	9									
08	96968	X	87237	-0-	-9731		-0-	81738	3	5499	9	Y	4999	5073	0	54	8	245
09	90000	X	84193	-0-	-5807		-0-	174	1	78946	3	Y	4612	4667	0			190
								5073	9									
10	91078	X	85324	-0-	-5754		-0-	264	1	80048	3	Y	4556	4570	0			176
								5012	9									
11	87690	X	79112	-0-	-8578		-0-	223	1	74221	3	Y	4244	4239	0			181
								4668	9									
12	89714	X	80359	-0-	-9355		-0-	246	1	75470	3	Y	4221	4283	0			119
								4643	9									

TOTAL GAS PROD: 1,145,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,763

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
TUGBOAT STATE 7-9 E WELL #: 5HA RRCID -> 297580 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10402 - 21708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141794	X	107904	-0-	-33890	-0-	97	1	100312	3	Y	6082	6027	0			198
							805	4	6690	9							
02	121044	X	93957	-0-	-27087	-0-	90	1	88142	3	Y	5110	5093	0			215
							104	4	5621	9							
03	133455	X	97992	-0-	-35463	-0-	90656	3	1293	4	Y	5494	5510	0			199
							6043	9									
04	121470	X	93606	-0-	-27864	-0-	12	1	87900	3	Y	5064	5088	0			175
							124	4	5570	9							
05	118079	X	94061	-0-	-24018	-0-	88606	3	5455	9	Y	4959	4949	0			185
06	104430	X	88397	-0-	-16033	-0-	83392	3	5005	9	Y	4550	4556	0	14	8	165
07	104036	X	86825	-0-	-17211	-0-	80415	3	1611	4	Y	4363	4205	0			323
							4799	9									
08	95728	X	85637	-0-	-10091	-0-	80862	3	4775	9	Y	4341	4407	0	44	8	213
09	92640	X	79963	-0-	-12677	-0-	254	1	75323	3	Y	3987	4036	0			164
							4386	9									
10	94054	X	80433	-0-	-13621	-0-	479	1	75607	3	Y	3952	3964	0			152
							4347	9									
11	88410	X	75924	-0-	-12486	-0-	477	1	71360	3	Y	3715	3708	0			159
							4087	9									
12	86831	X	77012	-0-	-9819	-0-	482	1	72559	3	Y	3610	3667	0			102
							3971	9									

TOTAL GAS PROD: 1,061,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,227

TUGBOAT STATE 7-9 D WELL #: 4HA RRCID -> 297613 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10840 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198276	X	125053	-0-	-73223	-0-	113	1	116864	3	Y	7342	7276	0			240
							8076	9									
02	159124	X	103184	-0-	-55940	-0-	98	1	96274	3	Y	6170	6151	0			259
							25	4	6787	9							
03	150195	X	120162	-0-	-30033	-0-	110999	3	1541	4	Y	6929	6938	0			250
							7622	9									
04	145350	X	107765	-0-	-37585	-0-	13	1	101047	3	Y	6095	6134	0			211
							6705	9									
05	138911	X	110269	-0-	-28642	-0-	103558	3	6711	9	Y	6101	6085	0			227
06	121020	X	103581	-0-	-17439	-0-	97266	3	6315	9	Y	5741	5737	0	23	8	208
07	120156	X	93262	-0-	-26894	-0-	86375	3	1631	4	Y	4778	4630	0			356
							5256	9									
08	111135	X	77295	-0-	-33840	-0-	72622	3	14	4	Y	4235	4337	0	45	8	209
							4659	9									
09	107550	X	75273	-0-	-32277	-0-	102	1	70597	3	Y	4158	4196	0			171
							4574	9									
10	110267	X	75965	-0-	-34302	-0-	213	1	71174	3	Y	4162	4172	0			161
							4578	9									
11	103590	X	72324	-0-	-31266	-0-	185	1	67785	3	Y	3958	3950	0			169
							4354	9									
12	93248	X	72967	-0-	-20281	-0-	203	1	68383	3	Y	3983	4039	0			113
							4381	9									

TOTAL GAS PROD: 1,137,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,652

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
TUGBOAT STATE 7-9 F WELL #: 6HA RRCID -> 298120 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10910 - 21624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122884	X	109292	-0-	-13592	-0-	100	1	102514	3	Y	5860	5800	0			191
							232	4	6446	9							
02	110992	X	94978	-0-	-16014	-0-	91	1	89412	3	Y	4923	4907	0			207
							60	4	5415	9							
03	122884	X	97980	-0-	-24904	-0-	91004	3	1302	4	Y	5158	5178	0			187
							5674	9									
04	117660	X	93100	-0-	-24560	-0-	12	1	87624	3	Y	4713	4737	0			163
							280	4	5184	9							
05	116963	X	92133	-0-	-24830	-0-	87100	3	5033	9	Y	4575	4568	0			170
06	105780	X	82117	-0-	-23663	-0-	77155	3	576	4	Y	3987	3993	0	19	8	145
							4386	9									
07	105152	X	82911	-0-	-22241	-0-	76996	3	1628	4	Y	3897	3754	0			288
							4287	9									
08	95666	X	82324	-0-	-13342	-0-	77906	3	4418	9	Y	4016	4057	0	51	8	196
09	92580	X	75747	-0-	-16833	-0-	261	1	71492	3	Y	3631	3677	0			150
							3994	9									
10	92132	X	74853	-0-	-17279	-0-	423	1	70499	3	Y	3574	3586	0			138
							3931	9									
11	82110	X	71163	-0-	-10947	-0-	418	1	66914	3	Y	3483	3472	0			149
							3831	9									
12	82925	X	65314	-0-	-17611	-0-	373	1	61566	3	Y	3068	3130	0			87
							3375	9									

TOTAL GAS PROD: 1,021,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,885

TUGBOAT STATE 7-9 A WELL #: 1HA RRCID -> 298121 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229369	X	127126	-0-	-102243	-0-	116	1	119880	3	Y	5148	5102	0			168
							1467	4	5663	9							
02	166124	X	107736	-0-	-58388	-0-	105	1	102911	3	Y	4287	4275	0			180
							4	4	4716	9							
03	171182	X	109217	-0-	-61965	-0-	103035	3	1571	4	Y	4192	4220	0			152
							4611	9									
04	155130	X	90053	-0-	-65077	-0-	11	1	86094	3	Y	3585	3613	0			124
							4	4	3944	9							
05	143406	X	91341	-0-	-52065	-0-	87370	3	3971	9	Y	3610	3600	0			134
06	123030	X	86153	-0-	-36877	-0-	82426	3	3727	9	Y	3388	3381	0	18	8	123
07	119288	X	86752	-0-	-32536	-0-	82065	3	1058	4	Y	3299	3178	0			244
							3629	9									
08	99727	X	85986	-0-	-13741	-0-	82328	3	3658	9	Y	3325	3361	0	46	8	162
09	90060	X	81369	-0-	-8691	-0-	358	1	77622	3	Y	3081	3116	0			127
							3389	9									
10	91326	X	82652	-0-	-8674	-0-	366	1	78890	3	Y	3087	3095	0			119
							3396	9									
11	86160	X	77283	-0-	-8877	-0-	387	1	73620	3	Y	2978	2970	0			127
							3276	9									
12	86738	X	78715	-0-	-8023	-0-	410	1	75041	3	Y	2967	3010	0			84
							3264	9									

TOTAL GAS PROD: 1,104,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,947

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 1HA RRCID -> 298474 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10712 - 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
01	230020	X	152517	-0-	-77503	-0-	136028	3	16489	9	Y	14990	14961	0			409
02	207760	X	118892	-0-	-88868	-0-	106510	3	12382	9	Y	11256	11295	0			370
03	219821	X	137253	-0-	-82568	-0-	123733	3	15	4	Y	12277	12137	0			510
							13505	9									
04	203190	X	115687	-0-	-87503	-0-	104639	3	2	4	Y	10042	10355	0			197
							11046	9									
05	175150	X	108557	-0-	-66593	-0-	98659	3	9898	9	Y	8998	8965	0			230
06	147600	X	97640	-0-	-49960	-0-	88932	3	8708	9	Y	7916	7812	0	33	8	301
07	137268	X	54783	-0-	-82485	-0-	49802	3	4981	9	Y	4528	4606	0			223
08	137268	X	76515	-0-	-60753	-0-	128	1	67852	3	Y	7759	7622	0	69	8	291
							8535	9									
09	115680	X	74293	-0-	-41387	-0-	300	1	66951	3	Y	6402	6445	0			248
							7042	9									
10	108562	X	72600	-0-	-35962	-0-	270	1	65683	3	Y	6043	6039	0			252
							6647	9									
11	97650	X	72162	-0-	-25488	-0-	263	1	65647	3	Y	5684	5666	0			270
							6252	9									
12	76756	X	69477	-0-	-7279	-0-	325	1	63011	3	Y	5583	5744	0			109
							6141	9									

TOTAL GAS PROD: 1,150,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,478

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 2HA RRCID -> 298599 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10455 - 20844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185690	X	153538	-0-	-32152	-0-	138340	3	15198	9	Y	13816	13787	0			377
02	167720	X	130105	-0-	-37615	-0-	118182	3	11923	9	Y	10839	10860	0			356
03	185690	X	158002	-0-	-27688	-0-	144803	3	18	4	Y	11983	11841	0			498
							13181	9									
04	179700	X	140024	-0-	-39676	-0-	129153	3	3	4	Y	9880	10184	0			194
							10868	9									
05	165602	X	135650	-0-	-29952	-0-	125829	3	9821	9	Y	8928	8894	0			228
06	152910	X	121469	-0-	-31441	-0-	113020	3	8449	9	Y	7681	7574	0	43	8	292
07	158007	X	109579	-0-	-48428	-0-	100261	3	9318	9	Y	8471	8358	0			405
08	158007	X	110302	-0-	-47705	-0-	98181	3	12121	9	Y	11019	10938	0	68	8	418
09	140010	X	82181	-0-	-57829	-0-	282	1	75315	3	Y	5985	6166	0			237
							6584	9									
10	135656	X	80129	-0-	-55527	-0-	315	1	73804	3	Y	5464	5473	0			228
							6010	9									
11	121470	X	78161	-0-	-43309	-0-	338	1	72354	3	Y	4972	4963	0			237
							5469	9									
12	110298	X	79452	-0-	-30846	-0-	390	1	73627	3	Y	4941	5082	0			96
							5435	9									

TOTAL GAS PROD: 1,378,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,979

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 4HA RRCID -> 298617 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10648 - 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
01	172732	X	139707	-0-	-33025	-0-	128078	3	11629	9	Y	10572	10542	0			288
02	156016	X	114651	-0-	-41365	-0-	105952	3	8699	9	Y	7908	7936	0			260
03	172732	X	133993	-0-	-38739	-0-	124372	3	16	4	Y	8732	8629	0			363
							9605	9									
04	167160	X	118887	-0-	-48273	-0-	110917	3	2	4	Y	7244	7465	0			142
							7968	9									
05	153884	X	112355	-0-	-41529	-0-	105247	3	7108	9	Y	6462	6439	0			165
06	135210	X	102562	-0-	-32648	-0-	96384	3	6178	9	Y	5616	5526	0	42	8	213
07	133982	X	90281	-0-	-43701	-0-	85022	3	5259	9	Y	4781	4763	0			231
08	133982	X	79244	-0-	-54738	-0-	111	1	74734	3	Y	3999	4021	0	55	8	154
							4399	9									
09	118890	X	80310	-0-	-38580	-0-	280	1	75598	3	Y	4029	4028	0			155
							4432	9									
10	112344	X	77506	-0-	-34838	-0-	272	1	72704	3	Y	4118	4102	0			171
							4530	9									
11	102570	X	74758	-0-	-27812	-0-	258	1	70461	3	Y	3672	3668	0			175
							4039	9									
12	90272	X	73405	-0-	-16867	-0-	263	1	69153	3	Y	3626	3730	0			71
							3989	9									

TOTAL GAS PROD: 1,197,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,759

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 1HA RRCID -> 298910 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10810 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		118478	-0-	118478	628527	108653	3	9825	9	Y	8932	8837	0			402
*02	0	W	95063	-0-	95063	723590	87338	3	34	4	Y	6992	7087	0			307
							7691	9									
*03	0	W	98119	-0-	98119	821709	90662	3	18	4	Y	6763	6758	0			312
							7439	9									
*04	0	W	87419	-0-	87419	909128	80754	3	2	4	Y	6057	6063	0			306
							6663	9									
*05	0	W	85470	-0-	85470	994598	79292	3	1	4	Y	5615	5623	0			298
							6177	9									
*06	0	W	75902	-0-	75902	1070500	70601	3	5301	9	Y	4819	4816	0	24	8	277
*07	0	W	74797	-0-	74797	1145297	69344	3	5453	9	Y	4957	4973	0			261
*08	0	W	69142	-0-	69142	1214439	144	1	63128	3	Y	5336	5275	0	41	8	281
							5870	9									
*09	0	W	63771	-0-	63771	1278210	239	1	59196	3	Y	3942	4012	0			211
							4336	9									
*10	0	W	63165	-0-	63165	1341375	258	1	58858	3	Y	3681	3689	0			203
							4049	9									
*11	0	W	59395	-0-	59395	1400770	297	1	55108	3	Y	3627	3628	0			202
							3990	9									
12	0	W	58598	-0-	58598	1459368	357	1	54356	3	Y	3532	3585	0			149
							3885	9									

TOTAL GAS PROD: 949,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,253

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 2HA RRCID -> 298911 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10543 - 19134

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	0		113884	-0-		113884	569842	103926	3	9958	9	Y	9053	8909	0			405
02	665253	X	95411	-0-		-569842	-0-	87620	3	34	4	Y	7052	7147	0			310
								7757	9									
03	163835	X	97662	-0-		-66173	-0-	90251	3	18	4	Y	6721	6721	0			310
								7393	9									
04	158550	X	86576	-0-		-71974	-0-	79904	3	2	4	Y	6064	6068	0			306
								6670	9									
05	163835	X	90554	-0-		-73281	-0-	83994	3	1	4	Y	5963	5954	0			315
								6559	9									
06	158550	X	86748	-0-		-71802	-0-	80735	3	6013	9	Y	5466	5398	0	72	8	311
07	105648	X	81415	-0-		-24233	-0-	75296	3	6119	9	Y	5563	5581	0			293
08	97650	X	76404	-0-		-21246	-0-	120	1	70600	3	Y	5167	5062	0	128	8	270
								5684	9									
09	87630	X	70735	-0-		-16895	-0-	66106	3	4629	9	Y	4208	4254	0			224
10	90551	X	72129	-0-		-18422	-0-	67349	3	4780	9	Y	4345	4330	0			239
11	86760	X	68049	-0-		-18711	-0-	62776	3	5273	9	Y	4794	4768	0			265
12	81406	X	66536	-0-		-14870	-0-	62447	3	4089	9	Y	3717	3823	0			159

TOTAL GAS PROD: 1,006,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,113

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 4HA RRCID -> 298918 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10721 - 18460

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	0		85405	-0-		85405	419182	78466	3	6939	9	Y	6308	6230	0			283
02	492766	X	73584	-0-		-419182	-0-	67570	3	26	4	Y	5444	5489	0			238
								5988	9									
03	127906	X	77636	-0-		-50270	-0-	71360	3	14	4	Y	5693	5669	0			262
								6262	9									
04	123780	X	73144	-0-		-50636	-0-	67379	3	2	4	Y	5239	5237	0			264
								5763	9									
05	127906	X	71850	-0-		-56056	-0-	66251	3	1	4	Y	5089	5084	0			269
								5598	9									
06	123780	X	68955	-0-		-54825	-0-	63636	3	5319	9	Y	4835	4797	0	31	8	276
07	127906	X	64346	-0-		-63560	-0-	59140	3	5206	9	Y	4733	4759	0			250
08	61245	X	61245	-0-		-0-	-0-	130	1	56443	3	Y	4247	4218	0	54	8	225
								4672	9									
09	73140	X	55535	-0-		-17605	-0-	200	1	50958	3	Y	3979	3994	0			210
								4377	9									
10	71858	X	55933	-0-		-15925	-0-	172	1	51283	3	Y	4071	4057	0			224
								4478	9									
11	68970	X	53911	-0-		-15059	-0-	220	1	48963	3	Y	4298	4284	0			238
								4728	9									
12	64356	X	57370	-0-		-6986	-0-	206	1	52265	3	Y	4454	4505	0			187
								4899	9									

TOTAL GAS PROD: 798,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,390

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 298994 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10583 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199888	X	128348	-0-	-71540	-0-	117715	3	10633	9	Y	9666	9669	0			264
02	180544	X	103879	-0-	-76665	-0-	95834	3	8045	9	Y	7314	7337	0			241
03	199888	X	110556	-0-	-89332	-0-	102522	3	13	4	Y	7292	7229	0			304
							8021	9									
04	193440	X	93993	-0-	-99447	-0-	87588	3	2	4	Y	5821	6011	0			114
							6403	9									
05	88748	X	88748	-0-	-0-	-0-	83097	3	5651	9	Y	5137	5120	0			131
06	124200	X	78710	-0-	-45490	-0-	73860	3	4850	9	Y	4409	4340	0	33	8	167
07	115010	X	68684	-0-	-46326	-0-	64551	3	4133	9	Y	3757	3743	0			181
08	110546	X	69596	-0-	-40950	-0-	145	1	65355	3	Y	3724	3728	0	35	8	142
							4096	9									
09	93990	X	70920	-0-	-23070	-0-	289	1	66783	3	Y	3498	3505	0			135
							3848	9									
10	88753	X	69520	-0-	-19233	-0-	271	1	65373	3	Y	3524	3512	0			147
							3876	9									
11	78720	X	65261	-0-	-13459	-0-	260	1	61500	3	Y	3183	3178	0			152
							3501	9									
12	74219	X	74219	-0-	-0-	-0-	262	1	70588	3	Y	3063	3155	0			60
							3369	9									

TOTAL GAS PROD: 1,022,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,388

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 299301 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10648 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		83428	-0-	83428	521642	77701	3	5727	9	Y	5206	5163	0			235
02	593613	X	71971	-0-	-521642	-0-	67303	3	26	4	Y	4220	4270	0			185
							4642	9									
03	170717	X	66806	-0-	-103911	-0-	62397	3	12	4	Y	3997	3997	0			185
							4397	9									
04	165210	X	64864	-0-	-100346	-0-	61248	3	2	4	Y	3285	3303	0			167
							3614	9									
05	170717	X	61235	-0-	-109482	-0-	57824	3	1	4	Y	3100	3103	0			164
							3410	9									
06	165210	X	54579	-0-	-110631	-0-	52021	3	2558	9	Y	2325	2334	0	21	8	134
07	79670	X	51558	-0-	-28112	-0-	49483	3	2075	9	Y	1886	1919	0			101
08	67022	X	47336	-0-	-19686	-0-	139	1	46001	3	Y	1087	1101	0	28	8	59
							1196	9									
09	64860	X	44352	-0-	-20508	-0-	510	1	41304	3	Y	2307	2248	0			118
							2538	9									
10	61225	X	47892	-0-	-13333	-0-	638	1	44899	3	Y	2141	2141	0			118
							2355	9									
11	54570	X	40670	-0-	-13900	-0-	363	1	39725	3	Y	529	613	0			34
							582	9									
12	51553	X	39400	-0-	-12153	-0-	367	1	37933	3	Y	1000	993	0			41
							1100	9									

TOTAL GAS PROD: 674,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,083

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27497	X	15623	-0-	-11874	-0-	14988	3	635	9	N	577	625	0			28
02	17248	X	8450	-0-	-8798	-0-	8243	3	207	9	N	188	187	0			29
03	19096	X	10769	-0-	-8327	-0-	9777	3	992	9	N	902	846	0	39	1	46
04	18480	X	11490	-0-	-6990	-0-	10100	3	1390	9	N	1264	1250	0			60
05	18569	X	17552	-0-	-1017	-0-	15990	3	1562	9	N	1420	1395	0			85
06	15120	X	1695	-0-	-13425	-0-	786	3	909	9	N	826	870	0			41
07	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	16923	3	1586	9	N	1442	1412	0			71
08	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	19013	3	1544	9	Y	1404	1412	0			63
09	22768	X	22768	-0-	-0-	-0-	21294	3	1474	9	Y	1340	1332	0			71
10	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	17802	3	34	4	Y	1270	1267	0			74
							1397	9									
*11	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	19770	3	4	4	Y	1239	1226	0			87
							1363	9									
12	23529	X	16298	-0-	-7231	-0-	15626	3	4	4	Y	607	663	0			31
							668	9									

TOTAL GAS PROD: 184,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,479

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	11116	3	1707	9	N	1552	1600	0			75
02	7252	X	5877	-0-	-1375	-0-	4991	3	886	9	N	805	757	0			123
03	8029	X	7338	-0-	-691	-0-	6314	3	1024	9	N	931	962	0	45	1	47
04	7770	X	6898	-0-	-872	-0-	5741	3	1157	9	N	1052	1049	0			50
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	9178	3	1884	9	N	1713	1661	0			102
06	7770	X	2057	-0-	-5713	-0-	954	3	1103	9	N	1003	1055	0			50
07	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	9906	3	1318	9	N	1198	1189	0			59
08	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	10717	3	866	9	Y	787	811	0			35
09	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	8874	3	484	9	Y	440	452	0			23
10	11067	X	9726	-0-	-1341	-0-	8675	3	6	4	Y	950	918	0			55
							1045	9									
*11	10740	X	10454	-0-	-286	-0-	9082	3	1	4	Y	1246	1213	0			88
							1371	9									
12	11098	X	10981	-0-	-117	-0-	9998	3	1	4	Y	893	936	0			45
							982	9									

TOTAL GAS PROD: 109,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,570

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

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	25575	X	15799	-0-	-9776		-0-		14973	3	826	9	Y	751	744	0			36
02	13076	X	8858	-0-	-4218		-0-		8395	3	463	9	Y	421	393	0			64
03	14477	X	13991	-0-	-486		-0-		13252	3	739	9	Y	672	671	0	31	1	34
04	14010	X	12210	-0-	-1800		-0-		11566	3	644	9	Y	585	591	0			28
05	21787	X	21787	-0-	-0-		-0-		21039	3	748	9	Y	680	667	0			41
06	14010	X	907	-0-	-13103		-0-		421	3	486	9	Y	442	461	0			22
07	18016	X	18016	-0-	-0-		-0-		17410	3	606	9	Y	551	546	0			27
08	19058	X	19058	-0-	-0-		-0-		18209	3	849	9	Y	772	764	0			35
09	18115	X	18115	-0-	-0-		-0-		17154	3	961	9	Y	874	863	0			46
10	22382	X	17724	-0-	-4658		-0-		17059	3	20	4	Y	586	598	0			34
									645	9									
*11	18450	X	16609	-0-	-1841		-0-		16255	3	4	4	Y	318	330	0			22
									350	9									
12	19065	X	13082	-0-	-5983		-0-		13005	3	4	4	Y	66	85	0			3
									73	9									

TOTAL GAS PROD: 176,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,718

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

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	9455	X	4895	-0-	-4560		-0-		4500	3	395	9	N	359	362	0			17
02	7672	X	4116	-0-	-3556		-0-		3810	3	306	9	N	278	253	0			42
03	8494	X	5354	-0-	-3140		-0-		4726	3	628	9	N	571	558	0	26	1	29
04	5550	X	3163	-0-	-2387		-0-		2750	3	413	9	N	375	386	0			18
05	5735	X	4609	-0-	-1126		-0-		3981	3	628	9	N	571	555	0			34
06	7171	X	7171	-0-	-0-		-0-		6749	3	422	9	N	384	399	0			19
07	5363	X	3594	-0-	-1769		-0-		3100	3	494	9	N	449	446	0			22
08	4320	X	4320	-0-	-0-		-0-		3777	3	543	9	Y	494	494	0			22
09	2572	X	2572	-0-	-0-		-0-		2190	3	382	9	Y	347	351	0			18
10	7409	X	4063	-0-	-3346		-0-		3456	3	607	9	Y	552	538	0			32
*11	7170	X	5274	-0-	-1896		-0-		4636	3	638	9	Y	580	571	0			41
12	5247	X	5247	-0-	-0-		-0-		4731	3	516	9	Y	469	486	0			24

TOTAL GAS PROD: 54,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,429

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

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	5022	X	3688	-0-	-1334		-0-		3468	3	220	9	N	200	219	0			10
02	5264	X	3534	-0-	-1730		-0-		2331	3	1203	9	N	1094	937	0			167
03	5828	X	4333	-0-	-1495		-0-		2977	3	1356	9	N	1233	1279	0	59	1	62
04	5640	X	4134	-0-	-1506		-0-		2748	3	1386	9	N	1260	1262	0			60
05	7407	X	7407	-0-	-0-		-0-		5935	3	1472	9	N	1338	1318	0			80
06	4200	X	2355	-0-	-1845		-0-		1092	3	1263	9	N	1148	1170	0			58
07	9524	X	9524	-0-	-0-		-0-		8286	3	1238	9	N	1125	1127	0			56
08	11550	X	11550	-0-	-0-		-0-		10407	3	1143	9	Y	1039	1048	0			47
09	10068	X	10068	-0-	-0-		-0-		9031	3	1037	9	Y	943	940	0			50
10	9520	X	9520	-0-	-0-		-0-		8694	3	3	4	Y	748	755	0			43
									823	9									
*11	8880	X	8036	-0-	-844		-0-		7245	3	791	9	Y	719	711	0			51
12	9176	X	7376	-0-	-1800		-0-		6928	3	1	4	Y	406	436	0			21
									447	9									

TOTAL GAS PROD: 81,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,253

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	11618	-0-	-5339	-0-	9619	3	1999	9	N	1817	1841	0			88
02	16044	X	6563	-0-	-9481	-0-	5500	3	1063	9	N	966	907	0			147
03	17763	X	8685	-0-	-9078	-0-	7546	3	1139	9	N	1035	1080	0	50	1	52
04	17190	X	7072	-0-	-10118	-0-	5993	3	1079	9	N	981	986	0			47
05	11749	X	11451	-0-	-298	-0-	10208	3	1243	9	N	1130	1110	0			67
06	11250	X	1745	-0-	-9505	-0-	809	3	936	9	N	851	875	0			43
07	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	10783	3	1205	9	N	1095	1084	0			54
08	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	14258	3	1242	9	Y	1129	1132	0			51
09	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	11901	3	884	9	Y	804	812	0			43
10	11439	X	11423	-0-	-16	-0-	10129	3	19	4	Y	1159	1135	0			67
							1275	9									
*11	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	15153	3	3	4	Y	1525	1485	0			107
							1678	9									
12	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	16039	3	4	4	Y	1709	1729	0			87
							1880	9									

TOTAL GAS PROD: 133,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,201

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44299	X	28526	-0-	-15773	-0-	26406	3	2120	9	N	1927	1955	0			93
02	26180	X	15904	-0-	-10276	-0-	14938	3	966	9	N	878	837	0			134
03	28985	X	21915	-0-	-7070	-0-	20020	3	1895	9	N	1723	1692	0	78	1	87
04	28050	X	18266	-0-	-9784	-0-	16745	3	1521	9	N	1383	1404	0			66
05	31686	X	31686	-0-	-0-	-0-	29573	3	2113	9	N	1921	1872	0			115
06	27600	X	2951	-0-	-24649	-0-	1368	3	1583	9	N	1439	1482	0			72
07	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	28046	3	1647	9	N	1497	1495	0			74
08	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	36653	3	1964	9	Y	1785	1779	0			80
09	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	22111	3	1679	9	Y	1526	1525	0			81
10	30380	X	21564	-0-	-8816	-0-	19699	3	37	4	Y	1662	1646	0			97
							1828	9									
*11	29400	X	26683	-0-	-2717	-0-	23280	3	4	4	Y	3090	2969	0			218
							3399	9									
12	30380	X	24164	-0-	-6216	-0-	21944	3	5	4	Y	2014	2130	0			102
							2215	9									

TOTAL GAS PROD: 283,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,845

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	12325	-0-	-4880	-0-	10886	3	1439	9	N	1308	1311	0			63
02	8596	X	7322	-0-	-1274	-0-	6527	3	795	9	N	723	676	0			110
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	8727	3	1263	9	N	1148	1147	0	53	1	58
04	9210	X	5965	-0-	-3245	-0-	4912	3	1053	9	N	957	970	0			45
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	9707	3	1800	9	N	1636	1583	0			98
06	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	17478	3	1235	9	N	1123	1165	0			56
07	9517	X	8532	-0-	-985	-0-	7197	3	1335	9	N	1214	1210	0			60
08	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	9521	3	1440	9	Y	1309	1310	0			59
09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	8281	3	806	9	Y	733	753	0			39
10	11160	X	9291	-0-	-1869	-0-	8363	3	928	9	Y	844	834	0			49
*11	10800	X	10004	-0-	-796	-0-	8884	3	1120	9	Y	1018	995	0			72
12	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	9859	3	1297	9	Y	1179	1191	0			60

TOTAL GAS PROD: 124,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,192

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
01	21235	X	18242	-0-	-2993	-0-	17320	3	922	9	N	838	833	0			41
02	16800	X	9493	-0-	-7307	-0-	9205	3	288	9	N	262	263	0			40
03	18600	X	13879	-0-	-4721	-0-	13077	3	802	9	N	729	700	0	32	1	37
04	18000	X	9864	-0-	-8136	-0-	9471	3	393	9	N	357	377	0			17
05	18600	X	17724	-0-	-876	-0-	16570	3	1154	9	N	1049	1003	0			63
06	17640	X	1303	-0-	-16337	-0-	604	3	699	9	N	635	666	0			32
07	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	14371	3	956	9	N	869	858	0			43
08	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	16054	3	898	9	Y	816	822	0			37
09	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	14858	3	763	9	Y	694	694	0			37
10	15345	X	15009	-0-	-336	-0-	14255	3	11	4	Y	675	673	0			39
							743	9									
*11	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	14821	3	1	4	Y	678	669	0			48
							746	9									
12	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	16448	3	2	4	Y	675	689	0			34
							743	9									

TOTAL GAS PROD: 166,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,277

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
01	17050	X	11567	-0-	-5483	-0-	10229	3	1338	9	N	1216	1200	0			59
02	11676	X	7611	-0-	-4065	-0-	6585	3	1026	9	N	933	850	0			142
03	12927	X	9822	-0-	-3105	-0-	8465	3	1357	9	N	1234	1256	0	58	1	62
04	12510	X	8498	-0-	-4012	-0-	7455	3	1043	9	N	948	965	0			45
05	12927	X	9146	-0-	-3781	-0-	8021	3	1125	9	N	1023	1007	0			61
06	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	10575	3	898	9	N	816	836	0			41
07	9827	X	8213	-0-	-1614	-0-	7204	3	1009	9	N	917	913	0			45
08	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	11573	3	1547	9	Y	1406	1388	0			63
09	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	12250	3	1211	9	Y	1101	1106	0			58
10	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	9980	3	3	4	Y	1117	1110	0			65
							1229	9									
*11	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	13749	3	1	4	Y	1386	1353	0			98
							1525	9									
12	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	13545	3	1	4	Y	1143	1183	0			58
							1257	9									

TOTAL GAS PROD: 134,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,240

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
01	15252	X	10270	-0-	-4982	-0-	9246	3	1024	9	N	931	931	0			45
02	9660	X	6504	-0-	-3156	-0-	5855	3	649	9	N	590	545	0			90
03	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	9945	3	868	9	N	789	802	0	37	1	40
04	10350	X	7372	-0-	-2978	-0-	6276	3	1096	9	N	996	989	0			47
05	10695	X	7947	-0-	-2748	-0-	6874	3	1073	9	N	975	964	0			58
06	10350	X	1489	-0-	-8861	-0-	690	3	799	9	N	726	748	0			36
07	10695	X	9253	-0-	-1442	-0-	8351	3	902	9	N	820	816	0			40
08	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	12242	3	1475	9	Y	1341	1321	0			60
09	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	11821	3	930	9	Y	845	860	0			45
10	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11152	3	4	4	Y	757	758	0			44
							833	9									
*11	10800	X	9606	-0-	-1194	-0-	8778	3	828	9	Y	753	744	0			53
12	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	10931	3	1	4	Y	804	816	0			41
							884	9									

TOTAL GAS PROD: 113,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,327

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
01	19685	X	14524	-0-	-5161	-0-	1044	1	12002	3	Y	1148	1140	0			28
							215	4	1263	9							
02	14028	X	12669	-0-	-1359	-0-	940	1	10626	3	Y	1002	1008	0			22
							1	4	1102	9							
03	15531	X	14195	-0-	-1336	-0-	1050	1	11923	3	Y	1110	1112	0			20
							1	4	1221	9							
04	15030	X	13394	-0-	-1636	-0-	997	1	11171	3	Y	1112	1104	0			28
							3	4	1223	9							
05	14849	X	13874	-0-	-975	-0-	1054	1	11723	3	Y	996	998	0			26
							1	4	1096	9							
06	14070	X	13331	-0-	-739	-0-	1018	1	11228	3	Y	984	980	0			30
							3	4	1082	9							
07	14198	X	13842	-0-	-356	-0-	1075	1	11660	3	Y	1001	1002	0			29
							6	4	1101	9							
08	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	1097	1	11373	3	Y	969	982	0			16
							2	4	1066	9							
09	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	441	1	6488	3	Y	685	657	0			44
							76	4	754	9							
10	11780	X	4453	-0-	-7327	-0-	201	1	3964	3	Y	253	277	0	1	8	19
							10	4	278	9							
11	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	858	1	13975	3	Y	1286	1285	0			20
							30	4	1415	9							
12	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	903	1	15345	3	Y	1392	1391	0			21
							52	4	1531	9							

TOTAL GAS PROD: 155,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,938

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
01	42501	X	29323	-0-	-13178	-0-	27091	3	2232	9	Y	2029	2026	0			98
02	21420	X	15302	-0-	-6118	-0-	14499	3	803	9	Y	730	717	0			111
03	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	22934	3	1157	9	Y	1052	1061	0	49	1	53
04	22950	X	22044	-0-	-906	-0-	20876	3	1168	9	Y	1062	1065	0			50
05	39622	X	39622	-0-	-0-	-0-	38102	3	1520	9	Y	1382	1350	0			82
06	22950	X	2402	-0-	-20548	-0-	1113	3	1289	9	Y	1172	1195	0			59
07	28358	X	28358	-0-	-0-	-0-	26985	3	1373	9	Y	1248	1245	0			62
08	33155	X	33155	-0-	-0-	-0-	31363	3	1792	9	Y	1629	1618	0			73
09	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	28838	3	1212	9	Y	1102	1117	0			58
10	36952	X	30442	-0-	-6510	-0-	28881	3	33	4	Y	1389	1366	0			81
							1528	9									
*11	32100	X	29148	-0-	-2952	-0-	27249	3	6	4	Y	1721	1681	0			121
							1893	9									
12	33170	X	31344	-0-	-1826	-0-	29792	3	9	4	Y	1403	1453	0			71
							1543	9									

TOTAL GAS PROD: 315,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,919

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
01	48825	X	27053	-0-	-21772	-0-	24531	3	2522	9	Y	2293	2285	0			111
02	23940	X	14909	-0-	-9031	-0-	13533	3	1376	9	Y	1251	1171	0			191
03	26505	X	21089	-0-	-5416	-0-	18951	3	2138	9	Y	1944	1947	0	90	1	98
04	25650	X	20135	-0-	-5515	-0-	18197	3	1938	9	Y	1762	1776	0			84
05	31682	X	31682	-0-	-0-	-0-	29451	3	2231	9	Y	2028	1991	0			121
06	25650	X	2771	-0-	-22879	-0-	1113	3	1658	9	Y	1507	1552	0			76
07	34980	X	34980	-0-	-0-	-0-	33110	3	1870	9	Y	1700	1692	0			84
08	36404	X	36404	-0-	-0-	-0-	34357	3	2047	9	Y	1861	1861	0			84
09	35106	X	35106	-0-	-0-	-0-	33283	3	1823	9	Y	1657	1653	0			88
10	41230	X	33753	-0-	-7477	-0-	31988	3	37	4	Y	1571	1568	0			91
							1728	9									
*11	35220	X	32102	-0-	-3118	-0-	30372	3	7	4	Y	1566	1547	0			110
							1723	9									
12	36394	X	35459	-0-	-935	-0-	33563	3	11	4	Y	1714	1737	0			87
							1885	9									

TOTAL GAS PROD: 325,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,854

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
01	52266	X	46264	-0-	-6002	-0-	38840	3	7424	9	N	6749	6768	0			327
02	43540	X	23637	-0-	-19903	-0-	19170	3	4467	9	N	4061	3769	0			619
03	48205	X	22782	-0-	-25423	-0-	18570	3	4212	9	N	3829	4066	0	188	1	194
04	46650	X	33021	-0-	-13629	-0-	27105	3	5916	9	N	5378	5317	0			255
05	47864	X	47716	-0-	-148	-0-	40229	3	7487	9	N	6806	6655	0			406
06	44760	X	9748	-0-	-35012	-0-	4519	3	5229	9	N	4754	4921	0			239
07	34131	X	33996	-0-	-135	-0-	29346	3	4650	9	N	4227	4257	0			209
08	52089	X	52089	-0-	-0-	-0-	45647	3	6442	9	Y	5856	5802	0			263
09	39117	X	39117	-0-	-0-	-0-	34588	3	4529	9	Y	4117	4162	0			218
10	46354	X	46354	-0-	-0-	-0-	40545	3	74	4	Y	5214	5129	0			303
							5735	9									
*11	56818	X	56818	-0-	-0-	-0-	50663	3	10	4	Y	5586	5496	0			393
							6145	9									
12	56438	X	56438	-0-	-0-	-0-	50649	3	12	4	Y	5252	5378	0			267
							5777	9									

TOTAL GAS PROD: 467,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,829

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
01	26381	X	22033	-0-	-4348	-0-	1652	1	18992	3	Y	1245	1233	0			30
							19	4	1370	9							
02	23632	X	19642	-0-	-3990	-0-	1492	1	16873	3	Y	1159	1165	0			24
							2	4	1275	9							
03	26164	X	21264	-0-	-4900	-0-	1609	1	18271	3	Y	1257	1261	0			20
							1	4	1383	9							
04	21810	X	20398	-0-	-1412	-0-	1563	1	17508	3	Y	1202	1191	0			31
							5	4	1322	9							
05	22134	X	21584	-0-	-550	-0-	1703	1	18951	3	Y	844	852	0			23
							2	4	928	9							
06	21330	X	20379	-0-	-951	-0-	1616	1	17830	3	Y	844	837	0			30
							5	4	928	9							
07	21762	X	21269	-0-	-493	-0-	1714	1	18590	3	Y	868	868	0			30
							10	4	955	9							
08	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	997	1	10337	3	Y	474	493	0			11
							2	4	521	9							
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	454	1	6677	3	Y	275	253	0			33
							78	4	303	9							
10	21576	X	7871	-0-	-13705	-0-	368	1	7263	3	Y	203	214	0	1	8	21
							17	4	223	9							
11	20580	X	17914	-0-	-2666	-0-	973	1	15836	3	Y	974	976	0			19
							34	4	1071	9							
12	21266	X	18228	-0-	-3038	-0-	950	1	16147	3	Y	978	976	0			21
							55	4	1076	9							

TOTAL GAS PROD: 209,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,323

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. 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	27280	X	23858	-0-	-3422	-0-	1712	1	19689	3	Y	2215	2200	0			47
							20	4	2437	9							
02	22960	X	21023	-0-	-1937	-0-	1538	1	17395	3	Y	1898	1910	0			35
							2	4	2088	9							
03	25420	X	23564	-0-	-1856	-0-	1717	1	19500	3	Y	2132	2136	0			31
							2	4	2345	9							
04	23730	X	21167	-0-	-2563	-0-	1550	1	17369	3	Y	2039	2024	0			46
							5	4	2243	9							
05	24087	X	18056	-0-	-6031	-0-	1304	1	14507	3	Y	2040	2040	0			46
							1	4	2244	9							
06	23100	X	19883	-0-	-3217	-0-	1469	1	16208	3	Y	2001	1996	0			51
							5	4	2201	9							
07	23560	X	20693	-0-	-2867	-0-	1554	1	16852	3	Y	2071	2073	0			49
							9	4	2278	9							
08	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	974	1	10093	3	Y	1179	1204	0			24
							2	4	1297	9							
09	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	790	1	11613	3	Y	1025	982	0			67
							135	4	1128	9							
10	20460	X	18228	-0-	-2232	-0-	821	1	16210	3	Y	1053	1068	0	2	8	50
							39	4	1158	9							
11	26563	X	26563	-0-	-0-	-0-	1363	1	22182	3	Y	2700	2714	0			36
							48	4	2970	9							
12	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	1230	1	20910	3	Y	2644	2645	0			35
							71	4	2908	9							

TOTAL GAS PROD: 244,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,997

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

01	29946	X	17146	-0-	-12800	-0-	16009	3	1137	9	N	1034	1063	0			50
02	18060	X	6392	-0-	-11668	-0-	5994	3	398	9	N	362	357	0			55
03	19995	X	18548	-0-	-1447	-0-	16921	3	1627	9	N	1479	1394	0	65	1	75
04	19350	X	11318	-0-	-8032	-0-	10203	3	1115	9	N	1014	1041	0			48
05	19995	X	17551	-0-	-2444	-0-	16282	3	1269	9	N	1154	1133	0			69
06	30530	X	30530	-0-	-0-	-0-	29716	3	814	9	N	740	772	0			37
07	18538	X	11752	-0-	-6786	-0-	10716	3	1036	9	N	942	932	0			47
08	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	14230	3	859	9	Y	781	793	0			35
09	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	13899	3	878	9	Y	798	791	0			42
10	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	11941	3	1117	9	Y	1015	998	0			59
*11	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	15166	3	1001	9	Y	910	905	0			64
12	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	17719	3	1495	9	Y	1359	1354	0			69

TOTAL GAS PROD: 191,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,588

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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. 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	32829	X	28998	-0-		-3831		-0-	2165	1	24891	3	Y	1570	1557	0			44
									215	4	1727	9							
02	28056	X	25814	-0-		-2242		-0-	1969	1	22267	3	Y	1431	1438	0			37
									4	4	1574	9							
03	31062	X	28567	-0-		-2495		-0-	2164	1	24583	3	Y	1617	1622	0			32
									41	4	1779	9							
04	28110	X	26887	-0-		-1223		-0-	2060	1	23086	3	Y	1518	1506	0			44
									71	4	1670	9							
05	29047	X	28174	-0-		-873		-0-	2183	1	24284	3	Y	1534	1534	0			44
									20	4	1687	9							
06	28050	X	26030	-0-		-2020		-0-	2014	1	22220	3	Y	1456	1451	0			49
									194	4	1602	9							
07	28582	X	27177	-0-		-1405		-0-	2136	1	23163	3	Y	1537	1538	0			48
									187	4	1691	9							
08	15318	X	15318	-0-		-0-		-0-	1261	1	13069	3	Y	880	902	0			26
									20	4	968	9							
09	17933	X	17933	-0-		-0-		-0-	1082	1	15906	3	Y	691	662	0			55
									185	4	760	9							
10	25074	X	25074	-0-		-0-		-0-	1156	1	22820	3	Y	948	953	0	2	8	48
									55	4	1043	9							
11	29108	X	29108	-0-		-0-		-0-	1589	1	25861	3	Y	1456	1478	0			26
									56	4	1602	9							
12	26292	X	26292	-0-		-0-		-0-	1383	1	23514	3	Y	1195	1197	0			24
									80	4	1315	9							

TOTAL GAS PROD: 305,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,833

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. 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	60295	X	53357	-0-		-6938		-0-	3845	1	44204	3	Y	4572	4546	0			91
									279	4	5029	9							
02	47684	X	47235	-0-		-449		-0-	3501	1	39584	3	Y	3766	3791	0			66
									7	4	4143	9							
03	52793	X	52212	-0-		-581		-0-	3833	1	43535	3	Y	4371	4377	0			60
									36	4	4808	9							
04	51090	X	49758	-0-		-1332		-0-	3687	1	41317	3	Y	4299	4269	0			90
									25	4	4729	9							
05	52793	X	52149	-0-		-644		-0-	3938	1	43811	3	Y	3995	3999	0			86
									5	4	4395	9							
06	51090	X	48544	-0-		-2546		-0-	3679	1	40588	3	Y	3877	3868	0			95
									12	4	4265	9							
07	52297	X	49975	-0-		-2322		-0-	3846	1	41707	3	Y	3959	3965	0			89
									67	4	4355	9							
08	DLQ G-10		28253	-0-		28253		28253	2267	1	23497	3	Y	2255	2300	0	1	8	43
									8	4	2481	9							
09	36272	X	8019	-0-		-28253		-0-	470	1	6907	3	Y	510	456	0			97
									81	4	561	9							
10	T. A.		3411	-0-		3411		3411	156	1	3075	3	Y	157	190	0	1	8	63
									7	4	173	9							
11	T. A.		27771	-0-		27771		31182	1476	1	24032	3	Y	2010	2014	0			59
									52	4	2211	9							
12	T. A.		30453	-0-		30453		61635	1564	1	26586	3	Y	2012	2005	0			66
									90	4	2213	9							

TOTAL GAS PROD: 451,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,783

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	20026	X	16631	-0-	-3395	-0-		1169	1	13443	3	Y	1582	1570	0			35
								279	4	1740	9							
02	14588	X	14587	-0-	-1	-0-		1057	1	11953	3	Y	1432	1440	0			27
								2	4	1575	9							
03	16151	X	16051	-0-	-100	-0-		1156	1	13132	3	Y	1600	1603	0			24
								3	4	1760	9							
04	15630	X	15091	-0-	-539	-0-		1096	1	12275	3	Y	1537	1526	0			35
								29	4	1691	9							
05	16151	X	16031	-0-	-120	-0-		1182	1	13152	3	Y	1542	1542	0			35
								1	4	1696	9							
06	15630	X	15011	-0-	-619	-0-		1108	1	12222	3	Y	1495	1491	0			39
								36	4	1645	9							
07	16151	X	15624	-0-	-527	-0-		1171	1	12699	3	Y	1527	1529	0			37
								74	4	1680	9							
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-		676	1	7008	3	Y	854	872	0			19
								1	4	939	9							
09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-		552	1	8112	3	Y	911	873	0			57
								95	4	1002	9							
10	14570	X	8692	-0-	-5878	-0-		389	1	7676	3	Y	554	579	0	1	8	31
								18	4	609	9							
11	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-		895	1	14577	3	Y	1694	1700	0			25
								32	4	1863	9							
12	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-		805	1	13679	3	Y	1507	1509	0			23
								46	4	1658	9							

TOTAL GAS PROD: 169,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,235

PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	40612	X	40612	-0-	-0-	-0-		2935	1	33742	3	Y	3427	3402	0			78
								165	4	3770	9							
02	35265	X	35265	-0-	-0-	-0-		2593	1	29321	3	Y	3043	3059	0			62
								4	4	3347	9							
03	38080	X	38080	-0-	-0-	-0-		2779	1	31566	3	Y	3371	3378	0			55
								27	4	3708	9							
04	36540	X	35366	-0-	-1174	-0-		2598	1	29107	3	Y	3220	3198	0			77
								119	4	3542	9							
05	37758	X	37072	-0-	-686	-0-		2762	1	30732	3	Y	3204	3204	0			77
								54	4	3524	9							
06	36540	X	34415	-0-	-2125	-0-		2555	1	28183	3	Y	3120	3112	0			85
								245	4	3432	9							
07	37758	X	35221	-0-	-2537	-0-		2657	1	28816	3	Y	3163	3167	0			81
								269	4	3479	9							
08	33892	X	33892	-0-	-0-	-0-		2681	1	27786	3	Y	3074	3103	0	1	8	51
								44	4	3381	9							
09	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-		1324	1	19475	3	Y	1756	1700	0			107
								233	4	1932	9							
10	33759	X	21538	-0-	-12221	-0-		960	1	18946	3	Y	1442	1476	0	3	8	70
								46	4	1586	9							
11	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-		1842	1	29993	3	Y	3097	3122	0			45
								65	4	3407	9							
12	33759	X	32956	-0-	-803	-0-		1656	1	28154	3	Y	2773	2775	0			43
								96	4	3050	9							

TOTAL GAS PROD: 402,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,690

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42389	X	42389	-0-	-0-	-0-	3084	1	35459	3	Y	3268	3243	0			77
							251	4	3595	9							
02	38640	X	37490	-0-	-1150	-0-	2783	1	31466	3	Y	2942	2957	0			62
							5	4	3236	9							
03	42780	X	41563	-0-	-1217	-0-	3069	1	34860	3	Y	3276	3284	0			54
							30	4	3604	9							
04	41160	X	39763	-0-	-1397	-0-	2966	1	33237	3	Y	3133	3110	0			77
							114	4	3446	9							
05	42636	X	42636	-0-	-0-	-0-	3222	1	35846	3	Y	3193	3192	0			78
							56	4	3512	9							
06	41010	X	39418	-0-	-1592	-0-	2993	1	33015	3	Y	3091	3083	0			86
							10	4	3400	9							
07	41571	X	40752	-0-	-819	-0-	3134	1	33979	3	Y	3116	3121	0			81
							211	4	3428	9							
08	39561	X	39561	-0-	-0-	-0-	3186	1	33021	3	Y	3044	3074	0	1	8	50
							6	4	3348	9							
09	27171	X	27171	-0-	-0-	-0-	1590	1	23385	3	Y	1748	1688	0			110
							273	4	1923	9							
10	39060	X	26286	-0-	-12774	-0-	1189	1	23472	3	Y	1426	1462	0	3	8	71
							56	4	1569	9							
11	43780	X	43780	-0-	-0-	-0-	2321	1	37777	3	Y	3273	3296	0			48
							82	4	3600	9							
12	41633	X	41633	-0-	-0-	-0-	2121	1	36049	3	Y	3037	3038	0			47
							122	4	3341	9							

TOTAL GAS PROD: 462,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,547

AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51460	X	43883	-0-	-7577	-0-	3250	1	37362	3	Y	2906	2883	0			71
							74	4	3197	9							
02	41076	X	39009	-0-	-2067	-0-	2934	1	33174	3	Y	2620	2634	0			57
							19	4	2882	9							
03	45477	X	42778	-0-	-2699	-0-	3196	1	36305	3	Y	2940	2946	0			51
							43	4	3234	9							
04	43800	X	40736	-0-	-3064	-0-	3076	1	34469	3	Y	2777	2757	0			71
							136	4	3055	9							
05	44237	X	43862	-0-	-375	-0-	3358	1	37362	3	Y	2823	2823	0			71
							37	4	3105	9							
06	42480	X	41291	-0-	-1189	-0-	3165	1	34913	3	Y	2751	2742	0			80
							187	4	3026	9							
07	43183	X	42323	-0-	-860	-0-	3299	1	35773	3	Y	2783	2787	0			76
							190	4	3061	9							
08	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	1914	1	19843	3	Y	1560	1597	0			39
							14	4	1716	9							
09	29745	X	29745	-0-	-0-	-0-	1775	1	26094	3	Y	1429	1366	0			102
							304	4	1572	9							
10	40982	X	25196	-0-	-15786	-0-	1155	1	22791	3	Y	1086	1121	0	2	8	65
							55	4	1195	9							
11	51932	X	51932	-0-	-0-	-0-	2802	1	45620	3	Y	3101	3116	0			50
							99	4	3411	9							
12	44512	X	44512	-0-	-0-	-0-	2309	1	39250	3	Y	2564	2568	0			46
							133	4	2820	9							

TOTAL GAS PROD: 468,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,340

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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. 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	40661	X	40661	-0-	-0-	-0-		2975	1	34209	3	Y	3108	3083	0			74
								58	4	3419	9							
02	36540	X	36268	-0-	-272	-0-		2697	1	30492	3	Y	2795	2810	0			59
								4	4	3075	9							
03	40455	X	40119	-0-	-336	-0-		2965	1	33680	3	Y	3155	3162	0			52
								3	4	3471	9							
04	39150	X	38379	-0-	-771	-0-		2873	1	32195	3	Y	3000	2978	0			74
								11	4	3300	9							
05	40956	X	40956	-0-	-0-	-0-		3106	1	34550	3	Y	2996	2997	0			73
								4	4	3296	9							
06	39150	X	37796	-0-	-1354	-0-		2862	1	31569	3	Y	2860	2851	0			82
								219	4	3146	9							
07	40145	X	38549	-0-	-1596	-0-		2969	1	32193	3	Y	2889	2893	0			78
								209	4	3178	9							
08	37438	X	37438	-0-	-0-	-0-		3019	1	31295	3	Y	2819	2849	0	1	8	47
								23	4	3101	9							
09	26511	X	26511	-0-	-0-	-0-		1556	1	22884	3	Y	1639	1580	0			106
								268	4	1803	9							
10	36611	X	26284	-0-	-10327	-0-		1193	1	23542	3	Y	1356	1389	0	3	8	70
								57	4	1492	9							
11	41247	X	41247	-0-	-0-	-0-		2197	1	35764	3	Y	2917	2942	0			45
								77	4	3209	9							
12	38846	X	38846	-0-	-0-	-0-		1984	1	33736	3	Y	2737	2738	0			44
								115	4	3011	9							

TOTAL GAS PROD: 443,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,271

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. 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	13981	X	11720	-0-	-2261	-0-		10513	3	1207	9	N	1097	1103	0			53
02	12824	X	6676	-0-	-6148	-0-		5881	3	795	9	N	723	666	0			110
03	13950	X	7962	-0-	-5988	-0-		6644	3	1318	9	N	1198	1192	0	55	1	61
04	13500	X	5477	-0-	-8023	-0-		4451	3	1026	9	N	933	950	0			44
05	12059	X	8054	-0-	-4005	-0-		6614	3	1440	9	N	1309	1275	0			78
06	11340	X	10759	-0-	-581	-0-		9703	3	1056	9	N	960	990	0			48
07	7967	X	6681	-0-	-1286	-0-		5346	3	1335	9	N	1214	1202	0			60
08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-		8104	3	1411	9	Y	1283	1285	0			58
09	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-		8565	3	1211	9	Y	1101	1101	0			58
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-		8028	3	1118	9	Y	1016	1015	0			59
*11	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-		10217	3	943	9	Y	857	856	0			60
12	8215	X	7340	-0-	-875	-0-		6566	3	774	9	Y	704	728	0			36

TOTAL GAS PROD: 104,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,395

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
01	41385	X	36146	-0-	-5239	-0-	29139	3	7007	9	N	6370	6337	0			308
02	29708	X	18905	-0-	-10803	-0-	14517	3	4388	9	N	3989	3689	0			608
03	32891	X	26041	-0-	-6850	-0-	20292	3	5749	9	N	5226	5323	0	247	1	264
04	31830	X	19123	-0-	-12707	-0-	15113	3	4010	9	N	3645	3736	0			173
05	32891	X	32792	-0-	-99	-0-	29524	3	3268	9	N	2971	2967	0			177
06	64162	X	64162	-0-	-0-	-0-	59024	3	5138	9	N	4671	4614	0			234
07	32553	X	32553	-0-	-0-	-0-	26849	3	5704	9	N	5185	5163	0			256
08	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	23803	3	4664	9	Y	4240	4306	0			190
09	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	28162	3	4815	9	Y	4377	4335	0			232
10	29978	X	29978	-0-	-0-	-0-	24964	3	5014	9	Y	4558	4525	0			265
*11	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	20109	3	4442	9	Y	4038	4019	0			284
12	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	26286	3	2	4	Y	4421	4480	0			225
							4863	9									

TOTAL GAS PROD: 376,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,691

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
01	13547	X	9387	-0-	-4160	-0-	8108	3	1279	9	N	1163	1181	0			56
02	8596	X	6510	-0-	-2086	-0-	5340	3	1170	9	N	1064	958	0			162
03	9517	X	8924	-0-	-593	-0-	7195	3	1729	9	N	1572	1581	0	73	1	80
04	9210	X	6044	-0-	-3166	-0-	5458	3	586	9	N	533	588	0			25
05	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	9433	3	847	9	N	770	749	0			46
06	9090	X	1592	-0-	-7498	-0-	738	3	854	9	N	776	783	0			39
07	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	9249	3	1420	9	N	1291	1266	0			64
08	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	8737	3	948	9	Y	862	887	0			39
09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	7541	3	1546	9	Y	1405	1370	0			74
10	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	7331	3	14	4	Y	840	865	0			49
							924	9									
*11	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	12521	3	2	4	Y	2043	1948	0			144
							2247	9									
12	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	13028	3	3	4	Y	2771	2774	0			141
							3048	9									

TOTAL GAS PROD: 111,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,090

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
01	20398	X	15194	-0-	-5204	-0-	11530	3	3664	9	N	3331	3352	0			161
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	5986	3	2816	9	N	2560	2331	0			390
03	9486	X	5243	-0-	-4243	-0-	2302	3	2941	9	N	2674	2799	0	130	1	135
04	9180	X	3283	-0-	-5897	-0-	691	3	2592	9	N	2356	2379	0			112
05	9486	X	9484	-0-	-2	-0-	6338	3	3146	9	N	2860	2801	0			171
06	9180	X	4156	-0-	-5024	-0-	1598	3	2558	9	N	2325	2379	0			117
07	9486	X	4753	-0-	-4733	-0-	2170	3	2583	9	N	2348	2349	0			116
08	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	2718	3	2917	9	Y	2652	2649	0			119
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	3268	3	2602	9	Y	2365	2359	0			125
10	8091	X	5333	-0-	-2758	-0-	2109	3	3224	9	Y	2931	2886	0			170
*11	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	12576	3	3317	9	Y	3015	2973	0			212
12	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	17494	3	1	4	Y	3193	3243	0			162
							3512	9									

TOTAL GAS PROD: 104,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,610

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
01	12896	X	7379	-0-	-5517	-0-	5858	3	1521	9	N	1383	1364	0			67
02	15568	X	5493	-0-	-10075	-0-	4155	3	1338	9	N	1216	1098	0			185
03	17236	X	8263	-0-	-8973	-0-	6420	3	1843	9	N	1675	1696	0	79	1	85
04	16680	X	9162	-0-	-7518	-0-	6655	3	2507	9	N	2279	2256	0			108
05	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	9793	3	2686	9	N	2442	2404	0			146
06	25291	X	25291	-0-	-0-	-0-	22741	3	2550	9	N	2318	2348	0			116
07	9455	X	8044	-0-	-1411	-0-	6112	3	1932	9	N	1756	1785	0			87
08	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	13504	3	2895	9	Y	2632	2601	0			118
09	20998	X	20998	-0-	-0-	-0-	15056	3	5942	9	Y	5402	5234	0			286
10	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	12390	3	3621	9	Y	3292	3387	0			191
*11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	9913	3	2053	9	Y	1866	1926	0			131
12	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	10736	3	1991	9	Y	1810	1849	0			92

TOTAL GAS PROD: 154,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,071

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
01	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	1169 1582	1 9	9178	2	Y	1438	1413	0			191
02	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	1154 1614	1 9	10192	2	Y	1467	1457	0	28	8	173
03	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	1174 1838	1 9	12982	2	Y	1671	1591	0	60	8	193
04	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	518 1323	1 9	10623	2	Y	1203	1209	0	26	8	161
05	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	853 712	1 9	9223	2	Y	647	665	0	24	8	119
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	785 431	1 9	4571	2	Y	392	426	0	12	8	73
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	824 1352	1 9	6423	2	Y	1229	1023	0	46	8	233
08	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	1175 2081	1 9	11723	2	Y	1892	1885	0			240
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	948 1587	1 9	6767	2	Y	1443	1460	0			223
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	401 1603	1 9	5186	2	Y	1457	1272	0			408
11	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	486 1543	1 9	6187	2	Y	1403	1439	0			372
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	462 843	1 9	5710	2	Y	766	949	0			189

TOTAL GAS PROD: 125,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,008

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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	40951	X	16474	-0-	-24477	-0-		18	1	15693	2	Y	694	800	0			78
								763	9									
02	36988	X	23570	-0-	-13418	-0-		25	1	22774	2	Y	701	730	0			49
								771	9									
03	42997	X	20856	-0-	-22141	-0-		1229	1	18817	2	Y	736	707	0			78
								810	9									
04	41610	X	11907	-0-	-29703	-0-		539	1	10892	2	Y	433	457	0			54
								476	9									
05	42997	X	15152	-0-	-27845	-0-		593	1	13890	2	Y	608	598	0			64
								669	9									
06	24390	X	17460	-0-	-6930	-0-		934	1	15902	2	Y	567	570	0			61
								624	9									
07	25203	X	14603	-0-	-10600	-0-		929	1	13280	2	Y	358	387	0			32
								394	9									
08	20863	X	14238	-0-	-6625	-0-		1047	1	12507	2	Y	622	607	0			47
								684	9									
09	17460	X	11760	-0-	-5700	-0-		1085	1	10040	2	Y	577	511	0			113
								635	9									
10	18042	X	2318	-0-	-15724	-0-		222	1	1920	2	Y	160	228	0			45
								176	9									
11	30576	X	30576	-0-	-0-	-0-		246	1	29763	2	Y	515	436	0			124
								567	9									
12	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-		155	1	18963	2	Y	768	772	0			120
								845	9									

TOTAL GAS PROD: 198,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,739

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. 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	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-		1870	1	12967	2	Y	1672	1727	0			1013
								1839	9									
02	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-		1970	1	11737	2	Y	1651	1670	0			994
								1816	9									
03	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-		2405	1	14103	2	Y	2073	2031	0			1036
								2280	9									
04	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-		1965	1	10851	2	Y	1968	2003	0			1001
								2165	9									
05	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-		1805	1	12764	2	Y	2028	1998	0			1031
								2231	9									
06	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-		2016	1	14905	2	Y	1948	2019	0			960
								2143	9									
07	20826	X	20826	-0-	-0-	-0-		2079	1	16467	2	Y	2073	2413	0			620
								2280	9									
08	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-		1932	1	12379	2	Y	2031	1579	0			1072
								2234	9									
09	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-		1875	1	11125	2	Y	2103	1487	0			1688
								2313	9									
10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-		1136	1	8742	2	Y	1625	2453	0			860
								1788	9									
11	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-		542	1	16576	2	Y	1584	1425	0			1019
								1742	9									
12	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-		736	1	15826	2	Y	2626	2765	0			880
								2889	9									

TOTAL GAS PROD: 204,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,382

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	16275	X	13741	-0-	-2534	-0-	1219 2080	1 9	10442	2	N	1891	2252	1			798
02	13412	X	12024	-0-	-1388	-0-	986 2072	1 9	8966	2	N	1884	1499	1			1183
03	15810	X	12190	-0-	-3620	-0-	1231 2113	1 9	8846	2	N	1921	2218	1			886
04	15300	X	14455	-0-	-845	-0-	1220 2399	1 9	10836	2	N	2181	2016	1			1051
05	15810	X	10102	-0-	-5708	-0-	899 1607	1 9	7596	2	N	1461	1091	1			1421
06	13290	X	7763	-0-	-5527	-0-	586 1164	1 9	6013	2	N	1058	1463	1			1016
07	14942	X	11374	-0-	-3568	-0-	1146 2016	1 9	8212	2	N	1833	2020	1			829
08	14942	X	6981	-0-	-7961	-0-	685 1179	1 9	5117	2	N	1072	733	1			1168
09	14460	X	4455	-0-	-10005	-0-	593 772	1 9	3090	2	N	702	1094	1			776
10	11377	X	6993	-0-	-4384	-0-	1058 1484	1 9	4451	2	N	1349	1470	1			655
11	11010	X	8263	-0-	-2747	-0-	1012 1594	1 9	5657	2	N	1449	1491	1			613
12	11377	X	5055	-0-	-6322	-0-	416 999	1 9	3640	2	N	908	751	1			770

TOTAL GAS PROD: 113,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,709

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 A WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

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	23963	X	22479	-0-	-1484	-0-	526	1	17191	2	Y	4329	4476	0			379
							4762	9									
02	21644	X	17664	-0-	-3980	-0-	416	1	13000	2	Y	3862	4032	0			209
							4248	9									
03	23777	X	21950	-0-	-1827	-0-	513	1	17182	2	Y	3868	3813	0			264
							4255	9									
04	23010	X	20606	-0-	-2404	-0-	531	1	16534	2	Y	3219	3195	0			288
							3541	9									
05	23777	X	8885	-0-	-14892	-0-	857	1	6928	2	Y	1000	1195	0			93
							1100	9									
06	33734	X	33734	-0-	-0-	-0-	995	1	26966	2	Y	5248	4863	0			478
							5773	9									
07	37004	X	37004	-0-	-0-	-0-	907	1	31368	2	Y	4299	4179	0			598
							4729	9									
08	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	758	1	20225	2	Y	3501	3716	0			383
							3851	9									
09	33720	X	25190	-0-	-8530	-0-	945	1	19442	2	Y	4366	4179	0			570
							4803	9									
10	37014	X	26373	-0-	-10641	-0-	1395	1	20348	2	Y	4209	4389	0			390
							4630	9									
11	35820	X	30839	-0-	-4981	-0-	1215	1	24807	2	Y	4379	4394	0			375
							4817	9									
12	37014	X	21996	-0-	-15018	-0-	874	1	17107	2	Y	3650	3450	0			575
							4015	9									

TOTAL GAS PROD: 291,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,930

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

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	17267	X	16150	-0-	-1117	-0-	316	1	14275	2	Y	1417	1550	0			124
							1559	9									
02	16044	X	14239	-0-	-1805	-0-	291	1	12742	2	Y	1096	1161	0			59
							1206	9									
03	21297	X	17059	-0-	-4238	-0-	447	1	15512	2	Y	1000	991	0			68
							1100	9									
04	20610	X	12355	-0-	-8255	-0-	281	1	11479	2	Y	541	561	0			48
							595	9									
05	21297	X	16244	-0-	-5053	-0-	859	1	14492	2	Y	812	785	0			75
							893	9									
06	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	1252	1	16044	2	Y	994	978	0			91
							1093	9									
07	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	1312	1	16417	2	Y	790	771	0			110
							869	9									
08	17050	X	13154	-0-	-3896	-0-	1174	1	11107	2	Y	794	817	0			87
							873	9									
09	18390	X	12251	-0-	-6139	-0-	1462	1	9122	2	Y	1515	1404	0			198
							1667	9									
10	19003	X	8722	-0-	-10281	-0-	669	1	7466	2	Y	534	682	0			50
							587	9									
11	18390	X	13117	-0-	-5273	-0-	626	1	12161	2	Y	300	324	0			26
							330	9									
12	18600	X	14406	-0-	-4194	-0-	833	1	12949	2	Y	567	504	0			89
							624	9									

TOTAL GAS PROD: 174,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,360

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

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
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	376	1	152	9	N	138					554
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	1106	1	1483	2	N	514	378	1			690
							565	9									
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	1180	1	1431	2	N	556	371	1			875
							612	9									
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	1109	1	1206	2	N	499	746	1			628
							549	9									
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	660	1	2047	2	N	617	723	1			522
							679	9									
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	591	1	2168	2	N	725	729	1			518
							798	9									
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	665	1	1879	2	N	791	544	1			765
							870	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	505	1	1525	2	N	928	547	1			1146
							1021	9									
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	555	1	2003	2	N	658	1273	1			531
							724	9									
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	743	1	2621	2	N	996	736	1			791
							1096	9									
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	558	1	2316	2	N	980	1110	1			661
							1078	9									
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	567	1	2137	2	N	1067	924	1			804
							1174	9									

TOTAL GAS PROD: 38,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,469

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

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
01	28958	X	28958	-0-	-0-	-0-	3228	1	23966	2	Y	1604	1610	0			27
							1764	9									
02	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	2480	1	21892	2	Y	1338	1333	0			32
							1472	9									
03	34847	X	34847	-0-	-0-	-0-	2769	1	29806	2	Y	2065	2041	0			56
							2272	9									
04	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	2131	1	28701	2	Y	2079	2094	0			41
							2287	9									
05	33401	X	33401	-0-	-0-	-0-	2569	1	28419	2	Y	2194	2177	0			58
							2413	9									
06	30341	X	30341	-0-	-0-	-0-	2330	1	26021	2	Y	1809	1778	0			89
							1990	9									
07	37660	X	37660	-0-	-0-	-0-	2492	1	32859	2	Y	2099	2101	0			87
							2309	9									
08	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	2208	1	21321	2	Y	1739	1716	0			110
							1913	9									
09	24080	X	24080	-0-	-0-	-0-	2382	1	19579	2	Y	1926	1940	0			96
							2119	9									
10	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	758	1	6815	2	Y	622	682	0			36
							684	9									
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	6	0			31
12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	2	0			29

TOTAL GAS PROD: 282,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,476

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9581	-0-	-401	-0-	1250 2116	1 9	6215	2	Y	1924	1862	0			256
02	9212	X	7510	-0-	-1702	-0-	1099 1527	1 9	4884	2	Y	1388	1452	0	28	8	164
03	10199	X	8782	-0-	-1417	-0-	1115 1840	1 9	5827	2	Y	1673	1584	0	60	8	193
04	9870	X	7876	-0-	-1994	-0-	1085 1660	1 9	5131	2	Y	1509	1469	0	31	8	202
05	10013	X	7836	-0-	-2177	-0-	1251 1610	1 9	4975	2	Y	1464	1347	0	49	8	270
06	9270	X	5928	-0-	-3342	-0-	878 1363	1 9	3687	2	Y	1239	1242	0	35	8	232
07	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	1074 1647	1 9	10015	2	Y	1497	1382	0	63	8	284
08	8773	X	8210	-0-	-563	-0-	1138 1507	1 9	5565	2	Y	1370	1480	0			174
09	7890	X	7807	-0-	-83	-0-	1110 1550	1 9	5147	2	Y	1409	1366	0			217
10	9579	X	8911	-0-	-668	-0-	1092 1687	1 9	6132	2	Y	1534	1322	0			429
11	9270	X	6572	-0-	-2698	-0-	981 1470	1 9	4121	2	Y	1336	1411	0			354
12	9579	X	6433	-0-	-3146	-0-	905 1645	1 9	3883	2	Y	1495	1480	0			369

TOTAL GAS PROD: 98,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,838

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7248	-0-	-750	-0-	1177 1440	1 9	4631	2	Y	1309	1360	0			174
02	7644	X	6294	-0-	-1350	-0-	1030 1068	1 9	4196	2	Y	971	1010	0	20	8	115
03	8463	X	8054	-0-	-409	-0-	1143 1451	1 9	5460	2	Y	1319	1235	0	47	8	152
04	8190	X	5872	-0-	-2318	-0-	1021 1023	1 9	3828	2	Y	930	938	0	20	8	124
05	8463	X	7594	-0-	-869	-0-	1182 1338	1 9	5074	2	Y	1216	1077	0	39	8	224
06	7800	X	5705	-0-	-2095	-0-	824 1240	1 9	3641	2	Y	1127	1109	0	31	8	211
07	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	1128 1486	1 9	5674	2	Y	1351	1249	0	57	8	256
08	8060	X	6774	-0-	-1286	-0-	1146 1223	1 9	4405	2	Y	1112	1227	0			141
09	7350	X	4854	-0-	-2496	-0-	1035 910	1 9	2909	2	Y	827	840	0			128
10	8277	X	1631	-0-	-6646	-0-	900 716	1 9	15	2	Y	651	597	0			182
11	8010	X	2074	-0-	-5936	-0-	990 1018	1 9	66	2	Y	925	862	0			245
12	8277	X	3434	-0-	-4843	-0-	912 1054	1 9	1468	2	Y	958	967	0			236

TOTAL GAS PROD: 67,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,696

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37386	X	29822	-0-	-7564	-0-	27 3890	1 9	25905	2	Y	3536	3392	0			708
02	30240	X	12263	-0-	-17977	-0-	15 1717	1 9	10531	2	Y	1561	1852	0			417
03	33480	X	25870	-0-	-7610	-0-	30 4140	1 9	21700	2	Y	3764	3527	0			654
04	32400	X	22712	-0-	-9688	-0-	26 3582	1 9	19104	2	Y	3256	3410	0			500
05	33480	X	25777	-0-	-7703	-0-	30 4173	1 9	21574	2	Y	3794	3771	0			523
06	28860	X	15773	-0-	-13087	-0-	21 2355	1 9	13397	2	Y	2141	1898	0			766
07	25885	X	22738	-0-	-3147	-0-	31 2334	1 9	20373	2	Y	2122	2134	0			754
08	25885	X	16227	-0-	-9658	-0-	14 1306	1 9	14907	2	Y	1187	1416	0			525
09	24960	X	21810	-0-	-3150	-0-	26 3717	1 9	18067	2	Y	3379	2887	0			1017
10	25792	X	22310	-0-	-3482	-0-	31 3909	1 9	18370	2	Y	3554	4000	0			571
11	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	30 4134	1 9	19731	2	Y	3758	3801	0			528
12	22723	X	17622	-0-	-5101	-0-	25 2868	1 9	14729	2	Y	2607	2454	0			681

TOTAL GAS PROD: 256,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,659

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 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	17825	X	10267	-0-	-7558	-0-	1002	1	7622	2	Y	1494	1550	0			299
							1643	9									
02	11816	X	9688	-0-	-2128	-0-	1031	1	6767	2	Y	1718	1558	0			459
							1890	9									
03	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	1230	1	13040	2	Y	2546	2563	0			442
							2801	9									
04	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	1208	1	11994	2	Y	2045	2173	0			314
							2250	9									
05	13082	X	9239	-0-	-3843	-0-	1031	1	6687	2	Y	1383	1506	0			191
							1521	9									
06	12660	X	8167	-0-	-4493	-0-	777	1	6114	2	Y	1160	936	0			415
							1276	9									
07	13082	X	2768	-0-	-10314	-0-	998	1	523	2	Y	1134	1146	0			403
							1247	9									
08	15531	X	970	-0-	-14561	-0-	269	1	211	2	Y	445	651	0			197
							490	9									
09	15030	X	5505	-0-	-9525	-0-	573	1	3344	2	Y	1444	1206	0			435
							1588	9									
10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	1081	1	6271	2	Y	1916	2043	0			308
							2108	9									
11	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	1074	1	6896	2	Y	1805	1859	0			254
							1986	9									
12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	902	1	4920	2	Y	1505	1366	0			393
							1656	9									

TOTAL GAS PROD: 106,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,595

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 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	11315	X	9348	-0-	-1967	-0-	1188	1	6816	2	Y	1222	1151	0			245
							1344	9									
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	1106	1	7025	2	Y	1356	1239	0			362
							1492	9									
03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	1200	1	7599	2	Y	1285	1424	0			223
							1414	9									
04	9750	X	8949	-0-	-801	-0-	1219	1	6555	2	Y	1068	1127	0			164
							1175	9									
05	10261	X	8260	-0-	-2001	-0-	1089	1	5903	2	Y	1153	1158	0			159
							1268	9									
06	9930	X	3876	-0-	-6054	-0-	283	1	3092	2	Y	455	451	0			163
							501	9									
07	10261	X	4683	-0-	-5578	-0-	995	1	2912	2	Y	705	617	0			251
							776	9									
08	8339	X	388	-0-	-7951	-0-	149	1	45	2	Y	176	349	0			78
							194	9									
09	8070	X	7079	-0-	-991	-0-	878	1	4901	2	Y	1182	904	0			356
							1300	9									
10	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	1147	1	6608	2	Y	1656	1746	0			266
							1822	9									
11	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	1085	1	6976	2	Y	1462	1523	0			205
							1608	9									
12	7316	X	6471	-0-	-845	-0-	726	1	4819	2	Y	842	827	0			220
							926	9									

TOTAL GAS PROD: 88,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,562

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6942	-0-	-684	-0-	960	1	4906	2	Y	978	934	0			82
							1076	9									
02	5908	X	1643	-0-	-4265	-0-	679	1	590	2	Y	340	385	0	9	8	28
							374	9									
03	6541	X	1234	-0-	-5307	-0-	803	1	431	9	Y	392	376	0	15	8	29
04	6330	X	4182	-0-	-2148	-0-	823	1	2506	2	Y	775	714	0	15	8	75
							853	9									
05	6541	X	5420	-0-	-1121	-0-	881	1	3537	2	Y	911	847	0	29	8	110
							1002	9									
06	6330	X	4063	-0-	-2267	-0-	1177	1	2019	2	Y	788	806	0	18	8	74
							867	9									
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	1151	1	2780	2	Y	1338	1218	0	51	8	143
							1472	9									
08	5425	X	2865	-0-	-2560	-0-	1151	1	658	2	Y	960	988	0			115
							1056	9									
09	5250	X	1305	-0-	-3945	-0-	1079	1	226	9	Y	205	281	0			39
10	5425	X	1718	-0-	-3707	-0-	550	1	766	2	Y	365	295	0			109
							402	9									
11	5220	X	1902	-0-	-3318	-0-	383	1	976	2	Y	494	510	0			93
							543	9									
12	5394	X	2868	-0-	-2526	-0-	596	1	1488	2	Y	713	711	0			95
							784	9									

TOTAL GAS PROD: 39,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,259

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	13681	-0-	-5136	-0-	925	1	10483	2	Y	2066	2006	0			172
							2273	9									
02	14168	X	6918	-0-	-7250	-0-	679	1	5072	2	Y	1061	1120	0	25	8	88
							1167	9									
03	15686	X	7409	-0-	-8277	-0-	770	1	4923	2	Y	1560	1473	0	59	8	116
							1716	9									
04	15150	X	9655	-0-	-5495	-0-	915	1	6888	2	Y	1684	1604	0	33	8	163
							1852	9									
05	13671	X	6427	-0-	-7244	-0-	881	1	4444	2	Y	1002	1010	0	34	8	121
							1102	9									
06	13230	X	8124	-0-	-5106	-0-	995	1	5823	2	Y	1187	1171	0	26	8	111
							1306	9									
07	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	1038	1	7891	2	Y	1890	1727	0	72	8	202
							2079	9									
08	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	1102	1	7122	2	Y	1846	1827	0			221
							2031	9									
09	9660	X	1295	-0-	-8365	-0-	1023	1	272	9	Y	247	421	0			47
10	11005	X	1905	-0-	-9100	-0-	608	1	838	2	Y	417	340	0			124
							459	9									
11	10650	X	2616	-0-	-8034	-0-	409	1	1148	2	Y	963	906	0			181
							1059	9									
12	11005	X	1384	-0-	-9621	-0-	442	1	942	9	Y	856	923	0			114

TOTAL GAS PROD: 80,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,779

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 B WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

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
01	32116	X	24953	-0-	-7163	-0-	320	1	21397	2	Y	2942	3297	0			258
							3236	9									
02	35224	X	22237	-0-	-12987	-0-	265	1	18409	2	Y	3239	3322	0			175
							3563	9									
03	31775	X	26910	-0-	-4865	-0-	301	1	22056	2	Y	4139	4032	0			282
							4553	9									
04	30750	X	23517	-0-	-7233	-0-	280	1	18804	2	Y	4030	3952	0			360
							4433	9									
05	28830	X	26248	-0-	-2582	-0-	968	1	20773	2	Y	4097	4078	0			379
							4507	9									
06	25110	X	22316	-0-	-2794	-0-	1025	1	16926	2	Y	3968	3985	0			362
							4365	9									
07	25947	X	20517	-0-	-5430	-0-	766	1	16840	2	Y	2646	2640	0			368
							2911	9									
08	26908	X	13383	-0-	-13525	-0-	868	1	10576	2	Y	1763	1938	0			193
							1939	9									
09	25410	X	17361	-0-	-8049	-0-	1275	1	12640	2	Y	3133	2917	0			409
							3446	9									
10	26257	X	20196	-0-	-6061	-0-	831	1	15174	2	Y	3810	3866	0			353
							4191	9									
11	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	1126	1	17234	2	Y	3854	3877	0			330
							4239	9									
12	20522	X	17180	-0-	-3342	-0-	806	1	13837	2	Y	2306	2273	0			363
							2537	9									

TOTAL GAS PROD: 257,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,927

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

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
01	37820	X	29852	-0-	-7968	-0-	460	1	24736	2	Y	4233	4494	0			371
							4656	9									
02	33628	X	26820	-0-	-6808	-0-	419	1	21866	2	Y	4123	4271	0			223
							4535	9									
03	29636	X	29299	-0-	-337	-0-	427	1	24556	2	Y	3924	3879	0			268
							4316	9									
04	29568	X	29568	-0-	-0-	-0-	478	1	24756	2	Y	3940	3856	0			352
							4334	9									
05	31415	X	31415	-0-	-0-	-0-	1297	1	26260	2	Y	3507	3534	0			325
							3858	9									
06	28410	X	26722	-0-	-1688	-0-	1209	1	22141	2	Y	3065	3111	0			279
							3372	9									
07	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	1216	1	28260	2	Y	3738	3497	0			520
							4112	9									
08	31403	X	21531	-0-	-9872	-0-	1066	1	17363	2	Y	2820	3031	0			309
							3102	9									
09	30390	X	22205	-0-	-8185	-0-	1511	1	17212	2	Y	3165	3061	0			413
							3482	9									
10	33573	X	23842	-0-	-9731	-0-	1391	1	19108	2	Y	3039	3170	0			282
							3343	9									
11	32490	X	32188	-0-	-302	-0-	1437	1	27132	2	Y	3290	3290	0			282
							3619	9									
12	33573	X	28161	-0-	-5412	-0-	842	1	25107	2	Y	2011	1976	0			317
							2212	9									

TOTAL GAS PROD: 335,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,855

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	18166	-0-	-3255	-0-	828 2717	1 9	14621	2	Y	2470	2563	0			206
02	17696	X	14459	-0-	-3237	-0-	643 2460	1 9	11356	2	Y	2236	2207	0	50	8	185
03	19592	X	17895	-0-	-1697	-0-	722 3160	1 9	14013	2	Y	2873	2735	0	109	8	214
04	18960	X	17050	-0-	-1910	-0-	785 2508	1 9	13757	2	Y	2280	2227	0	46	8	221
05	19592	X	17215	-0-	-2377	-0-	941 2301	1 9	13973	2	Y	2092	1994	0	67	8	252
06	17580	X	17568	-0-	-12	-0-	1076 2698	1 9	13794	2	Y	2453	2420	0	55	8	230
07	17887	X	16069	-0-	-1818	-0-	863 2846	1 9	12360	2	Y	2587	2439	0	102	8	276
08	17887	X	13953	-0-	-3934	-0-	846 2404	1 9	10703	2	Y	2185	2199	0			262
09	17580	X	13529	-0-	-4051	-0-	909 2550	1 9	10070	2	Y	2318	2138	0			442
10	18166	X	11271	-0-	-6895	-0-	650 2179	1 9	8442	2	Y	1981	1833	0			590
11	17580	X	10919	-0-	-6661	-0-	743 1982	1 9	8194	2	Y	1802	2053	0			339
12	16058	X	14005	-0-	-2053	-0-	714 2343	1 9	10948	2	Y	2130	2185	0			284

TOTAL GAS PROD: 182,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,407

ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33108	X	33108	-0-	-0-	-0-	26 5185	1 9	27897	2	Y	4714	5025	0			413
02	38451	X	38451	-0-	-0-	-0-	24 4821	1 9	33606	2	Y	4383	4559	0			237
03	42215	X	42215	-0-	-0-	-0-	28 5206	1 9	36981	2	Y	4733	4647	0			323
04	44938	X	44938	-0-	-0-	-0-	27 6703	1 9	38208	2	Y	6094	5872	0			545
05	50439	X	50439	-0-	-0-	-0-	30 7431	1 9	42978	2	Y	6755	6674	0			626
06	44736	X	44736	-0-	-0-	-0-	27 6410	1 9	38299	2	Y	5827	5922	0			531
07	40383	X	40383	-0-	-0-	-0-	29 6042	1 9	34312	2	Y	5493	5260	0			764
08	47337	X	27708	-0-	-19629	-0-	27 4814	1 9	22867	2	Y	4376	4661	0			479
09	45810	X	25483	-0-	-20327	-0-	29 5097	1 9	20357	2	Y	4634	4508	0			605
10	47337	X	25110	-0-	-22227	-0-	31 5113	1 9	19966	2	Y	4648	4822	0			431
11	44730	X	35087	-0-	-9643	-0-	30 5071	1 9	29986	2	Y	4610	4646	0			395
12	40393	X	20628	-0-	-19765	-0-	18 3058	1 9	17552	2	Y	2780	2737	0			438

TOTAL GAS PROD: 428,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,047

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

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
01	13082	X	11847	-0-	-1235	-0-	955	1	8323	2	Y	2335	2270	0			195
							2569	9									
02	11396	X	10100	-0-	-1296	-0-	859	1	7004	2	Y	2034	2016	0	45	8	168
							2237	9									
03	12617	X	12080	-0-	-537	-0-	971	1	8102	2	Y	2734	2594	0	104	8	204
							3007	9									
04	12210	X	11701	-0-	-509	-0-	1043	1	8062	2	Y	2360	2288	0	47	8	229
							2596	9									
05	11966	X	11847	-0-	-119	-0-	1265	1	8220	2	Y	2147	2048	0	69	8	259
							2362	9									
06	11700	X	11106	-0-	-594	-0-	1041	1	7804	2	Y	2055	2075	0	47	8	192
							2261	9									
07	12090	X	9305	-0-	-2785	-0-	1003	1	5714	2	Y	2353	2202	0	92	8	251
							2588	9									
08	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	1356	1	8700	2	Y	2148	2142	0			257
							2363	9									
09	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	1239	1	9703	2	Y	1993	1870	0			380
							2192	9									
10	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	1427	1	9083	2	Y	1840	1672	0			548
							2024	9									
11	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	644	1	7923	2	Y	1589	1838	0			299
							1748	9									
12	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	1123	1	6868	2	Y	2346	2332	0			313
							2581	9									

TOTAL GAS PROD: 136,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,934

TXL 37/48 C WELL #: W101BO RRCID -> 292102 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028

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
01	46583	X	46583	-0-	-0-	-0-	992	1	37377	2	Y	7467	7395	0			169
							8214	9									
02	43009	X	43009	-0-	-0-	-0-	863	1	35389	2	Y	6143	6116	0			196
							6757	9									
03	47210	X	47210	-0-	-0-	-0-	1013	1	38257	2	Y	7218	7187	0			227
							7940	9									
04	38520	X	36542	-0-	-1978	-0-	871	1	29488	2	Y	5621	5605	0			243
							6183	9									
05	43723	X	43723	-0-	-0-	-0-	1038	1	35610	2	Y	6432	6449	0			226
							7075	9									
06	40190	X	40190	-0-	-0-	-0-	972	1	32865	2	Y	5775	5858	0			143
							6353	9									
07	39804	X	38533	-0-	-1271	-0-	945	1	31362	2	Y	5660	5607	0			196
							6226	9									
08	39427	X	39427	-0-	-0-	-0-	975	1	32050	2	Y	5820	5836	0			180
							6402	9									
09	36615	X	36615	-0-	-0-	-0-	944	1	29780	2	Y	5355	5430	0			105
							5891	9									
10	36859	X	36681	-0-	-178	-0-	1032	1	29610	2	Y	5490	5327	0			268
							6039	9									
11	36682	X	36682	-0-	-0-	-0-	903	1	29827	2	Y	5411	5463	0			216
							5952	9									
12	36859	X	29256	-0-	-7603	-0-	795	1	23554	2	Y	4461	4499	0			178
							4907	9									

TOTAL GAS PROD: 474,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,853

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 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	57729	X	57729	-0-	-0-	-0-	1025	1	46053	2	Y	9683	9597	0			219
							10651	9									
02	57255	X	57255	-0-	-0-	-0-	861	1	49749	2	Y	6041	6067	0			193
							6645	9									
03	69995	X	69995	-0-	-0-	-0-	1013	1	60636	2	Y	7587	7542	0			238
							8346	9									
04	49003	X	49003	-0-	-0-	-0-	867	1	39129	2	Y	8188	8072	0			354
							9007	9									
05	54493	X	54493	-0-	-0-	-0-	1036	1	43649	2	Y	8916	8957	0			313
							9808	9									
06	52250	X	52250	-0-	-0-	-0-	962	1	42249	2	Y	8217	8327	0			203
							9039	9									
07	50575	X	50575	-0-	-0-	-0-	943	1	40626	2	Y	8187	8106	0			284
							9006	9									
08	50237	X	50237	-0-	-0-	-0-	966	1	40800	2	Y	7701	7747	0			238
							8471	9									
09	47490	X	47305	-0-	-185	-0-	929	1	38639	2	Y	7034	7134	0			138
							7737	9									
10	49073	X	48182	-0-	-891	-0-	1024	1	39231	2	Y	7206	6993	0			351
							7927	9									
11	47490	X	47129	-0-	-361	-0-	898	1	38481	2	Y	7045	7115	0			281
							7750	9									
12	49073	X	38035	-0-	-11038	-0-	786	1	30603	2	Y	6042	6082	0			241
							6646	9									

TOTAL GAS PROD: 622,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,847

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 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	35650	X	34763	-0-	-887	-0-	1020	1	27542	2	Y	5637	5580	0			128
							6201	9									
02	30206	X	30206	-0-	-0-	-0-	812	1	24563	2	Y	4392	4380	0			140
							4831	9									
03	33092	X	33092	-0-	-0-	-0-	868	1	26681	2	Y	5039	5021	0			158
							5543	9									
04	28800	X	27455	-0-	-1345	-0-	818	1	22222	2	Y	4014	3998	0			174
							4415	9									
05	31351	X	31351	-0-	-0-	-0-	1037	1	25273	2	Y	4583	4596	0			161
							5041	9									
06	29135	X	29135	-0-	-0-	-0-	927	1	23653	2	Y	4141	4200	0			102
							4555	9									
07	29760	X	28327	-0-	-1433	-0-	927	1	22663	2	Y	4306	4259	0			149
							4737	9									
08	30845	X	25386	-0-	-5459	-0-	961	1	19923	2	Y	4093	4115	0			127
							4502	9									
09	29850	X	26006	-0-	-3844	-0-	763	1	20687	2	Y	4142	4188	0			81
							4556	9									
10	30845	X	27353	-0-	-3492	-0-	1037	1	21605	2	Y	4283	4155	0			209
							4711	9									
11	29130	X	25437	-0-	-3693	-0-	899	1	19933	2	Y	4186	4228	0			167
							4605	9									
12	28334	X	21974	-0-	-6360	-0-	783	1	17279	2	Y	3556	3581	0			142
							3912	9									

TOTAL GAS PROD: 340,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,372

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. 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	27125	X	22842	-0-	-4283		-0-		1039 4309	1 9	17494	2	Y	3917	3882	0			89
02	19208	X	19208	-0-	-0-		-0-		873 2538	1 9	15797	2	Y	2307	2322	0			74
03	24654	X	24654	-0-	-0-		-0-		1015 4200	1 9	19439	2	Y	3818	3772	0			120
04	20090	X	20090	-0-	-0-		-0-		882 3524	1 9	15684	2	Y	3204	3185	0			139
05	22610	X	22610	-0-	-0-		-0-		1042 3935	1 9	17633	2	Y	3577	3590	0			126
06	20995	X	20995	-0-	-0-		-0-		990 3694	1 9	16311	2	Y	3358	3401	0			83
07	22537	X	22537	-0-	-0-		-0-		979 4870	1 9	16688	2	Y	4427	4356	0			154
08	20757	X	20757	-0-	-0-		-0-		982 3636	1 9	16139	2	Y	3305	3357	0			102
09	19169	X	19169	-0-	-0-		-0-		948 3112	1 9	15109	2	Y	2829	2875	0			56
10	18538	X	11823	-0-	-6715		-0-		539 1753	1 9	9531	2	Y	1594	1572	0			78
11	26106	X	26106	-0-	-0-		-0-		873 3352	1 9	21881	2	Y	3047	3004	0			121
12	21717	X	21717	-0-	-0-		-0-		758 3315	1 9	17644	2	Y	3014	3015	0			120

TOTAL GAS PROD: 252,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,397

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. 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	55955	X	54971	-0-	-984		-0-		976 7673	1 9	46322	2	Y	6975	6952	0			170
02	50065	X	50065	-0-	-0-		-0-		926 7072	1 9	42067	2	Y	6429	6455	0			144
03	50788	X	50788	-0-	-0-		-0-		1049 7321	1 9	42418	2	Y	6655	6611	0			188
04	48450	X	45317	-0-	-3133		-0-		1015 6270	1 9	38032	2	Y	5700	5678	0			210
05	50065	X	41427	-0-	-8638		-0-		952 6175	1 9	34300	2	Y	5614	5681	0			143
06	48450	X	33536	-0-	-14914		-0-		713 4649	1 9	28174	2	Y	4226	4263	0			106
07	50065	X	47631	-0-	-2434		-0-		1000 6755	1 9	39876	2	Y	6141	6084	0			163
08	47129	X	47129	-0-	-0-		-0-		1044 6754	1 9	39331	2	Y	6140	6126	0			177
09	42470	X	42470	-0-	-0-		-0-		1024 6017	1 9	35429	2	Y	5470	5495	0			152
10	40641	X	33305	-0-	-7336		-0-		947 4671	1 9	27687	2	Y	4246	4275	0			123
11	39330	X	19275	-0-	-20055		-0-		457 2300	1 9	16518	2	Y	2091	2099	0			115
12	40641	X	21545	-0-	-19096		-0-		520 2692	1 9	18333	2	Y	2447	2474	0			88

TOTAL GAS PROD: 487,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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	48205	X	41364	-0-	-6841	-0-	726	1	32959	2	Y	6981	6970	0			170
							7679	9									
02	48132	X	42800	-0-	-5332	-0-	801	1	33991	2	Y	7280	7287	0			163
							8008	9									
03	53289	X	41513	-0-	-11776	-0-	844	1	33088	2	Y	6892	6861	0			194
							7581	9									
04	43080	X	32069	-0-	-11011	-0-	749	1	25216	2	Y	5549	5539	0			204
							6104	9									
05	47399	X	38270	-0-	-9129	-0-	963	1	30484	2	Y	6203	6249	0			158
							6823	9									
06	45870	X	30351	-0-	-15519	-0-	663	1	24905	2	Y	4348	4397	0			109
							4783	9									
07	47399	X	43079	-0-	-4320	-0-	894	1	34883	2	Y	6638	6570	0			177
							7302	9									
08	41509	X	35403	-0-	-6106	-0-	874	1	28214	2	Y	5741	5752	0			166
							6315	9									
09	38208	X	38208	-0-	-0-	-0-	950	1	30577	2	Y	6074	6071	0			169
							6681	9									
10	43792	X	43792	-0-	-0-	-0-	1034	1	35661	2	Y	6452	6434	0			187
							7097	9									
11	46164	X	46164	-0-	-0-	-0-	964	1	39308	2	Y	5356	5248	0			295
							5892	9									
12	43090	X	31632	-0-	-11458	-0-	772	1	26372	2	Y	4080	4228	0			147
							4488	9									

TOTAL GAS PROD: 464,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,594

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. 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	46562	X	34824	-0-	-11738	-0-	955	1	27895	2	Y	5431	5426	0			132
							5974	9									
02	42056	X	36436	-0-	-5620	-0-	946	1	28674	2	Y	6196	6189	0			139
							6816	9									
03	42532	X	41062	-0-	-1470	-0-	966	1	32945	2	Y	6501	6457	0			183
							7151	9									
04	39270	X	34503	-0-	-4767	-0-	933	1	27513	2	Y	5506	5487	0			202
							6057	9									
05	40790	X	40790	-0-	-0-	-0-	971	1	33948	2	Y	5337	5403	0			136
							5871	9									
06	39750	X	29119	-0-	-10631	-0-	717	1	24172	2	Y	3845	3885	0			96
							4230	9									
07	41305	X	41305	-0-	-0-	-0-	978	1	33504	2	Y	6203	6134	0			165
							6823	9									
08	41075	X	40472	-0-	-603	-0-	991	1	32284	2	Y	6543	6519	0			189
							7197	9									
09	39480	X	31304	-0-	-8176	-0-	975	1	23796	2	Y	5939	5963	0			165
							6533	9									
10	41292	X	31359	-0-	-9933	-0-	1075	1	23397	2	Y	6261	6245	0			181
							6887	9									
11	39960	X	36058	-0-	-3902	-0-	1000	1	29197	2	Y	5328	5216	0			293
							5861	9									
12	41292	X	12713	-0-	-28579	-0-	398	1	10177	2	Y	1944	2167	0			70
							2138	9									

TOTAL GAS PROD: 409,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,034

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

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
01	48856	X	29323	-0-	-19533	-0-	897 2973	1 9	25453	2	Y	2703	2701	0			66
02	36960	X	23277	-0-	-13683	-0-	965 2892	1 9	19420	2	Y	2629	2636	0			59
03	37603	X	24866	-0-	-12737	-0-	1066 3276	1 9	20524	2	Y	2978	2953	0			84
04	32010	X	25609	-0-	-6401	-0-	959 3060	1 9	21590	2	Y	2782	2764	0			102
05	34436	X	34436	-0-	-0-	-0-	691 2835	1 9	30910	2	Y	2577	2613	0			66
06	28380	X	14302	-0-	-14078	-0-	581 2373	1 9	11348	2	Y	2157	2169	0			54
07	26474	X	20923	-0-	-5551	-0-	746 2726	1 9	17451	2	Y	2478	2466	0			66
08	34441	X	23685	-0-	-10756	-0-	991 2398	1 9	20296	2	Y	2180	2183	0			63
09	33330	X	19849	-0-	-13481	-0-	911 2361	1 9	16577	2	Y	2146	2149	0			60
10	34441	X	25412	-0-	-9029	-0-	951 2230	1 9	22231	2	Y	2027	2028	0			59
11	22920	X	13229	-0-	-9691	-0-	500 856	1 9	11873	2	Y	778	794	0			43
12	23684	X	6758	-0-	-16926	-0-	462 868	1 9	5428	2	Y	789	804	0			28

TOTAL GAS PROD: 261,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,224

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202AP RRCID -> 293904 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433

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
01	58094	X	50075	-0-	-8019	-0-	1401 4162	1 9	44512	2	Y	3784	3728	0			370
02	47796	X	42307	-0-	-5489	-0-	1554 3619	1 9	37134	2	Y	3290	3202	0			458
03	52917	X	47036	-0-	-5881	-0-	2092 3934	1 9	41010	2	Y	3576	3579	0			455
04	51210	X	44604	-0-	-6606	-0-	2005 3836	1 9	38763	2	Y	3487	3567	0			375
05	52917	X	45519	-0-	-7398	-0-	1958 4297	1 9	39264	2	Y	3906	3828	0			453
06	48450	X	43047	-0-	-5403	-0-	1821 3781	1 9	37445	2	Y	3437	3522	0			368
07	47027	X	44280	-0-	-2747	-0-	1649 3719	1 9	38912	2	Y	3381	3297	0			452
08	43772	X	42888	-0-	-884	-0-	1389 3673	1 9	37826	2	Y	3339	3368	0			423
09	42360	X	41647	-0-	-713	-0-	1556 3221	1 9	36870	2	Y	2928	2970	0			381
10	43772	X	28935	-0-	-14837	-0-	934 2069	1 9	25932	2	Y	1881	1939	0			323
11	42360	X	17100	-0-	-25260	-0-	561 1247	1 9	15292	2	Y	1134	1171	0			286
12	43772	X	11157	-0-	-32615	-0-	387 914	1 9	9856	2	Y	831	851	0			266

TOTAL GAS PROD: 458,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,974

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	EOM BALANCE
01	59644	X	28540	-0-	-31104	-0-	1395	1	24448	2	Y	2452	2496	0	240
							2697	9							
02	46004	X	146	-0-	-45858	-0-	146	1			Y	-0-	240	0	-0-
03	50933	X	12	-0-	-50921	-0-	12	1			Y	-0-			-0-
04	49290	X	18	-0-	-49272	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
05	50933	X	-0-	-0-	-50933	-0-					Y	-0-			-0-
06	27630	X	885	-0-	-26745	-0-	177	1	646	2	Y	56	50	0	6
							62	9							
07	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	1633	1	13948	2	Y	1213	1057	0	162
							1334	9							
08	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	1376	1	20820	2	Y	1698	1645	0	215
							1868	9							
09	31979	X	31979	-0-	-0-	-0-	1512	1	27642	2	Y	2568	2449	0	334
							2825	9							
10	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	930	1	18453	2	Y	1734	1770	0	298
							1907	9							
11	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	573	1	13893	2	Y	1395	1341	0	352
							1535	9							
12	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	558	1	14651	2	Y	1286	1226	0	412
							1415	9							

TOTAL GAS PROD: 156,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,402

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	EOM BALANCE
01	29233	X	21756	-0-	-7477	-0-	1471	1	17542	2	Y	2494	2468	0	244
							2743	9							
02	20384	X	17857	-0-	-2527	-0-	1807	1	13616	2	Y	2213	2149	0	308
							2434	9							
03	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	2072	1	18196	2	Y	2690	2656	0	342
							2959	9							
04	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	2131	1	21537	2	Y	2916	2944	0	314
							3208	9							
05	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	2172	1	21442	2	Y	3123	3075	0	362
							3435	9							
06	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	1908	1	19153	2	Y	2973	3017	0	318
							3270	9							
07	22568	X	21886	-0-	-682	-0-	1637	1	17154	2	Y	2814	2756	0	376
							3095	9							
08	24862	X	21310	-0-	-3552	-0-	1381	1	17230	2	Y	2454	2519	0	311
							2699	9							
09	24060	X	21768	-0-	-2292	-0-	1553	1	17706	2	Y	2281	2295	0	297
							2509	9							
10	24862	X	14092	-0-	-10770	-0-	752	1	11834	2	Y	1369	1431	0	235
							1506	9							
11	24060	X	12332	-0-	-11728	-0-	572	1	10371	2	Y	1263	1179	0	319
							1389	9							
12	22506	X	12501	-0-	-10005	-0-	562	1	10621	2	Y	1198	1133	0	384
							1318	9							

TOTAL GAS PROD: 244,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,788

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65644	X	65644	-0-	-0-	-0-	1002	1	52308	2	Y	11213	11087	0			254
							12334	9									
02	60285	X	60285	-0-	-0-	-0-	854	1	46419	2	Y	11829	11705	0			378
							13012	9									
03	56022	X	56022	-0-	-0-	-0-	1012	1	44481	2	Y	9572	9649	0			301
							10529	9									
04	48400	X	48400	-0-	-0-	-0-	864	1	38072	2	Y	8604	8533	0			372
							9464	9									
05	46138	X	46138	-0-	-0-	-0-	989	1	34323	2	Y	9842	9868	0			346
							10826	9									
06	41562	X	41562	-0-	-0-	-0-	976	1	30894	2	Y	8811	8939	0			218
							9692	9									
07	40703	X	39584	-0-	-1119	-0-	982	1	31101	2	Y	6819	6800	0			237
							7501	9									
08	40311	X	40311	-0-	-0-	-0-	1000	1	32246	2	Y	6423	6461	0			199
							7065	9									
09	39955	X	39955	-0-	-0-	-0-	937	1	31187	2	Y	7119	7178	0			140
							7831	9									
10	43444	X	43444	-0-	-0-	-0-	1023	1	33953	2	Y	7698	7463	0			375
							8468	9									
11	37732	X	37732	-0-	-0-	-0-	893	1	29771	2	Y	6425	6544	0			256
							7068	9									
12	34937	X	34586	-0-	-351	-0-	808	1	28299	2	Y	4981	5038	0			199
							5479	9									

TOTAL GAS PROD: 553,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,336

TXL 37/48 E WELL #: W102CN RRCID -> 294179 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46593	X	16998	-0-	-29595	-0-	943	1	12199	2	Y	3505	3527	0			79
							3856	9									
02	34888	X	24383	-0-	-10505	-0-	849	1	17961	2	Y	5066	4983	0			162
							5573	9									
03	38626	X	13477	-0-	-25149	-0-	85	1	8950	2	Y	4038	4073	0			127
							4442	9									
04	37380	X	15555	-0-	-21825	-0-	22	1	9604	2	Y	5390	5284	0			233
							5929	9									
05	37944	X	29347	-0-	-8597	-0-	29	1	22177	2	Y	6492	6497	0			228
							7141	9									
06	26130	X	26057	-0-	-73	-0-	26	1	22058	2	Y	3612	3751	0			89
							3973	9									
07	38482	X	38482	-0-	-0-	-0-	31	1	31090	2	Y	6692	6549	0			232
							7361	9									
08	41894	X	41894	-0-	-0-	-0-	31	1	33163	2	Y	7909	7896	0			245
							8700	9									
09	38725	X	38725	-0-	-0-	-0-	29	1	30667	2	Y	7299	7401	0			143
							8029	9									
10	29264	X	9675	-0-	-19589	-0-	243	1	6905	2	Y	2297	2328	0			112
							2527	9									
11	28320	X	27891	-0-	-429	-0-	845	1	20604	2	Y	5856	5735	0			233
							6442	9									
12	29264	X	23143	-0-	-6121	-0-	774	1	17577	2	Y	4356	4415	0			174
							4792	9									

TOTAL GAS PROD: 305,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,512

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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	41509	X	20133	-0-		-21376		-0-	16	1	18058	2	Y	1872	1975	0			183
									2059	9									
02	33571	X	33571	-0-		-0-		-0-	27	1	29707	2	Y	3488	3186	0			485
									3837	9									
03	36573	X	36573	-0-		-0-		-0-	30	1	32304	2	Y	3854	3849	0			490
									4239	9									
04	34260	X	29815	-0-		-4445		-0-	30	1	25946	2	Y	3490	3605	0			375
									3839	9									
05	35402	X	31939	-0-		-3463		-0-	31	1	28142	2	Y	3424	3402	0			397
									3766	9									
06	34260	X	33496	-0-		-764		-0-	30	1	29869	2	Y	3270	3317	0			350
									3597	9									
07	35402	X	33121	-0-		-2281		-0-	31	1	29726	2	Y	3058	2999	0			409
									3364	9									
08	34658	X	30143	-0-		-4515		-0-	27	1	26867	2	Y	2954	2989	0			374
									3249	9									
09	33510	X	30099	-0-		-3411		-0-	29	1	26689	2	Y	3074	3048	0			400
									3381	9									
10	34627	X	21471	-0-		-13156		-0-	22	1	18894	2	Y	2323	2324	0			399
									2555	9									
11	33510	X	16031	-0-		-17479		-0-	14	1	13776	2	Y	2037	1922	0			514
									2241	9									
12	33108	X	16163	-0-		-16945		-0-	13	1	13939	2	Y	2010	1880	0			644
									2211	9									

TOTAL GAS PROD: 332,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,854

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. 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	51956	X	39410	-0-		-12546		-0-	1379	1	34966	2	Y	2786	2728	0			272
									3065	9									
02	39508	X	35690	-0-		-3818		-0-	1658	1	31401	2	Y	2392	2331	0			333
									2631	9									
03	43741	X	41760	-0-		-1981		-0-	2303	1	36068	2	Y	3081	3022	0			392
									3389	9									
04	42330	X	40453	-0-		-1877		-0-	1970	1	35201	2	Y	2984	3055	0			321
									3282	9									
05	43741	X	39099	-0-		-4642		-0-	1851	1	34098	2	Y	2864	2853	0			332
									3150	9									
06	40410	X	36484	-0-		-3926		-0-	1681	1	32088	2	Y	2468	2536	0			264
									2715	9									
07	41788	X	36833	-0-		-4955		-0-	1650	1	32500	2	Y	2439	2377	0			326
									2683	9									
08	37727	X	34032	-0-		-3695		-0-	1377	1	30359	2	Y	2087	2149	0			264
									2296	9									
09	36510	X	34724	-0-		-1786		-0-	1556	1	30662	2	Y	2278	2246	0			296
									2506	9									
10	37727	X	23136	-0-		-14591		-0-	888	1	20634	2	Y	1467	1511	0			252
									1614	9									
11	36480	X	17691	-0-		-18789		-0-	573	1	15788	2	Y	1209	1156	0			305
									1330	9									
12	36828	X	11820	-0-		-25008		-0-	366	1	10610	2	Y	767	826	0			246
									844	9									

TOTAL GAS PROD: 391,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,822

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. 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	43555	X	33333	-0-	-10222	-0-	1410 3724	1 9	28199	2	Y	3385	3333	0			331
02	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	1698 4877	1 9	23900	2	Y	4434	4148	0			617
03	33683	X	33683	-0-	-0-	-0-	1946 3658	1 9	28079	2	Y	3325	3519	0			423
04	32984	X	32984	-0-	-0-	-0-	1891 3623	1 9	27470	2	Y	3294	3363	0			354
05	33108	X	32220	-0-	-888	-0-	1844 3297	1 9	27079	2	Y	2997	3004	0			347
06	32040	X	30320	-0-	-1720	-0-	1715 3274	1 9	25331	2	Y	2976	3005	0			318
07	33108	X	29411	-0-	-3697	-0-	1666 3251	1 9	24494	2	Y	2955	2878	0			395
08	34069	X	28106	-0-	-5963	-0-	1385 3069	1 9	23652	2	Y	2790	2832	0			353
09	32970	X	28488	-0-	-4482	-0-	1562 2893	1 9	24033	2	Y	2630	2641	0			342
10	32209	X	19566	-0-	-12643	-0-	1004 1799	1 9	16763	2	Y	1635	1696	0			281
11	30330	X	16584	-0-	-13746	-0-	592 1538	1 9	14454	2	Y	1398	1326	0			353
12	29450	X	15566	-0-	-13884	-0-	456 1432	1 9	13678	2	Y	1302	1238	0			417

TOTAL GAS PROD: 330,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,121

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. 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	27616	X	27616	-0-	-0-	-0-	760 4652	1 9	22204	2	Y	4229	4208	0			109
02	23486	X	23486	-0-	-0-	-0-	799 4588	1 9	18099	2	Y	4171	4140	0			140
03	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	1048 5588	1 9	24343	2	Y	5080	5103	0			117
04	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	1039 5110	1 9	20849	2	Y	4645	4625	0			137
05	25324	X	25324	-0-	-0-	-0-	811 4531	1 9	19982	2	Y	4119	4077	0			179
06	24390	X	17333	-0-	-7057	-0-	644 3627	1 9	13062	2	Y	3297	3364	0			112
07	25203	X	11580	-0-	-13623	-0-	314 2011	1 9	9255	2	Y	1828	1871	0			69
08	27176	X	27176	-0-	-0-	-0-	669 4887	1 9	21620	2	Y	4443	4300	0			212
09	29835	X	29835	-0-	-0-	-0-	1027 4666	1 9	24142	2	Y	4242	4315	0			139
10	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	1325 3488	1 9	20653	2	Y	3171	3119	0			191
11	30600	X	30600	-0-	-0-	-0-	987 4363	1 9	25250	2	Y	3966	3980	0			177
12	26877	X	20048	-0-	-6829	-0-	705 2742	1 9	16601	2	Y	2493	2556	0			114

TOTAL GAS PROD: 296,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,684

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102CN RRCID -> 295527 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 15035

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
01	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-		772	1	23905	2	Y	4808	4773	0			124
								5289	9									
02	28504	X	25035	-0-	-3469	-0-		812	1	19900	2	Y	3930	3922	0			132
								4323	9									
03	32608	X	32608	-0-	-0-	-0-		1078	1	26556	2	Y	4522	4550	0			104
								4974	9									
04	31724	X	31724	-0-	-0-	-0-		1046	1	26050	2	Y	4207	4187	0			124
								4628	9									
05	29977	X	26119	-0-	-3858	-0-		745	1	21709	2	Y	3332	3311	0			145
								3665	9									
06	30540	X	22474	-0-	-8066	-0-		684	1	18638	2	Y	2865	2913	0			97
								3152	9									
07	31558	X	12129	-0-	-19429	-0-		277	1	10184	2	Y	1516	1556	0			57
								1668	9									
08	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-		755	1	29039	2	Y	4105	3966	0			196
								4516	9									
09	31466	X	31466	-0-	-0-	-0-		1032	1	26255	2	Y	3799	3870	0			125
								4179	9									
10	26133	X	10726	-0-	-15407	-0-		552	1	8930	2	Y	1131	1188	0			68
								1244	9									
11	27480	X	10086	-0-	-17394	-0-		339	1	8524	2	Y	1112	1130	0			50
								1223	9									
12	28396	X	16510	-0-	-11886	-0-		630	1	13716	2	Y	1967	1927	0			90
								2164	9									

TOTAL GAS PROD: 283,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,294

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102DM RRCID -> 295528 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379

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
01	37789	X	29866	-0-	-7923	-0-		756	1	26084	2	Y	2751	2734	0			71
								3026	9									
02	28112	X	27508	-0-	-604	-0-		795	1	24125	2	Y	2353	2345	0			79
								2588	9									
03	32038	X	32038	-0-	-0-	-0-		1048	1	28012	2	Y	2707	2724	0			62
								2978	9									
04	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-		1035	1	27229	2	Y	2712	2694	0			80
								2983	9									
05	30442	X	25815	-0-	-4627	-0-		817	1	22840	2	Y	1962	1957	0			85
								2158	9									
06	30120	X	24539	-0-	-5581	-0-		597	1	21882	2	Y	1873	1895	0			63
								2060	9									
07	31124	X	8293	-0-	-22831	-0-		236	1	7297	2	Y	691	728	0			26
								760	9									
08	29264	X	7626	-0-	-21638	-0-		259	1	6677	2	Y	627	623	0			30
								690	9									
09	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-		1005	1	25837	2	Y	2328	2282	0			76
								2561	9									
10	25823	X	9476	-0-	-16347	-0-		483	1	8199	2	Y	722	755	0			43
								794	9									
11	24540	X	6336	-0-	-18204	-0-		188	1	5623	2	Y	477	499	0			21
								525	9									
12	29264	X	12943	-0-	-16321	-0-		473	1	11320	2	Y	1045	1018	0			48
								1150	9									

TOTAL GAS PROD: 245,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,248

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101CN RRCID -> 295547 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74989	X	69812	-0-	-5177	-0-	693	1	58777	2	Y	9402	9369	0			229
							10342	9									
02	68404	X	55521	-0-	-12883	-0-	784	1	46055	2	Y	7893	7945	0			177
							8682	9									
03	65856	X	65856	-0-	-0-	-0-	927	1	54972	2	Y	9052	8974	0			255
							9957	9									
04	67560	X	58939	-0-	-8621	-0-	926	1	49455	2	Y	7780	7749	0			286
							8558	9									
05	69812	X	50242	-0-	-19570	-0-	952	1	41512	2	Y	7071	7176	0			181
							7778	9									
06	67560	X	46668	-0-	-20892	-0-	739	1	39848	2	Y	5528	5571	0			138
							6081	9									
07	65844	X	58413	-0-	-7431	-0-	961	1	49108	2	Y	7585	7521	0			202
							8344	9									
08	65844	X	55539	-0-	-10305	-0-	1037	1	45679	2	Y	8021	7991	0			232
							8823	9									
09	58950	X	50912	-0-	-8038	-0-	1011	1	42346	2	Y	6868	6909	0			191
							7555	9									
10	58404	X	56312	-0-	-2092	-0-	1148	1	47420	2	Y	7040	7027	0			204
							7744	9									
11	64099	X	64099	-0-	-0-	-0-	1072	1	55547	2	Y	6800	6630	0			374
							7480	9									
12	58404	X	26759	-0-	-31645	-0-	589	1	22505	2	Y	3332	3586	0			120
							3665	9									

TOTAL GAS PROD: 659,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,372

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101DM RRCID -> 295548 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10642 - 20748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78089	X	51550	-0-	-26539	-0-	432	1	41395	2	Y	8839	8829	0			215
							9723	9									
02	70140	X	52750	-0-	-17390	-0-	536	1	44433	2	Y	7074	7130	0			159
							7781	9									
03	66309	X	41671	-0-	-24638	-0-	676	1	33960	2	Y	6395	6374	0			180
							7035	9									
04	64170	X	43028	-0-	-21142	-0-	585	1	35792	2	Y	6046	6004	0			222
							6651	9									
05	58404	X	38975	-0-	-19429	-0-	809	1	31320	2	Y	6224	6287	0			159
							6846	9									
06	56520	X	33152	-0-	-23368	-0-	558	1	27295	2	Y	4817	4856	0			120
							5299	9									
07	58404	X	31292	-0-	-27112	-0-	551	1	25065	2	Y	5160	5143	0			137
							5676	9									
08	44454	X	21501	-0-	-22953	-0-	497	1	16138	2	Y	4424	4433	0			128
							4866	9									
09	43020	X	26941	-0-	-16079	-0-	612	1	20375	2	Y	5413	5390	0			151
							5954	9									
10	38967	X	38405	-0-	-562	-0-	745	1	29938	2	Y	7020	6968	0			203
							7722	9									
11	39408	X	39408	-0-	-0-	-0-	746	1	31572	2	Y	6445	6293	0			355
							7090	9									
12	31279	X	17233	-0-	-14046	-0-	386	1	13453	2	Y	3085	3329	0			111
							3394	9									

TOTAL GAS PROD: 435,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,942

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W102DM RRCID -> 295551 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10344 - 20618

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	136121	X	123950	-0-		-12171	-0-		1085	1	112255	2	Y	9645	9306	0	160	8	503
									10610	9									
02	123590	X	123590	-0-		-0-	-0-		1022	1	112062	2	Y	9551	8989	0	206	8	859
									10506	9									
03	150023	X	150023	-0-		-0-	-0-		1095	1	137566	2	Y	10329	10291	0	72	8	825
									11362	9									
04	135017	X	135017	-0-		-0-	-0-		569	1	123064	2	Y	10349	10224	0	124	8	826
									11384	9									
05	125395	X	103909	-0-		-21486	-0-		1185	1	93480	2	Y	8404	8990	0	65	8	175
									9244	9									
06	121350	X	3511	-0-		-117839	-0-		806	1	2610	2	Y	86	153	0	14	8	94
									95	9									
07	125395	X	15806	-0-		-109589	-0-		1419	1	11657	2	Y	2482	2456	0	27	1	65
									2730	9					28	8			
08	126325	X	29896	-0-		-96429	-0-		1055	1	25755	2	Y	2805	2814	0	4	8	52
									3086	9									
09	122250	X	39076	-0-		-83174	-0-		834	1	34517	2	Y	3386	3342	0	8	8	88
									3725	9									
10	103912	X	36369	-0-		-67543	-0-		592	1	32386	2	Y	3083	3033	0	7	8	131
									3391	9									
11	32115	X	32115	-0-		-0-	-0-		1769	1	27666	2	Y	2436	2460	0	13	8	94
									2680	9									
12	40393	X	39310	-0-		-1083	-0-		1315	1	33697	2	Y	3907	3780	0	3	8	218
									4298	9									

TOTAL GAS PROD: 832,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,463

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W201AH RRCID -> 295555 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11174 - 18194

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	170019	X	170019	-0-		-0-	-0-		31	1	165804	2	Y	3804	3657	0	99	8	468
									4184	9									
02	175970	X	175970	-0-		-0-	-0-		27	1	172584	2	Y	3054	2849	0	119	8	554
									3359	9									
03	200916	X	200916	-0-		-0-	-0-		31	1	197795	2	Y	2809	2896	0	46	8	421
									3090	9									
04	178437	X	178437	-0-		-0-	-0-		30	1	175414	2	Y	2721	2484	0	80	8	578
									2993	9									
05	164085	X	164085	-0-		-0-	-0-		31	1	161476	2	Y	2344	2341	0	48	8	533
									2578	9									
06	156840	X	143517	-0-		-13323	-0-		30	1	141604	2	Y	1712	1778	0	34	8	433
									1883	9									
07	162068	X	119453	-0-		-42615	-0-		29	1	118379	2	Y	950	486	0	30	8	867
									1045	9									
08	171864	X	123912	-0-		-47952	-0-		31	1	122440	2	Y	1310	1705	0	9	8	463
									1441	9									
09	166320	X	62781	-0-		-103539	-0-		17	1	61852	2	Y	829	818	0	6	8	468
									912	9									
10	164083	X	7185	-0-		-156898	-0-		5	1	7001	2	Y	163	479	0	3	8	149
									179	9									
11	143520	X	21495	-0-		-122025	-0-		278	1	20771	2	Y	405	121	0	3	8	430
									446	9									
12	123907	X	10479	-0-		-113428	-0-		73	1	10229	2	Y	161	288	0	1	8	302
									177	9									

TOTAL GAS PROD: 1,378,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,262

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102CN RRCID -> 295637 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10626 - 20559

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
01	62682	X	36225	-0-	-26457	-0-		575	1	29214	2	Y	5851	5888	0			142
								6436	9									
02	52136	X	39721	-0-	-12415	-0-		655	1	31712	2	Y	6685	6677	0			150
								7354	9									
03	56668	X	47099	-0-	-9569	-0-		841	1	38057	2	Y	7455	7395	0			210
								8201	9									
04	54840	X	49201	-0-	-5639	-0-		802	1	40394	2	Y	7277	7219	0			268
								8005	9									
05	47461	X	36977	-0-	-10484	-0-		918	1	29510	2	Y	5954	6070	0			152
								6549	9									
06	45570	X	29740	-0-	-15830	-0-		712	1	24217	2	Y	4374	4417	0			109
								4811	9									
07	50840	X	44551	-0-	-6289	-0-		970	1	35724	2	Y	7143	7062	0			190
								7857	9									
08	50840	X	45474	-0-	-5366	-0-		1006	1	36413	2	Y	7323	7301	0			212
								8055	9									
09	49200	X	41720	-0-	-7480	-0-		992	1	33329	2	Y	6726	6751	0			187
								7399	9									
10	44547	X	43589	-0-	-958	-0-		1115	1	34887	2	Y	6897	6885	0			199
								7587	9									
11	48578	X	48578	-0-	-0-	-0-		1036	1	40311	2	Y	6574	6411	0			362
								7231	9									
12	45477	X	34456	-0-	-11021	-0-		781	1	28351	2	Y	4840	5028	0			174
								5324	9									

TOTAL GAS PROD: 497,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,099

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201AP RRCID -> 295653 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11172 - 21369

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
01	89031	X	89031	-0-	-0-	-0-		31	1	84637	2	Y	3966	3926	0	16	8	59
								4363	9									
02	146912	X	146912	-0-	-0-	-0-		28	1	141120	2	Y	5240	5207	0			92
								5764	9									
03	199613	X	199613	-0-	-0-	-0-		31	1	192877	2	Y	6095	6120	0			67
								6705	9									
04	217209	X	217209	-0-	-0-	-0-		30	1	210535	2	Y	6040	6024	0			83
								6644	9									
05	206936	X	206936	-0-	-0-	-0-		30	1	200919	2	Y	5443	5401	0			125
								5987	9									
06	177079	X	177079	-0-	-0-	-0-		28	1	171473	2	Y	5071	5099	0			97
								5578	9									
07	177968	X	177968	-0-	-0-	-0-		30	1	171802	2	Y	5578	5568	0			107
								6136	9									
08	193595	X	153317	-0-	-40278	-0-		28	1	147822	2	Y	4970	4941	0			136
								5467	9									
09	187350	X	133535	-0-	-53815	-0-		29	1	129059	2	Y	4043	4101	0	9	8	69
								4447	9									
10	193595	X	39978	-0-	-153617	-0-		12	1	38323	2	Y	1494	1499	0	4	8	60
								1643	9									
11	177090	X	71360	-0-	-105730	-0-		12	1	68964	2	Y	2167	2102	0	8	8	117
								2384	9									
12	177971	X	21206	-0-	-156765	-0-		4	1	20421	2	Y	710	756	0	1	8	70
								781	9									

TOTAL GAS PROD: 1,634,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,817

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-		1115 6874	1 9	17764	2	Y	6249	4873 60	0 8	1326	1	154
02	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-		1148 6600	1 9	19801	2	Y	6000	5748	0	102	8	304
03	29535	X	29535	-0-	-0-	-0-		1236 7462	1 9	20837	2	Y	6784	6621	0	256	8	211
04	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-		1211 5700	1 9	18345	2	Y	5182	4992	0	121	8	280
05	26877	X	26258	-0-	-619	-0-		1409 6233	1 9	18616	2	Y	5666	5350	0	170	8	426
06	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-		1367 6426	1 9	19730	2	Y	5842	5748	0	163	8	357
07	29118	X	29118	-0-	-0-	-0-		1377 7480	1 9	20261	2	Y	6800	6429	0	160	8	568
08	26319	X	23674	-0-	-2645	-0-		1409 7906	1 9	14359	2	Y	7187	7265	0	160	8	330
09	25470	X	20852	-0-	-4618	-0-		1313 7416	1 9	12123	2	Y	6742	6541	0	110	8	421
10	26319	X	20955	-0-	-5364	-0-		1426 7698	1 9	11831	2	Y	6998	6663	0	72	8	684
11	25470	X	17731	-0-	-7739	-0-		1350 7853	1 9	8528	2	Y	7139	7403	0	39	8	381
12	26319	X	11801	-0-	-14518	-0-		1405 6127	1 9	4269	2	Y	5570	5233 123	0 8	181	1	414

TOTAL GAS PROD: 286,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,159

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. 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	64015	X	58973	-0-	-5042	-0-		638 9415	1 9	48920	2	Y	8559	8545	0			208
02	58884	X	40420	-0-	-18464	-0-		780 7803	1 9	31837	2	Y	7094	7143	0			159
03	59055	X	36384	-0-	-22671	-0-		718 7667	1 9	27999	2	Y	6970	6932	0			197
04	57060	X	41429	-0-	-15631	-0-		768 7867	1 9	32794	2	Y	7152	7086	0			263
05	58962	X	44726	-0-	-14236	-0-		954 8729	1 9	35043	2	Y	7935	7995	0			203
06	57060	X	26991	-0-	-30069	-0-		691 5364	1 9	20936	2	Y	4876	4957	0			122
07	44764	X	43012	-0-	-1752	-0-		898 9019	1 9	33095	2	Y	8199	8103	0			218
08	44733	X	39991	-0-	-4742	-0-		870 8983	1 9	30138	2	Y	8166	8148	0			236
09	43290	X	40248	-0-	-3042	-0-		938 8900	1 9	30410	2	Y	8091	8102	0			225
10	48902	X	48902	-0-	-0-	-0-		1055 9153	1 9	38694	2	Y	8321	8305	0			241
11	54726	X	54726	-0-	-0-	-0-		1028 8869	1 9	44829	2	Y	8063	7860	0			444
12	42997	X	41900	-0-	-1097	-0-		871 7291	1 9	33738	2	Y	6628	6834	0			238

TOTAL GAS PROD: 517,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,054

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102AP RRCID -> 295725 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10816 - 21024

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
01	75020	X	47567	-0-	-27453	-0-		637	1	39141	2	Y	7081	7056	0	28	8	106
								7789	9									
02	73843	X	73843	-0-	-0-	-0-		314	1	66485	2	Y	6404	6397	0			113
								7044	9									
03	87662	X	87662	-0-	-0-	-0-		366	1	79566	2	Y	7027	7063	0			77
								7730	9									
04	85737	X	85737	-0-	-0-	-0-		1086	1	77504	2	Y	6497	6485	0			89
								7147	9									
05	85963	X	76659	-0-	-9304	-0-		314	1	69205	2	Y	6491	6431	0			149
								7140	9									
06	84600	X	61161	-0-	-23439	-0-		272	1	54158	2	Y	6119	6151	0			117
								6731	9									
07	87420	X	71975	-0-	-15445	-0-		266	1	65947	2	Y	5238	5255	0			100
								5762	9									
08	82460	X	81979	-0-	-481	-0-		325	1	74471	2	Y	6530	6451	0			179
								7183	9									
09	79800	X	70862	-0-	-8938	-0-		785	1	63809	2	Y	5698	5767	0	12	8	98
								6268	9									
10	76663	X	63490	-0-	-13173	-0-		672	1	58748	2	Y	3700	3640	0	9	8	149
								4070	9									
11	79320	X	47913	-0-	-31407	-0-		260	1	44861	2	Y	2538	2541	0	9	8	137
								2792	9									
12	81964	X	25469	-0-	-56495	-0-		190	1	23722	2	Y	1415	1412	0	1	8	139
								1557	9									

TOTAL GAS PROD: 794,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,738

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101BO RRCID -> 295741 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10949 - 20638

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
01	102176	X	34739	-0-	-67437	-0-		250	1	30057	2	Y	4029	4001	0	16	8	60
								4432	9									
02	53429	X	53429	-0-	-0-	-0-		338	1	46422	2	Y	6063	6016	0			107
								6669	9									
03	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-		426	1	30823	2	Y	6456	6492	0			71
								7102	9									
04	32850	X	31147	-0-	-1703	-0-		1160	1	24333	2	Y	5140	5140	0			71
								5654	9									
05	33945	X	20521	-0-	-13424	-0-		340	1	16306	2	Y	3523	3513	0			81
								3875	9									
06	32850	X	18273	-0-	-14577	-0-		361	1	13202	2	Y	4282	4281	0			82
								4710	9									
07	33945	X	7719	-0-	-26226	-0-		422	1	4808	2	Y	2263	2302	0			43
								2489	9									
08	64330	X	64330	-0-	-0-	-0-		202	1	58559	2	Y	5063	4967	0			139
								5569	9									
09	102167	X	102167	-0-	-0-	-0-		704	1	94592	2	Y	6246	6265	0	13	8	107
								6871	9									
10	42614	X	42614	-0-	-0-	-0-		596	1	38915	2	Y	2821	2807	0	7	8	114
								3103	9									
11	36540	X	19017	-0-	-17523	-0-		453	1	16610	2	Y	1776	1787	0	7	8	96
								1954	9									
12	37758	X	9088	-0-	-28670	-0-		364	1	7867	2	Y	779	798	0	1	8	76
								857	9									

TOTAL GAS PROD: 441,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,441

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102BO RRCID -> 295742 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216

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
01	129456	X	47143	-0-	-82313	-0-		295	1	41833	2	Y	4559	4537	0	18	8	68
								5015	9									
02	72985	X	72985	-0-	-0-	-0-		336	1	66277	2	Y	5793	5759	0			102
								6372	9									
03	87699	X	87699	-0-	-0-	-0-		416	1	80397	2	Y	6260	6293	0			69
								6886	9									
04	80911	X	80911	-0-	-0-	-0-		1114	1	73046	2	Y	6137	6122	0			84
								6751	9									
05	74940	X	74940	-0-	-0-	-0-		319	1	67971	2	Y	6045	5990	0			139
								6650	9									
06	56749	X	56749	-0-	-0-	-0-		334	1	50453	2	Y	5420	5455	0			104
								5962	9									
07	60630	X	60630	-0-	-0-	-0-		352	1	55229	2	Y	4590	4606	0			88
								5049	9									
08	91889	X	91889	-0-	-0-	-0-		347	1	84194	2	Y	6680	6585	0			183
								7348	9									
09	82384	X	82384	-0-	-0-	-0-		797	1	75282	2	Y	5732	5805	0	12	8	98
								6305	9									
10	74927	X	66946	-0-	-7981	-0-		733	1	62210	2	Y	3639	3582	0	8	8	147
								4003	9									
11	80940	X	44349	-0-	-36591	-0-		333	1	41364	2	Y	2411	2419	0	9	8	130
								2652	9									
12	83638	X	22436	-0-	-61202	-0-		305	1	20694	2	Y	1306	1307	0	1	8	128
								1437	9									

TOTAL GAS PROD: 789,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,572

STATE CD 10/15 WELL #: W201CN RRCID -> 297129 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10595 - 20943

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
01	179431	X	179431	-0-	-0-	-0-		31	1	169128	2	Y	9338	8907	0	153	8	487
								10272	9									
02	190590	X	190590	-0-	-0-	-0-		28	1	182039	2	Y	7748	7369	0	169	8	697
								8523	9									
03	182696	X	182696	-0-	-0-	-0-		30	1	174283	2	Y	7621	7655	0	54	8	609
								8383	9									
04	140388	X	140388	-0-	-0-	-0-		25	1	135255	2	Y	4644	4824	0	59	8	370
								5108	9									
05	124003	X	124003	-0-	-0-	-0-		26	1	119279	2	Y	4271	4519	0	33	8	89
								4698	9									
06	90930	X	11	-0-	-90919	-0-		3	1	8	9	Y	7	78	0	7	8	11
07	93961	X	12291	-0-	-81670	-0-		876	1	10206	2	Y	1099	1057	0	12	1	29
								1209	9					12	8			
08	175367	X	22888	-0-	-152479	-0-		997	1	20579	2	Y	1193	1198	0	2	8	22
								1312	9									
09	140400	X	22853	-0-	-117547	-0-		826	1	20732	2	Y	1177	1166	0	3	8	30
								1295	9									
10	124000	X	25115	-0-	-98885	-0-		358	1	23962	2	Y	723	720	0	2	8	31
								795	9									
11	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-		2133	1	21488	2	Y	1493	1458	0	8	8	58
								1642	9									
12	23622	X	3164	-0-	-20458	-0-		416	1	1804	2	Y	858	867	0	1	8	48
								944	9									

TOTAL GAS PROD: 928,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W101CN RRCID -> 297162 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10183 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166036	X	106370	-0-	-59666	-0-	23	1	95043	2	Y	10276	9761	0	168	8	536
							11304	9									
02	110600	X	61830	-0-	-48770	-0-	16	1	55218	2	Y	5996	5859	0	134	8	539
							6596	9									
03	122450	X	105373	-0-	-17077	-0-	29	1	94228	2	Y	10105	9768	0	69	8	807
							11116	9									
04	118500	X	116088	-0-	-2412	-0-	500	1	102613	2	Y	11795	11521	0	140	8	941
							12975	9									
05	106361	X	73655	-0-	-32706	-0-	1211	1	63596	2	Y	8044	8754	0	64	8	167
							8848	9									
06	102930	X	2827	-0-	-100103	-0-	103	1	2604	2	Y	109	147	0	14	8	115
							120	9									
07	119970	X	44643	-0-	-75327	-0-	182	1	37715	2	Y	6133	5955	0	65	1	160
							6746	9					68	8			
08	112468	X	10312	-0-	-102156	-0-	375	1	8512	2	Y	1295	1429	0	2	8	24
							1425	9									
09	108840	X	26559	-0-	-82281	-0-	973	1	21911	2	Y	3341	3271	0	8	8	86
							3675	9									
10	73656	X	15661	-0-	-57995	-0-	604	1	13175	2	Y	1711	1721	0	4	8	72
							1882	9									
11	43200	X	14235	-0-	-28965	-0-	3259	1	9617	2	Y	1235	1252	0	7	8	48
							1359	9									
12	44640	X	11013	-0-	-33627	-0-	1749	1	7886	2	Y	1253	1230	0	1	8	70
							1378	9									

TOTAL GAS PROD: 588,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,293

STATE CD 10/15 WELL #: W201DM RRCID -> 297274 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10612 - 20919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174520	X	174520	-0-	-0-	-0-	31	1	164664	2	Y	8932	8546	0	147	8	466
							9825	9									
02	181781	X	181781	-0-	-0-	-0-	28	1	173173	2	Y	7800	7394	0	170	8	702
							8580	9									
03	184287	X	184287	-0-	-0-	-0-	30	1	176071	2	Y	7442	7496	0	53	8	595
							8186	9									
04	201970	X	201970	-0-	-0-	-0-	30	1	194912	2	Y	6389	6396	0	78	8	510
							7028	9									
05	162398	X	162398	-0-	-0-	-0-	26	1	156782	2	Y	5082	5446	0	40	8	106
							5590	9									
06	155490	X	14412	-0-	-141078	-0-	4	1	14270	2	Y	125	93	0	9	8	129
							138	9									
07	160673	X	9352	-0-	-151321	-0-	836	1	7764	2	Y	684	777	0	9	1	18
							752	9					9	8			
08	198090	X	46612	-0-	-151478	-0-	1007	1	43381	2	Y	2022	1999	0	3	8	38
							2224	9									
09	191700	X	46369	-0-	-145331	-0-	701	1	43579	2	Y	1899	1884	0	4	8	49
							2089	9									
10	162409	X	26835	-0-	-135574	-0-	199	1	24802	2	Y	1667	1641	0	4	8	71
							1834	9									
11	45120	X	26635	-0-	-18485	-0-	557	1	24254	2	Y	1658	1656	0	9	8	64
							1824	9									
12	47926	X	10192	-0-	-37734	-0-	183	1	9415	2	Y	540	573	0	1	8	30
							594	9									

TOTAL GAS PROD: 1,085,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,240

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W102AH RRCID -> 297382 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10591 - 17994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165948	X	165948	-0-	-0-	-0-	31 6070	1 9	159847	2	Y	5518	5239	0	142	8	679
02	162473	X	162473	-0-	-0-	-0-	28 4935	1 9	157510	2	Y	4486	4177	0	174	8	814
03	162688	X	158653	-0-	-4035	-0-	31 3670	1 9	154952	2	Y	3336	3594	0	56	8	500
04	160590	X	130345	-0-	-30245	-0-	28 2487	1 9	127830	2	Y	2261	2210	0	71	8	480
05	179893	X	141703	-0-	-38190	-0-	31 2730	1 9	138942	2	Y	2482	2350	0	48	8	564
06	174090	X	118193	-0-	-55897	-0-	28 1883	1 9	116282	2	Y	1712	1809	0	34	8	433
07	179893	X	38056	-0-	-141837	-0-	9 546	1 9	37501	2	Y	496	448	0	28	8	453
08	158658	X	94489	-0-	-64169	-0-	995 1472	1 9	92022	2	Y	1338	1312	0	7	8	472
09	137130	X	47828	-0-	-89302	-0-	464 640	1 9	46724	2	Y	582	721	0	5	8	328
10	141701	X	46342	-0-	-95359	-0-	13 822	1 9	45507	2	Y	747	392	0	3	8	680
11	118200	X	43006	-0-	-75194	-0-	61 635	1 9	42310	2	Y	577	554	0	13	8	690
12	94488	X	13080	-0-	-81408	-0-	55 315	1 9	12710	2	Y	286	462	0	1	8	513

TOTAL GAS PROD: 1,160,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,821

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101BO RRCID -> 297672 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10193 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132649	X	57802	-0-	-74847	-0-	460 10379	1 9	46963	2	Y	9435	9423	0			244
02	119812	X	46695	-0-	-73117	-0-	523 8375	1 9	37797	2	Y	7614	7603	0			255
03	132649	X	46338	-0-	-86311	-0-	815 7927	1 9	37596	2	Y	7206	7295	0			166
04	128370	X	41556	-0-	-86814	-0-	922 7212	1 9	33422	2	Y	6556	6529	0			193
05	57815	X	37205	-0-	-20610	-0-	800 6824	1 9	29581	2	Y	6204	6128	0			269
06	55950	X	27436	-0-	-28514	-0-	595 4667	1 9	22174	2	Y	4243	4368	0			144
07	51708	X	23058	-0-	-28650	-0-	533 4979	1 9	17546	2	Y	4526	4500	0			170
08	46345	X	27037	-0-	-19308	-0-	877 6555	1 9	19605	2	Y	5959	5845	0			284
09	41550	X	27826	-0-	-13724	-0-	974 5872	1 9	20980	2	Y	5338	5447	0			175
10	37200	X	26461	-0-	-10739	-0-	1375 5125	1 9	19961	2	Y	4659	4554	0			280
11	30332	X	30332	-0-	-0-	-0-	946 5986	1 9	23400	2	Y	5442	5479	0			243
12	28768	X	20564	-0-	-8204	-0-	898 4747	1 9	14919	2	Y	4315	4360	0			198

TOTAL GAS PROD: 412,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,497

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102AP RRCID -> 297681 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10304 - 15392

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	84382	X	66340	-0-	-18042		-0-		448 12535	1 9	53357	2	Y	11395	11305	0			295
02	76216	X	53195	-0-	-23021		-0-		520 9800	1 9	42875	2	Y	8909	8905	0			299
03	52342	X	52342	-0-	-0-		-0-		780 9524	1 9	42038	2	Y	8658	8757	0			200
04	64200	X	47457	-0-	-16743		-0-		856 8197	1 9	38404	2	Y	7452	7433	0			219
05	66340	X	43885	-0-	-22455		-0-		727 7123	1 9	36035	2	Y	6475	6413	0			281
06	64200	X	23512	-0-	-40688		-0-		476 3791	1 9	19245	2	Y	3446	3610	0			117
07	58900	X	19413	-0-	-39487		-0-		382 2992	1 9	16039	2	Y	2720	2735	0			102
08	44051	X	32258	-0-	-11793		-0-		725 4806	1 9	26727	2	Y	4369	4263	0			208
09	42630	X	38766	-0-	-3864		-0-		941 6103	1 9	31722	2	Y	5548	5574	0			182
10	43896	X	30123	-0-	-13773		-0-		1088 4337	1 9	24698	2	Y	3943	3888	0			237
11	41387	X	41387	-0-	-0-		-0-		950 6078	1 9	34359	2	Y	5525	5515	0			247
12	40052	X	23655	-0-	-16397		-0-		621 3740	1 9	19294	2	Y	3400	3491	0			156

TOTAL GAS PROD: 472,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,840

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101AP RRCID -> 297684 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10491 - 15399

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	84382	X	52132	-0-	-32250		-0-		357 10791	1 9	40984	2	Y	9810	9786	0			254
02	76216	X	42702	-0-	-33514		-0-		496 8502	1 9	33704	2	Y	7729	7724	0			259
03	41632	X	41632	-0-	-0-		-0-		758 8399	1 9	32475	2	Y	7635	7718	0			176
04	58800	X	39013	-0-	-19787		-0-		879 7932	1 9	30202	2	Y	7211	7175	0			212
05	52948	X	32623	-0-	-20325		-0-		737 6546	1 9	25340	2	Y	5951	5905	0			258
06	50460	X	19111	-0-	-31349		-0-		453 3992	1 9	14666	2	Y	3629	3764	0			123
07	47275	X	18884	-0-	-28391		-0-		371 3740	1 9	14773	2	Y	3400	3395	0			128
08	36642	X	26453	-0-	-10189		-0-		626 5326	1 9	20501	2	Y	4842	4739	0			231
09	35460	X	28535	-0-	-6925		-0-		817 5657	1 9	22061	2	Y	5143	5205	0			169
10	32612	X	26808	-0-	-5804		-0-		989 4809	1 9	21010	2	Y	4372	4278	0			263
11	32289	X	32289	-0-	-0-		-0-		863 5859	1 9	25567	2	Y	5326	5351	0			238
12	29481	X	29220	-0-	-261		-0-		841 5157	1 9	23222	2	Y	4688	4711	0			215

TOTAL GAS PROD: 389,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,736

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102BO RRCID -> 297790 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10043 - 15160

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
01	128278	X	58960	-0-	-69318	-0-		469	1	48584	2	Y	9006	8989	0			233
								9907	9									
02	115864	X	50976	-0-	-64888	-0-		516	1	42257	2	Y	7457	7440	0			250
								8203	9									
03	50756	X	50756	-0-	-0-	-0-		802	1	41763	2	Y	7446	7524	0			172
								8191	9									
04	74370	X	46382	-0-	-27988	-0-		883	1	38585	2	Y	6285	6272	0			185
								6914	9									
05	58962	X	40852	-0-	-18110	-0-		768	1	33542	2	Y	5947	5874	0			258
								6542	9									
06	57060	X	24543	-0-	-32517	-0-		540	1	20034	2	Y	3608	3744	0			122
								3969	9									
07	56451	X	29193	-0-	-27258	-0-		533	1	23629	2	Y	4574	4524	0			172
								5031	9									
08	44939	X	44939	-0-	-0-	-0-		922	1	36443	2	Y	6885	6729	0			328
								7574	9									
09	37290	X	30351	-0-	-6939	-0-		981	1	23390	2	Y	5436	5586	0			178
								5980	9									
10	38533	X	16433	-0-	-22100	-0-		1180	1	11456	2	Y	3452	3422	0			208
								3797	9									
11	37290	X	19644	-0-	-17646	-0-		954	1	14364	2	Y	3933	3965	0			176
								4326	9									
12	38533	X	15753	-0-	-22780	-0-		903	1	10895	2	Y	3595	3606	0			165
								3955	9									

TOTAL GAS PROD: 428,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,624

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201DM RRCID -> 297899 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11098 - 21393

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
01	227406	X	227406	-0-	-0-	-0-		31	1	209353	2	Y	16384	16316	0	65	8	245
								18022	9									
02	209986	X	209986	-0-	-0-	-0-		28	1	194631	2	Y	13934	13934	0			245
								15327	9									
03	216782	X	216782	-0-	-0-	-0-		31	1	201631	2	Y	13745	13839	0			151
								15120	9									
04	230834	X	230834	-0-	-0-	-0-		30	1	216705	2	Y	12817	12792	0			176
								14099	9									
05	227796	X	227796	-0-	-0-	-0-		31	1	213995	2	Y	12518	12407	0			287
								13770	9									
06	216256	X	216256	-0-	-0-	-0-		30	1	205179	2	Y	10043	10138	0			192
								11047	9									
07	189069	X	176895	-0-	-12174	-0-		28	1	167379	2	Y	8625	8652	0			165
								9488	9									
08	238514	X	205392	-0-	-33122	-0-		31	1	194111	2	Y	10227	10112	0			280
								11250	9									
09	230820	X	156279	-0-	-74541	-0-		30	1	146345	2	Y	9004	9111	0	19	8	154
								9904	9									
10	227788	X	37646	-0-	-190142	-0-		11	1	35379	2	Y	2051	2117	0	5	8	83
								2256	9									
11	216270	X	67849	-0-	-148421	-0-		11	1	64419	2	Y	3108	3013	0	11	8	167
								3419	9									
12	205406	X	26998	-0-	-178408	-0-		4	1	25836	2	Y	1053	1116	0	1	8	103
								1158	9									

TOTAL GAS PROD: 2,000,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,509

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102DM RRCID -> 297920 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10687 - 20279

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
01	201067	X	201067	-0-	-0-	-0-	31 28579	1 9	172457	2	Y	25981	25911	0	103	8	389
02	166824	X	152336	-0-	-14488	-0-	28 19846	1 9	132462	2	Y	18042	18113	0			318
03	184698	X	158854	-0-	-25844	-0-	31 20240	1 9	138583	2	Y	18400	18516	0			202
04	137787	X	137787	-0-	-0-	-0-	29 17157	1 9	120601	2	Y	15597	15584	0			215
05	184698	X	96290	-0-	-88408	-0-	103 10838	1 9	85349	2	Y	9853	9842	0			226
06	178740	X	122023	-0-	-56717	-0-	130 13280	1 9	108613	2	Y	12073	12068	0			231
07	168671	X	116005	-0-	-52666	-0-	136 11905	1 9	103964	2	Y	10823	10847	0			207
08	158844	X	112307	-0-	-46537	-0-	338 12218	1 9	99751	2	Y	11107	11010	0			304
09	137790	X	108496	-0-	-29294	-0-	861 11000	1 9	96635	2	Y	10000	10112	0	21	8	171
10	126077	X	86171	-0-	-39906	-0-	812 8173	1 9	77186	2	Y	7430	7285	0	17	8	299
11	122010	X	41451	-0-	-80559	-0-	520 6025	1 9	34906	2	Y	5477	5461	0	20	8	295
12	116002	X	69688	-0-	-46314	-0-	1079 7459	1 9	61150	2	Y	6781	6407	0	4	8	665

TOTAL GAS PROD: 1,402,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,564

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101CN RRCID -> 297921 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10545 - 20686

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
01	201720	X	201720	-0-	-0-	-0-	31 25717	1 9	175972	2	Y	23379	23297	0	93	8	350
02	166824	X	159802	-0-	-7022	-0-	28 20633	1 9	139141	2	Y	18757	18777	0			330
03	184698	X	135940	-0-	-48758	-0-	27 17185	1 9	118728	2	Y	15623	15782	0			171
04	169077	X	169077	-0-	-0-	-0-	30 20482	1 9	148565	2	Y	18620	18535	0			256
05	184698	X	148964	-0-	-35734	-0-	29 19066	1 9	129869	2	Y	17333	17191	0			398
06	178740	X	148518	-0-	-30222	-0-	30 17739	1 9	130749	2	Y	16126	16216	0			308
07	176917	X	114547	-0-	-62370	-0-	26 13867	1 9	100654	2	Y	12606	12673	0			241
08	160146	X	149524	-0-	-10622	-0-	31 17080	1 9	132413	2	Y	15527	15343	0			425
09	154980	X	93008	-0-	-61972	-0-	23 12423	1 9	80562	2	Y	11294	11502	0	24	8	193
10	153481	X	66975	-0-	-86506	-0-	580 8494	1 9	57901	2	Y	7722	7586	0	18	8	311
11	148530	X	55571	-0-	-92959	-0-	521 7509	1 9	47541	2	Y	6826	6745	0	25	8	367
12	149513	X	59464	-0-	-90049	-0-	1013 7663	1 9	50788	2	Y	6966	6645	0	5	8	683

TOTAL GAS PROD: 1,503,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,779

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201CN RRCID -> 297922 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11209 - 21471

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	212264	X	212264	-0-	-0-	-0-		31	1	197552	2	Y	13346	13311	0	53	8	200
								14681	9									
02	195059	X	195059	-0-	-0-	-0-		28	1	182795	2	Y	11124	11128	0			196
								12236	9									
03	211107	X	211107	-0-	-0-	-0-		31	1	198438	2	Y	11489	11559	0			126
								12638	9									
04	220198	X	220198	-0-	-0-	-0-		30	1	207916	2	Y	11138	11111	0			153
								12252	9									
05	221941	X	221941	-0-	-0-	-0-		31	1	211837	2	Y	9157	9100	0			210
								10073	9									
06	209608	X	209608	-0-	-0-	-0-		30	1	200616	2	Y	8147	8201	0			156
								8962	9									
07	201241	X	201241	-0-	-0-	-0-		30	1	192686	2	Y	7750	7758	0			148
								8525	9									
08	227540	X	200600	-0-	-26940	-0-		31	1	191663	2	Y	8096	8022	0			222
								8906	9									
09	220200	X	150191	-0-	-70009	-0-		29	1	142013	2	Y	7408	7487	0	16	8	127
								8149	9									
10	221929	X	52183	-0-	-169746	-0-		14	1	49093	2	Y	2796	2803	0	7	8	113
								3076	9									
11	209610	X	18929	-0-	-190681	-0-		3	1	17984	2	Y	856	920	0	3	8	46
								942	9									
12	201252	X	16287	-0-	-184965	-0-		4	1	15564	2	Y	654	636	0			64
								719	9									

TOTAL GAS PROD: 1,909,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,961

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101DM RRCID -> 297930 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10673 - 20707

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	230683	X	230683	-0-	-0-	-0-		31	1	202301	2	Y	25774	25664	0	102	8	386
								28351	9									
02	183219	X	183219	-0-	-0-	-0-		28	1	160016	2	Y	21068	21083	0			371
								23175	9									
03	201810	X	172384	-0-	-29426	-0-		31	1	150030	2	Y	20294	20443	0			222
								22323	9									
04	215598	X	215598	-0-	-0-	-0-		30	1	190328	2	Y	22945	22851	0			316
								25240	9									
05	208874	X	208874	-0-	-0-	-0-		31	1	184061	2	Y	22529	22328	0			517
								24782	9									
06	195300	X	177632	-0-	-17668	-0-		30	1	157844	2	Y	17962	18136	0			343
								19758	9									
07	201810	X	122866	-0-	-78944	-0-		23	1	108788	2	Y	12777	12875	0			245
								14055	9									
08	208630	X	55373	-0-	-153257	-0-		20	1	50697	2	Y	4233	4362	0			116
								4656	9									
09	201900	X	126407	-0-	-75493	-0-		160	1	115059	2	Y	10171	10092	0	21	8	174
								11188	9									
10	208630	X	72852	-0-	-135778	-0-		701	1	64349	2	Y	7093	6965	0	16	8	286
								7802	9									
11	177630	X	44807	-0-	-132823	-0-		610	1	38429	2	Y	5244	5229	0	19	8	282
								5768	9									
12	130634	X	26697	-0-	-103937	-0-		606	1	22954	2	Y	2852	2853	0	2	8	279
								3137	9									

TOTAL GAS PROD: 1,637,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,942

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W102CN RRCID -> 297987 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10017 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258305	X	258305	-0-	-0-	-0-	404	1	228546	2	Y	26686	26808	0			447
							29355	9									
02	236592	X	236592	-0-	-0-	-0-	549	1	210887	2	Y	22869	22777	0			539
							25156	9									
03	243340	X	243340	-0-	-0-	-0-	923	1	216773	2	Y	23313	23222	0			630
							25644	9									
04	217347	X	217347	-0-	-0-	-0-	1063	1	194089	2	Y	20177	20407	0			400
							22195	9									
05	211898	X	211898	-0-	-0-	-0-	761	1	190215	2	Y	19020	18921	0			499
							20922	9									
06	185717	X	185717	-0-	-0-	-0-	744	1	169193	2	Y	14345	14140	0			704
							15780	9									
07	187698	X	187698	-0-	-0-	-0-	636	1	172052	2	Y	13645	13783	0			566
							15010	9									
08	142867	X	142867	-0-	-0-	-0-	875	1	126570	2	Y	14020	13699	0			887
							15422	9									
09	138135	X	138135	-0-	-0-	-0-	1117	1	119503	2	Y	15923	16018	0			792
							17515	9									
10	58267	X	58267	-0-	-0-	-0-	866	1	47781	2	Y	8745	9033	0			504
							9620	9									
11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	85	0			429
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	1	32	0			398
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,880,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 178,754

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W202CN RRCID -> 297988 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10780 - 21152

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE GAGE 2/5 WELL #: W101DM RRCID -> 298610 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10392 - 20555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		11301	-0-	11301	11301	6	1	10708	2	Y	534	444	0			90
							587	9									
03	SHUT IN		183419	-0-	183419	194720	31	1	165599	2	Y	16172	15720	0	154	8	388
							17789	9									
04	DELQ PR		212790	-0-	212790	407510	30	1	192145	2	Y	18741	18588	0	227	8	314
							20615	9									
05	603527	X	196017	-0-	-407510	-0-	31	1	179229	2	Y	15234	14961	0	111	8	476
							16757	9									
06	210690	X	151789	-0-	-58901	-0-	30	1	138415	2	Y	12131	12229	0	85	8	293
							13344	9									
07	122498	X	122498	-0-	-0-	-0-	30	1	112188	2	Y	9345	9047	0	88	8	503
							10280	9									
08	217713	X	111673	-0-	-106040	-0-	30	1	102906	2	Y	7943	8108	0	24	8	314
							8737	9									
09	210690	X	96341	-0-	-114349	-0-	30	1	88924	2	Y	6715	6694	0	19	8	316
							7387	9									
10	196013	X	58019	-0-	-137994	-0-	17	1	53928	2	Y	3704	3452	0	13	8	555
							4074	9									
11	151800	X	34071	-0-	-117729	-0-	11	1	31575	2	Y	2259	2447	0	14	8	353
							2485	9									
12	122512	X	23693	-0-	-98819	-0-	7	1	22223	2	Y	1330	1358	0	2	8	323
							1463	9									

TOTAL GAS PROD: 1,201,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,108

STATE GAGE 2/5 WELL #: W102CN RRCID -> 298611 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10483 - 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
01	SHUT IN		484	-0-	484	484	434	2	50	9	Y	45					45
02	SHUT IN		29773	-0-	29773	30257	20	1	28382	2	Y	1246	1081	0			210
							1371	9									
03	SHUT IN		165732	-0-	165732	195989	31	1	145986	2	Y	17923	17532	0	171	8	430
							19715	9									
04	465476	X	269487	-0-	-195989	-0-	30	1	238435	2	Y	28202	27819	0	340	8	473
							31022	9									
05	268254	X	268254	-0-	-0-	-0-	31	1	238648	2	Y	26886	26324	0	195	8	840
							29575	9									
06	265097	X	265097	-0-	-0-	-0-	30	1	240424	2	Y	22403	22545	0	157	8	541
							24643	9									
07	228478	X	228478	-0-	-0-	-0-	30	1	209046	2	Y	17638	17064	0	166	8	949
							19402	9									
08	174329	X	174329	-0-	-0-	-0-	30	1	161100	2	Y	11999	12438	0	36	8	474
							13199	9									
09	176152	X	176152	-0-	-0-	-0-	30	1	162958	2	Y	11967	11845	0	33	8	563
							13164	9									
10	105216	X	105216	-0-	-0-	-0-	17	1	97017	2	Y	7438	6860	0	27	8	1114
							8182	9									
11	62624	X	62624	-0-	-0-	-0-	11	1	57805	2	Y	4371	4775	0	27	8	683
							4808	9									
12	55366	X	38492	-0-	-16874	-0-	7	1	35754	2	Y	2483	2559	0	3	8	604
							2731	9									

TOTAL GAS PROD: 1,784,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,601

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE GAGE 2/5 WELL #: W101CN RRCID -> 298612 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10451 - 20581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1337	-0-	1337	1337	1280	2	57	9	Y	52					52
02	SHUT IN		87506	-0-	87506	88843	20	1	78330	2	Y	8324	6972	0			1404
							9156	9									
03	SHUT IN		204298	-0-	204298	293141	31	1	182346	2	Y	19928	20652	0	202	8	478
							21921	9									
04	492688	X	199547	-0-	-293141	-0-	30	1	180205	2	Y	17556	17525	0	214	8	295
							19312	9									
05	217465	X	170453	-0-	-47012	-0-	31	1	154712	2	Y	14282	14027	0	104	8	446
							15710	9									
06	210450	X	147324	-0-	-63126	-0-	30	1	134612	2	Y	11529	11615	0	81	8	279
							12682	9									
07	115591	X	115591	-0-	-0-	-0-	30	1	105819	2	Y	8856	8576	0	83	8	476
							9742	9									
08	206212	X	115197	-0-	-91015	-0-	30	1	106072	2	Y	8268	8392	0	25	8	327
							9095	9									
09	199560	X	103193	-0-	-96367	-0-	30	1	95247	2	Y	7196	7164	0	20	8	339
							7916	9									
10	170438	X	57723	-0-	-112715	-0-	17	1	53563	2	Y	3766	3527	0	14	8	564
							4143	9									
11	147330	X	34583	-0-	-112747	-0-	11	1	31918	2	Y	2413	2585	0	15	8	377
							2654	9									
12	115599	X	23309	-0-	-92290	-0-	7	1	21705	2	Y	1452	1474	0	2	8	353
							1597	9									

TOTAL GAS PROD: 1,260,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,622

STATE CAHILL 19/18 WELL #: W102ML RRCID -> 298613 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10444 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171969	X	171969	-0-	-0-	-0-	31	1	149023	2	Y	20832	20534	1	213	8	601
							22915	9									
02	176610	X	176610	-0-	-0-	-0-	28	1	155918	2	Y	18785	18705	1	237	8	444
							20664	9									
03	152480	X	152480	-0-	-0-	-0-	31	1	135541	2	Y	15371	15409	1	67	8	339
							16908	9									
04	126990	X	121903	-0-	-5087	-0-	30	1	108343	2	Y	12300	11929	1	93	8	617
							13530	9									
05	131223	X	105553	-0-	-25670	-0-	30	1	94165	2	Y	10325	10365	1	49	8	528
							11358	9									
06	126990	X	76032	-0-	-50958	-0-	23	1	67815	2	Y	7449	7596	1	30	8	351
							8194	9									
07	131223	X	64447	-0-	-66776	-0-	2224	1	56455	2	Y	5244	5052	1	32	8	511
							5768	9									
08	131223	X	81219	-0-	-50004	-0-	2039	1	70051	2	Y	8299	7669	1	7	8	1134
							9129	9									
09	121890	X	83335	-0-	-38555	-0-	1486	1	73667	2	Y	7438	7604	1	12	8	956
							8182	9									
10	105555	X	16479	-0-	-89076	-0-	598	1	13861	2	Y	1836	2585	0	9	8	198
							2020	9									
11	78600	X	8098	-0-	-70502	-0-	483	1	6427	2	Y	1080	1216	0	7	8	55
							1188	9									
12	86118	X	15817	-0-	-70301	-0-	751	1	12475	2	Y	2355	2142	0	2	8	266
							2591	9									

TOTAL GAS PROD: 1,073,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,314

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CAHILL 19/18 WELL #: W101ML RRCID -> 298614 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10280 - 17952

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	118761	X	112097	-0-	-6664	-0-	31	1	98744	2	Y	12111	11936	1	124	8	350
							13322	9									
02	119208	X	119208	-0-	-0-	-0-	28	1	105288	2	Y	12629	12522	1	159	8	298
							13892	9									
03	122244	X	122244	-0-	-0-	-0-	31	1	108878	2	Y	12123	12101	1	53	8	267
							13335	9									
04	114930	X	101210	-0-	-13720	-0-	30	1	90069	2	Y	10101	9785	1	76	8	507
							11111	9									
05	118761	X	93855	-0-	-24906	-0-	31	1	83867	2	Y	9052	9053	1	43	8	463
							9957	9									
06	114930	X	82974	-0-	-31956	-0-	30	1	74081	2	Y	8057	8107	1	33	8	380
							8863	9									
07	118761	X	64051	-0-	-54710	-0-	22	1	57893	2	Y	5578	5380	1	35	8	543
							6136	9									
08	118761	X	61268	-0-	-57493	-0-	1354	1	54111	2	Y	5275	5092	1	5	8	721
							5803	9									
09	101220	X	60288	-0-	-40932	-0-	1797	1	51725	2	Y	6151	6072	1	9	8	791
							6766	9									
10	93868	X	17513	-0-	-76355	-0-	780	1	14494	2	Y	2035	2598	0	9	8	219
							2239	9									
11	82980	X	8342	-0-	-74638	-0-	647	1	6255	2	Y	1309	1453	0	8	8	67
							1440	9									
12	64046	X	16076	-0-	-47970	-0-	795	1	12463	2	Y	2562	2337	0	2	8	290
							2818	9									

TOTAL GAS PROD: 859,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,983

FOWLER 193/194 C WELL #: W101BO RRCID -> 298715 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11574 - 21731

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	SHUT IN		69664	-0-	69664	214797	31	1	47253	2	Y	20345	16061	0	4369	1	501
							22380	9					197	8			
02	SHUT IN		49860	-0-	49860	264657	28	1	33427	2	Y	14914	14404	0	256	8	755
							16405	9									
03	313793	X	49136	-0-	-264657	-0-	31	1	32653	2	Y	14956	14677	0	568	8	466
							16452	9									
04	41009	X	41009	-0-	-0-	-0-	30	1	27328	2	Y	12410	11917	0	288	8	671
							13651	9									
05	38099	X	35842	-0-	-2257	-0-	31	1	24131	2	Y	10618	10168	0	323	8	798
							11680	9									
06	36870	X	31820	-0-	-5050	-0-	30	1	20886	2	Y	9913	9827	0	278	8	606
							10904	9									
07	38099	X	31209	-0-	-6890	-0-	31	1	21320	2	Y	8962	8605	0	215	8	748
							9858	9									
08	38099	X	29820	-0-	-8279	-0-	31	1	21499	2	Y	7536	7767	0	171	8	346
							8290	9									
09	36870	X	26497	-0-	-10373	-0-	30	1	18865	2	Y	6911	6713	0	113	8	431
							7602	9									
10	35836	X	18058	-0-	-17778	-0-	27	1	13832	2	Y	3817	3834	0	41	8	373
							4199	9									
11	31830	X	20100	-0-	-11730	-0-	30	1	14567	2	Y	5003	5083	0	26	8	267
							5503	9									
12	31217	X	21044	-0-	-10173	-0-	31	1	15320	2	Y	5175	4780	0	165	1	385
							5693	9					112	8			

TOTAL GAS PROD: 424,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,560

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FOWLER 193/194 B WELL #: W101AP RRCID -> 298785 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11703 - 21685

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	SHUT IN		76896	-0-	76896	224279	31	1	51952	2	Y	22648	17881	0	4864	1	558
							24913	9					219	8			
02	SHUT IN		57424	-0-	57424	281703	28	1	38641	2	Y	17050	16453	0	292	8	863
							18755	9									
03	337478	X	55775	-0-	-281703	-0-	31	1	37966	2	Y	16162	15906	0	616	8	503
							17778	9									
04	48428	X	48428	-0-	-0-	-0-	30	1	31616	2	Y	15256	14582	0	353	8	824
							16782	9									
05	45973	X	40981	-0-	-4992	-0-	28	1	26814	2	Y	12854	12320	0	392	8	966
							14139	9									
06	44490	X	35184	-0-	-9306	-0-	22	1	23182	2	Y	10891	10883	0	308	8	666
							11980	9									
07	53114	X	53114	-0-	-0-	-0-	31	1	37532	2	Y	14137	13291	0	331	8	1181
							15551	9									
08	50628	X	50628	-0-	-0-	-0-	31	1	36452	2	Y	12859	13160	0	289	8	591
							14145	9									
09	45057	X	45057	-0-	-0-	-0-	30	1	32970	2	Y	10961	10688	0	180	8	684
							12057	9									
10	45973	X	41979	-0-	-3994	-0-	31	1	29330	2	Y	11471	10916	0	117	8	1122
							12618	9									
11	44490	X	36409	-0-	-8081	-0-	30	1	27549	2	Y	8027	8675	0	45	8	429
							8830	9									
12	45973	X	39774	-0-	-6199	-0-	31	1	29303	2	Y	9491	8709	0	301	1	706
							10440	9					204	8			

TOTAL GAS PROD: 581,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,807

STATE GAGE 2/5 WELL #: W201DM RRCID -> 298839 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10913 PERF.10734 - 21037

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		6492	-0-	6492	6492	6	1	6251	2	Y	214	178	0			36
							235	9									
03	SHUT IN		96501	-0-	96501	102993	31	1	87941	2	Y	7754	7530	0	74	8	186
							8529	9									
04	DELQ PR		167978	-0-	167978	270971	30	1	152588	2	Y	13964	13748	0	168	8	234
							15360	9									
05	495341	X	224370	-0-	-270971	-0-	31	1	206512	2	Y	16206	15817	0	117	8	506
							17827	9									
06	233177	X	233177	-0-	-0-	-0-	30	1	217898	2	Y	13863	13937	0	97	8	335
							15249	9									
07	204405	X	204405	-0-	-0-	-0-	31	1	191318	2	Y	11869	11455	0	111	8	638
							13056	9									
08	180859	X	180859	-0-	-0-	-0-	30	1	168994	2	Y	10759	10940	0	32	8	425
							11835	9									
09	141261	X	141261	-0-	-0-	-0-	28	1	132536	2	Y	7906	7937	0	22	8	372
							8697	9									
10	138167	X	37408	-0-	-100759	-0-	13	1	35127	2	Y	2062	2117	0	8	8	309
							2268	9									
11	133710	X	61128	-0-	-72582	-0-	11	1	57176	2	Y	3583	3313	0	19	8	560
							3941	9									
12	138167	X	17088	-0-	-121079	-0-	4	1	15983	2	Y	1001	1316	0	2	8	243
							1101	9									

TOTAL GAS PROD: 1,370,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,181

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BEDFORD SIZZLER 7/18 A WELL #: W102AP RRCID -> 298872 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10046 PERF.10229 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		191694	-0-	191694	191694	28	1	165381	2	Y	23895	23435	0	126	8	334
							26285	9									
*07	SHUT IN		253375	-0-	253375	445069	31	1	222457	2	Y	28079	27996	0	178	8	239
							30887	9									
*08	DELQ PR		202411	-0-	202411	647480	31	1	178828	2	Y	21411	21384	0	42	8	224
							23552	9									
*09	809418	X	161938	-0-	-647480	-0-	30	1	144023	2	Y	16259	16163	0	30	8	290
							17885	9									
*10	215698	X	93848	-0-	-121850	-0-	18	1	84126	2	Y	8822	8810	0	26	8	276
							9704	9									
11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	2	1	10711	2	Y	958	1186	0	4	8	44
							1054	9									
12	215698	X	17791	-0-	-197907	-0-	509	1	15101	2	Y	1983	1923	0	1	8	103
							2181	9									

TOTAL GAS PROD: 932,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,407

BEDFORD SIZZLER 7/18 B WELL #: W102BO RRCID -> 298874 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10168 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		195493	-0-	195493	195493	28	1	170077	2	Y	23080	22636	0	121	8	323
							25388	9									
*07	SHUT IN		276015	-0-	276015	471508	31	1	242787	2	Y	30179	30053	0	192	8	257
							33197	9									
*08	DELQ PR		241477	-0-	241477	712985	31	1	214621	2	Y	24386	24341	0	47	8	255
							26825	9									
*09	898029	X	185044	-0-	-712985	-0-	30	1	164438	2	Y	18705	18593	0	34	8	333
							20576	9									
*10	201531	X	92198	-0-	-109333	-0-	18	1	82123	2	Y	9143	9163	0	27	8	286
							10057	9									
11	89911	X	89911	-0-	-0-	-0-	14	1	80813	2	Y	8258	8133	0	28	8	383
							9084	9									
12	201531	X	78100	-0-	-123431	-0-	16	1	69583	2	Y	7728	7703	0	6	8	402
							8501	9									

TOTAL GAS PROD: 1,158,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,479

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BEDFORD SIZZLER 7/18 C WELL #: W102CN RRCID -> 298877 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10270 - 20248

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	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		159025	-0-		159025	159025		28	1	139332	2	Y	17877	17533	0	94	8	250
									19665	9									
*07	SHUT IN		243422	-0-		243422	402447		31	1	218113	2	Y	22980	22888	0	146	8	196
									25278	9									
*08	DELQ PR		206718	-0-		206718	609165		31	1	185966	2	Y	18837	18799	0	37	8	197
									20721	9									
*09	781378	X	172213	-0-		-609165	-0-		30	1	155724	2	Y	14963	14866	0	27	8	267
									16459	9									
*10	201531	X	85616	-0-		-115915	-0-		16	1	78041	2	Y	6872	6904	0	20	8	215
									7559	9									
11	26778	X	26778	-0-		-0-	-0-		5	1	23781	2	Y	2720	2800	0	9	8	126
									2992	9									
12	201531	X	24842	-0-		-176689	-0-		441	1	21904	2	Y	2270	2276	0	2	8	118
									2497	9									

TOTAL GAS PROD: 918,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,519

BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101AP RRCID -> 298930 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9847 - 14605

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	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		103313	-0-		103313	103313		28	1	86581	2	Y	15185	14893	0	80	8	212
									16704	9									
*07	SHUT IN		140967	-0-		140967	244280		31	1	117840	2	Y	20996	20896	0	133	8	179
									23096	9									
*08	357333	X	113053	-0-		-244280	-0-		31	1	95387	2	Y	16032	16012	0	31	8	168
									17635	9									
*09	112440	X	81187	-0-		-31253	-0-		30	1	68342	2	Y	11650	11589	0	21	8	208
									12815	9									
*10	116188	X	104885	-0-		-11303	-0-		31	1	89453	2	Y	14001	13732	0	40	8	437
									15401	9									
11	112440	X	17397	-0-		-95043	-0-		5	1	14745	2	Y	2406	2723	0	9	8	111
									2647	9									
12	116188	X	60825	-0-		-55363	-0-		18	1	52413	2	Y	7631	7340	0	5	8	397
									8394	9									

TOTAL GAS PROD: 621,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,901

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101CN RRCID -> 299117 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9849 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		95006	-0-	95006	95006	28 15717	1 9	79261	2	Y	14288	14013	0	75	8	200
*07	SHUT IN		134142	-0-	134142	229148	31 22035	1 9	112076	2	Y	20032	19934	0	127	8	171
*08	331476	X	102328	-0-	-229148	-0-	31 16640	1 9	85657	2	Y	15127	15111	0	29	8	158
*09	125880	X	77549	-0-	-48331	-0-	30 12570	1 9	64949	2	Y	11427	11360	0	21	8	204
*10	130076	X	93810	-0-	-36266	-0-	31 13041	1 9	80738	2	Y	11855	11655	0	34	8	370
11	125880	X	52167	-0-	-73713	-0-	12 7033	1 9	45122	2	Y	6394	6446	0	22	8	296
*12	56134	X	56134	-0-	-0-	-0-	18 7208	1 9	48908	2	Y	6553	6503	0	5	8	341

TOTAL GAS PROD: 611,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,676

STATE CD 10/15 WELL #: W101AP RRCID -> 299353 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10386 - 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	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		113403	-0-	113403	113403	29 16344	1 9	97030	2	Y	14858	14155 161	0 8	155	1	387
08	DELQ PR		157016	-0-	157016	270419	31 21616	1 9	135369	2	Y	19651	19644	0	28	8	366
09	367630	X	97211	-0-	-270419	-0-	27 12561	1 9	84623	2	Y	11419	11463	0	27	8	295
10	140058	X	54289	-0-	-85769	-0-	18 7429	1 9	46842	2	Y	6754	6748	0	15	8	286
11	37635	X	37635	-0-	-0-	-0-	13 5077	1 9	32545	2	Y	4615	4697	0	25	8	179
12	140058	X	42836	-0-	-97222	-0-	16 5466	1 9	37354	2	Y	4969	4867	0	4	8	277

TOTAL GAS PROD: 502,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,266

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W102AP RRCID -> 299354 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10424 - 20608

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		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		129826	-0-		129826	129826	29	1	108706	2	Y	19174	18266	0	200	1	500
								21091	9					208	8			
08	DELQ PR		243683	-0-		243683	373509	31	1	210671	2	Y	29983	29883	0	42	8	558
								32981	9									
09	546175	X	172666	-0-		-373509	-0-	30	1	151751	2	Y	18986	19008	0	45	8	491
								20885	9									
10	223231	X	98446	-0-		-124785	-0-	18	1	87156	2	Y	10247	10282	0	22	8	434
								11272	9									
11	70292	X	70292	-0-		-0-	-0-	13	1	64110	2	Y	5608	5794	0	31	8	217
								6169	9									
12	223231	X	64593	-0-		-158638	-0-	15	1	56843	2	Y	7032	6851	0	6	8	392
								7735	9									

TOTAL GAS PROD: 779,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,030

STATE CD 10/15 WELL #: W102BO RRCID -> 299355 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10291 - 20486

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
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		153743	-0-		153743	153743	29	1	128291	2	Y	23112	22018	0	241	1	603
								25423	9					250	8			
08	DELQ PR		202737	-0-		202737	356480	31	1	175598	2	Y	24644	24753	0	35	8	459
								27108	9									
09	492214	X	135734	-0-		-356480	-0-	30	1	120881	2	Y	13475	13554	0	32	8	348
								14823	9									
10	179397	X	72346	-0-		-107051	-0-	15	1	65882	2	Y	5863	5950	0	13	8	248
								6449	9									
11	57493	X	57493	-0-		-0-	-0-	13	1	49923	2	Y	6870	6816	0	36	8	266
								7557	9									
12	179397	X	55994	-0-		-123403	-0-	15	1	49371	2	Y	6007	5933	0	5	8	335
								6608	9									

TOTAL GAS PROD: 678,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,971

STATE CD 10/15 WELL #: W101BO RRCID -> 299388 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10174 - 20204

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
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		146146	-0-		146146	146146	29	1	125175	2	Y	19038	18137	0	199	1	496
								20942	9					206	8			
08	DELQ PR		201454	-0-		201454	347600	31	1	172737	2	Y	26078	26052	0	37	8	485
								28686	9									
09	498443	X	150843	-0-		-347600	-0-	30	1	130556	2	Y	18415	18381	0	43	8	476
								20257	9									
10	174964	X	43528	-0-		-131436	-0-	11	1	38003	2	Y	5013	5266	0	11	8	212
								5514	9									
11	44528	X	44528	-0-		-0-	-0-	13	1	39622	2	Y	4448	4464	0	24	8	172
								4893	9									
12	174964	X	57195	-0-		-117769	-0-	16	1	52142	2	Y	4579	4492	0	4	8	255
								5037	9									

TOTAL GAS PROD: 643,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,571

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W201OB RRCID -> 299588 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W102OB RRCID -> 299650 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W201PA RRCID -> 299775 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 10889 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WASHOE 12/1 WELL #: W102PA RRCID -> 299811 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 10457 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE WASHOE 12/1 WELL #: W102OB RRCID -> 299812 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 10435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W102PA RRCID -> 299938 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

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	EOM BALANCE
01	35588	X	29364	-0-	-6224	-0-	163	1	22377	3	Y	6136	6043	0	222
							74	4	6750	9					
02	T. A.		25795	-0-	25795	25795	120	1	19950	3	Y	5144	5184	0	182
							67	4	5658	9					
03	T. A.		21718	-0-	21718	47513	131	1	16767	3	Y	4339	4407	0	114
							47	4	4773	9					
04	T. A.		17103	-0-	17103	64616	96	1	13035	3	Y	3567	3584	0	97
							48	4	3924	9					
05	81731	X	17115	-0-	-64616	-0-	104	1	12983	3	Y	3605	3576	0	126
							62	4	3966	9					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	126	0	-0-
07	28551	X	306	-0-	-28245	-0-	1	1	238	3	Y	60	58	0	2
							1	4	66	9					
08	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
09	17070	X	428	-0-	-16642	-0-	4	1	240	3	Y	165	160	0	5
							2	4	182	9					
10	17112	X	83	-0-	-17029	-0-	2	1	6	3	Y	67	70	0	2
							1	4	74	9					
11	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	121	1	18357	3	Y	4855	4716	0	141
							61	4	5341	9					
12	33488	X	33488	-0-	-0-	-0-	178	1	26151	3	Y	6430	6410	0	161
							86	4	7073	9					

TOTAL GAS PROD: 169,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,368

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

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	EOM BALANCE
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	4666	3	2	4	Y	809	829	0	15
							890	9							
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	4262	3	1	4	Y	860	857	0	18
							946	9							
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	4942	3	1	4	Y	951	947	0	22
							1046	9							
04	4530	X	4230	-0-	-300	-0-	3401	3	1	4	Y	753	764	0	11
							828	9							
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	3774	3	1066	9	Y	969	963	0	17
06	4530	X	4172	-0-	-358	-0-	3435	3	1	4	Y	669	652	0	34
							736	9							
07	4681	X	3955	-0-	-726	-0-	3190	3	765	9	Y	695	712	0	17
08	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	3826	3	1	4	Y	588	586	0	19
							647	9							
09	4680	X	2379	-0-	-2301	-0-	1850	3	3	4	Y	478	483	0	14
							526	9							
10	4836	X	3768	-0-	-1068	-0-	3082	3	3	4	Y	621	626	0	9
							683	9							
11	4320	X	2743	-0-	-1577	-0-	2214	3	2	4	Y	479	476	0	12
							527	9							
12	4464	X	2324	-0-	-2140	-0-	1933	3	2	4	Y	354	336	0	30
							389	9							

TOTAL GAS PROD: 49,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,226

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
01	4712	X	3233	-0-	-1479	-0-	2127	3	2	4	Y	1004	1022	0			19
							1104	9									
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	3593	3	1	4	Y	1200	1194	0			25
							1320	9									
03	4433	X	2766	-0-	-1667	-0-	1487	3	1	4	Y	1162	1160	0			27
							1278	9									
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	3524	3	2	4	Y	1436	1441	0			22
							1580	9									
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	4829	3	1	4	Y	1877	1866	0			33
							2065	9									
06	5280	X	3860	-0-	-1420	-0-	2799	3	1	4	Y	964	948	0			49
							1060	9									
07	5456	X	2357	-0-	-3099	-0-	1535	3	822	9	Y	747	778	0			18
08	5766	X	4756	-0-	-1010	-0-	3621	3	2	4	Y	1030	1013	0	1	8	34
							1133	9									
09	5580	X	3487	-0-	-2093	-0-	2621	3	5	4	Y	783	794	0			23
							861	9									
10	5766	X	3585	-0-	-2181	-0-	2564	3	5	4	Y	924	933	0			14
							1016	9									
11	4590	X	2867	-0-	-1723	-0-	1985	3	4	4	Y	798	793	0			19
							878	9									
12	4743	X	249	-0-	-4494	-0-	10	3	2	4	Y	215	216	0			18
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 44,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,140

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
01	6076	X	3902	-0-	-2174	-0-	2780	3	2	4	Y	1018	1050	0			19
							1120	9									
02	6328	X	4067	-0-	-2261	-0-	2949	3	1	4	Y	1015	1012	0			22
							1117	9									
03	7006	X	5810	-0-	-1196	-0-	4450	3	1	4	Y	1235	1228	0			29
							1359	9									
04	6780	X	5122	-0-	-1658	-0-	3755	3	1	4	Y	1242	1252	0			19
							1366	9									
05	7006	X	4700	-0-	-2306	-0-	3410	3	1	4	Y	1172	1170	0			21
							1289	9									
06	5610	X	4593	-0-	-1017	-0-	3557	3	1	4	Y	941	914	0			48
							1035	9									
07	5797	X	4972	-0-	-825	-0-	3896	3	1076	9	Y	978	1003	0			23
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	4391	3	2	4	Y	963	953	0	1	8	32
							1059	9									
09	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	4615	3	5	4	Y	755	765	0			22
							831	9									
10	4805	X	3288	-0-	-1517	-0-	2467	3	4	4	Y	743	754	0			11
							817	9									
11	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	3358	3	4	4	Y	877	867	0			21
							965	9									
12	4805	X	4512	-0-	-293	-0-	3775	3	5	4	Y	665	629	0			57
							732	9									

TOTAL GAS PROD: 56,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,604

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3820	-0-		-303		-0-		2766	3	2	4	Y	956	974	0			18
										1052	9									
02	2856	X	2518	-0-		-338		-0-		1889	3	1	4	Y	571	577	0			12
										628	9									
03	6894	X	6894	-0-		-0-		-0-		5234	3	1	4	Y	1508	1485	0			35
										1659	9									
04	5783	X	5783	-0-		-0-		-0-		4383	3	1	4	Y	1272	1288	0			19
										1399	9									
05	4010	X	4010	-0-		-0-		-0-		2830	3	1180	9	Y	1073	1073	0			19
06	3441	X	3441	-0-		-0-		-0-		2618	3	1	4	Y	747	728	0			38
										822	9									
07	3656	X	3656	-0-		-0-		-0-		2718	3	938	9	Y	853	871	0			20
08	5952	X	3428	-0-		-2524		-0-		2590	3	2	4	Y	760	754	0	1	8	25
										836	9									
09	5760	X	3694	-0-		-2066		-0-		3006	3	4	4	Y	622	629	0			18
										684	9									
10	3999	X	3499	-0-		-500		-0-		2639	3	4	4	Y	778	785	0			11
										856	9									
11	3574	X	3574	-0-		-0-		-0-		2831	3	3	4	Y	673	668	0			16
										740	9									
12	4988	X	4988	-0-		-0-		-0-		4317	3	4	4	Y	606	570	0			52
										667	9									

TOTAL GAS PROD: 49,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,419

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	-0-	-0-		-6324		-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		4360	-0-		4360		4360		28	1	3008	3	Y	1190	1148	0			42
										15	4	1309	9							
03	T. A.		7479	-0-		7479		11839		55	1	5390	3	Y	1831	1825	0			48
										20	4	2014	9							
04	T. A.		8069	-0-		8069		19908		38	1	6446	3	Y	1424	1433	0			39
										19	4	1566	9							
05	22424	X	2516	-0-		-19908		-0-		7	1	2244	3	Y	237	268	0			8
										4	4	261	9							
06	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-	8	0			-0-
07	6929	X	6929	-0-		-0-		-0-		37	1	5245	3	Y	1476	1434	0			42
										23	4	1624	9							
08	8319	X	8319	-0-		-0-		-0-		46	1	6091	3	Y	1953	1932	0			63
										34	4	2148	9							
09	9919	X	9919	-0-		-0-		-0-		41	1	7823	3	Y	1846	1850	0			59
										24	4	2031	9							
10	7063	X	7063	-0-		-0-		-0-		49	1	4901	3	Y	1902	1912	0			49
										21	4	2092	9							
11	7782	X	7782	-0-		-0-		-0-		44	1	5765	3	Y	1774	1771	0			52
										22	4	1951	9							
12	5983	X	5233	-0-		-750		-0-		38	1	3679	3	Y	1362	1380	0			34
										18	4	1498	9							

TOTAL GAS PROD: 67,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,995

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

01	T. A.		5214	-0-	5214	32814	1171	1	2017	3	Y	1822	1800	0			66
							22	4	2004	9							
02	35082	X	2268	-0-	-32814	-0-	941	1	519	3	Y	726	766	0			26
							9	4	799	9							
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1281	1	4078	3	Y	1966	1940	0			52
							21	4	2163	9							
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1272	1	2761	3	Y	1894	1895	0			51
							26	4	2083	9							
05	5952	X	5154	-0-	-798	-0-	1068	1	2339	3	Y	1564	1561	0			54
							27	4	1720	9							
06	7290	X	6486	-0-	-804	-0-	1051	1	3400	3	Y	1826	1823	0			57
							26	4	2009	9							
07	7533	X	2154	-0-	-5379	-0-	1046	1	90	3	Y	913	944	0			26
							14	4	1004	9							
08	3658	X	2198	-0-	-1460	-0-	970	1	599	3	Y	563	571	0			18
							10	4	619	9							
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	989	1	1116	3	Y	1419	1392	0			45
							19	4	1561	9							
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	952	1	1673	3	Y	1115	1083	0			32
							14	4	1227	9							
12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1127	1	3626	3	Y	1385	1382	0			35
							18	4	1524	9							

TOTAL GAS PROD: 51,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,193

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6381	-0-	-594	-0-	5333	3	2	4	Y	951	965	0			18
							1046	9									
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	6270	3	1	4	Y	995	992	0			21
							1095	9									
03	7626	X	6596	-0-	-1030	-0-	5230	3	1	4	Y	1241	1233	0			29
							1365	9									
04	7350	X	5322	-0-	-2028	-0-	4383	3	1	4	Y	853	869	0			13
							938	9									
05	8153	X	6847	-0-	-1306	-0-	5560	3	1	4	Y	1169	1161	0			21
							1286	9									
06	7890	X	6158	-0-	-1732	-0-	5318	3	1	4	Y	763	745	0			39
							839	9									
07	8153	X	5531	-0-	-2622	-0-	4643	3	888	9	Y	807	827	0			19
08	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6173	3	2	4	Y	782	774	0	1	8	26
							860	9									
09	6480	X	4557	-0-	-1923	-0-	3919	3	4	4	Y	576	585	0			17
							634	9									
10	6696	X	5966	-0-	-730	-0-	5204	3	4	4	Y	689	696	0			10
							758	9									
11	6480	X	6124	-0-	-356	-0-	5425	3	3	4	Y	633	628	0			15
							696	9									
12	6696	X	4950	-0-	-1746	-0-	4515	3	3	4	Y	393	374	0			34
							432	9									

TOTAL GAS PROD: 72,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,852

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	963	1	6570	3	Y	1482	1457	0			54
							18	4	1630	9							
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	960	1	4290	3	Y	1535	1535	0			54
							20	4	1689	9							
03	5487	X	1934	-0-	-3553	-0-	831	1	899	3	Y	184	233	0			5
							2	4	202	9							
04	5310	X	759	-0-	-4551	-0-	759	1			Y	-0-	5	0			-0-
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	1060	1	4165	3	Y	1265	1221	0			44
							22	4	1392	9							
06	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1049	1	5954	3	Y	1760	1749	0			55
							25	4	1936	9							
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	1065	1	5346	3	Y	1672	1680	0			47
							26	4	1839	9							
08	6634	X	5663	-0-	-971	-0-	1115	1	3307	3	Y	1111	1122	0			36
							19	4	1222	9							
09	8130	X	4479	-0-	-3651	-0-	1044	1	2413	3	Y	918	925	0			29
							12	4	1010	9							
10	8401	X	8362	-0-	-39	-0-	2091	1	4314	3	Y	1762	1746	0			45
							19	4	1938	9							
11	8130	X	5270	-0-	-2860	-0-	1082	1	3042	3	Y	1030	1045	0			30
							13	4	1133	9							
12	8277	X	3348	-0-	-4929	-0-	976	1	1609	3	Y	685	698	0			17
							9	4	754	9							

TOTAL GAS PROD: 69,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,404

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	16750	-0-	-362	-0-	56	1	14345	3	Y	2112	2079	0			486
							26	4	2323	9							
02	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	46	1	13543	3	Y	1963	1994	0			455
							25	4	2159	9							
03	15221	X	13933	-0-	-1288	-0-	50	1	12059	3	Y	1642	1689	0			408
							18	4	1806	9							
04	14730	X	9330	-0-	-5400	-0-	30	1	8044	3	Y	1128	1218	0			318
							15	4	1241	9							
05	15221	X	6795	-0-	-8426	-0-	28	1	5703	3	Y	953	838	0			433
							16	4	1048	9							
06	14730	X	9957	-0-	-4773	-0-	47	1	8354	3	Y	1396	1380	0			449
							20	4	1536	9							
07	15221	X	9400	-0-	-5821	-0-	35	1	7810	3	Y	1394	1432	0			411
							22	4	1533	9							
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	29	1	7317	3	Y	1230	1195	0			446
							21	4	1353	9							
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	34	1	7038	3	Y	1543	1647	0			342
							20	4	1697	9							
10	8525	X	8345	-0-	-180	-0-	32	1	6915	3	Y	1258	1188	0			412
							14	4	1384	9							
11	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	34	1	7513	3	Y	1372	1467	0			317
							17	4	1509	9							
12	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	38	1	7655	3	Y	1368	1301	0			384
							18	4	1505	9							

TOTAL GAS PROD: 126,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,359

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	25949	-0-	-5857	-0-	138	1	20044	3	Y	5185	5100	0			188
							63	4	5704	9							
02	T. A.		20068	-0-	20068	20068	98	1	15273	3	Y	4220	4258	0			150
							55	4	4642	9							
03	T. A.		18392	-0-	18392	38460	113	1	14125	3	Y	3739	3790	0			99
							41	4	4113	9							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	38460					Y	-0-	99	0			-0-
05	38460	X	-0-	-0-	-38460	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	-0-					-0-
08	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	4	1	466	3	Y	142	138	0			4
							2	4	156	9							
12	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	145	1	16988	3	Y	5237	5110	0			131
							70	4	5761	9							

TOTAL GAS PROD: 88,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,523

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12059	-0-	12059	45827	71	1	9015	3	Y	2674	2577	0	97
							32	4	2941	9					
02	57046	X	11219	-0-	-45827	-0-	55	1	8557	3	Y	2343	2357	0	83
							30	4	2577	9					
03	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	75	1	9376	3	Y	2461	2479	0	65
							27	4	2707	9					
04	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	63	1	9035	3	Y	2370	2371	0	64
							32	4	2607	9					
05	12431	X	10133	-0-	-2298	-0-	56	1	7921	3	Y	1930	1927	0	67
							33	4	2123	9					
06	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	99	1	10474	3	Y	2938	2913	0	92
							42	4	3232	9					
07	12431	X	7831	-0-	-4600	-0-	42	1	5938	3	Y	1659	1704	0	47
							26	4	1825	9					
08	9176	X	5197	-0-	-3979	-0-	28	1	3845	3	Y	1185	1194	0	38
							20	4	1304	9					
09	8880	X	6033	-0-	-2847	-0-	33	1	4366	3	Y	1468	1459	0	47
							19	4	1615	9					
10	9176	X	2808	-0-	-6368	-0-	20	1	1910	3	Y	790	817	0	20
							9	4	869	9					
11	8880	X	306	-0-	-8574	-0-	2	1	206	3	Y	88	105	0	3
							1	4	97	9					
12	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	81	1	13181	3	Y	2921	2851	0	73
							39	4	3213	9					

TOTAL GAS PROD: 109,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,827

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	709	1	5124	3	Y	778	761	0	37
							6	4	856	9					
02	T. A.		5450	-0-	5450	5450	643	1	4098	3	Y	640	646	0	31
							5	4	704	9					
03	T. A.		4875	-0-	4875	10325	845	1	3348	3	Y	615	619	0	27
							5	4	677	9					
04	T. A.		1336	-0-	1336	11661	841	1	391	3	Y	94	117	0	4
							1	4	103	9					
05	13661	X	2000	-0-	-11661	-0-	836	1	770	3	Y	355	342	0	17
							3	4	391	9					
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	677	1	1598	3	Y	466	462	0	21
							3	4	513	9					
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	703	1	2272	3	Y	412	412	0	21
							4	4	453	9					
08	T. A.		3558	-0-	3558	3558	715	1	2275	3	Y	512	507	0	26
							5	4	563	9					
09	T. A.		2809	-0-	2809	6367	685	1	1572	3	Y	497	497	0	26
							5	4	547	9					
10	T. A.		3445	-0-	3445	9812	703	1	2262	3	Y	433	437	0	22
							4	4	476	9					
11	12208	X	2396	-0-	-9812	-0-	678	1	1301	3	Y	376	380	0	18
							3	4	414	9					
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	709	1	2614	3	Y	407	406	0	19
							4	4	448	9					

TOTAL GAS PROD: 42,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,585

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

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
01	868	X	515	-0-	-353	-0-	276	3	239	9	Y	217	190	1			536
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	260	3	18	9	Y	16	189	1			363
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	149	3	250	9	Y	227	181	1			409
04	300	N	83	-0-	-217	-0-	65	3	18	9	Y	16					425
05	310	N	69	-0-	-241	-0-	66	3	3	9	Y	3					428
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	64	3	15	9	Y	14					442
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	100	3	34	9	Y	31					473
08	DLQ G-10		60	-0-	60	60	48	3	12	9	Y	11					484
09	DLQ G-10		90	-0-	90	150	88	3	2	9	Y	2					486
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					486
11	DLQ G-10		63	-0-	63	213	63	3			Y	-0-					486
12	284	N	71	-0-	-213	-0-	49	3	22	9	Y	20					506

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 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
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	2005	3	2	4	Y	1049	1053	0			652
							1154	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	1708	3	1	4	Y	755	851	0			556
							831	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1961	3	1	4	Y	1032	1052	0			536
							1135	9									
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1675	3	1	4	Y	955	988	0			503
							1051	9									
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	2068	3	1211	9	Y	1101	1083	0			521
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	4	Y	587	581	0			527
							646	9									
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2005	3	1157	9	Y	1052	1078	0			501
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2094	3	2	4	Y	942	843	0			600
							1036	9									
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1570	3	5	4	Y	773	863	0			510
							850	9									
10	2387	X	2300	-0-	-87	-0-	1348	3	4	4	Y	862	782	0			590
							948	9									
11	2310	X	2059	-0-	-251	-0-	1185	3	4	4	Y	791	807	0			574
							870	9									
12	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	1512	3	5	4	Y	757	810	0			521
							833	9									

TOTAL GAS PROD: 32,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,656

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					323

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	1	1	10288	3	Y	1994	2002	0			38
							5	4	2193	9							
02	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	10462	3	1	4	Y	1452	1459	0			31
							1597	9									
03	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	11743	3	1	4	Y	1824	1813	0			42
							2006	9									
04	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	1	1	12877	3	Y	2006	2018	0			30
							2	4	2207	9							
05	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	1	1	13365	3	Y	2480	2466	0			44
							1	4	2728	9							
06	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	1	1	12450	3	Y	1640	1601	0			83
							1	4	1804	9							
07	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	1	1	11141	3	Y	1740	1781	0			42
							1914	9									
08	13175	X	5521	-0-	-7654	-0-	4741	3	1	4	Y	708	726	0	1	8	23
							779	9									
09	12750	X	8272	-0-	-4478	-0-	7372	3	5	4	Y	814	813	0			24
							895	9									
10	13175	X	9616	-0-	-3559	-0-	8212	3	7	4	Y	1270	1275	0			19
							1397	9									
11	12750	X	11994	-0-	-756	-0-	1	1	10487	3	Y	1363	1349	0			33
							7	4	1499	9							
12	13051	X	10175	-0-	-2876	-0-	9133	3	7	4	Y	941	893	0			81
							1035	9									

TOTAL GAS PROD: 142,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,232

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	28	1	2325	3	Y	830	820	0	39
							7	4	913	9					
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	31	1	2704	3	Y	934	928	0	45
							7	4	1027	9					
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	23	1	1971	3	Y	689	704	0	30
							6	4	758	9					
04	2190	X	1448	-0-	-742	-0-	8	1	1109	3	Y	298	316	0	12
							3	4	328	9					
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	22	1	2248	3	Y	731	708	0	35
							6	4	804	9					
06	2190	X	2168	-0-	-22	-0-	20	1	1361	3	Y	711	714	0	32
							5	4	782	9					
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	8	1	2276	3	Y	206	227	0	11
							2	4	227	9					
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	28	1	2423	3	Y	596	577	0	30
							6	4	656	9					
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	19	1	2302	3	Y	384	394	0	20
							4	4	422	9					
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	65	1	2461	3	Y	1304	1258	0	66
							12	4	1434	9					
11	3000	N	3943	-0-	943	943	64	1	2385	3	Y	1348	1349	0	65
							11	4	1483	9					
12	3100	N	3321	-0-	221	1164	34	1	2136	3	Y	1037	1053	0	49
							10	4	1141	9					

TOTAL GAS PROD: 36,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,068

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3259	-0-	159	159	33	1	2141	3	Y	979	961	0	427
							8	4	1077	9					
02	2630	N	2471	-0-	-159	-0-	35	1	1260	3	Y	1062	830	0	659
							8	4	1168	9					
03	2511	N	1531	-0-	-980	-0-	7	1	1287	3	Y	214	359	0	514
							2	4	235	9					
04	2430	X	1284	-0-	-1146	-0-	9	1	685	3	Y	341	347	0	508
							215	4	375	9					
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	15	1	2038	3	Y	505	488	0	525
							4	4	556	9					
06	2430	X	1815	-0-	-615	-0-	13	1	1298	3	Y	455	458	0	522
							3	4	501	9					
07	2511	X	1938	-0-	-573	-0-	18	1	1429	3	Y	442	386	0	578
							5	4	486	9					
08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	20	1	1785	3	Y	419	516	0	481
							4	4	461	9					
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	20	1	1695	3	Y	401	335	0	547
							4	4	441	9					
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	21	1	1785	3	Y	433	505	0	475
							4	4	476	9					
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	20	1	1785	3	Y	430	402	0	503
							4	4	473	9					
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	14	1	1850	3	Y	428	453	0	478
							4	4	471	9					

TOTAL GAS PROD: 26,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					552
02	T. A.		4205	-0-	4205	4205	31	1	3138	3	Y	935	876	0			611
							7	4	1029	9							
03	T. A.		5146	-0-	5146	9351	28	1	4179	3	Y	847	957	0			501
							7	4	932	9							
04	T. A.		1562	-0-	1562	10913	15	1	946	3	Y	542	474	0			569
							5	4	596	9							
05	15725	X	4812	-0-	-10913	-0-	26	1	3829	3	Y	863	846	0			586
							8	4	949	9							
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	23	1	3250	3	Y	814	868	0			532
							6	4	895	9							
07	1860	X	1235	-0-	-625	-0-	9	1	985	3	Y	217	224	0			525
							2	4	239	9							
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					525
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					525
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					525
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					525
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					525

TOTAL GAS PROD: 21,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,218

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
01	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	140	1	13722	3	Y	4094	3947	0			194
							32	4	4503	9							
02	T. A.		15223	-0-	15223	15223	103	1	11692	3	Y	3096	3141	0			149
							22	4	3406	9							
03	T. A.		15910	-0-	15910	31133	102	1	12388	3	Y	3085	3100	0			134
							26	4	3394	9							
04	T. A.		15674	-0-	15674	46807	79	1	12401	3	Y	2879	2898	0			115
							27	4	3167	9							
05	T. A.		14736	-0-	14736	61543	113	1	10504	3	Y	3715	3654	0			176
							32	4	4087	9							
06	74319	X	12776	-0-	-61543	-0-	75	1	9710	3	Y	2702	2757	0			121
							19	4	2972	9							
07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	3	124	0			-0-
08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					-0-
09	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
10	13454	X	3851	-0-	-9603	-0-	32	1	3111	3	Y	638	605	0	1	8	32
							6	4	702	9							
11	12780	X	10728	-0-	-2052	-0-	101	1	8276	3	Y	2121	2051	0			102
							18	4	2333	9							
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	20	1	2752	3	Y	621	694	0			29
							6	4	683	9							

TOTAL GAS PROD: 110,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,954

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	23188	X	20664	-0-	-2524	-0-	104	1	16227	3	Y	3896	3851	0			141
							47	4	4286	9							
02	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	87	1	16402	3	Y	3715	3724	0			132
							48	4	4087	9							
03	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	119	1	19246	3	Y	3916	3945	0			103
							43	4	4308	9							
04	21989	X	21989	-0-	-0-	-0-	95	1	17930	3	Y	3560	3566	0			97
							48	4	3916	9							
05	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-	106	1	18784	3	Y	3669	3638	0			128
							63	4	4036	9							
06	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	146	1	23554	3	Y	4335	4328	0			135
							62	4	4769	9							
07	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	69	1	22416	3	Y	2732	2790	0			77
							43	4	3005	9							
08	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	71	1	19975	3	Y	3014	2994	0			97
							52	4	3315	9							
09	24624	X	24624	-0-	-0-	-0-	86	1	20250	3	Y	3852	3826	0			123
							51	4	4237	9							
10	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	106	1	21446	3	Y	4158	4175	0			106
							46	4	4574	9							
11	26204	X	26204	-0-	-0-	-0-	103	1	21521	3	Y	4117	4103	0			120
							51	4	4529	9							
12	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	104	1	19396	3	Y	3744	3770	0			94
							50	4	4118	9							

TOTAL GAS PROD: 288,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,708

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

01	7843	X	7173	-0-	-670	-0-	6553	3	620	9	Y	564	766	1			384
02	6384	X	6137	-0-	-247	-0-	5833	3	304	9	Y	276	381	1			279
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6320	3	805	9	Y	732	381	1			630
04	6870	X	6548	-0-	-322	-0-	6176	3	372	9	Y	338	379	1			589
05	7099	X	7091	-0-	-8	-0-	6285	3	806	9	Y	733	773	1			549
06	6870	X	6537	-0-	-333	-0-	6021	3	516	9	Y	469	674	1			344
07	7099	X	6669	-0-	-430	-0-	6209	3	460	9	Y	418	366	1			396
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6274	3	439	9	Y	399	366	1	1	8	428
09	6210	X	5847	-0-	-363	-0-	5558	3	289	9	Y	263	177	1			514
10	6417	X	6066	-0-	-351	-0-	6014	3	52	9	Y	47					561
11	6210	X	6113	-0-	-97	-0-	5730	3	383	9	Y	348	360	1			549
12	6417	X	6176	-0-	-241	-0-	5487	3	689	9	Y	626	562	1			613

TOTAL GAS PROD: 78,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,213

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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.		423	-0-	423	423		5	1	308	3	Y	99	94	0			5
								1	4	109	9							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	423						Y	-0-	5	0			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	423						Y	-0-					-0-
11	423	X	-0-	-0-	-423	-0-						Y	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-		1	1	62	3	Y	27	26	0			1
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31955	X	5329	-0-	-26626	-0-		49	1	3698	3	Y	1428	1429	0			68
								11	4	1571	9							
02	4648	X	2723	-0-	-1925	-0-		20	1	2030	3	Y	608	647	0			29
								4	4	669	9							
03	5146	X	1473	-0-	-3673	-0-		15	1	945	3	Y	463	472	0			20
								4	4	509	9							
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-		61	1	3801	3	Y	2204	2136	0			88
								21	4	2424	9							
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-		69	1	3608	3	Y	2282	2262	0			108
								20	4	2510	9							
06	4980	X	2956	-0-	-2024	-0-		30	1	1722	3	Y	1087	1146	0			49
								8	4	1196	9							
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-						Y	-0-	49	0			-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-		36	1	1938	3	Y	745	708	0			37
								7	4	820	9							
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-		55	1	3027	3	Y	1090	1070	0			57
								10	4	1199	9							
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-		54	1	2929	3	Y	1091	1093	0			55
								10	4	1200	9							
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-		61	1	3252	3	Y	1274	1268	0			61
								11	4	1401	9							
12	2325	X	288	-0-	-2037	-0-		2	1	234	3	Y	47	106	0			2
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 41,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,319

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	358	3	79	9	Y	72	127	0			809
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	335	0			474
03	T. A.		402	-0-	402	402	402	3			Y	-0-					474
04	T. A.		258	-0-	258	660	258	3			Y	-0-					474
05	T. A.		1791	-0-	1791	2451	1713	3	78	9	Y	71					545
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2451					Y	-0-					545
07	T. A.		153	-0-	153	2604	153	3			Y	-0-					545
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					545
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					545
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					545
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					545

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	873	3	1	4	Y	565	569	0			11
							622	9									
02	T. A.		1235	-0-	1235	1235	873	3	362	9	Y	329	333	0			7
03	T. A.		1410	-0-	1410	2645	951	3	459	9	Y	417	414	0			10
04	T. A.		1323	-0-	1323	3968	898	3	425	9	Y	386	390	0			6
05	T. A.		1367	-0-	1367	5335	947	3	420	9	Y	382	381	0			7
06	6616	X	1281	-0-	-5335	-0-	931	3	350	9	Y	318	309	0			16
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	910	3	374	9	Y	340	348	0			8
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	910	3	1	4	Y	425	419	0			14
							468	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	841	3	2	4	Y	284	290	0			8
							312	9									
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	787	3	2	4	Y	398	400	0			6
							438	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	846	3	2	4	Y	454	449	0			11
							499	9									
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	858	3	2	4	Y	226	218	0			19
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 15,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,524

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

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
01	83057	X	14871	-0-	-68186	-0-	60	1	12302	3	Y	2256	2239	0			82
							27	4	2482	9							
02	11844	X	212	-0-	-11632	-0-	1	1	156	3	Y	49	129	0			2
							1	4	54	9							
03	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	78	1	13088	3	Y	2576	2510	0			68
							28	4	2834	9							
04	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	61	1	13852	3	Y	2282	2288	0			62
							31	4	2510	9							
05	15779	X	13412	-0-	-2367	-0-	51	1	11396	3	Y	1759	1760	0			61
							30	4	1935	9							
06	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	82	1	17152	3	Y	2447	2432	0			76
							35	4	2692	9							
07	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	60	1	17856	3	Y	2367	2376	0			67
							37	4	2604	9							
08	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	60	1	18011	3	Y	2559	2544	0			82
							44	4	2815	9							
09	16620	X	15987	-0-	-633	-0-	41	1	13901	3	Y	1837	1860	0			59
							24	4	2021	9							
10	17174	X	15693	-0-	-1481	-0-	52	1	13406	3	Y	2012	2020	0			51
							22	4	2213	9							
11	16620	X	16268	-0-	-352	-0-	56	1	13724	3	Y	2236	2222	0			65
							28	4	2460	9							
12	17174	X	1273	-0-	-15901	-0-	4	1	1116	3	Y	137	199	0			3
							2	4	151	9							

TOTAL GAS PROD: 171,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,517

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

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
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	4150	3	3	4	Y	1154	1150	0			22
							1269	9									
02	T. A.		4420	-0-	4420	4420	3401	3	1	4	Y	925	927	0			20
							1018	9									
03	T. A.		4860	-0-	4860	9280	3752	3	1	4	Y	1006	1003	0			23
							1107	9									
04	T. A.		4652	-0-	4652	13932	3566	3	1	4	Y	986	994	0			15
							1085	9									
05	T. A.		5036	-0-	5036	18968	3785	3	1	4	Y	1136	1131	0			20
							1250	9									
06	23257	X	4289	-0-	-18968	-0-	3465	3	1	4	Y	748	730	0			38
							823	9									
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	4189	3	1043	9	Y	948	963	0			23
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	3977	3	2	4	Y	779	775	0	1	8	26
							857	9									
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3165	3	4	4	Y	581	590	0			17
							639	9									
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	3677	3	4	4	Y	821	826	0			12
							903	9									
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	3371	3	3	4	Y	658	654	0			16
							724	9									
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3446	3	3	4	Y	492	466	0			42
							541	9									

TOTAL GAS PROD: 55,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,234

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

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
01	5084	X	3364	-0-	-1720	-0-	2813	3	551	9	Y	501	583	1			264
02	4256	X	3066	-0-	-1190	-0-	2560	3	506	9	Y	460					724
03	4712	X	961	-0-	-3751	-0-	643	3	318	9	Y	289	541	1			472
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	2883	3	532	9	Y	484	743	1			213
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3179	3	638	9	Y	580	189	1			604
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3573	3	545	9	Y	495	377	1			722
07	3534	X	3083	-0-	-451	-0-	2918	3	165	9	Y	150	472	1			400
08	3813	X	2262	-0-	-1551	-0-	1746	3	516	9	Y	469	552	1			317
09	4530	X	1783	-0-	-2747	-0-	1497	3	286	9	Y	260	357	1			220
10	4681	X	3422	-0-	-1259	-0-	2898	3	524	9	Y	476	335	1			361
11	4530	X	3546	-0-	-984	-0-	2897	3	649	9	Y	590	377	1			574
12	3069	X	1951	-0-	-1118	-0-	1654	3	297	9	Y	270	188	1			656

TOTAL GAS PROD: 34,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,024

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

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
01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	4298	3	4	4	Y	1575	1572	0			30
							1733	9									
02	T. A.		3979	-0-	3979	3979	2832	3	1	4	Y	1042	1050	0			22
							1146	9									
03	T. A.		5468	-0-	5468	9447	3830	3	1	4	Y	1488	1475	0			35
							1637	9									
04	T. A.		6019	-0-	6019	15466	4283	3	2	4	Y	1576	1587	0			24
							1734	9									
05	T. A.		6496	-0-	6496	21962	4512	3	1	4	Y	1803	1795	0			32
							1983	9									
06	27203	X	5241	-0-	-21962	-0-	4008	3	1	4	Y	1120	1095	0			57
							1232	9									
07	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	3526	3	1175	9	Y	1068	1099	0			26
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	4180	3	2	4	Y	1035	1026	0	1	8	34
							1139	9									
09	4680	X	4625	-0-	-55	-0-	3687	3	5	4	Y	848	857	0			25
							933	9									
10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	4111	3	6	4	Y	1150	1158	0			17
							1265	9									
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	3962	3	5	4	Y	966	959	0			24
							1063	9									
12	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	3952	3	5	4	Y	769	727	0			66
							846	9									

TOTAL GAS PROD: 63,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,440

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12431	X	10399	-0-	-2032	-0-	8510	3	4	4	Y	1714	1756	0			33
							1885	9									
02	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	1	1	10520	3	Y	1802	1797	0			38
							2	4	1982	9							
03	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	1	1	10762	3	Y	2292	2277	0			53
							2	4	2521	9							
04	10830	X	3285	-0-	-7545	-0-	2594	3	1	4	Y	627	671	0			9
							690	9									
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-					-0-
07	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,435

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
01	14167	X	11561	-0-	-2606	-0-	64	1	8807	3	Y	2419	2389	0			88
							29	4	2661	9							
02	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	52	1	9160	3	Y	2245	2253	0			80
							29	4	2470	9							
03	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	76	1	10295	3	Y	2522	2535	0			67
							28	4	2774	9							
04	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	66	1	10819	3	Y	2471	2471	0			67
							33	4	2718	9							
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	67	1	10469	3	Y	2328	2314	0			81
							40	4	2561	9							
06	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	79	1	10668	3	Y	2348	2356	0			73
							33	4	2583	9							
07	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	54	1	9354	3	Y	2140	2153	0			60
							33	4	2354	9							
08	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	52	1	9377	3	Y	2194	2184	0			70
							38	4	2413	9							
09	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	47	1	8936	3	Y	2099	2102	0			67
							28	4	2309	9							
10	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	56	1	9301	3	Y	2167	2179	0			55
							24	4	2384	9							
11	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	51	1	8888	3	Y	2056	2051	0			60
							26	4	2262	9							
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	55	1	9109	3	Y	1985	1995	0			50
							26	4	2184	9							

TOTAL GAS PROD: 145,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,974

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

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
01	3100	N	3675	-0-	575		1180		1	1	1451	3	Y	2016	2038	0			424
									5	4	2218	9							
02	T. A.		2819	-0-	2819		3999		1467	3	1	4	Y	1228	1241	0			411
									1351	9									
03	T. A.		4272	-0-	4272		8271		1997	3	2	4	Y	2066	2045	0			432
									2273	9									
04	T. A.		2609	-0-	2609		10880		1379	3	1	4	Y	1117	1145	0			404
									1229	9									
05	T. A.		4372	-0-	4372		15252		1	1	2012	3	Y	2144	2124	0			424
									1	4	2358	9							
06	18335	X	3083	-0-	-15252		-0-		1595	3	1	4	Y	1352	1335	0			441
									1487	9									
07	3986	X	3986	-0-	-0-		-0-		1	1	1818	3	Y	1970	1981	0			430
									2167	9									
08	4018	X	4018	-0-	-0-		-0-		1	1	1914	3	Y	1908	1894	0	1	8	443
									4	4	2099	9							
09	3038	X	3038	-0-	-0-		-0-		1	1	1669	3	Y	1236	1643	0			36
									8	4	1360	9							
10	2108	X	1515	-0-	-593		-0-		784	3	3	4	Y	662	688	0			10
									728	9									
11	3421	X	3421	-0-	-0-		-0-		1	1	1977	3	Y	1306	1284	0			32
									6	4	1437	9							
12	2674	X	2674	-0-	-0-		-0-		1696	3	6	4	Y	884	840	0			76
									972	9									

TOTAL GAS PROD: 39,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,889

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		238						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		238						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		238						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		238						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		238						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		238						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		238						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		238						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		238						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		238						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		238						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	134	1	11429	3	Y	3926	3933	0			186
							31	4	4319	9							
02	13216	X	12743	-0-	-473	-0-	102	1	9253	3	Y	3060	3098	0			148
							22	4	3366	9							
03	14632	X	13541	-0-	-1091	-0-	107	1	9846	3	Y	3237	3245	0			140
							27	4	3561	9							
04	14160	X	11992	-0-	-2168	-0-	75	1	8914	3	Y	2706	2738	0			108
							26	4	2977	9							
05	14632	X	10153	-0-	-4479	-0-	66	1	7693	3	Y	2159	2165	0			102
							19	4	2375	9							
06	14160	X	10947	-0-	-3213	-0-	74	1	7926	3	Y	2662	2645	0			119
							19	4	2928	9							
07	14105	X	12445	-0-	-1660	-0-	115	1	9138	3	Y	2875	2847	0			147
							29	4	3163	9							
08	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	144	1	9492	3	Y	3018	3014	0			151
							30	4	3320	9							
09	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	145	1	9338	3	Y	2892	2892	0			151
							28	4	3181	9							
10	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	145	1	9418	3	Y	2928	2929	0	1	8	149
							26	4	3221	9							
11	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	131	1	8835	3	Y	2754	2770	0			133
							23	4	3029	9							
12	7657	X	7185	-0-	-472	-0-	58	1	5156	3	Y	1775	1824	0			84
							18	4	1953	9							

TOTAL GAS PROD: 145,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,992

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
01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	6046	3	2327	9	Y	2115	1511	1			928
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	7464	3	2836	9	Y	2578	2890	1			616
03	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	6456	3	2471	9	Y	2246	2176	1			686
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	7007	3	2608	9	Y	2371	2605	1			452
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	7061	3	2848	9	Y	2589	2417	1			624
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	6646	3	2154	9	Y	1958	2306	1			276
07	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	7092	3	2344	9	Y	2131	1872	1			535
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	5676	3	2190	9	Y	1991	2038	1			488
09	7290	X	6255	-0-	-1035	-0-	4623	3	1632	9	Y	1484	1484	1			488
10	7533	X	1628	-0-	-5905	-0-	1202	3	426	9	Y	387	356	1			519
11	7290	X	137	-0-	-7153	-0-	82	3	55	9	Y	50					569
12	7533	X	5337	-0-	-2196	-0-	4017	3	1320	9	Y	1200					1769

TOTAL GAS PROD: 86,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,100

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	9978	-0-	-4964	-0-	7202	3	2776	9	Y	2524	2275	1			844
02	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	8224	3	3130	9	Y	2845	2929	1			760
03	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	9061	3	3266	9	Y	2969	2958	1			771
04	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	8660	3	2999	9	Y	2726	2994	1			503
05	10943	X	10881	-0-	-62	-0-	7937	3	2944	9	Y	2676	2595	1			584
06	10590	X	9519	-0-	-1071	-0-	7537	3	1982	9	Y	1802	1872	1			514
07	10943	X	9941	-0-	-1002	-0-	7166	3	2775	9	Y	2523	2258	1			779
08	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	6973	3	2460	9	Y	2236	2205	1			810
09	9060	X	8848	-0-	-212	-0-	6526	3	2322	9	Y	2111	2002	1			919
10	9362	X	8744	-0-	-618	-0-	6555	3	2189	9	Y	1990	2194	1			715
11	9060	X	8516	-0-	-544	-0-	6276	3	2240	9	Y	2036	1949	1			802
12	9362	X	8578	-0-	-784	-0-	6309	3	2269	9	Y	2063	1661	1			1204

TOTAL GAS PROD: 119,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,501

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

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
01	7254	X	6390	-0-	-864	-0-	5136	3	3	4	Y	1137	1145	0			22
							1251	9									
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4678	3	1	4	Y	874	877	0			19
							961	9									
03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	5451	3	1	4	Y	1070	1064	0			25
							1177	9									
04	5460	X	4305	-0-	-1155	-0-	3520	3	1	4	Y	713	727	0			11
							784	9									
05	5642	X	5021	-0-	-621	-0-	4097	3	924	9	Y	840	836	0			15
06	5460	X	2551	-0-	-2909	-0-	2180	3	371	9	Y	337	335	0			17
07	5642	X	28	-0-	-5614	-0-	28	3			Y	-0-	17	0			-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5334	3	1	4	Y	707	683	0	1	8	23
							778	9									
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	4299	3	5	4	Y	738	740	0			21
							812	9									
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	4860	3	4	4	Y	765	775	0			11
							842	9									
11	5670	X	5471	-0-	-199	-0-	4706	3	3	4	Y	693	687	0			17
							762	9									
12	5859	X	4875	-0-	-984	-0-	4352	3	3	4	Y	473	449	0			41
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 57,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,347

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	69539	X	9314	-0-	-60225	-0-	1103	1	5607	3	Y	2350	2345	0			111
							19	4	2585	9							
02	12152	X	11111	-0-	-1041	-0-	1044	1	7175	3	Y	2612	2597	0			126
							19	4	2873	9							
03	12214	X	11610	-0-	-604	-0-	1150	1	7309	3	Y	2843	2846	0			123
							24	4	3127	9							
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	1065	1	7946	3	Y	2727	2741	0			109
							26	4	3000	9							
05	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	1106	1	8812	3	Y	2722	2702	0			129
							24	4	2994	9							
06	11910	X	10533	-0-	-1377	-0-	1056	1	6843	3	Y	2379	2401	0			107
							17	4	2617	9							
07	12431	X	12086	-0-	-345	-0-	1134	1	7863	3	Y	2782	2747	0			142
							29	4	3060	9							
08	10974	X	7513	-0-	-3461	-0-	1105	1	4491	3	Y	1727	1783	0			86
							17	4	1900	9							
09	10620	X	10594	-0-	-26	-0-	1117	1	6675	3	Y	2525	2479	0			132
							24	4	2778	9							
10	10974	X	9740	-0-	-1234	-0-	1234	1	6012	3	Y	2249	2267	0			114
							20	4	2474	9							
11	10620	X	10102	-0-	-518	-0-	1098	1	6479	3	Y	2278	2282	0			110
							19	4	2506	9							
12	10974	X	6510	-0-	-4464	-0-	1017	1	3464	3	Y	1828	1851	0			87
							18	4	2011	9							

TOTAL GAS PROD: 124,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,022

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. 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	9238	X	6300	-0-	-2938	-0-	5117	3	2	4	Y	1074	1105	0			20
							1181	9									
02	8456	X	3533	-0-	-4923	-0-	2926	3	1	4	Y	551	559	0			12
							606	9									
03	10695	X	8306	-0-	-2389	-0-	6643	3	1	4	Y	1511	1488	0			35
							1662	9									
04	10350	X	7538	-0-	-2812	-0-	6056	3	1	4	Y	1346	1361	0			20
							1481	9									
05	10695	X	7590	-0-	-3105	-0-	5905	3	1	4	Y	1531	1524	0			27
							1684	9									
06	8040	X	7337	-0-	-703	-0-	6129	3	1	4	Y	1097	1069	0			55
							1207	9									
07	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	7316	3	1469	9	Y	1335	1358	0			32
08	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	7127	3	2	4	Y	1213	1203	0	2	8	40
							1334	9									
09	7530	X	7487	-0-	-43	-0-	6396	3	6	4	Y	986	997	0			29
							1085	9									
10	8556	X	7294	-0-	-1262	-0-	6068	3	6	4	Y	1109	1122	0			16
							1220	9									
11	8280	X	4997	-0-	-3283	-0-	4250	3	3	4	Y	676	676	0			16
							744	9									
12	8556	X	5955	-0-	-2601	-0-	5163	3	5	4	Y	715	670	0			61
							787	9									

TOTAL GAS PROD: 83,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	1192	1	7149	3	Y	2529	2487	0			120
							20	4	2782	9							
02	T. A.		10177	-0-	10177	10177	1159	1	6154	3	Y	2586	2581	0			125
							19	4	2845	9							
03	T. A.		2962	-0-	2962	13139	689	1	210	3	Y	1861	1905	0			81
							16	4	2047	9							
04	T. A.		10620	-0-	10620	23759	1005	1	7684	3	Y	1740	1751	0			70
							17	4	1914	9							
05	T. A.		10614	-0-	10614	34373	1011	1	7045	3	Y	2307	2268	0			109
							20	4	2538	9							
06	42037	X	7664	-0-	-34373	-0-	969	1	4893	3	Y	1627	1663	0			73
							12	4	1790	9							
07	4185	X	3020	-0-	-1165	-0-	881	1	1487	3	Y	587	630	0			30
							6	4	646	9							
08	4185	X	2158	-0-	-2027	-0-	900	1	664	3	Y	535	538	0			27
							5	4	589	9							
09	4050	X	1965	-0-	-2085	-0-	1028	1	463	3	Y	427	432	0			22
							4	4	470	9							
10	4185	X	1845	-0-	-2340	-0-	1035	1	545	3	Y	239	249	0			12
							2	4	263	9							
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,438

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

01	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	7995	3	2438	9	Y	2216	1895	1			810
02	11732	X	11470	-0-	-262	-0-	8862	3	2608	9	Y	2371	2461	1			720
03	12989	X	11084	-0-	-1905	-0-	8383	3	2701	9	Y	2455	2817	1			358
04	12570	X	11477	-0-	-1093	-0-	8890	3	2587	9	Y	2352	1314	1			1396
05	12989	X	11535	-0-	-1454	-0-	8717	3	2818	9	Y	2562	2995	1			963
06	12300	X	10553	-0-	-1747	-0-	8296	3	2257	9	Y	2052	2367	1			648
07	12710	X	11822	-0-	-888	-0-	9179	3	2643	9	Y	2403	2213	1			838
08	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	9445	3	2542	9	Y	2311	2384	1			765
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	9006	3	2450	9	Y	2227	2436	1			556
10	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	8976	3	2472	9	Y	2247	2361	1	1	8	441
11	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	8947	3	2423	9	Y	2203	2077	1			567
12	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	9220	3	2402	9	Y	2184	1523	1			1228

TOTAL GAS PROD: 136,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,583

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
01	10943	X	9642	-0-	-1301	-0-	8124	3	3	4	Y	1377	1398	0			26
							1515	9									
02	9884	X	4765	-0-	-5119	-0-	4054	3	1	4	Y	645	657	0			14
							710	9									
03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9244	3	1	4	Y	1712	1686	0			40
							1883	9									
04	10530	X	9585	-0-	-945	-0-	7959	3	2	4	Y	1476	1494	0			22
							1624	9									
05	10850	X	9736	-0-	-1114	-0-	7889	3	1	4	Y	1678	1671	0			29
							1846	9									
06	10770	X	7258	-0-	-3512	-0-	6117	3	1	4	Y	1036	1013	0			52
							1140	9									
07	11129	X	10556	-0-	-573	-0-	8914	3	1642	9	Y	1493	1509	0			36
08	11129	X	10206	-0-	-923	-0-	8736	3	3	4	Y	1334	1324	0	2	8	44
							1467	9									
09	9600	X	9161	-0-	-439	-0-	7954	3	7	4	Y	1091	1103	0			32
							1200	9									
10	10540	X	9456	-0-	-1084	-0-	8079	3	6	4	Y	1246	1260	0			18
							1371	9									
11	10200	X	5271	-0-	-4929	-0-	4768	3	2	4	Y	455	462	0			11
							501	9									
12	10571	X	10376	-0-	-195	-0-	9602	3	5	4	Y	699	650	0			60
							769	9									

TOTAL GAS PROD: 107,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,242

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
01	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					Y	-0-	20	0			312
02	15344	X	-0-	-0-	-15344	-0-					Y	-0-					312
03	16988	X	13478	-0-	-3510	-0-	96	1	9863	3	Y	3167	2936	0			543
							35	4	3484	9							
04	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	113	1	15630	3	Y	4238	4248	0			533
							57	4	4662	9							
05	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	87	1	10841	3	Y	3005	3194	0			344
							51	4	3306	9							
06	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	112	1	11469	3	Y	3324	3247	0			421
							47	4	3656	9							
07	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	96	1	13569	3	Y	3797	3731	0			487
							59	4	4177	9							
08	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	77	1	13470	3	Y	3269	3178	0			578
							56	4	3596	9							
09	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	78	1	12730	3	Y	3487	3586	0			479
							46	4	3836	9							
10	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	86	1	12873	3	Y	3340	3246	0			573
							37	4	3674	9							
11	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	84	1	12125	3	Y	3369	3298	0			644
							42	4	3706	9							
12	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	96	1	12473	3	Y	3450	3504	0			590
							46	4	3795	9							

TOTAL GAS PROD: 164,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,446

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5825	-0-	-2297	-0-		29	1	4851	3	Y	853	853	0			40
								7	4	938	9							
02	6076	X	5582	-0-	-494	-0-		27	1	4646	3	Y	821	821	0			40
								6	4	903	9							
03	6572	X	5665	-0-	-907	-0-		18	1	5050	3	Y	538	555	0			23
								5	4	592	9							
04	6180	X	4389	-0-	-1791	-0-		17	1	3700	3	Y	605	604	0			24
								6	4	666	9							
05	6386	X	4532	-0-	-1854	-0-		13	1	4028	3	Y	443	446	0			21
								4	4	487	9							
06	5970	X	4942	-0-	-1028	-0-		13	1	4401	3	Y	477	477	0			21
								3	4	525	9							
07	6169	X	5201	-0-	-968	-0-		25	1	4493	3	Y	615	605	0			31
								6	4	677	9							
08	5239	X	5092	-0-	-147	-0-		37	1	4182	3	Y	786	778	0			39
								8	4	865	9							
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-		46	1	4282	3	Y	918	909	0			48
								9	4	1010	9							
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-		48	1	6103	3	Y	960	959	0			49
								9	4	1056	9							
11	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-		53	1	5823	3	Y	1117	1112	0			54
								9	4	1229	9							
12	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-		46	1	6294	3	Y	1392	1380	0			66
								14	4	1531	9							

TOTAL GAS PROD: 68,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,525

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	1674	X	711	-0-	-963	-0-	523	3	188	9	Y	171	188	0			3
02	T. A.		1101	-0-	1101	1101	790	3	311	9	Y	283	280	0			6
03	T. A.		3105	-0-	3105	4206	2031	3	1	4	Y	975	958	0			23
							1073	9									
04	T. A.		3132	-0-	3132	7338	2089	3	1	4	Y	947	956	0			14
							1042	9									
05	T. A.		3124	-0-	3124	10462	2136	3	988	9	Y	898	896	0			16
06	12990	X	2528	-0-	-10462	-0-	1837	3	1	4	Y	627	611	0			32
							690	9									
07	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	1151	3	488	9	Y	444	465	0			11
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
12	1643	X	237	-0-	-1406	-0-	43	3	1	4	Y	175	160	0			15
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 15,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,520

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
01	4743	X	2316	-0-	-2427	-0-	1888	3	428	9	Y	389	386	1			135
02	3500	X	2208	-0-	-1292	-0-	1768	3	440	9	Y	400	137	1			398
03	3875	X	2603	-0-	-1272	-0-	2236	3	367	9	Y	334	567	1			165
04	3630	X	34	-0-	-3596	-0-	34	3			Y	-0-					165
05	2449	X	11	-0-	-2438	-0-	11	3			Y	-0-					165
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					165
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					165
08	DLQ G-10		356	-0-	356	356	254	3	102	9	Y	93					258
09	DLQ G-10		106	-0-	106	462	98	3	8	9	Y	7					265
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					265
11	DLQ G-10		62	-0-	62	524	62	3			Y	-0-					265
12	524	N	-0-	-0-	-524	-0-					Y	-0-					265

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

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
01	8494	X	7267	-0-	-1227	-0-	6129	3	2	4	Y	1033	1051	0			20
							1136	9									
02	T. A.		2995	-0-	2995	2995	2522	3	473	9	Y	430	441	0			9
03	T. A.		10799	-0-	10799	13794	1	1	8137	3	Y	2417	2370	0			56
							2	4	2659	9							
04	T. A.		9079	-0-	9079	22873	7113	3	2	4	Y	1785	1814	0			27
							1964	9									
05	T. A.		9105	-0-	9105	31978	7409	3	1	4	Y	1541	1541	0			27
							1695	9									
06	39865	X	7887	-0-	-31978	-0-	6752	3	1	4	Y	1031	1006	0			52
							1134	9									
07	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	7010	3	1304	9	Y	1185	1209	0			28
08	8246	X	7770	-0-	-476	-0-	6728	3	2	4	Y	945	941	0	1	8	31
							1040	9									
09	7980	X	1082	-0-	-6898	-0-	927	3	1	4	Y	140	167	0			4
							154	9									
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	7980	X	2450	-0-	-5530	-0-	2050	3	2	4	Y	362	353	0			9
							398	9									
12	8246	X	7186	-0-	-1060	-0-	6253	3	6	4	Y	843	780	0			72
							927	9									

TOTAL GAS PROD: 73,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,712

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. 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	14105	X	13600	-0-		-505		-0-	53	1	11333	3	Y	1991	1966	0			72
									24	4	2190	9							
02	13186	X	13186	-0-		-0-		-0-	45	1	10982	3	Y	1940	1943	0			69
									25	4	2134	9							
03	15411	X	15411	-0-		-0-		-0-	70	1	12765	3	Y	2319	2327	0			61
									25	4	2551	9							
04	14951	X	14951	-0-		-0-		-0-	57	1	12507	3	Y	2144	2147	0			58
									29	4	2358	9							
05	14477	X	11986	-0-		-2491		-0-	51	1	9979	3	Y	1751	1748	0			61
									30	4	1926	9							
06	14922	X	14922	-0-		-0-		-0-	68	1	12606	3	Y	2017	2015	0			63
									29	4	2219	9							
07	14477	X	14244	-0-		-233		-0-	51	1	11932	3	Y	2026	2032	0			57
									32	4	2229	9							
08	13703	X	13703	-0-		-0-		-0-	46	1	11449	3	Y	1976	1970	0			63
									34	4	2174	9							
09	12887	X	12887	-0-		-0-		-0-	42	1	10765	3	Y	1868	1871	0			60
									25	4	2055	9							
10	13076	X	13076	-0-		-0-		-0-	47	1	10981	3	Y	1844	1857	0			47
									20	4	2028	9							
11	12624	X	12624	-0-		-0-		-0-	45	1	10567	3	Y	1808	1802	0			53
									23	4	1989	9							
12	12875	X	12875	-0-		-0-		-0-	51	1	10760	3	Y	1854	1861	0			46
									25	4	2039	9							

TOTAL GAS PROD: 163,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,538

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. 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	6634	X	4010	-0-		-2624		-0-	3248	3	2	4	Y	691	707	0			13
									760	9									
02	5992	X	1088	-0-		-4904		-0-	838	3	250	9	Y	227	235	0			5
03	6634	X	6210	-0-		-424		-0-	4879	3	1	4	Y	1209	1186	0			28
									1330	9									
04	8601	X	8601	-0-		-0-		-0-	7216	3	1	4	Y	1258	1267	0			19
									1384	9									
05	8674	X	8674	-0-		-0-		-0-	7074	3	1	4	Y	1454	1447	0			26
									1599	9									
06	6000	X	4274	-0-		-1726		-0-	3549	3	1	4	Y	658	651	0			33
									724	9									
07	8339	X	2484	-0-		-5855		-0-	1884	3	600	9	Y	545	565	0			13
08	6479	X	3698	-0-		-2781		-0-	3014	3	1	4	Y	621	613	0	1	8	20
									683	9									
09	6270	X	3481	-0-		-2789		-0-	2907	3	3	4	Y	519	524	0			15
									571	9									
10	6479	X	5052	-0-		-1427		-0-	4197	3	4	4	Y	774	778	0			11
									851	9									
11	4260	X	3350	-0-		-910		-0-	2723	3	3	4	Y	567	564	0			14
									624	9									
12	4515	X	4515	-0-		-0-		-0-	3924	3	4	4	Y	534	502	0			46
									587	9									

TOTAL GAS PROD: 55,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,057

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	38	1	3575	3	Y	1125	1115	0			53
							9	4	1238	9							
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	34	1	3211	3	Y	1020	1024	0			49
							7	4	1122	9							
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	32	1	3319	3	Y	971	978	0			42
							8	4	1068	9							
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	27	1	3268	3	Y	973	976	0			39
							9	4	1070	9							
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	26	1	3581	3	Y	851	850	0			40
							7	4	936	9							
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	24	1	2969	3	Y	846	848	0			38
							6	4	931	9							
07	3503	X	3241	-0-	-262	-0-	25	1	2528	3	Y	620	626	0			32
							6	4	682	9							
08	3689	X	2467	-0-	-1222	-0-	12	1	2166	3	Y	260	279	0			13
							3	4	286	9							
09	3570	X	372	-0-	-3198	-0-	4	1	268	3	Y	90	98	0			5
							1	4	99	9							
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,756

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	7374	3	3244	9	Y	2949	2882	0			107
02	T. A.		9191	-0-	9191	9191	6442	3	2749	9	Y	2499	2517	0			89
03	T. A.		2722	-0-	2722	11913	1957	3	765	9	Y	695	766	0			18
04	T. A.		9730	-0-	9730	21643	6870	3	2860	9	Y	2600	2547	0			71
05	T. A.		8127	-0-	8127	29770	5719	3	2408	9	Y	2189	2184	0			76
06	37046	X	7276	-0-	-29770	-0-	5376	3	1900	9	Y	1727	1749	0			54
07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	5435	3	2091	9	Y	1901	1901	0			54
08	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	4395	3	1638	9	Y	1489	1495	0			48
09	6090	X	4505	-0-	-1585	-0-	3300	3	1205	9	Y	1095	1108	0			35
10	6293	X	236	-0-	-6057	-0-	108	3	128	9	Y	116	148	0			3
11	6090	X	16	-0-	-6074	-0-	14	3	2	9	Y	2	5	0			-0-
12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	6528	3	2724	9	Y	2476	2414	0			62

TOTAL GAS PROD: 75,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,738

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

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
01	11315	X	8459	-0-	-2856	-0-	6946	3	3	4	Y	1373	1405	0			26
							1510	9									
02	10220	X	4689	-0-	-5531	-0-	3870	3	1	4	Y	744	754	0			16
							818	9									
03	12896	X	9200	-0-	-3696	-0-	7433	3	1	4	Y	1605	1584	0			37
							1766	9									
04	12420	X	10598	-0-	-1822	-0-	8591	3	2	4	Y	1823	1833	0			27
							2005	9									
05	12834	X	9286	-0-	-3548	-0-	7253	3	1	4	Y	1847	1842	0			32
							2032	9									
06	8910	X	8833	-0-	-77	-0-	7385	3	1	4	Y	1315	1281	0			66
							1447	9									
07	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	1	1	9179	3	Y	1615	1642	0			39
							1777	9									
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	1	1	9388	3	Y	1484	1472	0	2	8	49
							3	4	1632	9							
09	10230	X	9642	-0-	-588	-0-	1	1	8285	3	Y	1225	1238	0			36
							8	4	1348	9							
10	10571	X	8290	-0-	-2281	-0-	6903	3	6	4	Y	1255	1272	0			19
							1381	9									
11	10230	X	3382	-0-	-6848	-0-	2843	3	2	4	Y	488	495	0			12
							537	9									
12	10571	X	7924	-0-	-2647	-0-	6977	3	6	4	Y	855	794	0			73
							941	9									

TOTAL GAS PROD: 102,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,629

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	8587	X	6055	-0-	-2532	-0-	4843	3	3	4	Y	1099	1129	0			21
							1209	9									
02	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	6557	3	1	4	Y	1448	1438	0			31
							1593	9									
03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	7769	3	2	4	Y	1930	1916	0			45
							2123	9									
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	7097	3	2	4	Y	1716	1735	0			26
							1888	9									
05	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1	1	6980	3	Y	2120	2109	0			37
							1	4	2332	9							
06	8010	X	7792	-0-	-218	-0-	1	1	6128	3	Y	1511	1472	0			76
							1	4	1662	9							
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	1	1	6839	3	Y	1615	1652	0			39
							1777	9									
08	6634	X	6534	-0-	-100	-0-	5236	3	2	4	Y	1178	1177	0	1	8	39
							1296	9									
09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	5675	3	7	4	Y	1085	1092	0			32
							1194	9									
10	6634	X	5431	-0-	-1203	-0-	4279	3	5	4	Y	1043	1060	0			15
							1147	9									
11	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	6258	3	6	4	Y	1151	1138	0			28
							1266	9									
12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7194	3	5	4	Y	722	688	0			62
							794	9									

TOTAL GAS PROD: 93,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,618

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

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
01	7223	X	6074	-0-	-1149	-0-	5170	3	2	4	Y	820	832	0			16
							902	9									
02	T. A.		5013	-0-	5013	5013	4219	3	1	4	Y	721	722	0			15
							793	9									
03	T. A.		5127	-0-	5127	10140	4228	3	1	4	Y	816	812	0			19
							898	9									
04	T. A.		4412	-0-	4412	14552	3633	3	1	4	Y	707	715	0			11
							778	9									
05	T. A.		4238	-0-	4238	18790	3384	3	854	9	Y	776	773	0			14
06	19940	X	1150	-0-	-18790	-0-	997	3	153	9	Y	139	146	0			7
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
08	3534	X	1289	-0-	-2245	-0-	1107	3	182	9	Y	165	160	0			5
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3494	3	3	4	Y	446	438	0			13
							491	9									
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3510	3	3	4	Y	516	521	0			8
							568	9									
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	3837	3	3	4	Y	517	512	0			13
							569	9									
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3494	3	3	4	Y	395	374	0			34
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 43,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-		3384	3	2	4	Y	733	740	0			14
								806	9									
02	4368	X	3049	-0-	-1319	-0-		2466	3	583	9	Y	530	533	0			11
03	4836	X	4525	-0-	-311	-0-		3589	3	1	4	Y	850	841	0			20
								935	9									
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-		4252	3	1	4	Y	808	816	0			12
								889	9									
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-		4301	3	1148	9	Y	1044	1038	0			18
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-		3950	3	1	4	Y	677	661	0			34
								745	9									
07	5301	X	3707	-0-	-1594	-0-		3013	3	694	9	Y	631	650	0			15
08	5363	X	3435	-0-	-1928	-0-		2873	3	1	4	Y	510	507	0	1	8	17
								561	9									
09	5190	X	2919	-0-	-2271	-0-		2442	3	3	4	Y	431	435	0			13
								474	9									
10	5363	X	2726	-0-	-2637	-0-		2186	3	3	4	Y	488	494	0			7
								537	9									
11	4710	X	2972	-0-	-1738	-0-		2491	3	2	4	Y	435	431	0			11
								479	9									
12	3720	X	3018	-0-	-702	-0-		2710	3	2	4	Y	278	265	0			24
								306	9									

TOTAL GAS PROD: 45,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,415

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	14153	-0-	-4044	-0-		75	1	10960	3	Y	2804	2760	0			102
								34	4	3084	9							
02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-		60	1	10243	3	Y	2582	2592	0			92
								33	4	2840	9							
03	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-		84	1	11403	3	Y	2768	2787	0			73
								30	4	3045	9							
04	13470	X	12614	-0-	-856	-0-		63	1	9936	3	Y	2348	2357	0			64
								32	4	2583	9							
05	13919	X	12717	-0-	-1202	-0-		70	1	9930	3	Y	2432	2411	0			85
								42	4	2675	9							
06	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-		90	1	10737	3	Y	2680	2681	0			84
								38	4	2948	9							
07	13919	X	13536	-0-	-383	-0-		66	1	10560	3	Y	2608	2618	0			74
								41	4	2869	9							
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-		59	1	10375	3	Y	2521	2514	0			81
								43	4	2773	9							
09	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-		57	1	10720	3	Y	2534	2534	0			81
								33	4	2787	9							
10	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-		65	1	10689	3	Y	2532	2548	0			65
								28	4	2785	9							
11	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-		63	1	10052	3	Y	2515	2507	0			73
								31	4	2767	9							
12	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-		70	1	10516	3	Y	2533	2543	0			63
								34	4	2786	9							

TOTAL GAS PROD: 161,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,857

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	50	1	5738	3	Y	1859	1825	0	67
							22	4	2045	9					
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	32	1	5168	3	Y	1390	1408	0	49
							18	4	1529	9					
03	6014	X	3313	-0-	-2701	-0-	16	1	2700	3	Y	537	572	0	14
							6	4	591	9					
04	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	45	1	6928	3	Y	1695	1663	0	46
							23	4	1865	9					
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	37	1	4907	3	Y	1274	1276	0	44
							22	4	1401	9					
06	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	46	1	5132	3	Y	1364	1365	0	43
							19	4	1500	9					
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	38	1	6250	3	Y	1491	1492	0	42
							23	4	1640	9					
08	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	37	1	6629	3	Y	1559	1551	0	50
							27	4	1715	9					
09	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	32	1	6537	3	Y	1415	1420	0	45
							19	4	1557	9					
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	38	1	6469	3	Y	1487	1494	0	38
							16	4	1636	9					
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	38	1	6211	3	Y	1530	1523	0	45
							19	4	1683	9					
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	46	1	6115	3	Y	1642	1646	0	41
							22	4	1806	9					

TOTAL GAS PROD: 88,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,243

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-	31	0	-0-
02	8092	X	119	-0-	-7973	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	8959	X	6904	-0-	-2055	-0-	45	1	5200	3	Y	1494	1455	0	39
							16	4	1643	9					
04	8670	X	7897	-0-	-773	-0-	43	1	6081	3	Y	1593	1589	0	43
							21	4	1752	9					
05	8866	X	7257	-0-	-1609	-0-	38	1	5756	3	Y	1310	1307	0	46
							22	4	1441	9					
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	46	1	6320	3	Y	1376	1379	0	43
							20	4	1514	9					
07	8153	X	7242	-0-	-911	-0-	32	1	5779	3	Y	1283	1290	0	36
							20	4	1411	9					
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	37	1	5987	3	Y	1589	1574	0	51
							27	4	1748	9					
09	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	40	1	8390	3	Y	1789	1783	0	57
							24	4	1968	9					
10	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	48	1	10556	3	Y	1868	1877	0	48
							21	4	2055	9					
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	40	1	9862	3	Y	1616	1617	0	47
							20	4	1778	9					
12	6510	X	6293	-0-	-217	-0-	23	1	5359	3	Y	818	845	0	20
							11	4	900	9					

TOTAL GAS PROD: 86,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,738

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. 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	7074	X	7074	-0-		-0-		-0-	44	1	5176	3	Y	1667	1641	0			60
									20	4	1834	9							
02	7336	X	4624	-0-		-2712		-0-	22	1	3543	3	Y	952	978	0			34
									12	4	1047	9							
03	7719	X	523	-0-		-7196		-0-	3	1	395	3	Y	113	144	0			3
									1	4	124	9							
04	6840	X	2789	-0-		-4051		-0-	19	1	1973	3	Y	715	699	0			19
									10	4	787	9							
05	7068	X	2929	-0-		-4139		-0-	16	1	2279	3	Y	567	566	0			20
									10	4	624	9							
06	6840	X	2336	-0-		-4504		-0-	13	1	1898	3	Y	382	390	0			12
									5	4	420	9							
07	5115	X	2049	-0-		-3066		-0-	12	1	1523	3	Y	461	460	0			13
									7	4	507	9							
08	2914	X	2672	-0-		-242		-0-	18	1	1791	3	Y	773	761	0			25
									13	4	850	9							
09	2820	X	2387	-0-		-433		-0-	13	1	1705	3	Y	601	607	0			19
									8	4	661	9							
10	3830	X	3830	-0-		-0-		-0-	25	1	2717	3	Y	979	973	0			25
									11	4	1077	9							
11	4055	X	4055	-0-		-0-		-0-	21	1	3082	3	Y	855	855	0			25
									11	4	941	9							
12	5620	X	5620	-0-		-0-		-0-	34	1	4226	3	Y	1222	1216	0			31
									16	4	1344	9							

TOTAL GAS PROD: 40,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,287

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. 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	4993	X	4993	-0-		-0-		-0-	3707	3	3	4	Y	1166	1156	0			651
									1283	9									
02	4606	X	4606	-0-		-0-		-0-	3568	3	1	4	Y	943	1173	0			421
									1037	9									
03	5185	X	5185	-0-		-0-		-0-	3922	3	1	4	Y	1147	1206	0			362
									1262	9									
04	4998	X	4998	-0-		-0-		-0-	3788	3	1	4	Y	1099	898	0			563
									1209	9									
05	5514	X	5514	-0-		-0-		-0-	4087	3	1	4	Y	1296	1308	0			551
									1426	9									
06	4780	X	4780	-0-		-0-		-0-	3748	3	1	4	Y	937	930	0			558
									1031	9									
07	5032	X	5032	-0-		-0-		-0-	3874	3	1158	9	Y	1053	1169	0			442
08	4030	X	3147	-0-		-883		-0-	2396	3	1	4	Y	682	677	0	1	8	446
									750	9									
09	3900	X	16	-0-		-3884		-0-	1	3	15	9	Y	14	22	0			438
10	4030	X	-0-	-0-		-4030		-0-					Y	-0-					438
11	3900	X	-0-	-0-		-3900		-0-					Y	-0-					438
12	4030	X	3553	-0-		-477		-0-	2946	3	4	4	Y	548	536	0			450
									603	9									

TOTAL GAS PROD: 41,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,885

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
01	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	92	1	6048	3	Y	2702	2703	0			128
							21	4	2972	9							
02	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	103	1	7280	3	Y	3082	3061	0			149
							22	4	3390	9							
03	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	103	1	7496	3	Y	3095	3110	0			134
							26	4	3405	9							
04	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	84	1	7398	3	Y	3059	3071	0			122
							29	4	3365	9							
05	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	92	1	7599	3	Y	3041	3019	0			144
							27	4	3345	9							
06	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	78	1	6640	3	Y	2782	2801	0			125
							20	4	3060	9							
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	114	1	7117	3	Y	2863	2842	0			146
							29	4	3149	9							
08	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	135	1	7277	3	Y	2837	2841	0			142
							28	4	3121	9							
09	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	133	1	6962	3	Y	2646	2650	0			138
							25	4	2911	9							
10	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	135	1	6630	3	Y	2723	2722	0	1	8	138
							24	4	2995	9							
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	122	1	6494	3	Y	2561	2576	0			123
							22	4	2817	9							
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	89	1	6676	3	Y	2695	2690	0			128
							27	4	2965	9							

TOTAL GAS PROD: 122,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,086

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
01	15035	X	9706	-0-	-5329	-0-	60	1	7144	3	Y	2250	2270	0			473
							27	4	2475	9							
02	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	45	1	6243	3	Y	1916	1905	0			484
							25	4	2108	9							
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	58	1	6560	3	Y	1911	1915	0			480
							21	4	2102	9							
04	7830	X	7731	-0-	-99	-0-	47	1	5713	3	Y	1770	1621	0			629
							24	4	1947	9							
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	45	1	6329	3	Y	1565	1692	0			502
							27	4	1722	9							
06	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	75	1	7740	3	Y	2215	2270	0			447
							31	4	2437	9							
07	8091	X	5407	-0-	-2684	-0-	28	1	4133	3	Y	1117	1123	0			441
							17	4	1229	9							
08	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	49	1	8100	3	Y	2072	2076	0			437
							36	4	2279	9							
09	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	71	1	11086	3	Y	3174	3072	0			539
							42	4	3491	9							
10	10664	X	10110	-0-	-554	-0-	55	1	7691	3	Y	2128	2054	0			613
							23	4	2341	9							
11	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	55	1	9217	3	Y	2219	2211	0			621
							28	4	2441	9							
12	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	63	1	9535	3	Y	2257	2490	0			388
							30	4	2483	9							

TOTAL GAS PROD: 117,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,594

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. 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	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-		14	1	984	3	Y	417	407	0			20
									3	4	459	9							
02	T. A.		824	-0-		824	824		8	1	550	3	Y	240	248	0			12
									2	4	264	9							
03	T. A.		2361	-0-		2361	3185		22	1	1600	3	Y	666	649	0			29
									6	4	733	9							
04	T. A.		3324	-0-		3324	6509		26	1	2248	3	Y	946	937	0			38
									9	4	1041	9							
05	T. A.		3336	-0-		3336	9845		29	1	2245	3	Y	958	951	0			45
									8	4	1054	9							
06	12997	X	3152	-0-		-9845	-0-		25	1	2144	3	Y	888	893	0			40
									6	4	977	9							
07	2302	X	2302	-0-		-0-	-0-		26	1	1556	3	Y	648	655	0			33
									7	4	713	9							
08	2170	X	1844	-0-		-326	-0-		25	1	1240	3	Y	522	529	0			26
									5	4	574	9							
09	2100	X	685	-0-		-1415	-0-		9	1	477	3	Y	179	196	0			9
									2	4	197	9							
10	2761	X	2761	-0-		-0-	-0-		38	1	1865	3	Y	774	744	0			39
									7	4	851	9							
11	3673	X	3673	-0-		-0-	-0-		48	1	2513	3	Y	1003	994	0			48
									9	4	1103	9							
12	2170	X	327	-0-		-1843	-0-		3	1	211	3	Y	102	145	0			5
									1	4	112	9							

TOTAL GAS PROD: 26,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,343

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. 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	6045	X	5902	-0-		-143	-0-		4739	3	2	4	Y	1055	1068	0			20
									1161	9									
02	5012	X	4557	-0-		-455	-0-		3675	3	1	4	Y	801	804	0			17
									881	9									
03	5708	X	5708	-0-		-0-	-0-		4523	3	1	4	Y	1076	1068	0			25
									1184	9									
04	5370	X	4384	-0-		-986	-0-		3185	3	1	4	Y	1089	1098	0			16
									1198	9									
05	5549	X	2971	-0-		-2578	-0-		1926	3	1045	9	Y	950	949	0			17
06	5370	X	2216	-0-		-3154	-0-		1950	3	266	9	Y	242	247	0			12
07	5549	X	5396	-0-		-153	-0-		4427	3	969	9	Y	881	872	0			21
08	5611	X	5000	-0-		-611	-0-		4243	3	1	4	Y	687	684	0	1	8	23
									756	9									
09	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-		3863	3	4	4	Y	585	591	0			17
									644	9									
10	5394	X	5307	-0-		-87	-0-		4471	3	4	4	Y	756	762	0			11
									832	9									
11	5220	X	5075	-0-		-145	-0-		4368	3	3	4	Y	640	635	0			16
									704	9									
12	5394	X	4839	-0-		-555	-0-		4267	3	4	4	Y	516	488	0			44
									568	9									

TOTAL GAS PROD: 55,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,278

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2821	-0-	-992	-0-	1027	1	1635	3	Y	143	145	0			5
							2	4	157	9							
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	931	1	1861	3	Y	301	295	0			11
							4	4	331	9							
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	732	1	924	3	Y	182	188	0			5
							2	4	200	9							
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	728	1	945	3	Y	58	61	0			2
							1	4	64	9							
05	1736	X	1239	-0-	-497	-0-	660	1	576	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
06	1680	X	198	-0-	-1482	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
07	1736	X	264	-0-	-1472	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		66	-0-	66	231	66	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2482	866	1	1016	3	Y	332	322	0			10
							4	4	365	9							
12	11932	X	9450	-0-	-2482	-0-	1076	1	6234	3	Y	1922	1884	0			48
							26	4	2114	9							

TOTAL GAS PROD: 23,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,941

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. 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	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	2968	3	2	4	Y	666	675	0			722
							733	9									
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	2839	3	1	4	Y	781	1011	0			492
							859	9									
03	3441	X	678	-0-	-2763	-0-	470	3	208	9	Y	189	6	0			675
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					675
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					675
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					675
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					675
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675

TOTAL GAS PROD: 8,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

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. 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	7781	X	7642	-0-	-139	-0-	5918	3	4	4	Y	1564	1581	0			30
							1720	9									
02	6748	X	6655	-0-	-93	-0-	5525	3	1	4	Y	1026	1034	0			22
							1129	9									
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	5769	3	1	4	Y	1444	1432	0			34
							1588	9									
04	7410	X	7175	-0-	-235	-0-	5875	3	1	4	Y	1181	1197	0			18
							1299	9									
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	6319	3	1	4	Y	1805	1791	0			32
							1986	9									
06	7410	X	5524	-0-	-1886	-0-	4280	3	1	4	Y	1130	1105	0			57
							1243	9									
07	7409	X	5624	-0-	-1785	-0-	4212	3	1412	9	Y	1284	1310	0			31
08	8308	X	6170	-0-	-2138	-0-	4888	3	2	4	Y	1164	1157	0			38
							1280	9									
09	8040	X	6313	-0-	-1727	-0-	5067	3	7	4	Y	1126	1131	0			33
							1239	9									
10	8308	X	5964	-0-	-2344	-0-	4454	3	7	4	Y	1366	1379	0			20
							1503	9									
11	5970	X	5110	-0-	-860	-0-	3966	3	5	4	Y	1035	1030	0			25
							1139	9									
12	6510	X	4814	-0-	-1696	-0-	3848	3	6	4	Y	873	823	0			75
							960	9									

TOTAL GAS PROD: 76,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,998

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9827	X	8378	-0-	-1449	-0-	6761	3	3	4	Y	1467	1488	0			28
							1614	9									
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	7573	3	1	4	Y	1526	1522	0			32
							1679	9									
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	8595	3	1	4	Y	1902	1890	0			44
							2092	9									
04	9000	X	8891	-0-	-109	-0-	6888	3	2	4	Y	1819	1836	0			27
							2001	9									
05	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	1	1	8487	3	Y	2294	2281	0			40
							1	4	2523	9							
06	10350	X	9884	-0-	-466	-0-	1	1	8309	3	Y	1430	1398	0			72
							1	4	1573	9							
07	10695	X	9573	-0-	-1122	-0-	1	1	7721	3	Y	1683	1715	0			40
							1851	9									
08	11005	X	9933	-0-	-1072	-0-	8343	3	3	4	Y	1443	1436	0			47
							1587	9									
09	10650	X	9479	-0-	-1171	-0-	1	1	8039	3	Y	1301	1310	0			38
							8	4	1431	9							
10	11005	X	10011	-0-	-994	-0-	8778	3	6	4	Y	1115	1137	0			16
							1227	9									
11	9870	X	9212	-0-	-658	-0-	1	1	7819	3	Y	1260	1245	0			31
							6	4	1386	9							
12	9920	X	8553	-0-	-1367	-0-	7465	3	7	4	Y	983	930	0			84
							1081	9									

TOTAL GAS PROD: 114,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,223

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. 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	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	541	1	3765	3	Y	1303	1258	0			47
							16	4	1433	9							
02	9156	X	5908	-0-	-3248	-0-	690	1	3803	3	Y	1272	1274	0			45
							16	4	1399	9							
03	10137	X	3462	-0-	-6675	-0-	495	1	2170	3	Y	717	743	0			19
							8	4	789	9							
04	9810	X	4402	-0-	-5408	-0-	600	1	2636	3	Y	1047	1038	0			28
							14	4	1152	9							
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	545	1	5573	3	Y	1528	1503	0			53
							26	4	1681	9							
06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	558	1	7244	3	Y	1883	1877	0			59
							27	4	2071	9							
07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	561	1	7227	3	Y	1986	1989	0			56
							31	4	2185	9							
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	562	1	9773	3	Y	2145	2132	0			69
							37	4	2360	9							
09	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	539	1	9025	3	Y	1972	1978	0			63
							26	4	2169	9							
10	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	563	1	9011	3	Y	1999	2011	0			51
							22	4	2199	9							
11	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	545	1	8966	3	Y	2015	2007	0			59
							25	4	2217	9							
12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	563	1	8777	3	Y	1853	1866	0			46
							25	4	2038	9							

TOTAL GAS PROD: 106,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,720

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. 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	11470	X	5020	-0-		-6450	-0-	563	1	3436	3	Y	918	916	0			33
								11	4	1010	9							
02	11676	X	3905	-0-		-7771	-0-	316	1	2662	3	Y	833	836	0			30
								11	4	916	9							
03	12927	X	4071	-0-		-8856	-0-	553	1	2603	3	Y	824	832	0			22
								9	4	906	9							
04	12510	X	1185	-0-		-11325	-0-	303	1	638	3	Y	219	235	0			6
								3	4	241	9							
05	8612	X	8612	-0-		-0-	-0-	612	1	6253	3	Y	1564	1516	0			54
								27	4	1720	9							
06	10622	X	10622	-0-		-0-	-0-	561	1	7875	3	Y	1962	1955	0			61
								28	4	2158	9							
07	8783	X	8783	-0-		-0-	-0-	557	1	6194	3	Y	1822	1832	0			51
								28	4	2004	9							
08	11539	X	11539	-0-		-0-	-0-	560	1	8676	3	Y	2061	2046	0			66
								36	4	2267	9							
09	10887	X	10887	-0-		-0-	-0-	538	1	8183	3	Y	1945	1949	0			62
								26	4	2140	9							
10	9920	X	9887	-0-		-33	-0-	558	1	7314	3	Y	1814	1830	0			46
								20	4	1995	9							
11	9600	X	9005	-0-		-595	-0-	537	1	6582	3	Y	1695	1692	0			49
								21	4	1865	9							
12	9920	X	7917	-0-		-2003	-0-	552	1	5743	3	Y	1457	1470	0			36
								19	4	1603	9							

TOTAL GAS PROD: 91,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,114

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. 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	10772	X	10772	-0-		-0-	-0-	717	1	7683	3	Y	2133	2103	0			77
								26	4	2346	9							
02	12751	X	12751	-0-		-0-	-0-	713	1	9523	3	Y	2260	2257	0			80
								29	4	2486	9							
03	11782	X	11782	-0-		-0-	-0-	724	1	8726	3	Y	2099	2124	0			55
								23	4	2309	9							
04	10650	X	3909	-0-		-6741	-0-	447	1	2713	3	Y	673	710	0			18
								9	4	740	9							
05	14105	X	11757	-0-		-2348	-0-	476	1	8833	3	Y	2192	2134	0			76
								37	4	2411	9							
06	13650	X	11136	-0-		-2514	-0-	561	1	8401	3	Y	1951	1966	0			61
								28	4	2146	9							
07	14741	X	14741	-0-		-0-	-0-	558	1	12126	3	Y	1844	1853	0			52
								29	4	2028	9							
08	11036	X	9632	-0-		-1404	-0-	549	1	7325	3	Y	1574	1576	0			50
								27	4	1731	9							
09	10680	X	10349	-0-		-331	-0-	531	1	8028	3	Y	1608	1607	0			51
								21	4	1769	9							
10	11036	X	9792	-0-		-1244	-0-	550	1	7577	3	Y	1498	1511	0			38
								17	4	1648	9							
11	10739	X	10739	-0-		-0-	-0-	533	1	8498	3	Y	1535	1528	0			45
								19	4	1689	9							
12	11071	X	11071	-0-		-0-	-0-	555	1	8768	3	Y	1570	1576	0			39
								21	4	1727	9							

TOTAL GAS PROD: 128,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,937

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	341	-0-	-7502	-0-	341	1			Y	-0-	7	0			-0-
02	4508	X	231	-0-	-4277	-0-	231	1			Y	-0-					-0-
03	4991	X	1086	-0-	-3905	-0-	392	1	425	3	Y	242	236	0			6
							3	4	266	9							
04	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	437	1	1847	3	Y	726	712	0			20
							10	4	799	9							
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	478	1	5775	3	Y	1495	1463	0			52
							26	4	1645	9							
06	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	553	1	6520	3	Y	1717	1715	0			54
							24	4	1889	9							
07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	556	1	5922	3	Y	1752	1757	0			49
							27	4	1927	9							
08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	551	1	6595	3	Y	1692	1687	0			54
							29	4	1861	9							
09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	530	1	6245	3	Y	1565	1569	0			50
							21	4	1722	9							
10	8649	X	7889	-0-	-760	-0-	550	1	5678	3	Y	1495	1507	0			38
							16	4	1645	9							
11	8370	X	4191	-0-	-4179	-0-	517	1	2684	3	Y	890	902	0			26
							11	4	979	9							
12	8649	X	6953	-0-	-1696	-0-	550	1	4856	3	Y	1390	1381	0			35
							18	4	1529	9							

TOTAL GAS PROD: 66,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,964

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. 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	13392	X	8558	-0-		-4834	-0-	71	1	6175	3	Y	2087	2094	0			99
								16	4	2296	9							
02	29968	X	29968	-0-		-0-	-0-	251	1	21358	3	Y	7549	7284	0			364
								55	4	8304	9							
03	21395	X	21395	-0-		-0-	-0-	178	1	15258	3	Y	5376	5507	0			233
								45	4	5914	9							
04	18174	X	18174	-0-		-0-	-0-	122	1	13149	3	Y	4419	4475	0			177
								42	4	4861	9							
05	20315	X	20315	-0-		-0-	-0-	142	1	15000	3	Y	4665	4621	0			221
								41	4	5132	9							
06	17357	X	17357	-0-		-0-	-0-	110	1	12866	3	Y	3957	4001	0			177
								28	4	4353	9							
07	16734	X	16734	-0-		-0-	-0-	156	1	12227	3	Y	3919	3896	0			200
								40	4	4311	9							
08	15376	X	15217	-0-		-159	-0-	186	1	10706	3	Y	3897	3902	0			195
								38	4	4287	9							
09	14880	X	14426	-0-		-454	-0-	177	1	10325	3	Y	3536	3546	0			185
								34	4	3890	9							
10	16827	X	16827	-0-		-0-	-0-	191	1	12371	3	Y	3846	3835	0	1	8	195
								34	4	4231	9							
11	14880	X	13079	-0-		-1801	-0-	148	1	9469	3	Y	3123	3168	0			150
								27	4	3435	9							
12	15376	X	136	-0-		-15240	-0-	3	1	18	3	Y	104	249	0			5
								1	4	114	9							

TOTAL GAS PROD: 192,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,478

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. 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	25835	X	2150	-0-		-23685	-0-	659	1	1081	3	Y	369	367	0			13
								4	4	406	9							
02	5908	X	773	-0-		-5135	-0-	116	1	389	3	Y	241	245	0			9
								3	4	265	9							
03	6541	X	6329	-0-		-212	-0-	922	1	3866	3	Y	1387	1359	0			37
								15	4	1526	9							
04	6330	X	3207	-0-		-3123	-0-	834	1	1546	3	Y	743	760	0			20
								10	4	817	9							
05	5246	X	5246	-0-		-0-	-0-	1249	1	2926	3	Y	959	946	0			33
								16	4	1055	9							
06	6120	X	4515	-0-		-1605	-0-	884	1	2766	3	Y	776	785	0			24
								11	4	854	9							
07	6324	X	5894	-0-		-430	-0-	887	1	3725	3	Y	1149	1141	0			32
								18	4	1264	9							
08	5239	X	3384	-0-		-1855	-0-	709	1	1915	3	Y	680	690	0			22
								12	4	748	9							
09	5070	X	4789	-0-		-281	-0-	780	1	2970	3	Y	934	926	0			30
								12	4	1027	9							
10	5994	X	5994	-0-		-0-	-0-	798	1	3964	3	Y	1109	1111	0			28
								12	4	1220	9							
11	5070	X	2839	-0-		-2231	-0-	783	1	1456	3	Y	539	551	0			16
								7	4	593	9							
12	5239	X	4127	-0-		-1112	-0-	859	1	2335	3	Y	838	833	0			21
								11	4	922	9							

TOTAL GAS PROD: 49,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,724

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

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
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-		684	1	4527	3	Y	1327	1298	0			48
								16	4	1460	9							
02	5712	X	5707	-0-	-5	-0-		895	1	3565	3	Y	1120	1128	0			40
								15	4	1232	9							
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-		689	1	4226	3	Y	1327	1332	0			35
								14	4	1460	9							
04	6480	X	2874	-0-	-3606	-0-		534	1	1626	3	Y	641	659	0			17
								9	4	705	9							
05	6696	X	3988	-0-	-2708	-0-		581	1	2640	3	Y	686	679	0			24
								12	4	755	9							
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-		568	1	5224	3	Y	1189	1176	0			37
								17	4	1308	9							
07	6386	X	4014	-0-	-2372	-0-		678	1	2548	3	Y	706	723	0			20
								11	4	777	9							
08	DLQ G-10		5715	-0-	5715	5715		683	1	3933	3	Y	984	972	0			32
								17	4	1082	9							
09	DLQ G-10		3027	-0-	3027	8742		603	1	1955	3	Y	421	440	0			13
								6	4	463	9							
10	DLQ G-10		7547	-0-	7547	16289		668	1	5586	3	Y	1164	1147	0			30
								13	4	1280	9							
11	DLQ G-10		3175	-0-	3175	19464		485	1	2169	3	Y	468	484	0			14
								6	4	515	9							
12	26861	X	7397	-0-	-19464	-0-		673	1	5326	3	Y	1255	1238	0			31
								17	4	1381	9							

TOTAL GAS PROD: 63,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,288

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066

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
01	10633	X	9532	-0-	-1101	-0-		561	1	6216	3	Y	2477	2437	0			90
								30	4	2725	9							
02	9604	X	9136	-0-	-468	-0-		514	1	6142	3	Y	2228	2239	0			79
								29	4	2451	9							
03	9362	X	2880	-0-	-6482	-0-		415	1	1781	3	Y	615	678	0			16
								7	4	677	9							
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-		556	1	6264	3	Y	2271	2225	0			62
								31	4	2498	9							
05	10106	X	9364	-0-	-742	-0-		554	1	6536	3	Y	2035	2026	0			71
								35	4	2239	9							
06	9780	X	9532	-0-	-248	-0-		549	1	6657	3	Y	2087	2093	0			65
								30	4	2296	9							
07	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-		573	1	7204	3	Y	2432	2428	0			69
								38	4	2675	9							
08	DLQ G-10		10179	-0-	10179	10179		564	1	7124	3	Y	2230	2228	0			71
								38	4	2453	9							
09	DLQ G-10		8136	-0-	8136	18315		577	1	5110	3	Y	2200	2201	0			70
								29	4	2420	9							
10	DLQ G-10		9371	-0-	9371	27686		534	1	6431	3	Y	2165	2180	0			55
								24	4	2382	9							
11	DLQ G-10		9060	-0-	9060	36746		579	1	6190	3	Y	2059	2054	0			60
								26	4	2265	9							
12	45351	X	8605	-0-	-36746	-0-		551	1	5802	3	Y	2023	2032	0			51
								27	4	2225	9							

TOTAL GAS PROD: 105,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,822

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6033	-0-	-446	-0-		777	1	4041	3	Y	1093	1076	0			40
								13	4	1202	9							
02	5852	X	4714	-0-	-1138	-0-		887	1	2992	3	Y	750	763	0			27
								10	4	825	9							
03	5766	X	2072	-0-	-3694	-0-		526	1	1221	3	Y	293	312	0			8
								3	4	322	9							
04	5850	X	3794	-0-	-2056	-0-		668	1	2352	3	Y	695	684	0			19
								9	4	765	9							
05	6045	X	870	-0-	-5175	-0-		268	1	445	3	Y	141	155	0			5
								2	4	155	9							
06	5850	X	2759	-0-	-3091	-0-		612	1	1541	3	Y	544	532	0			17
								8	4	598	9							
07	5208	X	1858	-0-	-3350	-0-		535	1	997	3	Y	292	301	0			8
								5	4	321	9							
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-		718	1	4084	3	Y	1084	1057	0			35
								19	4	1192	9							
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-		644	1	3023	3	Y	743	754	0			24
								10	4	817	9							
10	2852	X	1667	-0-	-1185	-0-		642	1	839	3	Y	167	187	0			4
								2	4	184	9							
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-		765	1	3971	3	Y	1113	1085	0			32
								14	4	1224	9							
12	6014	X	3775	-0-	-2239	-0-		585	1	2658	3	Y	478	498	0			12
								6	4	526	9							

TOTAL GAS PROD: 44,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,393

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-		144	1	13729	3	Y	4216	4111	0			199
								33	4	4638	9							
02	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-		154	1	15244	3	Y	4615	4591	0			223
								33	4	5077	9							
03	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-		135	1	12988	3	Y	4076	4122	0			177
								34	4	4484	9							
04	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-		110	1	13222	3	Y	3989	4007	0			159
								38	4	4388	9							
05	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-		117	1	12195	3	Y	3840	3817	0			182
								34	4	4224	9							
06	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-		99	1	12357	3	Y	3546	3569	0			159
								25	4	3901	9							
07	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-		166	1	11941	3	Y	4174	4120	0			213
								43	4	4591	9							
08	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-		167	1	12390	3	Y	3504	3542	0			175
								34	4	3854	9							
09	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-		180	1	9735	3	Y	3589	3576	0			188
								35	4	3948	9							
10	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-		191	1	10874	3	Y	3858	3849	0	1	8	196
								34	4	4244	9							
11	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-		145	1	10753	3	Y	3055	3104	0			147
								26	4	3361	9							
12	14353	X	134	-0-	-14219	-0-		3	1	18	3	Y	102	244	0			5
								1	4	112	9							

TOTAL GAS PROD: 184,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,564

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7451	-0-	-361	-0-	552	1	5210	3	Y	1519	1508	0			55
							18	4	1671	9							
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	488	1	4516	3	Y	1098	1114	0			39
							14	4	1208	9							
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	551	1	6027	3	Y	1301	1306	0			34
							14	4	1431	9							
04	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	561	1	5180	3	Y	1240	1240	0			34
							17	4	1364	9							
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	499	1	4883	3	Y	1290	1279	0			45
							22	4	1419	9							
06	5670	X	2030	-0-	-3640	-0-	391	1	1250	3	Y	349	383	0			11
							5	4	384	9							
07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	528	1	6786	3	Y	1296	1270	0			37
							20	4	1426	9							
08	8029	X	7087	-0-	-942	-0-	526	1	5077	3	Y	1328	1322	0			43
							23	4	1461	9							
09	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	539	1	6306	3	Y	1989	1968	0			64
							26	4	2188	9							
10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	562	1	6834	3	Y	1984	1997	0			51
							22	4	2182	9							
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	545	1	6282	3	Y	2004	1997	0			58
							25	4	2204	9							
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	499	1	6245	3	Y	1925	1935	0			48
							26	4	2118	9							

TOTAL GAS PROD: 90,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,323

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
01	11842	X	8945	-0-	-2897	-0-	532	1	6178	3	Y	2010	1986	0			73
							24	4	2211	9							
02	9520	X	7931	-0-	-1589	-0-	505	1	5380	3	Y	1838	1846	0			65
							24	4	2022	9							
03	10540	X	9669	-0-	-871	-0-	579	1	6604	3	Y	2238	2244	0			59
							24	4	2462	9							
04	10200	X	8226	-0-	-1974	-0-	510	1	5712	3	Y	1800	1810	0			49
							24	4	1980	9							
05	10013	X	6488	-0-	-3525	-0-	538	1	4294	3	Y	1483	1480	0			52
							25	4	1631	9							
06	9360	X	1837	-0-	-7523	-0-	260	1	1159	3	Y	375	415	0			12
							5	4	413	9							
07	9672	X	8353	-0-	-1319	-0-	536	1	6018	3	Y	1613	1579	0			46
							25	4	1774	9							
08	7874	X	7302	-0-	-572	-0-	531	1	5055	3	Y	1536	1533	0			49
							26	4	1690	9							
09	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	535	1	6030	3	Y	1785	1777	0			57
							24	4	1964	9							
10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	559	1	5878	3	Y	1850	1860	0			47
							20	4	2035	9							
11	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	540	1	5934	3	Y	1811	1805	0			53
							23	4	1992	9							
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	529	1	5775	3	Y	1831	1838	0			46
							24	4	2014	9							

TOTAL GAS PROD: 92,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,170

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	X	265	-0-	-0-		-0-		187	3	78	9	Y	71	337	1			701
02	T. A.		122	-0-	122		122		77	3	45	9	Y	41					742
03	T. A.		437	-0-	437		559		257	3	180	9	Y	164					906
04	T. A.		19	-0-	19		578		10	3	9	9	Y	8					914
05	T. A.		15	-0-	15		593		3	3	12	9	Y	11					925
06	602	X	9	-0-	-593		-0-		6	3	3	9	Y	3					928
07	31	N	5	-0-	-26		-0-		2	3	3	9	Y	3					931
08	28	N	28	-0-	-0-		-0-		21	3	7	9	Y	6					937
09	9	N	9	-0-	-0-		-0-		7	3	2	9	Y	2					939
10	5	N	-0-	-0-	-5		-0-						Y	-0-					939
11	30	N	25	-0-	-5		-0-		18	3	7	9	Y	6					945
12	15	N	15	-0-	-0-		-0-		6	3	9	9	Y	8					953

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6953	X	6953	-0-	-0-		-0-		5254	3	4	4	Y	1541	1536	0			29
									1695	9									
02	T. A.		5430	-0-	5430		5430		4135	3	1	4	Y	1176	1180	0			25
									1294	9									
03	T. A.		6323	-0-	6323		11753		4706	3	1	4	Y	1469	1460	0			34
									1616	9									
04	T. A.		6168	-0-	6168		17921		4606	3	2	4	Y	1418	1431	0			21
									1560	9									
05	T. A.		6207	-0-	6207		24128		4478	3	1	4	Y	1571	1564	0			28
									1728	9									
06	30007	X	5879	-0-	-24128		-0-		4671	3	1	4	Y	1097	1070	0			55
									1207	9									
07	6527	X	6527	-0-	-0-		-0-		5133	3	1394	9	Y	1267	1292	0			30
08	5960	X	5960	-0-	-0-		-0-		4751	3	2	4	Y	1097	1090	0	1	8	36
									1207	9									
09	5397	X	5397	-0-	-0-		-0-		4367	3	6	4	Y	931	940	0			27
									1024	9									
10	5864	X	5864	-0-	-0-		-0-		4601	3	6	4	Y	1143	1153	0			17
									1257	9									
11	5070	X	4124	-0-	-946		-0-		3288	3	4	4	Y	756	755	0			18
									832	9									
12	5500	X	5500	-0-	-0-		-0-		4642	3	5	4	Y	775	727	0			66
									853	9									

TOTAL GAS PROD: 70,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,241

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	3768	3	3	4	Y	1360	1359	0			26
							1496	9									
02	T. A.		4982	-0-	4982	4982	3449	3	1	4	Y	1393	1389	0			30
							1532	9									
03	T. A.		5323	-0-	5323	10305	3853	3	1	4	Y	1335	1334	0			31
							1469	9									
04	T. A.		5300	-0-	5300	15605	3724	3	2	4	Y	1431	1440	0			22
							1574	9									
05	T. A.		2889	-0-	2889	18494	2031	3	858	9	Y	780	788	0			14
06	22923	X	4429	-0-	-18494	-0-	3365	3	1	4	Y	966	931	0			49
							1063	9									
07	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	2082	3	705	9	Y	641	675	0			15
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	3917	3	2	4	Y	1036	1016	0	1	8	34
							1140	9									
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	3668	3	5	4	Y	871	880	0			25
							958	9									
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	4046	3	6	4	Y	1176	1184	0			17
							1294	9									
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	3859	3	5	4	Y	953	947	0			23
							1048	9									
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	3796	3	5	4	Y	781	737	0			67
							859	9									

TOTAL GAS PROD: 55,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,723

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					492
02	289	X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-					492
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					492
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					492
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	0			490
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. 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	41040	X	1695	-0-	-39345	-0-	829	1	684	3	Y	164	188	0			6
							2	4	180	9							
02	10584	X	2475	-0-	-8109	-0-	932	1	1179	3	Y	327	321	0			12
							4	4	360	9							
03	11718	X	4264	-0-	-7454	-0-	1266	1	2563	3	Y	392	394	0			10
							4	4	431	9							
04	7530	X	2564	-0-	-4966	-0-	861	1	1572	3	Y	117	124	0			3
							2	4	129	9							
05	7378	X	5782	-0-	-1596	-0-	1019	1	3660	3	Y	987	956	0			34
							17	4	1086	9							
06	4140	X	1858	-0-	-2282	-0-	931	1	696	3	Y	207	235	0			6
							3	4	228	9							
07	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	1644	1	7903	3	Y	2368	2307	0			67
							37	4	2605	9							
08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	1887	1	9897	3	Y	3076	3044	0			99
							53	4	3384	9							
09	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	1982	1	8656	3	Y	3062	3063	0			98
							40	4	3368	9							
10	11470	X	5500	-0-	-5970	-0-	1347	1	2996	3	Y	1042	1113	0			27
							11	4	1146	9							
11	11100	X	5266	-0-	-5834	-0-	813	1	3524	3	Y	835	838	0			24
							10	4	919	9							
12	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	1133	1	13153	3	Y	3985	3909	0			100
							53	4	4384	9							

TOTAL GAS PROD: 89,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,562

CENTURION 53-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

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	16275	X	16133	-0-	-142	-0-	97	1	12891	3	Y	2839	2815	0			134
							22	4	3123	9							
02	T. A.		13736	-0-	13736	13736	82	1	10911	3	Y	2477	2491	0			120
							18	4	2725	9							
03	T. A.		15342	-0-	15342	29078	89	1	12265	3	Y	2695	2698	0			117
							23	4	2965	9							
04	T. A.		14905	-0-	14905	43983	72	1	11930	3	Y	2616	2628	0			105
							25	4	2878	9							
05	T. A.		5541	-0-	5541	49524	28	1	4474	3	Y	937	998	0			44
							8	4	1031	9							
06	61372	X	11848	-0-	-49524	-0-	60	1	9388	3	Y	2168	2115	0			97
							15	4	2385	9							
07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	130	1	15380	3	Y	3257	3188	0			166
							33	4	3583	9							
08	51581	X	51581	-0-	-0-	-0-	461	1	40376	3	Y	9681	9363	0			484
							95	4	10649	9							
09	58973	X	58973	-0-	-0-	-0-	500	1	47403	3	Y	9976	9938	0			522
							96	4	10974	9							
10	55355	X	55355	-0-	-0-	-0-	453	1	44772	3	Y	9135	9192	0	1	8	464
							81	4	10049	9							
11	37817	X	37817	-0-	-0-	-0-	338	1	29598	3	Y	7110	7232	0			342
							60	4	7821	9							
12	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	144	1	17228	3	Y	4389	4523	0			208
							44	4	4828	9							

TOTAL GAS PROD: 322,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,280

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

01	13702 X	11525	-0-	-2177	-0-	10614	3	911	9	Y	828	715	1			289
02	10976 X	9410	-0-	-1566	-0-	8626	3	784	9	Y	713	740	1			262
03	12152 X	10365	-0-	-1787	-0-	9508	3	857	9	Y	779	747	1			294
04	11760 X	9926	-0-	-1834	-0-	9109	3	817	9	Y	743	735	1			302
05	12152 X	9937	-0-	-2215	-0-	9120	3	817	9	Y	743	765	1			280
06	11160 X	9811	-0-	-1349	-0-	9032	3	779	9	Y	708	733	1			255
07	10416 X	9804	-0-	-612	-0-	9100	3	704	9	Y	640	709	1			186
08	9765 X	9025	-0-	-740	-0-	8345	3	680	9	Y	618	539	1			265
09	9450 X	7793	-0-	-1657	-0-	7193	3	600	9	Y	545	499	1			311
10	9765 X	7974	-0-	-1791	-0-	7350	3	624	9	Y	567	708	1			170
11	9450 X	8074	-0-	-1376	-0-	7339	3	735	9	Y	668	561	1			277
12	9765 X	8394	-0-	-1371	-0-	7671	3	723	9	Y	657	464	1			470

TOTAL GAS PROD: 112,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,209

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	24273	X	11891	-0-	-12382	-0-	67 1	9044	3		N	2500	2470	0		91
							30 4	2750	9							
02	13524	X	9654	-0-	-3870	-0-	51 1	7148	3		N	2205	2218	0		78
							29 4	2426	9							
03	14477	X	4342	-0-	-10135	-0-	32 1	3129	3		N	1063	1113	0		28
							12 4	1169	9							
04	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	78 1	10945	3		N	2920	2869	0		79
							39 4	3212	9							
05	13392	X	12365	-0-	-1027	-0-	76 1	9371	3		N	2612	2600	0		91
							45 4	2873	9							
06	11520	X	7358	-0-	-4162	-0-	47 1	5739	3		N	1411	1458	0		44
							20 4	1552	9							
07	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	90 1	12344	3		N	3571	3514	0		101
							56 4	3928	9							
08	14756	X	11965	-0-	-2791	-0-	59 1	9126	3		N	2488	2509	0		80
							43 4	2737	9							
09	14280	X	11367	-0-	-2913	-0-	54 1	8634	3		N	2406	2409	0		77
							32 4	2647	9							
10	16430	X	11505	-0-	-4925	-0-	62 1	8747	3		N	2426	2441	0		62
							27 4	2669	9							
11	15900	X	11544	-0-	-4356	-0-	60 1	8835	3		N	2381	2374	0		69
							30 4	2619	9							
12	16430	X	12559	-0-	-3871	-0-	73 1	9555	3		N	2633	2636	0		66
							35 4	2896	9							

TOTAL GAS PROD: 135,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,616

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	24738	X	14795	-0-	-9943	-0-	90 1	10949	3		N	3377	3329	0		122
							41 4	3715	9							
02	15400	X	9677	-0-	-5723	-0-	54 1	7045	3		N	2316	2356	0		82
							30 4	2548	9							
03	17050	X	13124	-0-	-3926	-0-	87 1	9840	3		N	2878	2884	0		76
							31 4	3166	9							
04	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	98 1	12743	3		N	3669	3645	0		100
							49 4	4036	9							
05	15376	X	13519	-0-	-1857	-0-	82 1	10288	3		N	2819	2821	0		98
							48 4	3101	9							
06	14310	X	9685	-0-	-4625	-0-	73 1	7190	3		N	2174	2204	0		68
							31 4	2391	9							
07	17484	X	14430	-0-	-3054	-0-	82 1	10703	3		N	3267	3243	0		92
							51 4	3594	9							
08	17484	X	17320	-0-	-164	-0-	85 1	13213	3		N	3600	3577	0		115
							62 4	3960	9							
09	16920	X	15954	-0-	-966	-0-	75 1	12150	3		N	3350	3358	0		107
							44 4	3685	9							
10	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	82 1	11192	3		N	3199	3224	0		82
							35 4	3519	9							
11	16770	X	14350	-0-	-2420	-0-	78 1	10819	3		N	3104	3096	0		90
							39 4	3414	9							
12	17329	X	6243	-0-	-11086	-0-	42 1	4525	3		N	1505	1557	0		38
							20 4	1656	9							

TOTAL GAS PROD: 160,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,258

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	7286	-0-	-5486	-0-	39	1	5609	3	N	1473	1468	0			53
							18	4	1620	9							
02	11536	X	10495	-0-	-1041	-0-	49	1	8129	3	N	2082	2061	0			74
							27	4	2290	9							
03	12772	X	7894	-0-	-4878	-0-	47	1	6116	3	N	1558	1591	0			41
							17	4	1714	9							
04	10830	X	10032	-0-	-798	-0-	55	1	7695	3	N	2049	2034	0			56
							28	4	2254	9							
05	11625	X	8613	-0-	-3012	-0-	51	1	6603	3	N	1754	1749	0			61
							30	4	1929	9							
06	11250	X	9103	-0-	-2147	-0-	61	1	7006	3	N	1827	1831	0			57
							26	4	2010	9							
07	11625	X	10067	-0-	-1558	-0-	49	1	7834	3	N	1957	1959	0			55
							31	4	2153	9							
08	10354	X	7309	-0-	-3045	-0-	35	1	5631	3	N	1471	1479	0			47
							25	4	1618	9							
09	10020	X	9871	-0-	-149	-0-	44	1	7641	3	N	1964	1948	0			63
							26	4	2160	9							
10	10075	X	9568	-0-	-507	-0-	48	1	7459	3	N	1855	1871	0			47
							20	4	2041	9							
11	9750	X	8918	-0-	-832	-0-	44	1	6932	3	N	1745	1741	0			51
							22	4	1920	9							
12	10199	X	9445	-0-	-754	-0-	51	1	7356	3	N	1831	1836	0			46
							24	4	2014	9							

TOTAL GAS PROD: 108,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,566

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
01	20181	X	9012	-0-	-11169	-0-	61	1	6413	3	N	2282	2290	0			83
							28	4	2510	9							
02	18228	X	15723	-0-	-2505	-0-	89	1	11386	3	N	3817	3765	0			135
							49	4	4199	9							
03	20088	X	14772	-0-	-5316	-0-	112	1	10550	3	N	3700	3737	0			98
							40	4	4070	9							
04	17970	X	13829	-0-	-4141	-0-	90	1	10005	3	N	3354	3361	0			91
							45	4	3689	9							
05	18569	X	12960	-0-	-5609	-0-	90	1	9386	3	N	3119	3101	0			109
							53	4	3431	9							
06	16860	X	10039	-0-	-6821	-0-	83	1	7223	3	N	2453	2485	0			77
							35	4	2698	9							
07	17422	X	12833	-0-	-4589	-0-	77	1	9344	3	N	3058	3049	0			86
							48	4	3364	9							
08	14787	X	8849	-0-	-5938	-0-	50	1	6411	3	N	2137	2155	0			68
							37	4	2351	9							
09	13830	X	10716	-0-	-3114	-0-	62	1	7577	3	N	2764	2744	0			88
							37	4	3040	9							
10	12958	X	9955	-0-	-3003	-0-	64	1	7099	3	N	2513	2537	0			64
							28	4	2764	9							
11	12420	X	9791	-0-	-2629	-0-	61	1	7028	3	N	2429	2422	0			71
							30	4	2672	9							
12	12834	X	11165	-0-	-1669	-0-	72	1	8213	3	N	2587	2593	0			65
							34	4	2846	9							

TOTAL GAS PROD: 139,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH LINK 55-2 L WELL #: 2872H RRCID -> 300685 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12249 - 22627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7609	-0-	7609	7609	12	1	7077	3	N	466	453	0		13
							7	4	513	9						
08	0		155281	-0-	155281	162890	346	1	138505	3	N	14706	14248	0		471
							253	4	16177	9						
09	0		174617	-0-	174617	337507	365	1	156065	3	N	16337	16285	0		523
							216	4	17971	9						
10	0		182515	-0-	182515	520022	423	1	163762	3	N	16498	16600	0		421
							182	4	18148	9						
*11	696428	X	176406	-0-	-520022	-0-	391	1	158596	3	N	15657	15622	0		456
							196	4	17223	9						
12	177258	X	171255	-0-	-6003	-0-	408	1	154449	3	N	14729	14817	0		368
							196	4	16202	9						

TOTAL GAS PROD: 867,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,393

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	19	15	0		7
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	14	15	0		6
03	10788	X	2432	-0-	-8356	-0-	1659	2	773	9	Y	703	266	0		443
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	4484	2	1399	9	Y	1272	1064	0		651
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	5361	2	1390	9	Y	1264	1387	0		528
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4019	2	1357	9	Y	1234	1046	0		716
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	51	750	0		17
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	22	28	0		11
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	7	15	0		3
*10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	2	4	0		1
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	32	12	0		21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	580	433	0		168

TOTAL GAS PROD: 20,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,200

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

01	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	9585	2	645	9	Y	586	740	1		294
02	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	12265	2	903	9	Y	821	707	1		408
03	13733	X	11432	-0-	-2301	-0-	10560	2	872	9	Y	793	618	1		583
04	13290	X	11212	-0-	-2078	-0-	9936	2	1276	9	Y	1160	1115	1		628
05	14570	X	12055	-0-	-2515	-0-	10811	2	1244	9	Y	1131	1534	1		225
06	14100	X	6897	-0-	-7203	-0-	5970	2	927	9	Y	843	805	1		263
07	14570	X	11462	-0-	-3108	-0-	10648	2	814	9	Y	740	718	1		285
08	11997	X	11729	-0-	-268	-0-	10365	2	1364	9	Y	1240	1055	1		470
09	11670	X	10438	-0-	-1232	-0-	9422	2	1016	9	Y	924	1190	1		204
10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	15745	2	1393	9	Y	1266	1204	1		266
11	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	11873	2	1283	9	Y	1166	1019	1		413
12	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	12747	2	1507	9	Y	1370	1296	1		487

TOTAL GAS PROD: 143,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,040

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

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	EOM BALANCE
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	745	567	1	530
02	4368	X	2647	-0-	-1721	-0-	1907	2	7	4	N	666	754	1	442
							733	9							
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	3863	2	14	4	N	351	551	1	242
							386	9							
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3530	2	820	9	N	745	772	1	215
05	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	8871	2	325	9	N	295			510
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4180	2	2	4	N	305	626	1	189
							336	9							
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	6867	2	692	9	N	629	596	1	222
08	7068	X	6952	-0-	-116	-0-	6464	2	488	9	N	444	335	1	331
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	617	718	1	230
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	6949	2	802	9	N	729	726	1	233
11	6840	X	4395	-0-	-2445	-0-	3715	2	680	9	N	618	694	1	157
12	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	7956	2	924	9	N	840	762	1	235

TOTAL GAS PROD: 60,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,984

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10461 - 14916

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	EOM BALANCE
01	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	14557	2	691	9	N	628	581	1	280
02	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	15502	2	903	9	N	821	782	1	319
03	15996	X	11073	-0-	-4923	-0-	10745	2	328	9	N	298	384	1	233
04	15480	X	8352	-0-	-7128	-0-	8196	2	156	9	N	142	190	1	185
05	16523	X	7825	-0-	-8698	-0-	7614	2	211	9	N	192			377
06	15990	X	9842	-0-	-6148	-0-	9484	2	358	9	N	325	391	1	311
07	16523	X	9666	-0-	-6857	-0-	9321	2	345	9	N	314	389	1	236
08	11067	X	6322	-0-	-4745	-0-	6124	2	198	9	N	180	190	1	226
09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	9517	2	920	4	N	296	184	1	338
							326	9							
10	10168	X	7994	-0-	-2174	-0-	7713	2	281	9	N	255	396	1	197
11	9840	X	8511	-0-	-1329	-0-	8203	2	308	9	N	280	200	1	277
12	11129	X	9478	-0-	-1651	-0-	9113	2	365	9	N	332	196	1	413

TOTAL GAS PROD: 121,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,063

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

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	EOM BALANCE
01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	6767	2	438	9	N	398	375	1	383
02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7544	2	463	9	N	421	574	1	230
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3634	2	118	9	N	107	314	1	23
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	8480	2	648	9	N	589	177	1	435
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	9994	2	492	9	N	447	385	1	497
06	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12392	2	477	9	N	434	604	1	327
07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	9510	2	498	9	N	453	401	1	379
08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7637	2	415	9	N	377	527	1	229
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6664	2	337	9	N	306	201	1	334
10	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12160	2	513	9	N	466	580	1	220
11	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11462	2	498	9	N	453	393	1	280
12	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	8932	2	440	9	N	400	393	1	287

TOTAL GAS PROD: 110,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,851

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37665	X	23242	-0-	-14423	-0-	22715	2	276	4	N	228	374	1			419
							251	9									
02	32592	X	18605	-0-	-13987	-0-	18223	2	33	4	N	317	389	1			347
							349	9									
03	35898	X	18164	-0-	-17734	-0-	17289	2	137	4	N	671	589	1			429
							738	9									
04	32850	X	30200	-0-	-2650	-0-	29680	2	17	4	N	457	576	1			310
							503	9									
05	33883	X	31683	-0-	-2200	-0-	31118	2	565	9	N	514	385	1			439
06	27384	X	27384	-0-	-0-	-0-	26908	2	476	9	N	433	529	1			343
07	31217	X	8310	-0-	-22907	-0-	8175	2	135	9	N	123	191	1			275
08	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					275
09	50239	X	50239	-0-	-0-	-0-	43800	2	5830	4	N	554	375	1			454
							609	9									
*10	52062	X	52062	-0-	-0-	-0-	51467	2	595	9	N	541	726	1			269
11	27390	X	18224	-0-	-9166	-0-	17839	2	385	9	N	350	167	1			452
12	41819	X	17547	-0-	-24272	-0-	11800	2	5551	4	N	178					630
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 295,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,366

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	119	1	3446	2	N	588	558	1			506
							124	4	647	9							
02	2800	N	6923	-0-	4123	4123	325	1	5616	2	N	889	956	1			439
							4	4	978	9							
*03	3100	N	133	-0-	-2967	1156	5	1	128	9	N	116	190	0			365
*04	2970	X	9	-0-	-2961	-0-	9	1			N	-0-					365
*05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					365
*06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					365
*07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					365
*08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					365
*09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					365
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1860	X	847	-0-		-1013	-0-	581	2	6	4	N	236	195	1			428
								260	9									
02	560	N	474	-0-		-86	-0-	275	2	61	4	N	125	196	1			357
								138	9									
03	996	N	996	-0-		-0-	-0-	866	2	130	9	N	118	185	1			290
04	810	N	351	-0-		-459	-0-	179	2	172	9	N	156	179	1			267
05	652	N	652	-0-		-0-	-0-	507	2	145	9	N	132	195	1			204
06	990	N	-0-	-0-		-990	-0-					N	-0-					204
07	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					204
08	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					N	-0-					204
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					204
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					204
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					204
12	3100	N	3324	-0-		224	224	2862	2	462	9	N	420	348	1			276

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25459	X	25459	-0-		-0-	-0-	23330	2	77	4	N	1865	1557	1			920
								2052	9									
02	23044	X	20322	-0-		-2722	-0-	18706	2	2	4	N	1467	1517	1			870
								1614	9									
03	25916	X	25916	-0-		-0-	-0-	23694	2	2222	9	N	2020	2126	1			764
04	27237	X	27237	-0-		-0-	-0-	25042	2	47	4	N	1953	2104	1			613
								2148	9									
05	25513	X	22541	-0-		-2972	-0-	20550	2	1991	9	N	1810	1883	1			540
06	34428	X	34428	-0-		-0-	-0-	23547	2	8740	4	N	1946	1552	1			934
								2141	9									
07	26509	X	26509	-0-		-0-	-0-	24452	2	2057	9	N	1870	2056	1			748
08	26289	X	26289	-0-		-0-	-0-	24215	2	27	4	N	1861	1655	1			954
								2047	9									
09	24690	X	23643	-0-		-1047	-0-	21850	2	43	4	N	1591	1973	1			572
								1750	9									
10	25513	X	20087	-0-		-5426	-0-	17926	2	650	4	N	1374	1555	1			391
								1511	9									
11	24690	X	23135	-0-		-1555	-0-	21267	2	1868	9	N	1698	1501	1			588
12	25513	X	25409	-0-		-104	-0-	23469	2	1940	9	N	1764	1685	1			667

TOTAL GAS PROD: 300,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,219

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

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
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-		4270	2	6	4	N	650	398	1			385
								715	9									
02	3248	X	2004	-0-	-1244	-0-		1908	2	7	4	N	81	191	1			275
								89	9									
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-						N	433	556	1			152
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-		3531	2	684	9	N	622	559	1			215
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-						N	575	197	1			593
06	4830	X	4636	-0-	-194	-0-		4181	2	2	4	N	412	771	1			234
								453	9									
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-						N	403	476	1			161
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-						N	542	498	1			205
09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-		6520	2	386	9	N	351	348	1			208
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-						N	303	365	1			146
11	4650	X	1969	-0-	-2681	-0-		1858	2	111	9	N	101					247
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-						N	559	572	1			234

TOTAL GAS PROD: 24,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,032

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

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
01	13795	X	11146	-0-	-2649	-0-		9665	2	15	4	N	1333	1398	1			415
								1466	9									
02	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-		11210	2	7	4	N	1635	1546	1			504
								1799	9									
03	13795	X	12852	-0-	-943	-0-		11325	2	1527	9	N	1388	1195	1			697
04	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-		12105	2	1624	9	N	1476	1597	1			576
05	13795	X	12068	-0-	-1727	-0-		10719	2	4	4	N	1223	1128	1			671
								1345	9									
06	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-		11926	2	39	4	N	1317	1203	1			785
								1449	9									
07	13795	X	13652	-0-	-143	-0-		12218	2	1434	9	N	1304	1378	1			711
08	13795	X	12990	-0-	-805	-0-		11705	2	1285	9	N	1168	1114	1			765
09	13350	X	12095	-0-	-1255	-0-		10883	2	1212	9	N	1102	1192	1			675
10	13795	X	11271	-0-	-2524	-0-		10211	2	17	4	N	948	1180	1			443
								1043	9									
11	13350	X	9481	-0-	-3869	-0-		8579	2	3	4	N	817	765	1			495
								899	9									
12	13640	X	10154	-0-	-3486	-0-		9110	2	55	4	N	899	756	1			638
								989	9									

TOTAL GAS PROD: 145,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,610

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	7049	-0-	-16635	-0-	5913	2	1136	9	Y	1033	1070	1			496
02	21532	X	5079	-0-	-16453	-0-	4202	2	877	9	Y	797	780	1			513
03	29078	X	4784	-0-	-24294	-0-	3785	2	999	9	Y	908	726	1			695
04	16740	X	4998	-0-	-11742	-0-	4221	2	1	4	Y	705	1007	1			393
							776	9									
05	17298	X	1753	-0-	-15545	-0-	1342	2	411	9	Y	374	504	1			263
06	16740	X	1659	-0-	-15081	-0-	1548	2	111	9	Y	101	170	1			194
07	13082	X	8814	-0-	-4268	-0-	7997	2	817	9	Y	743	757	1			180
08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	11870	2	1586	9	Y	1442	975	1			647
09	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	8273	2	1222	9	Y	1111	1412	1			346
10	8804	X	18	-0-	-8786	-0-	18	2			Y	-0-	104	1			242
11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	12879	2	1628	9	Y	1480	680	1			1042
12	13454	X	12998	-0-	-456	-0-	12401	2	597	9	Y	543	886	1			699

TOTAL GAS PROD: 84,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,237

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
01	8556	X	6255	-0-	-2301	-0-	5186	2	1069	9	Y	972	980	0			350
02	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	6417	2	1054	9	Y	958	906	0			402
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	16	408	0			10
04	6930	X	103	-0-	-6827	-0-	83	2	20	9	Y	18	19	0			9
05	8277	X	167	-0-	-8110	-0-	88	2	79	9	Y	72	51	0			30
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
07	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	10648	2	1862	9	Y	1693	1130	0			563
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5297	2	723	9	Y	657	883	0			337
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	9498	2	1719	9	Y	1563	1225	0			675
*10	12524	X	12186	-0-	-338	-0-	10855	2	1331	9	Y	1210	1306	0			579
11	12120	X	3072	-0-	-9048	-0-	2315	2	757	9	Y	688	810	0			457
12	12524	X	5268	-0-	-7256	-0-	3971	2	1297	9	Y	1179	1295	0			341

TOTAL GAS PROD: 64,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,026

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
01	17639	X	11583	-0-	-6056	-0-	10822	2	91	4	Y	609	558	1			403
							670	9									
02	16016	X	10006	-0-	-6010	-0-	9181	2	825	9	Y	750	881	1			272
03	17608	X	7459	-0-	-10149	-0-	7112	2	347	9	Y	315	175	1			412
04	16110	X	11362	-0-	-4748	-0-	10001	2	469	4	Y	811	772	1			451
							892	9									
05	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	16409	2	18	4	Y	564	724	1			291
							620	9									
06	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	14660	2	925	9	Y	841	524	1			608
07	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	15516	2	746	9	Y	678	989	1			297
08	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	18565	2	8	4	Y	748	647	1			398
							823	9									
09	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	17389	2	1	4	Y	741	867	1			272
							815	9									
10	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	18369	2	1450	4	Y	637	567	1			342
							701	9									
11	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	18676	2	3	4	Y	600	572	1			370
							660	9									
12	19406	X	16161	-0-	-3245	-0-	15297	2	864	9	Y	785	743	1			412

TOTAL GAS PROD: 182,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,079

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	20372	-0-	-1855	-0-	18944	2	1428	9	Y	1298	1292	0			468
02	20076	X	19844	-0-	-232	-0-	18534	2	1310	9	Y	1191	1159	0			500
03	31899	X	24012	-0-	-7887	-0-	22605	2	1407	9	Y	1279	973	0			806
04	30870	X	19840	-0-	-11030	-0-	18832	2	1008	9	Y	916	1253	0			469
05	31899	X	22732	-0-	-9167	-0-	21653	2	1079	9	Y	981	1040	0			410
06	23220	X	21750	-0-	-1470	-0-	20713	2	1037	9	Y	943	806	0			547
07	23994	X	19753	-0-	-4241	-0-	18837	2	916	9	Y	833	1103	0			277
08	24025	X	17025	-0-	-7000	-0-	16260	2	765	9	Y	695	616	0			356
09	21990	X	20391	-0-	-1599	-0-	18932	2	1459	9	Y	1326	1110	0			572
*10	22723	X	21395	-0-	-1328	-0-	20181	2	1214	9	Y	1104	1148	0			528
11	26451	X	26451	-0-	-0-	-0-	25098	2	1353	9	Y	1230	941	0			817
12	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	29109	2	1255	9	Y	1141	1628	0			330

TOTAL GAS PROD: 263,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,937

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	11824	-0-	-1847	-0-	11079	2	1	4	Y	676	595	1			447
							744	9									
02	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	13108	2	1004	9	Y	913	1029	1			331
03	14694	X	3807	-0-	-10887	-0-	3455	2	352	9	Y	320	213	1			438
04	14220	X	12709	-0-	-1511	-0-	11656	2	273	4	Y	709	753	1			394
							780	9									
05	15624	X	12981	-0-	-2643	-0-	11640	2	1341	9	Y	1219	997	1			616
06	15120	X	10224	-0-	-4896	-0-	9398	2	5	4	Y	746	823	1			539
							821	9									
07	15624	X	6507	-0-	-9117	-0-	5739	2	768	9	Y	698	931	1			306
08	13144	X	7139	-0-	-6005	-0-	6313	2	20	4	Y	733	649	1			390
							806	9									
09	12720	X	4813	-0-	-7907	-0-	4102	2	711	9	Y	646	799	1			237
10	12989	X	7654	-0-	-5335	-0-	6415	2	1	4	Y	1125	758	1			604
							1238	9									
11	10230	X	6697	-0-	-3533	-0-	5805	2	6	4	Y	805	913	1			496
							886	9									
12	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	9963	2	1117	9	Y	1015	978	1			533

TOTAL GAS PROD: 109,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,605

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32257	X	32257	-0-	-0-	-0-	29686	2	2571	9	Y	2337	2245	0			330
02	30319	X	30319	-0-	-0-	-0-	28088	2	2231	9	Y	2028	2057	0			301
03	31878	X	31878	-0-	-0-	-0-	29259	2	2619	9	Y	2381	2354	0	73	1	255
04	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	26732	2	2132	9	Y	1938	1910	0			283
05	29726	X	29726	-0-	-0-	-0-	27493	2	2233	9	Y	2030	2079	0			234
06	29116	X	29116	-0-	-0-	-0-	26923	2	2193	9	Y	1994	1839	0			389
07	30490	X	30490	-0-	-0-	-0-	28187	2	2303	9	Y	2094	2159	0			324
08	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	27817	2	2204	9	Y	2004	1911	0			417
09	28372	X	28372	-0-	-0-	-0-	26430	2	1942	9	Y	1765	1910	0			272
*10	30206	X	30206	-0-	-0-	-0-	28050	2	2156	9	Y	1960	1972	0			260
11	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	26946	2	2111	9	Y	1919	1923	0			256
12	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	26977	2	2074	9	Y	1885	1748	0			393

TOTAL GAS PROD: 359,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,335

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	20641	2	6	4	Y	1609	1573	0			227
							1770	9									
02	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	18201	2	1783	9	Y	1621	1607	0			241
03	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	22856	2	2138	9	Y	1944	1919	0	58	1	208
04	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	20104	2	1780	9	Y	1618	1590	0			236
05	24880	X	24880	-0-	-0-	-0-	23012	2	1868	9	Y	1698	1738	0			196
06	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	21178	2	1750	9	Y	1591	1477	0			310
07	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	22849	2	5	4	Y	1753	1792	0			271
							1928	9									
08	24625	X	24625	-0-	-0-	-0-	22786	2	1839	9	Y	1672	1595	0			348
09	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	18567	2	1493	9	Y	1357	1496	0			209
*10	28621	X	28621	-0-	-0-	-0-	20256	2	6652	4	Y	1557	1560	0			206
							1713	9									
11	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	19451	2	1725	9	Y	1568	1565	0			209
12	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	19260	2	1726	9	Y	1569	1451	0			327

TOTAL GAS PROD: 277,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,557

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	12012	-0-	-8448	-0-	11057	2	955	9	Y	868	806	1			436
02	18480	X	11512	-0-	-6968	-0-	10410	2	1102	9	Y	1002	939	1			499
03	18011	X	10072	-0-	-7939	-0-	9080	2	992	9	Y	902	737	1			664
04	17430	X	13844	-0-	-3586	-0-	12677	2	1167	9	Y	1061	1151	1			574
05	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	12389	2	1355	9	Y	1232	1561	1			245
06	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	12396	2	1066	9	Y	969	912	1			302
07	14291	X	12933	-0-	-1358	-0-	12167	2	766	9	Y	696	730	1			268
08	14291	X	13204	-0-	-1087	-0-	12208	2	996	9	Y	905	830	1			343
09	13830	X	12097	-0-	-1733	-0-	11065	2	1032	9	Y	938	1074	1			207
10	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	12813	2	1483	9	Y	1348	1272	1			283
11	13470	X	12832	-0-	-638	-0-	11797	2	1035	9	Y	941	891	1			333
12	13206	X	12061	-0-	-1145	-0-	10959	2	1102	9	Y	1002	979	1			356

TOTAL GAS PROD: 152,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,864

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
01	14446	X	9756	-0-	-4690	-0-	3465	1	5875	2	Y	378	336	1			182
							416	9									
02	13048	X	9061	-0-	-3987	-0-	2875	1	5793	2	Y	357	309	1			230
							393	9									
03	14446	X	10545	-0-	-3901	-0-	3300	1	6776	2	Y	426	330	1			326
							469	9									
04	13980	X	9560	-0-	-4420	-0-	2811	1	6360	2	Y	352	482	1			196
							2	4	387	9							
05	14446	X	9487	-0-	-4959	-0-	2386	1	6596	2	Y	459	344	1			311
							505	9									
06	13980	X	10610	-0-	-3370	-0-	1991	1	8539	2	Y	73	200	1			184
							80	9									
07	14446	X	10009	-0-	-4437	-0-	2240	1	7084	2	Y	623	656	1			151
							685	9									
08	10540	X	7651	-0-	-2889	-0-	2139	1	5239	2	Y	248	288	1			111
							273	9									
09	10620	X	6478	-0-	-4142	-0-	1672	1	4564	2	Y	220	263	1			68
							242	9									
10	10974	X	4299	-0-	-6675	-0-	1456	1	2760	2	Y	75	21	1			122
							83	9									
11	10620	X	9222	-0-	-1398	-0-	1555	1	6901	2	Y	696	328	1			490
							766	9									
12	10013	X	7467	-0-	-2546	-0-	935	1	6366	2	Y	151	416	1			225
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 104,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,058

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

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
01	32488	X	18363	-0-		-14125	-0-	17396	2	967	9	Y	879	706	1			422
02	31108	X	15824	-0-		-15284	-0-	15195	2	629	9	Y	572	626	1			368
03	34441	X	17506	-0-		-16935	-0-	16966	2	540	9	Y	491	483	1			376
04	33330	X	15713	-0-		-17617	-0-	15127	2	4	4	Y	529	610	1			295
								582	9									
05	34441	X	16545	-0-		-17896	-0-	15955	2	590	9	Y	536	465	1			366
06	33330	X	10662	-0-		-22668	-0-	10438	2	224	9	Y	204	236	1			334
07	34441	X	17758	-0-		-16683	-0-	16865	2	893	9	Y	812	949	1			197
08	17920	X	17920	-0-		-0-	-0-	17391	2	529	9	Y	481	462	1			216
09	18216	X	18216	-0-		-0-	-0-	17556	2	660	9	Y	600	629	1			187
10	17763	X	3198	-0-		-14565	-0-	3076	2	122	9	Y	111	56	1			242
11	17340	X	16834	-0-		-506	-0-	15812	2	1022	9	Y	929	517	1			654
12	18817	X	14814	-0-		-4003	-0-	14392	2	422	9	Y	384	556	1			482

TOTAL GAS PROD: 183,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,528

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

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
01	12927	X	12370	-0-		-557	-0-	11970	2	400	9	N	364	381	1			441
02	12814	X	12814	-0-		-0-	-0-	12378	2	436	9	N	396	398	1			439
03	11780	X	10904	-0-		-876	-0-	10489	2	415	9	N	377					816
04	11970	X	5870	-0-		-6100	-0-	5581	2	289	9	N	263	588	1			491
05	14198	X	7215	-0-		-6983	-0-	6942	2	273	9	N	248	187	1			552
06	13740	X	10135	-0-		-3605	-0-	9721	2	414	9	N	376	386	1			542
07	14198	X	10551	-0-		-3647	-0-	10134	2	417	9	N	379	521	1			400
08	10912	X	7807	-0-		-3105	-0-	7459	2	348	9	N	316	375	1			341
09	10200	X	10200	-0-		-0-	-0-	9785	2	415	9	N	377	197	1			521
10	10540	X	7796	-0-		-2744	-0-	7520	2	276	9	N	251	387	1			385
11	10200	X	9031	-0-		-1169	-0-	8607	2	424	9	N	385	200	1			570
12	11257	X	11257	-0-		-0-	-0-	9070	2	1787	4	N	364	386	1			548
								400	9									

TOTAL GAS PROD: 115,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,096

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

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
01	7870	X	7870	-0-		-0-	-0-	6453	2	1417	9	Y	1288	1306	0			86
02	9149	X	9149	-0-		-0-	-0-	7766	2	1383	9	Y	1257	1257	0			86
03	9156	X	9156	-0-		-0-	-0-	7624	2	1532	9	Y	1393	1424	0			55
04	11990	X	11990	-0-		-0-	-0-	10340	2	1650	9	Y	1500	1454	0			101
05	14089	X	14089	-0-		-0-	-0-	12440	2	1649	9	Y	1499	1516	0			84
06	12422	X	12422	-0-		-0-	-0-	10892	2	1530	9	Y	1391	1368	0			107
07	3875	X	3371	-0-		-504	-0-	2305	2	1066	9	Y	969	921	0			155
08	6001	X	6001	-0-		-0-	-0-	4320	2	1681	9	Y	1528	1518	0			165
09	5757	X	5757	-0-		-0-	-0-	4308	2	8	4	Y	1310	1313	0			162
								1441	9									
*10	7778	X	7778	-0-		-0-	-0-	6366	2	1412	9	Y	1284	1346	0			100
11	6619	X	6619	-0-		-0-	-0-	5239	2	8	4	Y	1247	1198	0			149
								1372	9									
12	6902	X	6902	-0-		-0-	-0-	5620	2	1282	9	Y	1165	1195	0			119

TOTAL GAS PROD: 101,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,831

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	28581	2	4093	9	Y	3721	3720	0			248
02	32097	X	32097	-0-	-0-	-0-	28439	2	3658	9	Y	3325	3346	0			227
03	31744	X	30687	-0-	-1057	-0-	26872	2	3815	9	Y	3468	3558	0			137
04	32040	X	24761	-0-	-7279	-0-	21437	2	3324	9	Y	3022	2956	0			203
05	35557	X	26505	-0-	-9052	-0-	22585	2	3920	9	Y	3564	3566	0			201
06	34410	X	23614	-0-	-10796	-0-	19965	2	3649	9	Y	3317	3263	0			255
07	35557	X	26838	-0-	-8719	-0-	23871	2	2967	9	Y	2697	2554	0			398
08	30690	X	21226	-0-	-9464	-0-	21226	2			Y	-0-	398	0			-0-
09	25650	X	22403	-0-	-3247	-0-	19382	2	38	4	Y	2712	2376	0			336
							2983	9									
*10	26598	X	22174	-0-	-4424	-0-	19216	2	2958	9	Y	2689	2815	0			210
11	25740	X	20957	-0-	-4783	-0-	18014	2	27	4	Y	2651	2545	0			316
							2916	9									
12	26846	X	20303	-0-	-6543	-0-	17270	2	3033	9	Y	2757	2791	0			282

TOTAL GAS PROD: 304,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,923

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	11493	2	711	9	N	646	750	0			366
02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	9980	2	475	9	N	432	422	0			376
03	11966	X	11765	-0-	-201	-0-	11204	2	561	9	N	510	597	0			289
04	11760	X	9586	-0-	-2174	-0-	9176	2	410	9	N	373	241	0			421
05	12152	X	8875	-0-	-3277	-0-	8505	2	4	4	N	333	210	0			544
							366	9									
06	11760	X	8799	-0-	-2961	-0-	8273	2	177	4	N	317	310	0			551
							349	9									
07	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	11555	2	913	9	N	830	668	0			713
08	11780	X	11540	-0-	-240	-0-	11038	2	502	9	N	456	466	0			703
*09	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	10634	2	527	9	N	479	428	0			754
*10	12152	X	11976	-0-	-176	-0-	10965	2	490	4	N	474	492	0			736
							521	9									
11	11760	X	7873	-0-	-3887	-0-	7741	2	132	9	N	120	66	0			790
12	12152	X	11643	-0-	-509	-0-	10396	2	748	4	N	454	551	0			693
							499	9									

TOTAL GAS PROD: 128,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,424

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38159	X	38159	-0-	-0-		-0-	31912	2	6247	9	Y	5679	5382	0	573
02	22484	X	18331	-0-	-4153		-0-	15364	2	2967	9	Y	2697	2917	0	353
03	24893	X	9352	-0-	-15541		-0-	7426	2	1926	9	Y	1751	1970	0	134
04	24090	X	13543	-0-	-10547		-0-	159	1	10528	2	Y	2596	2580	0	150
								2856	9							
05	24893	X	10525	-0-	-14368		-0-	281	1	8701	2	Y	1403	1423	0	130
								1543	9							
06	24090	X	3871	-0-	-20219		-0-	91	1	3220	2	Y	509	548	0	91
								560	9							
07	20336	X	20014	-0-	-322		-0-	287	1	16549	2	Y	2881	2788	0	184
								9	4	3169	9					
08	40636	X	40636	-0-	-0-		-0-	354	1	35672	2	Y	4191	4139	0	236
								4610	9							
09	40568	X	40568	-0-	-0-		-0-	382	1	35992	2	Y	3813	3783	0	266
								4194	9							
*10	37820	X	37820	-0-	-0-		-0-	423	1	33803	2	Y	3267	3218	0	315
								3594	9							
11	24090	X	8669	-0-	-15421		-0-	164	1	7487	2	Y	925	1146	0	94
								1018	9							
12	36139	X	36139	-0-	-0-		-0-	305	1	31823	2	Y	3646	3504	0	236
								4011	9							

TOTAL GAS PROD: 277,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,358

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43865	X	30294	-0-	-13571		-0-	28636	2	1658	9	Y	1507	1596	0	152
02	39620	X	38377	-0-	-1243		-0-	36130	2	2247	9	Y	2043	1928	0	267
03	46593	X	43022	-0-	-3571		-0-	40639	2	2383	9	Y	2166	2267	0	166
04	45090	X	12696	-0-	-32394		-0-	174	1	11555	2	Y	879	994	0	51
								967	9							
05	46593	X	-0-	-0-	-46593		-0-					Y	21	70	0	2
06	41670	X	-0-	-0-	-41670		-0-					Y	31	27	0	6
07	43059	X	42012	-0-	-1047		-0-	683	1	39342	2	Y	1786	1678	0	114
								22	4	1965	9					
08	55681	X	55681	-0-	-0-		-0-	525	1	52824	2	Y	2120	2115	0	119
								2332	9							
09	40993	X	40993	-0-	-0-		-0-	413	1	38968	2	Y	1465	1482	0	102
								1612	9							
*10	43182	X	43182	-0-	-0-		-0-	513	1	40949	2	Y	1564	1515	0	151
								1720	9							
11	56377	X	56377	-0-	-0-		-0-	1162	1	52976	2	Y	2035	1980	0	206
								2239	9							
12	55676	X	55057	-0-	-619		-0-	503	1	52340	2	Y	2013	2089	0	130
								2214	9							

TOTAL GAS PROD: 417,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,630

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43332	X	43332	-0-	-0-	-0-	37484	2	5848	9	Y	5316	5331	0			536
02	34186	X	34186	-0-	-0-	-0-	29273	2	4913	9	Y	4466	4418	0			584
03	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	26219	2	5206	9	Y	4733	4954	0			363
04	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	418	1	27719	2	Y	6206	6210	0			359
							6827	9									
05	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	772	1	23886	2	Y	2943	3029	0			273
							3237	9									
06	31445	X	31445	-0-	-0-	-0-	733	1	26082	2	Y	4209	3728	0			754
							4630	9									
07	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	516	1	29741	2	Y	4190	4677	0			267
							17	4	4609	9							
08	31256	X	31256	-0-	-0-	-0-	264	1	26608	2	Y	3985	4028	0			224
							4384	9									
09	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	268	1	25319	2	Y	3752	3714	0			262
							4127	9									
*10	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-	333	1	26633	2	Y	3112	3074	0			300
							3423	9									
11	29831	X	29831	-0-	-0-	-0-	563	1	25636	2	Y	3302	3268	0			334
							3632	9									
12	33671	X	33671	-0-	-0-	-0-	280	1	29203	2	Y	3807	3895	0			246
							4188	9									

TOTAL GAS PROD: 392,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,021

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	21144	2	2384	9	Y	2167	1851	0			763
02	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	11370	2	1551	9	Y	1410	1309	0			864
03	22661	X	13875	-0-	-8786	-0-	12030	2	1845	9	Y	1677	2023	0			518
04	22770	X	11518	-0-	-11252	-0-	10855	2	663	9	Y	603	710	0			411
05	23529	X	14024	-0-	-9505	-0-	12757	2	1267	9	Y	1152	1216	0			347
06	22770	X	18207	-0-	-4563	-0-	17209	2	998	9	Y	907	1004	0			250
07	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	14450	2	1651	9	Y	1501	1422	0			329
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	12755	2	1571	9	Y	1428	1570	0			187
09	18210	X	14734	-0-	-3476	-0-	13184	2	1550	9	Y	1409	1374	0			222
*10	18817	X	13912	-0-	-4905	-0-	12825	2	1087	9	Y	988	1003	0			207
11	18210	X	12718	-0-	-5492	-0-	11214	2	1504	9	Y	1367	1303	0			271
12	16089	X	14062	-0-	-2027	-0-	12805	2	1257	9	Y	1143	1163	0			251

TOTAL GAS PROD: 179,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,752

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	-0-	-0-	-22382	-0-					Y	275	453	0			97
02	20216	X	-0-	-0-	-20216	-0-					Y	18	104	0			11
03	21669	X	11361	-0-	-10308	-0-	9659	2	1702	9	Y	1547	1080	0			478
04	15630	X	8322	-0-	-7308	-0-	7710	2	612	9	Y	556	655	0			379
05	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	9394	2	2087	9	Y	1897	1705	0			571
06	11010	X	9134	-0-	-1876	-0-	6701	2	2433	9	Y	2212	2173	0			610
07	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	11373	2	1828	9	Y	1662	1908	0			364
08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	14392	2	1953	9	Y	1775	1906	0			233
09	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	13520	2	1771	9	Y	1610	1589	0			254
*10	13206	X	11286	-0-	-1920	-0-	9825	2	1461	9	Y	1328	1304	0			278
11	15810	X	15587	-0-	-223	-0-	13623	2	1964	9	Y	1785	1709	0			354
12	16337	X	15935	-0-	-402	-0-	14265	2	1670	9	Y	1518	1539	0			333

TOTAL GAS PROD: 127,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,183

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59582	X	44802	-0-	-14780	-0-	42182	2	2620	9	Y	2382	2440	0	240
02	53816	X	39505	-0-	-14311	-0-	37588	2	1917	9	Y	1743	1755	0	228
03	59582	X	41776	-0-	-17806	-0-	39658	2	2118	9	Y	1925	2005	0	148
04	59050	X	59050	-0-	-0-	-0-	830	1	54989	2	Y	2937	2915	0	170
							3231	9							
05	65701	X	65701	-0-	-0-	-0-	1949	1	60319	2	Y	3121	3001	0	290
							3433	9							
06	68454	X	68454	-0-	-0-	-0-	1791	1	63680	2	Y	2712	2516	0	486
							2983	9							
07	59582	X	51018	-0-	-8564	-0-	831	1	47912	2	Y	2044	2400	0	130
							27	4	2248	9					
08	59582	X	46375	-0-	-13207	-0-	436	1	43903	2	Y	1851	1877	0	104
							2036	9							
09	57660	X	49274	-0-	-8386	-0-	495	1	46677	2	Y	1911	1881	0	134
							2102	9							
*10	59582	X	51562	-0-	-8020	-0-	612	1	48924	2	Y	1842	1798	0	178
							2026	9							
11	57660	X	42916	-0-	-14744	-0-	882	1	40187	2	Y	1679	1687	0	170
							1847	9							
12	51026	X	43935	-0-	-7091	-0-	399	1	41528	2	Y	1825	1877	0	118
							2008	9							

TOTAL GAS PROD: 604,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,972

GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11852	-0-	-517	-0-	10435	2	1417	9	Y	1288	1294	0	86
02	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	14238	2	1563	9	Y	1421	1410	0	97
03	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	14918	2	1634	9	Y	1485	1523	0	59
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	13656	2	1527	9	Y	1388	1354	0	93
05	17515	X	13720	-0-	-3795	-0-	12717	2	1003	9	Y	912	954	0	51
06	16950	X	12420	-0-	-4530	-0-	11124	2	1296	9	Y	1178	1138	0	91
07	17515	X	8205	-0-	-9310	-0-	7467	2	738	9	Y	671	654	0	108
08	16554	X	14338	-0-	-2216	-0-	12625	2	1713	9	Y	1557	1497	0	168
09	15180	X	8803	-0-	-6377	-0-	7759	2	15	4	Y	935	987	0	116
							1029	9							
*10	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	13111	2	1343	9	Y	1221	1242	0	95
11	13800	X	6966	-0-	-6834	-0-	6137	2	9	4	Y	745	751	0	89
							820	9							
12	14260	X	11316	-0-	-2944	-0-	10045	2	1271	9	Y	1155	1126	0	118

TOTAL GAS PROD: 149,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,956

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	708	2	734	9	Y	667	639	0	72
02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1023	2	656	9	Y	596	583	0	85
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	1573	2	756	9	Y	687	664	0	108
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	490	514	0	84
05	1364	X	646	-0-	-718	-0-	114	2	532	9	Y	484	500	0	68
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	227	228	0	67
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	230	2	729	9	Y	663	694	0	36
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	588	586	0	38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	566	0	44
*10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	591	589	0	46
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	1808	2	769	9	Y	699	676	0	69
12	3100	N	3588	-0-	488	488	2969	2	619	9	Y	563	546	0	86

TOTAL GAS PROD: 13,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,827

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5902	-0-	-1848	-0-	5003	2	899	9	Y	817	836	0			54
02	8260	X	4447	-0-	-3813	-0-	3829	2	618	9	Y	562	578	0			38
03	9145	X	6487	-0-	-2658	-0-	5502	2	985	9	Y	895	898	0			35
04	8850	X	2451	-0-	-6399	-0-	2054	2	397	9	Y	361	372	0			24
05	7936	X	2984	-0-	-4952	-0-	2493	2	491	9	Y	446	445	0			25
06	6300	X	1716	-0-	-4584	-0-	1362	2	354	9	Y	322	322	0			25
07	6510	X	4411	-0-	-2099	-0-	3761	2	650	9	Y	591	521	0			95
08	6479	X	4357	-0-	-2122	-0-	3622	2	735	9	Y	668	691	0			72
09	2880	X	147	-0-	-2733	-0-	122	2	25	9	Y	23	92	0			3
*10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	6415	2	1264	9	Y	1149	1062	0			90
11	4260	X	1463	-0-	-2797	-0-	1153	2	2	4	Y	280	337	0			33
							308	9									
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	21	52	0			2

TOTAL GAS PROD: 42,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,135

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2446	-0-	-1181	-0-	1706	2	740	9	Y	673	650	0			72
02	3276	X	1002	-0-	-2274	-0-	465	2	537	9	Y	488	490	0			70
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	535	521	0			84
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	305	337	0			52
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	24	73	0			3
06	2370	X	690	-0-	-1680	-0-	524	2	1	4	Y	150	109	0			44
							165	9									
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	606	617	0			33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	556	0			36
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	434	437	0			33
*10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	409	410	0			32
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	418	409	0			41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	767	691	0			117

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,368

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7349	-0-	-1672	-0-	6172	2	1177	9	Y	1070	1071	0		71
02	7196	X	6660	-0-	-536	-0-	5487	2	1173	9	Y	1066	1064	0		73
03	7316	X	6597	-0-	-719	-0-	5406	2	1191	9	Y	1083	1113	0		43
04	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	7355	2	1284	9	Y	1167	1132	0		78
05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	8493	2	1362	9	Y	1238	1246	0		70
06	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	8350	2	1426	9	Y	1296	1266	0		100
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	7992	2	1114	9	Y	1013	951	0		162
08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	9204	2	1456	9	Y	1324	1343	0		143
09	9780	X	9296	-0-	-484	-0-	8039	2	16	4	Y	1128	1131	0		140
							1241	9								
*10	10106	X	9538	-0-	-568	-0-	8321	2	1217	9	Y	1106	1160	0		86
11	10260	X	9880	-0-	-380	-0-	8578	2	12	4	Y	1173	1119	0		140
							1290	9								
12	10602	X	7020	-0-	-3582	-0-	5834	2	1186	9	Y	1078	1108	0		110

TOTAL GAS PROD: 104,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,742

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	31953	-0-	-1031	-0-	29358	2	2595	9	Y	2359	2282	0		163
02	29792	X	28473	-0-	-1319	-0-	26108	2	2365	9	Y	2150	2226	0		87
03	32922	X	31031	-0-	-1891	-0-	28268	2	2763	9	Y	2512	2403	0		196
04	31620	X	30113	-0-	-1507	-0-	27676	2	140	4	Y	2088	2185	0		99
							2297	9								
05	31961	X	30136	-0-	-1825	-0-	27842	2	54	4	Y	2036	2052	0		83
							2240	9								
06	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	28807	2	102	4	Y	1974	1944	0		113
							2171	9								
07	31558	X	29376	-0-	-2182	-0-	27174	2	2202	9	Y	2002	1981	0		134
08	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	29200	2	2053	9	Y	1866	1816	0		184
09	31080	X	30261	-0-	-819	-0-	28079	2	5	4	Y	1979	2028	0		135
							2177	9								
*10	32116	X	31275	-0-	-841	-0-	29230	2	2045	9	Y	1859	1769	0		225
11	31080	X	29651	-0-	-1429	-0-	27550	2	1	4	Y	1909	1964	0		170
							2100	9								
12	31279	X	29955	-0-	-1324	-0-	27817	2	2138	9	Y	1944	1935	0		179

TOTAL GAS PROD: 364,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,678

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	16637	-0-	-444	-0-	14753	2	1884	9	Y	1713	1665	0	119
02	18536	X	16377	-0-	-2159	-0-	14387	2	1990	9	Y	1809	1855	0	73
03	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	19406	2	2542	9	Y	2311	2203	0	181
04	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	18107	2	92	4	Y	1840	1934	0	87
							2024	9							
05	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	19635	2	39	4	Y	1871	1882	0	76
							2058	9							
06	21270	X	20053	-0-	-1217	-0-	18110	2	64	4	Y	1708	1686	0	98
							1879	9							
07	21979	X	18566	-0-	-3413	-0-	16718	2	1848	9	Y	1680	1666	0	112
08	21948	X	20321	-0-	-1627	-0-	18461	2	1860	9	Y	1691	1636	0	167
09	21030	X	19718	-0-	-1312	-0-	17863	2	3	4	Y	1684	1736	0	115
							1852	9							
*10	21731	X	13148	-0-	-8583	-0-	11824	2	1324	9	Y	1204	1173	0	146
11	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	18176	2	1	4	Y	1744	1735	0	155
							1918	9							
12	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	18767	2	1858	9	Y	1689	1688	0	156

TOTAL GAS PROD: 229,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,944

ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	17435	2	1195	9	Y	1086	1059	0	75
02	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	16227	2	1348	9	Y	1225	1251	0	49
03	24583	X	20480	-0-	-4103	-0-	18909	2	1571	9	Y	1428	1365	0	112
04	23790	X	21129	-0-	-2661	-0-	19727	2	100	4	Y	1184	1240	0	56
							1302	9							
05	24583	X	22469	-0-	-2114	-0-	21018	2	41	4	Y	1282	1286	0	52
							1410	9							
06	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	18717	2	66	4	Y	1100	1089	0	63
							1210	9							
07	21855	X	19675	-0-	-2180	-0-	18439	2	1236	9	Y	1124	1112	0	75
08	22475	X	20731	-0-	-1744	-0-	19517	2	1214	9	Y	1104	1070	0	109
09	21750	X	19566	-0-	-2184	-0-	18365	2	3	4	Y	1089	1124	0	74
							1198	9							
*10	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	23341	2	1260	9	Y	1145	1080	0	139
11	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	20989	2	1	4	Y	1167	1202	0	104
							1284	9							
12	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	22424	2	1233	9	Y	1121	1122	0	103

TOTAL GAS PROD: 250,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,055

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	18612	-0-	-794	-0-	17450	2	1162	9	Y	1056	1010	0			73
02	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	18470	2	611	9	Y	555	606	0			22
03	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	21354	2	295	9	Y	268	269	0			21
04	19110	X	15115	-0-	-3995	-0-	14874	2	76	4	Y	150	164	0			7
							165	9									
05	21142	X	14860	-0-	-6282	-0-	13894	2	27	4	Y	854	826	0			35
							939	9									
06	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	27566	2	98	4	Y	992	970	0			57
							1091	9									
07	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	25697	2	1934	9	Y	1758	1698	0			117
08	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	23988	2	1318	9	Y	1198	1197	0			118
09	28770	X	26406	-0-	-2364	-0-	25059	2	5	4	Y	1220	1255	0			83
							1342	9									
*10	29729	X	14202	-0-	-15527	-0-	13283	2	919	9	Y	835	817	0			101
11	28770	X	24413	-0-	-4357	-0-	22754	2	1	4	Y	1507	1474	0			134
							1658	9									
12	27621	X	11823	-0-	-15798	-0-	11099	2	724	9	Y	658	731	0			61

TOTAL GAS PROD: 247,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,051

ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	22955	-0-	-1039	-0-	21185	2	1770	9	Y	1609	1557	0			111
02	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	20271	2	1797	9	Y	1634	1679	0			66
03	25171	X	25171	-0-	-0-	-0-	23060	2	2111	9	Y	1919	1835	0			150
04	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	23014	2	117	4	Y	1547	1624	0			73
							1702	9									
05	25259	X	25259	-0-	-0-	-0-	23543	2	46	4	Y	1518	1529	0			62
							1670	9									
06	26437	X	26437	-0-	-0-	-0-	24528	2	87	4	Y	1656	1623	0			95
							1822	9									
07	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	24206	2	1641	9	Y	1492	1487	0			100
08	26093	X	26093	-0-	-0-	-0-	24447	2	1646	9	Y	1496	1448	0			148
09	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	27408	2	5	4	Y	1496	1542	0			102
							1646	9									
*10	29340	X	29340	-0-	-0-	-0-	27714	2	1626	9	Y	1478	1401	0			179
11	26430	X	25354	-0-	-1076	-0-	23669	2	1	4	Y	1531	1574	0			136
							1684	9									
12	28055	X	25102	-0-	-2953	-0-	23308	2	1794	9	Y	1631	1617	0			150

TOTAL GAS PROD: 307,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,007

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7386	-0-	-1976	-0-	6029	2	1357	9	Y	1234	1204	0	85
02	9800	X	8835	-0-	-965	-0-	7229	2	1606	9	Y	1460	1486	0	59
03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	12070	2	2598	9	Y	2362	2236	0	185
04	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	12240	2	62	4	Y	1888	1984	0	89
							2077	9							
05	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	12742	2	25	4	Y	1857	1870	0	76
							2043	9							
06	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	12854	2	46	4	Y	1576	1562	0	90
							1734	9							
07	13764	X	13729	-0-	-35	-0-	11878	2	1851	9	Y	1683	1661	0	112
08	13764	X	13671	-0-	-93	-0-	11707	2	1964	9	Y	1785	1721	0	176
09	13320	X	13208	-0-	-112	-0-	11367	2	2	4	Y	1672	1734	0	114
							1839	9							
*10	13764	X	7687	-0-	-6077	-0-	6677	2	1010	9	Y	918	921	0	111
11	13320	X	11534	-0-	-1786	-0-	9875	2	1659	9	Y	1508	1485	0	134
12	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	14317	2	1399	9	Y	1272	1289	0	117

TOTAL GAS PROD: 150,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,215

TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	2699	-0-	-5392	-0-	1586	2	1113	9	Y	1012	1090	0	127
02	7532	X	5174	-0-	-2358	-0-	4396	2	778	9	Y	707	516	0	318
03	8339	X	6553	-0-	-1786	-0-	5419	2	1134	9	Y	1031	1144	0	205
04	8070	X	7332	-0-	-738	-0-	6202	2	1130	9	Y	1027	1073	0	159
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	6254	2	1170	9	Y	1064	1066	0	157
06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	6739	2	1034	9	Y	940	913	0	184
07	7595	X	6403	-0-	-1192	-0-	5699	2	21	4	Y	621	725	0	80
							683	9							
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	359	394	0	45
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	8767	2	38	4	Y	374	356	0	63
							411	9							
*10	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16270	2	542	9	Y	493	492	0	64
11	7770	X	6135	-0-	-1635	-0-	5536	2	252	4	Y	315	270	0	109
							347	9							
12	9517	X	3430	-0-	-6087	-0-	3155	2	59	4	Y	196	163	0	142
							216	9							

TOTAL GAS PROD: 78,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,139

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	EOM BALANCE
01	19282	X	10685	-0-	-8597	-0-	9590	2	1095	9	Y	995	906	0	432
02	17416	X	13002	-0-	-4414	-0-	11973	2	1029	9	Y	935	1101	0	266
03	18197	X	10273	-0-	-7924	-0-	9590	2	683	9	Y	621	589	0	298
04	16200	X	13635	-0-	-2565	-0-	12224	2	1411	9	Y	1283	1357	0	224
05	16740	X	7018	-0-	-9722	-0-	6390	2	628	9	Y	571	577	0	218
06	14040	X	6580	-0-	-7460	-0-	6534	2	46	9	Y	42	244	0	16
07	14508	X	9678	-0-	-4830	-0-	9547	2	131	9	Y	119	117	0	18
08	14105	X	9722	-0-	-4383	-0-	9235	2	487	9	Y	443	331	0	130
09	13650	X	5439	-0-	-8211	-0-	5394	2	45	9	Y	41	156	0	15
*10	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
11	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-			-0-
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,050

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	7967	X	7860	-0-	-107	-0-	6823	2	1037	9	Y	943	989	0			118
02	7196	X	4159	-0-	-3037	-0-	3523	2	636	9	Y	578	436	0			260
03	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	9169	2	1250	9	Y	1136	1170	0			226
04	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	9865	2	1194	9	Y	1085	1143	0			168
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	9541	2	1224	9	Y	1113	1117	0			164
06	10080	X	8600	-0-	-1480	-0-	7623	2	977	9	Y	888	878	0			174
07	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	10463	2	39	4	Y	1220	1236	0			158
							1342	9									
08	11439	X	10054	-0-	-1385	-0-	8763	2	1291	9	Y	1174	1186	0			146
09	11070	X	8621	-0-	-2449	-0-	7525	2	32	4	Y	967	951	0			162
							1064	9									
*10	11842	X	10597	-0-	-1245	-0-	9465	2	1132	9	Y	1029	1057	0			134
11	11460	X	2584	-0-	-8876	-0-	2148	2	98	4	Y	307	335	0			106
							338	9									
12	11842	X	2574	-0-	-9268	-0-	2160	2	40	4	Y	340	200	0			246
							374	9									

TOTAL GAS PROD: 99,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,780

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. 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
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3320	2	638	9	Y	580	623	0			73
02	2996	X	1699	-0-	-1297	-0-	1333	2	366	9	Y	333	256	0			150
03	5177	X	3806	-0-	-1371	-0-	3147	2	659	9	Y	599	630	0			119
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4252	2	802	9	Y	729	735	0			113
05	5177	X	4408	-0-	-769	-0-	3684	2	724	9	Y	658	674	0			97
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4046	2	559	9	Y	508	505	0			100
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5283	2	19	4	Y	840	831	0			109
							924	9									
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	11571	2	1225	9	Y	1114	1084	0			139
09	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8048	2	35	4	Y	817	819	0			137
							899	9									
*10	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	9821	2	1174	9	Y	1067	1065	0			139
11	12390	X	3241	-0-	-9149	-0-	2715	2	124	4	Y	365	378	0			126
							402	9									
12	12803	X	2919	-0-	-9884	-0-	2517	2	47	4	Y	323	216	0			233
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 68,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,933

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	EOM BALANCE
01	49321	X	40712	-0-	-8609	-0-	36128	2	4584	9	Y	4167	4095	0	301
02	45388	X	36693	-0-	-8695	-0-	32774	2	3919	9	Y	3563	3551	0	313
03	50251	X	37821	-0-	-12430	-0-	33584	2	4237	9	Y	3852	3968	0	197
04	48630	X	39774	-0-	-8856	-0-	35338	2	4436	9	Y	4033	3987	0	243
05	44764	X	39968	-0-	-4796	-0-	35642	2	4326	9	Y	3933	3985	0	191
06	39420	X	21153	-0-	-18267	-0-	87	1	18249	2	Y	2561	2534	0	218
							2817	9							
07	41168	X	37069	-0-	-4099	-0-	32967	2	4102	9	Y	3729	3651	0	296
08	41106	X	33829	-0-	-7277	-0-	30144	2	3685	9	Y	3350	3459	0	187
09	39780	X	3297	-0-	-36483	-0-	361	2	2936	9	Y	2669	2656	0	200
*10	39959	X	12522	-0-	-27437	-0-	10777	2	1745	9	Y	1586	1640	0	146
11	35880	X	14179	-0-	-21701	-0-	12338	2	1841	9	Y	1674	1654	0	166
12	37076	X	23917	-0-	-13159	-0-	21186	2	2731	9	Y	2483	2435	0	214

TOTAL GAS PROD: 340,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,600

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. (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	28011	X	28011	-0-	-0-	-0-	26260	2	1751	9	Y	1592	1549	0	115
02	19180	X	16933	-0-	-2247	-0-	15569	2	1364	9	Y	1240	1246	0	109
03	25730	X	23647	-0-	-2083	-0-	21720	2	1927	9	Y	1752	1771	0	90
04	34902	X	34902	-0-	-0-	-0-	32831	2	2071	9	Y	1883	1859	0	114
05	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	30550	2	1559	9	Y	1417	1462	0	69
06	27120	X	20531	-0-	-6589	-0-	89	1	18911	2	Y	1392	1343	0	118
							1531	9							
07	36115	X	30478	-0-	-5637	-0-	28718	2	1760	9	Y	1600	1591	0	127
08	39803	X	39803	-0-	-0-	-0-	37507	2	2296	9	Y	2087	2097	0	117
09	84981	X	84981	-0-	-0-	-0-	81729	2	3252	9	Y	2956	2851	0	222
*10	32116	X	25479	-0-	-6637	-0-	24196	2	1283	9	Y	1166	1281	0	107
11	38520	X	31178	-0-	-7342	-0-	28936	2	2242	9	Y	2038	1943	0	202
12	87823	X	55648	-0-	-32175	-0-	51989	2	3659	9	Y	3326	3242	0	286

TOTAL GAS PROD: 423,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,449

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. (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	79112	X	-0-	-0-	-79112	-0-					Y	33	37	0	3
02	35784	X	-0-	-0-	-35784	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
03	13857	X	6896	-0-	-6961	-0-	6896	2			Y	-0-			-0-
04	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	301	1	19912	2	Y	-0-			-0-
05	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	698	1	21603	2	Y	3278	2973	0	305
							3606	9							
06	32147	X	32147	-0-	-0-	-0-	731	1	25980	2	Y	4942	4361	0	886
							5436	9							
07	39072	X	39072	-0-	-0-	-0-	567	1	32702	2	Y	5259	5810	0	335
							18	4	5785	9					
08	36815	X	36815	-0-	-0-	-0-	308	1	31060	2	Y	4952	5009	0	278
							5447	9							
09	33925	X	33925	-0-	-0-	-0-	301	1	28421	2	Y	4730	4677	0	331
							5203	9							
*10	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					Y	-0-	331	0	-0-
11	37800	X	13415	-0-	-24385	-0-	241	1	11000	2	Y	1976	1776	0	200
							2174	9							
12	44804	X	44804	-0-	-0-	-0-	361	1	37613	2	Y	6209	6008	0	401
							6830	9							

TOTAL GAS PROD: 253,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,379

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. (I) GAS 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	43951	X	43951	-0-	-0-	-0-	37081	2	6870	9	Y	6245	6104	0			451
02	39340	X	33162	-0-	-6178	-0-	28533	2	4629	9	Y	4208	4290	0			369
03	44361	X	42171	-0-	-2190	-0-	35892	2	6279	9	Y	5708	5785	0			292
04	50101	X	50101	-0-	-0-	-0-	42742	2	7359	9	Y	6690	6578	0			404
05	52432	X	52432	-0-	-0-	-0-	45472	2	6960	9	Y	6327	6424	0			307
06	42570	X	21409	-0-	-21161	-0-	84	1	17662	2	Y	3330	3354	0			283
							3663	9									
07	51894	X	25272	-0-	-26622	-0-	21156	2	4116	9	Y	3742	3728	0			297
08	52421	X	40384	-0-	-12037	-0-	34657	2	5727	9	Y	5206	5212	0			291
09	50730	X	38761	-0-	-11969	-0-	33985	2	4776	9	Y	4342	4307	0			326
*10	56660	X	56660	-0-	-0-	-0-	50974	2	5686	9	Y	5169	5020	0			475
11	45778	X	45778	-0-	-0-	-0-	41236	2	4542	9	Y	4129	4195	0			409
12	47385	X	47385	-0-	-0-	-0-	41810	2	5575	9	Y	5068	5041	0			436

TOTAL GAS PROD: 497,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,164

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
01	7006	X	4296	-0-	-2710	-0-	3248	2	1048	9	Y	953	914	0			102
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	4500	2	1108	9	Y	1007	965	0			144
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	4956	2	1184	9	Y	1076	1051	0			169
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	3461	2	857	9	Y	779	815	0			133
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	5526	2	15	4	Y	937	938	0			132
							1031	9									
06	6000	X	4302	-0-	-1698	-0-	3810	2	5	4	Y	443	444	0			131
							487	9									
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	5768	2	1	4	Y	1019	1095	0			55
							1121	9									
08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	7364	2	1130	9	Y	1027	1016	0			66
09	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	6217	2	1210	9	Y	1100	1082	0			84
*10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	6070	2	59	4	Y	1189	1180	0			93
							1308	9									
11	8220	X	7767	-0-	-453	-0-	6234	2	1	4	Y	1393	1349	0			137
							1532	9									
12	8494	X	7360	-0-	-1134	-0-	5796	2	1564	9	Y	1422	1343	0			216

TOTAL GAS PROD: 76,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,345

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	EOM BALANCE
01	15438	X	8679	-0-	-6759	-0-	6792	2	1887	9	Y	1715	1638	0	184
02	13944	X	11264	-0-	-2680	-0-	9021	2	2243	9	Y	2039	1932	0	291
03	15159	X	9745	-0-	-5414	-0-	7785	2	1960	9	Y	1782	1793	0	280
04	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	8114	2	2045	9	Y	1859	1821	0	318
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	10828	2	30	4	Y	1814	1876	0	256
							1995	9							
06	12060	X	9558	-0-	-2502	-0-	8356	2	11	4	Y	1083	1018	0	321
							1191	9							
07	12462	X	11842	-0-	-620	-0-	9991	2	1	4	Y	1682	1912	0	91
							1850	9							
08	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	11749	2	1533	9	Y	1394	1395	0	90
09	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	11643	2	1632	9	Y	1484	1461	0	113
*10	12865	X	12101	-0-	-764	-0-	9595	2	93	4	Y	2194	2135	0	172
							2413	9							
11	12840	X	9577	-0-	-3263	-0-	7983	2	1	4	Y	1448	1478	0	142
							1593	9							
12	13733	X	8190	-0-	-5543	-0-	7024	2	1166	9	Y	1060	1041	0	161

TOTAL GAS PROD: 130,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,554

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	EOM BALANCE
01	33263	X	32862	-0-	-401	-0-	28807	2	4055	9	Y	3686	3591	0	373
02	30688	X	28747	-0-	-1941	-0-	25302	2	3445	9	Y	3132	3204	0	301
03	33108	X	26398	-0-	-6710	-0-	22878	2	3520	9	Y	3200	3246	0	255
04	31800	X	28037	-0-	-3763	-0-	24311	2	35	4	Y	3355	3314	0	296
							3691	9							
05	32860	X	30306	-0-	-2554	-0-	26732	2	3574	9	Y	3249	3174	0	371
06	31800	X	29176	-0-	-2624	-0-	26141	2	22	4	Y	2739	2810	0	300
							3013	9							
07	31868	X	23834	-0-	-8034	-0-	20974	2	2860	9	Y	2600	2589	0	311
08	30318	X	23171	-0-	-7147	-0-	20305	2	2866	9	Y	2605	2489	0	427
09	29340	X	20854	-0-	-8486	-0-	18118	2	2736	9	Y	2487	2683	0	231
*10	30318	X	26220	-0-	-4098	-0-	23371	2	2849	9	Y	2590	2413	0	408
11	29190	X	22925	-0-	-6265	-0-	20249	2	1	4	Y	2432	2549	0	291
							2675	9							
12	23839	X	10549	-0-	-13290	-0-	7512	2	90	4	Y	2679	2607	0	363
							2947	9							

TOTAL GAS PROD: 303,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,754

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
01	33201	X	25944	-0-	-7257	-0-	22937	2	3007	9	Y	2734	2677	0		277
02	24640	X	23589	-0-	-1051	-0-	20859	2	2730	9	Y	2482	2520	0		239
03	27187	X	21254	-0-	-5933	-0-	18599	2	2655	9	Y	2414	2461	0		192
04	25110	X	22732	-0-	-2378	-0-	19889	2	28	4	Y	2559	2525	0		226
							2815	9								
05	26133	X	22731	-0-	-3402	-0-	20167	2	2564	9	Y	2331	2291	0		266
06	25290	X	-0-	-0-	-25290	-0-					Y	2113	2147	0		232
07	26133	X	16291	-0-	-9842	-0-	14058	2	2233	9	Y	2030	2019	0		243
08	23498	X	20825	-0-	-2673	-0-	18606	2	2219	9	Y	2017	1929	0		331
09	22740	X	18673	-0-	-4067	-0-	16566	2	2107	9	Y	1915	2068	0		178
*10	22723	X	6575	-0-	-16148	-0-	5848	2	727	9	Y	661	735	0		104
11	20160	X	18244	-0-	-1916	-0-	15947	2	1	4	Y	2087	1941	0		250
							2296	9								
12	20832	X	8828	-0-	-12004	-0-	6240	2	74	4	Y	2285	2225	0		310
							2514	9								

TOTAL GAS PROD: 205,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,628

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
01	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	12367	2	2761	9	Y	2510	2449	0		254
02	14308	X	14066	-0-	-242	-0-	11712	2	2354	9	Y	2140	2188	0		206
03	17205	X	16810	-0-	-395	-0-	14053	2	2757	9	Y	2506	2512	0		200
04	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	19058	2	27	4	Y	2626	2594	0		232
							2889	9								
05	17205	X	16821	-0-	-384	-0-	14326	2	2495	9	Y	2268	2241	0		259
06	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	16554	2	14	4	Y	2100	2129	0		230
							2310	9								
07	22723	X	12570	-0-	-10153	-0-	10249	2	2321	9	Y	2110	2088	0		252
08	22692	X	10872	-0-	-11820	-0-	8484	2	2388	9	Y	2171	2067	0		356
09	21960	X	8172	-0-	-13788	-0-	6344	2	1828	9	Y	1662	1864	0		154
*10	19499	X	5064	-0-	-14435	-0-	3328	2	1736	9	Y	1578	1483	0		249
11	18870	X	5464	-0-	-13406	-0-	3584	2	1880	9	Y	1709	1753	0		205
12	12555	X	6145	-0-	-6410	-0-	3671	2	44	4	Y	2209	2114	0		300
							2430	9								

TOTAL GAS PROD: 151,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,589

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
01	27528	X	26419	-0-	-1109	-0-	22576	2	3843	9	Y	3494	3463	0			119
02	26124	X	24995	-0-	-1129	-0-	21462	2	3533	9	Y	3212	3227	0			104
03	28956	X	28956	-0-	-0-	-0-	25197	2	3759	9	Y	3417	3421	0			100
04	26670	X	25369	-0-	-1301	-0-	21954	2	43	4	Y	3065	3093	0			72
							3372	9									
05	27745	X	26929	-0-	-816	-0-	23287	2	10	4	Y	3302	3299	0			75
							3632	9									
06	28080	X	26082	-0-	-1998	-0-	22519	2	25	4	Y	3216	3171	0			120
							3538	9									
07	29016	X	25072	-0-	-3944	-0-	21331	2	3741	9	Y	3401	3392	0			129
08	28954	X	26315	-0-	-2639	-0-	22860	2	3455	9	Y	3141	3137	0			133
09	26070	X	25630	-0-	-440	-0-	22267	2	4	4	Y	3054	3084	0			103
							3359	9									
*10	26939	X	25413	-0-	-1526	-0-	22188	2	3225	9	Y	2932	2800	0			235
11	37672	X	37672	-0-	-0-	-0-	34512	2	3160	9	Y	2873	3016	0			92
12	26474	X	18511	-0-	-7963	-0-	16336	2	2175	9	Y	1977	1952	0			117

TOTAL GAS PROD: 317,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,084

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
01	15252	X	14298	-0-	-954	-0-	13013	2	1285	9	Y	1168	1152	0			116
02	13860	X	13288	-0-	-572	-0-	12136	2	1152	9	Y	1047	1086	0			77
03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	14297	2	1208	9	Y	1098	1087	0			88
04	14850	X	13960	-0-	-890	-0-	12795	2	1165	9	Y	1059	1020	0			127
05	14880	X	13669	-0-	-1211	-0-	12605	2	1064	9	Y	967	988	0			106
06	15000	X	14489	-0-	-511	-0-	13360	2	1129	9	Y	1026	985	0			147
07	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	16496	2	1065	9	Y	968	996	0			119
08	15500	X	15428	-0-	-72	-0-	14516	2	912	9	Y	829	869	0			79
09	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	18173	2	997	9	Y	906	916	0			69
*10	17546	X	12485	-0-	-5061	-0-	11566	2	919	9	Y	835	827	0			77
11	16980	X	10092	-0-	-6888	-0-	9225	2	867	9	Y	788	760	0			105
12	19809	X	13663	-0-	-6146	-0-	12353	2	1310	9	Y	1191	1168	0			128

TOTAL GAS PROD: 173,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,882

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
01	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	17482	2	1046	9	Y	951	962	0			94
02	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	17545	2	1037	9	Y	943	968	0			69
03	17825	X	12627	-0-	-5198	-0-	11651	2	976	9	Y	887	885	0			71
04	17250	X	15377	-0-	-1873	-0-	14399	2	978	9	Y	889	854	0			106
05	17825	X	14690	-0-	-3135	-0-	13855	2	835	9	Y	759	782	0			83
06	17250	X	16223	-0-	-1027	-0-	15270	2	953	9	Y	866	825	0			124
07	17825	X	5519	-0-	-12306	-0-	4694	2	825	9	Y	750	782	0			92
08	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	458	506	0			44
09	16230	X	7319	-0-	-8911	-0-	6035	2	1284	9	Y	1167	1122	0			89
*10	16771	X	889	-0-	-15882	-0-	509	2	380	9	Y	345	402	0			32
11	16230	X	3117	-0-	-13113	-0-	2414	2	703	9	Y	639	586	0			85
12	7564	X	3877	-0-	-3687	-0-	2804	2	1073	9	Y	975	955	0			105

TOTAL GAS PROD: 116,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,629

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
01	2294	X	-0-	-0-		-2294	-0-					Y	1068	1058	0			106
02	1176	X	-0-	-0-		-1176	-0-					Y	961	996	0			71
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	199	254	0			16
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	634	574	0			76
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	886	865	0			97
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	901	869	0			129
07	9856	X	9856	-0-		-0-	-0-	8964	2	892	9	Y	811	840	0			100
08	15049	X	15049	-0-		-0-	-0-	14249	2	800	9	Y	727	758	0			69
09	17124	X	17124	-0-		-0-	-0-	16289	2	835	9	Y	759	770	0			58
*10	9858	X	8921	-0-		-937	-0-	8126	2	795	9	Y	723	714	0			67
11	14550	X	7613	-0-		-6937	-0-	6930	2	683	9	Y	621	605	0			83
12	17701	X	14308	-0-		-3393	-0-	13262	2	1046	9	Y	951	931	0			103

TOTAL GAS PROD: 72,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,241

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
01	7626	X	4873	-0-		-2753	-0-	3745	2	1128	9	Y	1025	1018	0			101
02	5787	X	5787	-0-		-0-	-0-	4710	2	1077	9	Y	979	1008	0			72
03	4644	X	4644	-0-		-0-	-0-	3509	2	1135	9	Y	1032	1021	0			83
04	4710	X	3702	-0-		-1008	-0-	2660	2	1042	9	Y	947	917	0			113
05	6417	X	4364	-0-		-2053	-0-	3408	2	956	9	Y	869	887	0			95
06	6210	X	3923	-0-		-2287	-0-	3001	2	922	9	Y	838	813	0			120
07	6848	X	6848	-0-		-0-	-0-	5829	2	1019	9	Y	926	932	0			114
08	6491	X	6491	-0-		-0-	-0-	5081	2	1410	9	Y	1282	1274	0			122
09	5729	X	5729	-0-		-0-	-0-	4825	2	904	9	Y	822	882	0			62
*10	6851	X	1174	-0-		-5677	-0-	1020	2	154	9	Y	140	189	0			13
11	6630	X	3641	-0-		-2989	-0-	3000	2	641	9	Y	583	518	0			78
12	6851	X	4688	-0-		-2163	-0-	3672	2	1016	9	Y	924	902	0			100

TOTAL GAS PROD: 55,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,367

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
01	7744	X	7744	-0-		-0-	-0-	5907	2	1837	9	Y	1670	1627	0			165
02	11602	X	11602	-0-		-0-	-0-	9354	2	2248	9	Y	2044	2059	0			150
03	11845	X	11845	-0-		-0-	-0-	9867	2	1978	9	Y	1798	1804	0			144
04	10283	X	10283	-0-		-0-	-0-	8587	2	1696	9	Y	1542	1502	0			184
05	11005	X	5930	-0-		-5075	-0-	4909	2	1021	9	Y	928	1011	0			101
06	10650	X	6976	-0-		-3674	-0-	5621	2	1355	9	Y	1232	1157	0			176
07	11005	X	6390	-0-		-4615	-0-	5283	2	1107	9	Y	1006	1058	0			124
08	11005	X	4168	-0-		-6837	-0-	3168	2	1000	9	Y	909	946	0			87
09	10290	X	6914	-0-		-3376	-0-	5978	2	936	9	Y	851	873	0			65
*10	7223	X	5174	-0-		-2049	-0-	4034	2	1140	9	Y	1036	1005	0			96
11	6990	X	3363	-0-		-3627	-0-	2576	2	787	9	Y	715	716	0			95
12	7130	X	2986	-0-		-4144	-0-	2094	2	892	9	Y	811	819	0			87

TOTAL GAS PROD: 83,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,542

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. (I) GAS 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	26350	X	25922	-0-	-428	-0-	21767	2	4155	9	Y	3777	3742	0			129
02	23800	X	22765	-0-	-1035	-0-	19047	2	3718	9	Y	3380	3400	0			109
03	25234	X	17083	-0-	-8151	-0-	13911	2	3172	9	Y	2884	2909	0			84
04	25140	X	15966	-0-	-9174	-0-	12754	2	25	4	Y	2897	2913	0			68
							3187	9									
05	25978	X	21510	-0-	-4468	-0-	17781	2	8	4	Y	3383	3374	0			77
							3721	9									
06	25140	X	19749	-0-	-5391	-0-	16245	2	18	4	Y	3169	3128	0			118
							3486	9									
07	25265	X	18247	-0-	-7018	-0-	15131	2	3116	9	Y	2833	2844	0			107
08	28749	X	28749	-0-	-0-	-0-	24818	2	3931	9	Y	3574	3529	0			152
09	27359	X	27359	-0-	-0-	-0-	23711	2	4	4	Y	3313	3353	0			112
							3644	9									
*10	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	23248	2	3535	9	Y	3214	3069	0			257
11	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	24423	2	3472	9	Y	3156	3312	0			101
12	28737	X	19364	-0-	-9373	-0-	16161	2	3203	9	Y	2912	2841	0			172

TOTAL GAS PROD: 271,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,492

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63984	X	55427	-0-	-8557	-0-	50697	2	4730	9	Y	4300	4408	0			152
02	57792	X	47134	-0-	-10658	-0-	42488	2	4646	9	Y	4224	4198	0			178
03	60853	X	55077	-0-	-5776	-0-	50734	2	4343	9	Y	3948	3942	0			184
04	58890	X	53122	-0-	-5768	-0-	48608	2	4514	9	Y	4104	4085	0			203
05	60853	X	58302	-0-	-2551	-0-	53407	2	4895	9	Y	4450	4398	0			255
06	55141	X	55141	-0-	-0-	-0-	50625	2	4516	9	Y	4105	4206	0			154
07	55118	X	54662	-0-	-456	-0-	50385	2	4277	9	Y	3888	3624	0			418
08	58311	X	53143	-0-	-5168	-0-	49613	2	3530	9	Y	3209	3436	0			191
09	56430	X	8515	-0-	-47915	-0-	5058	2	16	4	Y	3128	3145	0			174
							3441	9									
*10	58311	X	54562	-0-	-3749	-0-	50816	2	3746	9	Y	3405	3230	0			349
11	55140	X	50369	-0-	-4771	-0-	46989	2	18	4	Y	3056	3241	0			164
							3362	9									
12	54653	X	50320	-0-	-4333	-0-	46874	2	3446	9	Y	3133	3056	0			241

TOTAL GAS PROD: 595,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,950

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
01	59396	X	50014	-0-		-9382		-0-	44731	2	5283	9	Y	4803	4902	0			169
02	53648	X	41270	-0-		-12378		-0-	36691	2	4579	9	Y	4163	4157	0			175
03	59272	X	25285	-0-		-33987		-0-	22510	2	2775	9	Y	2523	2580	0			118
04	55440	X	51769	-0-		-3671		-0-	46149	2	5620	9	Y	5109	4974	0			253
05	54002	X	51679	-0-		-2323		-0-	46221	2	5458	9	Y	4962	4931	0			284
06	55387	X	55387	-0-		-0-		-0-	49679	2	5708	9	Y	5189	5278	0			195
07	54619	X	54619	-0-		-0-		-0-	49146	2	5473	9	Y	4975	4635	0			535
08	57005	X	57005	-0-		-0-		-0-	52522	2	4483	9	Y	4075	4367	0			243
09	55380	X	-0-	-0-		-55380		-0-					Y	4522	4513	0			252
*10	57226	X	43846	-0-		-13380		-0-	39033	2	4813	9	Y	4375	4179	0			448
11	55380	X	44561	-0-		-10819		-0-	40186	2	15	4	Y	3964	4200	0			212
									4360	9									
12	57009	X	45745	-0-		-11264		-0-	42085	2	3660	9	Y	3327	3283	0			256

TOTAL GAS PROD: 521,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,987

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
01	19034	X	15801	-0-		-3233		-0-	13501	2	2300	9	Y	2091	2072	0			207
02	15988	X	15125	-0-		-863		-0-	12957	2	2168	9	Y	1971	2033	0			145
03	17670	X	17100	-0-		-570		-0-	14828	2	2272	9	Y	2065	2044	0			166
04	16380	X	15459	-0-		-921		-0-	13344	2	2115	9	Y	1923	1859	0			230
05	16771	X	14423	-0-		-2348		-0-	12539	2	1884	9	Y	1713	1756	0			187
06	16560	X	11361	-0-		-5199		-0-	9454	2	1907	9	Y	1734	1673	0			248
07	17112	X	-0-	-0-		-17112		-0-					Y	1848	1869	0			227
08	17112	X	6858	-0-		-10254		-0-	5125	2	1733	9	Y	1575	1652	0			150
09	20342	X	20342	-0-		-0-		-0-	18474	2	1868	9	Y	1698	1719	0			129
*10	14415	X	11559	-0-		-2856		-0-	9932	2	1627	9	Y	1479	1471	0			137
11	11370	X	9069	-0-		-2301		-0-	7890	2	1179	9	Y	1072	1066	0			143
12	21018	X	15062	-0-		-5956		-0-	12828	2	2234	9	Y	2031	1955	0			219

TOTAL GAS PROD: 152,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,200

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
01	23498	X	19101	-0-		-4397		-0-	15896	2	3205	9	Y	2914	2821	0			295
02	21224	X	16608	-0-		-4616		-0-	14042	2	2566	9	Y	2333	2404	0			224
03	23374	X	17811	-0-		-5563		-0-	14898	2	2913	9	Y	2648	2661	0			211
04	19156	X	19156	-0-		-0-		-0-	16116	2	23	4	Y	2743	2712	0			242
									3017	9									
05	21104	X	21104	-0-		-0-		-0-	18086	2	3018	9	Y	2744	2672	0			314
06	24558	X	24558	-0-		-0-		-0-	22149	2	19	4	Y	2173	2249	0			238
									2390	9									
07	19809	X	17301	-0-		-2508		-0-	14981	2	2320	9	Y	2109	2095	0			252
08	21111	X	18296	-0-		-2815		-0-	15845	2	2451	9	Y	2228	2115	0			365
09	24570	X	16134	-0-		-8436		-0-	13928	2	2206	9	Y	2005	2184	0			186
*10	25389	X	17185	-0-		-8204		-0-	14807	2	2378	9	Y	2162	2007	0			341
11	24570	X	16829	-0-		-7741		-0-	14319	2	1	4	Y	2281	2349	0			273
									2509	9									
12	18290	X	8969	-0-		-9321		-0-	6012	2	72	4	Y	2623	2540	0			356
									2885	9									

TOTAL GAS PROD: 213,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,963

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(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36890	X	36136	-0-	-754	-0-	31404	2	4732	9	Y	4302	4264	0	147
02	33943	X	33943	-0-	-0-	-0-	29711	2	4232	9	Y	3847	3870	0	124
03	36915	X	36915	-0-	-0-	-0-	32148	2	4767	9	Y	4334	4331	0	127
04	35310	X	33982	-0-	-1328	-0-	1	1	29716	2	Y	3824	3861	0	90
							59	4	4206	9					
05	37665	X	30760	-0-	-6905	-0-	26639	2	12	4	Y	3735	3740	0	85
							4109	9							
06	36450	X	28390	-0-	-8060	-0-	24412	2	27	4	Y	3592	3543	0	134
							3951	9							
07	37665	X	29882	-0-	-7783	-0-	25824	2	4058	9	Y	3689	3683	0	140
08	36921	X	33841	-0-	-3080	-0-	29692	2	4149	9	Y	3772	3752	0	160
09	33990	X	33431	-0-	-559	-0-	29455	2	5	4	Y	3610	3648	0	122
							3971	9							
*10	33824	X	33824	-0-	-0-	-0-	29972	2	3852	9	Y	3502	3344	0	280
11	32760	X	15113	-0-	-17647	-0-	11263	2	3850	9	Y	3500	3668	0	112
12	34638	X	34638	-0-	-0-	-0-	30797	2	3841	9	Y	3492	3398	0	206

TOTAL GAS PROD: 380,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,199

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(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	23770	-0-	-5928	-0-	475	1	19672	2	Y	3294	3252	0	207
							3623	9							
02	26796	X	23063	-0-	-3733	-0-	674	1	18991	2	Y	3089	3028	0	268
							3398	9							
03	29419	X	24576	-0-	-4843	-0-	20826	2	3750	9	Y	3409	3430	0	247
04	23010	X	21177	-0-	-1833	-0-	17166	2	391	4	Y	3291	3332	0	206
							3620	9							
05	25730	X	24099	-0-	-1631	-0-	20628	2	31	4	Y	3127	3002	0	331
							3440	9							
06	24900	X	19435	-0-	-5465	-0-	17226	2	2209	9	Y	2008	2170	0	169
07	25730	X	25478	-0-	-252	-0-	22563	2	2915	9	Y	2650	2609	0	210
08	24583	X	22928	-0-	-1655	-0-	19572	2	3356	9	Y	3051	3065	0	196
09	23310	X	15629	-0-	-7681	-0-	12979	2	2650	9	Y	2409	2423	0	182
*10	25513	X	16008	-0-	-9505	-0-	13647	2	2361	9	Y	2146	2133	0	195
11	24690	X	17910	-0-	-6780	-0-	14775	2	3135	9	Y	2850	2726	0	319
12	25482	X	17884	-0-	-7598	-0-	15487	2	2397	9	Y	2179	2254	0	244

TOTAL GAS PROD: 251,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,503

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	EOM BALANCE
01	46159	X	36985	-0-	-9174	-0-	834	1	34556	2	Y	1450	1443	0	91
							1595	9							
02	41692	X	27104	-0-	-14588	-0-	884	1	24900	2	Y	1200	1187	0	104
							1320	9							
03	46035	X	34237	-0-	-11798	-0-	32524	2	1713	9	Y	1557	1548	0	113
04	35790	X	29347	-0-	-6443	-0-	27257	2	620	4	Y	1336	1365	0	84
							1470	9							
05	36983	X	29191	-0-	-7792	-0-	27753	2	43	4	Y	1268	1218	0	134
							1395	9							
06	35790	X	28445	-0-	-7345	-0-	27184	2	1261	9	Y	1146	1184	0	96
07	34286	X	24310	-0-	-9976	-0-	23021	2	1289	9	Y	1172	1175	0	93
08	34224	X	25258	-0-	-8966	-0-	24048	2	1210	9	Y	1100	1122	0	71
09	29340	X	26240	-0-	-3100	-0-	24865	2	1375	9	Y	1250	1227	0	94
*10	29388	X	27897	-0-	-1491	-0-	26548	2	1349	9	Y	1226	1209	0	111
11	28440	X	24380	-0-	-4060	-0-	23137	2	1243	9	Y	1130	1115	0	126
12	27125	X	26134	-0-	-991	-0-	24801	2	1333	9	Y	1212	1203	0	135

TOTAL GAS PROD: 339,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,047

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	EOM BALANCE
01	39928	X	32693	-0-	-7235	-0-	677	1	28047	2	Y	3608	3603	0	227
							3969	9							
02	29104	X	29104	-0-	-0-	-0-	878	1	24747	2	Y	3163	3116	0	274
							3479	9							
03	34561	X	34561	-0-	-0-	-0-	30358	2	4203	9	Y	3821	3818	0	277
04	38777	X	38777	-0-	-0-	-0-	33621	2	765	4	Y	3992	4019	0	250
							4391	9							
05	37119	X	37119	-0-	-0-	-0-	33250	2	51	4	Y	3471	3354	0	367
							3818	9							
06	33540	X	13724	-0-	-19816	-0-	12246	2	1478	9	Y	1344	1598	0	113
07	40145	X	20095	-0-	-20050	-0-	17399	2	2696	9	Y	2451	2370	0	194
08	40083	X	24440	-0-	-15643	-0-	21346	2	3094	9	Y	2813	2826	0	181
09	38790	X	33206	-0-	-5584	-0-	29045	2	4161	9	Y	3783	3678	0	286
*10	37107	X	31546	-0-	-5561	-0-	27733	2	3813	9	Y	3466	3437	0	315
11	29158	X	29158	-0-	-0-	-0-	25551	2	3607	9	Y	3279	3227	0	367
12	34317	X	31448	-0-	-2869	-0-	27756	2	3692	9	Y	3356	3348	0	375

TOTAL GAS PROD: 355,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,547

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915

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	60791	X	34776	-0-	-26015	-0-		239	1	29815	2	Y	4293	4315	0			303
								4722	9									
02	54908	X	30478	-0-	-24430	-0-		149	1	26071	2	Y	3871	3947	0			227
								4258	9									
03	60729	X	40057	-0-	-20672	-0-		188	1	34482	2	Y	4897	4795	0			329
								5387	9									
04	48600	X	42686	-0-	-5914	-0-		121	1	37606	2	Y	4508	4523	0			314
								4959	9									
05	44739	X	44739	-0-	-0-	-0-		243	1	39850	2	Y	4224	4091	0			447
								4646	9									
06	43530	X	36589	-0-	-6941	-0-		198	1	32618	2	Y	3237	3435	0			249
								212	4	3561	9							
07	44981	X	40417	-0-	-4564	-0-		199	1	35526	2	Y	4265	4311	0			203
								4692	9									
08	44733	X	21269	-0-	-23464	-0-		121	1	18716	2	Y	2211	2279	0			135
								2432	9									
09	43290	X	27851	-0-	-15439	-0-		174	1	24346	2	Y	3028	2957	0			206
								3331	9									
*10	44733	X	20747	-0-	-23986	-0-		169	1	17953	2	Y	2386	2420	0			172
								2625	9									
11	39120	X	14125	-0-	-24995	-0-		89	1	12863	2	Y	1066	1163	0			75
								1173	9									
12	40424	X	13646	-0-	-26778	-0-		105	1	12463	2	Y	980	971	0			84
								1078	9									

TOTAL GAS PROD: 367,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,966

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977

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	25017	X	17595	-0-	-7422	-0-		317	1	13136	2	Y	3765	3752	0			236
								4142	9									
02	22596	X	16073	-0-	-6523	-0-		460	1	12964	2	Y	2408	2435	0			209
								2649	9									
03	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-		23514	2	5082	9	Y	4620	4494	0			335
04	26048	X	26048	-0-	-0-	-0-		20500	2	466	4	Y	4620	4665	0			290
								5082	9									
05	32220	X	32220	-0-	-0-	-0-		27079	2	41	4	Y	4636	4436	0			490
								5100	9									
06	33489	X	33489	-0-	-0-	-0-		28960	2	4529	9	Y	4117	4261	0			346
07	42152	X	42152	-0-	-0-	-0-		37661	2	4491	9	Y	4083	4106	0			323
08	33736	X	33736	-0-	-0-	-0-		30098	2	3638	9	Y	3307	3418	0			212
09	38415	X	38415	-0-	-0-	-0-		33919	2	4496	9	Y	4087	3990	0			309
*10	42339	X	42339	-0-	-0-	-0-		37852	2	4487	9	Y	4079	4018	0			370
11	40860	X	40460	-0-	-400	-0-		36225	2	4235	9	Y	3850	3789	0			431
12	42160	X	40189	-0-	-1971	-0-		35769	2	4420	9	Y	4018	4000	0			449

TOTAL GAS PROD: 391,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,590

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 6H RRCID -> 293053 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080

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	14632	X	14534	-0-	-98	-0-	297	1	12308	2	Y	1754	1741	0			110
							1929	9									
02	13216	X	9505	-0-	-3711	-0-	282	1	7945	2	Y	1162	1171	0			101
							1278	9									
03	14508	X	12682	-0-	-1826	-0-	11156	2	1526	9	Y	1387	1387	0			101
04	14070	X	10784	-0-	-3286	-0-	9296	2	212	4	Y	1160	1188	0			73
							1276	9									
05	14539	X	6952	-0-	-7587	-0-	6048	2	9	4	Y	814	801	0			86
							895	9									
06	14070	X	5158	-0-	-8912	-0-	4376	2	782	9	Y	711	737	0			60
07	12710	X	9002	-0-	-3708	-0-	7585	2	1417	9	Y	1288	1246	0			102
08	12679	X	5474	-0-	-7205	-0-	4759	2	715	9	Y	650	710	0			42
09	10770	X	7790	-0-	-2980	-0-	6511	2	1279	9	Y	1163	1117	0			88
*10	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	10697	2	1700	9	Y	1545	1493	0			140
11	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	10876	2	1682	9	Y	1529	1498	0			171
12	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	9580	2	1557	9	Y	1415	1428	0			158

TOTAL GAS PROD: 117,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,578

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 4HU RRCID -> 293055 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10556 - 14800

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	28272	X	24876	-0-	-3396	-0-	558	1	23119	2	Y	1090	1091	0			68
							1199	9									
02	24388	X	18835	-0-	-5553	-0-	610	1	17182	2	Y	948	934	0			82
							1043	9									
03	26908	X	22895	-0-	-4013	-0-	21582	2	1313	9	Y	1194	1189	0			87
04	28673	X	28673	-0-	-0-	-0-	26829	2	611	4	Y	1121	1138	0			70
							1233	9									
05	26598	X	23096	-0-	-3502	-0-	21853	2	33	4	Y	1100	1054	0			116
							1210	9									
06	24060	X	12394	-0-	-11666	-0-	11651	2	743	9	Y	675	734	0			57
07	29636	X	10151	-0-	-19485	-0-	9433	2	718	9	Y	653	658	0			52
08	29636	X	18592	-0-	-11044	-0-	17523	2	1069	9	Y	972	962	0			62
09	28680	X	23037	-0-	-5643	-0-	21817	2	1220	9	Y	1109	1087	0			84
*10	23095	X	18483	-0-	-4612	-0-	17450	2	1033	9	Y	939	938	0			85
11	18000	X	17061	-0-	-939	-0-	16059	2	1002	9	Y	911	894	0			102
12	23808	X	18801	-0-	-5007	-0-	17686	2	1115	9	Y	1014	1003	0			113

TOTAL GAS PROD: 236,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,726

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293297 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10965 - 21031

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	48391	X	14529	-0-		-33862	-0-		100	1	12495	2	Y	1758	1882	0			124
									1934	9									
02	40208	X	29661	-0-		-10547	-0-		147	1	25683	2	Y	3483	3403	0			204
									3831	9									
03	44454	X	33370	-0-		-11084	-0-		157	1	28769	2	Y	4040	3973	0			271
									4444	9									
04	30390	X	29970	-0-		-420	-0-		84	1	26137	2	Y	3408	3442	0			237
									3749	9									
05	31465	X	18109	-0-		-13356	-0-		93	1	15225	2	Y	2537	2505	0			269
									2791	9									
06	34470	X	24622	-0-		-9848	-0-		116	1	19111	2	Y	4792	4692	0			369
									124	4	5271	9							
07	52183	X	52183	-0-		-0-	-0-		257	1	45907	2	Y	5472	5580	0			261
									6019	9									
08	39402	X	39402	-0-		-0-	-0-		223	1	34471	2	Y	4280	4279	0			262
									4708	9									
09	31089	X	31089	-0-		-0-	-0-		195	1	27202	2	Y	3356	3390	0			228
									3692	9									
*10	52173	X	24434	-0-		-27739	-0-		199	1	21214	2	Y	2746	2776	0			198
									3021	9									
11	50490	X	36723	-0-		-13767	-0-		224	1	32231	2	Y	3880	3805	0			273
									4268	9									
12	52173	X	27942	-0-		-24231	-0-		204	1	24245	2	Y	3175	3176	0			272
									3493	9									

TOTAL GAS PROD: 362,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,927

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293314 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10595 - 20642

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	50158	X	34203	-0-		-15955	-0-		234	1	29169	2	Y	4364	4404	0			308
									4800	9									
02	42868	X	35179	-0-		-7689	-0-		172	1	29973	2	Y	4576	4616	0			268
									5034	9									
03	47430	X	43616	-0-		-3814	-0-		209	1	38279	2	Y	4662	4617	0			313
									5128	9									
04	39132	X	39132	-0-		-0-	-0-		110	1	34126	2	Y	4451	4454	0			310
									4896	9									
05	38795	X	38795	-0-		-0-	-0-		210	1	34305	2	Y	3891	3789	0			412
									4280	9									
06	50878	X	50878	-0-		-0-	-0-		275	1	45426	2	Y	4438	4508	0			342
									295	4	4882	9							
07	41540	X	40043	-0-		-1497	-0-		194	1	34733	2	Y	4651	4771	0			222
									5116	9									
08	43617	X	33991	-0-		-9626	-0-		191	1	29488	2	Y	3920	3902	0			240
									4312	9									
09	50880	X	29349	-0-		-21531	-0-		182	1	25331	2	Y	3487	3490	0			237
									3836	9									
*10	52576	X	28147	-0-		-24429	-0-		228	1	24356	2	Y	3239	3243	0			233
									3563	9									
11	50880	X	28379	-0-		-22501	-0-		171	1	24596	2	Y	3284	3286	0			231
									3612	9									
12	40052	X	28519	-0-		-11533	-0-		206	1	24577	2	Y	3396	3336	0			291
									3736	9									

TOTAL GAS PROD: 430,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,359

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 293351 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10847 - 20900

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	14539	X	5490	-0-		-9049		-0-	37 829	1 9	4624	2	Y	754	752	0			53
02	18511	X	18511	-0-		-0-		-0-	93 2218	1 9	16200	2	Y	2016	1951	0			118
03	26162	X	26162	-0-		-0-		-0-	128 2600	1 9	23434	2	Y	2364	2323	0			159
04	23023	X	23023	-0-		-0-		-0-	66 2247	1 9	20710	2	Y	2043	2060	0			142
05	22785	X	9296	-0-		-13489		-0-	53 622	1 9	8621	2	Y	565	647	0			60
06	24390	X	9436	-0-		-14954		-0-	53 57	1 4	8774 552	2 9	Y	502	523	0			39
07	25203	X	6817	-0-		-18386		-0-	34 658	1 9	6125	2	Y	598	608	0			29
08	26164	X	18576	-0-		-7588		-0-	107 1994	1 9	16475	2	Y	1813	1731	0			111
09	23010	X	13378	-0-		-9632		-0-	88 1064	1 9	12226	2	Y	967	1012	0			66
*10	13167	X	13167	-0-		-0-		-0-	112 1095	1 9	11960	2	Y	995	989	0			72
11	25866	X	25866	-0-		-0-		-0-	163 2184	1 9	23519	2	Y	1985	1917	0			140
12	18569	X	18282	-0-		-287		-0-	139 1574	1 9	16569	2	Y	1431	1448	0			123

TOTAL GAS PROD: 188,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,033

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 293374 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11058 - 21203

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	58993	X	38254	-0-		-20739		-0-	264 5014	1 9	32976	2	Y	4558	4567	0			322
02	54936	X	43052	-0-		-11884		-0-	217 4953	1 9	37882	2	Y	4503	4561	0			264
03	58962	X	44935	-0-		-14027		-0-	215 5389	1 9	39331	2	Y	4899	4834	0			329
04	53010	X	45553	-0-		-7457		-0-	128 5555	1 9	39870	2	Y	5050	5027	0			352
05	45074	X	35923	-0-		-9151		-0-	195 3895	1 9	31833	2	Y	3541	3518	0			375
06	56984	X	56984	-0-		-0-		-0-	309 331	1 4	50986 5358	2 9	Y	4871	4871	0			375
07	46841	X	40752	-0-		-6089		-0-	200 4638	1 9	35914	2	Y	4216	4390	0			201
08	47058	X	37175	-0-		-9883		-0-	209 4741	1 9	32225	2	Y	4310	4247	0			264
09	56970	X	35289	-0-		-21681		-0-	219 4587	1 9	30483	2	Y	4170	4151	0			283
*10	58869	X	38535	-0-		-20334		-0-	313 4854	1 9	33368	2	Y	4413	4378	0			318
11	56970	X	43111	-0-		-13859		-0-	262 5016	1 9	37833	2	Y	4560	4558	0			320
12	40765	X	38672	-0-		-2093		-0-	285 4465	1 9	33922	2	Y	4059	4032	0			347

TOTAL GAS PROD: 498,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,150

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 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10069 PERF.11180 - 22791

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	50406	X	27169	-0-	-23237	-0-	24023	2	3146	9	Y	2860	2982	0	101
02	45528	X	35982	-0-	-9546	-0-	32176	2	3806	9	Y	3460	3415	0	146
03	50313	X	46739	-0-	-3574	-0-	41406	2	5333	9	Y	4848	4768	0	226
04	47580	X	44815	-0-	-2765	-0-	39907	2	4908	9	Y	4462	4467	0	221
05	48020	X	48020	-0-	-0-	-0-	43331	2	4689	9	Y	4263	4240	0	244
06	45270	X	42510	-0-	-2760	-0-	38024	2	4486	9	Y	4078	4169	0	153
07	46779	X	44196	-0-	-2583	-0-	39463	2	4733	9	Y	4303	3994	0	462
08	48019	X	39868	-0-	-8151	-0-	35844	2	4024	9	Y	3658	3902	0	218
09	63187	X	63187	-0-	-0-	-0-	60550	2	186	4	Y	2228	2322	0	124
							2451	9							
*10	48019	X	14450	-0-	-33569	-0-	12743	2	1707	9	Y	1552	1517	0	159
11	42780	X	41782	-0-	-998	-0-	37478	2	14	4	Y	3900	3850	0	209
							4290	9							
12	65286	X	29444	-0-	-35842	-0-	26244	2	3200	9	Y	2909	2894	0	224

TOTAL GAS PROD: 478,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,521

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 293422 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10546 - 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	EOM BALANCE
01	37448	X	13006	-0-	-24442	-0-	86	1	10722	2	Y	1998	2028	0	141
							2198	9							
02	33824	X	23954	-0-	-9870	-0-	118	1	20516	2	Y	3018	2982	0	177
							3320	9							
03	35216	X	27123	-0-	-8093	-0-	127	1	23269	2	Y	3388	3338	0	227
							3727	9							
04	31650	X	24251	-0-	-7399	-0-	67	1	20727	2	Y	3143	3151	0	219
							3457	9							
05	25916	X	10149	-0-	-15767	-0-	38	1	6166	2	Y	3586	3425	0	380
							3945	9							
06	25080	X	6315	-0-	-18765	-0-	10	1	1645	2	Y	4226	4280	0	326
							11	4	4649	9					
07	41752	X	41752	-0-	-0-	-0-	204	1	36486	2	Y	4602	4709	0	219
							5062	9							
08	30374	X	30374	-0-	-0-	-0-	173	1	26656	2	Y	3223	3245	0	197
							3545	9							
09	26932	X	26932	-0-	-0-	-0-	166	1	23192	2	Y	3249	3225	0	221
							3574	9							
*10	41757	X	31871	-0-	-9886	-0-	259	1	27655	2	Y	3597	3559	0	259
							3957	9							
11	40410	X	39916	-0-	-494	-0-	243	1	34987	2	Y	4260	4220	0	299
							4686	9							
12	41757	X	29229	-0-	-12528	-0-	213	1	25424	2	Y	3265	3285	0	279
							3592	9							

TOTAL GAS PROD: 304,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,555

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST KEYS 4345 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293442 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10854 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51429	X	50124	-0-	-1305	-0-	45471	2	4653	9	Y	4230	4237	0			149
02	46522	X	46522	-0-	-0-	-0-	42454	2	4068	9	Y	3698	3691	0			156
03	55330	X	55330	-0-	-0-	-0-	50555	2	4775	9	Y	4341	4294	0			203
04	48510	X	46618	-0-	-1892	-0-	42603	2	4015	9	Y	3650	3672	0			181
05	51522	X	49230	-0-	-2292	-0-	44967	2	4263	9	Y	3875	3834	0			222
06	53580	X	48523	-0-	-5057	-0-	44123	2	4400	9	Y	4000	4072	0			150
07	55366	X	50180	-0-	-5186	-0-	45726	2	4454	9	Y	4049	3764	0			435
08	55335	X	35607	-0-	-19728	-0-	32815	2	2792	9	Y	2538	2822	0			151
09	116770	X	116770	-0-	-0-	-0-	112542	2	345	4	Y	3530	3484	0			197
							3883	9									
*10	50189	X	45655	-0-	-4534	-0-	41940	2	3715	9	Y	3377	3228	0			346
11	48570	X	39169	-0-	-9401	-0-	35615	2	13	4	Y	3219	3393	0			172
							3541	9									
12	120652	X	39349	-0-	-81303	-0-	35965	2	3384	9	Y	3076	3011	0			237

TOTAL GAS PROD: 623,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,583

LOST KEYS 4345 5U WELL #: B 5H RRCID -> 293490 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60884	X	43152	-0-	-17732	-0-	40028	2	3124	9	Y	2840	2878	0			100
02	54992	X	43997	-0-	-10995	-0-	40972	2	3025	9	Y	2750	2734	0			116
03	60822	X	47758	-0-	-13064	-0-	44432	2	3326	9	Y	3024	2999	0			141
04	47160	X	34932	-0-	-12228	-0-	32388	2	2544	9	Y	2313	2339	0			115
05	48732	X	36824	-0-	-11908	-0-	34423	2	2401	9	Y	2183	2173	0			125
06	47160	X	47018	-0-	-142	-0-	44562	2	2456	9	Y	2233	2274	0			84
07	48732	X	48393	-0-	-339	-0-	45772	2	2621	9	Y	2383	2211	0			256
08	47771	X	23199	-0-	-24572	-0-	20909	2	2290	9	Y	2082	2214	0			124
09	47010	X	-0-	-0-	-47010	-0-					Y	2204	2205	0			123
*10	48577	X	45671	-0-	-2906	-0-	42782	2	2889	9	Y	2626	2480	0			269
11	47010	X	41889	-0-	-5121	-0-	39127	2	15	4	Y	2497	2632	0			134
							2747	9									
12	48391	X	25461	-0-	-22930	-0-	23893	2	1568	9	Y	1425	1449	0			110

TOTAL GAS PROD: 438,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,560

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 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-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	EOM BALANCE
01	9114	X	8030	-0-	-1084	-0-	6103	2	1927	9	Y	1752	1736	0	173
02	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	8944	2	2237	9	Y	2034	2058	0	149
03	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	9014	2	2002	9	Y	1820	1823	0	146
04	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	11283	2	2090	9	Y	1900	1819	0	227
05	12369	X	8997	-0-	-3372	-0-	7325	2	1672	9	Y	1520	1581	0	166
06	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	13074	2	2346	9	Y	2133	1994	0	305
07	13826	X	13378	-0-	-448	-0-	11571	2	1807	9	Y	1643	1746	0	202
08	13826	X	5063	-0-	-8763	-0-	4312	2	751	9	Y	683	820	0	65
09	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	1509	1459	0	115
*10	15934	X	9860	-0-	-6074	-0-	8215	2	1645	9	Y	1495	1472	0	138
11	15420	X	3015	-0-	-12405	-0-	2226	2	789	9	Y	717	759	0	96
12	13392	X	12117	-0-	-1275	-0-	9517	2	2600	9	Y	2364	2205	0	255

TOTAL GAS PROD: 111,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,570

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	EOM BALANCE
01	11842	X	2770	-0-	-9072	-0-	1938	2	832	9	Y	756	837	0	75
02	11816	X	6403	-0-	-5413	-0-	4985	2	1418	9	Y	1289	1269	0	95
03	13082	X	7949	-0-	-5133	-0-	6342	2	1607	9	Y	1461	1439	0	117
04	12660	X	4585	-0-	-8075	-0-	3479	2	1106	9	Y	1005	1002	0	120
05	11501	X	309	-0-	-11192	-0-	201	2	108	9	Y	98	207	0	11
06	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	9004	2	1923	9	Y	1748	1509	0	250
07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7024	2	1274	9	Y	1158	1266	0	142
08	7936	X	1405	-0-	-6531	-0-	552	2	853	9	Y	775	843	0	74
09	10920	X	10579	-0-	-341	-0-	9307	2	1272	9	Y	1156	1142	0	88
*10	11284	X	5865	-0-	-5419	-0-	4795	2	1070	9	Y	973	971	0	90
11	10920	X	2030	-0-	-8890	-0-	1587	2	443	9	Y	403	439	0	54
12	10943	X	4504	-0-	-6439	-0-	4155	2	349	9	Y	317	337	0	34

TOTAL GAS PROD: 65,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,139

LOST KEYS 4345 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	42036	X	36182	-0-	-5854	-0-	31763	2	4419	9	Y	4017	3895	0	278
02	37968	X	30515	-0-	-7453	-0-	26881	2	3634	9	Y	3304	3449	0	133
03	39184	X	18594	-0-	-20590	-0-	15812	2	2782	9	Y	2529	2464	0	198
04	37680	X	26695	-0-	-10985	-0-	22489	2	114	4	Y	3720	3742	0	176
							4092	9							
05	38936	X	33347	-0-	-5589	-0-	29441	2	58	4	Y	3498	3531	0	143
							3848	9							
06	35010	X	28488	-0-	-6522	-0-	23957	2	85	4	Y	4042	3953	0	232
							4446	9							
07	34453	X	34453	-0-	-0-	-0-	30240	2	4213	9	Y	3830	3806	0	256
08	33356	X	23150	-0-	-10206	-0-	19918	2	3232	9	Y	2938	2904	0	290
09	43921	X	43921	-0-	-0-	-0-	38642	2	7	4	Y	4793	4757	0	326
							5272	9							
*10	39468	X	39468	-0-	-0-	-0-	34925	2	4543	9	Y	4130	3955	0	501
11	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	30612	2	1	4	Y	4249	4372	0	378
							4674	9							
12	45384	X	30843	-0-	-14541	-0-	26582	2	4261	9	Y	3874	3895	0	357

TOTAL GAS PROD: 380,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,924

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34503	X	31913	-0-	-2590	-0-	26556	2	5357	9	Y	4870	4722	0			337
02	31584	X	30058	-0-	-1526	-0-	24853	2	5205	9	Y	4732	4878	0			191
03	34968	X	12477	-0-	-22491	-0-	9905	2	2572	9	Y	2338	2346	0			183
04	40589	X	40589	-0-	-0-	-0-	33798	2	172	4	Y	6017	5915	0			285
							6619	9									
05	44658	X	44658	-0-	-0-	-0-	38644	2	75	4	Y	5399	5463	0			221
							5939	9									
06	48627	X	48627	-0-	-0-	-0-	42238	2	150	4	Y	5672	5568	0			325
							6239	9									
07	42067	X	38608	-0-	-3459	-0-	33255	2	5353	9	Y	4866	4866	0			325
08	44671	X	40687	-0-	-3984	-0-	35425	2	5262	9	Y	4784	4637	0			472
09	48630	X	44004	-0-	-4626	-0-	38343	2	8	4	Y	5139	5261	0			350
							5653	9									
*10	50251	X	38773	-0-	-11478	-0-	34172	2	4601	9	Y	4183	4026	0			507
11	48630	X	39618	-0-	-9012	-0-	34308	2	2	4	Y	4825	4903	0			429
							5308	9									
12	45477	X	43187	-0-	-2290	-0-	38388	2	4799	9	Y	4363	4390	0			402

TOTAL GAS PROD: 453,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,188

LOST KEYS 4345 3U WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10910 - 25955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27714	X	23731	-0-	-3983	-0-	19435	2	4296	9	Y	3905	3781	0			270
02	25032	X	21228	-0-	-3804	-0-	17482	2	3746	9	Y	3405	3538	0			137
03	26288	X	7303	-0-	-18985	-0-	5815	2	1488	9	Y	1353	1384	0			106
04	24510	X	18146	-0-	-6364	-0-	14475	2	73	4	Y	3271	3222	0			155
							3598	9									
05	25327	X	16957	-0-	-8370	-0-	13759	2	27	4	Y	2883	2920	0			118
							3171	9									
06	22980	X	21819	-0-	-1161	-0-	18063	2	64	4	Y	3356	3282	0			192
							3692	9									
07	23560	X	19434	-0-	-4126	-0-	17270	2	2164	9	Y	1967	2028	0			131
08	37633	X	37633	-0-	-0-	-0-	32380	2	5253	9	Y	4775	4435	0			471
09	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	32716	2	6	4	Y	3685	3905	0			251
							4054	9									
*10	31314	X	31314	-0-	-0-	-0-	28114	2	3200	9	Y	2909	2807	0			353
11	36420	X	26304	-0-	-10116	-0-	22884	2	1	4	Y	3108	3185	0			276
							3419	9									
12	38006	X	17316	-0-	-20690	-0-	15079	2	2237	9	Y	2034	2123	0			187

TOTAL GAS PROD: 277,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,651

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 10U WELL #: C 10H RRCID -> 294104 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11120 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	41912	X	30342	-0-	-11570	-0-	25531	2	4811	9	Y	4374	4318	0	150
02	37856	X	36266	-0-	-1590	-0-	31554	2	4712	9	Y	4284	4296	0	138
03	39432	X	34846	-0-	-4586	-0-	30184	2	4662	9	Y	4238	4252	0	124
04	32220	X	29111	-0-	-3109	-0-	1	1	25056	2	Y	3640	3679	0	85
							50	4	4004	9					
05	40238	X	32270	-0-	-7968	-0-	27935	2	12	4	Y	3930	3926	0	89
							4323	9							
06	38940	X	29150	-0-	-9790	-0-	25011	2	28	4	Y	3737	3687	0	139
							4111	9							
07	40238	X	26298	-0-	-13940	-0-	22307	2	3991	9	Y	3628	3630	0	137
08	34844	X	20943	-0-	-13901	-0-	17226	2	3717	9	Y	3379	3373	0	143
09	31230	X	21794	-0-	-9436	-0-	18086	2	3	4	Y	3368	3397	0	114
							3705	9							
*10	32271	X	26027	-0-	-6244	-0-	22281	2	3746	9	Y	3405	3246	0	273
11	29160	X	9718	-0-	-19442	-0-	8279	2	1439	9	Y	1308	1539	0	42
12	26288	X	10199	-0-	-16089	-0-	7317	2	2882	9	Y	2620	2507	0	155

TOTAL GAS PROD: 306,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,911

SUGARLOAF 7475 4U WELL #: A 4H RRCID -> 294668 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10925 - 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	EOM BALANCE
01	42346	X	36097	-0-	-6249	-0-	28618	2	7479	9	Y	6799	6732	0	232
02	39480	X	33645	-0-	-5835	-0-	26802	2	6843	9	Y	6221	6252	0	201
03	41447	X	37860	-0-	-3587	-0-	30324	2	7536	9	Y	6851	6851	0	201
04	38010	X	29795	-0-	-8215	-0-	1	1	23590	2	Y	5597	5667	0	131
							47	4	6157	9					
05	37386	X	31089	-0-	-6297	-0-	24879	2	11	4	Y	5635	5638	0	128
							6199	9							
06	36720	X	27979	-0-	-8741	-0-	22149	2	25	4	Y	5277	5208	0	197
							5805	9							
07	37944	X	28877	-0-	-9067	-0-	22924	2	5953	9	Y	5412	5404	0	205
08	37851	X	30776	-0-	-7075	-0-	25142	2	5634	9	Y	5122	5110	0	217
09	30090	X	29163	-0-	-927	-0-	23795	2	4	4	Y	4876	4928	0	165
							5364	9							
*10	31093	X	29658	-0-	-1435	-0-	24435	2	5223	9	Y	4748	4533	0	380
11	32166	X	32166	-0-	-0-	-0-	27370	2	4796	9	Y	4360	4601	0	139
12	30783	X	27198	-0-	-3585	-0-	22578	2	4620	9	Y	4200	4091	0	248

TOTAL GAS PROD: 374,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,098

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 6U WELL #: A 6H RRCID -> 294934 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10589 - 20492

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	49383	X	41585	-0-	-7798	-0-	34239	2	7346	9	Y	6678	6638	0	228
02	44716	X	43384	-0-	-1332	-0-	35671	2	7713	9	Y	7012	7013	0	227
03	49507	X	44274	-0-	-5233	-0-	36407	2	7867	9	Y	7152	7170	0	209
04	47910	X	41084	-0-	-6826	-0-	1	1	33643	2	Y	6703	6755	0	157
							67	4	7373	9					
05	48174	X	42192	-0-	-5982	-0-	1	1	34983	2	Y	6538	6547	0	148
							16	4	7192	9					
06	46620	X	35535	-0-	-11085	-0-	29092	2	33	4	Y	5827	5758	0	217
							6410	9							
07	48174	X	34266	-0-	-13908	-0-	28197	2	6069	9	Y	5517	5525	0	209
08	44268	X	28690	-0-	-15578	-0-	23954	2	4736	9	Y	4305	4331	0	183
09	41070	X	40812	-0-	-258	-0-	35087	2	6	4	Y	5199	5206	0	176
							5719	9							
*10	42191	X	37994	-0-	-4197	-0-	32473	2	5521	9	Y	5019	4793	0	402
11	35550	X	29322	-0-	-6228	-0-	23228	2	6094	9	Y	5540	5765	0	177
12	42160	X	26492	-0-	-15668	-0-	21137	2	5355	9	Y	4868	4757	0	288

TOTAL GAS PROD: 445,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,358

SUGARLOAF 7475 7U WELL #: A 7H RRCID -> 295149 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10606 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38688	X	33937	-0-	-4751	-0-	27528	2	6409	9	Y	5826	5772	0	199
02	35196	X	33746	-0-	-1450	-0-	27847	2	5899	9	Y	5363	5389	0	173
03	37107	X	35333	-0-	-1774	-0-	29086	2	6247	9	Y	5679	5686	0	166
04	32910	X	29894	-0-	-3016	-0-	24295	2	48	4	Y	5046	5094	0	118
							5551	9							
05	37479	X	35222	-0-	-2257	-0-	29338	2	13	4	Y	5337	5334	0	121
							5871	9							
06	36270	X	32096	-0-	-4174	-0-	1	1	26499	2	Y	5060	4992	0	189
							30	4	5566	9					
07	37479	X	28496	-0-	-8983	-0-	23748	2	4748	9	Y	4316	4342	0	163
08	35340	X	25250	-0-	-10090	-0-	21017	2	4233	9	Y	3848	3848	0	163
09	34080	X	25379	-0-	-8701	-0-	20999	2	4	4	Y	3978	4006	0	135
							4376	9							
*10	35216	X	32539	-0-	-2677	-0-	27788	2	4751	9	Y	4319	4108	0	346
11	34519	X	34519	-0-	-0-	-0-	30021	2	4498	9	Y	4089	4304	0	131
12	28489	X	27064	-0-	-1425	-0-	23108	2	3956	9	Y	3596	3515	0	212

TOTAL GAS PROD: 373,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,457

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 9U WELL #: B 9H RRCID -> 295216 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10943 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55924	X	43448	-0-	-12476	-0-	37298	2	6150	9	Y	5591	5549	0	191
02	50512	X	42144	-0-	-8368	-0-	36376	2	5768	9	Y	5244	5266	0	169
03	50933	X	49728	-0-	-1205	-0-	43036	2	6692	9	Y	6084	6075	0	178
04	46140	X	42396	-0-	-3744	-0-	1	1	36673	2	Y	5136	5194	0	120
							72	4	5650	9					
05	46779	X	45987	-0-	-792	-0-	1	1	40228	2	Y	5218	5220	0	118
							18	4	5740	9					
06	48210	X	42236	-0-	-5974	-0-	1	1	37532	2	Y	4237	4197	0	158
							42	4	4661	9					
07	49817	X	41398	-0-	-8419	-0-	36490	2	4908	9	Y	4462	4451	0	169
08	49724	X	31594	-0-	-18130	-0-	26754	2	4840	9	Y	4400	4382	0	187
09	44490	X	31029	-0-	-13461	-0-	26445	2	5	4	Y	4163	4209	0	141
							4579	9							
*10	45973	X	29898	-0-	-16075	-0-	25701	2	4197	9	Y	3815	3650	0	306
11	42240	X	32979	-0-	-9261	-0-	28818	2	4161	9	Y	3783	3968	0	121
12	41385	X	29648	-0-	-11737	-0-	25602	2	4046	9	Y	3678	3582	0	217

TOTAL GAS PROD: 462,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,811

SUGARLOAF 7475 5U WELL #: B 5H RRCID -> 295440 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10847 - 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	EOM BALANCE
01	50933	X	47814	-0-	-3119	-0-	41346	2	6468	9	Y	5880	5832	0	201
02	45372	X	45372	-0-	-0-	-0-	39436	2	5936	9	Y	5396	5423	0	174
03	48143	X	47011	-0-	-1132	-0-	40814	2	6197	9	Y	5634	5643	0	165
04	46590	X	38978	-0-	-7612	-0-	1	1	33727	2	Y	4712	4767	0	110
							67	4	5183	9					
05	50344	X	44235	-0-	-6109	-0-	1	1	38841	2	Y	4887	4886	0	111
							17	4	5376	9					
06	48720	X	39982	-0-	-8738	-0-	1	1	35403	2	Y	4125	4082	0	154
							40	4	4538	9					
07	50344	X	41100	-0-	-9244	-0-	36901	2	4199	9	Y	3817	3826	0	145
08	46996	X	22826	-0-	-24170	-0-	19514	2	3312	9	Y	3011	3028	0	128
09	42810	X	27824	-0-	-14986	-0-	23815	2	4	4	Y	3641	3646	0	123
							4005	9							
*10	44237	X	28492	-0-	-15745	-0-	24567	2	3925	9	Y	3568	3405	0	286
11	39990	X	13103	-0-	-26887	-0-	9388	2	3715	9	Y	3377	3555	0	108
12	41106	X	36209	-0-	-4897	-0-	32756	2	3453	9	Y	3139	3062	0	185

TOTAL GAS PROD: 432,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,187

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 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10528 - 21821

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	134354	X	117705	-0-		-16649		-0-	112623	2	1460	4	Y	3293	3285	0		109
									3622	9								
02	119489	X	119489	-0-		-0-		-0-	116193	2	10	4	Y	2987	3008	0		88
									3286	9								
03	121706	X	119851	-0-		-1855		-0-	116150	2	348	4	Y	3048	3030	0		106
									3353	9								
04	117780	X	95071	-0-		-22709		-0-	92057	2	434	4	Y	2345	2346	0		105
									2580	9								
05	132339	X	90208	-0-		-42131		-0-	88032	2	9	4	Y	1970	2007	0		68
									2167	9								
06	128070	X	86252	-0-		-41818		-0-	84545	2	58	4	Y	1499	1522	0		45
									1649	9								
07	132339	X	88831	-0-		-43508		-0-	86526	2	248	4	Y	1870	1847	0		68
									2057	9								
08	119846	X	104982	-0-		-14864		-0-	102257	2	724	4	Y	1819	1813	0		74
									2001	9								
09	95070	X	79356	-0-		-15714		-0-	75048	2	2894	4	Y	1285	1299	0		60
									1414	9								
*10	113688	X	113688	-0-		-0-		-0-	108606	2	2919	4	Y	1966	1919	0		107
									2163	9								
11	101610	X	84502	-0-		-17108		-0-	78823	2	4333	4	Y	1224	1270	0		61
									1346	9								
*12	104997	X	92046	-0-		-12951		-0-	90328	2	25	4	Y	1539	1530	0		70
									1693	9								

TOTAL GAS PROD: 1,191,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,845

SUGARLOAF 7475 8U WELL #: A 8H RRCID -> 295608 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10641 - 20372

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	54219	X	40675	-0-		-13544		-0-	32741	2	7934	9	Y	7213	7142	0		247
02	41048	X	35927	-0-		-5121		-0-	29105	2	6822	9	Y	6202	6249	0		200
03	43121	X	35524	-0-		-7597		-0-	28269	2	7255	9	Y	6595	6602	0		193
04	41990	X	41990	-0-		-0-		-0-	33836	2	67	4	Y	7352	7373	0		172
									8087	9								
05	42341	X	42341	-0-		-0-		-0-	34473	2	16	4	Y	7138	7148	0		162
									7852	9								
06	39450	X	38370	-0-		-1080		-0-	30933	2	34	4	Y	6730	6641	0		251
									7403	9								
07	43524	X	35286	-0-		-8238		-0-	28563	2	6723	9	Y	6112	6132	0		231
08	43400	X	39037	-0-		-4363		-0-	32294	2	6743	9	Y	6130	6101	0		260
09	42000	X	38926	-0-		-3074		-0-	32121	2	6	4	Y	6181	6232	0		209
									6799	9								
*10	42346	X	27045	-0-		-15301		-0-	22302	2	4743	9	Y	4312	4176	0		345
11	38880	X	38880	-0-		-0-		-0-	32494	2	6386	9	Y	5805	5964	0		186
12	40238	X	36209	-0-		-4029		-0-	30175	2	6034	9	Y	5485	5347	0		324

TOTAL GAS PROD: 450,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,255

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 4HU RRCID -> 295621 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9895 - 20048

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	129797	X	102167	-0-	-27630	-0-	93320	2	1210	4	Y	6943	6940	0			230
							7637	9									
02	116704	X	92371	-0-	-24333	-0-	85189	2	8	4	Y	6522	6559	0			193
							7174	9									
03	129115	X	102737	-0-	-26378	-0-	95156	2	285	4	Y	6633	6596	0			230
							7296	9									
04	110490	X	94497	-0-	-15993	-0-	88080	2	415	4	Y	5456	5441	0			245
							6002	9									
05	114173	X	88174	-0-	-25999	-0-	82366	2	9	4	Y	5272	5334	0			183
							5799	9									
06	99480	X	56805	-0-	-42675	-0-	51849	2	36	4	Y	4473	4520	0			136
							4920	9									
07	102796	X	69820	-0-	-32976	-0-	64173	2	184	4	Y	4966	4921	0			181
							5463	9									
08	102734	X	98546	-0-	-4188	-0-	92603	2	656	4	Y	4806	4792	0			195
							5287	9									
09	97928	X	97928	-0-	-0-	-0-	89643	2	3458	4	Y	4388	4380	0			203
							4827	9									
*10	90508	X	90508	-0-	-0-	-0-	83346	2	2241	4	Y	4474	4435	0			242
							4921	9									
11	95370	X	83765	-0-	-11605	-0-	74729	2	4108	4	Y	4480	4498	0			224
							4928	9									
*12	101184	X	76494	-0-	-24690	-0-	72682	2	20	4	Y	3447	3511	0			160
							3792	9									

TOTAL GAS PROD: 1,053,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,860

SUNNYSIDE STATE 2 10U WELL #: A 10HU RRCID -> 295792 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 19333

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	89373	X	75976	-0-	-13397	-0-	65549	2	849	4	Y	8707	8731	0			288
							9578	9									
02	75516	X	66099	-0-	-9417	-0-	57570	2	5	4	Y	7749	7808	0			229
							8524	9									
03	83483	X	76300	-0-	-7183	-0-	67196	2	201	4	Y	8094	8042	0			281
							8903	9									
04	78750	X	63407	-0-	-15343	-0-	55684	2	263	4	Y	6782	6759	0			304
							7460	9									
05	81375	X	71356	-0-	-10019	-0-	63500	2	7	4	Y	7135	7192	0			247
							7849	9									
06	73920	X	71876	-0-	-2044	-0-	63303	2	44	4	Y	7754	7766	0			235
							8529	9									
07	76384	X	65507	-0-	-10877	-0-	58101	2	166	4	Y	6582	6577	0			240
							7240	9									
08	76291	X	43826	-0-	-32465	-0-	37487	2	266	4	Y	5521	5537	0			224
							6073	9									
09	71880	X	15065	-0-	-56815	-0-	12026	2	464	4	Y	2341	2456	0			109
							2575	9									
*10	74276	X	-0-	-0-	-74276	-0-					Y	-0-	109	0			-0-
11	71880	X	6572	-0-	-65308	-0-	5019	2	276	4	Y	1161	1103	0			58
							1277	9									
*12	65503	X	41263	-0-	-24240	-0-	34891	2	10	4	Y	5784	5577	0			265
							6362	9									

TOTAL GAS PROD: 597,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,610

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: C 8HU RRCID -> 295925 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10493 - 21402

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	113026	X	99113	-0-	-13913	-0-	95553	2	1239	4	Y	2110	2105	0			70
							2321	9									
02	94808	X	85746	-0-	-9062	-0-	83726	2	7	4	Y	1830	1846	0			54
							2013	9									
03	104935	X	96785	-0-	-8150	-0-	94453	2	283	4	Y	1863	1852	0			65
							2049	9									
04	100350	X	85735	-0-	-14615	-0-	83584	2	394	4	Y	1597	1590	0			72
							1757	9									
05	103695	X	86719	-0-	-16976	-0-	85008	2	9	4	Y	1547	1565	0			54
							1702	9									
06	95910	X	79906	-0-	-16004	-0-	77849	2	53	4	Y	1822	1821	0			55
							2004	9									
07	96813	X	91013	-0-	-5800	-0-	89153	2	255	4	Y	1459	1461	0			53
							1605	9									
08	96782	X	74804	-0-	-21978	-0-	72825	2	516	4	Y	1330	1329	0			54
							1463	9									
09	85740	X	76626	-0-	-9114	-0-	72371	2	2792	4	Y	1330	1322	0			62
							1463	9									
*10	91016	X	68915	-0-	-22101	-0-	65752	2	1768	4	Y	1268	1261	0			69
							1395	9									
11	88080	X	68792	-0-	-19288	-0-	64164	2	3528	4	Y	1000	1019	0			50
							1100	9									
*12	91016	X	63237	-0-	-27779	-0-	61975	2	18	4	Y	1131	1129	0			52
							1244	9									

TOTAL GAS PROD: 977,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,287

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 5HU RRCID -> 296035 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9545 - 19682

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	81995	X	61884	-0-	-20111	-0-	53333	2	691	4	Y	7145	7136	0			237
							7860	9									
02	62468	X	59357	-0-	-3111	-0-	51711	2	5	4	Y	6946	6977	0			206
							7641	9									
03	69161	X	61571	-0-	-7590	-0-	53282	2	159	4	Y	7391	7341	0			256
							8130	9									
04	66930	X	45964	-0-	-20966	-0-	39484	2	186	4	Y	5722	5721	0			257
							6294	9									
05	68293	X	62030	-0-	-6263	-0-	54811	2	6	4	Y	6557	6587	0			227
							7213	9									
06	63720	X	58326	-0-	-5394	-0-	51753	2	35	4	Y	5944	5991	0			180
							6538	9									
07	65844	X	62168	-0-	-3676	-0-	55403	2	158	4	Y	6006	5967	0			219
							6607	9									
08	62031	X	47556	-0-	-14475	-0-	41081	2	291	4	Y	5622	5612	0			229
							6184	9									
09	60030	X	46662	-0-	-13368	-0-	39232	2	1512	4	Y	5380	5360	0			249
							5918	9									
*10	62155	X	46358	-0-	-15797	-0-	39235	2	1055	4	Y	5516	5466	0			299
							6068	9									
11	60150	X	47552	-0-	-12598	-0-	39790	2	2188	4	Y	5067	5112	0			254
							5574	9									
*12	62155	X	14498	-0-	-47657	-0-	11847	2	3	4	Y	2407	2552	0			109
							2648	9									

TOTAL GAS PROD: 613,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,703

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

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	EOM BALANCE
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6666	3	218	9	N	198	181	1	290
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5644	3	325	9	N	295	424	1	161
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6282	3	178	9	N	162			323
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5734	3	178	9	N	162	181	1	304
05	5394	X	4187	-0-	-1207	-0-	4012	3	175	9	N	159	345	1	118
06	5220	X	3539	-0-	-1681	-0-	3539	3			N	-0-			118
07	5394	X	202	-0-	-5192	-0-	200	3	2	9	N	2			120
08	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	4892	3	201	9	N	183			303
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	7886	3	257	9	N	234	362	1	175
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7197	3	233	9	N	212	178	1	209
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6692	3	185	9	N	168	173	1	204
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6742	3	229	9	N	208	178	1	234

TOTAL GAS PROD: 67,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC 668897
DIRE WOLF 70 WC A WELL #: RRCID -> 298166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9502 - 20305

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	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

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	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	125	113	0	30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	70	0	12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0	13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0	11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	28	0	15
08	T. A.		390	-0-	390	390	373	2	17	9	Y	15	16	0	14
09	T. A.		448	-0-	448	838	397	2	51	9	Y	46	53	0	7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	838					Y	87	83	0	11
11	838	X	-0-	-0-	-838	-0-					Y	70	73	0	8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	85	0	15

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	-0-	-0-		-5828	-0-					Y	1466	1332	0			205
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	635	830	0			10
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	177	175	0			12
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	997	1009	0			-0-
07	T. A.		9029	-0-		9029	9029	7666	2	1363	9	Y	1239	1085	0			154
08	T. A.		9831	-0-		9831	18860	8390	2	1441	9	Y	1310	1419	0			45
09	T. A.		12960	-0-		12960	31820	11244	2	1716	9	Y	1560	1605	0			-0-
10	44854	X	13034	-0-		-31820	-0-	11535	2	1499	9	Y	1363	1309	0			54
11	16409	X	16409	-0-		-0-	-0-	15208	3	1201	9	Y	1092	1127	0			19
12	18745	X	18745	-0-		-0-	-0-	17041	3	1704	9	Y	1549	1432	0			136

TOTAL GAS PROD: 80,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,388

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	16259	-0-		-10029	-0-	13843	3	2416	9	Y	2196	2070	1			339
02	22064	X	15501	-0-		-6563	-0-	13291	3	2210	9	Y	2009	2146	1			202
03	17298	X	16676	-0-		-622	-0-	14215	3	2461	9	Y	2237	2342	1			97
04	16740	X	11377	-0-		-5363	-0-	9188	3	2189	9	Y	1990	1873	1			214
05	17174	X	13527	-0-		-3647	-0-	10954	3	2573	9	Y	2339	2429	1			124
06	16620	X	14932	-0-		-1688	-0-	12911	3	2021	9	Y	1837	1894	1			67
07	17174	X	16071	-0-		-1103	-0-	13793	3	2278	9	Y	2071	1963	1			175
08	16678	X	15823	-0-		-855	-0-	13531	3	2292	9	Y	2084	2144	1			115
09	15206	X	15206	-0-		-0-	-0-	12930	3	2276	9	Y	2069	2124	1			60
10	16643	X	16643	-0-		-0-	-0-	14468	3	2175	9	Y	1977	1790	1			247
11	26023	X	26023	-0-		-0-	-0-	22045	3	3978	9	Y	3616	3768	1			95
12	16058	X	15576	-0-		-482	-0-	13581	3	1995	9	Y	1814	1831	1			78

TOTAL GAS PROD: 193,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,239

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3880	X	3880	-0-		-0-	-0-	3727	2	153	9	Y	139	126	0			20
02	3668	X	2322	-0-		-1346	-0-	2278	2	44	9	Y	40	53	0			7
03	2418	X	-0-	-0-		-2418	-0-					Y	-0-					7
04	3750	X	-0-	-0-		-3750	-0-					Y	-0-					7
05	3875	X	78	-0-		-3797	-0-	76	2	2	9	Y	2	2	0			7
06	3750	X	3262	-0-		-488	-0-	3154	2	108	9	Y	98	102	0			3
07	6099	X	6099	-0-		-0-	-0-	5608	2	491	9	Y	446	390	0			59
08	10536	X	10536	-0-		-0-	-0-	9269	2	1267	9	Y	1152	1211	0			-0-
09	7860	X	7860	-0-		-0-	-0-	6740	2	1120	9	Y	1018	1018	0			-0-
10	6107	X	4287	-0-		-1820	-0-	3341	2	946	9	Y	860	825	0			35
11	8250	X	2433	-0-		-5817	-0-	1596	3	837	9	Y	761	785	0			11
12	8525	X	2790	-0-		-5735	-0-	1677	3	1113	9	Y	1012	935	0			88

TOTAL GAS PROD: 43,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,528

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	8897	2	1181	9	Y	1074	976	0			177
02	9380	X	5921	-0-	-3459	-0-	5438	2	483	9	Y	439	577	0			39
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					39
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					39
05	10075	X	5169	-0-	-4906	-0-	4832	2	337	9	Y	306	234	0			111
06	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	16781	2	1082	9	Y	984	1028	0			67
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	7112	2	936	9	Y	851	745	0			173
08	5177	X	3136	-0-	-2041	-0-	2643	2	493	9	Y	448	491	0			130
09	17850	X	2111	-0-	-15739	-0-	1489	2	622	9	Y	565	633	0			62
10	18445	X	2122	-0-	-16323	-0-	1548	2	574	9	Y	522	504	0			80
11	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-					Y	393	405	0			68
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	522	482	0			108

TOTAL GAS PROD: 54,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,104

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
01	13857	X	7317	-0-	-6540	-0-	5956	2	1361	9	Y	1237	1124	0			134
02	12516	X	1312	-0-	-11204	-0-	623	2	689	9	Y	626	760	0			-0-
03	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					-0-
04	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					-0-
05	8246	X	835	-0-	-7411	-0-	431	2	404	9	Y	367	281	0			86
06	7080	X	2799	-0-	-4281	-0-	1497	2	1302	9	Y	1184	1233	0			37
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	635	2	1123	9	Y	1021	894	0			164
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	830	2	765	9	Y	695	757	0			102
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	4679	2	822	9	Y	747	816	0			33
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	5543	2	774	9	Y	704	677	0			60
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	589	608	0			41
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	784	724	0			101

TOTAL GAS PROD: 27,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,954

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
01	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	18328	3	1972	9	Y	1793	1714	1			277
02	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	19245	3	2074	9	Y	1885	1972	1			190
03	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	21663	3	2223	9	Y	2021	2123	1			88
04	22290	X	22192	-0-	-98	-0-	20005	3	2187	9	Y	1988	1862	1			214
05	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	22074	3	2527	9	Y	2297	2389	1			122
06	22290	X	22238	-0-	-52	-0-	19785	3	2453	9	Y	2230	2271	1			81
07	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	20655	3	2603	9	Y	2366	2247	1			200
08	24614	X	22445	-0-	-2169	-0-	20377	3	2068	9	Y	1880	1976	1			104
09	23820	X	19690	-0-	-4130	-0-	17916	3	1774	9	Y	1613	1671	1			46
10	24614	X	16499	-0-	-8115	-0-	13683	3	2816	9	Y	2560	2286	1			320
11	27106	X	27106	-0-	-0-	-0-	23083	3	4023	9	Y	3657	3881	1			96
12	23250	X	12176	-0-	-11074	-0-	10593	3	1583	9	Y	1439	1473	1			62

TOTAL GAS PROD: 255,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,729

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5137					Y	-0-					84
02	5137	X	-0-	-0-	-5137	-0-					Y	-0-					84
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					84
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					84
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	949	2	62	9	Y	56	54	0			86
08	T. A.		1251	-0-	1251	1251	1222	2	29	9	Y	26	33	0			79
09	T. A.		1142	-0-	1142	2393	1092	2	50	9	Y	45	70	0			54
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2393					Y	28	27	0			55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2393					Y	12	13	0			54
12	2393	X	-0-	-0-	-2393	-0-					Y	16	15	0			55

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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
01	30690	X	29134	-0-	-1556	-0-	26352	3	2782	9	Y	2529	2505	0			202
02	27720	X	20065	-0-	-7655	-0-	18153	3	1912	9	Y	1738	1855	0	5	8	80
03	30690	X	20837	-0-	-9853	-0-	18814	3	2023	9	Y	1839	1844	0	8	8	67
04	28830	X	18205	-0-	-10625	-0-	16399	3	1806	9	Y	1642	1603	0	14	8	92
05	29140	X	20679	-0-	-8461	-0-	18693	3	1986	9	Y	1805	1827	0	3	8	67
06	28200	X	19897	-0-	-8303	-0-	18007	3	1890	9	Y	1718	1691	0	1	8	93
07	22227	X	20003	-0-	-2224	-0-	18197	3	1806	9	Y	1642	1646	0	1	8	88
08	20832	X	19722	-0-	-1110	-0-	17937	3	1785	9	Y	1623	1646	0	2	8	63
09	20010	X	13381	-0-	-6629	-0-	12305	3	1076	9	Y	978	1004	0	1	8	36
10	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	21328	3	2187	9	Y	1988	1963	0			61
11	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	18739	3	1898	9	Y	1725	1705	0	1	8	80
12	19995	X	15677	-0-	-4318	-0-	14271	3	1406	9	Y	1278	1296	0	1	8	61

TOTAL GAS PROD: 241,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,505

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
01	23529	X	20689	-0-	-2840	-0-	18732	3	1957	9	N	1779	1752	0			98
02	21140	X	18888	-0-	-2252	-0-	17069	3	1819	9	N	1654	1613	0	9	8	130
03	23405	X	22382	-0-	-1023	-0-	20478	3	1904	9	N	1731	1792	0	22	8	47
04	21090	X	20590	-0-	-500	-0-	18615	3	1975	9	N	1795	1653	0	19	8	170
05	20925	X	20795	-0-	-130	-0-	18542	3	2253	9	N	2048	2168	0	3	8	47
06	21660	X	20697	-0-	-963	-0-	18377	3	2320	9	N	2109	1979	0	1	8	176
07	22382	X	20884	-0-	-1498	-0-	18548	3	2336	9	N	2124	2217	0	1	8	82
08	22382	X	21296	-0-	-1086	-0-	18958	3	2338	9	N	2125	2120	0	5	8	82
09	20700	X	20024	-0-	-676	-0-	17862	3	2162	9	N	1965	1893	0	2	8	152
10	21390	X	21252	-0-	-138	-0-	19088	3	2164	9	N	1967	2055	0			64
11	20700	X	19501	-0-	-1199	-0-	17832	3	1669	9	N	1517	1503	0	1	8	77
12	41306	X	41306	-0-	-0-	-0-	39513	3	1793	9	N	1630	1615	0	3	8	89

TOTAL GAS PROD: 268,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,444

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

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
01	34193	X	16840	-0-	-17353	-0-	16037	3	803	9	Y	730	776	0			61
02	20244	X	16933	-0-	-3311	-0-	16021	3	912	9	Y	829	816	0	5	8	69
03	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	15800	3	983	9	Y	894	908	0	13	8	42
04	16290	X	10154	-0-	-6136	-0-	9498	3	656	9	Y	596	569	0	5	8	64
05	18755	X	11489	-0-	-7266	-0-	10530	3	959	9	Y	872	864	0	1	8	71
06	18150	X	3927	-0-	-14223	-0-	3082	3	845	9	Y	768	748	0			91
07	18755	X	4231	-0-	-14524	-0-	3344	3	887	9	Y	806	825	0			72
08	16771	X	3517	-0-	-13254	-0-	2855	3	662	9	Y	602	588	0	1	8	85
09	11130	X	3043	-0-	-8087	-0-	2384	3	659	9	Y	599	649	0			35
10	11501	X	432	-0-	-11069	-0-	414	3	18	9	Y	16	50	0			1
11	4080	X	913	-0-	-3167	-0-	913	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	4216	X	34	-0-	-4182	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,712

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

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
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	2660	3	900	9	Y	818	822	0			15
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	2624	3	865	9	Y	786	790	0	1	8	10
03	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	2520	3	1002	9	Y	911	910	0	3	8	8
04	3540	X	1945	-0-	-1595	-0-	1331	3	614	9	Y	558	557	0	1	8	8
05	3875	X	2529	-0-	-1346	-0-	1767	3	762	9	Y	693	687	0			14
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3168	3	795	9	Y	723	728	0			9
07	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3006	3	711	9	Y	646	645	0			10
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3336	3	701	9	Y	637	619	0	1	8	27
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	3819	3	785	9	Y	714	737	0			4
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	3484	3	768	9	Y	698	693	0			9
11	3960	X	2324	-0-	-1636	-0-	1686	3	638	9	Y	580	580	0			9
12	4743	X	2361	-0-	-2382	-0-	1725	3	636	9	Y	578	580	0			7

TOTAL GAS PROD: 40,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,342

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

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
01	25420	X	22250	-0-	-3170	-0-	20103	3	2147	9	Y	1952	2034	0			173
02	22960	X	17306	-0-	-5654	-0-	15595	3	1711	9	Y	1555	1546	0	8	8	174
03	24769	X	17801	-0-	-6968	-0-	16044	3	1757	9	Y	1597	1705	0	16	8	50
04	23160	X	18477	-0-	-4683	-0-	16358	3	2119	9	Y	1926	1762	0	14	8	200
05	23932	X	22507	-0-	-1425	-0-	19594	3	2913	9	Y	2648	2656	0	3	8	189
06	21540	X	19889	-0-	-1651	-0-	17612	3	2277	9	Y	2070	2145	0			114
07	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	22328	3	2735	9	Y	2486	2401	0	1	8	198
08	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	20351	3	2319	9	Y	2108	2156	0	4	8	146
09	21780	X	16278	-0-	-5502	-0-	14773	3	1505	9	Y	1368	1362	0	1	8	151
10	25048	X	6018	-0-	-19030	-0-	5427	3	591	9	Y	537	569	0			119
11	24240	X	16189	-0-	-8051	-0-	14306	3	1883	9	Y	1712	1669	0			162
12	25048	X	9294	-0-	-15754	-0-	7978	3	1316	9	Y	1196	1185	0			173

TOTAL GAS PROD: 213,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,155

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

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
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	339	319	0			27
02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	10675	3	2382	9	Y	2165	2087	0	5	8	100
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	10443	3	1813	9	Y	1648	1680	0	8	8	60
04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	12280	3	1782	9	Y	1620	1580	0	9	8	91
05	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	11391	3	1607	9	Y	1461	1496	0	2	8	54
06	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	11080	3	1673	9	Y	1521	1493	0			82
07	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	12272	3	1678	9	Y	1525	1526	0			81
08	14539	X	14137	-0-	-402	-0-	12450	3	1687	9	Y	1534	1553	0	2	8	60
09	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	12936	3	1541	9	Y	1401	1408	0	1	8	52
10	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	12527	3	1714	9	Y	1558	1562	0			48
11	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	12340	3	1582	9	Y	1438	1420	0			66
12	14973	X	13379	-0-	-1594	-0-	11799	3	1580	9	Y	1436	1432	0	1	8	69

TOTAL GAS PROD: 149,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,646

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

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
01	25978	X	19702	-0-	-6276	-0-	18337	3	1365	9	N	1241	1264	0			160
02	23464	X	19856	-0-	-3608	-0-	18303	3	1553	9	N	1412	1385	0	11	8	176
03	25978	X	23055	-0-	-2923	-0-	21294	3	1761	9	N	1601	1619	0	19	8	139
04	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	20266	3	1681	9	N	1528	1440	0	14	8	213
05	21979	X	20585	-0-	-1394	-0-	19270	3	1315	9	N	1195	1289	0	2	8	117
06	22320	X	21065	-0-	-1255	-0-	19566	3	1499	9	N	1363	1290	0			190
07	23064	X	21930	-0-	-1134	-0-	20394	3	1536	9	N	1396	1503	0	1	8	82
08	23064	X	21432	-0-	-1632	-0-	19928	3	1504	9	N	1367	1334	0	3	8	112
09	21960	X	21148	-0-	-812	-0-	19593	3	1555	9	N	1414	1397	0	1	8	128
10	21917	X	21114	-0-	-803	-0-	19567	3	1547	9	N	1406	1431	0			103
11	21210	X	19613	-0-	-1597	-0-	18204	3	1409	9	N	1281	1265	0			119
12	21917	X	19050	-0-	-2867	-0-	17589	3	1461	9	N	1328	1311	0	1	8	135

TOTAL GAS PROD: 250,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,532

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

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
01	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	13943	3	2754	9	Y	2504	2516	0			51
02	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	13678	3	2643	9	Y	2403	2410	0	8	8	36
03	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	15766	3	2747	9	Y	2497	2485	0	16	8	32
04	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	20327	3	2628	9	Y	2389	2367	0	20	8	34
05	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	15386	3	2550	9	Y	2318	2294	0	3	8	55
06	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	16944	3	2356	9	Y	2142	2158	0	1	8	38
07	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	19322	3	2379	9	Y	2163	2158	0	1	8	42
08	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	18203	3	2382	9	Y	2165	2104	0	4	8	99
09	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	16517	3	2504	9	Y	2276	2347	0	2	8	26
10	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	20352	3	2652	9	Y	2411	2391	0			46
11	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	17640	3	2443	9	Y	2221	2219	0	1	8	47
12	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	18280	3	2473	9	Y	2248	2257	0	1	8	37

TOTAL GAS PROD: 236,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,737

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

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
01	22196	X	21909	-0-	-287	-0-	21199	3	710	9	Y	645	735	0			52
02	20048	X	18443	-0-	-1605	-0-	17924	3	519	9	Y	472	474	0	11	8	39
03	22103	X	21759	-0-	-344	-0-	20150	3	1609	9	Y	1463	1409	0	22	8	71
04	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	24001	3	901	9	Y	819	767	0	21	8	102
05	21917	X	20833	-0-	-1084	-0-	18889	3	1944	9	Y	1767	1770	0	3	8	96
06	21210	X	20650	-0-	-560	-0-	19137	3	1513	9	Y	1375	1346	0	1	8	124
07	25730	X	19690	-0-	-6040	-0-	18175	3	1515	9	Y	1377	1397	0	1	8	103
08	25730	X	18250	-0-	-7480	-0-	16810	3	1440	9	Y	1309	1306	0	3	8	103
09	24900	X	17993	-0-	-6907	-0-	16586	3	1407	9	Y	1279	1297	0	1	8	84
10	21328	X	17938	-0-	-3390	-0-	16142	3	1796	9	Y	1633	1622	0			95
11	20640	X	15769	-0-	-4871	-0-	14209	3	1560	9	Y	1418	1427	0			86
12	19685	X	16962	-0-	-2723	-0-	14991	3	1971	9	Y	1792	1761	0	1	8	116

TOTAL GAS PROD: 235,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,349

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

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
01	28613	X	20097	-0-	-8516	-0-	17516	3	2581	9	Y	2346	2308	0			189
02	25844	X	22148	-0-	-3696	-0-	19536	3	1	4	Y	2374	2352	0	11	8	200
							2611	9									
03	28055	X	24449	-0-	-3606	-0-	22373	3	2076	9	Y	1887	1975	0	21	8	91
04	27150	X	6794	-0-	-20356	-0-	4984	3	1810	9	Y	1645	1521	0	5	8	210
05	28055	X	26808	-0-	-1247	-0-	24794	3	2014	9	Y	1831	1937	0	4	8	100
06	23730	X	22978	-0-	-752	-0-	21141	3	1837	9	Y	1670	1619	0	1	8	150
07	24521	X	20406	-0-	-4115	-0-	18787	3	1619	9	Y	1472	1511	0	1	8	110
08	26815	X	25746	-0-	-1069	-0-	23942	3	1804	9	Y	1640	1616	0	5	8	129
09	25950	X	23402	-0-	-2548	-0-	21795	3	1607	9	Y	1461	1492	0	2	8	96
10	26815	X	23888	-0-	-2927	-0-	22149	3	1739	9	Y	1581	1585	0			92
11	24930	X	23951	-0-	-979	-0-	22240	3	1711	9	Y	1555	1552	0	1	8	94
12	25761	X	24327	-0-	-1434	-0-	22558	3	1769	9	Y	1608	1597	0	1	8	104

TOTAL GAS PROD: 264,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,070

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

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
01	17391	X	9112	-0-	-8279	-0-	7792	3	1320	9	Y	1200	1158	0			279
02	15708	X	10462	-0-	-5246	-0-	10022	3	440	9	Y	400	566	0	8	8	105
03	17391	X	14713	-0-	-2678	-0-	12899	3	1814	9	Y	1649	1541	0	17	8	196
04	14490	X	11010	-0-	-3480	-0-	9383	3	1627	9	Y	1479	1366	0	11	8	298
05	14973	X	14479	-0-	-494	-0-	12445	3	1	4	Y	1848	1978	0	2	8	166
							2033	9									
06	14250	X	13825	-0-	-425	-0-	11865	3	1960	9	Y	1782	1662	0			286
07	14725	X	14137	-0-	-588	-0-	12117	3	2020	9	Y	1836	1915	0	1	8	206
08	14725	X	14086	-0-	-639	-0-	12157	3	1929	9	Y	1754	1739	0	3	8	218
09	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	12601	3	1940	9	Y	1764	1817	0	1	8	164
10	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	12744	3	2195	9	Y	1995	1967	0			192
11	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	12143	3	1955	9	Y	1777	1677	0			292
12	15035	X	14760	-0-	-275	-0-	12969	3	1791	9	Y	1628	1713	0	1	8	206

TOTAL GAS PROD: 160,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,112

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

01	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	14275	3	3401	9	Y	3092	3107	0			50
02	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	14084	3	3274	9	Y	2976	2988	0	8	8	30
03	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	20019	3	3968	9	Y	3607	3594	0	20	8	23
04	29209	X	29209	-0-	-0-	-0-	25582	3	3627	9	Y	3297	3269	0	25	8	26
05	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	19591	3	3732	9	Y	3393	3360	0	3	8	56
06	32059	X	32059	-0-	-0-	-0-	28114	3	3945	9	Y	3586	3613	0	1	8	28
07	32402	X	32402	-0-	-0-	-0-	28794	3	3608	9	Y	3280	3273	0	1	8	34
08	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	26678	3	3188	9	Y	2898	2815	0	6	8	111
09	29605	X	29605	-0-	-0-	-0-	26281	3	3324	9	Y	3022	3117	0	3	8	13
10	33201	X	33201	-0-	-0-	-0-	29834	3	3367	9	Y	3061	3033	0			41
11	31881	X	31881	-0-	-0-	-0-	28655	3	3226	9	Y	2933	2931	0	1	8	42
12	32542	X	32542	-0-	-0-	-0-	29332	3	3210	9	Y	2918	2928	0	2	8	30

TOTAL GAS PROD: 333,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,063

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

01	11253	X	9955	-0-	-1298	-0-	8824	3	1131	9	N	1028	1084	0			256
02	10164	X	8721	-0-	-1443	-0-	7848	3	873	9	N	794	810	0	3	8	237
03	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	12224	3	935	9	N	850	883	0	9	8	195
04	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	12799	3	1214	9	N	1104	1030	0	9	8	260
05	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	13472	3	1257	9	N	1143	1221	0	2	8	180
06	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	15475	3	1206	9	N	1096	1130	0			146
07	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	13886	3	1262	9	N	1147	1165	0			128
08	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	11568	3	1118	9	N	1016	998	0	2	8	144
09	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	13598	3	1145	9	N	1041	1026	0	1	8	158
10	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	12898	3	1181	9	N	1074	1098	0			134
11	10890	X	7567	-0-	-3323	-0-	6879	3	688	9	N	625	628	0			131
12	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	727	636	0			222

TOTAL GAS PROD: 141,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,645

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9434	3	421	9	Y	383	385	0			79
02	T. A.		9717	-0-	9717	9717	9307	3	410	9	Y	373	370	0	5	8	77
03	T. A.		8938	-0-	8938	18655	8346	3	592	9	Y	538	532	0	8	8	75
04	T. A.		3411	-0-	3411	22066	3016	3	395	9	Y	359	356	0	3	8	75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	22066					Y	473	469	0			79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	22066					Y	813	819	0			73
07	22066	X	-0-	-0-	-22066	-0-					Y	762	761	0			74
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	681	663	0			92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	577	0			74
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	459	455	0			78
11	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1036	3	470	9	Y	427	427	0			78
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1444	3	466	9	Y	424	426	0			76

TOTAL GAS PROD: 35,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,251

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28110	X	28110	-0-	-0-	-0-	25807	3	2303	9	Y	2094	2105	0			34
02	27691	X	27691	-0-	-0-	-0-	25462	3	2229	9	Y	2026	2025	0	14	8	21
03	32876	X	32876	-0-	-0-	-0-	30008	3	2868	9	Y	2607	2582	0	30	8	16
04	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	19031	3	2692	9	Y	2447	2426	0	19	8	18
05	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	32997	3	3018	9	Y	2744	2714	0	6	8	42
06	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	18693	3	2705	9	Y	2459	2477	0	1	8	23
07	24856	X	24856	-0-	-0-	-0-	22373	3	2483	9	Y	2257	2252	0	1	8	27
08	28589	X	28589	-0-	-0-	-0-	26160	3	2429	9	Y	2208	2143	0	6	8	86
09	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	25416	3	2533	9	Y	2303	2376	0	2	8	11
10	24297	X	24297	-0-	-0-	-0-	21642	3	2655	9	Y	2414	2392	0			33
11	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	21060	3	2506	9	Y	2278	2276	0	1	8	34
12	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	21895	3	2451	9	Y	2228	2236	0	1	8	25

TOTAL GAS PROD: 321,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,065

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3283	3	674	9	Y	613	616	0			4
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	2786	3	581	9	Y	528	530	0	2	8	-0-
03	3472	X	2075	-0-	-1397	-0-	1374	3	701	9	Y	637	636	0	1	8	-0-
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4500	3	622	9	Y	565	560	0	4	8	1
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	5863	3	646	9	Y	587	581	0	1	8	6
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	8628	3	668	9	Y	607	612	0			1
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	5570	3	495	9	Y	450	449	0			2
08	6510	X	2340	-0-	-4170	-0-	1901	3	439	9	Y	399	389	0			12
09	9300	X	2150	-0-	-7150	-0-	1636	3	514	9	Y	467	479	0			-0-
10	9610	X	2521	-0-	-7089	-0-	1985	3	536	9	Y	487	483	0			4
11	9300	X	2326	-0-	-6974	-0-	1822	3	504	9	Y	458	458	0			4
12	6076	X	2345	-0-	-3731	-0-	1848	3	497	9	Y	452	453	0			3

TOTAL GAS PROD: 48,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,250

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12036	-0-	-1821	-0-	11216	3	820	9	Y	745	763	0			66
02	12516	X	7650	-0-	-4866	-0-	7027	3	623	9	Y	566	563	0	6	8	63
03	13330	X	12467	-0-	-863	-0-	11825	3	642	9	Y	584	611	0	18	8	18
04	11670	X	9280	-0-	-2390	-0-	8792	3	488	9	Y	444	405	0	12	8	45
05	12059	X	10731	-0-	-1328	-0-	10458	3	273	9	Y	248	273	0	2	8	18
06	12060	X	8950	-0-	-3110	-0-	8426	3	524	9	Y	476	468	0			26
07	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12197	3	424	9	Y	385	379	0	1	8	31
08	12462	X	11215	-0-	-1247	-0-	10613	3	602	9	Y	547	537	0	3	8	38
09	10380	X	6556	-0-	-3824	-0-	6097	3	459	9	Y	417	408	0	1	8	46
10	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	378	340	0			84
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	617	643	0			58
12	12617	X	3754	-0-	-8863	-0-	3543	3	211	9	Y	192	222	0			28

TOTAL GAS PROD: 95,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,599

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12663	-0-	-47	-0-	11538	3	1125	9	Y	1023	1025	0			68
02	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	9611	3	1378	9	Y	1253	1228	0	9	8	84
03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	9873	3	1681	9	Y	1528	1480	0	16	8	116
04	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	11274	3	1980	9	Y	1800	1803	0	17	8	96
05	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	12727	3	2011	9	Y	1828	1807	0	2	8	115
06	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	11849	3	1800	9	Y	1636	1630	0			121
07	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	14964	3	1427	9	Y	1297	1358	0	1	8	59
08	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	16795	3	1060	9	Y	964	936	0	1	8	86
09	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	16973	3	1630	9	Y	1482	1485	0	1	8	82
10	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	16524	3	1482	9	Y	1347	1310	0			119
11	17280	X	16428	-0-	-852	-0-	15354	3	1074	9	Y	976	1006	0			89
12	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	19397	3	1454	9	Y	1322	1319	0	1	8	91

TOTAL GAS PROD: 184,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,456

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
01	76486	X	76486	-0-	-0-	-0-	73452	3	3034	9	Y	2758	2722	0			215
02	76229	X	76229	-0-	-0-	-0-	73197	3	3032	9	Y	2756	2646	0	39	8	286
03	93187	X	93187	-0-	-0-	-0-	90116	3	3071	9	Y	2792	2883	0	85	8	110
04	76276	X	76276	-0-	-0-	-0-	74120	3	2156	9	Y	1960	1862	0	63	8	145
05	90873	X	90873	-0-	-0-	-0-	87635	3	3238	9	Y	2944	2951	0	12	8	126
06	81619	X	81619	-0-	-0-	-0-	78627	3	2992	9	Y	2720	2648	0	2	8	196
07	87522	X	87522	-0-	-0-	-0-	84121	3	3401	9	Y	3092	3167	0	3	8	118
08	80777	X	80777	-0-	-0-	-0-	77966	3	2811	9	Y	2555	2456	0	15	8	202
09	75924	X	75924	-0-	-0-	-0-	73291	3	2633	9	Y	2394	2422	0	5	8	169
10	67860	X	67860	-0-	-0-	-0-	65439	3	2421	9	Y	2201	2252	0	1	8	117
11	72568	X	72568	-0-	-0-	-0-	69921	3	2647	9	Y	2406	2408	0	2	8	113
12	75997	X	75997	-0-	-0-	-0-	72922	3	3075	9	Y	2795	2754	0	4	8	150

TOTAL GAS PROD: 955,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,373

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
01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	6452	3	1811	9	Y	1646	1719	0			154
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	6185	3	1852	9	Y	1684	1684	0	3	8	151
03	8587	X	7027	-0-	-1560	-0-	5362	3	1665	9	Y	1514	1523	0	5	8	137
04	8310	X	8192	-0-	-118	-0-	6436	3	1756	9	Y	1596	1552	0	5	8	176
05	8897	X	8399	-0-	-498	-0-	6663	3	1736	9	Y	1578	1604	0	1	8	149
06	8610	X	6859	-0-	-1751	-0-	5416	3	1443	9	Y	1312	1350	0			111
07	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					111
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					111
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					111
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	4	4	0			111
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
12	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1137	3	200	9	Y	182					182

TOTAL GAS PROD: 48,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,516

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
01	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	10843	3	1700	9	Y	1545	1500	0			100
02	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	8990	3	1135	9	Y	1032	1026	0	5	8	101
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	10729	3	1515	9	Y	1377	1407	0	11	8	60
04	12150	X	8302	-0-	-3848	-0-	7455	3	847	9	Y	770	758	0	7	8	65
05	12555	X	11152	-0-	-1403	-0-	9891	3	1261	9	Y	1146	1114	0	2	8	95
06	12150	X	10590	-0-	-1560	-0-	9385	3	1205	9	Y	1095	1146	0			44
07	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	11743	3	1465	9	Y	1332	1251	0			125
08	12245	X	10964	-0-	-1281	-0-	9895	3	1069	9	Y	972	1012	0	3	8	82
09	10800	X	8463	-0-	-2337	-0-	7423	3	1040	9	Y	945	931	0	1	8	95
10	13206	X	8816	-0-	-4390	-0-	7628	3	1188	9	Y	1080	1085	0			90
11	12780	X	5825	-0-	-6955	-0-	4766	3	1059	9	Y	963	974	0			79
12	13206	X	8999	-0-	-4207	-0-	8519	3	480	9	Y	436	488	0	1	8	26

TOTAL GAS PROD: 121,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,693

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
01	17856	X	9359	-0-	-8497	-0-	8641	3	718	9	N	653	685	0			294
02	16128	X	12814	-0-	-3314	-0-	11756	3	1058	9	N	962	914	0	5	8	337
03	17236	X	14571	-0-	-2665	-0-	13391	3	1180	9	N	1073	1180	0	14	8	216
04	16050	X	12613	-0-	-3437	-0-	11677	3	936	9	N	851	719	0	10	8	338
05	15810	X	15427	-0-	-383	-0-	14312	3	1115	9	N	1014	1037	0	2	8	313
06	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	13490	3	942	9	N	856	803	0			366
07	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	13899	3	883	9	N	803	833	0	1	8	335
08	15438	X	13234	-0-	-2204	-0-	12370	3	864	9	N	785	843	0	3	8	274
09	14940	X	14442	-0-	-498	-0-	13430	3	1012	9	N	920	901	0	1	8	292
10	15438	X	13381	-0-	-2057	-0-	12413	3	968	9	N	880	898	0			274
11	14430	X	13269	-0-	-1161	-0-	12216	3	1053	9	N	957	946	0			285
12	14911	X	13773	-0-	-1138	-0-	12619	3	1154	9	N	1049	1126	0	1	8	207

TOTAL GAS PROD: 162,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,803

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
01	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-	47565	3	3077	9	Y	2797	2824	0			298
02	50070	X	50070	-0-	-0-	-0-	46799	3	3271	9	Y	2974	2887	0	35	8	350
03	64263	X	64263	-0-	-0-	-0-	59987	3	4276	9	Y	3887	3809	0	81	8	347
04	60433	X	60433	-0-	-0-	-0-	56100	3	4333	9	Y	3939	3878	0	69	8	339
05	54668	X	54668	-0-	-0-	-0-	50895	3	3773	9	Y	3430	3481	0	10	8	278
06	44007	X	44007	-0-	-0-	-0-	41562	3	2445	9	Y	2223	2186	0	2	8	313
07	44469	X	44469	-0-	-0-	-0-	41253	3	3216	9	Y	2924	2929	0	2	8	306
08	47180	X	47180	-0-	-0-	-0-	43969	3	3211	9	Y	2919	2933	0	12	8	280
09	46105	X	46105	-0-	-0-	-0-	43138	3	2967	9	Y	2697	2708	0	4	8	265
10	52274	X	52274	-0-	-0-	-0-	48803	3	3471	9	Y	3155	3195	0	1	8	224
11	47937	X	47937	-0-	-0-	-0-	44678	3	3259	9	Y	2963	2930	0	2	8	255
12	47819	X	47819	-0-	-0-	-0-	44490	3	3329	9	Y	3026	2987	0	3	8	291

TOTAL GAS PROD: 609,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,934

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
01	7068	X	3789	-0-	-3279	-0-	3195	3	594	9	Y	540	527	0			42
02	5292	X	4074	-0-	-1218	-0-	3688	3	386	9	Y	351	355	0	1	8	37
03	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	5854	3	2646	9	Y	2405	2342	0	3	8	97
04	5400	X	4491	-0-	-909	-0-	3448	3	1043	9	Y	948	971	0	2	8	72
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	5810	3	913	9	Y	830	866	0			36
06	8220	X	3843	-0-	-4377	-0-	3324	3	519	9	Y	472	474	0			34
07	8494	X	4283	-0-	-4211	-0-	3918	3	365	9	Y	332	353	0			13
08	8494	X	4815	-0-	-3679	-0-	4228	3	587	9	Y	534	504	0			43
09	6510	X	4140	-0-	-2370	-0-	3842	3	298	9	Y	271	295	0			19
10	6727	X	4352	-0-	-2375	-0-	3839	3	513	9	Y	466	460	0			25
11	4650	X	3644	-0-	-1006	-0-	3120	3	524	9	Y	476	479	0			22
12	4805	X	4164	-0-	-641	-0-	3694	3	470	9	Y	427	426	0			23

TOTAL GAS PROD: 56,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,052

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1116	X	81	-0-		-1035	-0-	81	3			N	-0-					170
02	476	X	238	-0-		-238	-0-	238	3			N	-0-					170
03	354	X	354	-0-		-0-	-0-	354	3			N	-0-	170	0			-0-
04	319	X	319	-0-		-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-		-0-	-0-	293	3	10	9	N	9	8	0			1
06	330	X	169	-0-		-161	-0-	169	3			N	-0-	1	0			-0-
07	341	X	60	-0-		-281	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	14	-0-		-316	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	12082	X	12082	-0-		-0-	-0-	11465	3	617	9	N	561	530	0			31
11	1300	X	1300	-0-		-0-	-0-	641	3	659	9	N	599	594	0			36
12	1803	X	1803	-0-		-0-	-0-	1539	3	264	9	N	240	249	0			27

TOTAL GAS PROD: 16,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4433	X	3105	-0-		-1328	-0-	2217	3	888	9	Y	807	737	0			164
02	4004	X	2803	-0-		-1201	-0-	2179	3	624	9	Y	567	641	0	2	8	88
03	3720	X	3609	-0-		-111	-0-	2773	3	836	9	Y	760	768	0	5	8	75
04	3090	X	1233	-0-		-1857	-0-	559	3	674	9	Y	613	586	0	1	8	101
05	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	3458	3	688	9	Y	625	666	0	1	8	59
06	3480	X	2718	-0-		-762	-0-	2275	3	443	9	Y	403	404	0			58
07	4462	X	4462	-0-		-0-	-0-	3746	3	716	9	Y	651	641	0			68
08	4154	X	4005	-0-		-149	-0-	3466	3	539	9	Y	490	501	0	1	8	56
09	4020	X	3792	-0-		-228	-0-	3224	3	568	9	Y	516	515	0			57
10	4464	X	3605	-0-		-859	-0-	2954	3	651	9	Y	592	579	0			70
11	4320	X	3483	-0-		-837	-0-	2799	3	684	9	Y	622	611	0			81
12	4464	X	3081	-0-		-1383	-0-	2641	3	440	9	Y	400	420	0			61

TOTAL GAS PROD: 40,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,046

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16120	X	3408	-0-		-12712	-0-	3283	3	125	9	N	114	128	0			13
02	14560	X	9531	-0-		-5029	-0-	8854	3	677	9	N	615	586	0	4	8	38
03	15471	X	15471	-0-		-0-	-0-	14253	3	1218	9	N	1107	1011	0	14	8	120
04	14201	X	14201	-0-		-0-	-0-	13535	3	666	9	N	605	614	0	14	8	97
05	15621	X	15621	-0-		-0-	-0-	14809	3	812	9	N	738	777	0	2	8	56
06	14970	X	3479	-0-		-11491	-0-	3272	3	207	9	N	188	165	0			79
07	15469	X	8468	-0-		-7001	-0-	7995	3	473	9	N	430	439	0			70
08	15624	X	10411	-0-		-5213	-0-	9676	3	735	9	N	668	686	0	2	8	50
09	15163	X	15163	-0-		-0-	-0-	14196	3	967	9	N	879	871	0	1	8	57
10	15624	X	6941	-0-		-8683	-0-	6050	3	891	9	N	810	823	0			44
11	10080	X	-0-	-0-		-10080	-0-					N	954	941	0			57
12	15655	X	9409	-0-		-6246	-0-	8729	3	680	9	N	618	605	0			70

TOTAL GAS PROD: 112,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,726

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
01	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10085	3	744	9	Y	676	761	0			53
02	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	15303	3	2094	9	Y	1904	1748	0	10	8	199
03	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	20732	3	2050	9	Y	1864	1963	0	25	8	75
04	21450	X	16180	-0-	-5270	-0-	14731	3	1449	9	Y	1317	1277	0	15	8	100
05	23387	X	23387	-0-	-0-	-0-	21020	3	2367	9	Y	2152	2156	0	4	8	92
06	22050	X	14443	-0-	-7607	-0-	13198	3	1245	9	Y	1132	1142	0			82
07	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	21311	3	2297	9	Y	2088	2089	0	1	8	80
08	23374	X	17855	-0-	-5519	-0-	15905	3	1950	9	Y	1773	1708	0	4	8	141
09	22620	X	19965	-0-	-2655	-0-	17917	3	2048	9	Y	1862	1869	0	2	8	132
10	23622	X	22269	-0-	-1353	-0-	19940	3	2329	9	Y	2117	2136	0			113
11	22860	X	22724	-0-	-136	-0-	20549	3	2175	9	Y	1977	1996	0	1	8	93
12	23622	X	22077	-0-	-1545	-0-	19763	3	2314	9	Y	2104	2083	0	1	8	113

TOTAL GAS PROD: 233,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,966

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
01	8618	X	474	-0-	-8144	-0-	384	3	90	9	N	82	92	0			68
02	7784	X	1292	-0-	-6492	-0-	881	3	411	9	N	374	358	0			84
03	5704	X	2955	-0-	-2749	-0-	2095	3	860	9	N	782	778	0	2	8	86
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	5206	3	1253	9	N	1139	1033	0	5	8	187
05	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	7809	3	1631	9	N	1483	1557	0	1	8	112
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4081	3	571	9	N	519	413	0			218
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7135	3	914	9	N	831	914	0			135
08	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	13363	3	2108	9	N	1916	1906	0	2	8	143
09	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	9757	3	2167	9	N	1970	1984	0	1	8	128
10	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	7799	3	2180	9	N	1982	2002	0			108
11	30012	X	30012	-0-	-0-	-0-	27729	3	2283	9	N	2075	2057	0	1	8	125
12	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	9875	3	1482	9	N	1347	1318	0	1	8	153

TOTAL GAS PROD: 112,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,500

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2465	3	40	9	Y	36	40	0			3
02	2408	X	1763	-0-	-645	-0-	1531	3	232	9	Y	211	191	0	1	8	22
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7308	3	194	9	Y	176	186	0	5	8	7
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2649	3	29	9	Y	26	29	0	2	8	2
05	2511	X	1743	-0-	-768	-0-	1622	3	121	9	Y	110	107	0			5
06	7260	X	1329	-0-	-5931	-0-	1089	3	240	9	Y	218	207	0			16
07	7502	X	2264	-0-	-5238	-0-	2209	3	55	9	Y	50	64	0			2
08	7502	X	2378	-0-	-5124	-0-	2375	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
09	2670	X	1254	-0-	-1416	-0-	1135	3	119	9	Y	108	100	0			8
10	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2146	3	1	9	Y	1	9	0			-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	14	13	0			1
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	477	452	0			26

TOTAL GAS PROD: 25,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

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
01	13671	X	11638	-0-	-2033	-0-	10661	3	977	9	Y	888	929	0			74
02	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	11258	3	1167	9	Y	1061	1042	0	4	8	89
03	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	10574	3	1192	9	Y	1084	1113	0	9	8	51
04	11250	X	6774	-0-	-4476	-0-	6018	3	756	9	Y	687	661	0	3	8	74
05	13764	X	10672	-0-	-3092	-0-	9554	3	1118	9	Y	1016	1006	0	1	8	83
06	13320	X	12595	-0-	-725	-0-	11693	3	902	9	Y	820	805	0			98
07	13764	X	13752	-0-	-12	-0-	12799	3	953	9	Y	866	886	0			78
08	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	11570	3	746	9	Y	678	659	0	2	8	95
09	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	14332	3	1015	9	Y	923	963	0	1	8	54
10	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	17828	3	1112	9	Y	1011	973	0			92
11	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	24976	3	1667	9	Y	1515	1500	0	1	8	106
12	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	22548	3	1543	9	Y	1403	1374	0	1	8	134

TOTAL GAS PROD: 176,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,952

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
01	13330	X	11345	-0-	-1985	-0-	11073	3	272	9	Y	247	240	0			25
02	11564	X	11067	-0-	-497	-0-	10772	3	295	9	Y	268	269	0	5	8	19
03	12214	X	11323	-0-	-891	-0-	10986	3	337	9	Y	306	300	0	12	8	13
04	11040	X	10270	-0-	-770	-0-	9976	3	294	9	Y	267	257	0	8	8	15
05	12245	X	9770	-0-	-2475	-0-	9568	3	202	9	Y	184	193	0	1	8	5
06	11850	X	5557	-0-	-6293	-0-	5510	3	47	9	Y	43	46	0			2
07	12245	X	6236	-0-	-6009	-0-	6184	3	52	9	Y	47	46	0			3
08	11315	X	8235	-0-	-3080	-0-	8200	3	35	9	Y	32	31	0	2	8	2
09	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	18605	3	24	9	Y	22	22	0	1	8	1
10	9765	X	8916	-0-	-849	-0-	8914	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	17	17	0			-0-
12	14632	X	4459	-0-	-10173	-0-	4347	3	112	9	Y	102	95	0			7

TOTAL GAS PROD: 105,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	991	3	169	9	Y	154	165	0			14
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1149	3	211	9	Y	192	188	0	1	8	17
03	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	964	3	184	9	Y	167	168	0	1	8	15
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1447	3	241	9	Y	219	209	0	1	8	24
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1377	3	219	9	Y	199	204	0			19
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1068	3	173	9	Y	157	163	0			13
07	1736	N	79	-0-	-1657	-0-	64	3	15	9	Y	14					27
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					27
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					27
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1	1	0			27
11	1230	X	979	-0-	-251	-0-	680	3	299	9	Y	272	221	0			78
12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	415	3	44	9	Y	40	32	0			86

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

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
01	17670	X	8814	-0-	-8856	-0-	7739	3	1075	9	Y	977	1022	0			199
02	15960	X	12306	-0-	-3654	-0-	10749	3	1557	9	Y	1415	1387	0	7	8	220
03	17670	X	14908	-0-	-2762	-0-	13008	3	1900	9	Y	1727	1763	0	15	8	169
04	15960	X	13293	-0-	-2667	-0-	11873	3	1420	9	Y	1291	1238	0	12	8	210
05	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	13339	3	2017	9	Y	1834	1869	0	2	8	173
06	14430	X	12106	-0-	-2324	-0-	10688	3	1418	9	Y	1289	1276	0			186
07	14911	X	14552	-0-	-359	-0-	12652	3	1900	9	Y	1727	1732	0			181
08	15345	X	14782	-0-	-563	-0-	12928	3	1854	9	Y	1685	1671	0	2	8	193
09	14850	X	13919	-0-	-931	-0-	12214	3	1705	9	Y	1550	1572	0	1	8	170
10	15345	X	13918	-0-	-1427	-0-	12212	3	1706	9	Y	1551	1537	0			184
11	14310	X	13128	-0-	-1182	-0-	11555	3	1573	9	Y	1430	1428	0			186
12	14787	X	12709	-0-	-2078	-0-	11078	3	1631	9	Y	1483	1443	0	1	8	225

TOTAL GAS PROD: 159,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,959

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

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
01	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10583	3	15	9	Y	14	14	0			46
02	T. A.		10295	-0-	10295	10295	10272	3	23	9	Y	21	16	0	5	8	46
03	T. A.		10507	-0-	10507	20802	10476	3	31	9	Y	28	62	0	11	8	1
04	T. A.		9815	-0-	9815	30617	9789	3	26	9	Y	24	16	0	8	8	1
05	T. A.		6248	-0-	6248	36865	6149	3	99	9	Y	90	88	0	1	8	2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	36865					Y	143	139	0			6
07	38286	X	1421	-0-	-36865	-0-	1250	3	171	9	Y	155	151	0			10
08	T. A.		11976	-0-	11976	11976	11896	3	80	9	Y	73	77	0	2	8	4
09	T. A.		9884	-0-	9884	21860	9875	3	9	9	Y	8	11	0	1	8	-0-
10	T. A.		6909	-0-	6909	28769	6900	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	T. A.		5444	-0-	5444	34213	5437	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	34311	X	98	-0-	-34213	-0-	86	3	12	9	Y	11	10	0			1

TOTAL GAS PROD: 83,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

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
01	23188	X	17871	-0-	-5317	-0-	17853	3	1	4	Y	15	14	0			8
							17	9									
02	19992	X	17546	-0-	-2446	-0-	17521	3	25	9	Y	23	16	0	8	8	7
03	21328	X	18007	-0-	-3321	-0-	17966	3	41	9	Y	37	24	0	19	8	1
04	19020	X	15643	-0-	-3377	-0-	15612	3	31	9	Y	28	15	0	13	8	1
05	19654	X	2777	-0-	-16877	-0-	2741	3	36	9	Y	33	33	0			1
06	18810	X	93	-0-	-18717	-0-	61	3	32	9	Y	29	29	0			1
07	19437	X	118	-0-	-19319	-0-	54	3	64	9	Y	58	55	0			4
08	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	265	254	0			15
09	15630	X	13350	-0-	-2280	-0-	12972	3	378	9	Y	344	349	0	1	8	9
10	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9141	3	194	9	Y	176	179	0			6
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10120	3	197	9	Y	179	180	0			5
12	13795	X	6598	-0-	-7197	-0-	6436	3	162	9	Y	147	142	0			10

TOTAL GAS PROD: 111,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	537	532	0			36
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2939	3	94	9	N	85	115	0	2	8	4
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2400	3	279	9	N	254	250	0	3	8	5
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	3299	3	1091	9	N	992	968	0	4	8	25
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4496	3	397	9	N	361	369	0	1	8	16
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4033	3	913	9	N	830	800	0			46
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	5017	3	1018	9	N	925	927	0			44
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5029	3	662	9	N	602	618	0	1	8	27
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	6661	3	1294	9	N	1176	1156	0	1	8	46
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	2907	3	876	9	N	796	814	0			28
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	3837	3	917	9	N	834	823	0			39
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	4569	3	1151	9	N	1046	1036	0			49

TOTAL GAS PROD: 53,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,438

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

MO	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
01	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	16322	3	3587	9	N	3261	3219	0			217
02	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	13965	3	3801	9	N	3455	3499	0	7	8	166
03	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	20339	3	5218	9	N	4744	4787	0	21	8	102
04	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	20797	3	4476	9	N	4069	4051	0	19	8	101
05	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	21426	3	4674	9	N	4249	4156	0	3	8	191
06	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	17509	3	3475	9	N	3159	3174	0			176
07	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	21559	3	4214	9	N	3831	3823	0	1	8	183
08	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	25823	3	3995	9	N	3632	3649	0	5	8	161
09	36507	X	36507	-0-	-0-	-0-	32765	3	3742	9	N	3402	3426	0	3	8	134
10	28352	X	28352	-0-	-0-	-0-	24457	3	3895	9	N	3541	3549	0			126
11	29180	X	29180	-0-	-0-	-0-	25363	3	3817	9	N	3470	3431	0	1	8	164
12	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	24450	3	4052	9	N	3684	3675	0	1	8	172

TOTAL GAS PROD: 313,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,497

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

MO	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
01	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13430	3	418	9	Y	380	368	0			82
02	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11555	3	377	9	Y	343	346	0	6	8	73
03	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13293	3	510	9	Y	464	504	0	14	8	19
04	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12352	3	455	9	Y	414	400	0	10	8	23
05	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	15924	3	920	9	Y	836	836	0	2	8	21
06	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	21111	3	1063	9	Y	966	943	0	1	8	43
07	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	24782	3	1125	9	Y	1023	1001	0	1	8	64
08	32956	X	32956	-0-	-0-	-0-	31943	3	1013	9	Y	921	925	0	7	8	53
09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	10736	3	627	9	Y	570	607	0	1	8	15
10	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	14979	3	277	9	Y	252	259	0			8
11	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	23282	3	380	9	Y	345	343	0	1	8	9
12	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16509	3	317	9	Y	288	276	0	1	8	20

TOTAL GAS PROD: 217,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,802

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	402	-0-	-3535	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2690	-0-	-110	-0-	2689	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2728	X	1840	-0-	-888	-0-	1831	3	9	9	Y	8	7	0	1	8	-0-
04	2640	X	570	-0-	-2070	-0-	568	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	2976	X	1868	-0-	-1108	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2235	-0-	-645	-0-	2231	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3713	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	2878	3	397	9	Y	361	335	0			26
10	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	2749	3	283	9	Y	257	269	0			14
11	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	2860	3	422	9	Y	384	380	0			18
12	3720	X	2634	-0-	-1086	-0-	2213	3	421	9	Y	383	380	0			21

TOTAL GAS PROD: 28,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

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
01	20166	X	20166	-0-	-0-	-0-	16799	3	3367	9	N	3061	3011	0			204
02	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	15036	3	3541	9	N	3219	3261	0	7	8	155
03	22947	X	22947	-0-	-0-	-0-	18534	3	4413	9	N	4012	4062	0	19	8	86
04	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	17038	3	3515	9	N	3195	3187	0	15	8	79
05	27830	X	27830	-0-	-0-	-0-	22933	3	4897	9	N	4452	4328	0	3	8	200
06	27882	X	27882	-0-	-0-	-0-	23776	3	4106	9	N	3733	3724	0	1	8	208
07	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	25717	3	4030	9	N	3664	3696	0	1	8	175
08	29114	X	29114	-0-	-0-	-0-	25529	3	3585	9	N	3259	3284	0	5	8	145
09	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	32569	3	3656	9	N	3324	3335	0	3	8	131
10	30494	X	30494	-0-	-0-	-0-	26544	3	3950	9	N	3591	3594	0			128
11	34560	X	34560	-0-	-0-	-0-	30251	3	4309	9	N	3917	3859	0	1	8	185
12	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	29162	3	4576	9	N	4160	4149	0	2	8	194

TOTAL GAS PROD: 331,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,587

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 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
01	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	20853 1091	3 9	1	4	Y	992	960	0			46
02	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	20125	3	1152	9	Y	1047	1063	0	10	8	20
03	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	20780	3	1323	9	Y	1203	1151	0	22	8	50
04	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	18057	3	1115	9	Y	1014	992	0	15	8	57
05	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	21255	3	881	9	Y	801	835	0	3	8	20
06	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	14427	3	637	9	Y	579	573	0			26
07	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	16321	3	702	9	Y	638	623	0	1	8	40
08	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14350	3	653	9	Y	594	597	0	3	8	34
09	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	11936	3	859	9	Y	781	794	0	1	8	20
10	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	12886	3	5977	9	Y	5434	5284	0			170
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4230	3	471	9	Y	428	587	0			11
12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	8775	3	299	9	Y	272	264	0			19

TOTAL GAS PROD: 199,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,783

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	14601	X	13422	-0-	-1179	-0-	11102	3	2320	9	Y	2109	2035	0			291
02	8764	X	6693	-0-	-2071	-0-	5545	3	1148	9	Y	1044	1112	0	5	8	218
03	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	10319	3	2079	9	Y	1890	1929	0	17	8	162
04	12990	X	8817	-0-	-4173	-0-	7425	3	1392	9	Y	1265	1253	0	11	8	163
05	13423	X	9071	-0-	-4352	-0-	7799	3	1272	9	Y	1156	1178	0	2	8	139
06	12990	X	10397	-0-	-2593	-0-	8821	3	1576	9	Y	1433	1427	0			145
07	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	11141	3	1741	9	Y	1583	1580	0			148
08	12400	X	10724	-0-	-1676	-0-	9445	3	1279	9	Y	1163	1114	0	2	8	195
09	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	9484	3	1489	9	Y	1354	1359	0	1	8	189
10	12896	X	11833	-0-	-1063	-0-	10131	3	1702	9	Y	1547	1554	0			182
11	12480	X	11620	-0-	-860	-0-	10149	3	1471	9	Y	1337	1285	0			234
12	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	12002	3	1606	9	Y	1460	1367	0	1	8	326

TOTAL GAS PROD: 132,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,341

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

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
01	44886	X	44886	-0-	-0-	-0-	40788	3	4098	9	Y	3725	3615	0			241
02	38369	X	38369	-0-	-0-	-0-	35536	3	2833	9	Y	2575	2542	0	23	8	251
03	44663	X	44663	-0-	-0-	-0-	40850	3	3813	9	Y	3466	3520	0	47	8	150
04	34830	X	34830	-0-	-0-	-0-	31625	3	3205	9	Y	2914	2786	0	32	8	246
05	42401	X	42401	-0-	-0-	-0-	38382	3	4019	9	Y	3654	3590	0	6	8	304
06	35509	X	35509	-0-	-0-	-0-	32287	3	3222	9	Y	2929	3114	0	1	8	118
07	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	24139	3	2222	9	Y	2020	1947	0	1	8	190
08	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	22800	3	2114	9	Y	1922	1942	0	7	8	163
09	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	16124	3	1833	9	Y	1666	1660	0	2	8	167
10	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	17106	3	2284	9	Y	2076	2069	0			174
11	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	15258	3	3369	9	Y	3063	2986	0	1	8	250
12	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	26451	3	3617	9	Y	3288	3339	0	2	8	197

TOTAL GAS PROD: 377,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,298

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

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
01	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	17988	3	1	4	Y	854	827	0			69
							939	9									
02	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	17577	3	1010	9	Y	918	933	0	8	8	46
03	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	17926	3	1142	9	Y	1038	1022	0	19	8	43
04	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	16706	3	1036	9	Y	942	918	0	14	8	53
05	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	21112	3	1265	9	Y	1150	1171	0	3	8	29
06	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	20779	3	1456	9	Y	1324	1293	0	1	8	59
07	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	16486	3	1481	9	Y	1346	1320	0	1	8	84
08	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	15030	3	1338	9	Y	1216	1226	0	3	8	71
09	27484	X	27484	-0-	-0-	-0-	25699	3	1785	9	Y	1623	1650	0	2	8	42
10	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	26683	3	935	9	Y	850	865	0			27
11	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	21399	3	1839	9	Y	1672	1654	0	1	8	44
12	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	23197	3	1494	9	Y	1358	1308	0	1	8	93

TOTAL GAS PROD: 256,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,291

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

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
01	19282	X	15016	-0-	-4266	-0-	14614	3	402	9	Y	365	354	0			20
02	16688	X	14616	-0-	-2072	-0-	14184	3	432	9	Y	393	395	0	7	8	11
03	17608	X	14957	-0-	-2651	-0-	14466	3	491	9	Y	446	424	0	15	8	18
04	15870	X	13803	-0-	-2067	-0-	13364	3	439	9	Y	399	384	0	11	8	22
05	16399	X	13270	-0-	-3129	-0-	13156	3	114	9	Y	104	121	0	2	8	3
06	15660	X	12092	-0-	-3568	-0-	11089	3	1003	9	Y	912	874	0			41
07	16182	X	13147	-0-	-3035	-0-	11992	3	1155	9	Y	1050	1025	0			66
08	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	15824	3	985	9	Y	895	906	0	3	8	52
09	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13416	3	405	9	Y	368	410	0	1	8	9
10	13268	X	5334	-0-	-7934	-0-	5253	3	81	9	Y	74	81	0			2
11	16260	X	1758	-0-	-14502	-0-	1312	3	446	9	Y	405	396	0			11
12	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	16452	3	532	9	Y	484	461	0	1	8	33

TOTAL GAS PROD: 151,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,895

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

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
01	28334	X	20235	-0-	-8099	-0-	19968	3	1	4	Y	242	234	0			47
							266	9									
02	24164	X	18432	-0-	-5732	-0-	18159	3	273	9	Y	248	245	0	9	8	41
03	25699	X	21923	-0-	-3776	-0-	21557	3	366	9	Y	333	338	0	23	8	13
04	20280	X	20242	-0-	-38	-0-	19915	3	327	9	Y	297	277	0	17	8	16
05	20956	X	18052	-0-	-2904	-0-	17797	3	255	9	Y	232	240	0	2	8	6
06	21210	X	2301	-0-	-18909	-0-	2229	3	72	9	Y	65	68	0			3
07	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	62	61	0			4
08	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	100	98	0			6
09	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	23580	3	507	9	Y	461	453	0	2	8	12
10	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	30018	3	275	9	Y	250	254	0			8
11	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	21117	3	451	9	Y	410	406	0	1	8	11
12	24893	X	21233	-0-	-3660	-0-	20798	3	435	9	Y	395	378	0	1	8	27

TOTAL GAS PROD: 198,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,095

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

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
01	16492	X	6512	-0-	-9980	-0-	6333	3	179	9	Y	163	158	0			45
02	14280	X	8488	-0-	-5792	-0-	8231	3	257	9	Y	234	236	0	4	8	39
03	15066	X	12799	-0-	-2267	-0-	12367	3	432	9	Y	393	403	0	13	8	16
04	13560	X	12015	-0-	-1545	-0-	11621	3	394	9	Y	358	344	0	10	8	20
05	14012	X	13999	-0-	-13	-0-	13569	3	430	9	Y	391	399	0	2	8	10
06	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13232	3	352	9	Y	320	316	0			14
07	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14523	3	374	9	Y	340	333	0			21
08	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	19689	3	350	9	Y	318	317	0	4	8	18
09	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14289	3	516	9	Y	469	474	0	1	8	12
10	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	14946	3	241	9	Y	219	224	0			7
11	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	19890	3	509	9	Y	463	457	0	1	8	12
12	20026	X	14742	-0-	-5284	-0-	14302	3	440	9	Y	400	384	0	1	8	27

TOTAL GAS PROD: 167,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,068

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	100	0			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	113	0			10
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	10	0			-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	39	3	22	9	Y	20	18	0			2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9	10	0			1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	13	13	0			1
08	217	X	61	-0-	-156	-0-	40	3	21	9	Y	19	17	0			3
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	99	96	0			6
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	98	95	0			9
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	74	78	0			5
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	115	109	0			11

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	36270	X	31180	-0-	-5090	-0-	28736	3	2444	9	Y	2222	2175	0			147
02	31508	X	31508	-0-	-0-	-0-	29335	3	2173	9	Y	1975	1974	0	16	8	132
03	35569	X	35569	-0-	-0-	-0-	33343	3	2226	9	Y	2024	1971	0	32	8	153
04	33810	X	33810	-0-	-0-	-0-	32286	3	1524	9	Y	1385	1428	0	38	8	72
05	34875	X	33112	-0-	-1763	-0-	31535	3	1577	9	Y	1434	1410	0	6	8	90
06	34410	X	30515	-0-	-3895	-0-	29154	3	1361	9	Y	1237	1235	0	1	8	91
07	35557	X	25287	-0-	-10270	-0-	24014	3	1273	9	Y	1157	1194	0	1	8	53
08	35557	X	29276	-0-	-6281	-0-	26877	3	2399	9	Y	2181	2033	0	7	8	194
09	33810	X	27044	-0-	-6766	-0-	25337	3	1707	9	Y	1552	1658	0	2	8	86
10	33108	X	28160	-0-	-4948	-0-	26261	3	1899	9	Y	1726	1659	0			153
11	30510	X	26587	-0-	-3923	-0-	24398	3	2189	9	Y	1990	1960	0	1	8	182
12	29264	X	21204	-0-	-8060	-0-	19221	3	1983	9	Y	1803	1860	0	1	8	124

TOTAL GAS PROD: 353,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,686

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
01	16647	X	12961	-0-	-3686	-0-	12704	3	257	9	Y	234	226	0			16
02	14392	X	12608	-0-	-1784	-0-	12330	3	278	9	Y	253	253	0	6	8	10
03	15314	X	12963	-0-	-2351	-0-	12643	3	320	9	Y	291	276	0	13	8	12
04	12540	X	12242	-0-	-298	-0-	11949	3	293	9	Y	266	253	0	10	8	15
05	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	19781	3	254	9	Y	231	237	0	3	8	6
06	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	23985	3	197	9	Y	179	176	0	1	8	8
07	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	26412	3	207	9	Y	188	183	0	1	8	12
08	35473	X	35473	-0-	-0-	-0-	35279	3	194	9	Y	176	171	0	7	8	10
09	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-	24853	3	215	9	Y	195	198	0	2	8	5
10	26629	X	18858	-0-	-7771	-0-	18755	3	103	9	Y	94	96	0			3
11	34320	X	7464	-0-	-26856	-0-	7241	3	223	9	Y	203	201	0			5
12	35464	X	10244	-0-	-25220	-0-	9951	3	293	9	Y	266	252	0	1	8	18

TOTAL GAS PROD: 218,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,576

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
01	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	20311	3	1	4	Y	1026	993	0			40
							1129	9									
02	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	19122	3	1121	9	Y	1019	1036	0	9	8	14
03	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	19957	3	1387	9	Y	1261	1201	0	21	8	53
04	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	18719	3	1232	9	Y	1120	1094	0	16	8	63
05	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	24105	3	959	9	Y	872	910	0	3	8	22
06	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	22671	3	133	9	Y	121	137	0	1	8	5
07	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	22960	3	118	9	Y	107	104	0	1	8	7
08	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	17303	3	779	9	Y	708	670	0	4	8	41
09	33087	X	33087	-0-	-0-	-0-	31554	3	1533	9	Y	1394	1397	0	2	8	36
10	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	16828	3	340	9	Y	309	335	0			10
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4340	3	513	9	Y	466	464	0			12
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	559	3	112	9	Y	102	107	0			7

TOTAL GAS PROD: 227,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,505

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
01	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	59	49	0			14
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	2	3	710	9	Y	645	486	0			173
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2	175	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	14	0			4
05	775	X	25	-0-	-750	-0-	8	4	17	9	Y	15	18	0			1
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					34
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					34
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	34	0			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6272	-0-	3172	3172	5533	3	739	9	Y	672	654	0	1	8	17
06	3000	N	8582	-0-	5582	8754	7749	3	833	9	Y	757	740	0			34
07	3100	N	9439	-0-	6339	15093	8551	3	888	9	Y	807	791	0			50
08	29603	X	14510	-0-	-15093	-0-	13844	3	666	9	Y	605	617	0	3	8	35
09	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	26928	3	741	9	Y	674	690	0	2	8	17
10	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17116	3	492	9	Y	447	450	0			14
11	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	20458	3	1674	9	Y	1522	1495	0	1	8	40
12	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	18270	3	1329	9	Y	1208	1164	0	1	8	83

TOTAL GAS PROD: 125,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,692

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 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
01	4402	X	3427	-0-	-975	-0-	3134	3	293	9	Y	266	275	0			55
02	3892	X	3232	-0-	-660	-0-	2846	3	386	9	Y	351	350	0	2	8	54
03	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	3330	3	447	9	Y	406	412	0	5	8	43
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	3667	3	625	9	Y	568	549	0	5	8	57
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3180	3	777	9	Y	706	662	0	1	8	100
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3709	3	538	9	Y	489	516	0			73
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4000	3	442	9	Y	402	431	0			44
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	3988	3	576	9	Y	524	501	0	1	8	66
09	4290	X	2188	-0-	-2102	-0-	1873	3	315	9	Y	286	257	0			95
10	4433	X	1338	-0-	-3095	-0-	1242	3	96	9	Y	87	144	0			38
11	4410	X	2466	-0-	-1944	-0-	2126	3	340	9	Y	309	275	0			72
12	4557	X	2538	-0-	-2019	-0-	2128	3	410	9	Y	373	368	0			77

TOTAL GAS PROD: 40,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,767

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	18641	-0-	-1137	-0-	17386	3	1255	9	Y	1141	1230	0			237
02	17864	X	14213	-0-	-3651	-0-	12890	3	1323	9	Y	1203	1248	0	8	8	184
03	19778	X	17458	-0-	-2320	-0-	15883	3	1575	9	Y	1432	1447	0	18	8	151
04	18360	X	15280	-0-	-3080	-0-	13912	3	1368	9	Y	1244	1256	0	14	8	125
05	18972	X	15908	-0-	-3064	-0-	14437	3	1471	9	Y	1337	1270	0	2	8	190
06	18030	X	14586	-0-	-3444	-0-	13384	3	1202	9	Y	1093	1119	0			164
07	17453	X	15066	-0-	-2387	-0-	13979	3	1087	9	Y	988	1043	0			109
08	17453	X	14548	-0-	-2905	-0-	13319	3	1229	9	Y	1117	1083	0	3	8	140
09	15390	X	8724	-0-	-6666	-0-	7888	3	836	9	Y	760	648	0	1	8	251
10	15903	X	6148	-0-	-9755	-0-	5502	3	646	9	Y	587	582	0			256
11	14580	X	10996	-0-	-3584	-0-	9842	3	1154	9	Y	1049	1061	0			244
12	15066	X	12239	-0-	-2827	-0-	11028	3	1211	9	Y	1101	1116	0	1	8	228

TOTAL GAS PROD: 163,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,052

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
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	4633	3	912	9	N	829	836	0			22
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4248	3	818	9	N	744	726	0	2	8	38
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	4808	3	1366	9	N	1242	1204	0	4	8	72
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	5948	3	1042	9	N	947	927	0	4	8	88
05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	9620	3	1742	9	N	1584	1500	0	1	8	171
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	4908	3	703	9	N	639	773	0			37
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	4769	3	883	9	N	803	796	0			44
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	5225	3	948	9	N	862	830	0	1	8	75
09	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	5389	3	1082	9	N	984	975	0			84
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4274	3	869	9	N	790	829	0			45
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	3841	3	933	9	N	848	850	0			43
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4080	3	895	9	N	814	794	0			63

TOTAL GAS PROD: 73,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,086

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

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
01	54672	X	54672	-0-	-0-	-0-	53222	3	2	4	Y	1316	1274	0			67
							1448	9									
02	53210	X	53210	-0-	-0-	-0-	51656	3	1554	9	Y	1413	1423	0	25	8	32
03	54749	X	54749	-0-	-0-	-0-	52967	3	1782	9	Y	1620	1529	0	56	8	67
04	51687	X	51687	-0-	-0-	-0-	50060	3	1627	9	Y	1479	1422	0	42	8	82
05	72420	X	72420	-0-	-0-	-0-	70104	3	2316	9	Y	2105	2125	0	9	8	53
06	67614	X	67614	-0-	-0-	-0-	66442	3	1172	9	Y	1065	1069	0	2	8	47
07	74570	X	74570	-0-	-0-	-0-	73320	3	1250	9	Y	1136	1110	0	2	8	71
08	38102	X	38102	-0-	-0-	-0-	37049	3	1053	9	Y	957	965	0	8	8	55
09	39668	X	39668	-0-	-0-	-0-	38056	3	1612	9	Y	1465	1479	0	3	8	38
10	77943	X	77943	-0-	-0-	-0-	77186	3	1	4	Y	687	702	0	1	8	22
							756	9									
11	89736	X	89736	-0-	-0-	-0-	87831	3	1905	9	Y	1732	1707	0	2	8	45
12	74097	X	74097	-0-	-0-	-0-	72317	3	1780	9	Y	1618	1549	0	4	8	110

TOTAL GAS PROD: 748,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,593

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

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
01	35275	X	35275	-0-	-0-	-0-	34615	3	1	4	Y	599	580	0			31
							659	9									
02	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	33597	3	713	9	Y	648	648	0	16	8	15
03	35272	X	35272	-0-	-0-	-0-	34449	3	823	9	Y	748	697	0	36	8	30
04	33309	X	33309	-0-	-0-	-0-	32559	3	750	9	Y	682	648	0	27	8	37
05	35686	X	35686	-0-	-0-	-0-	34502	3	1184	9	Y	1076	1081	0	5	8	27
06	35538	X	35538	-0-	-0-	-0-	35081	3	457	9	Y	415	423	0	1	8	18
07	39395	X	39395	-0-	-0-	-0-	38915	3	480	9	Y	436	426	0	1	8	27
08	37785	X	37785	-0-	-0-	-0-	37462	3	323	9	Y	294	296	0	8	8	17
09	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	10967	3	175	9	Y	159	171	0	1	8	4
10	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17392	3	389	9	Y	354	347	0			11
11	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	31866	3	858	9	Y	780	770	0	1	8	20
12	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	21872	3	712	9	Y	647	622	0	1	8	44

TOTAL GAS PROD: 370,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,838

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	2322	-0-	-19502	-0-	3	4	2319	9	Y	2108	2051	0			230
02	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	20817	3	2541	9	Y	2310	2299	0	16	8	225
03	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	22389	3	2641	9	Y	2401	2351	0	31	8	244
04	23940	X	22138	-0-	-1802	-0-	19789	3	2349	9	Y	2135	2178	0	25	8	176
05	25854	X	23138	-0-	-2716	-0-	20595	3	1	4	Y	2311	2204	0	4	8	279
							2542	9									
06	25020	X	20932	-0-	-4088	-0-	18895	3	1	4	Y	1851	1915	0	1	8	214
							2036	9									
07	25854	X	22802	-0-	-3052	-0-	20582	3	2220	9	Y	2018	2052	0	1	8	179
08	25017	X	20556	-0-	-4461	-0-	18139	3	1	4	Y	2196	2115	0	5	8	255
							2416	9									
09	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	19754	3	1	4	Y	2409	2323	0	2	8	339
							2650	9									
10	23126	X	22029	-0-	-1097	-0-	19301	3	2	4	Y	2478	2396	0			421
							2726	9									
11	22080	X	18744	-0-	-3336	-0-	16410	3	2334	9	Y	2122	2232	0	1	8	310
12	23157	X	20181	-0-	-2976	-0-	17949	3	2232	9	Y	2029	2195	0	1	8	143

TOTAL GAS PROD: 243,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,368

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
01	9548	X	1036	-0-	-8512	-0-	1	4	1035	9	Y	941	902	0			103
02	7896	X	7016	-0-	-880	-0-	5980	3	1036	9	Y	942	949	0	4	8	92
03	8153	X	7410	-0-	-743	-0-	6335	3	1075	9	Y	977	961	0	8	8	100
04	7710	X	6860	-0-	-850	-0-	5830	3	1030	9	Y	936	953	0	6	8	77
05	7781	X	7147	-0-	-634	-0-	6002	3	1145	9	Y	1041	991	0	1	8	126
06	7530	X	6520	-0-	-1010	-0-	5589	3	931	9	Y	846	874	0			98
07	7781	X	7067	-0-	-714	-0-	6092	3	975	9	Y	886	905	0			79
08	7409	X	6258	-0-	-1151	-0-	5283	3	975	9	Y	886	861	0	1	8	103
09	6930	X	3920	-0-	-3010	-0-	3278	3	642	9	Y	584	605	0			82
10	7161	X	4020	-0-	-3141	-0-	3309	3	711	9	Y	646	618	0			110
11	6840	X	6327	-0-	-513	-0-	5314	3	1013	9	Y	921	896	0			135
12	7068	X	6425	-0-	-643	-0-	5461	3	964	9	Y	876	949	0			62

TOTAL GAS PROD: 70,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,482

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

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
01	15562	X	1220	-0-	-14342	-0-	2	4	1218	9	Y	1107	1072	0			121
02	14056	X	13149	-0-	-907	-0-	11986	3	1163	9	Y	1057	1067	0	8	8	103
03	15004	X	13858	-0-	-1146	-0-	12781	3	1077	9	Y	979	968	0	15	8	99
04	14220	X	13144	-0-	-1076	-0-	12059	3	1085	9	Y	986	991	0	13	8	81
05	14694	X	13468	-0-	-1226	-0-	12146	3	1322	9	Y	1202	1136	0	2	8	145
06	14100	X	12924	-0-	-1176	-0-	11776	3	1148	9	Y	1044	1068	0			121
07	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	13423	3	1172	9	Y	1065	1091	0			95
08	13857	X	12734	-0-	-1123	-0-	11575	3	1159	9	Y	1054	1024	0	2	8	123
09	13140	X	7517	-0-	-5623	-0-	6732	3	785	9	Y	714	735	0	1	8	101
10	14601	X	7669	-0-	-6932	-0-	6934	3	1	4	Y	667	655	0			113
							734	9									
11	14130	X	11030	-0-	-3100	-0-	9974	3	1056	9	Y	960	933	0			140
12	14601	X	9885	-0-	-4716	-0-	9060	3	825	9	Y	750	836	0	1	8	53

TOTAL GAS PROD: 131,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,585

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

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
01	30504	X	26019	-0-	-4485	-0-	23122	3	74	4	Y	2566	1981	0	624	1	136
							2823	9									
02	27160	X	26901	-0-	-259	-0-	24166	3	2735	9	Y	2486	2458	0	19	8	145
03	29450	X	26159	-0-	-3291	-0-	23337	3	2822	9	Y	2565	2573	0	32	8	105
04	28500	X	26457	-0-	-2043	-0-	23567	3	7	4	Y	2621	2541	0	29	8	156
							2883	9									
05	29791	X	26309	-0-	-3482	-0-	23316	3	9	4	Y	2713	2659	0	5	8	205
							2984	9									
06	28830	X	25084	-0-	-3746	-0-	22350	3	7	4	Y	2479	2519	0	1	8	164
							2727	9									
07	29791	X	23617	-0-	-6174	-0-	20942	3	1	4	Y	2431	2386	0	1	8	208
							2674	9									
08	27342	X	25384	-0-	-1958	-0-	22850	3	4	4	Y	2300	2247	0	7	8	254
							2530	9									
09	26761	X	26761	-0-	-0-	-0-	24155	3	7	4	Y	2363	2312	0	3	8	302
							2599	9									
10	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	23585	3	17	4	Y	2745	2973	0			74
							3020	9									
11	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	24046	3	3	4	Y	2623	2603	0	1	8	93
							2885	9									
12	27652	X	23450	-0-	-4202	-0-	20744	3	3	4	Y	2457	2439	0	2	8	109
							2703	9									

TOTAL GAS PROD: 309,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,349

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	14311	-0-	-2553	-0-	12408	3	40	4	Y	1694	1311	0	413	1	90
							1863	9									
02	15092	X	14189	-0-	-903	-0-	12356	3	1833	9	Y	1666	1646	0	13	8	97
03	16244	X	15276	-0-	-968	-0-	13311	3	1965	9	Y	1786	1786	0	24	8	73
04	15210	X	14328	-0-	-882	-0-	12477	3	4	4	Y	1679	1632	0	20	8	100
							1847	9									
05	15717	X	15206	-0-	-511	-0-	13288	3	5	4	Y	1739	1705	0	2	8	132
							1913	9									
06	15210	X	14934	-0-	-276	-0-	13172	3	4	4	Y	1598	1624	0			106
							1758	9									
07	15717	X	15646	-0-	-71	-0-	13862	3	1	4	Y	1621	1587	0	1	8	139
							1783	9									
08	15283	X	15273	-0-	-10	-0-	13715	3	3	4	Y	1414	1394	0	3	8	156
							1555	9									
09	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	13699	3	4	4	Y	1491	1455	0	1	8	191
							1640	9									
10	15655	X	14624	-0-	-1031	-0-	12792	3	9	4	Y	1657	1803	0			45
							1823	9									
11	15150	X	13338	-0-	-1812	-0-	11650	3	1	4	Y	1534	1525	0			54
							1687	9									
12	15841	X	13860	-0-	-1981	-0-	12136	3	2	4	Y	1565	1549	0	1	8	69
							1722	9									

TOTAL GAS PROD: 176,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,444

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
01	21452	X	19400	-0-	-2052	-0-	17297	3	56	4	Y	1861	1441	0	454	1	99
							2047	9									
02	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	17684	3	2074	9	Y	1885	1864	0	10	8	110
03	21452	X	21239	-0-	-213	-0-	19069	3	2170	9	Y	1973	1983	0	19	8	81
04	20760	X	18912	-0-	-1848	-0-	16951	3	5	4	Y	1778	1738	0	15	8	106
							1956	9									
05	21886	X	19334	-0-	-2552	-0-	17281	3	7	4	Y	1860	1822	0	3	8	141
							2046	9									
06	21180	X	17928	-0-	-3252	-0-	16017	3	5	4	Y	1733	1758	0	1	8	115
							1906	9									
07	21886	X	19799	-0-	-2087	-0-	17677	3	1	4	Y	1928	1877	0	1	8	165
							2121	9									
08	21235	X	19084	-0-	-2151	-0-	17203	3	3	4	Y	1707	1679	0	4	8	189
							1878	9									
09	18900	X	18455	-0-	-445	-0-	16541	3	5	4	Y	1735	1701	0	1	8	222
							1909	9									
10	19809	X	17505	-0-	-2304	-0-	15258	3	11	4	Y	2033	2200	0			55
							2236	9									
11	19170	X	16334	-0-	-2836	-0-	14306	3	2	4	Y	1842	1831	0	1	8	65
							2026	9									
12	19809	X	16851	-0-	-2958	-0-	14711	3	2	4	Y	1944	1922	0	1	8	86
							2138	9									

TOTAL GAS PROD: 224,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,279

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8649	-0-	-1736	-0-	7210	3	1439	9	N	1308	1287	0			34
02	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	8269	3	1200	9	N	1091	1064	0	5	8	56
03	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	9588	3	1233	9	N	1121	1101	0	11	8	65
04	8370	X	6438	-0-	-1932	-0-	5158	3	1280	9	N	1164	1116	0	5	8	108
05	10478	X	1090	-0-	-9388	-0-	317	3	773	9	N	703	735	0			76
06	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	10211	3	2428	9	N	2207	2155	0			128
07	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	10478	3	2133	9	N	1939	1961	0			106
08	10819	X	10510	-0-	-309	-0-	8674	3	1836	9	N	1669	1627	0	2	8	146
09	10620	X	8807	-0-	-1813	-0-	7209	3	1598	9	N	1453	1474	0	1	8	124
10	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	11419	3	2339	9	N	2126	2128	0			122
11	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	10163	3	1984	9	N	1804	1834	0			92
12	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	10273	3	1921	9	N	1746	1702	0	1	8	135

TOTAL GAS PROD: 119,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,331

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
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	42656	X	39200	-0-	-3456	-0-	34460	3	4740	9	N	4309	4276	0			112
02	38136	X	34901	-0-	-3235	-0-	31038	3	3863	9	N	3512	3423	0	21	8	180
03	42222	X	35287	-0-	-6935	-0-	31460	3	3827	9	N	3479	3421	0	37	8	201
04	39420	X	35560	-0-	-3860	-0-	31528	3	4032	9	N	3665	3494	0	35	8	337
05	39928	X	36143	-0-	-3785	-0-	32525	3	3618	9	N	3289	3266	0	6	8	354
06	37950	X	35374	-0-	-2576	-0-	31314	3	4060	9	N	3691	3830	0	1	8	214
07	38626	X	35487	-0-	-3139	-0-	31760	3	3727	9	N	3388	3414	0	2	8	186
08	36735	X	34779	-0-	-1956	-0-	31180	3	3599	9	N	3272	3160	0	12	8	286
09	35550	X	34288	-0-	-1262	-0-	30611	3	3677	9	N	3343	3341	0	4	8	284
10	36549	X	34559	-0-	-1990	-0-	30940	3	3619	9	N	3290	3385	0	1	8	188
11	35370	X	33685	-0-	-1685	-0-	29706	3	3979	9	N	3617	3621	0	1	8	183
12	35495	X	33744	-0-	-1751	-0-	30099	3	3645	9	N	3314	3238	0	3	8	256

TOTAL GAS PROD: 423,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,169

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

MO	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
01	34443	X	34443	-0-	-0-	-0-	30908	3	5	4	N	3209	3224	0			108
							3530	9									
02	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	27230	3	74	4	N	3322	3197	0	17	8	216
							3654	9									
03	36934	X	36934	-0-	-0-	-0-	32221	3	12	4	N	4274	4360	0	35	8	95
							4701	9									
04	37187	X	37187	-0-	-0-	-0-	31671	3	16	4	N	5000	4726	0	30	8	339
							5500	9									
05	40355	X	40355	-0-	-0-	-0-	34350	3	161	4	N	5313	5360	0	5	8	287
							5844	9									
06	33804	X	33804	-0-	-0-	-0-	29910	3	20	4	N	3522	3588	0	1	8	220
							3874	9									
07	37714	X	37714	-0-	-0-	-0-	34099	3	6	4	N	3281	3309	0	1	8	191
							3609	9									
08	36431	X	36431	-0-	-0-	-0-	33057	3	12	4	N	3056	3038	0	8	8	201
							3362	9									
09	33693	X	33693	-0-	-0-	-0-	30310	3	40	4	N	3039	3077	0	3	8	160
							3343	9									
10	33831	X	33831	-0-	-0-	-0-	30458	3	3	4	N	3064	3025	0	1	8	198
							3370	9									
11	32098	X	32098	-0-	-0-	-0-	28251	3	6	4	N	3492	3488	0	1	8	201
							3841	9									
12	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	28996	3	3763	9	N	3421	3261	0	2	8	359

TOTAL GAS PROD: 420,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,993

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

MO	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
01	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	39467	3	6	4	N	6191	6192	0			208
							6810	9									
02	33607	X	33607	-0-	-0-	-0-	29014	3	79	4	N	4104	4027	0	18	8	267
							4514	9									
03	47227	X	47227	-0-	-0-	-0-	41594	3	15	4	N	5107	5214	0	46	8	114
							5618	9									
04	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	39335	3	20	4	N	3960	3763	0	44	8	267
							4356	9									
05	44454	X	44454	-0-	-0-	-0-	39926	3	188	4	N	3945	3992	0	7	8	213
							4340	9									
06	40969	X	40969	-0-	-0-	-0-	35926	3	24	4	N	4563	4490	0	1	8	285
							5019	9									
07	45105	X	45105	-0-	-0-	-0-	39203	3	6	4	N	5360	5332	0	2	8	311
							5896	9									
08	45022	X	45022	-0-	-0-	-0-	39394	3	14	4	N	5104	5068	0	11	8	336
							5614	9									
09	43468	X	43468	-0-	-0-	-0-	38204	3	50	4	N	4740	4823	0	4	8	249
							5214	9									
10	43681	X	43681	-0-	-0-	-0-	38618	3	3	4	N	4600	4551	0	1	8	297
							5060	9									
11	40926	X	40926	-0-	-0-	-0-	36251	3	8	4	N	4243	4294	0	1	8	245
							4667	9									
12	41511	X	41511	-0-	-0-	-0-	36850	3	4661	9	N	4237	4034	0	3	8	445

TOTAL GAS PROD: 515,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	9695	3	1770	9	N	1609	1565	0			309
02	9100	X	7198	-0-	-1902	-0-	6036	3	1162	9	N	1056	1124	0	4	8	237
03	10075	X	9423	-0-	-652	-0-	7770	3	1653	9	N	1503	1620	0	9	8	111
04	9750	X	7943	-0-	-1807	-0-	6705	3	1238	9	N	1125	886	0	7	8	343
05	10075	X	7489	-0-	-2586	-0-	6218	3	1271	9	N	1155	1237	0	1	8	260
06	9750	X	8885	-0-	-865	-0-	7353	3	1532	9	N	1393	1391	0			262
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	7986	3	1615	9	N	1468	1426	0			304
08	9424	X	7736	-0-	-1688	-0-	6355	3	1381	9	N	1255	1349	0	1	8	209
09	8880	X	7572	-0-	-1308	-0-	6185	3	1387	9	N	1261	1325	0			145
10	9610	X	8784	-0-	-826	-0-	7348	3	1436	9	N	1305	1208	0			242
11	9300	X	9010	-0-	-290	-0-	7469	3	1541	9	N	1401	1458	0			185
12	9610	X	8138	-0-	-1472	-0-	6766	3	1372	9	N	1247	1262	0			170

TOTAL GAS PROD: 103,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,778

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

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
01	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	821	870	0			69
02	9828	X	-0-	-0-	-9828	-0-					Y	1014	998	0			85
03	10881	X	1464	-0-	-9417	-0-	305	3	1159	9	Y	1054	1089	0			50
04	10530	X	6152	-0-	-4378	-0-	5222	3	930	9	Y	845	801	0	3	8	91
05	10075	X	9319	-0-	-756	-0-	8102	3	1217	9	Y	1106	1106	0	1	8	90
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9111	3	803	9	Y	730	733	0			87
07	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	9432	3	827	9	Y	752	772	0			67
08	9331	X	8397	-0-	-934	-0-	7797	3	600	9	Y	545	534	0	1	8	77
09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	10804	3	1428	9	Y	1298	1298	0	1	8	76
10	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	14619	3	1730	9	Y	1573	1506	0			143
11	9930	X	8917	-0-	-1013	-0-	7436	3	1481	9	Y	1346	1395	0			94
12	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	13180	3	1778	9	Y	1616	1555	0	1	8	154

TOTAL GAS PROD: 97,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,700

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

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
01	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	5495	3	1316	9	N	1196	1173	0			230
02	5348	X	3946	-0-	-1402	-0-	2849	3	1097	9	N	997	1001	0	2	8	224
03	6107	X	5161	-0-	-946	-0-	3970	3	1191	9	N	1083	1222	0	5	8	80
04	6600	X	3941	-0-	-2659	-0-	2787	3	1154	9	N	1049	805	0	3	8	321
05	6820	X	5234	-0-	-1586	-0-	3798	3	1436	9	N	1305	1331	0	1	8	294
06	6600	X	5529	-0-	-1071	-0-	4246	3	1283	9	N	1166	1241	0			219
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	5195	3	1356	9	N	1233	1197	0			255
08	5239	X	4806	-0-	-433	-0-	3794	3	1012	9	N	920	1021	0	1	8	153
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	4999	3	1275	9	N	1159	1178	0			134
10	6541	X	4880	-0-	-1661	-0-	3708	3	1172	9	N	1065	1001	0			198
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	5171	3	1333	9	N	1212	1250	0			160
12	6541	X	5519	-0-	-1022	-0-	4181	3	1338	9	N	1216	1210	0			166

TOTAL GAS PROD: 65,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,601

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200					334
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37510	X	20181	-0-	-17329	-0-	17919	3	2262	9	Y	2056	2112	0			26
02	33628	X	15879	-0-	-17749	-0-	14163	3	1716	9	Y	1560	1537	0			49
03	37231	X	25527	-0-	-11704	-0-	22929	3	2598	9	Y	2362	2335	0			76
04	36030	X	22254	-0-	-13776	-0-	20466	3	1788	9	Y	1625	1584	0			117
05	38656	X	38656	-0-	-0-	-0-	34228	3	4428	9	Y	4025	4046	0			96
06	37708	X	37708	-0-	-0-	-0-	33678	3	4030	9	Y	3664	3695	0			65
07	39868	X	39868	-0-	-0-	-0-	35136	3	4732	9	Y	4302	4268	0			99
08	39383	X	39383	-0-	-0-	-0-	35195	3	4188	9	Y	3807	3851	0			55
09	37710	X	28998	-0-	-8712	-0-	27108	3	1890	9	Y	1718	1766	0			7
10	39866	X	35965	-0-	-3901	-0-	32343	3	3622	9	Y	3293	3295	0			5
11	39648	X	39648	-0-	-0-	-0-	35108	3	4540	9	Y	4127	4124	0			8
12	39866	X	39126	-0-	-740	-0-	34672	3	4454	9	Y	4049	4045	0			12

TOTAL GAS PROD: 383,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,588

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 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	EOM BALANCE
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	2249	2275	0	28
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	2150	2110	0	68
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	2656	3	2402	9	Y	2184	2182	0	70
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	1544	3	1283	9	Y	1166	1152	0	84
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	2880	3	1327	9	Y	1206	1261	0	29
06	4890	X	4684	-0-	-206	-0-	2981	3	1703	9	Y	1548	1550	0	27
07	5053	X	3643	-0-	-1410	-0-	2808	3	835	9	Y	759	769	0	17
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	2043	3	1451	9	Y	1319	1317	0	19
09	2640	X	1122	-0-	-1518	-0-	748	3	374	9	Y	340	358	0	1
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	4417	3	2397	9	Y	2179	2177	0	3
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	5258	3	3777	9	Y	3434	3430	0	7
12	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	6159	3	4148	9	Y	3771	3767	0	11

TOTAL GAS PROD: 51,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,305

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	38843	X	34358	-0-	-4485	-0-	29864	3	4494	9	Y	4085	4126	0	51
02	33936	X	32962	-0-	-974	-0-	29075	3	3887	9	Y	3534	3474	0	111
03	37975	X	37975	-0-	-0-	-0-	33998	3	3977	9	Y	3615	3610	0	116
04	34410	X	20197	-0-	-14213	-0-	18182	3	2015	9	Y	1832	1816	0	132
05	36487	X	36077	-0-	-410	-0-	31513	3	4564	9	Y	4149	4182	0	99
06	36750	X	32347	-0-	-4403	-0-	28447	3	3900	9	Y	3545	3581	0	63
07	37975	X	31693	-0-	-6282	-0-	27564	3	4129	9	Y	3754	3731	0	86
08	37975	X	31632	-0-	-6343	-0-	27742	3	3890	9	Y	3536	3571	0	51
09	34920	X	23617	-0-	-11303	-0-	21182	3	2435	9	Y	2214	2256	0	9
10	36084	X	28906	-0-	-7178	-0-	25935	3	2971	9	Y	2701	2706	0	4
11	32340	X	24873	-0-	-7467	-0-	22027	3	2846	9	Y	2587	2586	0	5
12	31682	X	24581	-0-	-7101	-0-	21658	3	2923	9	Y	2657	2654	0	8

TOTAL GAS PROD: 359,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,209

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66867	X	64325	-0-	-2542	-0-	60039	3	4286	9	Y	3896	3932	0	49
02	59052	X	57103	-0-	-1949	-0-	53118	3	3985	9	Y	3623	3558	0	114
03	65224	X	64600	-0-	-624	-0-	60069	3	4531	9	Y	4119	4101	0	132
04	62250	X	38863	-0-	-23387	-0-	36080	3	2783	9	Y	2530	2479	0	183
05	64325	X	62315	-0-	-2010	-0-	57499	3	4816	9	Y	4378	4456	0	105
06	62520	X	56336	-0-	-6184	-0-	52340	3	3996	9	Y	3633	3674	0	64
07	64604	X	54847	-0-	-9757	-0-	50653	3	4194	9	Y	3813	3789	0	88
08	64604	X	50903	-0-	-13701	-0-	47262	3	3641	9	Y	3310	3350	0	48
09	60300	X	54994	-0-	-5306	-0-	52271	3	2723	9	Y	2475	2513	0	10
10	71193	X	71193	-0-	-0-	-0-	67187	3	4006	9	Y	3642	3647	0	5
11	56340	X	50956	-0-	-5384	-0-	47492	3	3464	9	Y	3149	3148	0	6
12	56823	X	52976	-0-	-3847	-0-	49409	3	3567	9	Y	3243	3239	0	10

TOTAL GAS PROD: 679,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,811

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 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
01	17267	X	13060	-0-	-4207	-0-	11685	3	1375	9	Y	1250	1265	0			16
02	14812	X	11453	-0-	-3359	-0-	10313	3	1140	9	Y	1036	1019	0			33
03	16058	X	13166	-0-	-2892	-0-	11920	3	1246	9	Y	1133	1130	0			36
04	14130	X	5709	-0-	-8421	-0-	4682	3	1027	9	Y	934	903	0			67
05	13051	X	9376	-0-	-3675	-0-	8168	3	1208	9	Y	1098	1139	0			26
06	12750	X	9712	-0-	-3038	-0-	8522	3	1190	9	Y	1082	1089	0			19
07	13175	X	10451	-0-	-2724	-0-	8982	3	1469	9	Y	1335	1323	0			31
08	10137	X	9490	-0-	-647	-0-	8335	3	1155	9	Y	1050	1066	0			15
09	9720	X	3190	-0-	-6530	-0-	2995	3	195	9	Y	177	191	0			1
10	10137	X	3917	-0-	-6220	-0-	3677	3	240	9	Y	218	219	0			-0-
11	9810	X	4485	-0-	-5325	-0-	3851	3	634	9	Y	576	575	0			1
12	10137	X	5749	-0-	-4388	-0-	5603	3	146	9	Y	133	134	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,022

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2287	3	614	9	Y	558	557	0			1
11	3000	N	23252	-0-	20252	20252	18186	3	5066	9	Y	4605	4597	0			9
12	3100	N	24418	-0-	21318	41570	19198	3	5220	9	Y	4745	4740	0			14

TOTAL GAS PROD: 50,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,908

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
01	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	32874	3	3403	9	Y	3094	3136	0			39
02	32200	X	28530	-0-	-3670	-0-	25295	3	3235	9	Y	2941	2887	0			93
03	39959	X	31975	-0-	-7984	-0-	28024	3	3951	9	Y	3592	3570	0			115
04	38670	X	18252	-0-	-20418	-0-	16540	3	1712	9	Y	1556	1559	0			112
05	39959	X	31464	-0-	-8495	-0-	28031	3	3433	9	Y	3121	3158	0			75
06	35100	X	28394	-0-	-6706	-0-	25504	3	2890	9	Y	2627	2655	0			47
07	39029	X	39029	-0-	-0-	-0-	35150	3	3879	9	Y	3526	3492	0			81
08	31961	X	7509	-0-	-24452	-0-	6880	3	629	9	Y	572	645	0			8
09	30450	X	1959	-0-	-28491	-0-	1874	3	85	9	Y	77	85	0			-0-
10	39029	X	5801	-0-	-33228	-0-	5280	3	521	9	Y	474	473	0			1
11	37770	X	16931	-0-	-20839	-0-	14719	3	2212	9	Y	2011	2008	0			4
12	39029	X	22753	-0-	-16276	-0-	19874	3	2879	9	Y	2617	2613	0			8

TOTAL GAS PROD: 268,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,208

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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. 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	55583	X	50912	-0-	-4671	-0-	21	1	43504	3	Y	6715	6704	0			91
							7387	9									
02	50204	X	43273	-0-	-6931	-0-	12	1	37269	3	Y	5447	5411	0	37	8	90
							5992	9									
03	55583	X	48110	-0-	-7473	-0-	10	1	41390	3	Y	6100	6066	0	72	8	52
							6710	9									
04	53100	X	41915	-0-	-11185	-0-	10	1	36035	3	Y	5336	5236	0	57	8	95
							5870	9									
05	52886	X	40226	-0-	-12660	-0-	8	1	34692	3	Y	5024	5054	0	9	8	56
							5526	9									
06	49260	X	39922	-0-	-9338	-0-	8	1	34160	3	Y	5231	5260	0	2	8	25
							5754	9									
07	48112	X	43756	-0-	-4356	-0-	8	1	38135	3	Y	5103	5103	0	2	8	23
							5613	9									
08	48112	X	41089	-0-	-7023	-0-	7	1	35635	3	Y	4952	4882	0	13	8	80
							5447	9									
09	41910	X	39501	-0-	-2409	-0-	8	1	34348	3	Y	4677	4679	0	5	8	73
							5145	9									
10	43741	X	36844	-0-	-6897	-0-	10	1	31795	3	Y	4581	4580	0	1	8	73
							5039	9									
11	42330	X	36037	-0-	-6293	-0-	12	1	31232	3	Y	4357	4361	0	1	8	68
							4793	9									
12	43741	X	38205	-0-	-5536	-0-	14	1	33981	3	Y	3827	3801	0	2	8	92
							4210	9									

TOTAL GAS PROD: 499,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,350

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. 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	60856	X	60856	-0-	-0-	-0-	23	1	52154	3	Y	7890	7874	0			107
							8679	9									
02	54404	X	47487	-0-	-6917	-0-	13	1	40826	3	Y	6044	6025	0	26	8	100
							6648	9									
03	60233	X	55342	-0-	-4891	-0-	11	1	48195	3	Y	6487	6477	0	54	8	56
							7136	9									
04	58290	X	48292	-0-	-9998	-0-	10	1	41801	3	Y	5892	5801	0	42	8	105
							6481	9									
05	60233	X	45164	-0-	-15069	-0-	9	1	38886	3	Y	5699	5734	0	6	8	64
							6269	9									
06	58290	X	35709	-0-	-22581	-0-	7	1	31427	3	Y	3886	3931	0	1	8	18
							4275	9									
07	55335	X	50951	-0-	-4384	-0-	9	1	43734	3	Y	6553	6539	0	2	8	30
							7208	9									
08	66392	X	66392	-0-	-0-	-0-	9	1	55518	3	Y	9877	9735	0	13	8	159
							10865	9									
09	48300	X	43175	-0-	-5125	-0-	8	1	36693	3	Y	5885	5948	0	4	8	92
							6474	9									
10	50964	X	37955	-0-	-13009	-0-	10	1	32157	3	Y	5262	5269	0	1	8	84
							5788	9									
11	59610	X	36457	-0-	-23153	-0-	12	1	31364	3	Y	4619	4630	0	1	8	72
							5081	9									
12	61597	X	36326	-0-	-25271	-0-	13	1	32184	3	Y	3754	3733	0	3	8	90
							4129	9									

TOTAL GAS PROD: 564,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,848

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 20788

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
01	84227	X	58906	-0-	-25321	-0-	29	1	51899	3	Y	6344	6352	0			86
							6978	9									
02	75236	X	65267	-0-	-9969	-0-	18	1	56672	3	Y	7797	7697	0	58	8	128
							8577	9									
03	83297	X	66673	-0-	-16624	-0-	14	1	57789	3	Y	8064	8018	0	105	8	69
							8870	9									
04	69600	X	51560	-0-	-18040	-0-	12	1	43973	3	Y	6886	6760	0	72	8	123
							7575	9									
05	72261	X	60523	-0-	-11738	-0-	14	1	52293	3	Y	7469	7495	0	14	8	83
							8216	9									
06	69930	X	59930	-0-	-10000	-0-	14	1	52012	3	Y	7185	7231	0	3	8	34
							7904	9									
07	72261	X	61232	-0-	-11029	-0-	13	1	53608	3	Y	6919	6919	0	3	8	31
							7611	9									
08	66681	X	65262	-0-	-1419	-0-	12	1	57617	3	Y	6939	6837	0	22	8	111
							7633	9									
09	72257	X	72257	-0-	-0-	-0-	13	1	65635	3	Y	6008	6018	0	7	8	94
							6609	9									
10	61938	X	36990	-0-	-24948	-0-	6	1	32020	3	Y	4513	4534	0	1	8	72
							4964	9									
11	63150	X	61741	-0-	-1409	-0-	10	1	53852	3	Y	7163	7121	0	2	8	112
							7879	9									
12	74679	X	62044	-0-	-12635	-0-	10	1	54490	3	Y	6858	6797	0	8	8	165
							7544	9									

TOTAL GAS PROD: 722,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,145

MAROON BELLS 13-14 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 294111 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10935 - 20809

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
01	63212	X	63212	-0-	-0-	-0-	27	1	50740	3	Y	11314	11299	0			153
							12445	9									
02	63464	X	63464	-0-	-0-	-0-	18	1	52477	3	Y	9972	9925	0	35	8	165
							10969	9									
03	72137	X	72137	-0-	-0-	-0-	14	1	60486	3	Y	10579	10588	0	65	8	91
							11637	9									
04	60360	X	60151	-0-	-209	-0-	12	1	50384	3	Y	8868	8751	0	49	8	159
							9755	9									
05	70685	X	70685	-0-	-0-	-0-	15	1	59854	3	Y	9833	9867	0	15	8	110
							10816	9									
06	69705	X	69705	-0-	-0-	-0-	14	1	59250	3	Y	9492	9555	0	2	8	45
							10441	9									
07	67751	X	67751	-0-	-0-	-0-	14	1	57861	3	Y	8978	8979	0	3	8	41
							9876	9									
08	72137	X	61857	-0-	-10280	-0-	12	1	52332	3	Y	8648	8536	0	14	8	139
							9513	9									
09	69720	X	38446	-0-	-31274	-0-	13	1	29673	3	Y	7964	7975	0	3	8	125
							8760	9									
10	72044	X	39452	-0-	-32592	-0-	9	1	33147	3	Y	5724	5756	0	1	8	92
							6296	9									
11	69720	X	54769	-0-	-14951	-0-	9	1	46654	3	Y	7369	7343	0	2	8	116
							8106	9									
12	67766	X	60811	-0-	-6955	-0-	9	1	49334	3	Y	10425	10286	0	4	8	251
							11468	9									

TOTAL GAS PROD: 722,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,166

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11173 - 20833

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	54312	X	46691	-0-		-7621		-0-		23	1	40471	3	Y	5634	5625	0			76
										6197	9									
02	43848	X	37068	-0-		-6780		-0-		12	1	32375	3	Y	4255	4236	0	25	8	70
										4681	9									
03	48546	X	37185	-0-		-11361		-0-		8	1	31637	3	Y	5036	5019	0	44	8	43
										5540	9									
04	46980	X	39581	-0-		-7399		-0-		10	1	34141	3	Y	4936	4848	0	43	8	88
										5430	9									
05	46686	X	41077	-0-		-5609		-0-		9	1	35639	3	Y	4935	4961	0	7	8	55
										5429	9									
06	45180	X	38370	-0-		-6810		-0-		8	1	33023	3	Y	4854	4885	0	1	8	23
										5339	9									
07	41044	X	39562	-0-		-1482		-0-		9	1	34413	3	Y	4673	4673	0	2	8	21
										5140	9									
08	41075	X	33282	-0-		-7793		-0-		6	1	28841	3	Y	4032	3980	0	8	8	65
										4435	9									
09	39750	X	34229	-0-		-5521		-0-		9	1	29426	3	Y	4358	4352	0	3	8	68
										4794	9									
10	41075	X	31851	-0-		-9224		-0-		12	1	27286	3	Y	4139	4141	0			66
										4553	9									
11	38370	X	33726	-0-		-4644		-0-		14	1	29261	3	Y	4046	4048	0	1	8	63
										4451	9									
12	39556	X	38007	-0-		-1549		-0-		15	1	34086	3	Y	3551	3527	0	2	8	85
										3906	9									

TOTAL GAS PROD: 450,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,449

MAROON BELLS 13-14 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295536 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11301 - 21164

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	48949	X	45166	-0-		-3783		-0-		19	1	39186	3	Y	5419	5417	0			73
										5961	9									
02	50932	X	35057	-0-		-15875		-0-		10	1	30464	3	Y	4166	4140	0	30	8	69
										4583	9									
03	56389	X	39452	-0-		-16937		-0-		10	1	34313	3	Y	4663	4632	0	60	8	40
										5129	9									
04	54570	X	34628	-0-		-19942		-0-		9	1	29925	3	Y	4267	4184	0	47	8	76
										4694	9									
05	50189	X	33272	-0-		-16917		-0-		7	1	28762	3	Y	4094	4117	0	7	8	46
										4503	9									
06	43710	X	32764	-0-		-10946		-0-		7	1	28057	3	Y	4273	4298	0	1	8	20
										4700	9									
07	39463	X	34754	-0-		-4709		-0-		7	1	30026	3	Y	4292	4291	0	2	8	19
										4721	9									
08	39463	X	29846	-0-		-9617		-0-		6	1	25305	3	Y	4123	4067	0	9	8	66
										4535	9									
09	34620	X	25519	-0-		-9101		-0-		7	1	21947	3	Y	3241	3254	0	2	8	51
										3565	9									
10	34751	X	24275	-0-		-10476		-0-		9	1	20679	3	Y	3261	3260	0			52
										3587	9									
11	33630	X	23782	-0-		-9848		-0-		10	1	20233	3	Y	3217	3218	0	1	8	50
										3539	9									
12	34751	X	28683	-0-		-6068		-0-		11	1	25027	3	Y	3314	3282	0	2	8	80
										3645	9									

TOTAL GAS PROD: 387,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,330

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295537 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10939 - 20790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54437	X	54437	-0-	-0-	-0-	773	1	47761	3	Y	5366	5318	0			73
							5903	9									
02	64036	X	58389	-0-	-5647	-0-	690	1	50645	3	Y	6413	6347	0	33	8	106
							7054	9									
03	75749	X	75749	-0-	-0-	-0-	760	1	66949	3	Y	7309	7264	0	88	8	63
							8040	9									
04	56970	X	56718	-0-	-252	-0-	732	1	49514	3	Y	5884	5783	0	59	8	105
							6472	9									
05	67885	X	67885	-0-	-0-	-0-	756	1	59376	3	Y	7048	7062	0	12	8	79
							7753	9									
06	68610	X	61964	-0-	-6646	-0-	730	1	54237	3	Y	6361	6408	0	2	8	30
							6997	9									
07	70897	X	64959	-0-	-5938	-0-	755	1	55425	3	Y	7981	7973	0	2	8	36
							8779	9									
08	75764	X	67338	-0-	-8426	-0-	754	1	56500	3	Y	9167	9040	0	16	8	147
							10084	9									
09	65700	X	30746	-0-	-34954	-0-	723	1	25400	3	Y	4203	4281	0	3	8	66
							4623	9									
10	67890	X	49284	-0-	-18606	-0-	748	1	41123	3	Y	6739	6696	0	1	8	108
							7413	9									
11	65160	X	54020	-0-	-11140	-0-	248	1	46772	3	Y	6364	6370	0	2	8	100
							7000	9									
12	67332	X	54770	-0-	-12562	-0-	9	1	48845	3	Y	5378	5341	0	8	8	129
							5916	9									

TOTAL GAS PROD: 696,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,213

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 606H RRCID -> 300548 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10943 - 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
*01	257951	X	35903	-0-	-222048	-0-	553	1	31269	2	N	3710	3717	0	2	8	18
							4081	9									
*02	232988	X	30325	-0-	-202663	-0-	469	1	25875	3	N	3619	3615	0			22
							3981	9									
*03	257951	X	37070	-0-	-220881	-0-	563	1	31735	3	N	4338	4331	0	5	8	24
							4772	9									
*04	249630	X	30756	-0-	-218874	-0-	472	1	26404	3	N	3527	3513	0	3	8	35
							3880	9									
*05	257951	X	34503	-0-	-223448	-0-	544	1	29816	3	N	3766	3798	0	3	8	-0-
							4143	9									
*06	249630	X	31178	-0-	-218452	-0-	504	1	26693	3	N	3619	3583	0	5	8	31
							3981	9									
*07	257951	X	30644	-0-	-227307	-0-	497	1	26381	2	N	3424	3422	0			33
							3766	9									
*08	257951	X	28284	-0-	-229667	-0-	466	1	24896	2	N	2656	2687	0			2
							2922	9									
*09	249630	X	31374	-0-	-218256	-0-	502	1	26759	2	N	3739	3721	0	3	8	17
							4113	9									
*10	257951	X	-0-	-0-	-257951	-0-					N	3651	3644	0	2	8	22
11	249630	X	27441	-0-	-222189	-0-	468	1	23696	3	N	2979	2983	0	1	8	17
							3277	9									
12	257951	X	29392	-0-	-228559	-0-	666	1	25275	3	N	3137	3090	0	7	8	66
							3451	9									

TOTAL GAS PROD: 346,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,165

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 701H RRCID -> 300614 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF.11270 - 20654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	20175	-0-	20175	3490961	354	1	17853	2	N	1789	1795	0	1	8	3225
							1968	9									
*02	0	W	16896	-0-	16896	3507857	301	1	14800	3	N	1632	1632	0			3225
							1795	9									
*03	0	W	19053	-0-	19053	3526910	334	1	16757	3	N	1784	1777	0	3	8	3229
							1962	9									
*04	0	W	16989	-0-	16989	3543899	308	1	14999	3	N	1529	1521	0	2	8	3235
							1682	9									
*05	0	W	18628	-0-	18628	3562527	360	1	16416	3	N	1684	1682	0	2	8	3235
							1852	9									
*06	0	W	17269	-0-	17269	3579796	296	1	15073	3	N	1727	1718	0	4	8	3240
							1900	9									
*07	0	W	19790	-0-	19790	3599586	319	1	16633	2	N	2580	2593	0			3227
							2838	9									
*08	0	W	17021	-0-	17021	3616607	309	1	14752	2	N	1782	1786	0			3223
							1960	9									
*09	0	W	16949	-0-	16949	3633556	293	1	14705	2	N	1774	1775	0	2	8	3220
							1951	9									
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	3633556					N	1487	1491	0	1	8	3215
11	0	W	16391	-0-	16391	3649947	299	1	14461	3	N	1483	1469	0	1	8	3228
							1631	9									
12	0	W	17162	-0-	17162	3667109	455	1	15038	3	N	1517	1494	0	6	8	53
							1669	9									

TOTAL GAS PROD: 196,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,768

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 706H RRCID -> 300615 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11408 - 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
*01	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	321	1	16183	2	N	1647	1653	0	1	8	10
							1812	9									
*02	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	334	1	16437	3	N	1515	1514	0			11
							1667	9									
*03	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	391	1	19633	3	N	1655	1649	0	2	8	15
							1821	9									
*04	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	339	1	16519	3	N	1328	1321	0	1	8	21
							1461	9									
*05	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	306	1	13982	3	N	1256	1254	0	1	8	22
							1382	9									
*06	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	347	1	17667	3	N	1385	1379	0	3	8	25
							1524	9									
*07	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	342	1	17818	2	N	1365	1372	0			18
							1502	9									
*08	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	374	1	17840	2	N	1708	1711	0			15
							1879	9									
*09	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	338	1	16977	2	N	1480	1481	0	2	8	12
							1628	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1474	1478	0	1	8	7
*11	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	350	1	16925	3	N	1341	1328	0	1	8	19
							1475	9									
*12	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	404	1	16502	3	N	1262	1243	0	7	8	44
							1388	9									

TOTAL GAS PROD: 207,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,416

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 601H RRCID -> 300616 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11143 - 21470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25422	X	25422	-0-	-0-	-0-	435	1	21921	2	N	2787	2797	0	1	8	10
							3066	9									
*02	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	451	1	22207	3	N	2826	2825	0			11
							3109	9									
*03	24790	X	24790	-0-	-0-	-0-	427	1	21450	3	N	2648	2638	0	4	8	17
							2913	9									
*04	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	438	1	21315	3	N	2629	2614	0	3	8	29
							2892	9									
*05	24829	X	24829	-0-	-0-	-0-	472	1	21551	3	N	2551	2548	0	3	8	29
							2806	9									
*06	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	336	1	17136	3	N	2063	2054	0	5	8	33
							2269	9									
*07	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	293	1	15264	2	N	1926	1936	0			23
							2119	9									
*08	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	191	1	9092	2	N	1358	1361	0			20
							1494	9									
*09	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	425	1	21369	2	N	2664	2665	0	3	8	16
							2930	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3005	3014	0	2	8	5
*11	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	491	1	23755	3	N	2777	2750	0	2	8	30
							3055	9									
*12	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	402	1	23552	3	N	2844	2806	0	6	8	99
							3128	9									

TOTAL GAS PROD: 252,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,078

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 602H RRCID -> 300617 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11250 - 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
*01	26784	X	26784	-0-	-0-	-0-	454	1	22913	2	N	3106	3118	0	1	8	4
							3417	9									
*02	22434	X	22434	-0-	-0-	-0-	389	1	19152	3	N	2630	2629	0			5
							2893	9									
*03	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	404	1	20291	3	N	2636	2626	0	4	8	11
							2900	9									
*04	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	418	1	20367	3	N	2519	2504	0	3	8	23
							2771	9									
*05	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	450	1	20521	3	N	2480	2477	0	3	8	23
							2728	9									
*06	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	427	1	21759	3	N	2599	2587	0	6	8	29
							2859	9									
*07	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	440	1	22923	2	N	2645	2659	0			15
							2910	9									
*08	28808	X	28808	-0-	-0-	-0-	518	1	24719	2	N	3246	3252	0			9
							3571	9									
*09	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	426	1	21415	2	N	2633	2634	0	3	8	9
							2896	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2762	2770	0	1	8	-0-
*11	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	416	1	20131	3	N	2558	2533	0	1	8	24
							2814	9									
*12	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	504	1	21502	3	N	2727	2687	0	7	8	95
							3000	9									

TOTAL GAS PROD: 273,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,541

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 603H RRCID -> 300618 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11234 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	355	1	17909	2	N	2040	2048	0	1	8	6
							2244	9									
*02	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	357	1	17565	3	N	1902	1902	0			6
							2092	9									
*03	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	397	1	19930	3	N	2068	2061	0	3	8	10
							2275	9									
*04	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	367	1	17868	3	N	1800	1790	0	2	8	18
							1980	9									
*05	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	404	1	18453	3	N	1786	1783	0	2	8	19
							1965	9									
*06	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	377	1	19224	3	N	1983	1974	0	4	8	24
							2181	9									
*07	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	398	1	20771	2	N	2055	2065	0			14
							2261	9									
*08	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	424	1	20243	2	N	2258	2263	0			9
							2484	9									
*09	23152	X	23152	-0-	-0-	-0-	405	1	20321	2	N	2205	2206	0	2	8	8
							2426	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2231	2238	0	1	8	-0-
*11	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	330	1	15973	3	N	1792	1774	0	1	8	17
							1971	9									
*12	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	436	1	19325	3	N	2261	2220	0	7	8	78
							2487	9									

TOTAL GAS PROD: 236,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,381

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 604H RRCID -> 300619 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11237 - 21537

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
*01	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	359 2707	1 9	18126	2	N	2461	2470	0	1	8	5
*02	19769	X	19769	-0-	-0-	-0-	344 2479	1 9	16946	3	N	2254	2253	0			6
*03	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	367 2554	1 9	18407	3	N	2322	2314	0	3	8	11
*04	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	355 2288	1 9	17287	3	N	2080	2068	0	2	8	21
*05	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	387 2331	1 9	17681	3	N	2119	2116	0	2	8	22
*06	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	415 2213	1 9	21146	3	N	2012	2002	0	4	8	28
*07	25382	X	25382	-0-	-0-	-0-	432 2399	1 9	22551	2	N	2181	2192	0			17
*08	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	446 2510	1 9	21273	2	N	2282	2287	0			12
*09	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	429 2790	1 9	21532	2	N	2536	2537	0	3	8	8
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2404	2411	0	1	8	-0-
*11	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	406 2387	1 9	19635	3	N	2170	2149	0	1	8	20
*12	23592	X	23592	-0-	-0-	-0-	435 2580	1 9	20577	3	N	2345	2310	0	6	8	81

TOTAL GAS PROD: 246,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,166

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 605H RRCID -> 300620 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11360 - 21600

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
*01	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	437 2869	1 9	22034	2	N	2608	2617	0	1	8	10
*02	23198	X	23198	-0-	-0-	-0-	411 2566	1 9	20221	3	N	2333	2332	0			11
*03	24063	X	24063	-0-	-0-	-0-	416 2762	1 9	20885	3	N	2511	2502	0	4	8	16
*04	22614	X	22614	-0-	-0-	-0-	404 2519	1 9	19691	3	N	2290	2277	0	2	8	27
*05	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	527 2532	1 9	24066	3	N	2302	2298	0	3	8	28
*06	31473	X	31473	-0-	-0-	-0-	546 3100	1 9	27827	3	N	2818	2805	0	6	8	35
*07	30832	X	30832	-0-	-0-	-0-	526 2882	1 9	27424	2	N	2620	2633	0			22
*08	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	477 2718	1 9	22743	2	N	2471	2476	0			17
*09	28780	X	28780	-0-	-0-	-0-	502 3073	1 9	25205	2	N	2794	2796	0	3	8	12
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2909	2917	0	2	8	2
*11	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	493 2765	1 9	23866	3	N	2514	2489	0	1	8	26
*12	25376	X	25376	-0-	-0-	-0-	477 2617	1 9	22282	3	N	2379	2351	0	6	8	83

TOTAL GAS PROD: 291,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,549

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 802H RRCID -> 300625 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12560 - 22922

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	166594	X	24484	-0-		-142110	-0-		1177	1	20977	2	N	2118	2114	0	1	8	788
									2330	9									
*02	150472	X	21844	-0-		-128628	-0-		1039	1	18686	3	N	1926	1943	0			771
									2119	9									
*03	166594	X	18044	-0-		-148550	-0-		835	1	14929	3	N	2073	2081	0	3	8	760
									2280	9									
*04	161220	X	14901	-0-		-146319	-0-		653	1	12148	3	N	1909	1883	0	3	8	783
									2100	9									
*05	166594	X	16839	-0-		-149755	-0-		759	1	13775	3	N	2095	2113	0	3	8	762
									2305	9									
*06	161220	X	16459	-0-		-144761	-0-		744	1	13491	3	N	2022	2018	0	4	8	762
									2224	9									
*07	166594	X	18015	-0-		-148579	-0-		844	1	14958	2	N	2012	1998	0			776
									2213	9									
*08	166594	X	24745	-0-		-141849	-0-		1189	1	21390	2	N	1969	1952	0	5	8	788
									2166	9									
*09	161220	X	21681	-0-		-139539	-0-		1029	1	18054	2	N	1837	1846	0	2	8	777
									577	4	2021	9							
*10	166594	X	-0-	-0-		-166594	-0-						N	1982	1996	0	1	8	762
11	161220	X	23787	-0-		-137433	-0-		1173	1	20534	3	N	1891	1883	0	1	8	769
									2080	9									
12	166594	X	23435	-0-		-143159	-0-		531	1	20892	3	N	1829	1808	0	9	8	59
									2012	9									

TOTAL GAS PROD: 224,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,663

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 601H RRCID -> 300626 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11667 - 22169

*01	14B2 EXT		12838	-0-		12838	2455715		573	1	10222	2	N	1857	1853	0	1	8	216
									2043	9									
*02	14B2 EXT		12001	-0-		12001	2467716		527	1	9491	3	N	1803	1819	0			200
									1983	9									
*03	14B2 EXT		14472	-0-		14472	2482188		652	1	11651	3	N	1972	1980	0	3	8	189
									2169	9									
*04	14B2 EXT		13728	-0-		13728	2495916		591	1	10999	3	N	1944	1918	0	3	8	212
									2138	9									
*05	14B2 EXT		14392	-0-		14392	2510308		637	1	11565	3	N	1991	2008	0	2	8	193
									2190	9									
*06	14B2 EXT		14263	-0-		14263	2524571		635	1	11519	3	N	1917	1913	0	4	8	193
									2109	9									
*07	14B2 EXT		17365	-0-		17365	2541936		812	1	14393	2	N	1964	1950	0			207
									2160	9									
*08	14B2 EXT		13188	-0-		13188	2555124		587	1	10556	2	N	1859	1843	0	5	8	218
									2045	9									
*09	14B2 EXT		11606	-0-		11606	2566730		509	1	8935	2	N	1706	1715	0	2	8	207
									285	4	1877	9							
*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	2566730						N	1583	1594	0	1	8	195
11	14B2 EXT		12977	-0-		12977	2579707		605	1	10586	3	N	1624	1618	0	1	8	200
									1786	9									
12	14B2 EXT		12485	-0-		12485	2592192		1047	1	9758	3	N	1527	1515	0	3	8	49
									1680	9									

TOTAL GAS PROD: 149,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,747

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 701H RRCID -> 300630 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11415 PERF.12364 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	85250	X	10969	-0-	-74281	-0-		523	1	9320	2	N	1024	1022	0	1	8	27
								1126	9									
*02	77000	X	10143	-0-	-66857	-0-		481	1	8650	3	N	920	928	0			19
								1012	9									
*03	85250	X	12558	-0-	-72692	-0-		607	1	10855	3	N	996	1000	0	2	8	13
								1096	9									
*04	82500	X	10441	-0-	-72059	-0-		482	1	8970	3	N	899	886	0	1	8	25
								989	9									
*05	85250	X	11583	-0-	-73667	-0-		548	1	9946	3	N	990	998	0	1	8	16
								1089	9									
*06	82500	X	11304	-0-	-71196	-0-		537	1	9735	3	N	938	937	0	2	8	15
								1032	9									
*07	85250	X	11134	-0-	-74116	-0-		538	1	9534	2	N	965	958	0			22
								1062	9									
*08	85250	X	10411	-0-	-74839	-0-		493	1	8873	2	N	950	942	0	3	8	27
								1045	9									
*09	82500	X	9663	-0-	-72837	-0-		457	1	8025	2	N	841	845	0	1	8	22
								256	4	925	9							
*10	85250	X	-0-	-0-	-85250	-0-						N	836	842	0			16
11	82500	X	9823	-0-	-72677	-0-		479	1	8386	3	N	871	867	0	1	8	19
								958	9									
12	85250	X	9576	-0-	-75674	-0-		831	1	7834	3	N	828	819	0	3	8	27
								911	9									

TOTAL GAS PROD: 117,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,058

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 702H RRCID -> 300631 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12230 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	120683	X	14809	-0-	-105874	-0-		726	1	12944	2	N	1035	1033	0	1	8	215
								1139	9									
*02	109004	X	14372	-0-	-94632	-0-		700	1	12594	3	N	980	989	0			206
								1078	9									
*03	120683	X	16326	-0-	-104357	-0-		803	1	14365	3	N	1053	1057	0	2	8	200
								1158	9									
*04	116790	X	14968	-0-	-101822	-0-		712	1	13251	3	N	914	901	0	1	8	212
								1005	9									
*05	120683	X	15492	-0-	-105191	-0-		754	1	13684	3	N	958	967	0	1	8	202
								1054	9									
*06	116790	X	15480	-0-	-101310	-0-		755	1	13699	3	N	933	931	0	2	8	202
								1026	9									
*07	120683	X	15083	-0-	-105600	-0-		750	1	13282	2	N	955	949	0			208
								1051	9									
*08	120683	X	19006	-0-	-101677	-0-		931	1	16738	2	N	1215	1204	0	3	8	216
								1337	9									
*09	116790	X	15834	-0-	-100956	-0-		770	1	13510	2	N	1021	1026	0	1	8	210
								431	4	1123	9							
*10	120683	X	-0-	-0-	-120683	-0-						N	1049	1057	0	1	8	201
11	116790	X	16785	-0-	-100005	-0-		846	1	14808	3	N	1028	1024	0	1	8	204
								1131	9									
12	120683	X	16736	-0-	-103947	-0-		815	1	14813	3	N	1007	997	0	3	8	32
								1108	9									

TOTAL GAS PROD: 174,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,148

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 603H RRCID -> 300632 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11320 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105648	X	23639	-0-	-82009	-0-	1058	1	18864	2	N	3379	3372	0	2	8	62
							3717	9									
*02	95424	X	20822	-0-	-74602	-0-	925	1	16650	3	N	2952	2978	0			36
							3247	9									
*03	105648	X	24245	-0-	-81403	-0-	1092	1	19521	3	N	3302	3315	0	5	8	18
							3632	9									
*04	102240	X	23907	-0-	-78333	-0-	1043	1	19400	3	N	3149	3106	0	5	8	56
							3464	9									
*05	105648	X	28296	-0-	-77352	-0-	1283	1	23295	3	N	3380	3409	0	4	8	23
							3718	9									
*06	102240	X	25557	-0-	-76683	-0-	1149	1	20835	3	N	3248	3242	0	7	8	22
							3573	9									
*07	105648	X	25478	-0-	-80170	-0-	1166	1	20657	2	N	3323	3300	0			45
							3655	9									
*08	105648	X	23765	-0-	-81883	-0-	1065	1	19157	2	N	3221	3193	0	9	8	64
							3543	9									
*09	102240	X	20719	-0-	-81521	-0-	914	1	16048	2	N	2949	2964	0	3	8	46
							513	4	3244	9							
*10	105648	X	-0-	-0-	-105648	-0-					N	3075	3098	0	2	8	21
11	102240	X	22879	-0-	-79361	-0-	1050	1	18388	3	N	3128	3115	0	2	8	32
							3441	9									
12	105648	X	22429	-0-	-83219	-0-	921	1	18321	3	N	2897	2873	0	8	8	93
							3187	9									

TOTAL GAS PROD: 261,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,003

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 604H RRCID -> 300633 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11375 - 22577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61070	X	20019	-0-	-41051	-0-	870	1	15506	2	N	3312	3305	0	2	8	58
							3643	9									
*02	55160	X	17753	-0-	-37407	-0-	762	1	13717	3	N	2976	3003	0			31
							3274	9									
*03	61070	X	20289	-0-	-40781	-0-	890	1	15924	3	N	3159	3172	0	5	8	13
							3475	9									
*04	59100	X	19875	-0-	-39225	-0-	836	1	15564	3	N	3159	3116	0	5	8	51
							3475	9									
*05	61070	X	21269	-0-	-39801	-0-	913	1	16576	3	N	3436	3466	0	4	8	17
							3780	9									
*06	59100	X	21422	-0-	-37678	-0-	936	1	16975	3	N	3192	3187	0	7	8	15
							3511	9									
*07	61070	X	21450	-0-	-39620	-0-	954	1	16897	2	N	3272	3250	0			37
							3599	9									
*08	61070	X	21235	-0-	-39835	-0-	925	1	16632	2	N	3344	3315	0	9	8	57
							3678	9									
*09	59100	X	17373	-0-	-41727	-0-	744	1	13055	2	N	2870	2885	0	3	8	39
							417	4	3157	9							
*10	61070	X	-0-	-0-	-61070	-0-					N	3106	3129	0	2	8	14
11	59100	X	19903	-0-	-39197	-0-	883	1	15464	3	N	3233	3220	0	2	8	25
							3556	9									
12	61070	X	20055	-0-	-41015	-0-	1054	1	15525	3	N	3160	3129	0	9	8	102
							3476	9									

TOTAL GAS PROD: 220,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,219

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 703H RRCID -> 300634 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11427 - 23087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143065	X	30111	-0-	-112954	-0-	1495	1	26645	2	N	1792	1789	0	1	8	28
							1971	9									
*02	129220	X	27474	-0-	-101746	-0-	1343	1	24156	3	N	1795	1811	0			12
							1975	9									
*03	143065	X	29598	-0-	-113467	-0-	1472	1	26327	3	N	1635	1641	0	3	8	3
							1799	9									
*04	138450	X	27470	-0-	-110980	-0-	1319	1	24535	3	N	1469	1449	0	2	8	21
							1616	9									
*05	143065	X	30876	-0-	-112189	-0-	1520	1	27592	3	N	1604	1618	0	2	8	5
							1764	9									
*06	138450	X	28917	-0-	-109533	-0-	1427	1	25885	3	N	1459	1456	0	3	8	5
							1605	9									
*07	143065	X	27420	-0-	-115645	-0-	1376	1	24388	2	N	1505	1495	0			15
							1656	9									
*08	143065	X	25253	-0-	-117812	-0-	1241	1	22329	2	N	1530	1517	0	4	8	24
							1683	9									
*09	138450	X	22603	-0-	-115847	-0-	1107	1	19434	2	N	1310	1317	0	1	8	16
							621	4	1441	9							
*10	143065	X	-0-	-0-	-143065	-0-					N	1274	1284	0	1	8	5
11	138450	X	25824	-0-	-112626	-0-	1299	1	22750	3	N	1614	1607	0	1	8	11
							1775	9									
12	143065	X	25007	-0-	-118058	-0-	1127	1	21617	3	N	2057	2025	0	7	8	66
							2263	9									

TOTAL GAS PROD: 300,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,044

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 601H RRCID -> 300635 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11042 - 21383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	38114	-0-	38114	4146004	1377	1	33743	2	N	2722	2719	0	1	8	11
							2994	9									
*02	0	W	34548	-0-	34548	4180552	1333	1	30783	3	N	2211	2214	0			8
							2432	9									
*03	0	W	41604	-0-	41604	4222156	1465	1	36983	3	N	2748	2740	0	3	8	13
							133	4	3023	9							
*04	0	W	39268	-0-	39268	4261424	1361	1	34887	3	N	2745	2745	0	2	8	11
							3020	9									
*05	0	W	37158	-0-	37158	4298582	1154	1	32944	3	N	2782	2777	0	2	8	14
							3060	9									
*06	0	W	34503	-0-	34503	4333085	1242	1	29736	3	N	2553	2544	0	4	8	19
							717	4	2808	9							
*07	0	W	39999	-0-	39999	4373084	1384	1	35322	2	N	2994	2989	0			24
							3293	9									
*08	0	W	40060	-0-	40060	4413144	1424	1	36575	2	N	1874	1885	0	13	8	-0-
							2061	9									
*09	0	W	35929	-0-	35929	4449073	1257	1	32762	2	N	1736	1727	0	2	8	7
							1910	9									
*10	0	W	32219	-0-	32219	4481292	1256	1	28323	2	N	2400	2394	0	1	8	12
							2640	9									
11	0	W	41275	-0-	41275	4522567	1435	1	37105	3	N	2486	2477	0	1	8	20
							2735	9									
12	0	W	38894	-0-	38894	4561461	588	1	35677	3	N	2390	2381	0	6	8	37
							2629	9									

TOTAL GAS PROD: 453,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,641

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 604H RRCID -> 300636 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10774 - 19633

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	0	W	19038	-0-		19038	2333121	664	1	16275	2	N	1908	1906	0	1	8	6
								2099	9									
*02	0	W	16055	-0-		16055	2349176	594	1	13721	3	N	1582	1585	0			3
								1740	9									
*03	0	W	21980	-0-		21980	2371156	742	1	18747	3	N	2203	2197	0	3	8	6
								68	4	2423	9							
*04	0	W	20033	-0-		20033	2391189	666	1	17080	3	N	2079	2078	0	2	8	5
								2287	9									
*05	0	W	22482	-0-		22482	2413671	677	1	19311	3	N	2267	2263	0	2	8	7
								2494	9									
*06	0	W	20820	-0-		20820	2434491	767	1	18365	3	N	1132	1128	0	2	8	9
								443	4	1245	9							
*07	0	W	17185	-0-		17185	2451676	539	1	13751	2	N	2632	2628	0			13
								2895	9									
*08	0	W	18952	-0-		18952	2470628	676	1	17350	2	N	842	847	0	6	8	2
								926	9									
*09	0	W	16817	-0-		16817	2487445	571	1	14885	2	N	1237	1231	0	1	8	7
								1361	9									
*10	0	W	14502	-0-		14502	2501947	534	1	12043	2	N	1750	1746	0	1	8	10
								1925	9									
11	0	W	17550	-0-		17550	2519497	581	1	15029	3	N	1764	1757	0	1	8	16
								1940	9									
12	0	W	15627	-0-		15627	2535124	591	1	13374	3	N	1511	1508	0	4	8	23
								1662	9									

TOTAL GAS PROD: 221,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,907

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 606H RRCID -> 300637 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11078 - 18253

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	0	W	15557	-0-		15557	2190805	540	1	13222	2	N	1632	1630	0	1	8	3
								1795	9									
*02	0	W	13191	-0-		13191	2203996	467	1	10787	3	N	1761	1764	0			-0-
								1937	9									
*03	0	W	17812	-0-		17812	2221808	592	1	14954	3	N	2011	2005	0	2	8	4
								54	4	2212	9							
*04	0	W	16278	-0-		16278	2238086	549	1	14064	3	N	1514	1514	0	1	8	3
								1665	9									
*05	0	W	16765	-0-		16765	2254851	512	1	14619	3	N	1485	1482	0	1	8	5
								1634	9									
*06	0	W	11940	-0-		11940	2266791	422	1	10109	3	N	1059	1055	0	2	8	7
								244	4	1165	9							
*07	0	W	17786	-0-		17786	2284577	405	1	10342	2	N	6399	6387	0			19
								7039	9									
*08	0	W	10960	-0-		10960	2295537	391	1	10042	2	N	479	481	0	3	8	14
								527	9									
*09	0	W	12801	-0-		12801	2308338	431	1	11236	2	N	1031	1026	0	1	8	18
								1134	9									
*10	0	W	12162	-0-		12162	2320500	434	1	9793	2	N	1759	1755	0	1	8	21
								1935	9									
11	0	W	15985	-0-		15985	2336485	516	1	13335	3	N	1940	1933	0	1	8	27
								2134	9									
12	0	W	14424	-0-		14424	2350909	787	1	11703	3	N	1758	1754	0	4	8	27
								1934	9									

TOTAL GAS PROD: 175,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,828

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 608H RRCID -> 300638 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10989 - 16738

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	0	W	7068	-0-	7068	1616533	211	1	5174	2	N	1530	1528	0	1	8	4
							1683	9									
*02	0	W	7545	-0-	7545	1624078	238	1	5492	3	N	1650	1652	0			2
							1815	9									
*03	0	W	10313	-0-	10313	1634391	309	1	7795	3	N	1983	1977	0	2	8	6
							28	4	2181	9							
*04	0	W	10462	-0-	10462	1644853	301	1	7726	3	N	2214	2214	0	2	8	4
							2435	9									
*05	0	W	11825	-0-	11825	1656678	305	1	8697	3	N	2566	2561	0	2	8	7
							2823	9									
*06	0	W	8285	-0-	8285	1664963	238	1	5696	3	N	2013	2006	0	3	8	11
							137	4	2214	9							
*07	0	W	10768	-0-	10768	1675731	301	1	7686	2	N	2528	2524	0			15
							2781	9									
*08	0	W	7851	-0-	7851	1683582	246	1	6320	2	N	1168	1175	0	8	8	-0-
							1285	9									
*09	0	W	8390	-0-	8390	1691972	259	1	6758	2	N	1248	1242	0	1	8	5
							1373	9									
*10	0	W	7709	-0-	7709	1699681	268	1	6040	2	N	1274	1271	0			8
							1401	9									
11	0	W	9431	-0-	9431	1709112	275	1	7099	3	N	1870	1863	0	1	8	14
							2057	9									
12	0	W	9265	-0-	9265	1718377	787	1	6202	3	N	2069	2058	0	5	8	32
							2276	9									

TOTAL GAS PROD: 108,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,113

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 602H RRCID -> 300664 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10952 - 20854

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	228005	X	26318	-0-	-201687	-0-	404	1	22845	2	N	2790	2796	0	1	8	26
							3069	9									
*02	205940	X	21225	-0-	-184715	-0-	340	1	18788	3	N	1906	1904	0			28
							2097	9									
*03	228005	X	22030	-0-	-205975	-0-	350	1	19740	3	N	1764	1762	0	2	8	28
							1940	9									
*04	220650	X	21078	-0-	-199572	-0-	330	1	18467	3	N	2074	2066	0	2	8	34
							2281	9									
*05	228005	X	26670	-0-	-201335	-0-	419	1	22920	3	N	3028	3053	0	2	8	7
							3331	9									
*06	220650	X	25357	-0-	-195293	-0-	427	1	22614	3	N	2105	2083	0	3	8	26
							2316	9									
*07	228005	X	25852	-0-	-202153	-0-	436	1	23172	2	N	2040	2038	0			28
							2244	9									
*08	228005	X	24956	-0-	-203049	-0-	418	1	22314	2	N	2022	2045	0			5
							2224	9									
*09	220650	X	24306	-0-	-196344	-0-	406	1	21653	2	N	2043	2033	0	2	8	13
							2247	9									
*10	228005	X	-0-	-0-	-228005	-0-					N	2392	2387	0	1	8	17
11	220650	X	24123	-0-	-196527	-0-	412	1	20865	3	N	2587	2590	0	1	8	13
							2846	9									
12	228005	X	25585	-0-	-202420	-0-	329	1	21816	3	N	3127	3078	0	6	8	66
							3440	9									

TOTAL GAS PROD: 267,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,878

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 603H RRCID -> 300665 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10993 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222208	X	18431	-0-	-203777	-0-	268	1	15126	2	N	2761	2766	0	1	8	26
							3037	9									
*02	200704	X	14340	-0-	-186364	-0-	217	1	12000	3	N	1930	1928	0			28
							2123	9									
*03	222208	X	18267	-0-	-203941	-0-	265	1	14914	3	N	2807	2803	0	3	8	29
							3088	9									
*04	215040	X	15574	-0-	-199466	-0-	228	1	12742	3	N	2367	2358	0	2	8	36
							2604	9									
*05	222208	X	18706	-0-	-203502	-0-	281	1	15392	3	N	2757	2781	0	2	8	10
							3033	9									
*06	215040	X	17885	-0-	-197155	-0-	278	1	14696	3	N	2646	2620	0	4	8	32
							2911	9									
*07	222208	X	18221	-0-	-203987	-0-	281	1	14941	2	N	2726	2724	0			34
							2999	9									
*08	222208	X	18328	-0-	-203880	-0-	281	1	14999	2	N	2771	2802	0			3
							3048	9									
*09	215040	X	17667	-0-	-197373	-0-	273	1	14534	2	N	2600	2588	0	2	8	13
							2860	9									
*10	222208	X	-0-	-0-	-222208	-0-					N	2518	2513	0	1	8	17
11	215040	X	17303	-0-	-197737	-0-	283	1	14337	3	N	2439	2442	0	1	8	13
							2683	9									
12	222208	X	14109	-0-	-208099	-0-	388	1	11696	3	N	1841	1818	0	5	8	39
							2025	9									

TOTAL GAS PROD: 188,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,163

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 604H RRCID -> 300666 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11033 - 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
*01	222208	X	42319	-0-	-179889	-0-	682	1	38540	2	N	2815	2820	0	1	8	24
							3097	9									
*02	200704	X	37403	-0-	-163301	-0-	624	1	34429	3	N	2136	2134	0			26
							2350	9									
*03	222208	X	44446	-0-	-177762	-0-	726	1	40874	3	N	2587	2584	0	3	8	26
							2846	9									
*04	215040	X	40861	-0-	-174179	-0-	663	1	37099	3	N	2817	2806	0	3	8	34
							3099	9									
*05	222208	X	39634	-0-	-182574	-0-	661	1	36204	3	N	2517	2539	0	2	8	10
							2769	9									
*06	215040	X	35763	-0-	-179277	-0-	611	1	32343	3	N	2554	2528	0	4	8	32
							2809	9									
*07	222208	X	39460	-0-	-182748	-0-	674	1	35821	2	N	2695	2693	0			34
							2965	9									
*08	222208	X	41144	-0-	-181064	-0-	698	1	37258	2	N	2898	2932	0			-0-
							3188	9									
*09	215040	X	41149	-0-	-173891	-0-	700	1	37311	2	N	2853	2840	0	2	8	11
							3138	9									
*10	222208	X	-0-	-0-	-222208	-0-					N	2641	2636	0	1	8	15
11	215040	X	38360	-0-	-176680	-0-	696	1	35203	3	N	2237	2240	0	1	8	11
							2461	9									
12	222208	X	28234	-0-	-193974	-0-	541	1	26064	3	N	1481	1465	0	4	8	31
							1629	9									

TOTAL GAS PROD: 428,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,231

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 605H RRCID -> 300667 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10973 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283712	X	26920	-0-	-256792	-0-	405	1	22904	2	N	3283	3290	0	1	8	24
							3611	9									
*02	256256	X	25152	-0-	-231104	-0-	378	1	20850	3	N	3567	3563	0			28
							3924	9									
*03	283712	X	27722	-0-	-255990	-0-	423	1	23808	3	N	3174	3169	0	4	8	29
							3491	9									
*04	274560	X	23654	-0-	-250906	-0-	363	1	20310	3	N	2710	2699	0	3	8	37
							2981	9									
*05	283712	X	26086	-0-	-257626	-0-	404	1	22144	3	N	3216	3243	0	3	8	7
							3538	9									
*06	274560	X	24646	-0-	-249914	-0-	409	1	21651	3	N	2351	2328	0	4	8	26
							2586	9									
*07	283712	X	24958	-0-	-258754	-0-	411	1	21839	2	N	2462	2460	0			28
							2708	9									
*08	283712	X	24441	-0-	-259271	-0-	400	1	21354	2	N	2443	2471	0			-0-
							2687	9									
*09	274560	X	23419	-0-	-251141	-0-	388	1	20678	2	N	2139	2129	0	2	8	8
							2353	9									
*10	283712	X	-0-	-0-	-283712	-0-					N	2554	2549	0	1	8	12
11	274560	X	22919	-0-	-251641	-0-	395	1	20013	3	N	2283	2286	0	1	8	8
							2511	9									
12	283712	X	19369	-0-	-264343	-0-	278	1	16927	3	N	1967	1940	0	5	8	42
							2164	9									

TOTAL GAS PROD: 269,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,149

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 606H RRCID -> 300668 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11230 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32719	X	32719	-0-	-0-	-0-	593	1	29905	2	N	2019	2027	0	1	8	83
							2221	9									
*02	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	582	1	28644	3	N	1839	1838	0			84
							2023	9									
*03	39359	X	39359	-0-	-0-	-0-	714	1	35820	3	N	2568	2559	0	4	8	89
							2825	9									
*04	38049	X	38049	-0-	-0-	-0-	712	1	34690	3	N	2406	2393	0	3	8	99
							2647	9									
*05	29988	X	29988	-0-	-0-	-0-	596	1	27204	3	N	1989	1986	0	2	8	100
							2188	9									
*06	37497	X	37497	-0-	-0-	-0-	674	1	34386	3	N	2215	2205	0	5	8	105
							2437	9									
*07	34478	X	34478	-0-	-0-	-0-	617	1	32183	2	N	1525	1533	0			97
							1678	9									
*08	38740	X	38740	-0-	-0-	-0-	765	1	36510	2	N	1332	1335	0			94
							1465	9									
*09	33665	X	33665	-0-	-0-	-0-	637	1	32013	2	N	923	923	0	1	8	93
							1015	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1168	1172	0	1	8	88
*11	33763	X	33763	-0-	-0-	-0-	656	1	31724	3	N	1257	1245	0	1	8	99
							1383	9									
*12	35445	X	35445	-0-	-0-	-0-	462	1	33278	3	N	1550	1521	0	6	8	54
							1705	9									

TOTAL GAS PROD: 384,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,791

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 601H RRCID -> 300672 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10859 - 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
*01	191177	X	25370	-0-	-165807	-0-	354	1	20037	2	N	4526	4535	0	2	8	566
							4979	9									
*02	172676	X	24017	-0-	-148659	-0-	347	1	19126	3	N	4131	4127	0			570
							4544	9									
*03	191177	X	24369	-0-	-166808	-0-	336	1	18939	3	N	4631	4624	0	5	8	572
							5094	9									
*04	185010	X	21904	-0-	-163106	-0-	311	1	17426	3	N	3788	3773	0	4	8	583
							4167	9									
*05	191177	X	23928	-0-	-167249	-0-	352	1	19268	3	N	3916	3948	0	3	8	548
							4308	9									
*06	185010	X	22191	-0-	-162819	-0-	324	1	17163	3	N	4276	4233	0	6	8	585
							4704	9									
*07	191177	X	23550	-0-	-167627	-0-	346	1	18394	2	N	4373	4370	0			588
							4810	9									
*08	191177	X	22666	-0-	-168511	-0-	330	1	17648	2	N	4262	4311	0			539
							4688	9									
*09	185010	X	22440	-0-	-162570	-0-	326	1	17388	2	N	4296	4276	0	3	8	556
							4726	9									
*10	191177	X	-0-	-0-	-191177	-0-					N	4149	4141	0	2	8	562
11	185010	X	21845	-0-	-163165	-0-	336	1	17024	3	N	4077	4082	0	2	8	555
							4485	9									
12	191177	X	21116	-0-	-170061	-0-	346	1	16303	3	N	4061	4003	0	7	8	86
							4467	9									

TOTAL GAS PROD: 253,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,486

SKYFALL STATE 8-11 F WELL #: 6WB RRCID -> 300686 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11218 - 21264

01	0	W	125894	-0-	125894	1184799	1495	1	105988	2	N	16737	16719	0	7	8	143
							18411	9									
02	0	W	106218	-0-	106218	1291017	1237	1	90116	3	N	13514	13553	0			104
							14865	9									
03	0	W	98928	-0-	98928	1389945	1237	1	79926	3	N	15888	15854	0	15	8	123
							288	4	17477	9							
04	0	W	96056	-0-	96056	1486001	1110	1	79946	3	N	13636	13648	0	9	8	102
							15000	9									
05	0	W	103710	-0-	103710	1589711	1024	1	89325	3	N	12146	12142	0	8	8	98
							13361	9									
06	0	W	94752	-0-	94752	1684463	1135	1	79222	3	N	11349	11293	0	12	8	142
							1911	4	12484	9							
07	0	W	93948	-0-	93948	1778411	1233	1	83882	2	N	8030	8102	0			70
							8833	9									
08	0	W	89451	-0-	89451	1867862	1214	1	80099	2	N	7398	7351	0	33	8	84
							8138	9									
*09	0	W	86512	-0-	86512	1954374	1159	1	78168	2	N	6532	6522	0	6	8	88
							7185	9									
*10	0	W	72407	-0-	72407	2026781	1186	1	61188	2	N	9121	9104	0	3	8	102
							10033	9									
11	0	W	81999	-0-	81999	2108780	1148	1	70513	3	N	9398	9368	0	3	8	129
							10338	9									
12	0	W	75634	-0-	75634	2184414	1196	1	64439	3	N	9090	9062	0	17	8	140
							9999	9									

TOTAL GAS PROD: 1,125,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,839

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 708H RRCID -> 300687 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11293 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	-0-	-0-		-0-	1077213					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-		-0-	1077213					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-		-0-	1077213					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-		-0-	1077213					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-		-0-	1077213					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-		-0-	1077213					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-		-0-	1077213					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-		-0-	1077213					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-		-0-	1077213					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-		-0-	1077213					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-		-0-	1077213					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-		-0-	1077213					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 602H RRCID -> 300688 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11098 - 19994

*01	0	W	12880	-0-	12880	2701703	443	1	10866	2	N	1428	1426	0	1	8	6
							1571	9										
*02	0	W	11439	-0-	11439	2713142	411	1	9486	3	N	1402	1404	0			4
							1542	9										
*03	0	W	15406	-0-	15406	2728548	512	1	12933	3	N	1740	1735	0	2	8	7
							47	4	1914	9								
*04	0	W	13573	-0-	13573	2742121	443	1	11357	3	N	1612	1612	0	1	8	6
							1773	9										
*05	0	W	15583	-0-	15583	2757704	467	1	13328	3	N	1625	1623	0	1	8	7
							1788	9										
*06	0	W	11384	-0-	11384	2769088	385	1	9222	3	N	1414	1409	0	2	8	10
							222	4	1555	9								
*07	0	W	14807	-0-	14807	2783895	490	1	12511	2	N	1642	1639	0			13
							1806	9										
*08	0	W	13026	-0-	13026	2796921	448	1	11510	2	N	971	977	0	7	8	-0-
							1068	9										
*09	0	W	12202	-0-	12202	2809123	412	1	10749	2	N	946	941	0	1	8	4
							1041	9										
*10	0	W	11613	-0-	11613	2820736	429	1	9665	2	N	1381	1378	0			7
							1519	9										
11	0	W	13923	-0-	13923	2834659	460	1	11903	3	N	1418	1412	0	1	8	12
							1560	9										
12	0	W	13429	-0-	13429	2848088	586	1	11319	3	N	1385	1380	0	4	8	21
							1524	9										

TOTAL GAS PROD: 159,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,964

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 701H RRCID -> 300689 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11214 - 21261

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	0	W	32223	-0-	32223	3671950	1149	1	28148	2	N	2660	2657	0	1	8	7
							2926	9									
*02	0	W	29658	-0-	29658	3701608	1119	1	25847	3	N	2447	2451	0			3
							2692	9									
*03	0	W	39313	-0-	39313	3740921	1356	1	34237	3	N	3270	3261	0	4	8	8
							123	4	3597	9							
*04	0	W	37346	-0-	37346	3778267	1276	1	32714	3	N	3051	3050	0	3	8	6
							3356	9									
*05	0	W	43874	-0-	43874	3822141	1368	1	39046	3	N	3145	3140	0	3	8	8
							3460	9									
*06	0	W	29587	-0-	29587	3851728	1051	1	25179	3	N	2500	2491	0	4	8	13
							607	4	2750	9							
*07	0	W	38239	-0-	38239	3889967	1312	1	33465	2	N	3147	3141	0			19
							3462	9									
*08	0	W	28406	-0-	28406	3918373	1004	1	25790	2	N	1465	1474	0	10	8	-0-
							1612	9									
*09	0	W	37962	-0-	37962	3956335	1327	1	34582	2	N	1866	1857	0	2	8	7
							2053	9									
*10	0	W	37482	-0-	37482	3993817	1451	1	32711	2	N	3018	3012	0	1	8	12
							3320	9									
11	0	W	38005	-0-	38005	4031822	1301	1	33639	3	N	2786	2775	0	1	8	22
							3065	9									
12	0	W	35940	-0-	35940	4067762	1168	1	31596	3	N	2887	2875	0	6	8	44
							3176	9									

TOTAL GAS PROD: 428,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,242

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 701H RRCID -> 300701 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11252 - 21053

01	492063	X	25793	-0-	-466270	-0-	386	1	21793	2	N	3285	3291	0	1	8	31
							3614	9									
02	444444	X	22400	-0-	-422044	-0-	344	1	18980	3	N	2796	2793	0			34
							3076	9									
03	492063	X	22082	-0-	-469981	-0-	329	1	18551	3	N	2911	2907	0	3	8	35
							3202	9									
04	476190	X	24941	-0-	-451249	-0-	377	1	21123	3	N	3128	3116	0	3	8	44
							3441	9									
05	492063	X	25995	-0-	-466068	-0-	404	1	22115	3	N	3160	3187	0	3	8	14
							3476	9									
06	476190	X	23212	-0-	-452978	-0-	378	1	20003	3	N	2574	2548	0	4	8	36
							2831	9									
07	492063	X	26216	-0-	-465847	-0-	417	1	22134	2	N	3332	3329	0			39
							3665	9									
08	492063	X	26390	-0-	-465673	-0-	417	1	22259	2	N	3376	3415	0			-0-
							3714	9									
*09	476190	X	24236	-0-	-451954	-0-	388	1	20683	2	N	2877	2863	0	2	8	12
							3165	9									
*10	492063	X	-0-	-0-	-492063	-0-					N	2769	2763	0	1	8	17
11	476190	X	24010	-0-	-452180	-0-	409	1	20677	3	N	2658	2661	0	1	8	13
							2924	9									
12	492063	X	23445	-0-	-468618	-0-	322	1	20557	3	N	2333	2299	0	8	8	49
							2566	9									

TOTAL GAS PROD: 268,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,199

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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. GAS LIFT	(I) (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
01	16988	X	15873	-0-		-1115		-0-	1860 331	1 9	13682	2	N	301	385	1			359
02	14868	X	14717	-0-		-151		-0-	1680 273	1 9	12764	2	N	248	145	1			462
03	16957	X	16599	-0-		-358		-0-	1860 358	1 9	14381	2	N	325	345	1			442
*04	16200	X	15917	-0-		-283		-0-	1800 338	1 9	13779	2	N	307	252	1	8	8	489
*05	16616	X	15885	-0-		-731		-0-	1800 306	1 9	13779	2	N	278	286	1	1	8	480
*06	15780	X	15364	-0-		-416		-0-	1800 721	1 9	12843	2	N	655	706	1	2	8	427
*07	16585	X	15407	-0-		-1178		-0-	1860 261	1 4	13001 285	2 9	N	259	235	1	2	8	449
*08	16585	X	15408	-0-		-1177		-0-	1860 261	1 4	13001 286	2 9	N	260	235	1	3	8	471
09	15900	X	14304	-0-		-1596		-0-	1800 229	1 9	12275	2	N	208	247	1			432
10	15872	X	14496	-0-		-1376		-0-	1860 72	1 4	12334 230	2 9	N	209	220	0			421
11	15360	X	14022	-0-		-1338		-0-	1800 265	1 9	11957	2	N	241	238	0			424
12	15407	X	14436	-0-		-971		-0-	1860 316	1 4	11999 261	2 9	N	237	268	0			393

TOTAL GAS PROD: 182,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,528

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. GAS LIFT	(I) (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
01	27869	X	25875	-0-		-1994		-0-	10 1333	1 9	24532	2	N	1212	1199	1			405
02	24836	X	23221	-0-		-1615		-0-	99 1150	1 9	21972	2	N	1045	1126	1			324
03	27032	X	25370	-0-		-1662		-0-	164 1225	1 9	23981	2	N	1114	1075	1			363
*04	25710	X	23994	-0-		-1716		-0-	22833	2	1161	9	N	1055	1080	1	14	8	324
*05	26319	X	23980	-0-		-2339		-0-	22833	2	1147	9	N	1043	993	1	2	8	372
*06	25050	X	23548	-0-		-1502		-0-	22437 1095	2 9	16	4	N	995	1019	1	4	8	344
*07	25699	X	24030	-0-		-1669		-0-	198 2	1 4	22755 1075	2 9	N	977	940	1	3	8	378
*08	25358	X	24032	-0-		-1326		-0-	198 2	1 4	22755 1077	2 9	N	979	940	1	5	8	412
09	23970	X	22383	-0-		-1587		-0-	21330	2	1053	9	N	957	762	1			607
10	24459	X	22993	-0-		-1466		-0-	21858 1134	2 9	1	4	N	1031	1031	0			607
11	23550	X	21795	-0-		-1755		-0-	20777	2	1018	9	N	925	925	0			607
12	24025	X	22009	-0-		-2016		-0-	20921	2	1088	9	N	989	989	0			607

TOTAL GAS PROD: 283,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,322

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	21 7	1 4	190	2	N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17298	X	15383	-0-	-1915	-0-	12042 2420	3 9	3341	9	Y	3037	2933	0	21	8	174
02	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	14788	3	3260	9	Y	2964	2935	0	16	8	187
03	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	15549	3	2553	9	Y	2321	2434	0			74
04	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	14421 2420	2 9	2	4	Y	2200	2174	0			100
*05	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	16043 2186	2 9	22	4	Y	1987	2004	0	8	8	75
*06	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	13852 2185	2 9	16	4	Y	1986	1989	0	2	8	70
07	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	15004 2328	2 9	18	4	Y	2116	2136	0			50
*08	DLQ G-10		13897	-0-	13897	13897	11737 2147	2 9	13	4	Y	1952	1935	0	3	8	64
09	DLQ G-10		1745	-0-	1745	15642	1121 623	2 9	1	4	Y	566	596	0			34
10	DLQ G-10		14836	-0-	14836	30478	12075	2	2761	9	Y	2510	2457	0			87
11	DLQ G-10		11416	-0-	11416	41894	9875	2	1541	9	Y	1401	1414	0			74
*12	53525	X	11631	-0-	-41894	-0-	10157	2	1474	9	Y	1340	1341	0			73

TOTAL GAS PROD: 173,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,380

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	23274	3	2484	9	Y	2258	2226	0	21	8	130
02	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	23032	3	3023	9	Y	2748	2711	0	15	8	152
03	28541	X	28541	-0-	-0-	-0-	25233	3	3308	9	Y	3007	2966	0			193
*04	28238	X	28238	-0-	-0-	-0-	24705	2	3533	9	Y	3212	3240	0	1	8	164
*05	32054	X	32054	-0-	-0-	-0-	28652	2	3402	9	Y	3093	3086	0	8	8	163
*06	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	28793	2	3423	9	Y	3112	3135	0	3	8	137
07	33818	X	33818	-0-	-0-	-0-	30363	2	3455	9	Y	3141	3146	0			132
*08	DLQ G-10		32631	-0-	32631	32631	29317	2	3314	9	Y	3013	3024	0	6	8	115
09	DLQ G-10		32713	-0-	32713	65344	29500	2	3213	9	Y	2921	2878	0			158
10	DLQ G-10		34614	-0-	34614	99958	31226	2	3388	9	Y	3080	3099	0			139
11	DLQ G-10		29516	-0-	29516	129474	26430	2	3086	9	Y	2805	2810	0			134
*12	156526	X	27052	-0-	-129474	-0-	24339	2	2713	9	Y	2466	2426	0			174

TOTAL GAS PROD: 363,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,856

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
01	27931	X	21696	-0-	-6235	-0-	19855	3	1841	9	Y	1674	1659	0	27	8	96
02	29484	X	14546	-0-	-14938	-0-	13368	3	1178	9	Y	1071	1094	0	14	8	59
03	32643	X	20396	-0-	-12247	-0-	18944	3	1452	9	Y	1320	1294	0			85
04	31590	X	9481	-0-	-22109	-0-	8692	2	789	9	Y	717	765	0			37
05	29884	X	1	-0-	-29883	-0-	1	2			Y	-0-	37	0			-0-
06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-					-0-
07	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	19764	2	1251	9	Y	1137	1089	0			48
*08	DLQ G-10		20500	-0-	20500	20500	19139	2	1361	9	Y	1237	1229	0	9	8	47
09	DLQ G-10		483	-0-	483	20983	453	2	30	9	Y	27	73	0			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20983					Y	-0-	1	0			-0-
11	DLQ G-10		16054	-0-	16054	37037	14790	2	1264	9	Y	1149	1094	0			55
*12	51348	X	14311	-0-	-37037	-0-	13181	2	1130	9	Y	1027	1009	0			73

TOTAL GAS PROD: 138,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,359

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
01	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	8404	3	1690	9	N	1536	1492	0	11	8	332
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	3682	3	749	9	N	681	703	0	3	8	307
03	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	6883	3	1675	9	N	1523	1581	0			249
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	6603	2	1485	9	N	1350	1441	0			158
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	6616	2	1516	9	N	1378	1359	0			177
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	6158	2	1405	9	N	1277	1241	0			213
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	6458	2	1451	9	N	1319	1247	0			285
08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	5665	2	1231	9	N	1119	1282	0			122
09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	5994	2	1431	9	N	1301	1301	0			122
10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	6124	2	1500	9	N	1364	1278	0			208
11	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	5657	2	1339	9	N	1217	1220	0			205
12	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	5257	2	1282	9	N	1165	1160	0			210

TOTAL GAS PROD: 90,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,230

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
01	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	18574	3	6250	9	N	5682	5898	0			454
02	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	8242	3	2805	9	N	2550	2691	0			313
03	15159	X	13416	-0-	-1743	-0-	10093	3	3323	9	N	3021	3067	0			267
*04	14670	X	12221	-0-	-2449	-0-	8741	2	3480	9	N	3164	3200	0	67	8	164
*05	15159	X	12999	-0-	-2160	-0-	10021	2	2978	9	N	2707	2686	0	30	8	155
06	14670	X	13001	-0-	-1669	-0-	10439	2	2562	9	N	2329	2327	0			157
*07	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	11110	2	2654	9	N	2413	2425	0	10	8	135
08	13423	X	9828	-0-	-3595	-0-	7518	2	2310	9	N	2100	1998	0			237
09	12990	X	10941	-0-	-2049	-0-	8702	2	2239	9	N	2035	2192	0			80
10	13764	X	10862	-0-	-2902	-0-	8529	2	2333	9	N	2121	2104	0			97
11	13320	X	8589	-0-	-4731	-0-	6266	2	2323	9	N	2112	2107	0			102
12	13764	X	11026	-0-	-2738	-0-	8286	2	2740	9	N	2491	2424	0			169

TOTAL GAS PROD: 152,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,725

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
01	5549	X	3533	-0-	-2016	-0-	2357	3	1176	9	N	1069	1012	0			409
02	4928	X	2445	-0-	-2483	-0-	1797	3	648	9	N	589	663	0			335
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	2775	3	795	9	N	723	810	0			248
*04	3420	X	2998	-0-	-422	-0-	2186	2	812	9	N	738	670	0	22	8	294
*05	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	2047	2	671	9	N	610	682	0	12	8	210
06	3450	X	2386	-0-	-1064	-0-	1773	2	613	9	N	557	530	0			237
*07	3565	X	2825	-0-	-740	-0-	2220	2	605	9	N	550	556	0	6	8	225
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3131	2	692	9	N	629	598	0			256
09	3330	X	2952	-0-	-378	-0-	2335	2	617	9	N	561	709	0			108
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	2702	2	663	9	N	603	601	0			110
11	3690	X	3157	-0-	-533	-0-	2575	2	582	9	N	529	473	0			166
12	3813	X	3434	-0-	-379	-0-	2753	2	681	9	N	619	625	0			160

TOTAL GAS PROD: 37,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,777

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	2878	3	773	9	N	703	792	0	2	8	132
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3157	3	657	9	N	597	567	0	1	8	161
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	5080	3	1192	9	N	1084	1090	0			155
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	4486	2	1254	9	N	1140	1138	0			157
*05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	4067	2	1397	9	N	1270	1241	0	3	8	183
*06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	3838	2	1286	9	N	1169	1133	0	1	8	218
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	3651	2	645	9	N	586	626	0			178
*08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	3745	2	706	9	N	642	628	0	2	8	190
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	4601	2	668	9	N	607	615	0			182
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4043	2	650	9	N	591	615	0			158
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4280	2	647	9	N	588	594	0			152
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	3839	2	726	9	N	660	599	0			213

TOTAL GAS PROD: 58,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,637

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
01	15159	X	14308	-0-	-851	-0-	10859	3	3449	9	N	3135	3151	0			250
02	13692	X	11268	-0-	-2424	-0-	8478	3	2790	9	N	2536	2475	0			311
03	13578	X	8887	-0-	-4691	-0-	6826	3	2061	9	N	1874	2019	0			166
*04	13860	X	8135	-0-	-5725	-0-	6081	2	2054	9	N	1867	1883	0	54	8	96
*05	14322	X	8277	-0-	-6045	-0-	6675	2	1602	9	N	1456	1432	0	38	8	82
06	13860	X	8401	-0-	-5459	-0-	6919	2	1482	9	N	1347	1338	0			91
*07	12462	X	7473	-0-	-4989	-0-	6100	2	1373	9	N	1248	1260	0	9	8	70
08	8897	X	7862	-0-	-1035	-0-	6395	2	1467	9	N	1334	1254	0			150
09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	8441	2	1450	9	N	1318	1416	0			52
10	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	9131	2	1535	9	N	1395	1383	0			64
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	7182	2	1335	9	N	1214	1219	0			59
12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	9219	2	1322	9	N	1202	1179	0			82

TOTAL GAS PROD: 114,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,926

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3134	3	684	9	N	622	634	0	4	8	531
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	4404	3	1074	9	N	976	1078	0	4	8	425
03	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	6619	3	1529	9	N	1390	1401	0			414
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	6583	2	1390	9	N	1264	1167	0			511
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3211	2	20	4	N	534	542	0			503
							587	9									
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	3405	2	806	9	N	733	772	0			464
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	4978	2	1092	9	N	993	987	0			470
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1149	2	329	9	N	299	277	0			492
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	1688	2	816	9	N	742	931	0			303
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2574	2	818	9	N	744	702	0			345
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	2485	2	704	9	N	640	593	0			392
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	2834	2	583	9	N	530	552	0			370

TOTAL GAS PROD: 53,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,467

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	25554	3	2849	9	N	2590	2558	0	16	8	125
02	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	22718	3	2344	9	N	2131	2011	0	12	8	233
03	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	17309	3	1865	9	N	1695	1813	0			115
*04	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	23658	2	2396	9	N	2178	2211	0	1	8	81
*05	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	25883	2	2417	9	N	2197	2135	0	40	8	103
*06	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	25335	2	2043	9	N	1857	1826	0	1	8	133
07	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	25937	2	2059	9	N	1872	1895	0			110
08	30080	X	30080	-0-	-0-	-0-	27928	2	2152	9	N	1956	1953	0			113
09	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	24953	2	1967	9	N	1788	1762	0			139
10	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	25108	2	2144	9	N	1949	1998	0			90
11	28319	X	28319	-0-	-0-	-0-	26149	2	2170	9	N	1973	1979	0			84
12	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	27800	2	2089	9	N	1899	1878	0			105

TOTAL GAS PROD: 324,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,085

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	8490	3	1836	9	N	1669	1634	0	17	8	80
02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	7468	3	1561	9	N	1419	1332	0	12	8	155
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	5617	3	1231	9	N	1119	1198	0			76
*04	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	8317	2	1723	9	N	1566	1583	0	1	8	58
*05	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	8140	2	1758	9	N	1598	1542	0	40	8	74
*06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	8022	2	1528	9	N	1389	1363	0	1	8	99
07	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	8143	2	1544	9	N	1404	1421	0			82
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	7360	2	1318	9	N	1198	1211	0			69
09	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	7945	2	1403	9	N	1275	1245	0			99
10	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	8446	2	1482	9	N	1347	1384	0			62
11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	7912	2	1407	9	N	1279	1287	0			54
12	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	8828	2	1579	9	N	1435	1410	0			79

TOTAL GAS PROD: 113,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,698

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
01	20398	X	19817	-0-	-581	-0-	17123	3	2694	9	N	2449	2407	0	27	8	118
02	18424	X	17530	-0-	-894	-0-	15180	3	2350	9	N	2136	2004	0	17	8	233
03	23715	X	13569	-0-	-10146	-0-	11578	3	1991	9	N	1810	1920	0			123
*04	22950	X	19294	-0-	-3656	-0-	16753	2	2541	9	N	2310	2345	0	2	8	86
*05	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	18782	2	2493	9	N	2266	2185	0	62	8	105
*06	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	17501	2	2153	9	N	1957	1921	0	1	8	140
07	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	17788	2	2171	9	N	1974	1998	0			116
08	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	19308	2	2251	9	N	2046	2044	0			118
09	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	19359	2	2096	9	N	1905	1875	0			148
10	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	20826	2	2052	9	N	1865	1927	0			86
11	20850	X	20026	-0-	-824	-0-	18032	2	1994	9	N	1813	1822	0			77
12	22309	X	22309	-0-	-0-	-0-	20231	2	2078	9	N	1889	1862	0			104

TOTAL GAS PROD: 239,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,420

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
01	12927	X	12803	-0-	-124	-0-	11933	3	870	9	N	791	781	0	6	8	47
02	11676	X	10913	-0-	-763	-0-	10151	3	762	9	N	693	695	0	3	8	42
03	12927	X	9636	-0-	-3291	-0-	8788	3	848	9	N	771	768	0			45
*04	12510	X	8508	-0-	-4002	-0-	7731	2	777	9	N	706	712	0	1	8	38
*05	12927	X	11502	-0-	-1425	-0-	10491	2	1011	9	N	919	837	0	12	8	108
06	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	12005	2	1043	9	N	948	953	0			103
07	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	12222	2	891	9	N	810	848	0			65
08	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	13308	2	925	9	N	841	835	0			71
09	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	11926	2	765	9	N	695	692	0			74
10	12927	X	11879	-0-	-1048	-0-	11188	2	691	9	N	628	621	0			81
11	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	11972	2	884	9	N	804	792	0			93
12	12927	X	11324	-0-	-1603	-0-	10411	2	913	9	N	830	838	0			85

TOTAL GAS PROD: 142,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,436

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
01	16616	X	15058	-0-	-1558	-0-	13948	3	1110	9	N	1009	1000	0	5	8	60
02	15148	X	12180	-0-	-2968	-0-	11231	3	949	9	N	863	868	0	3	8	52
03	16771	X	8351	-0-	-8420	-0-	7646	3	705	9	N	641	656	0			37
*04	16230	X	9308	-0-	-6922	-0-	8569	2	739	9	N	672	672	0	1	8	36
*05	15624	X	14741	-0-	-883	-0-	13598	2	1143	9	N	1039	944	0	8	8	123
06	14580	X	13326	-0-	-1254	-0-	12146	2	1180	9	N	1073	1080	0			116
07	13485	X	9133	-0-	-4352	-0-	8112	2	1021	9	N	928	970	0			74
08	14632	X	10732	-0-	-3900	-0-	9674	2	1058	9	N	962	955	0			81
09	14160	X	8888	-0-	-5272	-0-	8072	2	816	9	N	742	744	0			79
10	14632	X	6640	-0-	-7992	-0-	6053	2	587	9	N	534	544	0			69
11	13320	X	7406	-0-	-5914	-0-	6735	2	671	9	N	610	609	0			70
12	10726	X	10306	-0-	-420	-0-	9675	2	631	9	N	574	585	0			59

TOTAL GAS PROD: 126,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,647

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
01	10013	X	9953	-0-	-60	-0-	9050	3	903	9	N	821	807	0	10	8	48
02	9044	X	8446	-0-	-598	-0-	7608	3	838	9	N	762	758	0	6	8	46
03	10013	X	9359	-0-	-654	-0-	8426	3	933	9	N	848	844	0			50
*04	9690	X	9298	-0-	-392	-0-	8442	2	856	9	N	778	785	0	1	8	42
*05	10013	X	9462	-0-	-551	-0-	8463	2	999	9	N	908	816	0	29	8	105
06	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	9395	2	971	9	N	883	892	0			96
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	9591	2	970	9	N	882	907	0			71
08	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	10329	2	990	9	N	900	895	0			76
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9126	2	857	9	N	779	772	0			83
10	10013	X	9385	-0-	-628	-0-	8525	2	860	9	N	782	764	0			101
11	9690	X	9149	-0-	-541	-0-	8090	2	1059	9	N	963	953	0			111
12	10013	X	9620	-0-	-393	-0-	8770	2	850	9	N	773	805	0			79

TOTAL GAS PROD: 116,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,079

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
01	13330	X	11870	-0-	-1460	-0-	10729	3	1141	9	N	1037	1028	0	5	8	61
02	12068	X	10178	-0-	-1890	-0-	9218	3	960	9	N	873	878	0	3	8	53
03	13547	X	12331	-0-	-1216	-0-	11419	3	912	9	N	829	834	0			48
*04	13110	X	11658	-0-	-1452	-0-	10802	2	856	9	N	778	783	0	1	8	42
*05	12369	X	11002	-0-	-1367	-0-	9912	2	1090	9	N	991	904	0	12	8	117
06	11940	X	10748	-0-	-1192	-0-	9776	2	972	9	N	884	905	0			96
07	12338	X	10616	-0-	-1722	-0-	9609	2	1007	9	N	915	938	0			73
08	12338	X	11047	-0-	-1291	-0-	10071	2	976	9	N	887	885	0			75
09	11610	X	10889	-0-	-721	-0-	9966	2	923	9	N	839	824	0			90
10	11098	X	10076	-0-	-1022	-0-	9166	2	910	9	N	827	811	0			106
11	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	10471	2	1117	9	N	1015	1004	0			117
12	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	11982	2	1154	9	N	1049	1059	0			107

TOTAL GAS PROD: 135,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,924

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 853H RRCID -> 292741 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18104	X	13549	-0-	-4555	-0-	12223	3	1326	9	N	1205	1188	0	24	8	70
02	16352	X	13875	-0-	-2477	-0-	12514	3	1361	9	N	1237	1214	0	19	8	74
03	18848	X	18362	-0-	-486	-0-	16867	3	1495	9	N	1359	1354	0			79
*04	18240	X	16790	-0-	-1450	-0-	15470	2	1320	9	N	1200	1212	0	2	8	65
*05	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	15770	2	1700	9	N	1545	1327	0	112	8	171
*06	17760	X	16433	-0-	-1327	-0-	14862	2	1571	9	N	1428	1443	0	1	8	155
07	18352	X	16147	-0-	-2205	-0-	14381	2	1766	9	N	1605	1631	0			129
08	18352	X	18323	-0-	-29	-0-	16469	2	1854	9	N	1685	1672	0			142
09	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	20179	2	1859	9	N	1690	1652	0			180
10	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	17781	2	1525	9	N	1386	1388	0			178
11	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	21929	2	1077	9	N	979	1044	0			113
12	21142	X	12117	-0-	-9025	-0-	11244	2	873	9	N	794	826	0			81

TOTAL GAS PROD: 207,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,113

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7374H RRCID -> 292742 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	28238	3	2422	9	Y	2202	2131	0	28	8	126
02	35467	X	35467	-0-	-0-	-0-	32043	3	3424	9	Y	3113	3045	0	23	8	171
03	34138	X	34138	-0-	-0-	-0-	31376	3	2762	9	Y	2511	2521	0			161
*04	30636	X	30636	-0-	-0-	-0-	28021	2	2615	9	Y	2377	2416	0	1	8	121
*05	31914	X	31914	-0-	-0-	-0-	28977	2	2937	9	Y	2670	2637	0	14	8	140
*06	30502	X	30502	-0-	-0-	-0-	27863	2	2639	9	Y	2399	2429	0	5	8	105
07	30202	X	30202	-0-	-0-	-0-	27631	2	2571	9	Y	2337	2344	0			98
*08	DLQ G-10		27442	-0-	27442	27442	25255	2	2187	9	Y	1988	1998	0	13	8	75
09	DLQ G-10		703	-0-	703	28145	652	2	51	9	Y	46	119	0			2
10	DLQ G-10		4973	-0-	4973	33118	3490	2	1483	9	Y	1348	1289	0			61
11	DLQ G-10		7218	-0-	7218	40336	6370	2	848	9	Y	771	795	0			37
*12	48898	X	8562	-0-	-40336	-0-	7485	2	1077	9	Y	979	947	0			69

TOTAL GAS PROD: 272,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,741

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 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
01	13144	X	12020	-0-	-1124	-0-	10869	3	1151	9	N	1046	1028	0	14	8	61
02	11900	X	10902	-0-	-998	-0-	9729	3	1173	9	N	1066	1055	0	8	8	64
03	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	13781	3	1550	9	N	1409	1391	0			82
*04	14010	X	13272	-0-	-738	-0-	12175	2	1097	9	N	997	1024	0	1	8	54
*05	12431	X	11300	-0-	-1131	-0-	10018	2	1282	9	N	1165	1036	0	50	8	133
*06	14850	X	11681	-0-	-3169	-0-	10562	2	1119	9	N	1017	1039	0	1	8	110
07	15345	X	11839	-0-	-3506	-0-	10725	2	1114	9	N	1013	1042	0			81
08	15345	X	12041	-0-	-3304	-0-	10964	2	1077	9	N	979	978	0			82
09	13200	X	11495	-0-	-1705	-0-	10492	2	1003	9	N	912	897	0			97
10	12059	X	7367	-0-	-4692	-0-	6732	2	635	9	N	577	600	0			74
11	11670	X	9392	-0-	-2278	-0-	8615	2	777	9	N	706	699	0			81
12	12028	X	8721	-0-	-3307	-0-	8008	2	713	9	N	648	663	0			66

TOTAL GAS PROD: 135,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,535

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1102H RRCID -> 292789 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12023	-0-	-377	-0-	10106	3	1917	9	N	1743	1724	0	9	8	84
02	11200	X	10696	-0-	-504	-0-	8956	3	1740	9	N	1582	1486	0	7	8	173
03	12400	X	8367	-0-	-4033	-0-	6766	3	1601	9	N	1455	1529	0			99
*04	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	10184	2	2032	9	N	1847	1875	0	2	8	69
*05	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	12263	2	2242	9	N	2038	1953	0	60	8	94
*06	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	11620	2	2046	9	N	1860	1820	0	1	8	133
07	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	11917	2	2069	9	N	1881	1904	0			110
08	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	12955	2	1967	9	N	1788	1795	0			103
09	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	11755	2	1872	9	N	1702	1672	0			133
10	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	12470	2	2008	9	N	1825	1874	0			84
11	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	11977	2	1949	9	N	1772	1781	0			75
12	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	11962	2	2157	9	N	1961	1928	0			108

TOTAL GAS PROD: 156,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,454

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21359	X	19455	-0-	-1904	-0-	17950	3	1505	9	N	1368	1358	0	6	8	81
02	19656	X	17353	-0-	-2303	-0-	16114	3	1239	9	N	1126	1136	0	3	8	68
03	22196	X	21301	-0-	-895	-0-	20079	3	1222	9	N	1111	1114	0			65
*04	21480	X	18837	-0-	-2643	-0-	17833	2	1004	9	N	913	928	0	1	8	49
*05	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	19561	2	1077	9	N	979	901	0	12	8	115
06	20610	X	19548	-0-	-1062	-0-	18667	2	881	9	N	801	829	0			87
07	21297	X	19343	-0-	-1954	-0-	18509	2	834	9	N	758	784	0			61
08	21297	X	19137	-0-	-2160	-0-	18352	2	785	9	N	714	715	0			60
09	19830	X	16288	-0-	-3542	-0-	15556	2	732	9	N	665	654	0			71
10	20491	X	10603	-0-	-9888	-0-	9978	2	625	9	N	568	566	0			73
11	19560	X	13052	-0-	-6508	-0-	12168	2	884	9	N	804	784	0			93
12	19344	X	14311	-0-	-5033	-0-	13513	2	798	9	N	725	744	0			74

TOTAL GAS PROD: 209,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,532

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7303H RRCID -> 292855 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 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
01	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	20325	3	2318	9	Y	2107	2075	0	26	8	121
02	28224	X	17730	-0-	-10494	-0-	15862	3	1868	9	Y	1698	1706	0	20	8	93
03	36208	X	15762	-0-	-20446	-0-	14438	3	1324	9	Y	1204	1220	0			77
04	35040	X	15554	-0-	-19486	-0-	14413	2	1141	9	Y	1037	1061	0			53
*05	31000	X	22733	-0-	-8267	-0-	21328	2	1405	9	Y	1277	1259	0	4	8	67
06	21900	X	19901	-0-	-1999	-0-	18705	2	1196	9	Y	1087	1106	0			48
07	19623	X	13072	-0-	-6551	-0-	12095	2	977	9	Y	888	899	0			37
*08	DLQ G-10		10608	-0-	10608	10608	9930	2	678	9	Y	616	629	0	1	8	23
09	DLQ G-10		24594	-0-	24594	35202	22503	2	2091	9	Y	1901	1821	0			103
10	DLQ G-10		24135	-0-	24135	59337	21945	2	2190	9	Y	1991	2004	0			90
11	DLQ G-10		13067	-0-	13067	72404	11989	2	1078	9	Y	980	1023	0			47
*12	81568	X	9164	-0-	-72404	-0-	8478	2	686	9	Y	624	627	0			44

TOTAL GAS PROD: 208,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,410

RIO HONDO WELL #: 3H RRCID -> 297412 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11391 - 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
01	51088	X	47711	-0-	-3377	-0-	43188	2	17	4	N	4096	4107	1			212
							4506	9									
02	44940	X	40291	-0-	-4649	-0-	35969	2	54	4	N	3880	3893	1			199
							4268	9									
03	49755	X	45664	-0-	-4091	-0-	41553	2	26	4	N	3714	3700	1			213
							4085	9									
04	48150	X	43519	-0-	-4631	-0-	74	1	39499	2	N	3565	3575	1			203
							24	4	3922	9							
05	46004	X	43478	-0-	-2526	-0-	74	1	39499	2	N	3528	3429	1			302
							24	4	3881	9							
06	46170	X	42003	-0-	-4167	-0-	296	1	38094	2	N	3268	3366	1			204
							18	4	3595	9							
07	45663	X	42550	-0-	-3113	-0-	38892	2	17	4	N	3310	3287	1			227
							3641	9									
08	45663	X	42550	-0-	-3113	-0-	38892	2	17	4	N	3310	3287	1			250
							3641	9									
09	43530	X	40884	-0-	-2646	-0-	8	1	37383	2	N	3160	3195	1			215
							17	4	3476	9							
10	44547	X	42594	-0-	-1953	-0-	38956	2	17	4	N	3292	3328	0			179
							3621	9									
11	42000	X	38692	-0-	-3308	-0-	35451	2	17	4	N	2931	2934	0			176
							3224	9									
12	42563	X	40077	-0-	-2486	-0-	36624	2	9	4	N	3131	3125	0			182
							3444	9									

TOTAL GAS PROD: 510,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,185

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
RIO HONDO WELL #: 1H RRCID -> 297413 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131

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	54157	X	49266	-0-		-4891	-0-	44996	2	18	4	N	3865	3882	1			117
								4252	9									
02	47964	X	44484	-0-		-3480	-0-	1	1	40856	2	N	3243	3266	1			94
								60	4	3567	9							
03	51212	X	47841	-0-		-3371	-0-	43605	2	28	4	N	3825	3792	1			127
								4208	9									
04	49530	X	45240	-0-		-4290	-0-	78	1	41227	2	N	3554	3568	1			113
								26	4	3909	9							
05	49724	X	45330	-0-		-4394	-0-	78	1	41227	2	N	3635	3530	1			218
								26	4	3999	9							
06	47670	X	43037	-0-		-4633	-0-	322	1	39148	2	N	3225	3330	1			113
								19	4	3548	9							
07	49259	X	43850	-0-		-5409	-0-	40176	2	20	4	N	3322	3298	1			137
								3654	9									
08	47833	X	43850	-0-		-3983	-0-	40176	2	20	4	N	3322	3298	1			161
								3654	9									
09	45240	X	40451	-0-		-4789	-0-	9	1	37117	2	N	3007	3055	1			113
								17	4	3308	9							
10	46469	X	42123	-0-		-4346	-0-	38679	2	17	4	N	3115	3058	0			170
								3427	9									
11	43050	X	40471	-0-		-2579	-0-	37253	2	18	4	N	2909	2904	0			175
								3200	9									
12	43865	X	39018	-0-		-4847	-0-	35798	2	9	4	N	2919	2924	0			170
								3211	9									

TOTAL GAS PROD: 524,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,941

RIO HONDO WELL #: 2H RRCID -> 297415 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11193 - 21080

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	47058	X	42924	-0-		-4134	-0-	39182	2	16	4	N	3387	3399	1			176
								3726	9									
02	41552	X	39299	-0-		-2253	-0-	36156	2	53	4	N	2809	2829	1			156
								3090	9									
03	44950	X	41479	-0-		-3471	-0-	37914	2	25	4	N	3218	3193	1			181
								3540	9									
04	43410	X	39427	-0-		-3983	-0-	70	1	35986	2	N	3044	3054	1			171
								23	4	3348	9							
05	42780	X	39627	-0-		-3153	-0-	70	1	35986	2	N	3225	3129	1			267
								23	4	3548	9							
06	42120	X	37184	-0-		-4936	-0-	283	1	33687	2	N	2906	2998	1			175
								17	4	3197	9							
07	43524	X	38173	-0-		-5351	-0-	34851	2	18	4	N	3004	2982	1			197
								3304	9									
08	41478	X	38173	-0-		-3305	-0-	34851	2	18	4	N	3004	2982	1			219
								3304	9									
09	39420	X	35748	-0-		-3672	-0-	8	1	32621	2	N	2821	2861	1			179
								16	4	3103	9							
10	40300	X	37148	-0-		-3152	-0-	33939	2	15	4	N	2904	2925	0			158
								3194	9									
11	37170	X	33950	-0-		-3220	-0-	31068	2	15	4	N	2606	2608	0			156
								2867	9									
12	38161	X	31824	-0-		-6337	-0-	28883	2	7	4	N	2667	2668	0			155
								2934	9									

TOTAL GAS PROD: 454,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,595

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
WESTWAY 2122 WELL #: 2AH RRCID -> 299254 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10327 - 17812

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	669018	X	71445	-0-	-597573	-0-	811	1	62961	2	N	4677	4591	1			811
							2528	4	5145	9							
02	74116	X	62021	-0-	-12095	-0-	859	1	56243	2	N	4000	4017	1			794
							519	4	4400	9							
03	82057	X	60369	-0-	-21688	-0-	913	1	55264	2	N	3703	3100	1			1397
							119	4	4073	9							
*04	79410	X	56352	-0-	-23058	-0-	960	1	51437	2	N	3542	3570	1	26	8	1343
							59	4	3896	9							
*05	82057	X	56104	-0-	-25953	-0-	960	1	51437	2	N	3316	3884	1	5	8	770
							59	4	3648	9							
*06	79410	X	52534	-0-	-26876	-0-	835	1	47938	2	N	3167	3164	1	10	8	763
							277	4	3484	9							
*07	52214	X	52214	-0-	-0-	-0-	961	1	47475	2	N	3056	2800	1	8	8	1011
							416	4	3362	9							
*08	60357	X	52220	-0-	-8137	-0-	961	1	47475	2	N	3062	2800	1	14	8	1259
							416	4	3368	9							
09	56310	X	44427	-0-	-11883	-0-	892	1	40453	2	N	2492	2807	1			944
							341	4	2741	9							
10	54498	X	42284	-0-	-12214	-0-	1017	1	38179	2	N	2363	2466	1			841
							489	4	2599	9							
11	52530	X	42093	-0-	-10437	-0-	1005	1	37859	2	N	2531	2519	1			853
							445	4	2784	9							
12	52204	X	38310	-0-	-13894	-0-	1012	1	33320	2	N	2890	2879	1			864
							799	4	3179	9							

TOTAL GAS PROD: 630,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,799

WESTWAY 2122 WELL #: 3AH RRCID -> 299300 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10272 - 17715

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	509561	X	28797	-0-	-480764	-0-	429	1	25031	2	N	1819	1975	1			316
							1336	4	2001	9							
02	67396	X	2580	-0-	-64816	-0-	261	1	1863	2	N	271	533	1			54
							158	4	298	9							
03	74617	X	8892	-0-	-65725	-0-	327	1	7683	2	N	763	529	1			288
							43	4	839	9							
*04	72210	X	2527	-0-	-69683	-0-	240	1	1846	2	N	386	511	1	24	8	139
							16	4	425	9							
*05	74617	X	3087	-0-	-71530	-0-	240	1	1846	2	N	895	822	1	4	8	208
							16	4	985	9							
*06	72210	X	6209	-0-	-66001	-0-	344	1	4832	2	N	836	835	1	8	8	201
							113	4	920	9							
*07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	279	1	111	4	N	279	383	1	5	8	92
							307	9									
*08	8897	X	735	-0-	-8162	-0-	279	1	111	4	N	314	276	1	8	8	122
							345	9									
09	10050	X	2539	-0-	-7511	-0-	308	1	1651	2	N	420	422	1			120
							118	4	462	9							
10	10385	X	9529	-0-	-856	-0-	223	1	8389	2	N	735	593	1			262
							108	4	809	9							
11	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	195	1	7354	2	N	742	754	1			250
							87	4	816	9							
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	228	1	7525	2	N	800	811	1			239
							180	4	880	9							

TOTAL GAS PROD: 82,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,260

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

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
01	21297	X	20738	-0-	-559	-0-	20105	2	633	9	Y	575	596	0			59
02	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	18692	2	585	9	Y	532	504	0			87
03	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	20430	2	667	9	Y	606	586	0			107
04	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	330	1	19996	2	Y	496	511	0			92
							546	9									
05	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	835	1	21108	2	Y	588	572	0			108
							647	9									
06	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	2476	1	18266	2	Y	430	449	0			89
							473	9									
07	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	4007	1	17744	2	Y	490	499	0			80
							539	9									
08	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	1207	1	10901	2	Y	465	476	0			69
							8979	4	512	9							
09	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	1800	1	10009	2	Y	456	447	0			78
							8039	4	502	9							
10	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	1772	1	10240	2	Y	469	463	0			84
							7900	4	516	9							
11	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	1018	1	9102	2	Y	456	467	0			73
							9655	4	502	9							
12	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	1092	1	10866	2	Y	512	489	0			96
							8206	4	563	9							

TOTAL GAS PROD: 251,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,075

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

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
01	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	17757	2	912	9	Y	829	832	0			98
02	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	18811	2	908	9	Y	825	826	0			97
03	21731	X	19303	-0-	-2428	-0-	18500	2	803	9	Y	730	751	0			76
04	21030	X	13785	-0-	-7245	-0-	215	1	12709	2	Y	514	529	0			61
							296	4	565	9							
05	21731	X	15244	-0-	-6487	-0-	550	1	13867	2	Y	717	698	0			80
							38	4	789	9							
06	21030	X	18106	-0-	-2924	-0-	2037	1	15006	2	Y	943	907	0			116
							26	4	1037	9							
07	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	3939	1	17410	2	Y	946	940	0			122
							34	4	1041	9							
08	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	1131	1	18517	2	Y	683	714	0			91
							121	4	751	9							
09	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	1835	1	18366	2	Y	883	857	0			117
							32	4	971	9							
10	22413	X	21037	-0-	-1376	-0-	1789	1	18267	2	Y	844	842	0			119
							53	4	928	9							
11	21690	X	19378	-0-	-2312	-0-	952	1	17527	2	Y	794	803	0			110
							26	4	873	9							
12	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	1166	1	20317	2	Y	830	828	0			112
							31	4	913	9							

TOTAL GAS PROD: 231,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,538

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

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
01	38657	X	30462	-0-	-8195	-0-	27896	2	2566	9	Y	2333	2322	0			273
02	28693	X	28693	-0-	-0-	-0-	26452	2	2241	9	Y	2037	2066	0			244
03	32922	X	31330	-0-	-1592	-0-	28887	2	2443	9	Y	2221	2238	0			227
04	31860	X	26397	-0-	-5463	-0-	391	1	23148	2	Y	2108	2092	0			243
							539	4	2319	9							
05	31775	X	25747	-0-	-6028	-0-	891	1	22477	2	Y	2106	2108	0			241
							62	4	2317	9							
06	30750	X	27879	-0-	-2871	-0-	3053	1	22486	2	Y	2092	2069	0			264
							39	4	2301	9							
07	31775	X	26348	-0-	-5427	-0-	4441	1	19632	2	Y	2033	2033	0			264
							39	4	2236	9							
08	29791	X	26916	-0-	-2875	-0-	1411	1	23090	2	Y	2059	2061	0			262
							150	4	2265	9							
09	27870	X	25147	-0-	-2723	-0-	2087	1	20886	2	Y	1943	1940	0			265
							37	4	2137	9							
10	28799	X	28625	-0-	-174	-0-	2348	1	23974	2	Y	2031	2011	0			285
							69	4	2234	9							
11	27870	X	25682	-0-	-2188	-0-	1208	1	22237	2	Y	2004	2013	0			276
							33	4	2204	9							
12	26908	X	25567	-0-	-1341	-0-	1268	1	22102	2	Y	1966	1975	0			267
							34	4	2163	9							

TOTAL GAS PROD: 328,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,933

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

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
01	29698	X	1272	-0-	-28426	-0-	1198	2	74	9	Y	67	67	0			283
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					283
03	27869	X	5616	-0-	-22253	-0-	5616	2			Y	-0-	163	0			120
04	26970	X	8109	-0-	-18861	-0-	131	1	7931	2	Y	43	138	0			25
							47	9									
05	27869	X	10728	-0-	-17141	-0-	399	1	10081	2	Y	225	155	0			95
							248	9									
06	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	1428	1	10534	2	Y	530	522	0			103
							583	9									
07	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	2683	1	11882	2	Y	897	863	0			137
							987	9									
08	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	926	1	8361	2	Y	1041	1030	0			148
							6887	4	1145	9							
09	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	1051	1	5842	2	Y	642	673	0			117
							4693	4	706	9							
10	11997	X	6689	-0-	-5308	-0-	562	1	3248	2	Y	339	386	0			70
							2506	4	373	9							
11	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	846	1	7564	2	Y	1142	1048	0			164
							8024	4	1256	9							
12	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	844	1	8395	2	Y	948	930	0			182
							6340	4	1043	9							

TOTAL GAS PROD: 124,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,874

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	16044	2	1684	9	N	1531	1442	0	818
02	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	15642	2	1189	9	N	1081	1201	0	698
03	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	17779	2	1667	9	N	1515	1348	0	865
04	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	249	1	15025	2	N	1012	1184	0	693
							39	4	1113	9					
05	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	631	1	15964	2	N	1446	1326	0	813
							1591	9							
06	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	1799	1	13266	2	N	934	968	0	779
							5	4	1027	9					
07	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	2872	1	12719	2	N	1070	1099	0	750
							1177	9							
08	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	897	1	14713	2	N	826	946	0	630
							66	4	909	9					
09	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	1387	1	12402	2	N	808	993	0	445
							1502	4	889	9					
10	16554	X	15834	-0-	-720	-0-	1329	1	13605	2	N	818	807	0	456
							900	9							
11	16020	X	15286	-0-	-734	-0-	735	1	13543	2	N	916	953	0	419
							1008	9							
12	16554	X	16319	-0-	-235	-0-	826	1	14412	2	N	983	1063	0	339
							1081	9							

TOTAL GAS PROD: 201,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,940

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
01	19282	X	13748	-0-	-5534	-0-	13174	2	574	9	Y	522	554	0	65
02	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	17028	2	1478	9	Y	1344	1260	0	149
03	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	19399	2	1733	9	Y	1575	1566	0	158
04	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	271	1	16061	2	Y	1298	1305	0	151
							374	4	1428	9					
05	19251	X	18014	-0-	-1237	-0-	633	1	15960	2	Y	1252	1259	0	144
							44	4	1377	9					
06	18630	X	14543	-0-	-4087	-0-	1615	1	11900	2	Y	916	940	0	120
							20	4	1008	9					
07	19251	X	17257	-0-	-1994	-0-	2915	1	12883	2	Y	1303	1259	0	164
							26	4	1433	9					
08	20987	X	16865	-0-	-4122	-0-	889	1	14552	2	Y	1208	1217	0	155
							95	4	1329	9					
09	18120	X	16829	-0-	-1291	-0-	1413	1	14137	2	Y	1140	1139	0	156
							25	4	1254	9					
10	18011	X	17964	-0-	-47	-0-	1481	1	15118	2	Y	1202	1190	0	168
							43	4	1322	9					
11	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	852	1	15684	2	Y	1223	1224	0	167
							24	4	1345	9					
12	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	879	1	15314	2	Y	1185	1191	0	161
							23	4	1304	9					

TOTAL GAS PROD: 208,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,168

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

01	27311	X	13168	-0-	-14143	-0-	11835	2	1333	9	Y	1212	1282	0			151
02	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	11286	2	1290	9	Y	1173	1184	0			140
03	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	19874	2	2091	9	Y	1901	1853	0			188
04	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	312	1	18498	2	Y	1680	1674	0			194
							431	4	1848	9							
05	20987	X	16348	-0-	-4639	-0-	569	1	14355	2	Y	1259	1304	0			149
							39	4	1385	9							
06	21270	X	18865	-0-	-2405	-0-	2038	1	15011	2	Y	1627	1575	0			201
							26	4	1790	9							
07	21979	X	18142	-0-	-3837	-0-	3040	1	13436	2	Y	1490	1496	0			195
							27	4	1639	9							
08	20863	X	20747	-0-	-116	-0-	1071	1	17535	2	Y	1843	1808	0			230
							114	4	2027	9							
09	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	1732	1	17327	2	Y	1709	1706	0			233
							31	4	1880	9							
10	19499	X	18709	-0-	-790	-0-	1529	1	15616	2	Y	1381	1414	0			200
							45	4	1519	9							
11	20070	X	18609	-0-	-1461	-0-	862	1	15868	2	Y	1686	1659	0			227
							24	4	1855	9							
12	20863	X	18825	-0-	-2038	-0-	922	1	16069	2	Y	1645	1649	0			223
							24	4	1810	9							

TOTAL GAS PROD: 220,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,606

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
01	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	14661	2	1618	9	Y	1471	1487	0	175
02	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	14992	2	1668	9	Y	1516	1513	0	178
03	17608	X	17431	-0-	-177	-0-	15929	2	1502	9	Y	1365	1401	0	142
04	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	252	1	14924	2	Y	1396	1378	0	160
							347	4	1536	9					
05	18445	X	16993	-0-	-1452	-0-	588	1	14817	2	Y	1406	1406	0	160
							41	4	1547	9					
06	17850	X	17441	-0-	-409	-0-	1907	1	14044	2	Y	1333	1324	0	169
							24	4	1466	9					
07	18445	X	13468	-0-	-4977	-0-	2270	1	10032	2	Y	1042	1072	0	139
							20	4	1146	9					
08	17639	X	13194	-0-	-4445	-0-	675	1	11046	2	Y	1274	1253	0	160
							72	4	1401	9					
09	17430	X	15692	-0-	-1738	-0-	1302	1	13025	2	Y	1220	1214	0	166
							23	4	1342	9					
10	18011	X	14935	-0-	-3076	-0-	1226	1	12515	2	Y	1053	1068	0	151
							36	4	1158	9					
11	17430	X	13546	-0-	-3884	-0-	633	1	11648	2	Y	1134	1130	0	155
							18	4	1247	9					
12	16213	X	12613	-0-	-3600	-0-	620	1	10797	2	Y	1073	1082	0	146
							16	4	1180	9					

TOTAL GAS PROD: 185,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,283

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
01	36859	X	34648	-0-	-2211	-0-	32709	2	1939	9	Y	1763	1752	0	206
02	32366	X	32366	-0-	-0-	-0-	30729	2	1637	9	Y	1488	1515	0	179
03	34875	X	33767	-0-	-1108	-0-	31968	2	1799	9	Y	1635	1647	0	167
04	33750	X	32331	-0-	-1419	-0-	497	1	29458	2	Y	1536	1526	0	177
							686	4	1690	9					
05	34875	X	33591	-0-	-1284	-0-	1210	1	30512	2	Y	1623	1616	0	184
							84	4	1785	9					
06	33750	X	33098	-0-	-652	-0-	3743	1	27574	2	Y	1575	1560	0	199
							48	4	1733	9					
07	34875	X	34676	-0-	-199	-0-	6063	1	26796	2	Y	1604	1596	0	207
							53	4	1764	9					
08	33759	X	32384	-0-	-1375	-0-	1763	1	28852	2	Y	1437	1458	0	186
							188	4	1581	9					
09	33090	X	29277	-0-	-3813	-0-	2520	1	25218	2	Y	1359	1359	0	186
							44	4	1495	9					
10	34689	X	29664	-0-	-5025	-0-	2495	1	25471	2	Y	1477	1457	0	206
							73	4	1625	9					
11	33570	X	29276	-0-	-4294	-0-	1426	1	26246	2	Y	1422	1432	0	196
							40	4	1564	9					
12	34689	X	31548	-0-	-3141	-0-	1616	1	28156	2	Y	1575	1560	0	211
							43	4	1733	9					

TOTAL GAS PROD: 386,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,494

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55353	X	55353	-0-	-0-	-0-	8395	1	38867	2	Y	6613	6551	0	90
							817	4	7274	9					
02	49462	X	49462	-0-	-0-	-0-	4604	1	38404	2	Y	4839	4855	0	74
							1131	4	5323	9					
03	59399	X	59399	-0-	-0-	-0-	4332	1	47640	2	Y	5193	5204	0	63
							1715	4	5712	9					
04	51195	X	51195	-0-	-0-	-0-	1890	1	41286	2	Y	4362	4357	0	68
							3221	4	4798	9					
05	32476	X	32476	-0-	-0-	-0-	2953	1	26293	2	Y	2605	2625	0	48
							364	4	2866	9					
06	42464	X	42464	-0-	-0-	-0-	1148	1	36815	2	Y	3885	3859	0	74
							227	4	4274	9					
07	46597	X	46597	-0-	-0-	-0-	597	1	41797	2	Y	3706	3704	0	76
							126	4	4077	9					
08	44299	X	40295	-0-	-4004	-0-	1503	1	34854	2	Y	2984	2998	0	62
							656	4	3282	9					
09	42870	X	41736	-0-	-1134	-0-	556	1	37428	2	Y	3214	3211	0	65
							217	4	3535	9					
10	45990	X	45990	-0-	-0-	-0-	1026	1	40566	2	Y	3540	3531	0	74
							504	4	3894	9					
11	42870	X	37491	-0-	-5379	-0-	227	1	33631	2	Y	2693	2693	0	74
							671	4	2962	9					
12	44299	X	39882	-0-	-4417	-0-	1660	1	32194	2	Y	2924	2924	0	74
							2812	4	3216	9					

TOTAL GAS PROD: 542,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,558

HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

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	EOM BALANCE
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	1129	1	5229	2	Y	1351	1354	0	19
							110	4	1486	9					
02	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	629	1	5250	2	Y	1106	1104	0	21
							155	4	1217	9					
03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	629	1	6918	2	Y	1304	1309	0	16
							249	4	1434	9					
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	340	1	7427	2	Y	1252	1249	0	19
							579	4	1377	9					
05	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	1822	1	16227	2	Y	1261	1257	0	23
							225	4	1387	9					
06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	299	1	9598	2	Y	1202	1202	0	23
							59	4	1322	9					
07	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	139	1	9740	2	Y	1165	1164	0	24
							30	4	1282	9					
08	19654	X	12429	-0-	-7225	-0-	445	1	10317	2	Y	1339	1335	0	28
							194	4	1473	9					
09	19020	X	12213	-0-	-6807	-0-	157	1	10566	2	Y	1299	1301	0	26
							61	4	1429	9					
10	19654	X	12146	-0-	-7508	-0-	262	1	10372	2	Y	1257	1257	0	26
							129	4	1383	9					
11	12030	X	11157	-0-	-873	-0-	65	1	9657	2	Y	1129	1124	0	31
							193	4	1242	9					
12	12617	X	10489	-0-	-2128	-0-	422	1	8196	2	Y	1050	1054	0	27
							716	4	1155	9					

TOTAL GAS PROD: 134,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,715

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

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	EOM BALANCE
01	9982	X	7061	-0-	-2921	-0-	1082	1	5008	2	Y	787	787	0	11
							105	4	866	9					
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	34	1	281	2	Y	662	663	0	10
							8	4	728	9					
03	8122	X	4608	-0-	-3514	-0-	287	1	3161	2	Y	951	950	0	11
							114	4	1046	9					
04	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	353	1	7710	2	Y	1035	1030	0	16
							602	4	1139	9					
05	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	1043	1	9291	2	Y	1021	1018	0	19
							129	4	1123	9					
06	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	242	1	7744	2	Y	896	898	0	17
							48	4	986	9					
07	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	155	1	10825	2	Y	969	966	0	20
							33	4	1066	9					
08	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	528	1	12233	2	Y	950	950	0	20
							230	4	1045	9					
09	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	178	1	11998	2	Y	859	862	0	17
							69	4	945	9					
10	12090	X	10612	-0-	-1478	-0-	235	1	9277	2	Y	895	893	0	19
							115	4	985	9					
11	11880	X	9149	-0-	-2731	-0-	54	1	7976	2	Y	873	868	0	24
							159	4	960	9					
12	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	514	1	9969	2	Y	846	848	0	22
							871	4	931	9					

TOTAL GAS PROD: 114,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,744

WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683

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	EOM BALANCE
01	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	17177	2	2308	9	Y	2098	2046	0	240
02	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	14989	2	1822	9	Y	1656	1696	0	200
03	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	18870	2	2277	9	Y	2070	2061	0	209
04	18870	X	18219	-0-	-651	-0-	265	1	15689	2	Y	1727	1735	0	201
							365	4	1900	9					
05	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	723	1	18235	2	Y	1941	1923	0	219
							50	4	2135	9					
06	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	2300	1	16941	2	Y	1843	1829	0	233
							29	4	2027	9					
07	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	3559	1	15730	2	Y	1688	1700	0	221
							31	4	1857	9					
08	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	1052	1	17217	2	Y	1622	1635	0	208
							112	4	1784	9					
09	19230	X	17431	-0-	-1799	-0-	1444	1	14453	2	Y	1372	1390	0	190
							25	4	1509	9					
10	19871	X	16709	-0-	-3162	-0-	1352	1	13807	2	Y	1373	1369	0	194
							40	4	1510	9					
11	19230	X	16494	-0-	-2736	-0-	769	1	14161	2	Y	1403	1405	0	192
							21	4	1543	9					
12	19871	X	15571	-0-	-4300	-0-	759	1	13221	2	Y	1428	1427	0	193
							20	4	1571	9					

TOTAL GAS PROD: 225,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,221

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

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	EOM BALANCE
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	643	1	2976	2	Y	1574	1576	0	22
							63	4	1731	9					
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	433	1	3613	2	Y	1377	1378	0	21
							106	4	1515	9					
03	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	626	1	6878	2	Y	1757	1757	0	21
							248	4	1933	9					
04	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	418	1	9123	2	Y	1531	1528	0	24
							712	4	1684	9					
05	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	1419	1	12635	2	Y	1475	1472	0	27
							175	4	1623	9					
06	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	473	1	15153	2	Y	1249	1252	0	24
							94	4	1374	9					
07	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	229	1	16016	2	Y	1120	1121	0	23
							48	4	1232	9					
08	14880	X	7142	-0-	-7738	-0-	264	1	6127	2	Y	578	589	0	12
							115	4	636	9					
09	14400	X	13409	-0-	-991	-0-	179	1	12079	2	Y	983	975	0	20
							70	4	1081	9					
10	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	350	1	13853	2	Y	1157	1153	0	24
							172	4	1273	9					
11	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	115	1	17096	2	Y	1095	1089	0	30
							341	4	1205	9					
12	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	783	1	15187	2	Y	1063	1066	0	27
							1327	4	1169	9					

TOTAL GAS PROD: 156,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,959

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065

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	EOM BALANCE
01	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	2332	1	10799	2	Y	1309	1306	0	18
							227	4	1440	9					
02	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	1044	1	8711	2	Y	1013	1016	0	15
							256	4	1114	9					
03	14539	X	12562	-0-	-1977	-0-	918	1	10092	2	Y	1081	1083	0	13
							363	4	1189	9					
04	14310	X	11514	-0-	-2796	-0-	424	1	9267	2	Y	1000	997	0	16
							723	4	1100	9					
05	14787	X	12981	-0-	-1806	-0-	1175	1	10462	2	Y	1090	1086	0	20
							145	4	1199	9					
06	14310	X	12001	-0-	-2309	-0-	327	1	10492	2	Y	1015	1015	0	20
							65	4	1117	9					
07	12555	X	10860	-0-	-1695	-0-	138	1	9631	2	Y	965	965	0	20
							29	4	1062	9					
08	12989	X	12324	-0-	-665	-0-	453	1	10510	2	Y	1057	1055	0	22
							198	4	1163	9					
09	12570	X	11317	-0-	-1253	-0-	150	1	10078	2	Y	937	940	0	19
							58	4	1031	9					
10	12989	X	10810	-0-	-2179	-0-	238	1	9408	2	Y	952	951	0	20
							117	4	1047	9					
11	12000	X	9873	-0-	-2127	-0-	58	1	8606	2	Y	943	938	0	25
							172	4	1037	9					
12	12338	X	7997	-0-	-4341	-0-	318	1	6175	2	Y	877	880	0	22
							539	4	965	9					

TOTAL GAS PROD: 138,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,239

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
01	17670	X	13580	-0-	-4090	-0-	11737	2	1843	9	Y	1675	1741	0			173
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	6431	2	1614	9	Y	1467	1398	0			242
03	14942	X	3139	-0-	-11803	-0-	1348	2	1791	9	Y	1628	1583	0			287
04	13140	X	5026	-0-	-8114	-0-	56	1	3391	2	Y	1435	1459	0			263
							1579	9									
05	13578	X	7971	-0-	-5607	-0-	232	1	5869	2	Y	1700	1633	0			330
							1870	9									
06	13140	X	8819	-0-	-4321	-0-	887	1	6543	2	Y	1263	1329	0			264
							1389	9									
07	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1394	1	6175	2	Y	1492	1515	0			241
							1641	9									
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	393	1	3552	2	Y	1461	1488	0			214
							2926	4	1607	9							
09	8820	X	7400	-0-	-1420	-0-	538	1	2993	2	Y	1332	1317	0			229
							2404	4	1465	9							
10	9207	X	7580	-0-	-1627	-0-	546	1	3153	2	Y	1317	1308	0			238
							2432	4	1449	9							
11	8910	X	7646	-0-	-1264	-0-	319	1	2855	2	Y	1313	1341	0			210
							3028	4	1444	9							
12	9207	X	7228	-0-	-1979	-0-	302	1	3006	2	Y	1500	1430	0			280
							2270	4	1650	9							

TOTAL GAS PROD: 94,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,583

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
01	21545	X	13151	-0-	-8394	-0-	11113	2	2038	9	Y	1853	1950	0			193
02	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	9993	2	1982	9	Y	1802	1701	0			294
03	17732	X	12500	-0-	-5232	-0-	10090	2	2410	9	Y	2191	2103	0			382
04	13560	X	13453	-0-	-107	-0-	182	1	11013	2	Y	2053	2063	0			372
							2258	9									
05	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	438	1	11079	2	Y	2365	2309	0			428
							2602	9									
06	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	1370	1	10112	2	Y	1612	1702	0			338
							1773	9									
07	13888	X	13285	-0-	-603	-0-	2080	1	9211	2	Y	1813	1856	0			295
							1994	9									
08	14105	X	12753	-0-	-1352	-0-	619	1	5596	2	Y	1754	1791	0			258
							4609	4	1929	9							
09	13650	X	11748	-0-	-1902	-0-	901	1	5010	2	Y	1648	1624	0			282
							4024	4	1813	9							
10	14105	X	13027	-0-	-1078	-0-	1007	1	5818	2	Y	1557	1556	0			283
							4489	4	1713	9							
11	13260	X	12240	-0-	-1020	-0-	542	1	4845	2	Y	1558	1591	0			250
							5139	4	1714	9							
12	13299	X	10240	-0-	-3059	-0-	456	1	4533	2	Y	1662	1599	0			313
							3423	4	1828	9							

TOTAL GAS PROD: 151,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,868

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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	EOM BALANCE
01	14570	X	7662	-0-	-6908	-0-	7025	2	637	9	Y	579	697	0	69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-			69
04	10770	X	621	-0-	-10149	-0-	10	1	611	2	Y	-0-	9	0	60
05	11129	X	2068	-0-	-9061	-0-	79	1	1989	2	Y	-0-	10	0	50
06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	1211	1	8934	2	Y	1152	1003	0	199
							1267	9							
07	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	3085	1	13661	2	Y	1895	1807	0	287
							2085	9							
08	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	1110	1	10030	2	Y	2259	2226	0	320
							8261	4	2485	9					
09	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	1823	1	10133	2	Y	2190	2139	0	371
							8139	4	2409	9					
10	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	1856	1	10730	2	Y	2243	2212	0	402
							8278	4	2467	9					
11	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	1046	1	9353	2	Y	2069	2136	0	335
							9922	4	2276	9					
12	13671	X	9710	-0-	-3961	-0-	484	1	4810	2	Y	712	876	0	171
							3633	4	783	9					

TOTAL GAS PROD: 140,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,099

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	EOM BALANCE
01	44732	X	44732	-0-	-0-	-0-	7009	1	32452	2	Y	4172	4180	0	57
							682	4	4589	9					
02	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	3793	1	31641	2	Y	3561	3564	0	54
							931	4	3917	9					
03	43400	X	40721	-0-	-2679	-0-	2981	1	32781	2	Y	3435	3447	0	42
							1180	4	3779	9					
04	42000	X	26352	-0-	-15648	-0-	980	1	21416	2	Y	2077	2086	0	33
							1671	4	2285	9					
05	43400	X	23447	-0-	-19953	-0-	2119	1	18866	2	Y	2001	1997	0	37
							261	4	2201	9					
06	42000	X	2560	-0-	-39440	-0-	74	1	2373	2	Y	89	124	0	2
							15	4	98	9					
07	43400	X	3161	-0-	-40239	-0-	42	1	2922	2	Y	171	169	0	4
							9	4	188	9					
08	40114	X	23558	-0-	-16556	-0-	841	1	19501	2	Y	2590	2541	0	53
							367	4	2849	9					
09	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	407	1	27379	2	Y	3164	3153	0	64
							158	4	3480	9					
10	39333	X	39333	-0-	-0-	-0-	857	1	33904	2	Y	3774	3759	0	79
							421	4	4151	9					
11	38925	X	38925	-0-	-0-	-0-	232	1	34317	2	Y	3356	3344	0	91
							684	4	3692	9					
12	46815	X	46815	-0-	-0-	-0-	1948	1	37763	2	Y	3459	3462	0	88
							3299	4	3805	9					

TOTAL GAS PROD: 361,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,849

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	1129	1	5229	2	Y	1351	1354	0			19
							110	4	1486	9							
02	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	629	1	5250	2	Y	1106	1104	0			21
							155	4	1217	9							
03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	629	1	6918	2	Y	1304	1309	0			16
							249	4	1434	9							
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	340	1	7427	2	Y	1252	1249	0			19
							579	4	1377	9							
05	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	1822	1	16227	2	Y	1261	1257	0			23
							224	4	1387	9							
06	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	299	1	9597	2	Y	1202	1202	0			23
							59	4	1322	9							
07	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	139	1	9739	2	Y	1165	1164	0			24
							29	4	1282	9							
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	445	1	10317	2	Y	1339	1335	0			28
							194	4	1473	9							
09	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	157	1	10567	2	Y	1299	1301	0			26
							61	4	1429	9							
10	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	262	1	10372	2	Y	1257	1257	0			26
							129	4	1383	9							
11	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	65	1	9657	2	Y	1129	1124	0			31
							192	4	1242	9							
12	11098	X	10490	-0-	-608	-0-	423	1	8195	2	Y	1051	1055	0			27
							716	4	1156	9							

TOTAL GAS PROD: 134,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,716

WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	27851	X	6307	-0-	-21544	-0-	1098	1	5082	2	Y	18	18	0			1
							107	4	20	9							
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	332	1	2770	2	Y	26	27	0			-0-
							81	4	29	9							
03	5239	X	1265	-0-	-3974	-0-	102	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
04	5070	X	1156	-0-	-3914	-0-	47	1	1025	2	Y	4	4	0			-0-
							80	4	4	9							
05	5239	X	1428	-0-	-3811	-0-	142	1	1266	2	Y	2	2	0			-0-
							18	4	2	9							
06	5070	X	484	-0-	-4586	-0-	15	1	466	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	3565	X	1418	-0-	-2147	-0-	20	1	1393	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	121	1	2794	2	Y	304	298	0			6
							53	4	334	9							
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	78	1	5267	2	Y	700	692	0			14
							31	4	770	9							
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	112	1	4416	2	Y	495	499	0			10
							55	4	545	9							
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	26	1	3799	2	Y	385	385	0			10
							76	4	424	9							
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	153	1	2960	2	Y	335	336	0			9
							259	4	369	9							

TOTAL GAS PROD: 37,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,270

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	30028	-0-	-1592	-0-	4399	1	20366	2	Y	4395	4401	0	60
							428	4	4835	9					
02	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	2201	1	18357	2	Y	3175	3187	0	48
							540	4	3493	9					
03	29202	X	23151	-0-	-6051	-0-	1572	1	17291	2	Y	3333	3341	0	40
							622	4	3666	9					
04	28260	X	808	-0-	-27452	-0-	30	1	660	2	Y	60	98	0	2
							52	4	66	9					
05	29202	X	10682	-0-	-18520	-0-	856	1	7621	2	Y	1909	1877	0	34
							105	4	2100	9					
06	28260	X	21192	-0-	-7068	-0-	517	1	16563	2	Y	3645	3609	0	70
							102	4	4010	9					
07	27218	X	13225	-0-	-13993	-0-	141	1	9843	2	Y	2919	2929	0	60
							30	4	3211	9					
08	15097	X	10788	-0-	-4309	-0-	307	1	7114	2	Y	2939	2938	0	61
							134	4	3233	9					
09	14610	X	10336	-0-	-4274	-0-	97	1	6565	2	Y	3305	3298	0	68
							38	4	3636	9					
10	15097	X	11488	-0-	-3609	-0-	185	1	7318	2	Y	3540	3534	0	74
							91	4	3894	9					
11	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	90	1	13298	2	Y	3141	3129	0	86
							265	4	3455	9					
12	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	675	1	13094	2	Y	2993	3003	0	76
							1144	4	3292	9					

TOTAL GAS PROD: 191,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,354

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	37229	-0-	-3164	-0-	5740	1	26575	2	Y	3959	3969	0	54
							559	4	4355	9					
02	32994	X	32994	-0-	-0-	-0-	3045	1	25405	2	Y	3451	3452	0	53
							748	4	3796	9					
03	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	2458	1	27030	2	Y	3682	3690	0	45
							973	4	4050	9					
04	31410	X	28893	-0-	-2517	-0-	1041	1	22752	2	Y	3023	3021	0	47
							1775	4	3325	9					
05	32457	X	32213	-0-	-244	-0-	2869	1	25549	2	Y	3128	3118	0	57
							354	4	3441	9					
06	31410	X	29574	-0-	-1836	-0-	787	1	25250	2	Y	3074	3072	0	59
							156	4	3381	9					
07	32661	X	32661	-0-	-0-	-0-	407	1	28469	2	Y	3363	3353	0	69
							86	4	3699	9					
08	32426	X	31647	-0-	-779	-0-	1145	1	26556	2	Y	3134	3136	0	67
							499	4	3447	9					
09	31170	X	29239	-0-	-1931	-0-	380	1	25552	2	Y	2872	2880	0	59
							148	4	3159	9					
10	32426	X	28123	-0-	-4303	-0-	606	1	23943	2	Y	2978	2975	0	62
							298	4	3276	9					
11	31380	X	20471	-0-	-10909	-0-	113	1	16797	2	Y	2933	2915	0	80
							335	4	3226	9					
12	32426	X	28291	-0-	-4135	-0-	1131	1	21921	2	Y	3022	3025	0	77
							1915	4	3324	9					

TOTAL GAS PROD: 365,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,619

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	25872	-0-	-4756	-0-	3827	1	17721	2	Y	3592	3544	0			49
							373	4	3951	9							
02	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	1934	1	16136	2	Y	2795	2801	0			43
							475	4	3075	9							
03	29202	X	25384	-0-	-3818	-0-	1757	1	19322	2	Y	3282	3285	0			40
							695	4	3610	9							
04	28260	X	20741	-0-	-7519	-0-	717	1	15659	2	Y	2857	2853	0			44
							1222	4	3143	9							
05	25885	X	23886	-0-	-1999	-0-	2004	1	17849	2	Y	3442	3423	0			63
							247	4	3786	9							
06	25050	X	18630	-0-	-6420	-0-	464	1	14870	2	Y	2913	2920	0			56
							92	4	3204	9							
07	25389	X	9310	-0-	-16079	-0-	106	1	7441	2	Y	1583	1606	0			33
							22	4	1741	9							
08	25389	X	13023	-0-	-12366	-0-	427	1	9889	2	Y	2292	2277	0			48
							186	4	2521	9							
09	23130	X	12130	-0-	-11000	-0-	136	1	9125	2	Y	2560	2556	0			52
							53	4	2816	9							
10	23901	X	13575	-0-	-10326	-0-	257	1	10173	2	Y	2744	2739	0			57
							127	4	3018	9							
11	18630	X	17429	-0-	-1201	-0-	93	1	13771	2	Y	2991	2967	0			81
							275	4	3290	9							
12	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	698	1	13534	2	Y	2841	2850	0			72
							1182	4	3125	9							

TOTAL GAS PROD: 220,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,892

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
01	29016	X	27053	-0-	-1963	-0-	4163	1	19277	2	Y	2916	2923	0			40
							405	4	3208	9							
02	23887	X	23887	-0-	-0-	-0-	2200	1	18357	2	Y	2536	2537	0			39
							540	4	2790	9							
03	30256	X	24895	-0-	-5361	-0-	1769	1	19456	2	Y	2700	2706	0			33
							700	4	2970	9							
04	29280	X	25462	-0-	-3818	-0-	917	1	20025	2	Y	2689	2680	0			42
							1562	4	2958	9							
05	27869	X	23483	-0-	-4386	-0-	2050	1	18254	2	Y	2660	2654	0			48
							253	4	2926	9							
06	26190	X	21108	-0-	-5082	-0-	561	1	17977	2	Y	2235	2240	0			43
							111	4	2459	9							
07	26443	X	23243	-0-	-3200	-0-	289	1	20200	2	Y	2448	2441	0			50
							61	4	2693	9							
08	26319	X	22447	-0-	-3872	-0-	810	1	18780	2	Y	2276	2278	0			48
							353	4	2504	9							
09	25470	X	19447	-0-	-6023	-0-	251	1	16912	2	Y	1987	1994	0			41
							98	4	2186	9							
10	23498	X	200	-0-	-23298	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					41
							2	4									
11	22500	X	10872	-0-	-11628	-0-	69	1	10276	2	Y	293	325	0			9
							205	4	322	9							
12	23250	X	20551	-0-	-2699	-0-	790	1	15317	2	Y	2824	2763	0			70
							1338	4	3106	9							

TOTAL GAS PROD: 242,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,564

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
FIGHTEN KITTIES STATE 18 WELL #: 3H RRCID -> 297721 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10693 - 19521

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	EOM BALANCE
01	53258	X	40285	-0-	-12973	-0-	2546	1	34239	2	Y	3044	3072	0	84
							152	4	3348	9					
02	45696	X	32722	-0-	-12974	-0-	2638	1	27094	2	Y	2655	2656	0	83
							69	4	2921	9					
03	48918	X	35635	-0-	-13283	-0-	2094	1	30034	2	Y	3178	3137	0	124
							11	4	3496	9					
04	43140	X	34833	-0-	-8307	-0-	2051	1	29269	2	Y	3065	3057	0	132
							141	4	3372	9					
05	42935	X	34490	-0-	-8445	-0-	1582	1	29464	2	Y	2911	2922	0	121
							242	4	3202	9					
06	39000	X	37427	-0-	-1573	-0-	1639	1	32814	2	Y	2610	2626	0	105
							103	4	2871	9					
07	37115	X	37115	-0-	-0-	-0-	1764	1	32081	2	Y	2903	2903	0	105
							77	4	3193	9					
08	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	1817	1	30877	2	Y	2610	2593	0	122
							85	4	2871	9					
09	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	1353	1	29277	2	Y	2435	2232	0	325
							70	4	2679	9					
10	33904	X	33904	-0-	-0-	-0-	2018	1	28856	2	Y	2614	2699	0	240
							155	4	2875	9					
11	32951	X	32951	-0-	-0-	-0-	2973	1	27111	2	Y	2556	2412	0	384
							55	4	2812	9					
12	33015	X	32536	-0-	-479	-0-	2599	1	27542	2	Y	2155	2385	0	154
							24	4	2371	9					

TOTAL GAS PROD: 420,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,736

MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297752 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11054 - 19724

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	EOM BALANCE
01	56792	X	45655	-0-	-11137	-0-	2931	1	39417	2	Y	2847	2867	0	76
							175	4	3132	9					
02	38019	X	38019	-0-	-0-	-0-	3138	1	32224	2	Y	2341	2343	0	74
							82	4	2575	9					
03	44361	X	41712	-0-	-2649	-0-	2528	1	36243	2	Y	2662	2632	0	104
							13	4	2928	9					
04	42930	X	39268	-0-	-3662	-0-	2383	1	34005	2	Y	2469	2466	0	107
							164	4	2716	9					
05	44361	X	40952	-0-	-3409	-0-	1937	1	36082	2	Y	2396	2404	0	99
							297	4	2636	9					
06	42930	X	38083	-0-	-4847	-0-	1681	1	33638	2	Y	2417	2420	0	96
							105	4	2659	9					
07	42098	X	39222	-0-	-2876	-0-	1896	1	34495	2	Y	2498	2498	0	96
							83	4	2748	9					
08	41726	X	38646	-0-	-3080	-0-	2003	1	34046	2	Y	2275	2265	0	106
							94	4	2503	9					
09	39630	X	35492	-0-	-4138	-0-	1461	1	31610	2	Y	2132	1954	0	284
							76	4	2345	9					
10	40951	X	37222	-0-	-3729	-0-	2247	1	32121	2	Y	2437	2499	0	222
							173	4	2681	9					
11	38070	X	35049	-0-	-3021	-0-	3216	1	29333	2	Y	2219	2105	0	336
							59	4	2441	9					
12	39215	X	35007	-0-	-4208	-0-	2847	1	30161	2	Y	1794	2001	0	129
							26	4	1973	9					

TOTAL GAS PROD: 464,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,487

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297753 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10604 - 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
01	66371	X	54368	-0-	-12003	-0-	3424	1	46037	2	Y	4275	4300	0			114
							204	4	4703	9							
02	56252	X	46767	-0-	-9485	-0-	3793	1	38950	2	Y	3568	3570	0			112
							99	4	3925	9							
03	61349	X	52280	-0-	-9069	-0-	3120	1	44735	2	Y	4008	3964	0			156
							16	4	4409	9							
04	57000	X	49794	-0-	-7206	-0-	2972	1	42415	2	Y	3820	3811	0			165
							205	4	4202	9							
05	57536	X	49707	-0-	-7829	-0-	2313	1	43081	2	Y	3599	3614	0			150
							354	4	3959	9							
06	52620	X	47562	-0-	-5058	-0-	2066	1	41350	2	Y	3651	3655	0			146
							130	4	4016	9							
07	52266	X	47870	-0-	-4396	-0-	2278	1	41441	2	Y	3684	3684	0			146
							99	4	4052	9							
08	48298	X	46704	-0-	-1594	-0-	2382	1	40491	2	Y	3382	3370	0			158
							111	4	3720	9							
09	46740	X	42001	-0-	-4739	-0-	1702	1	36812	2	Y	3090	2835	0			413
							88	4	3399	9							
10	48298	X	43625	-0-	-4673	-0-	2585	1	36959	2	Y	3529	3620	0			322
							199	4	3882	9							
11	46740	X	41882	-0-	-4858	-0-	3779	1	34467	2	Y	3243	3075	0			490
							69	4	3567	9							
12	47864	X	43290	-0-	-4574	-0-	3468	1	36741	2	Y	2772	3064	0			198
							32	4	3049	9							

TOTAL GAS PROD: 565,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,621

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 299120 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10760 - 17597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38161	X	29860	-0-	-8301	-0-	550	1	25021	2	Y	3784	3787	0			17
							127	4	4162	9							
02	34468	X	21957	-0-	-12511	-0-	410	1	18307	2	Y	2883	2881	0			19
							69	4	3171	9							
03	38161	X	24121	-0-	-14040	-0-	1	1	20619	2	Y	3111	3111	0			19
							79	4	3422	9							
04	36930	X	5172	-0-	-31758	-0-	4349	2	5	4	Y	744	759	0			4
							818	9									
05	38161	X	-0-	-0-	-38161	-0-					Y	-0-					4
06	23520	X	13565	-0-	-9955	-0-	6	1	9654	2	Y	3377	3368	0			13
							190	4	3715	9							
07	24304	X	16309	-0-	-7995	-0-	70	1	12569	2	Y	3228	3225	0			16
							119	4	3551	9							
08	24118	X	17642	-0-	-6476	-0-	14687	2	108	4	Y	2588	2591	0			13
							2847	9									
09	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	151	1	12730	2	Y	1639	1643	0			9
							17	4	1803	9							
10	16306	X	13470	-0-	-2836	-0-	212	1	10369	2	Y	2575	2572	0			12
							56	4	2833	9							
11	17070	X	16109	-0-	-961	-0-	273	1	13275	2	Y	2325	2324	0			13
							3	4	2558	9							
12	17639	X	15977	-0-	-1662	-0-	565	1	13152	2	Y	2039	2041	0			11
							17	4	2243	9							

TOTAL GAS PROD: 188,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,293

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
JOHNSON STATE 19 WELL #: 2H RRCID -> 299294 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10157 - 17283

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	EOM BALANCE
01	69624	X	69624	-0-	-0-	-0-	10135	1	46928	2	Y	10522	10564	0	145
							987	4	11574	9					
02	58688	X	57792	-0-	-896	-0-	5062	1	42232	2	Y	8414	8431	0	128
							1243	4	9255	9					
03	64976	X	62107	-0-	-2869	-0-	4265	1	46902	2	Y	8411	8437	0	102
							1688	4	9252	9					
04	62880	X	57221	-0-	-5659	-0-	1996	1	43599	2	Y	7477	7463	0	116
							3401	4	8225	9					
05	64976	X	55648	-0-	-9328	-0-	4785	1	42609	2	Y	6967	6956	0	127
							590	4	7664	9					
06	62880	X	55074	-0-	-7806	-0-	1438	1	46125	2	Y	6569	6570	0	126
							285	4	7226	9					
07	53178	X	53178	-0-	-0-	-0-	650	1	45506	2	Y	6259	6256	0	129
							137	4	6885	9					
08	62093	X	49987	-0-	-12106	-0-	1771	1	41049	2	Y	5814	5822	0	121
							772	4	6395	9					
09	57210	X	46893	-0-	-10317	-0-	598	1	40247	2	Y	5286	5300	0	107
							233	4	5815	9					
10	56916	X	46385	-0-	-10531	-0-	987	1	39009	2	Y	5367	5362	0	112
							485	4	5904	9					
11	55080	X	43156	-0-	-11924	-0-	249	1	36892	2	Y	4799	4780	0	131
							736	4	5279	9					
12	53165	X	43299	-0-	-9866	-0-	1729	1	33519	2	Y	4657	4669	0	119
							2928	4	5123	9					

TOTAL GAS PROD: 640,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,542

JOHNSON STATE 19B WELL #: 3H RRCID -> 299298 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10601 - 17181

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	EOM BALANCE
01	78151	X	76479	-0-	-1672	-0-	12364	1	57245	2	Y	5151	5166	0	71
							1204	4	5666	9					
02	70588	X	67610	-0-	-2978	-0-	6566	1	54776	2	Y	4232	4238	0	65
							1613	4	4655	9					
03	78151	X	35660	-0-	-42491	-0-	2696	1	29652	2	Y	2041	2081	0	25
							1067	4	2245	9					
04	75630	X	29189	-0-	-46441	-0-	1116	1	24374	2	Y	1634	1634	0	25
							1902	4	1797	9					
05	78151	X	52227	-0-	-25924	-0-	4814	1	42868	2	Y	3593	3553	0	65
							593	4	3952	9					
06	75630	X	55392	-0-	-20238	-0-	1553	1	49808	2	Y	3385	3385	0	65
							307	4	3724	9					
07	52240	X	52240	-0-	-0-	-0-	686	1	47995	2	Y	3104	3105	0	64
							145	4	3414	9					
08	52235	X	49710	-0-	-2525	-0-	1889	1	43800	2	Y	2906	2909	0	61
							824	4	3197	9					
09	55380	X	42178	-0-	-13202	-0-	577	1	38858	2	Y	2289	2303	0	47
							225	4	2518	9					
10	57226	X	45498	-0-	-11728	-0-	1040	1	41123	2	Y	2567	2560	0	54
							511	4	2824	9					
11	55380	X	44420	-0-	-10960	-0-	275	1	40803	2	Y	2298	2290	0	62
							814	4	2528	9					
12	52235	X	34680	-0-	-17555	-0-	1479	1	28682	2	Y	1831	1846	0	47
							2505	4	2014	9					

TOTAL GAS PROD: 585,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,031

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 62H RRCID -> 299706 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10610 - 15245

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	6881	X	6881	-0-		-0-	-0-	1050	1	4860	2	Y	790	789	0			11
								102	4	869	9							
02	4478	X	4478	-0-		-0-	-0-	379	1	3163	2	Y	766	765	0			12
								93	4	843	9							
03	5469	X	5469	-0-		-0-	-0-	347	1	3818	2	Y	1061	1060	0			13
								137	4	1167	9							
04	4877	X	4877	-0-		-0-	-0-	163	1	3560	2	Y	796	796	0			13
								278	4	876	9							
05	4873	X	4873	-0-		-0-	-0-	386	1	3434	2	Y	914	911	0			16
								48	4	1005	9							
06	6126	X	6126	-0-		-0-	-0-	154	1	4942	2	Y	908	906	0			18
								31	4	999	9							
07	6312	X	6312	-0-		-0-	-0-	75	1	5269	2	Y	865	865	0			18
								16	4	952	9							
08	6163	X	6163	-0-		-0-	-0-	216	1	5011	2	Y	765	767	0			16
								94	4	842	9							
09	2887	X	2887	-0-		-0-	-0-	33	1	2248	2	Y	539	544	0			11
								13	4	593	9							
10	7360	X	7360	-0-		-0-	-0-	159	1	6301	2	Y	747	742	0			16
								78	4	822	9							
11	2100	X	2100	-0-		-0-	-0-	9	1	1391	2	Y	611	610	0			17
								28	4	672	9							
12	1684	X	1684	-0-		-0-	-0-	51	1	986	2	Y	510	514	0			13
								86	4	561	9							

TOTAL GAS PROD: 59,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,272

CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 299707 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10237 - 19687

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	6882	X	6882	-0-		-0-	-0-	1050	1	4860	2	Y	791	790	0			11
								102	4	870	9							
02	4475	X	4475	-0-		-0-	-0-	379	1	3163	2	Y	764	764	0			11
								93	4	840	9							
03	5470	X	5470	-0-		-0-	-0-	347	1	3818	2	Y	1062	1060	0			13
								137	4	1168	9							
04	47640	X	4874	-0-		-42766	-0-	163	1	3560	2	Y	794	795	0			12
								278	4	873	9							
05	49228	X	4874	-0-		-44354	-0-	386	1	3434	2	Y	915	910	0			17
								47	4	1007	9							
06	47640	X	6122	-0-		-41518	-0-	154	1	4942	2	Y	905	905	0			17
								30	4	996	9							
07	49228	X	6313	-0-		-42915	-0-	75	1	5269	2	Y	866	865	0			18
								16	4	953	9							
08	49228	X	6163	-0-		-43065	-0-	216	1	5011	2	Y	765	767	0			16
								94	4	842	9							
09	2887	X	2887	-0-		-0-	-0-	33	1	2248	2	Y	539	544	0			11
								13	4	593	9							
10	7360	X	7360	-0-		-0-	-0-	159	1	6301	2	Y	747	742	0			16
								78	4	822	9							
11	6120	X	2100	-0-		-4020	-0-	9	1	1391	2	Y	611	610	0			17
								28	4	672	9							
12	6324	X	1684	-0-		-4640	-0-	51	1	986	2	Y	510	514	0			13
								86	4	561	9							

TOTAL GAS PROD: 59,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,269

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
HERD 20 WELL #: 4H RRCID -> 299731 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10138 - 19902

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	0		7953	-0-	7953	1012753	1129	1	5229	2	N	1350	1354	0			18
							110	4	1485	9							
02	0		7252	-0-	7252	1020005	629	1	5250	2	N	1107	1105	0			20
							155	4	1218	9							
03	0		9214	-0-	9214	1029219	629	1	6918	2	N	1289	1309	0			-0-
							249	4	1418	9							
04	1038960	X	9741	-0-	-1029219	-0-	340	1	7427	2	Y	1268	1249	0			19
							579	4	1395	9							
05	33108	X	19661	-0-	-13447	-0-	1822	1	16227	2	Y	1261	1257	0			23
							225	4	1387	9							
06	32040	X	11278	-0-	-20762	-0-	299	1	9598	2	Y	1202	1202	0			23
							59	4	1322	9							
07	33108	X	11190	-0-	-21918	-0-	139	1	9740	2	Y	1165	1164	0			24
							29	4	1282	9							
08	33108	X	12429	-0-	-20679	-0-	445	1	10317	2	Y	1339	1335	0			28
							194	4	1473	9							
09	32040	X	12213	-0-	-19827	-0-	157	1	10566	2	Y	1299	1301	0			26
							61	4	1429	9							
10	19654	X	12145	-0-	-7509	-0-	262	1	10372	2	Y	1256	1256	0			26
							129	4	1382	9							
11	12030	X	11157	-0-	-873	-0-	65	1	9657	2	Y	1129	1124	0			31
							193	4	1242	9							
12	12617	X	10490	-0-	-2127	-0-	423	1	8195	2	Y	1051	1055	0			27
							716	4	1156	9							

TOTAL GAS PROD: 134,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,716

SUGAR RAIDER 191 WELL #: 4H RRCID -> 300086 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10695 - 18015

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	23684	X	18383	-0-	-5301	-0-	979	1	10450	2	Y	3652	3664	0			16
							2937	4	4017	9							
02	21392	X	16860	-0-	-4532	-0-	1203	1	5661	2	Y	2655	2631	0			40
							7075	4	2921	9							
03	23684	X	17673	-0-	-6011	-0-	526	1	12588	2	Y	2773	2775	0			38
							1509	4	3050	9							
04	22920	X	16048	-0-	-6872	-0-	1007	1	12397	2	Y	2357	2346	0			49
							51	4	2593	9							
05	23684	X	16046	-0-	-7638	-0-	990	1	12127	2	Y	2379	2373	0			55
							312	4	2617	9							
06	22920	X	15977	-0-	-6943	-0-	4054	1	9536	2	Y	2170	2145	0			80
							2387	9									
07	23684	X	14609	-0-	-9075	-0-	1155	1	11084	2	Y	2140	2148	0			72
							16	4	2354	9							
08	23684	X	16322	-0-	-7362	-0-	1722	1	12232	2	Y	2149	2139	0			82
							4	4	2364	9							
09	22920	X	17297	-0-	-5623	-0-	1452	1	13565	2	Y	2071	2082	0			71
							2	4	2278	9							
10	23684	X	16970	-0-	-6714	-0-	1417	1	13195	2	Y	2057	2062	0			66
							95	4	2263	9							
11	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	1382	1	12837	2	Y	1971	1973	0			64
							2168	9									
12	17887	X	15591	-0-	-2296	-0-	1520	1	12049	2	Y	1837	1839	0			62
							1	4	2021	9							

TOTAL GAS PROD: 198,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,211

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
SUGAR RAIDER 191 WELL #: 5H RRCID -> 300087 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10763 - 18079

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
01	41292	X	23623	-0-	-17669	-0-		1360	1	14518	2	Y	3332	3405	0			14
								4080	4	3665	9							
02	37296	X	21351	-0-	-15945	-0-		1573	1	7400	2	Y	2845	2817	0			42
								9248	4	3130	9							
03	41292	X	23383	-0-	-17909	-0-		716	1	17125	2	Y	3173	3171	0			44
								2052	4	3490	9							
04	39960	X	21444	-0-	-18516	-0-		1376	1	16945	2	Y	2775	2761	0			58
								70	4	3053	9							
05	41292	X	20802	-0-	-20490	-0-		1309	1	16024	2	Y	2778	2771	0			65
								413	4	3056	9							
06	39960	X	19129	-0-	-20831	-0-		4956	1	11659	2	Y	2285	2266	0			84
								2514	9									
07	41292	X	17435	-0-	-23857	-0-		1380	1	13243	2	Y	2539	2537	0			86
								19	4	2793	9							
08	41292	X	18947	-0-	-22345	-0-		2000	1	14206	2	Y	2487	2477	0			96
								5	4	2736	9							
09	39960	X	19852	-0-	-20108	-0-		1666	1	15568	2	Y	2378	2392	0			82
								2	4	2616	9							
10	41292	X	20057	-0-	-21235	-0-		1676	1	15607	2	Y	2419	2423	0			78
								113	4	2661	9							
11	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-		1573	1	14607	2	Y	2252	2257	0			73
								2477	9									
12	20522	X	18867	-0-	-1655	-0-		1844	1	14615	2	Y	2188	2187	0			74
								1	4	2407	9							

TOTAL GAS PROD: 243,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,451

SUGAR RAIDER 191 WELL #: 2H RRCID -> 300268 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10376 - 17589

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
01	28552	X	28552	-0-	-0-	-0-		1562	1	16669	2	Y	5124	5218	0			23
								4685	4	5636	9							
02	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-		1773	1	8338	2	Y	4310	4269	0			64
								10422	4	4741	9							
03	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-		773	1	18488	2	Y	4602	4602	0			64
								2215	4	5062	9							
04	24030	X	23076	-0-	-954	-0-		1409	1	17352	2	Y	3857	3841	0			80
								72	4	4243	9							
05	24831	X	23085	-0-	-1746	-0-		1386	1	16977	2	Y	3895	3885	0			90
								437	4	4285	9							
06	24030	X	22781	-0-	-1249	-0-		5592	1	13154	2	Y	3668	3623	0			135
								4035	9									
07	24831	X	21405	-0-	-3426	-0-		1615	1	15505	2	Y	3875	3880	0			130
								22	4	4263	9							
08	24831	X	20651	-0-	-4180	-0-		2071	1	14716	2	Y	3508	3503	0			135
								5	4	3859	9							
09	24030	X	19408	-0-	-4622	-0-		1527	1	14270	2	Y	3281	3303	0			113
								2	4	3609	9							
10	24831	X	19838	-0-	-4993	-0-		1570	1	14619	2	Y	3221	3230	0			104
								106	4	3543	9							
11	24030	X	19108	-0-	-4922	-0-		1512	1	14039	2	Y	3234	3234	0			104
								3557	9									
12	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-		1753	1	13895	2	Y	3163	3160	0			107
								1	4	3479	9							

TOTAL GAS PROD: 268,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,738

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

	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
01	35929	X	26733	-0-	-9196	-0-	24800	3	1933	9	Y	1757	1823	1	13	8	714
02	29960	X	19657	-0-	-10303	-0-	18469	3	1188	9	Y	1080	1467	1	13	8	314
03	33170	X	7928	-0-	-25242	-0-	6587	3	1341	9	Y	1219	1051	1	6	8	476
04	30720	X	3139	-0-	-27581	-0-	1908	3	1231	9	Y	1119	1150	1	12	8	433
05	27001	X	9526	-0-	-17475	-0-	8031	3	1495	9	Y	1359	1611	1	8	8	173
06	25860	X	-0-	-0-	-25860	-0-					Y	-0-					173
07	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-	173	1			-0-
08	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
09	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	16900	3	2500	9	Y	2273	1631	1	32	8	610
10	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	21618	3	2147	9	Y	1952	2019	1	17	8	526
*11	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	15593	3	16	4	Y	1894	1494	1	17	8	909
							2083	9									
12	20026	X	16842	-0-	-3184	-0-	14773	3	2069	9	Y	1881	1868	1	10	8	912

TOTAL GAS PROD: 144,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,534

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

	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
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	305	3	37	9	Y	34	31	0	2	8	10
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1420	3	343	9	Y	312	289	0	6	8	27
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	6530	3	8	4	Y	1221	1189	0	11	8	48
							1343	9									
04	3000	N	7525	-0-	4525	4525	6301	3	2	4	Y	1111	1083	0	10	8	66
							1222	9									
05	3100	N	9051	-0-	5951	10476	7932	3	4	4	Y	1014	994	0	4	8	82
							1115	9									
06	3000	N	9415	-0-	6415	16891	8098	3	32	4	Y	1168	1182	0	6	8	62
							1285	9									
07	27758	X	10867	-0-	-16891	-0-	9887	3	16	4	Y	876	878	0	4	8	56
							964	9									
08	7905	X	4549	-0-	-3356	-0-	3663	3	10	4	Y	796	798	0	5	8	49
							876	9									
09	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	25519	3	10	4	Y	819	793	0	9	8	66
							901	9									
10	10850	X	5105	-0-	-5745	-0-	3872	3	1233	9	Y	1121	1085	0	6	8	96
*11	10500	X	5785	-0-	-4715	-0-	5064	3	721	9	Y	655	667	0	3	8	81
12	27311	X	10486	-0-	-16825	-0-	9121	3	10	4	Y	1232	1189	0	4	8	120
							1355	9									

TOTAL GAS PROD: 99,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,359

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
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	2735	3	812	9	Y	738	755	0	6	8	239
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	4246	3	1110	9	Y	1009	1148	0	10	8	90
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	5197	3	1398	9	Y	1271	1303	0	7	8	51
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	4831	3	1070	9	Y	973	958	0	8	8	58
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	6054	3	5	4	Y	989	963	0	4	8	80
							1088	9									
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	5607	3	18	4	Y	1049	1066	0	7	8	56
							1154	9									
07	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	7456	3	9	4	Y	987	975	0	4	8	64
							1086	9									
08	6603	X	2526	-0-	-4077	-0-	2082	3	4	4	Y	400	436	0	4	8	24
							440	9									
09	6900	X	5923	-0-	-977	-0-	5259	3	664	9	Y	604	574	0	6	8	48
10	8556	X	2364	-0-	-6192	-0-	1618	3	746	9	Y	678	664	0	4	8	58
*11	8280	X	3494	-0-	-4786	-0-	2916	3	3	4	Y	523	514	0	2	8	65
							575	9									
12	8556	X	6838	-0-	-1718	-0-	5574	3	10	4	Y	1140	1090	0	4	8	111
							1254	9									

TOTAL GAS PROD: 65,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,361

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
01	9145	X	7283	-0-	-1862	-0-	6172	3	1111	9	Y	1010	962	0	8	8	66
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	9944	3	106	4	Y	59	48	0	10	8	1
							65	9									
04	7050	X	3583	-0-	-3467	-0-	3512	3	46	4	Y	23	10	0	13	8	1
							25	9									
05	7285	X	2566	-0-	-4719	-0-	2180	3	386	9	Y	351	286	0	5	8	61
06	7050	X	443	-0-	-6607	-0-	228	4	215	9	Y	195	123	0	1	8	132
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-	132	0			-0-
08	4805	X	1235	-0-	-3570	-0-	911	3	10	4	Y	285	228	0	7	8	50
							314	9									
09	3570	X	1012	-0-	-2558	-0-	703	3	309	9	Y	281	258	0	2	8	71
10	2573	X	941	-0-	-1632	-0-	787	3	154	9	Y	140	182	0	2	8	27
*11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3585	3	388	9	Y	353	313	0	6	8	61
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	3716	3	416	9	Y	378	353	0	4	8	82

TOTAL GAS PROD: 35,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,075

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5704	X	5271	-0-	-433	-0-	220	1	3563	3	Y	1328	1325	0			251
							27	4	1461	9							
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	199	1	3135	3	Y	1056	1073	0			234
							1	4	1162	9							
03	4526	X	2597	-0-	-1929	-0-	114	1	1815	3	Y	607	657	0			184
							668	9									
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	184	0			-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
06	4380	X	2535	-0-	-1845	-0-	1602	3	933	9	Y	848	568	0			280
07	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	3058	3	1196	9	Y	1087	1189	0			178
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3067	3	1045	9	Y	950	957	0			171
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	3157	3	1119	9	Y	1017	1000	0			188
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	82	0			106
11	3420	X	401	-0-	-3019	-0-	269	3	1	4	Y	119	91	0			134
							131	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	4001	3	131	4	Y	1515	1456	0			193
							1667	9									

TOTAL GAS PROD: 33,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,527

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. 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	18414	X	13571	-0-	-4843	-0-	690	1	11222	3	Y	1499	1473	0	44	8	145
							10	4	1649	9							
02	17332	X	12555	-0-	-4777	-0-	666	1	10412	3	Y	1340	1238	0	59	8	188
							3	4	1474	9							
03	19189	X	16638	-0-	-2551	-0-	874	1	13850	3	Y	1740	1669	0	78	8	181
							1914	9									
04	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	24016	3	1	4	Y	1677	1579	0	64	8	215
							1845	9									
05	28000	X	28000	-0-	-0-	-0-	26146	3	3	4	Y	1683	1715	0	8	8	175
							1851	9									
06	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	14251	3	1786	9	Y	1624	1546	0	108	8	145
07	20398	X	16504	-0-	-3894	-0-	14645	3	1859	9	Y	1690	1575	0	77	8	183
08	28334	X	15745	-0-	-12589	-0-	14092	3	1653	9	Y	1503	1460	0	30	8	196
09	27090	X	16240	-0-	-10850	-0-	14549	3	1691	9	Y	1537	1516	0	34	8	183
10	27993	X	18476	-0-	-9517	-0-	16713	3	1763	9	Y	1603	1585	0	19	8	182
11	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	15613	3	1795	9	Y	1632	1582	0	26	8	206
12	16771	X	12935	-0-	-3836	-0-	11713	3	1222	9	Y	1111	1213	0			104

TOTAL GAS PROD: 209,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,639

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	21830	3	4032	9	Y	3665	3613	0			241
02	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	21300	3	2376	9	Y	2160	2041	0	1	8	359
03	38701	X	38701	-0-	-0-	-0-	33214	3	5487	9	Y	4988	5210	0	1	8	136
04	25020	X	14013	-0-	-11007	-0-	11681	3	2332	9	Y	2120	2060	0	2	8	194
05	26226	X	7350	-0-	-18876	-0-	6298	3	1052	9	Y	956	980	0	1	8	169
06	25380	X	582	-0-	-24798	-0-	402	3	180	9	Y	164	221	0			112
07	38688	X	-0-	-0-	-38688	-0-					Y	-0-	112	0			-0-
08	17825	X	3979	-0-	-13846	-0-	3249	3	7	4	Y	657	535	0	5	8	117
							723	9									
09	14010	X	5406	-0-	-8604	-0-	4728	3	678	9	Y	616	569	0	9	8	155
10	7347	X	5957	-0-	-1390	-0-	5038	3	919	9	Y	835	820	0	7	8	163
*11	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	7846	3	1449	9	Y	1317	1244	0	6	8	230
12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	9145	3	1500	9	Y	1364	1291	0	5	8	298

TOTAL GAS PROD: 145,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,842

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	11298	3	1880	9	Y	1709	1590	0	9	8	374
02	20160	X	16820	-0-	-3340	-0-	14546	3	2274	9	Y	2067	2303	0	9	8	129
03	22320	X	19944	-0-	-2376	-0-	17614	3	2330	9	Y	2118	2036	0	8	8	203
04	21600	X	17528	-0-	-4072	-0-	15479	3	2049	9	Y	1863	1891	0	7	8	168
05	20150	X	14812	-0-	-5338	-0-	13036	3	14	4	Y	1602	1580	0	4	8	186
							1762	9									
06	18000	X	12999	-0-	-5001	-0-	11022	3	199	4	Y	1616	1567	0	5	8	230
							1778	9									
07	19933	X	15879	-0-	-4054	-0-	13570	3	133	4	Y	1978	1985	0	5	8	218
							2176	9									
08	19933	X	12860	-0-	-7073	-0-	11257	3	44	4	Y	1417	1414	0	7	8	214
							1559	9									
09	17520	X	2744	-0-	-14776	-0-	2653	3	3	4	Y	80	270	0	1	8	23
							88	9									
10	15872	X	15507	-0-	-365	-0-	13129	3	2	4	Y	2160	2099	0	7	8	77
							2376	9									
*11	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	15315	3	2302	9	Y	2093	1998	0	7	8	165
12	15872	X	15623	-0-	-249	-0-	13631	3	1992	9	Y	1811	1894	0	4	8	78

TOTAL GAS PROD: 175,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,514

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
01	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	456	1	7424	3	Y	1326	1390	0	18	8	165
							7	4	1459	9							
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	394	1	6177	3	Y	1134	1038	0	34	8	227
							1	4	1247	9							
03	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	486	1	7679	3	Y	1360	1352	0	43	8	192
							1496	9									
04	9030	X	7833	-0-	-1197	-0-	6641	3	58	4	Y	1031	979	0	25	8	219
							1134	9									
05	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	9932	3	17	4	Y	1512	1447	0	5	8	279
							1663	9									
06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	10357	3	72	4	Y	1329	1319	0	40	8	249
							1462	9									
07	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	8948	3	1558	9	Y	1416	1052	0	42	8	571
08	11625	X	2785	-0-	-8840	-0-	2457	3	328	9	Y	298	757	0	2	8	110
09	11880	X	2977	-0-	-8903	-0-	2490	3	487	9	Y	443	406	0	3	8	144
10	12276	X	8535	-0-	-3741	-0-	7125	3	1410	9	Y	1282	1195	0	9	8	222
11	11880	X	8706	-0-	-3174	-0-	7448	3	9	4	Y	1135	1105	0	12	8	240
							1249	9									
12	10509	X	9363	-0-	-1146	-0-	8060	3	7	4	Y	1178	1226	0			192
							1296	9									

TOTAL GAS PROD: 101,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,444

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	46810	X	46810	-0-		-0-	-0-	1834	1	40551	3	Y	4005	3986	0			168
								19	4	4406	9							
02	37076	X	37076	-0-		-0-	-0-	1490	1	31740	3	Y	3472	3517	0	1	8	122
								27	4	3819	9							
03	48237	X	48237	-0-		-0-	-0-	1709	1	41957	3	Y	4153	4072	0	2	8	201
								3	4	4568	9							
04	36198	X	36198	-0-		-0-	-0-	106	1	32441	3	Y	3315	3400	0	4	8	112
								4	4	3647	9							
05	44352	X	44352	-0-		-0-	-0-	39703	3	341	4	Y	3916	3910	0	2	8	116
								4308	9									
06	35896	X	35896	-0-		-0-	-0-	32631	3	2	4	Y	2966	2946	0			136
								3263	9									
07	41151	X	41151	-0-		-0-	-0-	37278	3	3873	9	Y	3521	3535	0			122
08	41704	X	41704	-0-		-0-	-0-	38106	3	3598	9	Y	3271	3279	0			114
09	35836	X	35836	-0-		-0-	-0-	32846	3	3	4	Y	2715	2716	0	3	8	110
								2987	9									
10	38076	X	38076	-0-		-0-	-0-	34391	3	3685	9	Y	3350	3316	0	2	8	142
*11	41777	X	41777	-0-		-0-	-0-	37854	3	4	4	Y	3563	3566	0	1	8	138
								3919	9									
12	42723	X	42723	-0-		-0-	-0-	38634	3	4089	9	Y	3717	3696	0			159

TOTAL GAS PROD: 489,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,964

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14654	X	14654	-0-		-0-	-0-	300	1	12795	3	Y	1417	1426	0			25
								1559	9									
02	15400	X	7513	-0-		-7887	-0-	150	1	6296	3	Y	970	946	0			49
								1067	9									
03	17050	X	11493	-0-		-5557	-0-	208	1	9389	3	Y	1724	1748	0	1	8	24
								1896	9									
04	16500	X	13095	-0-		-3405	-0-	19	1	11279	3	Y	1632	1591	0	2	8	63
								2	4	1795	9							
05	16996	X	16996	-0-		-0-	-0-	15126	3	1870	9	Y	1700	1703	0	1	8	59
06	14190	X	6181	-0-		-8009	-0-	5243	3	3	4	Y	850	742	0			167
								935	9									
07	15339	X	15339	-0-		-0-	-0-	13237	3	2102	9	Y	1911	2035	0			43
08	16988	X	15455	-0-		-1533	-0-	13365	3	2090	9	Y	1900	1866	0			77
09	16440	X	14142	-0-		-2298	-0-	12306	3	1836	9	Y	1669	1687	0			59
10	16988	X	16147	-0-		-841	-0-	13998	3	2149	9	Y	1954	1953	0	1	8	59
*11	15126	X	15126	-0-		-0-	-0-	13116	3	2010	9	Y	1827	1859	0			27
12	15469	X	9769	-0-		-5700	-0-	7272	3	2497	9	Y	2270	2263	0			34

TOTAL GAS PROD: 155,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,824

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

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
01	14710	X	14710	-0-		-0-	-0-	300	1	12783	3	Y	1451	1458	0			25
								31	4	1596	9							
02	12368	X	12368	-0-		-0-	-0-	246	1	10329	3	Y	1630	1572	0	1	8	82
								1793	9									
03	15310	X	15310	-0-		-0-	-0-	274	1	12375	3	Y	2419	2465	0	2	8	34
								2661	9									
04	16165	X	16165	-0-		-0-	-0-	23	1	13685	3	Y	2234	2179	0	3	8	86
								2457	9									
05	22430	X	22430	-0-		-0-	-0-	19850	3	2580	9	Y	2345	2348	0	2	8	81
06	14250	X	7517	-0-		-6733	-0-	6378	3	1139	9	Y	1035	913	0			203
07	18901	X	18901	-0-		-0-	-0-	16200	3	2701	9	Y	2455	2602	0			56
08	22444	X	18483	-0-		-3961	-0-	15705	3	2778	9	Y	2525	2479	0			102
09	21720	X	18526	-0-		-3194	-0-	15939	3	2587	9	Y	2352	2370	0	1	8	83
10	22444	X	19841	-0-		-2603	-0-	17156	3	2685	9	Y	2441	2449	0	2	8	73
*11	18516	X	18516	-0-		-0-	-0-	15903	3	2613	9	Y	2375	2412	0	1	8	35
12	19158	X	15478	-0-		-3680	-0-	11906	3	3572	9	Y	3247	3233	0			49

TOTAL GAS PROD: 198,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,509

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

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
01	13470	X	13470	-0-		-0-	-0-	10540	3	2930	9	Y	2664	2591	0			260
02	9733	X	9733	-0-		-0-	-0-	938	1	7400	3	Y	1268	1385	0			143
								1395	9									
03	17164	X	17164	-0-		-0-	-0-	978	1	13842	3	Y	2131	2116	0	1	8	157
								2344	9									
04	14050	X	14050	-0-		-0-	-0-	12636	3	1414	9	Y	1285	1330	0	2	8	110
05	13485	X	12227	-0-		-1258	-0-	10865	3	1362	9	Y	1238	1233	0	1	8	114
06	18359	X	18359	-0-		-0-	-0-	1316	1	15774	3	Y	1154	1147	0			121
								1269	9									
07	18220	X	18220	-0-		-0-	-0-	881	1	15822	3	Y	1379	1357	0			143
								1517	9									
08	17469	X	17469	-0-		-0-	-0-	16138	3	1331	9	Y	1210	1200	0			153
09	18360	X	17872	-0-		-488	-0-	1182	1	15456	3	Y	1101	941	0	1	8	312
								23	4	1211	9							
10	18972	X	11285	-0-		-7687	-0-	1092	1	9548	3	Y	523	751	0	1	8	83
								70	4	575	9							
*11	18360	X	16599	-0-		-1761	-0-	1508	1	13978	3	Y	1012	909	0			186
								1113	9									
12	18476	X	10169	-0-		-8307	-0-	909	1	8598	3	Y	602	682	0			106
								662	9									

TOTAL GAS PROD: 176,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,567

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. 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	6665	X	6449	-0-		-216		-0-		6131	3	318	9	Y	289	285	0			28
02	5908	X	5801	-0-		-107		-0-		605	1	4771	3	Y	386	370	0			44
										425	9									
03	5944	X	5944	-0-		-0-		-0-		362	1	5134	3	Y	407	421	0			30
										448	9									
04	6240	X	3709	-0-		-2531		-0-		3405	3	304	9	Y	276	281	0	1	8	24
05	6448	X	4129	-0-		-2319		-0-		3762	3	7	4	Y	327	321	0			30
										360	9									
06	6240	X	1639	-0-		-4601		-0-		105	1	1268	3	Y	242	247	0			25
										266	9									
07	6417	X	4101	-0-		-2316		-0-		198	1	3565	3	Y	307	300	0			32
										338	9									
08	5952	X	1364	-0-		-4588		-0-		1091	3	273	9	Y	248	249	0			31
09	3990	X	-0-	-0-		-3990		-0-						Y	155	142	0			44
10	4123	X	1026	-0-		-3097		-0-		70	1	618	3	Y	307	302	0			49
										338	9									
*11	3960	X	1784	-0-		-2176		-0-		146	1	1353	3	Y	259	260	0			48
										285	9									
12	4092	X	1703	-0-		-2389		-0-		133	1	1260	3	Y	282	280	0			50
										310	9									

TOTAL GAS PROD: 37,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,485

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. 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	65007	X	44011	-0-		-20996		-0-		945	1	40327	3	Y	2477	2485	0			43
										14	4	2725	9							
02	58716	X	56928	-0-		-1788		-0-		1272	1	53378	3	Y	2059	1996	0	2	8	104
										13	4	2265	9							
03	79155	X	79155	-0-		-0-		-0-		1660	1	74975	3	Y	2272	2340	0	4	8	32
										21	4	2499	9							
04	64074	X	64074	-0-		-0-		-0-		106	1	61792	3	Y	1951	1902	0	6	8	75
										30	4	2146	9							
05	94971	X	94971	-0-		-0-		-0-		92440	3	2531	9	Y	2301	2293	0	3	8	80
06	60990	X	35728	-0-		-25262		-0-		34340	3	14	4	Y	1249	1084	0			245
										1374	9									
07	79143	X	71340	-0-		-7803		-0-		69026	3	2314	9	Y	2104	2301	0			48
08	94984	X	72682	-0-		-22302		-0-		70406	3	2276	9	Y	2069	2033	0			84
09	91920	X	66256	-0-		-25664		-0-		64177	3	2079	9	Y	1890	1907	0	1	8	66
10	94984	X	49624	-0-		-45360		-0-		48077	3	1547	9	Y	1406	1428	0	2	8	42
*11	70350	X	59755	-0-		-10595		-0-		57739	3	7	4	Y	1826	1840	0	1	8	27
										2009	9									
12	72695	X	51175	-0-		-21520		-0-		49334	3	13	4	Y	1662	1664	0			25
										1828	9									

TOTAL GAS PROD: 745,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,266

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	10893	3	880	4	Y	869	820	0			112
							956	9									
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	6683	3	199	4	Y	457	519	0			50
							503	9									
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	6692	3	45	4	Y	574	560	0			64
							631	9									
04	12330	X	9338	-0-	-2992	-0-	8625	3	173	4	Y	491	505	0			50
							540	9									
05	12741	X	2689	-0-	-10052	-0-	4	1	2477	3	Y	176	210	0			16
							14	4	194	9							
06	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	9641	X	3457	-0-	-6184	-0-	29	1	2968	3	Y	155	97	0			58
							289	4	171	9							
08	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	9557	3	1913	4	Y	986	758	0			286
							1085	9									
09	9330	X	8033	-0-	-1297	-0-	7075	3	47	4	Y	828	952	0			162
							911	9									
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	4479	3	176	4	Y	726	838	0			50
							799	9									
*11	12180	X	4347	-0-	-7833	-0-	3555	3	22	4	Y	700	640	0			110
							770	9									
12	12555	X	7368	-0-	-5187	-0-	14	1	6497	3	Y	645	540	0			215
							147	4	710	9							

TOTAL GAS PROD: 80,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,607

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	5625	-0-	-5597	-0-	4376	3	11	4	Y	1125	1120	0	3	8	26
							1238	9									
02	10332	X	3215	-0-	-7117	-0-	2771	3	444	9	Y	404	382	0	27	8	21
03	11439	X	3772	-0-	-7667	-0-	2908	3	864	9	Y	785	764	0	5	8	37
04	11070	X	7900	-0-	-3170	-0-	6933	3	3	4	Y	876	856	0	5	8	52
							964	9									
05	9889	X	3618	-0-	-6271	-0-	3067	3	551	9	Y	501	510	0	1	8	42
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	27	1	5275	3	Y	543	530	0	3	8	52
							26	4	597	9							
07	8153	X	5306	-0-	-2847	-0-	2	1	4437	3	Y	788	792	0	9	8	39
							867	9									
08	8153	X	4613	-0-	-3540	-0-	4108	3	505	9	Y	459	465	0	13	8	20
09	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	117	1	15566	3	Y	1380	1362	0	6	8	32
							1518	9									
10	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	7599	3	2	4	Y	1682	1682	0	5	8	27
							1850	9									
*11	5910	X	3815	-0-	-2095	-0-	2	1	2977	3	Y	586	586	0	1	8	26
							191	4	645	9							
12	17763	X	5976	-0-	-11787	-0-	4	1	5052	3	Y	727	715	0	2	8	36
							120	4	800	9							

TOTAL GAS PROD: 76,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,856

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	2189	-0-	-19666	-0-	1259	3	930	9	Y	845	791	0	12	8	157
02	9296	X	2097	-0-	-7199	-0-	1093	3	1004	9	Y	913	845	0	16	8	209
03	10292	X	2753	-0-	-7539	-0-	1602	3	1151	9	Y	1046	1146	0	11	8	98
04	8250	X	6599	-0-	-1651	-0-	5412	3	1187	9	Y	1079	1017	0	14	8	146
05	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	7293	3	1058	9	Y	962	962	0	7	8	139
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	4524	3	579	9	Y	526	597	0	5	8	63
07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	8217	3	850	9	Y	773	754	0	6	8	76
08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	7624	3	919	9	Y	835	829	0	11	8	71
09	8070	X	5218	-0-	-2852	-0-	4667	3	551	9	Y	501	490	0	11	8	71
10	9052	X	6814	-0-	-2238	-0-	5980	3	834	9	Y	758	719	0	6	8	104
*11	8760	X	7991	-0-	-769	-0-	7102	3	889	9	Y	808	792	0	6	8	114
12	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	10314	3	1230	9	Y	1118	1097	0	6	8	129

TOTAL GAS PROD: 76,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,164

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	34	34	0			1
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	482	3	210	9	Y	191	179	0	1	8	12
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	208	207	0	1	8	12
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	18	0			10
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	38	30	0			18
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	9	25	0			2
07	775	X	636	-0-	-139	-0-	5	4	631	9	Y	574	480	0	7	8	89
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	4	509	9	Y	463	457	0	16	8	79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	256	0	5	8	66
10	3100	N	5956	-0-	2856	2856	5090	3	866	9	Y	787	750	0	5	8	98
*11	3000	N	6337	-0-	3337	6193	5598	3	739	9	Y	672	709	0	5	8	56
12	3100	N	5409	-0-	2309	8502	4685	3	724	9	Y	658	656	0	4	8	54

TOTAL GAS PROD: 19,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,898

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
01	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	8671	3	29	4	Y	872	873	0	5	8	36
							959	9									
02	9240	X	8098	-0-	-1142	-0-	7142	3	31	4	Y	841	817	0	6	8	54
							925	9									
03	10230	X	8642	-0-	-1588	-0-	7518	3	97	4	Y	934	929	0	6	8	53
							1027	9									
04	9900	X	4380	-0-	-5520	-0-	4131	3	6	4	Y	221	133	0	1	8	140
							243	9									
05	9641	X	1869	-0-	-7772	-0-	1703	3	166	9	Y	151	217	0	2	8	72
06	9330	X	2125	-0-	-7205	-0-	1953	3	172	9	Y	156	190	0	4	8	34
07	8959	X	2635	-0-	-6324	-0-	2278	3	4	4	Y	321	298	0	8	8	49
							353	9									
08	8649	X	3574	-0-	-5075	-0-	3211	3	363	9	Y	330	295	0	31	8	53
09	4380	X	1966	-0-	-2414	-0-	1778	3	188	9	Y	171	168	0	13	8	43
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	3904	3	617	9	Y	561	523	0	12	8	69
*11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3414	3	535	9	Y	486	508	0	7	8	40
12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4043	3	624	9	Y	567	556	0	4	8	47

TOTAL GAS PROD: 56,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,611

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	4984	3	756	9	Y	687	690	0	3	8	28
02	6216	X	5543	-0-	-673	-0-	4761	3	782	9	Y	711	690	0	3	8	46
03	6882	X	5272	-0-	-1610	-0-	4448	3	824	9	Y	749	749	0	3	8	43
04	6660	X	2743	-0-	-3917	-0-	2545	3	198	9	Y	180	108	0	1	8	114
05	6138	X	4325	-0-	-1813	-0-	3760	3	8	4	Y	506	375	0	1	8	244
							557	9									
06	5940	X	2496	-0-	-3444	-0-	2232	3	3	4	Y	237	426	0	3	8	52
							261	9									
07	6138	X	2863	-0-	-3275	-0-	2432	3	5	4	Y	387	374	0	5	8	60
							426	9									
08	5270	X	2592	-0-	-2678	-0-	2269	3	3	4	Y	291	294	0	7	8	50
							320	9									
09	4170	X	1711	-0-	-2459	-0-	1483	3	228	9	Y	207	199	0	2	8	56
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	157	192	0	1	8	20
*11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	209	211	0			18
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,321

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4991	X	4278	-0-	-713	-0-	3698	3	580	9	Y	527	524	0	4	8	21
02	5908	X	4471	-0-	-1437	-0-	3844	3	627	9	Y	570	549	0	6	8	36
03	6541	X	2961	-0-	-3580	-0-	2492	3	4	4	Y	423	432	0	3	8	24
							465	9									
04	6330	X	204	-0-	-6126	-0-	187	3	17	9	Y	15	29	0			10
05	4929	X	15	-0-	-4914	-0-	11	4	4	9	Y	4	12	0			2
06	4770	X	92	-0-	-4678	-0-	4	4	88	9	Y	80	62	0	3	8	17
07	4929	X	144	-0-	-4785	-0-	6	4	138	9	Y	125	118	0	5	8	19
08	2945	X	572	-0-	-2373	-0-	8	4	564	9	Y	513	434	0	9	8	89
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	511	3	438	9	Y	398	377	0	3	8	107
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	1830	3	450	9	Y	409	462	0	3	8	51
*11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1882	3	378	9	Y	344	363	0	3	8	29
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	1941	3	396	9	Y	360	357	0	2	8	30

TOTAL GAS PROD: 20,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,768

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11687 - 16102

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	112902	X	53027	-0-		-59875	-0-	45451	3	11	4	Y	6877	6882	0			28
								7565	9									
02	81116	X	40754	-0-		-40362	-0-	35240	3	5514	9	Y	5013	5008	0			33
03	75671	X	-0-	-0-		-75671	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
04	66780	X	24120	-0-		-42660	-0-	22836	3	1	4	Y	1166	1147	0	8	8	11
								1283	9									
05	61070	X	20113	-0-		-40957	-0-	17914	3	2199	9	Y	1999	1979	0	5	8	26
06	51330	X	27098	-0-		-24232	-0-	23703	3	1	4	Y	3085	3084	0			27
								3394	9									
07	45136	X	34437	-0-		-10699	-0-	30150	3	4287	9	Y	3897	3896	0			28
08	30406	X	30406	-0-		-0-	-0-	26279	3	4127	9	Y	3752	3749	0			31
09	35995	X	35995	-0-		-0-	-0-	31807	3	4188	9	Y	3807	3786	0	6	8	46
10	37484	X	37484	-0-		-0-	-0-	32949	3	4535	9	Y	4123	4140	0	2	8	27
11	33700	X	33700	-0-		-0-	-0-	29450	3	1	4	Y	3863	3854	0	1	8	35
								4249	9									
12	33883	X	32909	-0-		-974	-0-	29068	3	3841	9	Y	3492	3510	0			17

TOTAL GAS PROD: 370,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,074

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2340	X	2340	-0-		-0-	-0-	1853	3	183	4	Y	276	501	0			36
								304	9									
02	7214	X	7214	-0-		-0-	-0-	5729	3	361	4	Y	1022	946	0			112
								1124	9									
03	12380	X	12380	-0-		-0-	-0-	10124	3	107	4	Y	1954	1848	0			218
								2149	9									
04	10373	X	10373	-0-		-0-	-0-	8661	3	273	4	Y	1308	1392	0			134
								1439	9									
05	11553	X	11553	-0-		-0-	-0-	16	1	10002	3	Y	1150	1177	0			107
								270	4	1265	9							
06	792	X	792	-0-		-0-	-0-	3	1	255	3	Y	123	177	0			53
								399	4	135	9							
07	8	X	8	-0-		-0-	-0-	7	3	1	4	Y	-0-	53	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-		-0-	-0-	3178	3	49	4	Y	522	420	0			102
								574	9									
10	247	X	247	-0-		-0-	-0-	19	4	228	9	Y	207	295	0			14
*11	11760	X	11760	-0-		-0-	-0-	9683	3	44	4	Y	1848	1571	0			291
								2033	9									
12	4100	X	4100	-0-		-0-	-0-	7	1	3091	3	Y	858	863	0			286
								58	4	944	9							

TOTAL GAS PROD: 64,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,268

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

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
01	9579	X	7034	-0-	-2545	-0-	6178	3	856	9	Y	778	789	0			76
02	7812	X	6856	-0-	-956	-0-	689	1	5423	3	Y	676	676	0			76
							744	9									
03	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	586	1	8299	3	Y	760	779	0	1	8	56
							836	9									
04	8280	X	7501	-0-	-779	-0-	6735	3	766	9	Y	696	691	0	1	8	60
05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	8197	3	3	4	Y	799	785	0			74
							879	9									
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	672	1	8056	3	Y	784	776	0			82
							862	9									
07	9734	X	7433	-0-	-2301	-0-	347	1	6230	3	Y	778	779	0			81
							856	9									
08	9734	X	5467	-0-	-4267	-0-	4845	3	622	9	Y	565	575	0			71
09	9600	X	5859	-0-	-3741	-0-	364	1	4760	3	Y	668	550	0			189
							735	9									
10	9920	X	4964	-0-	-4956	-0-	457	1	4001	3	Y	460	576	0			73
							506	9									
*11	9600	X	4606	-0-	-4994	-0-	397	1	3682	3	Y	479	464	0			88
							527	9									
12	7440	X	4140	-0-	-3300	-0-	347	1	3284	3	Y	463	470	0			81
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 82,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,906

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

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
01	26133	X	14331	-0-	-11802	-0-	12718	3	26	4	Y	1443	1429	0	15	8	34
							1587	9									
02	23604	X	18025	-0-	-5579	-0-	15736	3	309	4	Y	1800	1713	0	21	8	100
							1980	9									
03	22134	X	17680	-0-	-4454	-0-	15791	3	94	4	Y	1632	1642	0	13	8	77
							1795	9									
04	21420	X	12282	-0-	-9138	-0-	11320	3	13	4	Y	863	882	0	7	8	51
							949	9									
05	19933	X	8351	-0-	-11582	-0-	7407	3	11	4	Y	848	823	0	5	8	71
							933	9									
06	19290	X	13138	-0-	-6152	-0-	63	1	12163	3	Y	829	817	0	4	8	79
							912	9									
07	19933	X	19009	-0-	-924	-0-	6	1	16497	3	Y	2278	2238	0	4	8	115
							2506	9									
08	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	16404	3	29	4	Y	3340	3294	0	8	8	153
							3674	9									
09	13140	X	12736	-0-	-404	-0-	79	1	10476	3	Y	1811	1911	0	11	8	42
							189	4	1992	9							
10	19003	X	14601	-0-	-4402	-0-	12088	3	112	4	Y	2183	2183	0	7	8	35
							2401	9									
*11	19440	X	10353	-0-	-9087	-0-	5	1	8866	3	Y	1268	1244	0	4	8	55
							87	4	1395	9							
12	20088	X	7211	-0-	-12877	-0-	5	1	6223	3	Y	833	844	0	3	8	41
							67	4	916	9							

TOTAL GAS PROD: 167,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	77810	X	45881	-0-	-31929	-0-	41438	3	4	4	Y	4035	3984	0	42	8	94
							4439	9									
02	70280	X	55251	-0-	-15029	-0-	50283	3	4968	9	Y	4516	4308	0	51	8	251
03	77810	X	48031	-0-	-29779	-0-	43772	3	4259	9	Y	3872	3913	0	27	8	183
04	74040	X	42618	-0-	-31422	-0-	39036	3	37	4	Y	3223	3182	0	35	8	189
							3545	9									
05	61101	X	35632	-0-	-25469	-0-	32440	3	3192	9	Y	2902	2829	0	19	8	243
06	59130	X	36221	-0-	-22909	-0-	169	1	32826	3	Y	2483	2471	0	18	8	237
							495	4	2731	9							
07	61101	X	24625	-0-	-36476	-0-	7	1	21409	3	Y	2917	3002	0	5	8	147
							3209	9									
08	53131	X	53131	-0-	-0-	-0-	48260	3	4871	9	Y	4428	4352	0	21	8	202
09	44703	X	44703	-0-	-0-	-0-	294	1	38935	3	Y	4976	5029	0	34	8	115
							5474	9									
10	54287	X	54287	-0-	-0-	-0-	48536	3	5751	9	Y	5228	5239	0	20	8	84
*11	53975	X	53975	-0-	-0-	-0-	29	1	48927	3	Y	4563	4431	0	17	8	199
							5019	9									
12	53103	X	52940	-0-	-163	-0-	40	1	47776	3	Y	4658	4609	0	16	8	232
							5124	9									

TOTAL GAS PROD: 547,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,801

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. 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	18104	X	10767	-0-	-7337	-0-	9521	3	1246	9	Y	1133	1126	0	10	8	26
02	16352	X	11893	-0-	-4459	-0-	10352	3	1541	9	Y	1401	1336	0	13	8	78
03	16647	X	10661	-0-	-5986	-0-	9279	3	1382	9	Y	1256	1267	0	8	8	59
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	635	653	0	4	8	37
05	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	24	59	0			2
06	12720	X	3982	-0-	-8738	-0-	16	1	3136	3	Y	701	633	0	3	8	67
							59	4	771	9							
07	13144	X	5104	-0-	-8040	-0-	2	1	4354	3	Y	680	712	0	1	8	34
							748	9									
08	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	12316	3	1935	9	Y	1759	1706	0	7	8	80
09	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	78	1	10352	3	Y	1677	1708	0	10	8	39
							1845	9									
10	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	11478	3	1839	9	Y	1672	1679	0	5	8	27
*11	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	7	1	12239	3	Y	1493	1451	0	4	8	65
							1642	9									
12	14229	X	13427	-0-	-802	-0-	10	1	11810	3	Y	1461	1448	0	5	8	73
							1607	9									

TOTAL GAS PROD: 109,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,892

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	19220	X	13649	-0-	-5571	-0-	11679	3	1970	9	Y	1791	1765	0	19	8	42
02	20608	X	18192	-0-	-2416	-0-	15449	3	11	4	Y	2484	2368	0	19	8	139
							2732	9									
03	22816	X	16040	-0-	-6776	-0-	14119	3	11	4	Y	1736	1781	0	12	8	82
							1910	9									
04	22080	X	8860	-0-	-13220	-0-	7745	3	9	4	Y	1005	1021	0	7	8	59
							1106	9									
05	20119	X	6982	-0-	-13137	-0-	6016	3	966	9	Y	878	859	0	4	8	74
06	19470	X	4192	-0-	-15278	-0-	19	1	3624	3	Y	499	523	0	2	8	48
							549	9									
07	20119	X	14891	-0-	-5228	-0-	4	1	12571	3	Y	2105	2043	0	4	8	106
							2316	9									
08	16027	X	9883	-0-	-6144	-0-	9101	3	23	4	Y	690	760	0	5	8	31
							759	9									
09	8850	X	8124	-0-	-726	-0-	57	1	7623	3	Y	356	371	0	8	8	8
							52	4	392	9							
10	14880	X	11297	-0-	-3583	-0-	10214	3	13	4	Y	973	959	0	6	8	16
							1070	9									
*11	14400	X	13965	-0-	-435	-0-	7	1	12407	3	Y	1350	1301	0	6	8	59
							66	4	1485	9							
12	14880	X	7784	-0-	-7096	-0-	5	1	6709	3	Y	942	951	0	3	8	47
							34	4	1036	9							

TOTAL GAS PROD: 133,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,809

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
01	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	22255	3	5	4	Y	2542	2503	0	17	8	59
							2796	9									
02	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	22329	3	2427	9	Y	2206	2125	0	17	8	123
03	25730	X	20793	-0-	-4937	-0-	19011	3	1782	9	Y	1620	1655	0	11	8	77
04	24900	X	19803	-0-	-5097	-0-	18395	3	1408	9	Y	1280	1270	0	12	8	75
05	27404	X	16467	-0-	-10937	-0-	14637	3	1830	9	Y	1664	1592	0	7	8	140
06	26520	X	2918	-0-	-23602	-0-	14	1	2719	3	Y	168	291	0	1	8	16
							185	9									
07	27404	X	23426	-0-	-3978	-0-	8	1	21224	3	Y	1989	1901	0	4	8	100
							6	4	2188	9							
08	21120	X	21120	-0-	-0-	-0-	19068	3	2052	9	Y	1865	1873	0	7	8	85
09	19800	X	14861	-0-	-4939	-0-	98	1	13061	3	Y	1547	1587	0	9	8	36
							1702	9									
10	23436	X	10911	-0-	-12525	-0-	9557	3	1354	9	Y	1231	1244	0	3	8	20
*11	22680	X	15373	-0-	-7307	-0-	8	1	13215	3	Y	1881	1814	0	5	8	82
							81	4	2069	9							
12	23436	X	6370	-0-	-17066	-0-	4	1	5413	3	Y	801	841	0	2	8	40
							72	4	881	9							

TOTAL GAS PROD: 201,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,794

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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	12152	X	2583	-0-	-9569	-0-	110	1	1796	3	Y	426	456	0			163
							208	4	469	9							
02	10976	X	2854	-0-	-8122	-0-	138	1	2180	3	Y	409	383	0			189
							86	4	450	9							
03	11594	X	2913	-0-	-8681	-0-	147	1	2322	3	Y	377	416	0			150
							29	4	415	9							
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2465	3	192	4	Y	417	415	0			152
							459	9									
05	3162	X	507	-0-	-2655	-0-	417	3	10	4	Y	73	99	0			126
							80	9									
06	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	2332	3	4	4	Y	406	399	0			133
							447	9									
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3070	3	3	4	Y	459	440	0			152
							505	9									
08	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	2686	3	24	4	Y	437	399	0			190
							481	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3124	3	17	4	Y	394	434	0			150
							433	9									
10	3565	X	1605	-0-	-1960	-0-	1383	3	222	9	Y	202	245	0			107
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3826	3	503	9	Y	457	401	0			163
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3769	3	1	4	Y	434	479	0			118
							477	9									

TOTAL GAS PROD: 35,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,491

BEVO 15-56-1 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11350 - 15659

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	33449	X	26866	-0-	-6583	-0-	22735	3	4131	9	Y	3755	3744	0	11	8	13
02	30212	X	21874	-0-	-8338	-0-	18247	3	3627	9	Y	3297	3284	0	10	8	16
03	32891	X	15621	-0-	-17270	-0-	13124	3	2497	9	Y	2270	2269	0	6	8	11
04	31830	X	14401	-0-	-17429	-0-	13134	3	44	4	Y	1112	1072	0	44	8	7
							1223	9									
05	29326	X	22545	-0-	-6781	-0-	18704	3	18	4	Y	3475	3452	0	21	8	9
							3823	9									
06	25980	X	20531	-0-	-5449	-0-	16920	3	4	4	Y	3279	3262	0	16	8	10
							3607	9									
07	24211	X	21990	-0-	-2221	-0-	17974	3	8	4	Y	3644	3634	0	9	8	11
							4008	9									
08	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	19399	3	4055	9	Y	3686	3672	0	13	8	12
09	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	19075	3	4008	9	Y	3644	3625	0	21	8	10
10	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	19900	3	4059	9	Y	3690	3682	0	8	8	10
*11	22680	X	22632	-0-	-48	-0-	18746	3	3886	9	Y	3533	3528	0	4	8	11
12	23839	X	22979	-0-	-860	-0-	18889	3	5	4	Y	3714	3709	0	4	8	12
							4085	9									

TOTAL GAS PROD: 259,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,099

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	23311	X	23311	-0-	-0-	-0-	497	1	21220	3	Y	1446	1448	0			25
							3	4	1591	9							
02	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	352	1	14789	3	Y	1335	1292	0	1	8	67
							5	4	1469	9							
03	21483	X	18452	-0-	-3031	-0-	360	1	16232	3	Y	1691	1733	0	1	8	24
							1860	9									
04	22560	X	15221	-0-	-7339	-0-	23	1	13674	3	Y	1377	1346	0	2	8	53
							9	4	1515	9							
05	23312	X	21349	-0-	-1963	-0-	19671	3	1678	9	Y	1525	1524	0	1	8	53
06	22560	X	7036	-0-	-15524	-0-	6306	3	730	9	Y	664	587	0			130
07	18445	X	15422	-0-	-3023	-0-	13931	3	1491	9	Y	1355	1454	0			31
08	21359	X	16290	-0-	-5069	-0-	14658	3	1632	9	Y	1484	1455	0			60
09	20670	X	15677	-0-	-4993	-0-	14218	3	10	4	Y	1317	1331	0			46
							1449	9									
10	21359	X	14795	-0-	-6564	-0-	13441	3	1354	9	Y	1231	1239	0	1	8	37
*11	15750	X	15086	-0-	-664	-0-	13576	3	1510	9	Y	1373	1390	0			20
12	16275	X	11356	-0-	-4919	-0-	10261	3	1095	9	Y	995	1000	0			15

TOTAL GAS PROD: 190,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,793

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

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	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	15820	3	1599	9	Y	1454	1501	0	10	8	95
02	15120	X	5188	-0-	-9932	-0-	4348	3	840	9	Y	764	723	0	11	8	125
03	16740	X	8975	-0-	-7765	-0-	7868	3	1107	9	Y	1006	1088	0	16	8	27
04	16860	X	7618	-0-	-9242	-0-	6640	3	978	9	Y	889	821	0	15	8	80
05	17422	X	4659	-0-	-12763	-0-	4361	3	298	9	Y	271	299	0	5	8	47
06	16860	X	4673	-0-	-12187	-0-	4439	3	234	9	Y	213	114	0	4	8	142
07	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	13018	3	1486	9	Y	1351	1227	0	10	8	256
08	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	10495	3	975	9	Y	886	975	0	10	8	157
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8159	3	605	9	Y	550	558	0	11	8	138
10	14508	X	8875	-0-	-5633	-0-	7920	3	955	9	Y	868	830	0	6	8	170
*11	14040	X	10242	-0-	-3798	-0-	9080	3	1162	9	Y	1056	1037	0	5	8	184
12	14508	X	8926	-0-	-5582	-0-	7976	3	950	9	Y	864	855	0	4	8	189

TOTAL GAS PROD: 111,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,172

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
01	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	20762	3	1221	9	Y	1110	770	1			522
02	19236	X	15826	-0-	-3410	-0-	15005	3	3	4	Y	744	736	1			530
							818	9									
03	21514	X	11279	-0-	-10235	-0-	10687	3	592	9	Y	538	365	1			703
04	21270	X	8415	-0-	-12855	-0-	7961	3	454	9	Y	413	376	1			740
05	21979	X	9719	-0-	-12260	-0-	9204	3	58	4	Y	415	1089	1			66
							457	9									
06	21270	X	13256	-0-	-8014	-0-	12532	3	115	4	Y	554	371	1			249
							609	9									
07	17515	X	9800	-0-	-7715	-0-	9297	3	5	4	Y	453	557	1			145
							498	9									
08	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	16335	3	38	4	Y	937	742	1			340
							1031	9									
09	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	21582	3	957	9	Y	870	740	1			470
10	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	20745	3	1041	9	Y	946	1115	1			301
*11	21808	X	21808	-0-	-0-	-0-	20964	3	844	9	Y	767	965	1			103
12	23281	X	14801	-0-	-8480	-0-	14121	3	680	9	Y	618	380	1			341

TOTAL GAS PROD: 188,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,365

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
01	16430	X	13519	-0-	-2911	-0-	11270	3	621	4	Y	1480	1497	0			191
							1628	9									
02	14476	X	12868	-0-	-1608	-0-	11185	3	366	4	Y	1197	1257	0			131
							1317	9									
03	15841	X	14535	-0-	-1306	-0-	1	1	12691	3	Y	1589	1543	0			177
							95	4	1748	9							
04	15240	X	14958	-0-	-282	-0-	13300	3	302	4	Y	1233	1284	0			126
							1356	9									
05	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	22	1	14025	3	Y	1784	1744	0			166
							69	4	1962	9							
06	13800	X	12024	-0-	-1776	-0-	132	1	9866	3	Y	548	476	0			238
							1423	4	603	9							
07	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	177	1	18263	3	Y	1271	1034	0			475
							1798	4	1398	9							
08	16089	X	10567	-0-	-5522	-0-	7778	3	1562	4	Y	1115	1267	0			323
							1227	9									
09	15570	X	14538	-0-	-1032	-0-	12764	3	173	4	Y	1455	1494	0			284
							1601	9									
10	21855	X	15069	-0-	-6786	-0-	12904	3	261	4	Y	1731	1896	0			119
							1904	9									
*11	20940	X	16144	-0-	-4796	-0-	14075	3	39	4	Y	1845	1674	0			290
							2030	9									
12	21638	X	10402	-0-	-11236	-0-	19	1	8915	3	Y	1212	1098	0			404
							135	4	1333	9							

TOTAL GAS PROD: 172,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,460

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11160	X	3007	-0-	-8153	-0-	2358	3	2	4	Y	588	683	0	5	8	157
							647	9									
02	10248	X	6837	-0-	-3411	-0-	5572	3	1265	9	Y	1150	963	0	12	8	332
03	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	9848	3	2079	9	Y	1890	2066	0	13	8	143
04	10980	X	9009	-0-	-1971	-0-	7500	3	4	4	Y	1368	1317	0	15	8	179
							1505	9									
05	11346	X	5392	-0-	-5954	-0-	4439	3	19	4	Y	849	606	0	6	8	416
							934	9									
06	7320	X	6719	-0-	-601	-0-	6444	3	18	4	Y	234	558	0	9	8	83
							257	9									
07	11346	X	4287	-0-	-7059	-0-	4034	3	253	9	Y	230	209	0	6	8	98
08	11904	X	5432	-0-	-6472	-0-	4315	3	18	4	Y	999	992	0	10	8	95
							1099	9									
09	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	8158	3	7	4	Y	1818	1818	0	20	8	75
							2000	9									
10	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	10764	3	2	4	Y	1602	1497	0	9	8	171
							1762	9									
*11	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	10280	3	2309	9	Y	2099	2091	0	10	8	169
12	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	12320	3	4	4	Y	1642	1543	0	4	8	264
							1806	9									

TOTAL GAS PROD: 102,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,469

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. 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	7998	X	2624	-0-	-5374	-0-	1880	3	744	9	Y	676	692	0	5	8	28
02	6916	X	6396	-0-	-520	-0-	5116	3	41	4	Y	1126	1071	0	11	8	72
							1239	9									
03	7657	X	4751	-0-	-2906	-0-	3778	3	9	4	Y	876	884	0	15	8	49
							964	9									
04	7410	X	740	-0-	-6670	-0-	605	3	135	9	Y	123	93	0	2	8	77
05	7068	X	125	-0-	-6943	-0-	94	4	31	9	Y	28	91	0	1	8	13
06	6840	X	1546	-0-	-5294	-0-	185	4	1361	9	Y	1237	973	0	5	8	272
07	7068	X	3139	-0-	-3929	-0-	1341	3	850	4	Y	862	989	0	12	8	133
							948	9									
08	4743	X	949	-0-	-3794	-0-	771	3	178	9	Y	162	263	0	4	8	28
09	1530	X	1259	-0-	-271	-0-	953	3	8	4	Y	271	223	0	3	8	73
							298	9									
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	5537	3	6	4	Y	1222	1136	0	6	8	153
							1344	9									
*11	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	5017	3	7	4	Y	914	986	0	5	8	76
							1005	9									
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4849	3	10	4	Y	952	945	0	4	8	79
							1047	9									

TOTAL GAS PROD: 40,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,449

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
01	10354	X	10150	-0-	-204	-0-	9220	3	930	9	Y	845	840	0	6	8	34
02	9464	X	7060	-0-	-2404	-0-	6232	3	828	9	Y	753	733	0	6	8	48
03	10478	X	7650	-0-	-2828	-0-	7013	3	637	9	Y	579	589	0	5	8	33
04	10140	X	1830	-0-	-8310	-0-	1718	3	112	9	Y	102	70	0			65
05	10137	X	2785	-0-	-7352	-0-	2538	3	6	4	Y	219	178	0			106
							241	9									
06	9810	X	8839	-0-	-971	-0-	8203	3	20	4	Y	560	539	0	4	8	123
							616	9									
07	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	9845	3	22	4	Y	727	730	0	7	8	113
							800	9									
08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	7872	3	834	9	Y	758	727	0	13	8	131
09	8850	X	5306	-0-	-3544	-0-	4895	3	411	9	Y	374	400	0	5	8	100
10	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	9934	3	1203	9	Y	1094	1053	0	4	8	137
*11	10320	X	8917	-0-	-1403	-0-	8015	3	902	9	Y	820	885	0	3	8	69
12	10664	X	8699	-0-	-1965	-0-	7780	3	919	9	Y	835	832	0	3	8	69

TOTAL GAS PROD: 91,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,666

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
01	6572	X	3758	-0-	-2814	-0-	3237	3	343	4	Y	162	181	0			21
							178	9									
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
04	5220	X	2897	-0-	-2323	-0-	2399	3	49	4	Y	408	366	0			42
							449	9									
05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	14	1	8905	3	Y	1233	1160	0			115
							112	4	1356	9							
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	85	1	6356	3	Y	288	278	0			125
							1575	4	317	9							
07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	70	1	7204	3	Y	341	339	0			127
							737	4	375	9							
08	10385	X	9930	-0-	-455	-0-	7545	3	1627	4	Y	689	617	0			199
							758	9									
09	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	9220	3	1180	4	Y	680	746	0			133
							748	9									
10	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	11152	3	1345	4	Y	714	798	0			49
							785	9									
*11	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	9444	3	365	4	Y	773	700	0			122
							850	9									
12	11439	X	8465	-0-	-2974	-0-	16	1	7334	3	Y	363	364	0			121
							716	4	399	9							

TOTAL GAS PROD: 87,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,651

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	16126	3	1991	9	Y	1810	1892	0	4	8	47
02	15400	X	11304	-0-	-4096	-0-	10228	3	1076	9	Y	978	962	0	6	8	57
03	17050	X	13205	-0-	-3845	-0-	11801	3	1404	9	Y	1276	1266	0	9	8	58
04	17520	X	15864	-0-	-1656	-0-	14491	3	69	4	Y	1185	1146	0	12	8	85
							1304	9									
05	18104	X	14358	-0-	-3746	-0-	11949	3	30	4	Y	2163	2088	0	6	8	154
							2379	9									
06	17520	X	-0-	-0-	-17520	-0-					Y	149	281	0			22
07	16368	X	13750	-0-	-2618	-0-	12471	3	7	4	Y	1156	1086	0	5	8	87
							1272	9									
08	16368	X	12197	-0-	-4171	-0-	11078	3	1119	9	Y	1017	1052	0	7	8	45
09	15840	X	9639	-0-	-6201	-0-	8713	3	926	9	Y	842	842	0	9	8	36
10	14353	X	3868	-0-	-10485	-0-	3661	3	207	9	Y	188	208	0	7	8	9
*11	13290	X	7614	-0-	-5676	-0-	6966	3	648	9	Y	589	561	0	8	8	29
12	13733	X	8912	-0-	-4821	-0-	7940	3	972	9	Y	884	763	0	5	8	145

TOTAL GAS PROD: 128,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,237

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
01	15221	X	11365	-0-	-3856	-0-	8935	3	286	4	Y	1949	2011	0	4	8	51
							2144	9									
02	13748	X	4312	-0-	-9436	-0-	3272	3	1040	9	Y	945	934	0	7	8	55
03	11718	X	10379	-0-	-1339	-0-	8594	3	57	4	Y	1571	1543	0	11	8	72
							1728	9									
04	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	10797	3	124	4	Y	1496	1448	0	13	8	107
							1646	9									
05	11718	X	9287	-0-	-2431	-0-	8765	3	50	4	Y	429	499	0	7	8	30
							472	9									
06	10980	X	10696	-0-	-284	-0-	9377	3	1319	9	Y	1199	1047	0	7	8	175
07	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	12358	3	1616	9	Y	1469	1526	0	7	8	111
08	12989	X	6320	-0-	-6669	-0-	5343	3	977	9	Y	888	953	0	7	8	39
09	12570	X	10392	-0-	-2178	-0-	9091	3	1301	9	Y	1183	1160	0	12	8	50
10	13981	X	10071	-0-	-3910	-0-	8164	3	1907	9	Y	1734	1694	0	8	8	82
*11	13530	X	9336	-0-	-4194	-0-	7746	3	1590	9	Y	1445	1448	0	7	8	72
12	13981	X	8331	-0-	-5650	-0-	6768	3	1563	9	Y	1421	1255	0	5	8	233

TOTAL GAS PROD: 117,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,729

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3037	-0-	-1489	-0-	1927	3	1110	9	Y	1009	992	0	14	8	102
02	5432	X	3114	-0-	-2318	-0-	1596	3	1518	9	Y	1380	1317	0	5	8	160
03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	5139	3	1406	9	Y	1278	1344	0	19	8	75
04	4140	X	2492	-0-	-1648	-0-	163	1	1350	3	Y	890	854	0	51	8	60
							979	9									
05	4278	X	1552	-0-	-2726	-0-	79	1	847	3	Y	547	544	0	1	8	62
							24	4	602	9							
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	56	1	3018	3	Y	977	900	0	17	8	122
							24	4	1075	9							
07	6541	X	1900	-0-	-4641	-0-	987	3	330	4	Y	530	538	0	15	8	99
							583	9									
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	4737	3	15	4	Y	1696	1569	0	5	8	221
							1866	9									
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	8991	3	49	4	Y	1962	2022	0	17	8	144
							2158	9									
10	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	6922	3	24	4	Y	1296	1295	0	31	8	114
							1426	9									
*11	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	6828	3	21	4	Y	890	861	0	25	8	118
							979	9									
12	8091	X	7731	-0-	-360	-0-	6656	3	73	4	Y	911	958	0	4	8	67
							1002	9									

TOTAL GAS PROD: 64,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,366

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	11660	-0-	-5452	-0-	10647	3	1013	9	Y	921	915	0	2	8	139
02	11984	X	9904	-0-	-2080	-0-	8883	3	1021	9	Y	928	914	0	5	8	148
03	13268	X	12269	-0-	-999	-0-	11633	3	636	9	Y	578	619	0	4	8	103
04	12840	X	11847	-0-	-993	-0-	11170	3	677	9	Y	615	570	0	3	8	145
05	11656	X	11299	-0-	-357	-0-	10620	3	679	9	Y	617	619	0	2	8	141
06	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	12613	3	4	4	Y	669	718	0	3	8	89
							736	9									
07	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	13401	3	646	9	Y	587	594	0	2	8	80
08	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	13146	3	975	9	Y	886	842	0	3	8	121
09	13350	X	8989	-0-	-4361	-0-	8312	3	677	9	Y	615	620	0	4	8	112
10	14043	X	11248	-0-	-2795	-0-	10362	3	886	9	Y	805	785	0	3	8	129
*11	13650	X	10782	-0-	-2868	-0-	9843	3	939	9	Y	854	864	0	5	8	114
12	14105	X	10555	-0-	-3550	-0-	9698	3	857	9	Y	779	724	0	4	8	165

TOTAL GAS PROD: 140,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,854

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

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
01	3968	X	3038	-0-	-930	-0-	580	1	1612	3	Y	768	717	0	24	8	139
							1	4	845	9							
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	734	1	2384	3	Y	980	901	0	48	8	170
							1078	9									
03	6200	X	6157	-0-	-43	-0-	993	1	3953	3	Y	1101	1040	0	63	8	168
							1211	9									
04	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	895	1	5044	3	Y	1146	1074	0	45	8	195
							1261	9									
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	6933	3	1	4	Y	996	994	0	5	8	192
							1096	9									
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	6158	3	1023	9	Y	930	781	0	33	8	308
07	7781	X	6120	-0-	-1661	-0-	5085	3	1035	9	Y	941	897	0	32	8	320
08	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	932	1	6838	3	Y	1044	1039	0	15	8	310
							1148	9									
09	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	939	1	7862	3	Y	1198	1145	0	18	8	345
							1318	9									
10	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	1520	1	7331	3	Y	1239	1226	0	8	8	350
							1363	9									
11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	1065	1	7460	3	Y	1287	1254	0	13	8	370
							1416	9									
12	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	1059	1	8724	3	Y	1289	1236	0			423
							1418	9									

TOTAL GAS PROD: 92,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,919

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	236	1	5216	3	Y	894	888	0			37
							983	9									
02	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	303	1	6457	3	Y	730	741	0			26
							803	9									
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	340	1	8356	3	Y	1007	983	0	1	8	49
							2	4	1108	9							
04	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	28	1	8552	3	Y	876	894	0	1	8	30
							964	9									
05	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	11150	3	1137	9	Y	1034	1032	0	1	8	31
06	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8089	3	953	9	Y	866	857	0			40
07	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	11135	3	1286	9	Y	1169	1168	0			41
08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	10093	3	1211	9	Y	1101	1104	0			38
09	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	7709	3	23	4	Y	683	692	0	1	8	28
							751	9									
10	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	8816	3	1093	9	Y	994	979	0	1	8	42
*11	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	10107	3	1189	9	Y	1081	1081	0			42
12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	12323	3	1185	9	Y	1077	1073	0			46

TOTAL GAS PROD: 121,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,512

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11227 - 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	33666	X	23491	-0-	-10175	-0-	19148	3	4343	9	Y	3948	3866	0	38	8	75
02	30408	X	7994	-0-	-22414	-0-	6488	3	1506	9	Y	1369	1385	0	15	8	44
03	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	22680	X	13052	-0-	-9628	-0-	10782	3	2	4	Y	2062	1944	0	76	8	42
							2268	9									
05	23436	X	16222	-0-	-7214	-0-	13234	3	2988	9	Y	2716	2670	0	39	8	49
06	22680	X	17216	-0-	-5464	-0-	13776	3	12	4	Y	3116	3079	0	26	8	60
							3428	9									
07	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	19633	3	3407	9	Y	3097	3058	0	17	8	82
08	28932	X	28932	-0-	-0-	-0-	25323	3	3609	9	Y	3281	3244	0	37	8	82
09	29644	X	29644	-0-	-0-	-0-	26221	3	1	4	Y	3111	3125	0	43	8	25
							3422	9									
10	23033	X	22527	-0-	-506	-0-	18942	3	3585	9	Y	3259	3191	0	13	8	80
*11	27960	X	22805	-0-	-5155	-0-	19149	3	3656	9	Y	3324	3305	0	24	8	75
12	30597	X	22911	-0-	-7686	-0-	19148	3	85	4	Y	3344	3385	0	12	8	22
							3678	9									

TOTAL GAS PROD: 227,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,627

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10681 - 14636

01	25761	X	17735	-0-	-8026	-0-	14169	3	57	4	Y	3190	3130	0	34	8	67
							3509	9									
02	20496	X	16164	-0-	-4332	-0-	12949	3	3215	9	Y	2923	2873	0	41	8	76
03	22692	X	17054	-0-	-5638	-0-	13989	3	3065	9	Y	2786	2808	0	30	8	24
04	20490	X	15980	-0-	-4510	-0-	12745	3	1	4	Y	2940	2904	0	32	8	28
							3234	9									
05	20491	X	14800	-0-	-5691	-0-	11755	3	3045	9	Y	2768	2745	0	16	8	35
06	17280	X	8132	-0-	-9148	-0-	7730	3	4	4	Y	362	384	0	6	8	7
							398	9									
07	17856	X	17085	-0-	-771	-0-	13776	3	3309	9	Y	3008	2956	0	15	8	44
08	17019	X	16775	-0-	-244	-0-	13307	3	3468	9	Y	3153	3111	0	24	8	62
09	15960	X	14197	-0-	-1763	-0-	11517	3	2680	9	Y	2436	2427	0	31	8	40
10	17081	X	14895	-0-	-2186	-0-	12112	3	1	4	Y	2529	2506	0	14	8	49
							2782	9									
*11	16530	X	14589	-0-	-1941	-0-	11892	3	1	4	Y	2451	2451	0	14	8	35
							2696	9									
12	17081	X	15808	-0-	-1273	-0-	12880	3	2928	9	Y	2662	2646	0	11	8	40

TOTAL GAS PROD: 183,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,208

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11358 - 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
01	44082	X	32379	-0-	-11703	-0-	27841	3	4538	9	Y	4125	4093	0	31	8	79
02	37604	X	8557	-0-	-29047	-0-	7443	3	1114	9	Y	1013	1050	0	9	8	33
03	41633	X	380	-0-	-41253	-0-	295	3	85	9	Y	77	104	0	4	8	2
04	35850	X	16121	-0-	-19729	-0-	14967	3	2	4	Y	1047	957	0	71	8	21
							1152	9									
05	37045	X	22043	-0-	-15002	-0-	18801	3	3242	9	Y	2947	2866	0	49	8	53
06	31290	X	15030	-0-	-16260	-0-	12304	3	10	4	Y	2469	2451	0	24	8	47
							2716	9									
07	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	14762	3	2466	9	Y	2242	2215	0	15	8	59
08	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	24027	3	3015	9	Y	2741	2692	0	40	8	68
09	35642	X	35642	-0-	-0-	-0-	31939	3	1	4	Y	3365	3354	0	52	8	27
							3702	9									
10	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	22711	3	3803	9	Y	3457	3385	0	14	8	85
*11	29107	X	29107	-0-	-0-	-0-	25090	3	4017	9	Y	3652	3630	0	25	8	82
12	32891	X	30718	-0-	-2173	-0-	26561	3	119	4	Y	3671	3716	0	13	8	24
							4038	9									

TOTAL GAS PROD: 260,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,806

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
01	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	10347	3	861	9	Y	783	783	0	5	8	32
02	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9056	3	877	9	Y	797	772	0	6	8	51
03	10664	X	2583	-0-	-8081	-0-	2033	3	7	4	Y	494	512	0	5	8	28
							543	9									
04	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11435	3	451	9	Y	410	175	0	4	8	259
05	11191	X	5483	-0-	-5708	-0-	5096	3	6	4	Y	346	437	0	2	8	166
							381	9									
06	10830	X	6091	-0-	-4739	-0-	5584	3	9	4	Y	453	517	0	3	8	99
							498	9									
07	12276	X	6292	-0-	-5984	-0-	5693	3	8	4	Y	537	547	0	6	8	83
							591	9									
08	12276	X	6806	-0-	-5470	-0-	6287	3	2	4	Y	470	461	0	11	8	81
							517	9									
09	11880	X	3960	-0-	-7920	-0-	3693	3	267	9	Y	243	255	0	4	8	65
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6628	3	668	9	Y	607	593	0	3	8	76
*11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6254	3	587	9	Y	534	562	0	3	8	45
12	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	6771	3	755	9	Y	686	671	0	3	8	57

TOTAL GAS PROD: 85,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,360

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	2945	3	16	4	Y	3028	2897	0	121	8	237
							3331	9									
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	2800	3	9	4	Y	2975	2808	0	57	8	347
							3273	9									
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	2781	3	8	4	Y	2942	2832	0	94	8	363
							3236	9									
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	462	1	3817	3	Y	2840	2566	0	253	8	384
							38	4	3124	9							
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	345	1	3990	3	Y	3508	3123	0	358	8	411
							94	4	3859	9							
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	5033	3	110	4	Y	3335	3202	0	147	8	397
							3669	9									
07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	3600	3	52	4	Y	2965	2665	0	226	8	471
							3262	9									
08	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	5161	3	72	4	Y	3302	3447	0	43	8	283
							3632	9									
09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	4340	3	37	4	Y	3015	2911	0	52	8	335
							3317	9									
10	7502	X	6144	-0-	-1358	-0-	3758	3	37	4	Y	2135	2091	0	105	8	274
							2349	9									
*11	7260	X	6149	-0-	-1111	-0-	3483	3	91	4	Y	2341	2317	0	51	8	247
							2575	9									
12	7502	X	7015	-0-	-487	-0-	3947	3	141	4	Y	2661	2606	0	12	8	290
							2927	9									

TOTAL GAS PROD: 85,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,047

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

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	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	17127	3	1044	4	Y	1281	1346	0			165
							1409	9									
02	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	16176	3	495	4	Y	1410	1420	0			155
							1551	9									
03	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	1	1	21461	3	Y	1624	1598	0			181
							102	4	1786	9							
04	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	15461	3	529	4	Y	1221	1277	0			125
							1343	9									
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	15	1	9256	3	Y	845	891	0			79
							44	4	930	9							
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	38	1	2874	3	Y	232	210	0			101
							430	4	255	9							
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	19	1	1947	3	Y	892	660	0			333
							226	4	981	9							
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	4397	3	889	4	Y	332	569	0			96
							365	9									
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	7649	3	546	4	Y	810	748	0			158
							891	9									
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	174	3	839	4	Y	396	527	0			27
							436	9									
*11	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	10085	3	33	4	Y	1222	1057	0			192
							1344	9									
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	469	505	0			156
							20	4	516	9							

TOTAL GAS PROD: 124,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,734

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

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	19375	X	15102	-0-	-4273	-0-	14039	3	1063	9	Y	966	976	0	1	8	146
02	23772	X	13975	-0-	-9797	-0-	13125	3	850	9	Y	773	792	0	3	8	124
03	20274	X	12519	-0-	-7755	-0-	11346	3	1173	9	Y	1066	997	0	2	8	191
04	14820	X	8660	-0-	-6160	-0-	7832	3	828	9	Y	753	764	0	2	8	178
05	15469	X	7908	-0-	-7561	-0-	7083	3	825	9	Y	750	755	0	1	8	172
06	14970	X	10431	-0-	-4539	-0-	9585	3	846	9	Y	769	837	0	2	8	102
07	15469	X	5482	-0-	-9987	-0-	4719	3	763	9	Y	694	700	0	1	8	95
08	12524	X	9519	-0-	-3005	-0-	8852	3	667	9	Y	606	616	0	2	8	83
09	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16205	3	726	9	Y	660	620	0	2	8	121
10	10788	X	7690	-0-	-3098	-0-	7033	3	657	9	Y	597	621	0	1	8	96
*11	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	10307	3	822	9	Y	747	741	0	2	8	100
12	17484	X	9870	-0-	-7614	-0-	9067	3	803	9	Y	730	673	0	2	8	155

TOTAL GAS PROD: 129,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

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	18414	X	4206	-0-		-14208	-0-	81	1	3813	3	Y	280	295	0			6
								4	4	308	9							
02	17388	X	-0-	-0-		-17388	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	19251	X	9018	-0-		-10233	-0-	163	1	7939	3	Y	750	740	0	1	8	9
								91	4	825	9							
04	18630	X	9278	-0-		-9352	-0-	179	1	8427	3	Y	611	615	0	2	8	3
								672	9									
05	15345	X	2880	-0-		-12465	-0-	17	1	2526	3	Y	306	304	0			5
								337	9									
06	4465	X	4465	-0-		-0-	-0-	4018	3	67	4	Y	345	345	0			5
								380	9									
07	9579	X	6542	-0-		-3037	-0-	5823	3	719	9	Y	654	639	0			20
08	9579	X	8718	-0-		-861	-0-	7336	3	41	4	Y	1219	1221	0			18
								1341	9									
09	11862	X	11862	-0-		-0-	-0-	10473	3	199	4	Y	1082	1014	0	3	8	83
								1190	9									
10	10992	X	10992	-0-		-0-	-0-	9967	3	11	4	Y	922	942	0	1	8	62
								1014	9									
*11	14382	X	14382	-0-		-0-	-0-	12467	3	114	4	Y	1637	1584	0			115
								1801	9									
12	12606	X	12606	-0-		-0-	-0-	10533	3	271	4	Y	1638	1637	0			116
								1802	9									

TOTAL GAS PROD: 94,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,444

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	18693	X	16556	-0-		-2137	-0-	314	1	14719	3	Y	1381	1384	0			31
								4	4	1519	9							
02	15240	X	15240	-0-		-0-	-0-	293	1	13560	3	Y	1261	1246	0	1	8	45
								1387	9									
03	18004	X	18004	-0-		-0-	-0-	333	1	16213	3	Y	1325	1352	0	1	8	17
								1458	9									
04	16020	X	10769	-0-		-5251	-0-	206	1	9682	3	Y	801	812	0	1	8	5
								881	9									
05	16864	X	8238	-0-		-8626	-0-	51	1	7366	3	Y	746	737	0	1	8	13
								821	9									
06	21076	X	21076	-0-		-0-	-0-	20004	3	8	4	Y	967	965	0			15
								1064	9									
07	18011	X	14980	-0-		-3031	-0-	13355	3	1625	9	Y	1477	1447	0			45
08	18011	X	11830	-0-		-6181	-0-	10067	3	109	4	Y	1504	1527	0			22
								1654	9									
09	21090	X	12845	-0-		-8245	-0-	11618	3	11	4	Y	1105	1040	0	2	8	85
								1216	9									
10	21793	X	11018	-0-		-10775	-0-	10043	3	10	4	Y	877	902	0	1	8	59
								965	9									
*11	21090	X	12902	-0-		-8188	-0-	11806	3	4	4	Y	993	982	0			70
								1092	9									
12	14973	X	3252	-0-		-11721	-0-	2848	3	95	4	Y	281	331	0			20
								309	9									

TOTAL GAS PROD: 156,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,718

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. (I) GAS 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	9052	X	7463	-0-	-1589	-0-	6161	3	300	4	Y	911	930	0			117
							1002	9									
02	8120	X	6483	-0-	-1637	-0-	5603	3	165	4	Y	650	696	0			71
							715	9									
03	8990	X	8134	-0-	-856	-0-	1	1	7142	3	Y	871	845	0			97
							33	4	958	9							
04	8700	X	4801	-0-	-3899	-0-	4087	3	86	4	Y	571	610	0			58
							628	9									
05	8711	X	6426	-0-	-2285	-0-	9	1	5645	3	Y	603	605	0			56
							109	4	663	9							
06	7230	X	478	-0-	-6752	-0-	3	1	256	3	Y	99	112	0			43
							110	4	109	9							
07	8122	X	6630	-0-	-1492	-0-	56	1	5745	3	Y	235	190	0			88
							570	4	259	9							
08	8122	X	4134	-0-	-3988	-0-	2956	3	651	4	Y	479	428	0			139
							527	9									
09	6210	X	5931	-0-	-279	-0-	5251	3	46	4	Y	576	602	0			113
							634	9									
10	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	6769	3	142	4	Y	768	828	0			53
							845	9									
*11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6198	3	19	4	Y	709	650	0			112
							780	9									
12	6634	X	5345	-0-	-1289	-0-	10	1	4708	3	Y	473	427	0			158
							107	4	520	9							

TOTAL GAS PROD: 70,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,945

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

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
01	19189	X	16257	-0-		-2932	-0-		646	1	14285	3	Y	1194	1189	0			50
									13	4	1313	9							
02	17332	X	15645	-0-		-1687	-0-		642	1	13664	3	Y	1217	1224	0			43
									1339	9									
03	20690	X	20690	-0-		-0-	-0-		737	1	18087	3	Y	1694	1654	0	1	8	82
									3	4	1863	9							
04	18030	X	12640	-0-		-5390	-0-		38	1	11504	3	Y	998	1045	0	1	8	34
									1098	9									
05	17670	X	13919	-0-		-3751	-0-		12699	3	1220	9	Y	1109	1109	0	1	8	33
06	16770	X	11400	-0-		-5370	-0-		10387	3	4	4	Y	917	908	0			42
									1009	9									
07	20677	X	9191	-0-		-11486	-0-		8324	3	867	9	Y	788	803	0			27
08	20677	X	13214	-0-		-7463	-0-		11987	3	1227	9	Y	1115	1103	0			39
09	13470	X	11139	-0-		-2331	-0-		10141	3	6	4	Y	902	904	0	1	8	36
									992	9									
10	13919	X	-0-	-0-		-13919	-0-						Y	-0-	36	0			-0-
11	12780	X	-0-	-0-		-12780	-0-						Y	-0-					-0-
12	13206	X	-0-	-0-		-13206	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,934

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

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
01	20051	X	20051	-0-		-0-	-0-		387	1	18165	3	Y	870	870	0			20
									542	4	957	9							
02	15652	X	14402	-0-		-1250	-0-		289	1	13367	3	Y	507	509	0			18
									188	4	558	9							
03	18127	X	18127	-0-		-0-	-0-		353	1	17198	3	Y	524	534	0	1	8	7
									576	9									
04	19410	X	14099	-0-		-5311	-0-		279	1	13126	3	Y	631	633	0	1	8	4
									694	9									
05	20057	X	11306	-0-		-8751	-0-		74	1	10554	3	Y	616	608	0	1	8	11
									678	9									
06	19410	X	11515	-0-		-7895	-0-		10827	3	2	4	Y	624	625	0			10
									686	9									
07	18135	X	13753	-0-		-4382	-0-		12841	3	912	9	Y	829	814	0			25
08	18135	X	8445	-0-		-9690	-0-		8106	3	31	4	Y	280	301	0			4
									308	9									
09	14100	X	12504	-0-		-1596	-0-		11586	3	47	4	Y	792	733	0	2	8	61
									871	9									
10	13764	X	12362	-0-		-1402	-0-		11482	3	880	9	Y	800	806	0	1	8	54
*11	13381	X	13381	-0-		-0-	-0-		12477	3	45	4	Y	781	780	0			55
									859	9									
12	14109	X	14109	-0-		-0-	-0-		13076	3	144	4	Y	808	806	0			57
									889	9									

TOTAL GAS PROD: 164,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,062

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
01	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	713	1	15769	3	Y	1322	1311	0			55
							1454	9									
02	17864	X	15979	-0-	-1885	-0-	662	1	14093	3	Y	1113	1129	0			39
							1224	9									
03	19778	X	17630	-0-	-2148	-0-	643	1	15788	3	Y	1088	1073	0	1	8	53
							2	4	1197	9							
04	19140	X	16042	-0-	-3098	-0-	49	1	14996	3	Y	904	925	0	1	8	31
							3	4	994	9							
05	19375	X	16763	-0-	-2612	-0-	15679	3	1084	9	Y	985	986	0	1	8	29
06	17370	X	15320	-0-	-2050	-0-	14319	3	3	4	Y	907	894	0			42
							998	9									
07	17701	X	15450	-0-	-2251	-0-	14383	3	1067	9	Y	970	978	0			34
08	17639	X	15104	-0-	-2535	-0-	14024	3	1080	9	Y	982	982	0			34
09	16230	X	13599	-0-	-2631	-0-	12423	3	13	4	Y	1057	1047	0	1	8	43
							1163	9									
10	16771	X	15709	-0-	-1062	-0-	14511	3	1198	9	Y	1089	1086	0			46
*11	15330	X	14421	-0-	-909	-0-	13317	3	1104	9	Y	1004	1011	0			39
12	15438	X	15087	-0-	-351	-0-	13882	3	1205	9	Y	1095	1087	0			47

TOTAL GAS PROD: 189,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,516

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
01	18848	X	16618	-0-	-2230	-0-	1551	1	14132	3	Y	764	754	0			78
							95	4	840	9							
02	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	1899	1	13039	3	Y	805	829	0			54
							28	4	886	9							
03	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	2400	1	14371	3	Y	918	913	0			59
							10	4	1010	9							
04	15450	X	15146	-0-	-304	-0-	14146	3	23	4	Y	888	887	0			60
							977	9									
05	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	2507	1	14454	3	Y	831	843	0			48
							11	4	914	9							
06	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	18856	3	804	9	Y	731	735	0			44
07	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	20493	3	785	9	Y	714	614	0			144
08	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	20434	3	842	9	Y	765	833	0			76
09	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	23116	3	881	9	Y	801	793	0			84
10	21266	X	15118	-0-	-6148	-0-	14649	3	469	9	Y	426	445	0			65
11	20580	X	20264	-0-	-316	-0-	19351	3	913	9	Y	830	821	0			74
12	24800	X	22233	-0-	-2567	-0-	21257	3	976	9	Y	887	873	0			88

TOTAL GAS PROD: 227,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,360

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	10020	-0-	-7464	-0-	516	1	8389	3	Y	1006	968	0	29	8	31
							8	4	1107	9							
02	18648	X	10322	-0-	-8326	-0-	497	1	7785	3	Y	1853	1756	0	76	8	52
							2	4	2038	9							
03	20646	X	17601	-0-	-3045	-0-	959	1	15201	3	Y	1310	1234	0	87	8	41
							1441	9									
04	19980	X	12018	-0-	-7962	-0-	10438	3	1	4	Y	1435	1365	0	51	8	60
							1579	9									
05	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	14373	3	1	4	Y	1468	1458	0	7	8	63
							1615	9									
06	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	12555	3	1484	9	Y	1349	1312	0	44	8	56
07	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	16644	3	1432	9	Y	1302	1242	0	71	8	45
08	17608	X	15792	-0-	-1816	-0-	14223	3	1569	9	Y	1426	1398	0	22	8	51
09	15480	X	15128	-0-	-352	-0-	13940	3	12	4	Y	1069	1071	0	25	8	24
							1176	9									
10	18073	X	15317	-0-	-2756	-0-	14766	3	551	9	Y	501	499	0	14	8	12
11	17490	X	10217	-0-	-7273	-0-	9597	3	2	4	Y	562	548	0	17	8	9
							618	9									
12	18073	X	6707	-0-	-11366	-0-	4818	3	1889	9	Y	1717	1683	0			43

TOTAL GAS PROD: 161,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,998

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4118	-0-	-1152	-0-	342	1	3117	3	Y	580	573	0			29
							21	4	638	9							
02	4004	X	3961	-0-	-43	-0-	392	1	2692	3	Y	458	463	0			24
							373	4	504	9							
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	528	1	3159	3	Y	450	450	0			24
							2	4	495	9							
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5254	3	12	4	Y	411	414	0			21
							452	9									
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	626	1	3611	3	Y	392	386	0			27
							3	4	431	9							
06	4230	X	3389	-0-	-841	-0-	3135	3	2	4	Y	229	248	0			8
							252	9									
07	6262	X	2409	-0-	-3853	-0-	2103	3	306	9	Y	278	270	0			16
08	6262	X	2503	-0-	-3759	-0-	2275	3	228	9	Y	207	209	0			14
09	5730	X	1954	-0-	-3776	-0-	1697	3	257	9	Y	234	228	0			20
10	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	4192	3	475	9	Y	432	417	0			35
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4004	3	458	9	Y	416	427	0			24
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	4718	3	45	4	Y	549	533	0			40
							604	9									

TOTAL GAS PROD: 47,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,636

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
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	6	3	88	9	N	80	81	0			140
02	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	724	1	11316	3	N	1361	1361	0			140
							7	4	1497	9							
03	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	827	1	13100	3	N	1864	1665	0			339
							2050	9									
04	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	12977	3	8	4	N	1783	1946	0			176
							1961	9									
05	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	14229	3	1	4	N	1526	1483	0			219
							1679	9									
06	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	15477	3	1492	9	N	1356	1389	0			186
07	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	15614	3	1592	9	N	1447	1383	0			250
08	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	12195	3	184	4	N	1166	1148	0			268
							1283	9									
09	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	14766	3	122	4	N	1353	1398	0			223
							1488	9									
10	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	11460	3	1212	9	N	1102	1019	0			306
11	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	5930	3	23	4	N	734	741	0			299
							807	9									
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5020	3	6	4	N	844	842	0			301
							928	9									

TOTAL GAS PROD: 150,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,616

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
01	5425	X	2677	-0-	-2748	-0-	1853	3	824	9	Y	749	750	0	13	8	75
02	4900	X	2026	-0-	-2874	-0-	1255	3	771	9	Y	701	692	0	3	8	81
03	5425	X	2112	-0-	-3313	-0-	1472	3	640	9	Y	582	616	0	14	8	33
04	3510	X	1959	-0-	-1551	-0-	108	1	887	3	Y	876	766	0	87	8	56
							964	9									
05	3627	X	1488	-0-	-2139	-0-	77	1	815	3	Y	542	464	0	81	8	53
							596	9									
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	48	1	2583	3	Y	1075	940	0	59	8	129
							1183	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	2445	3	1158	9	Y	1053	917	0	78	8	187
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2031	3	991	9	Y	901	952	0	21	8	115
09	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	2513	3	1000	9	Y	909	945	0	13	8	66
10	3875	X	2911	-0-	-964	-0-	1888	3	1023	9	Y	930	903	0	10	8	83
*11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	2650	3	1301	9	Y	1183	1097	0	9	8	160
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	3291	3	1163	9	Y	1057	1137	0	2	8	78

TOTAL GAS PROD: 35,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,558

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
01	9858	X	6962	-0-	-2896	-0-	5823	3	1139	9	Y	1035	947	0	6	8	194
02	8904	X	8129	-0-	-775	-0-	6869	3	1260	9	Y	1145	1066	0	8	8	265
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	8686	3	1454	9	Y	1322	1455	0	7	8	125
04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	6960	3	1044	9	Y	949	938	0	7	8	129
05	8990	X	8121	-0-	-869	-0-	6868	3	1253	9	Y	1139	1099	0	4	8	165
06	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	8117	3	1426	9	Y	1296	1301	0	4	8	156
07	10137	X	9398	-0-	-739	-0-	7939	3	1459	9	Y	1326	1347	0	4	8	131
08	10137	X	9345	-0-	-792	-0-	7934	3	1411	9	Y	1283	1298	0	6	8	110
09	9540	X	5957	-0-	-3583	-0-	5090	3	867	9	Y	788	779	0	6	8	113
10	9858	X	6560	-0-	-3298	-0-	5649	3	911	9	Y	828	824	0	3	8	114
*11	9540	X	7066	-0-	-2474	-0-	6020	3	1046	9	Y	951	928	0	3	8	134
12	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	8151	3	1345	9	Y	1223	1213	0	3	8	141

TOTAL GAS PROD: 98,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,285

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12741	X	8401	-0-	-4340	-0-	7577	3	824	9	Y	749	689	0	7	8	140
02	12348	X	8572	-0-	-3776	-0-	8088	3	484	9	Y	440	470	0	10	8	100
03	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	17247	3	1708	9	Y	1553	1493	0	14	8	146
04	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	11973	3	1139	9	Y	1035	1026	0	15	8	140
05	9486	X	7238	-0-	-2248	-0-	6269	3	969	9	Y	881	887	0	7	8	127
06	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	8536	3	1232	9	Y	1120	1106	0	7	8	134
07	18941	X	9961	-0-	-8980	-0-	8500	3	1461	9	Y	1328	1325	0	6	8	131
08	18941	X	10957	-0-	-7984	-0-	9481	3	1476	9	Y	1342	1350	0	9	8	114
09	13110	X	8496	-0-	-4614	-0-	7590	3	906	9	Y	824	809	0	11	8	118
10	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	10083	3	5	4	Y	1083	1046	0	6	8	149
							1191	9									
*11	10590	X	9352	-0-	-1238	-0-	8119	3	1233	9	Y	1121	1107	0	5	8	158
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	10175	3	8	4	Y	1471	1454	0	5	8	170
							1618	9									

TOTAL GAS PROD: 127,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,947

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	28217	-0-	-2535	-0-	24827	3	451	4	Y	2672	2635	0	15	8	66
							2939	9									
02	27776	X	21475	-0-	-6301	-0-	18834	3	6	4	Y	2395	2364	0	17	8	80
							2635	9									
03	34783	X	34783	-0-	-0-	-0-	31656	3	3	4	Y	2840	2858	0	11	8	51
							3124	9									
04	29389	X	29389	-0-	-0-	-0-	26764	3	60	4	Y	2332	2321	0	12	8	50
							2565	9									
05	29977	X	29977	-0-	-0-	-0-	27432	3	27	4	Y	2289	2286	0	6	8	47
							2518	9									
06	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	27588	3	16	4	Y	2610	2574	0	6	8	77
							2871	9									
07	34782	X	30216	-0-	-4566	-0-	27672	3	25	4	Y	2290	2318	0	5	8	44
							2519	9									
08	34782	X	34348	-0-	-434	-0-	32296	3	10	4	Y	1856	1853	0	6	8	41
							2042	9									
09	32350	X	32350	-0-	-0-	-0-	29850	3	12	4	Y	2262	2216	0	14	8	73
							2488	9									
10	31496	X	29269	-0-	-2227	-0-	26860	3	14	4	Y	2177	2132	0	6	8	112
							2395	9									
*11	33240	X	30952	-0-	-2288	-0-	28348	3	7	4	Y	2361	2398	0	6	8	69
							2597	9									
12	34348	X	29432	-0-	-4916	-0-	26875	3	6	4	Y	2319	2311	0	4	8	73
							2551	9									

TOTAL GAS PROD: 360,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,403

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9346	-0-	-171	-0-	8497	3	849	9	Y	772	758	0	5	8	169
02	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	19020	3	1425	9	Y	1295	1377	0	6	8	81
03	15252	X	13993	-0-	-1259	-0-	12489	3	1504	9	Y	1367	1312	0	5	8	131
04	14760	X	13632	-0-	-1128	-0-	12269	3	30	4	Y	1212	1229	0	5	8	109
							1333	9									
05	22630	X	14373	-0-	-8257	-0-	13005	3	1368	9	Y	1244	1206	0	3	8	144
06	21900	X	12449	-0-	-9451	-0-	11206	3	48	4	Y	1086	1074	0	1	8	155
							1195	9									
07	22630	X	12202	-0-	-10428	-0-	11164	3	1038	9	Y	944	993	0	2	8	104
08	14384	X	862	-0-	-13522	-0-	123	3	739	9	Y	672	673	0	1	8	102
09	13920	X	7003	-0-	-6917	-0-	6201	3	802	9	Y	729	617	0	3	8	211
10	14384	X	13100	-0-	-1284	-0-	11557	3	1543	9	Y	1403	1560	0	4	8	50
*11	12450	X	11889	-0-	-561	-0-	10860	3	1029	9	Y	935	909	0	2	8	74
12	12214	X	12047	-0-	-167	-0-	10862	3	1185	9	Y	1077	1101	0	3	8	47

TOTAL GAS PROD: 141,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,736

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	20106	3	468	4	Y	1157	1142	0	23	8	28
							1273	9									
02	17864	X	17414	-0-	-450	-0-	15938	3	1476	9	Y	1342	1305	0	20	8	45
03	17856	X	8346	-0-	-9510	-0-	6945	3	1401	9	Y	1274	1285	0	11	8	23
04	21120	X	7869	-0-	-13251	-0-	6374	3	2	4	Y	1357	1338	0	13	8	29
							1493	9									
05	21824	X	5716	-0-	-16108	-0-	4835	3	881	9	Y	801	807	0	7	8	16
06	21120	X	6020	-0-	-15100	-0-	5778	3	4	4	Y	216	217	0	9	8	6
							238	9									
07	19251	X	6722	-0-	-12529	-0-	5401	3	1321	9	Y	1201	1177	0	7	8	23
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	7090	3	1664	9	Y	1513	1490	0	13	8	33
09	7860	X	7288	-0-	-572	-0-	5813	3	1475	9	Y	1341	1314	0	17	8	43
10	6727	X	5338	-0-	-1389	-0-	4029	3	1309	9	Y	1190	1164	0	8	8	61
*11	8460	X	6998	-0-	-1462	-0-	5345	3	1653	9	Y	1503	1512	0	8	8	44
12	8742	X	2976	-0-	-5766	-0-	2130	3	846	9	Y	769	784	0	5	8	24

TOTAL GAS PROD: 105,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,664

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	16185	-0-	-4616	-0-	14074	3	2111	9	Y	1919	1907	0	12	8	22
02	18788	X	9479	-0-	-9309	-0-	7892	3	187	4	Y	1273	1269	0	10	8	16
							1400	9									
03	20801	X	12573	-0-	-8228	-0-	10286	3	2287	9	Y	2079	2064	0	8	8	23
04	16620	X	12892	-0-	-3728	-0-	10825	3	341	4	Y	1569	1547	0	9	8	36
							1726	9									
05	16864	X	6300	-0-	-10564	-0-	5308	3	3	4	Y	899	912	0	4	8	19
							989	9									
06	15660	X	270	-0-	-15390	-0-	7	3	263	9	Y	239	253	0			5
07	13299	X	11437	-0-	-1862	-0-	9946	3	1491	9	Y	1355	1294	0	6	8	60
08	13299	X	12456	-0-	-843	-0-	10780	3	1676	9	Y	1524	1529	0	8	8	47
09	12870	X	10871	-0-	-1999	-0-	9479	3	1392	9	Y	1265	1264	0	11	8	37
10	11439	X	8869	-0-	-2570	-0-	7635	3	1234	9	Y	1122	1129	0	7	8	23
*11	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	10595	3	1498	9	Y	1362	1363	0	5	8	17
12	12462	X	4086	-0-	-8376	-0-	3485	3	601	9	Y	546	549	0	2	8	12

TOTAL GAS PROD: 117,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,152

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
01	20770	X	15234	-0-	-5536	-0-	13439	3	306	4	Y	1354	1333	0	16	8	33
							1489	9									
02	18760	X	13601	-0-	-5159	-0-	12289	3	1312	9	Y	1193	1169	0	17	8	40
03	20057	X	15879	-0-	-4178	-0-	14286	3	1593	9	Y	1448	1451	0	11	8	26
04	18870	X	13076	-0-	-5794	-0-	11924	3	1152	9	Y	1047	1039	0	12	8	22
05	18135	X	14798	-0-	-3337	-0-	13590	3	1208	9	Y	1098	1092	0	6	8	22
06	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	17583	3	1591	9	Y	1446	1419	0	7	8	42
07	15872	X	15626	-0-	-246	-0-	13971	3	5	4	Y	1500	1507	0	6	8	29
							1650	9									
08	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	21138	3	1522	9	Y	1384	1371	0	12	8	30
09	19170	X	14762	-0-	-4408	-0-	13459	3	3	4	Y	1182	1160	0	14	8	38
							1300	9									
10	19809	X	12837	-0-	-6972	-0-	11547	3	4	4	Y	1169	1140	0	7	8	60
							1286	9									
*11	21930	X	15275	-0-	-6655	-0-	13866	3	1409	9	Y	1281	1296	0	7	8	38
12	22661	X	13058	-0-	-9603	-0-	11958	3	1100	9	Y	1000	1002	0	5	8	31

TOTAL GAS PROD: 185,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28365	X	24288	-0-	-4077	-0-	21571	3	345	4	Y	2156	2115	0	19	8	53
							2372	9									
02	25620	X	23166	-0-	-2454	-0-	20960	3	2206	9	Y	2005	1968	0	23	8	67
03	28774	X	28774	-0-	-0-	-0-	26278	3	2496	9	Y	2269	2280	0	15	8	41
04	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	24485	3	28	4	Y	2262	2240	0	15	8	48
							2488	9									
05	25606	X	23396	-0-	-2210	-0-	21496	3	1900	9	Y	1727	1732	0	8	8	35
06	24780	X	21206	-0-	-3574	-0-	19131	3	2075	9	Y	1886	1858	0	8	8	55
07	28768	X	22440	-0-	-6328	-0-	20448	3	1992	9	Y	1811	1823	0	8	8	35
08	28768	X	17864	-0-	-10904	-0-	15985	3	1879	9	Y	1708	1694	0	12	8	37
09	27000	X	24112	-0-	-2888	-0-	22063	3	2049	9	Y	1863	1820	0	20	8	60
10	23374	X	20284	-0-	-3090	-0-	18401	3	3	4	Y	1709	1672	0	9	8	88
							1880	9									
*11	21720	X	21605	-0-	-115	-0-	19688	3	1917	9	Y	1743	1772	0	8	8	51
12	24893	X	21492	-0-	-3401	-0-	19680	3	1812	9	Y	1647	1640	0	6	8	52

TOTAL GAS PROD: 275,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,786

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
01	29109	X	22498	-0-	-6611	-0-	20595	3	1903	9	Y	1730	1721	0	12	8	20
02	26292	X	20899	-0-	-5393	-0-	19179	3	1720	9	Y	1564	1551	0	13	8	20
03	29109	X	21933	-0-	-7176	-0-	20192	3	1741	9	Y	1583	1577	0	8	8	18
04	23940	X	16096	-0-	-7844	-0-	14560	3	1536	9	Y	1396	1374	0	8	8	32
05	24738	X	21203	-0-	-3535	-0-	19305	3	1898	9	Y	1725	1714	0	7	8	36
06	22380	X	14673	-0-	-7707	-0-	13108	3	1565	9	Y	1423	1422	0	5	8	32
07	23126	X	18115	-0-	-5011	-0-	16338	3	1777	9	Y	1615	1570	0	6	8	71
08	21917	X	6733	-0-	-15184	-0-	6271	3	462	9	Y	420	475	0	3	8	13
09	20520	X	17048	-0-	-3472	-0-	15408	3	1640	9	Y	1491	1447	0	13	8	44
10	21204	X	19606	-0-	-1598	-0-	17539	3	2067	9	Y	1879	1879	0	6	8	38
*11	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	16887	3	1525	9	Y	1386	1401	0	6	8	17
12	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	19109	3	1747	9	Y	1588	1565	0	4	8	36

TOTAL GAS PROD: 218,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,800

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
01	28923	X	24056	-0-	-4867	-0-	2159	1	19676	3	Y	1557	1494	0			180
							508	4	1713	9							
02	23072	X	15796	-0-	-7276	-0-	1841	1	12641	3	Y	730	709	0			201
							511	4	803	9							
03	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	3564	1	21346	3	Y	1923	1965	0			159
							14	4	2115	9							
04	23280	X	21289	-0-	-1991	-0-	19282	3	135	4	Y	1702	1641	0			220
							1872	9									
05	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	3425	1	19751	3	Y	1994	2037	0			177
							25	4	2193	9							
06	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	23032	3	4	4	Y	1439	1396	0			220
							1583	9									
07	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	29645	3	2267	9	Y	2061	1974	0			307
08	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	28834	3	441	4	Y	1829	1968	0			168
							2012	9									
09	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	28407	3	1858	9	Y	1689	1682	0			175
10	35556	X	35556	-0-	-0-	-0-	33167	3	259	4	Y	1936	1928	0			183
							2130	9									
11	31843	X	31843	-0-	-0-	-0-	30223	3	1620	9	Y	1473	1541	0			115
12	31899	X	31013	-0-	-886	-0-	29224	3	515	4	Y	1158	1158	0			115
							1274	9									

TOTAL GAS PROD: 330,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,491

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. GAS	(I) 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	18910	X	15331	-0-		-3579	-0-	1272	1	11594	3	Y	2170	2016	0			251
								78	4	2387	9							
02	15764	X	15028	-0-		-736	-0-	1748	1	11999	3	Y	859	873	0			237
								336	4	945	9							
03	18693	X	18693	-0-		-0-	-0-	2391	1	14315	3	Y	1797	1885	0			149
								10	4	1977	9							
04	14850	X	14169	-0-		-681	-0-	12504	3	108	4	Y	1415	1381	0			183
								1557	9									
05	17399	X	17399	-0-		-0-	-0-	2344	1	13513	3	Y	1392	1452	0			123
								11	4	1531	9							
06	24109	X	24109	-0-		-0-	-0-	22783	3	1326	9	Y	1205	1144	0			184
07	19299	X	19299	-0-		-0-	-0-	17924	3	1375	9	Y	1250	1248	0			186
08	18693	X	18555	-0-		-138	-0-	16961	3	296	4	Y	1180	1258	0			108
								1298	9									
09	24120	X	18710	-0-		-5410	-0-	17200	3	1510	9	Y	1373	1339	0			142
10	24924	X	20514	-0-		-4410	-0-	18976	3	1538	9	Y	1398	1408	0			132
11	24120	X	18044	-0-		-6076	-0-	16350	3	1694	9	Y	1540	1552	0			120
12	19344	X	19010	-0-		-334	-0-	16175	3	836	4	Y	1817	1757	0			180
								1999	9									

TOTAL GAS PROD: 218,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,396

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. GAS	(I) 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	23591	X	13665	-0-		-9926	-0-	11975	3	1690	9	Y	1536	1529	0	13	8	51
02	21308	X	16242	-0-		-5066	-0-	14031	3	2211	9	Y	2010	1967	0	20	8	74
03	23591	X	20227	-0-		-3364	-0-	17776	3	2451	9	Y	2228	2236	0	14	8	52
04	18630	X	18493	-0-		-137	-0-	16284	3	7	4	Y	2002	1977	0	16	8	61
								2202	9									
05	20685	X	20685	-0-		-0-	-0-	18380	3	2305	9	Y	2095	2086	0	10	8	60
06	19200	X	19200	-0-		-0-	-0-	17211	3	1989	9	Y	1808	1765	0	11	8	92
07	20212	X	19619	-0-		-593	-0-	17659	3	1960	9	Y	1782	1779	0	9	8	86
08	20677	X	19182	-0-		-1495	-0-	17245	3	1937	9	Y	1761	1766	0	13	8	68
09	20010	X	16697	-0-		-3313	-0-	15153	3	1544	9	Y	1404	1394	0	10	8	68
10	20677	X	19006	-0-		-1671	-0-	17008	3	1998	9	Y	1816	1771	0	6	8	107
*11	19200	X	18966	-0-		-234	-0-	17219	3	1747	9	Y	1588	1635	0	5	8	55
12	19623	X	19212	-0-		-411	-0-	17187	3	2025	9	Y	1841	1826	0	6	8	64

TOTAL GAS PROD: 221,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,871

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. GAS	(I) 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	28489	X	17870	-0-		-10619	-0-	16076	3	1794	9	Y	1631	1611	0	13	8	55
02	25732	X	17605	-0-		-8127	-0-	15693	3	1912	9	Y	1738	1714	0	15	8	64
03	28489	X	23596	-0-		-4893	-0-	21294	3	2302	9	Y	2093	2097	0	11	8	49
04	21222	X	21222	-0-		-0-	-0-	19420	3	1802	9	Y	1638	1621	0	16	8	50
05	25494	X	25494	-0-		-0-	-0-	23466	3	2028	9	Y	1844	1832	0	9	8	53
06	22270	X	22270	-0-		-0-	-0-	20464	3	1806	9	Y	1642	1602	0	10	8	83
07	23591	X	21913	-0-		-1678	-0-	20355	3	1558	9	Y	1416	1421	0	10	8	68
08	25482	X	19951	-0-		-5531	-0-	18282	3	1669	9	Y	1517	1512	0	14	8	59
09	24660	X	18552	-0-		-6108	-0-	16859	3	1693	9	Y	1539	1511	0	12	8	75
10	25482	X	20631	-0-		-4851	-0-	18697	3	1934	9	Y	1758	1723	0	7	8	103
*11	22260	X	1920	-0-		-20340	-0-	1754	3	166	9	Y	151	249	0			5
12	21917	X	-0-	-0-		-21917	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,967

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4114	-0-	-3481	-0-	3721	3	393	9	Y	357	348	0			44
02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	9452	3	1025	9	Y	932	725	0			251
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	197	1	5245	3	Y	839	985	0	4	8	101
							10	4	923	9							
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	3867	3	740	9	Y	673	670	0			104
05	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	4191	3	926	9	Y	842	839	0			107
06	5940	X	5743	-0-	-197	-0-	4718	3	1025	9	Y	932	851	0			188
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6006	3	980	9	Y	891	963	0			116
08	6386	X	6339	-0-	-47	-0-	5352	3	987	9	Y	897	901	0			112
09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	4940	3	826	9	Y	751	737	0	11	8	115
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	266	1	5913	3	Y	941	845	0	6	8	205
							1035	9									
*11	6750	X	5915	-0-	-835	-0-	5355	3	560	9	Y	509	621	0	5	8	88
12	6975	X	6624	-0-	-351	-0-	5759	3	865	9	Y	786	732	0	5	8	137

TOTAL GAS PROD: 75,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,350

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
01	11625	X	10235	-0-	-1390	-0-	8830	3	1405	9	Y	1277	1262	0	17	8	42
02	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	9397	3	1744	9	Y	1585	1542	0	27	8	58
03	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	12255	3	1987	9	Y	1806	1801	0	21	8	42
04	13050	X	11607	-0-	-1443	-0-	9956	3	1651	9	Y	1501	1476	0	22	8	45
05	13485	X	9974	-0-	-3511	-0-	8415	3	9	4	Y	1409	1403	0	11	8	40
							1550	9									
06	11910	X	6989	-0-	-4921	-0-	6046	3	8	4	Y	850	840	0	7	8	43
							935	9									
07	14229	X	1638	-0-	-12591	-0-	1187	3	451	9	Y	410	421	0	13	8	19
08	14229	X	9029	-0-	-5200	-0-	7377	3	1652	9	Y	1502	1443	0	20	8	58
09	11580	X	8246	-0-	-3334	-0-	6985	3	1261	9	Y	1146	1132	0	17	8	55
10	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	8762	3	1537	9	Y	1397	1360	0	10	8	82
*11	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	14817	3	1693	9	Y	1539	1559	0	9	8	53
12	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	18162	3	2010	9	Y	1827	1808	0	9	8	63

TOTAL GAS PROD: 130,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,249

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
01	22289	X	14790	-0-	-7499	-0-	13870	3	920	9	Y	836	822	0	15	8	28
02	20132	X	13397	-0-	-6735	-0-	12304	3	1093	9	Y	994	967	0	19	8	36
03	22289	X	17420	-0-	-4869	-0-	15713	3	1707	9	Y	1552	1538	0	14	8	36
04	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	15632	3	1694	9	Y	1540	1512	0	17	8	47
05	17763	X	17442	-0-	-321	-0-	15747	3	1695	9	Y	1541	1535	0	9	8	44
06	14340	X	12460	-0-	-1880	-0-	11602	3	858	9	Y	780	776	0	9	8	39
07	17887	X	17536	-0-	-351	-0-	16023	3	1513	9	Y	1375	1337	0	11	8	66
08	17887	X	16498	-0-	-1389	-0-	14874	3	1624	9	Y	1476	1470	0	15	8	57
09	17310	X	14039	-0-	-3271	-0-	12829	3	1210	9	Y	1100	1092	0	12	8	53
10	17515	X	13344	-0-	-4171	-0-	12127	3	1217	9	Y	1106	1088	0	6	8	65
*11	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	16014	3	1374	9	Y	1249	1266	0	5	8	43
12	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	17136	3	1565	9	Y	1423	1411	0	6	8	49

TOTAL GAS PROD: 190,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,972

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. GAS	(I) 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	14570	X	11149	-0-		-3421	-0-	944	1	8605	3	Y	976	907	0			113
								526	4	1074	9							
02	9632	X	903	-0-		-8729	-0-	37	1	256	3	Y	235	283	0			65
								351	4	259	9							
03	10540	X	-0-	-0-		-10540	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
04	13323	X	13323	-0-		-0-	-0-	11636	3	85	4	Y	1456	1268	0			188
								1602	9									
05	16028	X	16028	-0-		-0-	-0-	2124	1	12248	3	Y	1424	1486	0			126
								90	4	1566	9							
06	19100	X	19100	-0-		-0-	-0-	17523	3	232	4	Y	1223	1162	0			187
								1345	9									
07	19102	X	19102	-0-		-0-	-0-	17566	3	1536	9	Y	1396	1375	0			208
08	17709	X	17709	-0-		-0-	-0-	15998	3	255	4	Y	1324	1410	0			122
								1456	9									
09	19110	X	17173	-0-		-1937	-0-	15741	3	1432	9	Y	1302	1289	0			135
10	19747	X	19332	-0-		-415	-0-	17891	3	1441	9	Y	1310	1321	0			124
11	19110	X	17653	-0-		-1457	-0-	16390	3	1263	9	Y	1148	1182	0			90
12	19096	X	17474	-0-		-1622	-0-	16113	3	222	4	Y	1035	1022	0			103
								1139	9									

TOTAL GAS PROD: 168,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,829

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5902	X	5902	-0-		-0-	-0-	5342	3	560	9	Y	509	350	0	6	8	563
02	10941	X	10941	-0-		-0-	-0-	10033	3	908	9	Y	825	538	0	188	1	651
														11	8			
03	11518	X	11518	-0-		-0-	-0-	9930	3	1588	9	Y	1444	1325	0	372	1	387
														11	8			
04	8460	X	8460	-0-		-0-	-0-	7001	3	1459	9	Y	1326	1060	0	12	8	641
05	10275	X	10275	-0-		-0-	-0-	9064	3	3	4	Y	1098	605	0	377	1	750
								1208	9					7	8			
06	9720	X	9720	-0-		-0-	-0-	8748	3	972	9	Y	884	877	0	185	1	566
														6	8			
07	7549	X	7549	-0-		-0-	-0-	6144	3	6	4	Y	1272	836	0	6	8	996
								1399	9									
08	6500	X	6500	-0-		-0-	-0-	6083	3	417	9	Y	379	633	0	377	1	356
														9	8			
09	12675	X	12675	-0-		-0-	-0-	11244	3	1431	9	Y	1301	1102	0	182	1	351
														22	8			
10	10842	X	10842	-0-		-0-	-0-	9722	3	1120	9	Y	1018	756	0	8	8	605
*11	14086	X	14086	-0-		-0-	-0-	12692	3	1394	9	Y	1267	1062	0	382	1	417
														11	8			
12	14397	X	14397	-0-		-0-	-0-	13231	3	1166	9	Y	1060	791	0	360	1	322
														4	8			

TOTAL GAS PROD: 122,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,383

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
01	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	8060	3	1405	9	Y	1277	891	0	383	1	297
													3	8			
02	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	13851	3	3	4	Y	1455	699	0	582	1	456
							1601	9					15	8			
03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	7157	3	8	4	Y	951	537	0	759	1	104
							1046	9					7	8			
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4173	3	226	9	Y	205	48	0	5	8	256
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4381	3	8	4	Y	214	55	0	3	8	412
							235	9									
06	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	11545	3	7	4	Y	736	27	0	565	1	550
							810	9					6	8			
07	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	15488	3	7	4	Y	1060	412	0	751	1	441
							1166	9					6	8			
08	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	15787	3	3	4	Y	1486	699	0	707	1	512
							1635	9					9	8			
09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	7230	3	1047	9	Y	952	398	0	758	1	300
													8	8			
10	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	13104	3	1891	9	Y	1719	776	0	767	1	470
													6	8			
*11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	9924	3	10	4	Y	1753	848	0	754	1	616
							1928	9					5	8			
12	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	12907	3	4	4	Y	1787	832	0	768	1	800
							1966	9					3	8			

TOTAL GAS PROD: 138,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,595

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	4610	-0-	-7201	-0-	3738	3	80	4	Y	720	726	0			89
							792	9									
02	10668	X	-0-	-0-	-10668	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
03	11811	X	8288	-0-	-3523	-0-	271	1	7206	3	Y	643	565	0			78
							104	4	707	9							
04	8640	X	8184	-0-	-456	-0-	7584	3	76	4	Y	476	480	0			74
							524	9									
05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	8810	3	893	9	Y	812	783	0			103
06	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	3875	3	119	4	Y	371	399	0			75
							408	9									
07	8463	X	5642	-0-	-2821	-0-	4751	3	4	4	Y	806	776	0			105
							887	9									
08	9703	X	5234	-0-	-4469	-0-	4471	3	763	9	Y	694	713	0			86
09	9390	X	4605	-0-	-4785	-0-	3942	3	23	4	Y	582	572	0	7	8	89
							640	9									
10	9703	X	5388	-0-	-4315	-0-	202	1	4480	3	Y	642	587	0	4	8	140
							706	9									
*11	5460	X	4065	-0-	-1395	-0-	3167	3	898	9	Y	816	811	0	3	8	142
12	5642	X	4820	-0-	-822	-0-	4159	3	661	9	Y	601	635	0	3	8	105

TOTAL GAS PROD: 64,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,163

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 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
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2754	3	336	9	N	305	347	1	4	8	253
02	2660	X	2333	-0-	-327	-0-	2015	3	318	9	N	289	384	1	6	8	152
03	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	2424	3	391	9	N	355	185	1	4	8	318
04	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	2565	3	332	9	N	302	365	1	4	8	251
05	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	2717	3	347	9	N	315	349	1	2	8	215
06	3000	X	2344	-0-	-656	-0-	2078	3	266	9	N	242	339	1	1	8	117
07	2976	X	52	-0-	-2924	-0-	52	3			N	-0-					117
08	3069	X	1560	-0-	-1509	-0-	1169	3	391	9	N	355	361	1	2	8	109
09	2970	X	1678	-0-	-1292	-0-	1457	3	221	9	N	201	3	8			307
10	3069	X	1499	-0-	-1570	-0-	1300	3	199	9	N	181	375	1	3	8	110
*11	2340	X	404	-0-	-1936	-0-	336	3	68	9	N	62	2	8			170
12	1736	X	1475	-0-	-261	-0-	1278	3	197	9	N	179	1	8			348

TOTAL GAS PROD: 23,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

01	6541	X	4185	-0-	-2356	-0-	3735	3	450	9	N	409	369	1	3	8	266
02	5908	X	4641	-0-	-1267	-0-	4154	3	487	9	N	443	188	1	5	8	516
03	5983	X	5382	-0-	-601	-0-	4839	3	543	9	N	494	738	1	3	8	269
04	5130	X	3449	-0-	-1681	-0-	3187	3	262	9	N	238	370	1	2	8	135
05	5146	X	2800	-0-	-2346	-0-	2717	3	83	9	N	75	1	8			209
06	4980	X	4326	-0-	-654	-0-	3950	3	376	9	N	342	378	1	2	8	171
07	5394	X	4561	-0-	-833	-0-	3938	3	129	4	N	449	373	1	2	8	245
							494	9									
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5030	3	560	9	N	509	374	1	3	8	377
09	4320	X	3871	-0-	-449	-0-	3521	3	350	9	N	318	377	1	3	8	315
10	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8398	3	103	9	N	94	1	8			408
*11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6293	3	425	9	N	386	185	1	2	8	607
12	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	4312	3	466	9	N	424	370	1	1	8	660

TOTAL GAS PROD: 58,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,181

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

01	8091	X	5115	-0-	-2976	-0-	4408	3	707	9	Y	643	756	1	5	8	267
02	7308	X	2462	-0-	-4846	-0-	1580	3	882	9	Y	802	944	1	6	8	119
03	8091	X	1871	-0-	-6220	-0-	1549	3	322	9	Y	293	273	1	1	8	138
04	5940	X	3242	-0-	-2698	-0-	2140	3	1102	9	Y	1002	863	1	20	6	247
													10	8			
05	6138	X	2012	-0-	-4126	-0-	1525	3	5	4	Y	438	624	1	3	8	58
							482	9									
06	4950	X	2390	-0-	-2560	-0-	1873	3	3	4	Y	467	438	1	4	8	83
							514	9									
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	5880	3	6	4	Y	957	944	1	4	8	92
							1053	9									
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4119	3	897	9	Y	815	692	1	5	8	210
09	3240	X	928	-0-	-2312	-0-	86	3	842	9	Y	765	732	1	9	8	234
10	6944	X	934	-0-	-6010	-0-	256	3	678	9	Y	616	651	1	3	8	196
*11	6720	X	1434	-0-	-5286	-0-	768	3	666	9	Y	605	576	1	3	8	222
12	6944	X	4054	-0-	-2890	-0-	3132	3	922	9	Y	838	754	1	2	8	304

TOTAL GAS PROD: 36,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,241

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	1712	3	1400	9	Y	1273	1512	1	15	8	527
02	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	10084	3	1433	9	Y	1303	1618	1	21	8	191
03	4464	X	1636	-0-	-2828	-0-	1145	3	491	9	Y	446	424	1	5	8	208
*04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	9665	3	2356	9	Y	2142	1805	1	15	8	530
05	12741	X	3019	-0-	-9722	-0-	2228	3	791	9	Y	719	1150	1	4	8	95
06	12330	X	2008	-0-	-10322	-0-	1470	3	538	9	Y	489	493	1	5	8	86
07	12741	X	4532	-0-	-8209	-0-	2568	3	1964	9	Y	1785	1694	1	6	8	171
08	12369	X	7985	-0-	-4384	-0-	6177	3	1808	9	Y	1644	1382	1	10	8	423
09	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	13985	3	1670	9	Y	1518	1460	1	15	8	466
10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	8979	3	1076	9	Y	978	1127	1	5	8	312
*11	7710	X	6910	-0-	-800	-0-	6004	3	906	9	Y	824	829	1	4	8	303
12	16151	X	5233	-0-	-10918	-0-	4519	3	714	9	Y	649	714	1	3	8	235

TOTAL GAS PROD: 83,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,770

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
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	3172	3	1223	9	N	1112	935	1	12	8	568
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	2635	3	939	9	N	854	723	1	12	8	687
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	537	1	1	8	206
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2016	3	761	9	N	692	553	1	3	8	342
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	1465	3	668	9	N	607	374	1	3	8	572
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1235	3	382	9	N	347	376	1	2	8	541
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3351	3	772	9	N	702	741	1	4	8	498
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2060	3	608	9	N	553	920	1	6	8	125
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					125
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	2706	3	872	9	N	793	758	1	4	8	156
*11	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1306	3	539	9	N	490	2	8			644
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2339	3	807	9	N	734	761	1	3	8	614

TOTAL GAS PROD: 29,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,941

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
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	2715	3	758	9	N	689	550	1	3	8	726
02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1488	3	403	9	N	366	736	1	4	8	352
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3365	3	32	9	N	29	11	8			370
05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2012	3	270	9	N	245	190	1	2	8	423
06	761	X	761	-0-	-0-	-0-	666	3	95	9	N	86	2	8			507
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	4825	3	823	9	N	748	563	1	10	8	682
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2293	3	744	9	N	676	762	1	6	8	590
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	3370	3	864	9	N	785	1127	1	6	8	242
10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	5496	3	149	4	N	1368	1139	1	7	8	464
							1505	9									
*11	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	6104	3	1663	9	N	1512	1481	1	9	8	486
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	6868	3	1751	9	N	1592	1685	1	5	8	388

TOTAL GAS PROD: 48,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,096

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					140
02	3108	X	1155	-0-	-1953	-0-	758	3	397	9	N	361	171	1	2	8	328
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	2782	3	743	9	N	675	568	1	2	8	433
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1261	3	370	9	N	336	188	1	1	8	580
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	1920	3	630	9	N	573	700	1	1	8	452
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2142	3	573	9	N	521	743	1	2	8	228
07	3534	X	1269	-0-	-2265	-0-	607	3	662	9	N	602	563	1	1	8	266
08	3534	X	1621	-0-	-1913	-0-	947	3	674	9	N	613	560	1	3	8	316
09	2700	X	2351	-0-	-349	-0-	1824	3	527	9	N	479	569	1	2	8	224
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	2505	3	685	9	N	623	566	1	1	8	280
*11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2499	3	660	9	N	600	573	1	1	8	306
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2151	3	696	9	N	633	569	1	1	8	369

TOTAL GAS PROD: 26,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,016

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
01	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	7860	3	1261	9	N	1146	951	1	4	8	651
02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	6031	3	2	4	N	1176	1682	1	5	8	140
							1294	9									
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					140
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	4455	3	969	9	N	881	189	1	5	8	827
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3081	3	713	9	N	648	1308	1	3	8	164
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4556	3	569	9	N	517	2	8			679
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	3604	3	807	9	N	734	1109	1	1	8	303
08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	5797	3	10	4	N	1375	1124	1	4	8	550
							1513	9									
09	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	8049	3	1702	9	N	1547	1507	1	5	8	585
10	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	8847	3	2014	9	N	1831	1895	1	3	8	518
*11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	8067	3	101	4	N	1526	1863	1	2	8	179
							1679	9									
12	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	13440	3	1770	9	N	1609	1138	1	1	8	649

TOTAL GAS PROD: 88,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,990

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
01	5704	X	2876	-0-	-2828	-0-	249	1	1939	3	N	625	547	1	6	8	450
							688	9									
02	5152	X	3935	-0-	-1217	-0-	289	1	2782	3	N	785	731	1	10	8	494
							864	9									
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	422	1	4165	3	N	1096	1124	1	10	8	456
							12	4	1206	9							
04	5520	X	5344	-0-	-176	-0-	422	1	3681	3	N	1009	742	1	11	8	712
							131	4	1110	9							
05	5704	X	4184	-0-	-1520	-0-	403	1	2832	3	N	852	1254	1	5	8	305
							12	4	937	9							
06	4200	X	1905	-0-	-2295	-0-	159	1	1214	3	N	472	375	1	3	8	399
							13	4	519	9							
07	5704	X	3441	-0-	-2263	-0-	362	1	2154	3	N	833	938	1	4	8	290
							9	4	916	9							
08	5704	X	2714	-0-	-2990	-0-	359	1	1466	3	N	798	750	1	8	8	330
							11	4	878	9							
09	5340	X	3606	-0-	-1734	-0-	386	1	2227	3	N	897	759	1	11	8	457
							6	4	987	9							
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	376	1	2899	3	N	931	950	1	5	8	433
							11	4	1024	9							
*11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	396	1	3678	3	N	871	935	1	5	8	364
							13	4	958	9							
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	402	1	3245	3	N	819	760	1	3	8	420
							901	9									

TOTAL GAS PROD: 47,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,988

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
01	8618	X	2190	-0-	-6428	-0-	1793	3	397	9	N	361	590	1	3	8	277
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					277
03	9393	X	4816	-0-	-4577	-0-	3759	3	1057	9	N	961	1136	1	10	8	92
04	9090	X	3062	-0-	-6028	-0-	2788	3	274	9	N	249	22	8			319
05	9393	X	1397	-0-	-7996	-0-	1188	3	209	9	N	190	364	1	4	8	141
06	2130	X	1184	-0-	-946	-0-	775	3	409	9	N	372	15	8			498
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	4440	3	1469	9	N	1335	1481	1	7	8	345
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	5044	3	1442	9	N	1311	1116	1	11	8	529
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	4306	3	1243	9	N	1130	750	1	12	8	897
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	5842	3	1559	9	N	1417	1887	1	8	8	419
*11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	6228	3	1530	9	N	1391	1128	1	9	8	673
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	5403	3	1334	9	N	1213	1153	1	18	8	715

TOTAL GAS PROD: 52,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,930

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4032	3	1082	9	N	984	1158	1	12	8	379
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	879	3	202	9	N	184	372	1	3	8	188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	1873	3	286	4	N	228	183	1	6	8	227
							251	9									
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	8068	3	3	4	N	1323	917	1	17	8	616
							1455	9									
08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	6867	3	1125	9	N	1023	1495	1	15	8	129
09	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	28	1	6477	3	N	1787	1111	1	26	8	779
							10	4	1966	9							
10	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	387	1	8149	3	N	1622	1881	1	13	8	507
							1784	9									
*11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	42	1	6942	3	N	1378	1503	1	8	8	374
							1516	9									
12	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	425	1	9384	3	N	1835	1529	1	7	8	673
							2019	9									

TOTAL GAS PROD: 65,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,364

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2251	3	651	9	N	592	595	0	5	8	129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	624	708	0	6	8	39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1010	947	0	5	8	97
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	4571	3	1011	9	N	919	928	0	5	8	83
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	4280	3	1018	9	N	925	898	0	3	8	107
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3220	3	889	9	N	808	796	0	4	8	115
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2325	3	900	9	N	818	839	0	4	8	90
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	2790	3	785	9	N	714	691	0	5	8	108
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2268	3	716	9	N	651	567	0	4	8	188
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	3826	3	1234	9	N	1122	1266	0	4	8	40
*11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	3759	3	952	9	N	865	833	0	4	8	68
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	3981	3	1024	9	N	931	956	0	3	8	40

TOTAL GAS PROD: 42,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,979

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					117
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	30	4	26	9	N	24					141
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	EOM BALANCE
01	22878	X	19894	-0-		-2984	-0-	1855	1	16908	3	Y	711	685	0	72
								349	4	782	9					
02	21119	X	21119	-0-		-0-	-0-	2539	1	17432	3	Y	632	661	0	43
								453	4	695	9					
03	18463	X	18463	-0-		-0-	-0-	2548	1	15257	3	Y	509	519	0	33
								98	4	560	9					
04	19260	X	18232	-0-		-1028	-0-	17898	3	30	4	Y	276	290	0	19
								304	9							
05	23230	X	23230	-0-		-0-	-0-	3368	1	19420	3	Y	385	382	0	22
								18	4	424	9					
06	21390	X	17164	-0-		-4226	-0-	16931	3	7	4	Y	205	215	0	12
								226	9							
07	22103	X	12736	-0-		-9367	-0-	12485	3	1	4	Y	227	193	0	46
								250	9							
08	27032	X	27032	-0-		-0-	-0-	26379	3	653	9	Y	594	581	0	59
09	27637	X	27637	-0-		-0-	-0-	27406	3	2	4	Y	208	245	0	22
								229	9							
10	23219	X	18404	-0-		-4815	-0-	18215	3	3	4	Y	169	165	0	26
								186	9							
11	26356	X	26356	-0-		-0-	-0-	26112	3	244	9	Y	222	228	0	20
12	28551	X	28431	-0-		-120	-0-	28217	3	70	4	Y	131	138	0	13
								144	9							

TOTAL GAS PROD: 258,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,269

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	EOM BALANCE
01	33480	X	31181	-0-		-2299	-0-	2899	1	26418	3	Y	1298	1263	0	132
								436	4	1428	9					
02	29987	X	29987	-0-		-0-	-0-	3591	1	24657	3	Y	1261	1308	0	85
								352	4	1387	9					
03	32036	X	32036	-0-		-0-	-0-	4358	1	26099	3	Y	1339	1338	0	86
								106	4	1473	9					
04	30180	X	26551	-0-		-3629	-0-	25220	3	66	4	Y	1150	1159	0	77
								1265	9							
05	33201	X	33153	-0-		-48	-0-	4711	1	27166	3	Y	1061	1077	0	61
								109	4	1167	9					
06	40754	X	40754	-0-		-0-	-0-	39486	3	215	4	Y	957	961	0	57
								1053	9							
07	41748	X	41748	-0-		-0-	-0-	40767	3	981	9	Y	892	770	0	179
08	38622	X	38622	-0-		-0-	-0-	37595	3	30	4	Y	906	995	0	90
								997	9							
09	40740	X	37164	-0-		-3576	-0-	36149	3	1015	9	Y	923	916	0	97
10	42098	X	26798	-0-		-15300	-0-	26103	3	695	9	Y	632	632	0	97
11	40740	X	36146	-0-		-4594	-0-	34729	3	1417	9	Y	1288	1270	0	115
12	41757	X	34280	-0-		-7477	-0-	32599	3	163	4	Y	1380	1358	0	137
								1518	9							

TOTAL GAS PROD: 408,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,087

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	22165	X	15868	-0-	-6297	-0-	1457	1	13280	3	Y	940	909	0			96
							97	4	1034	9							
02	17556	X	16430	-0-	-1126	-0-	1941	1	13328	3	Y	1008	1036	0			68
							52	4	1109	9							
03	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	2587	1	15490	3	Y	1205	1195	0			78
							11	4	1326	9							
04	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	13796	3	23	4	Y	1401	1385	0			94
							1541	9									
05	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	2581	1	14879	3	Y	1495	1503	0			86
							25	4	1645	9							
06	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	23294	3	3	4	Y	1352	1357	0			81
							1487	9									
07	27034	X	27034	-0-	-0-	-0-	25638	3	1396	9	Y	1269	1095	0			255
08	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	19853	3	10	4	Y	1487	1595	0			147
							1636	9									
09	24780	X	23561	-0-	-1219	-0-	22092	3	1469	9	Y	1335	1342	0			140
10	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	25912	3	1328	9	Y	1207	1162	0			185
11	26160	X	20241	-0-	-5919	-0-	19100	3	1141	9	Y	1037	1130	0			92
12	27032	X	21546	-0-	-5486	-0-	20308	3	81	4	Y	1052	1040	0			104
							1157	9									

TOTAL GAS PROD: 252,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,788

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

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	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		6333	-0-	6333	6333	5185	3	1148	9	Y	1044	996	0	4	8	44
03	T. A.		11279	-0-	11279	17612	9747	3	1532	9	Y	1393	1387	0	3	8	47
04	T. A.		13482	-0-	13482	31094	11929	3	390	4	Y	1057	1032	0	4	8	68
							1163	9									
05	T. A.		8834	-0-	8834	39928	7859	3	975	9	Y	886	921	0	2	8	31
06	42000	X	2072	-0-	-39928	-0-	1904	3	168	9	Y	153	137	0	1	8	46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	13919	X	6228	-0-	-7691	-0-	5374	3	854	9	Y	776	542	0	5	8	275
09	13470	X	3591	-0-	-9879	-0-	3160	3	431	9	Y	392	618	0	12	8	37
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
*11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,701

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	5339	3	158	4	Y	1351	1329	0	3	8	130
							1486	9									
02	7224	X	7101	-0-	-123	-0-	6053	3	80	4	Y	880	969	0	4	8	37
							968	9									
03	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	7956	3	1213	9	Y	1103	1101	0	2	8	37
04	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	9845	3	781	9	Y	710	698	0	3	8	46
05	7905	X	7130	-0-	-775	-0-	6381	3	749	9	Y	681	701	0	2	8	24
06	7590	X	1802	-0-	-5788	-0-	1674	3	128	9	Y	116	104	0	1	8	35
07	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					35
08	10974	X	3936	-0-	-7038	-0-	3265	3	671	9	Y	610	424	0	5	8	216
09	10620	X	7532	-0-	-3088	-0-	6828	3	704	9	Y	640	787	0	8	8	61
10	7130	X	6294	-0-	-836	-0-	5764	3	530	9	Y	482	485	0	3	8	55
*11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6220	3	846	9	Y	769	696	0	3	8	125
12	7781	X	7537	-0-	-244	-0-	6648	3	889	9	Y	808	829	0	2	8	102

TOTAL GAS PROD: 75,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,150

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	6799	3	486	9	Y	442	426	0	4	8	42
02	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9222	3	127	9	Y	115	147	0	5	8	5
03	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	9940	3	152	9	Y	138	136	0	2	8	5
04	7050	X	4494	-0-	-2556	-0-	4409	3	6	4	Y	72	70	0	2	8	5
							79	9									
05	10354	X	6686	-0-	-3668	-0-	6359	3	327	9	Y	297	289	0	3	8	10
06	10020	X	1504	-0-	-8516	-0-	1448	3	56	9	Y	51	45	0	1	8	15
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					15
08	10075	X	3018	-0-	-7057	-0-	2647	3	371	9	Y	337	229	0	5	8	118
09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6339	3	415	9	Y	377	451	0	8	8	36
10	6696	X	6099	-0-	-597	-0-	5773	3	326	9	Y	296	295	0	3	8	34
*11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6030	3	459	9	Y	417	381	0	2	8	68
12	6975	X	6396	-0-	-579	-0-	5914	3	482	9	Y	438	449	0	2	8	55

TOTAL GAS PROD: 68,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,980

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4712	-0-	-2232	-0-	3422	3	1290	9	N	1173	1299	1	8	8	293
02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	5171	3	1489	9	N	1354	758	1	17	8	872
03	6975	X	3529	-0-	-3446	-0-	2822	3	707	9	N	643	947	1	4	8	564
04	6750	X	6556	-0-	-194	-0-	5129	3	1427	9	N	1297	1129	1	12	8	720
05	6975	X	4685	-0-	-2290	-0-	3562	3	1123	9	N	1021	1300	1	4	8	437
06	6750	X	2642	-0-	-4108	-0-	2081	3	561	9	N	510	554	1	2	8	391
07	6975	X	3692	-0-	-3283	-0-	2748	3	944	9	N	858	555	1	4	8	690
08	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	4778	3	1518	9	N	1380	1673	1	9	8	388
09	6540	X	5440	-0-	-1100	-0-	3897	3	164	4	N	1254	934	1	24	8	684
							1379	9									
10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	5406	3	40	4	N	1518	1510	1	11	8	681
							1670	9									
*11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	6225	3	3	4	N	1499	1851	1	14	8	315
							1649	9									
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	6382	3	1737	9	N	1579	1513	1	9	8	372

TOTAL GAS PROD: 67,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,086

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
01	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	8478	3	1024	9	Y	931	951	0	4	8	98
02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	5626	3	715	9	Y	650	644	0	9	8	95
03	6820	X	6265	-0-	-555	-0-	5437	3	828	9	Y	753	725	0	2	8	121
04	8970	X	6192	-0-	-2778	-0-	5731	3	461	9	Y	419	447	0	6	8	87
05	9269	X	4127	-0-	-5142	-0-	3510	3	617	9	Y	561	555	0	7	8	86
06	8970	X	4213	-0-	-4757	-0-	3729	3	484	9	Y	440	432	0			94
07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9122	3	816	9	Y	742	713	0	3	8	120
08	6386	X	2298	-0-	-4088	-0-	1981	3	317	9	Y	288	311	0	2	8	95
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					95
10	9920	X	1649	-0-	-8271	-0-	1064	3	585	9	Y	532	435	0	1	8	191
*11	9600	X	4771	-0-	-4829	-0-	3786	3	985	9	Y	895	882	0	2	8	202
12	9920	X	5662	-0-	-4258	-0-	4495	3	1167	9	Y	1061	1158	0	1	8	104

TOTAL GAS PROD: 60,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,272

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
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	2975	3	1156	9	Y	1051	989	0	1	8	111
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4271	3	812	9	Y	738	738	0	2	8	109
03	5859	X	5854	-0-	-5	-0-	5131	3	723	9	Y	657	660	0			106
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	5341	3	87	4	Y	727	679	0	1	8	153
							800	9									
05	5859	X	4816	-0-	-1043	-0-	4370	3	446	9	Y	405	492	0	4	8	62
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7420	3	41	4	Y	301	299	0			64
							331	9									
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
10	8060	X	3564	-0-	-4496	-0-	3217	3	347	9	Y	315	201	0	1	8	113
*11	7800	X	4062	-0-	-3738	-0-	3678	3	384	9	Y	349	382	0	1	8	79
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4165	3	367	9	Y	334	379	0	1	8	33

TOTAL GAS PROD: 46,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,877

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	EOM BALANCE
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-	546
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-	546
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	546
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	546
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	546
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	546
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	546
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	546
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	546
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	546
*11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	546
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	546

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	8184	X	8028	-0-	-156	-0-	7015	3	1013	9	N	921	1338	1			292
02	8456	X	5924	-0-	-2532	-0-	5200	3	724	9	N	658	746	1	9	8	195
03	9362	X	1128	-0-	-8234	-0-	861	3	267	9	N	243					438
04	9060	X	12	-0-	-9048	-0-	12	3			N	-0-					438
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					438
06	7770	X	260	-0-	-7510	-0-	173	3	87	9	N	79					517
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	187	1			330
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					330
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					330
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					330
*11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	47	185	1			192
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

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
01	9207	X	4066	-0-	-5141	-0-	3111	3	955	9	Y	868	932	1	1	8	363
02	8316	X	1847	-0-	-6469	-0-	422	3	1425	9	Y	1295	1464	1	1	8	193
03	9207	X	2082	-0-	-7125	-0-	1596	3	486	9	Y	442	426	1			209
*04	4560	X	3421	-0-	-1139	-0-	1911	3	1510	9	Y	1373	1239	1	1	8	342
05	4712	X	2312	-0-	-2400	-0-	1732	3	580	9	Y	527	799	1			70
06	3930	X	2523	-0-	-1407	-0-	1859	3	664	9	Y	604	565	1	1	8	108
07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	5223	3	89	4	Y	1217	1207	1	1	8	117
							1339	9									
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	3334	3	3	4	Y	1245	1039	1	1	8	322
							1370	9									
09	3390	X	1688	-0-	-1702	-0-	107	3	1581	9	Y	1437	1313	1	1	8	445
10	6665	X	1938	-0-	-4727	-0-	684	3	1254	9	Y	1140	1219	1	1	8	365
*11	6450	X	2076	-0-	-4374	-0-	1233	3	843	9	Y	766	848	1			283
12	6665	X	3573	-0-	-3092	-0-	1913	3	163	4	Y	1361	1149	1			495
							1497	9									

TOTAL GAS PROD: 36,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,275

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
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	4851	3	1167	9	Y	1061	1046	0	4	8	102
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	6180	3	989	9	Y	899	960	0	3	8	38
03	5952	X	5566	-0-	-386	-0-	4861	3	705	9	Y	641	655	0	2	8	22
04	5820	X	5053	-0-	-767	-0-	4153	3	900	9	Y	818	784	0	3	8	53
05	7936	X	2858	-0-	-5078	-0-	1062	3	1796	9	Y	1633	1626	0	2	8	58
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	341	295	0			104
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					104
08	5549	X	896	-0-	-4653	-0-	625	3	271	9	Y	246	261	0	2	8	87
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	4854	3	1027	9	Y	934	924	0	7	8	90
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	6713	3	711	9	Y	646	659	0	3	8	74
*11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	6927	3	774	9	Y	704	662	0	2	8	114
12	6076	X	5024	-0-	-1052	-0-	4560	3	464	9	Y	422	482	0	1	8	53

TOTAL GAS PROD: 53,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,345

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
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5475	3	498	9	Y	453	494	0	1	8	48
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	5915	3	470	9	Y	427	409	0	3	8	63
03	7688	X	7214	-0-	-474	-0-	6695	3	519	9	Y	472	458	0	1	8	76
04	7440	X	6267	-0-	-1173	-0-	5466	3	152	4	Y	590	541	0	1	8	124
							649	9									
05	7688	X	6027	-0-	-1661	-0-	5581	3	18	4	Y	389	449	0	4	8	60
							428	9									
06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	7283	3	199	4	Y	616	545	0			131
							678	9									
07	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	11722	3	894	9	Y	813	811	0	1	8	132
08	7223	X	4399	-0-	-2824	-0-	3989	3	410	9	Y	373	380	0	1	8	124
09	8160	X	344	-0-	-7816	-0-	343	3	1	9	Y	1	1	8			124
10	12586	X	4378	-0-	-8208	-0-	4184	3	194	9	Y	176	235	0	2	8	63
*11	12180	X	6230	-0-	-5950	-0-	5569	3	661	9	Y	601	527	0	1	8	136
12	12586	X	6448	-0-	-6138	-0-	5471	3	977	9	Y	888	936	0	1	8	87

TOTAL GAS PROD: 74,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,799

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36704	X	25207	-0-	-11497	-0-	2155	1	19642	3	Y	2854	2821	0			143
							271	4	3139	9							
02	25424	X	24517	-0-	-907	-0-	2757	1	18929	3	Y	2493	2505	0			131
							89	4	2742	9							
03	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	3385	1	20270	3	Y	2672	2658	0			145
							67	4	2939	9							
04	24390	X	23298	-0-	-1092	-0-	20377	3	47	4	Y	2613	2626	0			132
							2874	9									
05	27394	X	27394	-0-	-0-	-0-	3626	1	20905	3	Y	2546	2506	0			172
							62	4	2801	9							
06	31699	X	31699	-0-	-0-	-0-	28989	3	23	4	Y	2443	2534	0			81
							2687	9									
07	32481	X	32481	-0-	-0-	-0-	29794	3	2687	9	Y	2443	2386	0			138
08	32334	X	32334	-0-	-0-	-0-	29624	3	24	4	Y	2442	2414	0			166
							2686	9									
09	31710	X	30821	-0-	-889	-0-	28350	3	2471	9	Y	2246	2220	0			192
10	32767	X	31001	-0-	-1766	-0-	28546	3	2455	9	Y	2232	2241	0			183
11	31710	X	30361	-0-	-1349	-0-	27614	3	2747	9	Y	2497	2535	0			145
12	32488	X	30608	-0-	-1880	-0-	27888	3	144	4	Y	2342	2316	0			171
							2576	9									

TOTAL GAS PROD: 346,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,823

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	20398	X	17866	-0-		-2532	-0-	933	1	15151	3	Y	1598	1577	0	34	8	156
								24	4	1758	9							
02	18424	X	16020	-0-		-2404	-0-	865	1	13537	3	Y	1468	1368	0	48	8	208
								3	4	1615	9							
03	20398	X	17088	-0-		-3310	-0-	911	1	14446	3	Y	1574	1565	0	51	8	166
								1731	9									
04	19620	X	15270	-0-		-4350	-0-	13663	3	1607	9	Y	1461	1395	0	43	8	189
05	19592	X	15245	-0-		-4347	-0-	13690	3	1	4	Y	1413	1450	0	5	8	147
								1554	9									
06	17280	X	15244	-0-		-2036	-0-	13775	3	1469	9	Y	1335	1319	0	39	8	124
07	17732	X	16193	-0-		-1539	-0-	14264	3	339	4	Y	1445	1359	0	52	8	158
								1590	9									
08	17081	X	15122	-0-		-1959	-0-	13551	3	193	4	Y	1253	1229	0	18	8	164
								1378	9									
09	15270	X	15140	-0-		-130	-0-	13464	3	222	4	Y	1322	1307	0	21	8	158
								1454	9									
10	16182	X	14999	-0-		-1183	-0-	13545	3	1454	9	Y	1322	1317	0	12	8	151
11	15660	X	14393	-0-		-1267	-0-	12815	3	29	4	Y	1408	1364	0	16	8	179
								1549	9									
12	16182	X	11877	-0-		-4305	-0-	10687	3	34	4	Y	1051	1131	0			99
								1156	9									

TOTAL GAS PROD: 184,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,650

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

01	9238	X	-0-	-0-		-9238	-0-					N	-0-					77
02	8344	X	-0-	-0-		-8344	-0-					N	-0-					77
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	5					82
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82
08	991	X	991	-0-		-0-	-0-	991	3			N	-0-					82
09	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-	4188	3	6	9	N	5	1	8			86
10	6363	X	6363	-0-		-0-	-0-	5710	3	653	9	N	594	374	1	8	8	298
*11	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-	2893	3	437	9	N	397	557	1			138
12	7156	X	7156	-0-		-0-	-0-	6175	3	981	9	M	892	384	1	1	8	645

TOTAL GAS PROD: 22,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	5440	-0-	-9874	-0-	272	1	4412	3	Y	684	765	0	22	8	124
							4	4	752	9							
02	18340	X	6227	-0-	-12113	-0-	316	1	4941	3	Y	881	802	0	51	8	152
							1	4	969	9							
03	16926	X	15760	-0-	-1166	-0-	803	1	12717	3	Y	2036	1737	0	145	8	306
							2240	9									
04	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	13978	3	2470	9	Y	2245	2067	0	105	8	379
05	21672	X	21672	-0-	-0-	-0-	18991	3	2	4	Y	2435	2331	0	13	8	470
							2679	9									
06	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	15028	3	2076	9	Y	1887	1656	0	79	8	622
07	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	440	896	0	17	8	149
08	21669	X	17656	-0-	-4013	-0-	15588	3	2068	9	Y	1880	1434	0	41	8	554
09	20970	X	19939	-0-	-1031	-0-	17675	3	2264	9	Y	2058	1977	0	47	8	588
10	21669	X	19592	-0-	-2077	-0-	17205	3	2387	9	Y	2170	2126	0	21	8	611
11	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	17637	3	2525	9	Y	2295	2219	0	30	8	657
12	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	18568	3	2220	9	Y	2018	2014	0			661

TOTAL GAS PROD: 180,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,029

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	187	1			297
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6138	3	689	9	N	626	186	1	6	8	731
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6058	3	755	9	N	686	936	1	3	8	478
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1509	3	273	9	N	248	375	1	1	8	350
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	2680	3	662	9	N	602	373	1	3	8	576
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	662	3	11	4	N	164	562	1			178
							180	9									
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3787	3	10	4	N	265	1	8			442
							292	9									
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	19	3	261	9	N	237	186	1			493
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1169	3	117	9	N	106	184	1	1	8	414
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4019	3	645	9	N	586	567	1	1	8	432
*11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2767	3	4	4	N	327	562	1	1	8	196
							360	9									
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	6883	3	847	9	N	770	191	1	3	8	772

TOTAL GAS PROD: 40,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,620

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	24567	3	33	4	Y	997	1045	0	13	8	17
							1097	9									
02	24108	X	15085	-0-	-9023	-0-	14530	3	3	4	Y	502	488	0	12	8	19
							552	9									
03	28830	X	20337	-0-	-8493	-0-	1003	1	18370	3	Y	872	850	0	9	8	32
							5	4	959	9							
04	27900	X	19653	-0-	-8247	-0-	18645	3	6	4	Y	911	885	0	6	8	52
							1002	9									
05	28830	X	23873	-0-	-4957	-0-	22655	3	8	4	Y	1100	1081	0	6	8	65
							1210	9									
06	24840	X	17179	-0-	-7661	-0-	15924	3	26	4	Y	1117	1098	0	6	8	78
							1229	9									
07	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	23433	3	1859	9	Y	1690	1713	0	6	8	49
08	23870	X	19953	-0-	-3917	-0-	18838	3	55	4	Y	964	979	0	6	8	28
							1060	9									
09	23100	X	2385	-0-	-20715	-0-	2234	3	151	9	Y	137	161	0	1	8	3
10	25296	X	7577	-0-	-17719	-0-	7239	3	66	4	Y	247	239	0	2	8	9
							272	9									
*11	24480	X	22305	-0-	-2175	-0-	20877	3	19	4	Y	1281	1240	0	6	8	44
							1409	9									
12	25296	X	24096	-0-	-1200	-0-	22186	3	77	4	Y	1666	1647	0	4	8	59
							1833	9									

TOTAL GAS PROD: 223,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,484

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
01	28117	X	25874	-0-	-2243	-0-	2268	1	20661	3	Y	2464	2430	0			124
							235	4	2710	9							
02	24244	X	24244	-0-	-0-	-0-	2772	1	19040	3	Y	2138	2150	0			112
							80	4	2352	9							
03	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	3408	1	20411	3	Y	2313	2300	0			125
							40	4	2544	9							
04	25050	X	22206	-0-	-2844	-0-	19598	3	37	4	Y	2337	2344	0			118
							2571	9									
05	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	3656	1	21081	3	Y	2139	2112	0			145
							17	4	2353	9							
06	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-	28219	3	2170	9	Y	1973	2053	0			65
07	32641	X	32641	-0-	-0-	-0-	30263	3	2378	9	Y	2162	2105	0			122
08	32603	X	32603	-0-	-0-	-0-	30322	3	2281	9	Y	2074	2055	0			141
09	33388	X	33388	-0-	-0-	-0-	31109	3	2279	9	Y	2072	2036	0			177
10	36629	X	36629	-0-	-0-	-0-	34426	3	2203	9	Y	2003	2016	0			164
11	31590	X	31062	-0-	-528	-0-	28792	3	2270	9	Y	2064	2108	0			120
12	34503	X	31317	-0-	-3186	-0-	29134	3	95	4	Y	1898	1880	0			138
							2088	9									

TOTAL GAS PROD: 353,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,637

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2340	3	2	4	N	617	572	1	3	8	290
							679	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	3	3	10	4	N	-0-					290
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	3459	3	236	4	N	406	3	8			693
							447	9									
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	2953	3	4	4	N	776	1107	1	3	8	359
							854	9									
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	1685	3	618	9	N	562	374	1	3	8	544
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4379	3	42	4	N	925	750	1	2	8	717
							1018	9									
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	2918	3	590	9	N	536	751	1	2	8	500
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1353	3	385	9	N	350	376	1	2	8	472
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	5503	3	938	9	N	853	942	1	3	8	380
*11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	5710	3	860	9	N	782	749	1	3	8	410
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5237	3	759	9	N	690	755	1	2	8	343

TOTAL GAS PROD: 42,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,497

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
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	6231	3	1220	9	N	1109	763	1	8	8	776
02	6272	X	2236	-0-	-4036	-0-	1320	3	916	9	N	833	902	1	7	8	700
03	6944	X	5699	-0-	-1245	-0-	4751	3	948	9	N	862	1089	1	5	8	468
04	6720	X	6010	-0-	-710	-0-	5060	3	950	9	N	864	929	1	6	8	397
05	6944	X	5690	-0-	-1254	-0-	4912	3	778	9	N	707	915	1	3	8	186
06	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	9437	3	789	9	N	717	540	1	2	8	361
07	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	7200	3	912	9	N	829	940	1	3	8	247
08	6200	X	1670	-0-	-4530	-0-	604	3	1066	9	N	969	729	1	5	8	482
09	6720	X	4869	-0-	-1851	-0-	4091	3	778	9	N	707	923	1	6	8	260
10	6944	X	5238	-0-	-1706	-0-	4066	3	1172	9	N	1065	1126	1	4	8	195
*11	6720	X	4900	-0-	-1820	-0-	3848	3	1052	9	N	956	749	1	3	8	399
12	6944	X	5208	-0-	-1736	-0-	3984	3	70	4	N	1049	752	1	3	8	693
							1154	9									

TOTAL GAS PROD: 67,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,667

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3039	-0-	3039	3039	2245	3	4	4	Y	718	650	0	4	8	64
							790	9									
03	T. A.		324	-0-	324	3363	10	4	314	9	Y	285	335	0	3	8	11
04	T. A.		2636	-0-	2636	5999	2398	3	238	9	Y	216	211	0	3	8	13
05	T. A.		1855	-0-	1855	7854	1644	3	211	9	Y	192	188	0	1	8	16
06	10926	X	3072	-0-	-7854	-0-	2882	3	190	9	Y	173	179	0	1	8	9
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5146	3	2	4	Y	244	236	0	1	8	16
							268	9									
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4649	3	316	9	Y	287	283	0	2	8	18
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	3920	3	182	9	Y	165	168	0	2	8	13
10	5425	X	4028	-0-	-1397	-0-	3756	3	2	4	Y	245	235	0	2	8	21
							270	9									
*11	5250	X	2420	-0-	-2830	-0-	2244	3	29	4	Y	134	137	0	1	8	17
							147	9									
12	5425	X	4844	-0-	-581	-0-	4578	3	266	9	Y	242	234	0	1	8	24

TOTAL GAS PROD: 36,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,901

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
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	90	1	2733	3	Y	181	259	0			72
							199	9									
02	2212	X	1661	-0-	-551	-0-	1441	3	220	9	Y	200	237	0			35
03	3131	X	1808	-0-	-1323	-0-	1536	3	272	9	Y	247	228	0			54
04	3030	X	192	-0-	-2838	-0-	127	3	65	9	Y	59	95	0			18
05	3131	X	1704	-0-	-1427	-0-	1317	3	103	4	Y	258	224	0	3	8	49
							284	9									
06	2910	X	1789	-0-	-1121	-0-	1453	3	66	4	Y	245	242	0			52
							270	9									
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	1956	3	4	4	Y	259	266	0			45
							285	9									
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1830	3	3	4	Y	211	167	0			89
							232	9									
09	1800	X	832	-0-	-968	-0-	732	3	100	9	Y	91	138	0			42
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	58					100
11	2160	X	1337	-0-	-823	-0-	1104	3	44	4	Y	172	228	0			44
							189	9									
12	2232	X	1636	-0-	-596	-0-	1431	3	205	9	Y	186	138	0			92

TOTAL GAS PROD: 18,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,167

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
01	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	7642	3	460	9	Y	418	445	0	2	8	44
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	5745	3	380	9	Y	345	333	0	6	8	50
03	10912	X	5879	-0-	-5033	-0-	5473	3	406	9	Y	369	359	0	1	8	59
04	10560	X	7133	-0-	-3427	-0-	6802	3	331	9	Y	301	295	0	2	8	63
05	10912	X	7741	-0-	-3171	-0-	7035	3	706	9	Y	642	602	0	4	8	99
06	7830	X	7564	-0-	-266	-0-	7333	3	231	9	Y	210	264	0			45
07	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	19040	3	410	9	Y	373	356	0	2	8	60
08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9303	3	250	9	Y	227	210	0	2	8	75
09	7560	X	318	-0-	-7242	-0-	316	3	2	9	Y	2	2	8			75
10	19437	X	7921	-0-	-11516	-0-	7572	3	349	9	Y	317	276	0	3	8	113
*11	18810	X	4436	-0-	-14374	-0-	4098	3	338	9	Y	307	349	0	2	8	69
12	19437	X	5695	-0-	-13742	-0-	5362	3	333	9	Y	303	341	0	1	8	30

TOTAL GAS PROD: 89,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,814

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	2863	3	750	9	N	682	756	1	5	8	529
02	2828	X	1511	-0-	-1317	-0-	1237	3	4	4	N	245	5	8			769
							270	9									
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2003	3	394	9	N	358	754	1	2	8	371
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					371
05	3255	X	72	-0-	-3183	-0-	59	3	3	4	N	9					380
							10	9									
06	3150	X	1022	-0-	-2128	-0-	671	3	351	9	N	319	374	1	2	8	323
07	2387	X	1835	-0-	-552	-0-	1402	3	5	4	N	389	364	1	2	8	346
							428	9									
08	2387	X	1549	-0-	-838	-0-	1245	3	304	9	N	276	372	1	3	8	247
09	1020	X	165	-0-	-855	-0-	45	4	120	9	N	109	1	8			355
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1358	3	5	4	N	444	386	1	2	8	411
							488	9									
*11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	1738	3	435	9	N	395	356	1	3	8	447
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1489	3	5	4	N	445	369	1	2	8	521
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 18,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

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
01	8649	X	6833	-0-	-1816	-0-	5581	3	14	4	N	1125	959	1	4	8	490
							1238	9									
02	7056	X	6972	-0-	-84	-0-	5747	3	1225	9	N	1114	1333	1	11	8	260
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	7117	3	1056	9	N	960	1113	1	1	8	106
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					106
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					106
06	7470	X	1171	-0-	-6299	-0-	1150	3	11	4	N	9	9	8			106
							10	9									
07	8184	X	6879	-0-	-1305	-0-	6317	3	9	4	N	503	191	1	13	8	405
							553	9									
08	8184	X	4414	-0-	-3770	-0-	3789	3	2	4	N	566	555	1	1	8	415
							623	9									
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	4817	3	4	4	N	1007	940	1	13	8	469
							1108	9									
10	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	5250	3	8	4	N	1074	754	1	9	8	780
							1181	9									
*11	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	6378	3	11	4	N	1242	1708	1	3	8	311
							1366	9									
12	6851	X	4130	-0-	-2721	-0-	3334	3	796	9	N	724	191	1			844

TOTAL GAS PROD: 58,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,324

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
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	3	188	1			160
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					160
03	3720	X	3	-0-	-3717	-0-	3	3			N	-0-					160
04	3600	X	438	-0-	-3162	-0-	332	3	106	9	N	96					256
05	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	2806	3	562	9	N	511	378	1	2	8	387
06	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1065	3	186	9	N	169	183	1	9	8	364
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5019	3	905	9	N	823	891	1	3	8	293
08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	7156	3	1144	9	N	1040	1114	1	5	8	214
09	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	9104	3	1302	9	N	1184	1069	1	12	8	317
10	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	10308	3	1423	9	N	1294	1305	1	6	8	300
*11	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	9692	3	1191	9	N	1083	1150	1	2	8	231
12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	10919	3	1318	9	N	1198	758	1	1	8	670

TOTAL GAS PROD: 64,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,401

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	2325	X	53	-0-	-2272	-0-	42	3	11	9	Y	10	17	0			1
02	2100	X	2027	-0-	-73	-0-	1577	3	450	9	Y	409	391	0			19
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2776	3	657	9	Y	597	609	0			7
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1410	3	382	9	Y	347	327	0			27
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	3387	3	794	9	Y	722	703	0			46
06	2160	X	399	-0-	-1761	-0-	48	3	40	4	Y	283	293	0			36
							311	9									
07	3441	X	458	-0-	-2983	-0-	386	3	72	9	Y	65	89	0			12
08	4185	X	564	-0-	-3621	-0-	433	3	131	9	Y	119	118	0			13
09	4050	X	587	-0-	-3463	-0-	485	3	102	9	Y	93	87	0			19
10	4185	X	2887	-0-	-1298	-0-	2151	3	736	9	Y	669	579	0			109
*11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2487	3	487	9	Y	443	518	0			34
12	620	X	49	-0-	-571	-0-	21	3	28	9	Y	25	53	0			6

TOTAL GAS PROD: 19,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,782

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	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	3796	3	849	9	Y	772	748	0			59
02	T. A.		5674	-0-	5674	5674	4743	3	931	9	Y	846	866	0			39
03	T. A.		5921	-0-	5921	11595	4998	3	923	9	Y	839	868	0			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-	10	0			-0-
05	T. A.		674	-0-	674	12269	2	4	672	9	Y	611	572	0			39
06	16923	X	4654	-0-	-12269	-0-	3866	3	788	9	Y	716	665	0			90
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	3289	3	1018	9	Y	925	847	0			168
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	107	264	0			11
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	55	55	0			11
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	318	277	0			52
*11	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	3688	3	677	9	Y	615	620	0			47
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4069	3	754	9	Y	685	569	0			163

TOTAL GAS PROD: 35,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,489

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	6975	X	5092	-0-	-1883	-0-	40	1	4300	3	Y	678	697	0			52
							6	4	746	9							
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	221	1	5993	3	Y	1032	1036	0			48
							1135	9									
03	6975	X	6724	-0-	-251	-0-	240	1	5494	3	Y	890	927	0			11
							11	4	979	9							
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4	1	4364	3	Y	726	681	0			56
							18	4	799	9							
05	8122	X	1614	-0-	-6508	-0-	1358	3	15	4	Y	219	261	0			14
							241	9									
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	8122	X	1679	-0-	-6443	-0-	1501	3	178	9	Y	162	133	0			29
08	6727	X	6671	-0-	-56	-0-	5553	3	1118	9	Y	1016	937	0			108
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	5396	3	760	9	Y	691	661	0			138
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	138	0			-0-
*11	6450	X	4562	-0-	-1888	-0-	3804	3	758	9	Y	689	636	0			53
12	6665	X	900	-0-	-5765	-0-	753	3	147	9	Y	134	155	0			32

TOTAL GAS PROD: 45,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,237

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	3848	-0-	-2631	-0-	3068	3	780	9	Y	709	379	1	4	8	466
02	5124	X	3522	-0-	-1602	-0-	2743	3	779	9	Y	708	558	1	5	8	611
03	5735	X	3249	-0-	-2486	-0-	2569	3	680	9	Y	618	919	1	3	8	307
04	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	9739	3	3177	9	Y	2888	2415	1	3	8	777
05	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	10654	3	3251	9	Y	2955	3142	1	1	8	589
06	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	10600	3	2985	9	Y	2714	2944	1	2	8	357
07	7564	X	5713	-0-	-1851	-0-	4665	3	1048	9	Y	953	1098	1	1	8	211
08	13888	X	7368	-0-	-6520	-0-	6741	3	627	9	Y	570	374	1	1	8	406
09	13590	X	6354	-0-	-7236	-0-	5951	3	403	9	Y	366	559	1	2	8	211
10	14043	X	3024	-0-	-11019	-0-	2713	3	311	9	Y	283	374	1	1	8	119
*11	13590	X	3456	-0-	-10134	-0-	3235	3	221	9	Y	201	1	8			319
12	7378	X	2836	-0-	-4542	-0-	2642	3	194	9	Y	176	1	8			494

TOTAL GAS PROD: 79,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,141

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					192
02	T. A.		804	-0-	804	804	656	3	3	4	Y	132	1	8			323
							145	9									
03	T. A.		4148	-0-	4148	4952	3591	3	557	9	Y	506	361	1	5	8	463
04	T. A.		6082	-0-	6082	11034	5196	3	29	4	Y	779	908	1	7	8	327
							857	9									
05	T. A.		3800	-0-	3800	14834	3129	3	9	4	Y	602	554	1	9	8	366
							662	9									
06	15950	X	1116	-0-	-14834	-0-	949	3	3	4	Y	149	373	1	3	8	139
							164	9									
07	2697	X	2188	-0-	-509	-0-	1893	3	295	9	Y	268	2	8			405
08	6293	X	2319	-0-	-3974	-0-	1751	3	568	9	Y	516	738	1	4	8	179
09	6090	X	1918	-0-	-4172	-0-	1431	3	487	9	Y	443	190	1	4	8	428
10	3782	X	1544	-0-	-2238	-0-	1092	3	452	9	Y	411	374	1	2	8	463
*11	2250	X	1219	-0-	-1031	-0-	769	3	450	9	Y	409	571	1	2	8	299
12	2325	X	998	-0-	-1327	-0-	604	3	17	4	Y	343	193	1	1	8	448
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 26,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,558

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	20725	3	73	4	Y	4912	4897	0	34	8	85
							5403	9									
02	19124	X	8603	-0-	-10521	-0-	7059	3	3	4	Y	1401	1407	0	26	8	53
							1541	9									
03	21018	X	6975	-0-	-14043	-0-	306	1	5599	3	Y	973	973	0	18	8	35
							1070	9									
04	25320	X	5244	-0-	-20076	-0-	4374	3	870	9	Y	791	768	0	14	8	44
05	26164	X	8608	-0-	-17556	-0-	7210	3	1398	9	Y	1271	1228	0	12	8	75
06	25320	X	1174	-0-	-24146	-0-	10	4	1164	9	Y	1058	1049	0	10	8	74
07	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	10727	3	1940	9	Y	1764	1775	0	12	8	51
08	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	9532	3	9	4	Y	1064	1068	0	17	8	30
							1170	9									
09	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	7991	3	1440	9	Y	1309	1286	0	22	8	31
10	12648	X	6885	-0-	-5763	-0-	5682	3	12	4	Y	1083	1064	0	10	8	40
							1191	9									
*11	12240	X	5759	-0-	-6481	-0-	4651	3	1108	9	Y	1007	1004	0	9	8	34
12	12648	X	6264	-0-	-6384	-0-	5277	3	42	4	Y	859	856	0	7	8	30
							945	9									

TOTAL GAS PROD: 108,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,492

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. 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	25358	X	19834	-0-	-5524	-0-	1084	1	17635	3	Y	894	812	0			213
							132	4	983	9							
02	24827	X	24827	-0-	-0-	-0-	1427	1	22316	3	Y	947	970	0			190
							42	4	1042	9							
03	28819	X	28819	-0-	-0-	-0-	1634	1	25903	3	Y	1165	1139	0			216
							1282	9									
04	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	24246	3	36	4	Y	654	625	0			245
							719	9									
05	27497	X	16240	-0-	-11257	-0-	15381	3	4	4	Y	777	873	0			149
							855	9									
06	26610	X	14066	-0-	-12544	-0-	13461	3	3	4	Y	547	584	0			112
							602	9									
07	28830	X	13326	-0-	-15504	-0-	12411	3	290	4	Y	568	536	0			144
							625	9									
08	28830	X	19494	-0-	-9336	-0-	18430	3	98	4	Y	878	830	0			192
							966	9									
09	24990	X	18799	-0-	-6191	-0-	17975	3	24	4	Y	727	733	0			186
							800	9									
10	16244	X	14538	-0-	-1706	-0-	13882	3	656	9	Y	596	605	0			177
11	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	18474	3	941	9	Y	855	810	0			222
12	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	20715	3	2	4	Y	1146	1173	0			195
							1261	9									

TOTAL GAS PROD: 236,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,754

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. 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	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	22077	3	2600	9	Y	2364	2397	0	18	8	41
02	20272	X	11451	-0-	-8821	-0-	9775	3	1676	9	Y	1524	1491	0	16	8	58
03	23064	X	21937	-0-	-1127	-0-	1009	1	18476	3	Y	2229	2192	0	13	8	82
							2452	9									
04	23850	X	16232	-0-	-7618	-0-	14727	3	9	4	Y	1360	1357	0	8	8	77
							1496	9									
05	24645	X	22640	-0-	-2005	-0-	20245	3	2395	9	Y	2177	2117	0	8	8	129
06	23866	X	23866	-0-	-0-	-0-	21771	3	5	4	Y	1900	1889	0	7	8	133
							2090	9									
07	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	24290	3	2	4	Y	2385	2440	0	8	8	70
							2624	9									
08	22630	X	16871	-0-	-5759	-0-	15170	3	1701	9	Y	1546	1563	0	8	8	45
09	26113	X	26113	-0-	-0-	-0-	23569	3	2544	9	Y	2313	2286	0	16	8	56
10	26908	X	23427	-0-	-3481	-0-	21059	3	51	4	Y	2106	2076	0	8	8	78
							2317	9									
*11	26040	X	21645	-0-	-4395	-0-	19294	3	2351	9	Y	2137	2135	0	7	8	73
12	26970	X	23321	-0-	-3649	-0-	20805	3	90	4	Y	2205	2195	0	5	8	78
							2426	9									

TOTAL GAS PROD: 259,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,246

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

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	5797	X	1960	-0-	-3837	-0-	1358	3	602	9	Y	547	582	0	4	8	177
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	4083	3	1227	9	Y	1115	1178	0	15	8	99
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	4195	3	1302	9	Y	1184	1226	0	10	8	47
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	3551	3	1037	9	Y	943	925	0	9	8	56
05	5859	X	4404	-0-	-1455	-0-	3290	3	1114	9	Y	1013	984	0	3	8	82
06	5670	X	4686	-0-	-984	-0-	3809	3	877	9	Y	797	833	0	4	8	42
07	5859	X	3979	-0-	-1880	-0-	2893	3	1086	9	Y	987	961	0	4	8	64
08	5487	X	3922	-0-	-1565	-0-	2942	3	980	9	Y	891	894	0	6	8	55
09	4680	X	3645	-0-	-1035	-0-	2732	3	913	9	Y	830	811	0	7	8	67
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5037	3	988	9	Y	898	885	0	3	8	77
*11	4680	X	3232	-0-	-1448	-0-	2477	3	17	4	Y	671	662	0	3	8	83
							738	9									
12	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	4708	3	1305	9	Y	1186	1151	0	3	8	115

TOTAL GAS PROD: 53,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,062

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
01	5084	X	4305	-0-	-779	-0-	212	1	3452	3	Y	580	602	0	10	8	72
							3	4	638	9							
02	4368	X	435	-0-	-3933	-0-	20	1	334	3	Y	74	129	0	2	8	15
							81	9									
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	282	1	4467	3	Y	772	647	0	32	8	108
							849	9									
04	4170	X	3034	-0-	-1136	-0-	2502	3	532	9	Y	484	482	0	6	8	104
05	4309	X	3561	-0-	-748	-0-	2981	3	580	9	Y	527	532	0	2	8	97
06	4170	X	3376	-0-	-794	-0-	2896	3	480	9	Y	436	441	0	10	8	82
07	5611	X	4626	-0-	-985	-0-	3892	3	734	9	Y	667	468	0	6	8	275
08	5611	X	2570	-0-	-3041	-0-	2174	3	396	9	Y	360	499	0	3	8	133
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	2953	3	517	9	Y	470	443	0	9	8	151
10	4619	X	3010	-0-	-1609	-0-	2632	3	378	9	Y	344	433	0	2	8	60
11	4470	X	3919	-0-	-551	-0-	3308	3	611	9	Y	555	493	0	4	8	118
12	4619	X	2642	-0-	-1977	-0-	2222	3	420	9	Y	382	438	0			62

TOTAL GAS PROD: 40,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,651

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	249	1	15899	3	Y	1155	913	0			524
							1271	9									
02	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	225	1	14525	3	Y	924	1085	0	1	8	362
							1016	9									
03	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	248	1	18493	3	Y	651	795	0	2	8	216
							716	9									
04	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	3	1	16171	3	Y	780	674	0	3	8	319
							36	4	858	9							
05	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	18912	3	36	4	Y	878	715	0	2	8	480
							966	9									
06	16890	X	13559	-0-	-3331	-0-	12771	3	173	4	Y	559	691	0			348
							615	9									
07	19468	X	17306	-0-	-2162	-0-	16205	3	296	4	Y	732	666	0			414
							805	9									
08	19902	X	6583	-0-	-13319	-0-	5464	3	529	4	Y	536	297	0			653
							590	9									
09	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					Y	-0-	504	0			149
10	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	-0-					149
*11	16740	X	16492	-0-	-248	-0-	16100	3	42	4	Y	318	212	0	1	8	254
							350	9									
12	17298	X	14853	-0-	-2445	-0-	14628	3	7	4	Y	198	254	0			198
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 158,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,731

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	10183	3	3181	9	N	2892	2987	0	36	8	72
02	10724	X	9687	-0-	-1037	-0-	7316	3	4	4	N	2152	1766	0	22	8	436
							2367	9									
03	11873	X	7158	-0-	-4715	-0-	5364	3	1794	9	N	1631	1725	0	13	8	329
04	12900	X	5024	-0-	-7876	-0-	3767	3	1257	9	N	1143	1009	0	8	8	455
05	13330	X	6532	-0-	-6798	-0-	5078	3	1454	9	N	1322	1706	0	5	8	66
06	12900	X	8385	-0-	-4515	-0-	6261	3	3	4	N	1928	1777	0	5	8	212
							2121	9									
07	10695	X	8183	-0-	-2512	-0-	6339	3	1844	9	N	1676	1770	0	4	8	114
08	7130	X	6905	-0-	-225	-0-	5380	3	1525	9	N	1386	1277	0	10	8	213
09	8370	X	1047	-0-	-7323	-0-	726	3	6	4	N	286	397	0	5	8	97
							315	9									
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					97
*11	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	7316	3	1884	9	N	1713	1735	0	6	8	69
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	6600	3	53	4	N	1573	1515	0	4	8	123
							1730	9									

TOTAL GAS PROD: 83,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,702

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	14561	-0-	-9030	-0-	10454	3	388	4	N	3381	3863	1			709
							3719	9									
02	21308	X	9931	-0-	-11377	-0-	6688	3	425	4	N	2562	2366	1			905
							2818	9									
03	23591	X	18148	-0-	-5443	-0-	13769	3	203	4	N	3796	4288	1			413
							4176	9									
04	17580	X	8815	-0-	-8765	-0-	5937	3	468	4	N	2191	1635	1			969
							2410	9									
05	18166	X	17109	-0-	-1057	-0-	12889	3	267	4	N	3594	4271	1			292
							3953	9									
06	14100	X	8859	-0-	-5241	-0-	6657	3	378	4	N	1658	1593	1			357
							1824	9									
07	31155	X	31155	-0-	-0-	-0-	22938	3	91	4	N	7387	6792	1			952
							8126	9									
08	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-	25589	3	7087	9	N	6443	6435	1			960
09	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	24693	3	15	4	N	5875	6281	1			554
							6463	9									
10	31155	X	22491	-0-	-8664	-0-	16725	3	430	4	N	4851	4808	1			597
							5336	9									
11	31620	X	29334	-0-	-2286	-0-	22976	3	274	4	N	5531	5200	1			928
							6084	9									
12	32674	X	30441	-0-	-2233	-0-	24330	3	231	4	N	5345	5677	1			596
							5880	9									

TOTAL GAS PROD: 254,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,614

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	20826	-0-	-6423	-0-	1978	1	18029	3	Y	634	637	0			32
							122	4	697	9							
02	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	2570	1	17647	3	Y	708	703	0			37
							38	4	779	9							
03	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	2975	1	17816	3	Y	842	833	0			46
							12	4	926	9							
04	20160	X	19030	-0-	-1130	-0-	18253	3	30	4	Y	679	691	0			34
							747	9									
05	23281	X	22035	-0-	-1246	-0-	3107	1	17911	3	Y	912	884	0			62
							14	4	1003	9							
06	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	24660	3	1124	9	Y	1022	1050	0			34
07	26719	X	26719	-0-	-0-	-0-	25578	3	1141	9	Y	1037	1013	0			58
08	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	25490	3	1163	9	Y	1057	1043	0			72
09	25770	X	25703	-0-	-67	-0-	24602	3	1101	9	Y	1001	987	0			86
10	26722	X	17628	-0-	-9094	-0-	17028	3	600	9	Y	545	586	0			45
11	25860	X	25764	-0-	-96	-0-	25243	3	521	9	Y	474	491	0			28
12	26722	X	26311	-0-	-411	-0-	25462	3	5	4	Y	767	739	0			56
							844	9									

TOTAL GAS PROD: 279,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,678

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	17941	-0-	-628	-0-	15333	3	2608	9	Y	2371	2395	0	10	8	41
02	15848	X	14002	-0-	-1846	-0-	12161	3	1841	9	Y	1674	1641	0	10	8	64
03	17546	X	15820	-0-	-1726	-0-	727	1	13308	3	Y	1623	1619	0	8	8	60
							1785	9									
04	17340	X	11002	-0-	-6338	-0-	10016	3	986	9	Y	896	898	0	7	8	51
05	17918	X	16186	-0-	-1732	-0-	14436	3	1750	9	Y	1591	1541	0	7	8	94
06	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	19833	3	1520	9	Y	1382	1373	0	6	8	97
07	15810	X	15055	-0-	-755	-0-	13465	3	1590	9	Y	1445	1495	0	5	8	42
08	16182	X	12160	-0-	-4022	-0-	10875	3	1285	9	Y	1168	1169	0	7	8	34
09	21360	X	13408	-0-	-7952	-0-	11946	3	1462	9	Y	1329	1321	0	10	8	32
10	22072	X	13366	-0-	-8706	-0-	11836	3	41	4	Y	1354	1331	0	5	8	50
							1489	9									
*11	21360	X	13848	-0-	-7512	-0-	12266	3	1582	9	Y	1438	1434	0	5	8	49
12	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	13560	3	66	4	Y	1591	1580	0	4	8	56
							1750	9									

TOTAL GAS PROD: 179,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,862

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
01	19246	X	19246	-0-		-0-		-0-	1715	1	15626	3	Y	1574	1554	0			79
									174	4	1731	9							
02	19343	X	19343	-0-		-0-		-0-	2266	1	15561	3	Y	1319	1329	0			69
									65	4	1451	9							
03	19842	X	19842	-0-		-0-		-0-	2616	1	15669	3	Y	1399	1392	0			76
									18	4	1539	9							
04	18630	X	16664	-0-		-1966		-0-	15076	3	25	4	Y	1421	1425	0			72
									1563	9									
05	21421	X	20115	-0-		-1306		-0-	2753	1	15873	3	Y	1343	1324	0			91
									12	4	1477	9							
06	23918	X	23918	-0-		-0-		-0-	22517	3	1401	9	Y	1274	1323	0			42
07	24710	X	24710	-0-		-0-		-0-	23635	3	1075	9	Y	977	964	0			55
08	22567	X	22567	-0-		-0-		-0-	21521	3	1046	9	Y	951	941	0			65
09	24442	X	24442	-0-		-0-		-0-	23202	3	1240	9	Y	1127	1096	0			96
10	24707	X	15240	-0-		-9467		-0-	14087	3	1153	9	Y	1048	1058	0			86
11	23910	X	21645	-0-		-2265		-0-	20336	3	1309	9	Y	1190	1207	0			69
12	25265	X	20952	-0-		-4313		-0-	19653	3	60	4	Y	1126	1113	0			82
									1239	9									

TOTAL GAS PROD: 248,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,749

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
01	10168	X	4008	-0-		-6160		-0-	3177	3	831	9	N	755	558	1	5	8	571
02	7252	X	5978	-0-		-1274		-0-	4934	3	1044	9	N	949	1137	1	7	8	376
03	8029	X	7806	-0-		-223		-0-	6484	3	1322	9	N	1202	1102	1	4	8	472
04	4860	X	-0-	-0-		-4860		-0-					N	735	736	1	4	8	467
05	6658	X	6658	-0-		-0-		-0-	5471	3	1187	9	N	1079	1294	1	3	8	249
06	6390	X	5119	-0-		-1271		-0-	4200	3	919	9	N	835	739	1	2	8	343
07	7812	X	1246	-0-		-6566		-0-	1028	3	218	9	N	198	369	1	1	8	171
08	7812	X	613	-0-		-7199		-0-	153	3	460	9	N	418	369	1	2	8	218
09	6673	X	6673	-0-		-0-		-0-	5682	3	991	9	N	901	723	1	6	8	390
10	7936	X	7936	-0-		-0-		-0-	6793	3	1143	9	N	1039	1129	1	3	8	297
*11	8394	X	8394	-0-		-0-		-0-	7204	3	1190	9	N	1082	1124	1	2	8	253
12	9730	X	9730	-0-		-0-		-0-	8233	3	1497	9	N	1361	943	1	2	8	669

TOTAL GAS PROD: 64,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,554

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12334	X	12334	-0-		-0-	-0-	11126	3	1208	9	N	1098	746	1	9	8	534
02	7542	X	7542	-0-		-0-	-0-	6852	3	690	9	N	627	938	1	23	8	200
03	7037	X	-0-	-0-		-7037	-0-					N	997	751	1	18	8	428
04	9930	X	4477	-0-		-5453	-0-	3239	3	10	4	N	1116	1124	1	5	8	415
								1228	9									
05	10261	X	5787	-0-		-4474	-0-	4432	3	1355	9	N	1232	1321	1	4	8	322
06	9930	X	3093	-0-		-6837	-0-	2474	3	619	9	N	563	560	1	10	8	315
07	8339	X	3163	-0-		-5176	-0-	2232	3	931	9	N	846	942	1	9	8	210
08	8275	X	8275	-0-		-0-	-0-	6914	3	1361	9	N	1237	1116	1	11	8	320
09	9696	X	9696	-0-		-0-	-0-	8470	3	5	4	N	1110	1120	1	15	8	295
								1221	9									
10	5797	X	4472	-0-		-1325	-0-	3961	3	5	4	N	460	572	1	3	8	180
								506	9									
*11	9009	X	9009	-0-		-0-	-0-	7743	3	74	4	N	1084	770	1	2	8	492
								1192	9									
12	10168	X	4782	-0-		-5386	-0-	4114	3	668	9	N	607	386	1	7	8	706

TOTAL GAS PROD: 72,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,977

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	9480	-0-		-17707	-0-	8949	3	531	9	Y	483	508	0			21
02	24556	X	13785	-0-		-10771	-0-	12534	3	1	4	Y	1136	1132	0	1	8	24
								1250	9									
03	24056	X	21051	-0-		-3005	-0-	19306	3	1745	9	Y	1586	1576	0	2	8	32
04	22920	X	15172	-0-		-7748	-0-	14065	3	1107	9	Y	1006	1014	0	4	8	20
05	22878	X	17931	-0-		-4947	-0-	16425	3	1506	9	Y	1369	1361	0	2	8	26
06	16120	X	16120	-0-		-0-	-0-	14723	3	8	4	Y	1263	1265	0			24
								1389	9									
07	21049	X	17777	-0-		-3272	-0-	16379	3	1398	9	Y	1271	1272	0			23
08	21049	X	11089	-0-		-9960	-0-	10481	3	608	9	Y	553	560	0			16
09	17340	X	15032	-0-		-2308	-0-	14109	3	11	4	Y	829	814	0	3	8	28
								912	9									
10	17918	X	14857	-0-		-3061	-0-	14269	3	12	4	Y	524	540	0	1	8	11
								576	9									
*11	17190	X	12852	-0-		-4338	-0-	11707	3	5	4	Y	1036	1000	0			47
								1140	9									
12	19002	X	19002	-0-		-0-	-0-	17896	3	1106	9	Y	1005	1028	0			24

TOTAL GAS PROD: 184,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,061

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38998	X	11940	-0-	-27058	-0-	9996	3	1944	9	Y	1767	1791	0	14	8	30
02	26824	X	18900	-0-	-7924	-0-	16774	3	27	4	Y	1908	1847	0	18	8	73
							2099	9									
03	29698	X	13617	-0-	-16081	-0-	624	1	11420	3	Y	1430	1441	0	10	8	52
							1573	9									
04	11550	X	4128	-0-	-7422	-0-	3584	3	112	4	Y	393	416	0	7	8	22
							432	9									
05	20894	X	8126	-0-	-12768	-0-	7717	3	91	4	Y	289	291	0	3	8	17
							318	9									
06	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-					Y	216	214	0	4	8	15
07	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	590	583	0	5	8	17
08	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	552	548	0	5	8	16
09	7860	X	7072	-0-	-788	-0-	5955	3	1117	9	Y	1015	996	0	11	8	24
10	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	10126	3	140	4	Y	1141	1118	0	5	8	42
							1255	9									
*11	946	X	946	-0-	-0-	-0-	420	3	526	9	Y	478	500	0	4	8	16
12	7285	X	1611	-0-	-5674	-0-	1282	3	37	4	Y	265	269	0	3	8	9
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 77,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,044

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
01	22134	X	17532	-0-	-4602	-0-	15584	3	113	4	Y	1668	1718	0	18	8	29
							1835	9									
02	17248	X	14866	-0-	-2382	-0-	13329	3	1537	9	Y	1397	1352	0	21	8	53
03	22599	X	18111	-0-	-4488	-0-	847	1	15509	3	Y	1595	1576	0	14	8	58
							1755	9									
04	21870	X	11748	-0-	-10122	-0-	10646	3	1102	9	Y	1002	991	0	12	8	57
05	22599	X	17331	-0-	-5268	-0-	15902	3	1429	9	Y	1299	1270	0	9	8	77
06	16950	X	13144	-0-	-3806	-0-	11952	3	1192	9	Y	1084	1078	0	7	8	76
07	18104	X	7705	-0-	-10399	-0-	6982	3	723	9	Y	657	709	0	5	8	19
08	18104	X	7367	-0-	-10737	-0-	6595	3	772	9	Y	702	693	0	8	8	20
09	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	16208	3	1731	9	Y	1574	1537	0	19	8	38
10	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	17038	3	1835	9	Y	1668	1635	0	9	8	62
*11	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	14830	3	1580	9	Y	1436	1440	0	9	8	49
12	18507	X	12398	-0-	-6109	-0-	11137	3	1261	9	Y	1146	1149	0	5	8	41

TOTAL GAS PROD: 173,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,228

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
01	23374	X	13971	-0-	-9403	-0-	13302	3	669	9	Y	608	614	0	10	8	10
02	21112	X	13030	-0-	-8082	-0-	12394	3	636	9	Y	578	555	0	11	8	22
03	23374	X	16646	-0-	-6728	-0-	2218	1	13728	3	Y	636	628	0	7	8	23
							700	9									
04	15930	X	13504	-0-	-2426	-0-	12977	3	527	9	Y	479	468	0	7	8	27
05	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	18195	3	7	4	Y	533	524	0	5	8	31
							586	9									
06	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	24066	3	15	4	Y	700	679	0	3	8	49
							770	9									
07	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	1223	1	25121	3	Y	960	975	0	6	8	28
							1056	9									
08	18786	X	13459	-0-	-5327	-0-	12819	3	640	9	Y	582	587	0	6	8	17
09	24840	X	15317	-0-	-9523	-0-	2	1	14647	3	Y	607	601	0	9	8	14
							668	9									
10	27404	X	9528	-0-	-17876	-0-	15	1	9126	3	Y	328	327	0	3	8	12
							26	4	361	9							
*11	26520	X	12381	-0-	-14139	-0-	11563	3	8	4	Y	736	719	0	4	8	25
							810	9									
12	27404	X	13659	-0-	-13745	-0-	12997	3	662	9	Y	602	602	0	4	8	21

TOTAL GAS PROD: 192,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,349

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
01	17081	X	9395	-0-	-7686	-0-	8677	3	718	9	Y	653	652	0			28
02	15988	X	12125	-0-	-3863	-0-	11283	3	842	9	Y	765	776	0	1	8	16
03	17701	X	15367	-0-	-2334	-0-	14335	3	1032	9	Y	938	934	0	1	8	19
04	17130	X	15983	-0-	-1147	-0-	14892	3	7	4	Y	985	983	0	2	8	19
							1084	9									
05	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	16009	3	1306	9	Y	1187	1182	0	1	8	23
06	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	12265	3	16	4	Y	996	1000	0			19
							1096	9									
07	16523	X	16180	-0-	-343	-0-	15160	3	1020	9	Y	927	929	0			17
08	17329	X	13708	-0-	-3621	-0-	12786	3	13	4	Y	826	819	0			24
							909	9									
09	16770	X	15553	-0-	-1217	-0-	14618	3	11	4	Y	840	835	0	1	8	28
							924	9									
10	17329	X	17204	-0-	-125	-0-	16161	3	9	4	Y	940	947	0	1	8	20
							1034	9									
*11	15660	X	12806	-0-	-2854	-0-	11860	3	946	9	Y	860	841	0			39
12	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	16409	3	986	9	Y	896	914	0			21

TOTAL GAS PROD: 176,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,813

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	225	3	91	9	N	83	1	8			167
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7141	3	858	9	N	780	378	1	6	8	563
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1019	3	448	9	N	407	703	1	4	8	263
05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1573	3	219	9	N	199	370	1	3	8	89
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	N	3					92
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1626	3	336	9	N	305	1	8			396
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2386	3	356	9	N	324	371	1	2	8	347
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2093	3	352	9	N	320	534	1	4	8	129
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	5726	3	736	9	N	669	568	1	4	8	226
*11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	5744	3	895	9	N	814	770	1	3	8	267
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	192	1			76

TOTAL GAS PROD: 31,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,905

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

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
01	12249	X	12249	-0-		-0-	-0-	604	1	9805	3	Y	1654	1582	0	33	8	170
								21	4	1819	9							
02	10584	X	9745	-0-		-839	-0-	466	1	7279	3	Y	1816	1818	0	31	8	137
								2	4	1998	9							
03	12595	X	12595	-0-		-0-	-0-	610	1	9680	3	Y	2095	2059	0	34	8	139
								2305	9									
04	11622	X	11622	-0-		-0-	-0-	9428	3	3	4	Y	1992	1956	0	40	8	135
								2191	9									
05	11718	X	11087	-0-		-631	-0-	8994	3	6	4	Y	1897	1908	0	4	8	120
								2087	9									
06	11340	X	10654	-0-		-686	-0-	8259	3	446	4	Y	1772	1755	0	30	8	107
								1949	9									
07	11828	X	11828	-0-		-0-	-0-	9634	3	24	4	Y	1973	1891	0	46	8	143
								2170	9									
08	12214	X	11070	-0-		-1144	-0-	7126	3	1665	4	Y	2072	2047	0	20	8	148
								2279	9									
09	11610	X	10697	-0-		-913	-0-	8092	3	604	4	Y	1819	1823	0	19	8	125
								2001	9									
10	12566	X	12566	-0-		-0-	-0-	10557	3	7	4	Y	1820	1806	0	8	8	131
								2002	9									
11	11460	X	9546	-0-		-1914	-0-	7612	3	9	4	Y	1750	1739	0	13	8	129
								1925	9									
12	11842	X	9694	-0-		-2148	-0-	7594	3	143	4	Y	1779	1789	0			119
								1957	9									

TOTAL GAS PROD: 133,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,439

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

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
01	17079	X	17079	-0-		-0-	-0-	917	1	14928	3	Y	1028	979	0	22	8	105
								103	4	1131	9							
02	15853	X	15853	-0-		-0-	-0-	866	1	13554	3	Y	1300	1289	0	17	8	99
								3	4	1430	9							
03	25194	X	25194	-0-		-0-	-0-	1399	1	22187	3	Y	1459	1436	0	25	8	97
								3	4	1605	9							
04	22617	X	22617	-0-		-0-	-0-	21129	3	4	4	Y	1349	1327	0	28	8	91
								1484	9									
05	21904	X	21904	-0-		-0-	-0-	20488	3	5	4	Y	1283	1290	0	3	8	81
								1411	9									
06	22125	X	22125	-0-		-0-	-0-	20706	3	7	4	Y	1284	1267	0	21	8	77
								1412	9									
07	10137	X	8815	-0-		-1322	-0-	7463	3	1352	9	Y	1229	1183	0	35	8	88
08	25203	X	6125	-0-		-19078	-0-	5144	3	5	4	Y	887	900	0	12	8	63
								976	9									
09	22620	X	5895	-0-		-16725	-0-	4737	3	1158	9	Y	1053	1031	0	12	8	73
10	22878	X	5771	-0-		-17107	-0-	4602	3	1169	9	Y	1063	1054	0	5	8	77
11	22140	X	5703	-0-		-16437	-0-	4627	3	1076	9	Y	978	975	0	8	8	72
12	8804	X	6640	-0-		-2164	-0-	5434	3	1206	9	Y	1096	1095	0			73

TOTAL GAS PROD: 163,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,009

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	232	1	3776	3	Y	804	768	0	11	8	83
							88	4	884	9							
02	4956	X	4709	-0-	-247	-0-	224	1	3510	3	Y	878	882	0	12	8	67
							9	4	966	9							
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	281	1	4445	3	Y	1009	997	0	12	8	67
							1110	9									
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	4570	3	1130	9	Y	1027	1010	0	14	8	70
05	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	8622	3	1083	4	Y	2154	2084	0	4	8	136
							2369	9									
06	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	11908	3	350	4	Y	2149	2125	0	30	8	130
							2364	9									
07	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	13342	3	43	4	Y	1725	1679	0	52	8	124
							1898	9									
08	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	11013	3	636	4	Y	1745	1727	0	17	8	125
							1920	9									
09	14610	X	12735	-0-	-1875	-0-	10062	3	576	4	Y	1906	1884	0	15	8	132
							2097	9									
10	15283	X	12933	-0-	-2350	-0-	10814	3	2119	9	Y	1926	1913	0	6	8	139
11	14790	X	11820	-0-	-2970	-0-	9626	3	90	4	Y	1913	1901	0	10	8	141
							2104	9									
12	15283	X	11662	-0-	-3621	-0-	9404	3	169	4	Y	1899	1913	0			127
							2089	9									

TOTAL GAS PROD: 125,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,135

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	2803	1	7789	3	N	1466	1417	0	35	8	250
							600	4	1613	9							
02	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	2463	1	7986	3	N	1506	1520	0	61	8	175
							68	4	1657	9							
03	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	2753	1	10950	3	N	1672	1464	0	82	8	301
							4	4	1839	9							
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1820	1	10261	3	N	1630	1571	0	53	8	307
							33	4	1793	9							
05	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	13068	3	4	4	N	1598	1433	0	6	8	466
							1758	9									
06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	10620	3	12	4	N	1364	1643	0	37	8	150
							1500	9									
07	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	12389	3	16	4	N	1554	1475	0	53	8	176
							1709	9									
08	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	1873	1	9763	3	N	1164	1097	0	16	8	227
							13	4	1280	9							
09	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	1776	1	12195	3	N	1689	1733	0	26	8	157
							18	4	1858	9							
10	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	1285	1	11615	3	N	1329	1189	0	12	8	285
							7	4	1462	9							
11	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	1650	1	12284	3	N	1296	1068	0	14	8	499
							1	4	1426	9							
12	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	1746	1	14403	3	N	1349	1631	0			217
							1	4	1484	9							

TOTAL GAS PROD: 171,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,617

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
01	8060	X	4971	-0-	-3089	-0-	3645	3	1326	9	N	1205	948	1	6	8	499
02	5684	X	5531	-0-	-153	-0-	4248	3	14	4	N	1154	1147	1	8	8	498
							1269	9									
03	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	6662	3	5	4	N	1310	1097	1	6	8	705
							1441	9									
04	6090	X	2963	-0-	-3127	-0-	2426	3	537	9	N	488	1114	1	2	8	77
05	6107	X	4902	-0-	-1205	-0-	3374	3	128	4	N	1273	935	1	4	8	411
							1400	9									
06	5910	X	4944	-0-	-966	-0-	3992	3	952	9	N	865	752	1	3	8	521
07	8091	X	7171	-0-	-920	-0-	6026	3	1145	9	N	1041	1117	1	2	8	443
08	8091	X	7207	-0-	-884	-0-	6043	3	12	4	N	1047	1065	1	4	8	421
							1152	9									
09	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	7118	3	1340	9	N	1218	1312	1	6	8	321
10	7161	X	576	-0-	-6585	-0-	530	3	46	9	N	42	188	1			175
*11	6960	X	2395	-0-	-4565	-0-	1377	3	626	4	N	356	371	1			160
							392	9									
12	8587	X	1204	-0-	-7383	-0-	255	4	949	9	N	863	382	1	1	8	640

TOTAL GAS PROD: 58,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,862

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

01	7006	X	4968	-0-	-2038	-0-	3448	3	168	4	Y	1229	1235	0			158
							1352	9									
02	5628	X	4040	-0-	-1588	-0-	3219	3	95	4	Y	660	746	0			72
							726	9									
03	6231	X	4145	-0-	-2086	-0-	3115	3	15	4	Y	923	892	0			103
							1015	9									
04	4800	X	2545	-0-	-2255	-0-	1784	3	31	4	Y	664	699	0			68
							730	9									
05	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	5	1	3264	3	Y	844	833	0			79
							51	4	928	9							
06	4800	X	940	-0-	-3860	-0-	9	1	672	3	Y	138	157	0			60
							107	4	152	9							
07	4464	X	449	-0-	-4015	-0-	3	1	329	3	Y	77	108	0			29
							32	4	85	9							
08	4247	X	5	-0-	-4242	-0-	4	3	1	4	Y	-0-	29	0			-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	3696	3	21	4	Y	743	598	0			145
							817	9									
10	4247	X	3344	-0-	-903	-0-	2593	3	51	4	Y	636	737	0			44
							700	9									
*11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	2605	3	6	4	Y	818	733	0			129
							900	9									
12	4650	X	1837	-0-	-2813	-0-	3	1	1372	3	Y	400	396	0			133
							22	4	440	9							

TOTAL GAS PROD: 34,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8959	X	3351	-0-	-5608	-0-	156	1	2539	3	Y	392	449	0			150
							225	4	431	9							
02	7700	X	2235	-0-	-5465	-0-	106	1	1683	3	Y	402	366	0			186
							4	4	442	9							
03	8525	X	2468	-0-	-6057	-0-	124	1	1950	3	Y	352	398	0			140
							7	4	387	9							
04	3240	X	2457	-0-	-783	-0-	1921	3	90	4	Y	405	398	0			147
							446	9									
05	3348	X	362	-0-	-2986	-0-	260	3	102	9	Y	93	96	0			144
06	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	2416	3	475	9	Y	432	434	0			142
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2585	3	438	9	Y	398	408	0			132
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2568	3	92	4	Y	372	342	0			162
							409	9									
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2504	3	16	4	Y	341	373	0			130
							375	9									
10	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2609	3	383	9	Y	348	294	0			184
11	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2451	3	389	9	Y	354	412	0			126
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2824	3	11	4	Y	371	396	0			101
							408	9									

TOTAL GAS PROD: 31,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,260

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	6884	3	865	9	N	786	940	1	3	8	391
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4090	3	854	9	N	776	748	1	3	8	416
03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	869	3	608	9	N	553	742	1	2	8	225
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324	1	8			548
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	4582	3	586	9	N	533	741	1	2	8	338
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					338
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	4302	3	64	4	N	893	749	1	2	8	480
							982	9									
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	2803	3	3	4	N	519	747	1	2	8	250
							571	9									
09	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	11372	3	10	4	N	1045	741	1	7	8	547
							1150	9									
10	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	8664	3	3	4	N	1141	1116	1	3	8	569
							1255	9									
*11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	6892	3	1112	9	N	1011	1341	1	3	8	236
12	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	6833	3	1191	9	N	1083	383	1	2	8	934

TOTAL GAS PROD: 66,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,664

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11749	X	1726	-0-	-10023	-0-	1533	3	6	4	Y	170					407
							187	9									
02	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	201	1	6391	3	Y	2969	2951	0	1	8	424
							3266	9									
03	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	248	1	8085	3	Y	4427	4475	0			376
							2	4	4870	9							
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	3	1	5360	3	Y	3183	3049	0			510
							3	4	3501	9							
05	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					510
06	10560	X	8653	-0-	-1907	-0-	7421	3	52	4	Y	1073	1173	0			410
							1180	9									
07	13206	X	9377	-0-	-3829	-0-	8002	3	1375	9	Y	1250	1469	0			191
08	13206	X	7486	-0-	-5720	-0-	6378	3	1108	9	Y	1007	968	0			230
09	8880	X	7802	-0-	-1078	-0-	6461	3	162	4	Y	1072	1152	0	1	8	149
							1179	9									
10	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	8571	3	1454	9	Y	1322	1257	0			214
*11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	7750	3	234	4	Y	1246	1265	0			195
							1371	9									
12	9362	X	9006	-0-	-356	-0-	7669	3	1337	9	Y	1215	1197	0			213

TOTAL GAS PROD: 95,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,934

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. 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	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	17530	3	853	4	Y	1957	2069	0			252
							2153	9									
02	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	14108	3	421	4	Y	1669	1738	0			183
							1836	9									
03	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	17146	3	60	4	Y	2216	2152	0			247
							2438	9									
04	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	20087	3	347	4	Y	2396	2398	0			245
							2636	9									
05	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	32	1	20387	3	Y	2107	2156	0			196
							122	4	2318	9							
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	85	1	6389	3	Y	1112	825	0			483
							1355	4	1223	9							
07	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	111	1	11473	3	Y	1427	1377	0			533
							1156	4	1570	9							
08	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	6465	3	1294	4	Y	1164	1360	0			337
							1280	9									
09	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	4665	3	27	4	Y	1227	1324	0			240
							1350	9									
10	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	5178	3	98	4	Y	1459	1599	0			100
							1605	9									
*11	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	9607	3	23	4	Y	1839	1650	0			289
							2023	9									
12	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	20	1	8929	3	Y	1016	967	0			338
							120	4	1118	9							

TOTAL GAS PROD: 169,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,589

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	8364	-0-	-7632	-0-	7893	3	471	9	Y	428	433	0			18
02	14840	X	10543	-0-	-4297	-0-	9961	3	582	9	Y	529	535	0	1	8	11
03	16678	X	10515	-0-	-6163	-0-	9835	3	680	9	Y	618	615	0	2	8	12
04	16140	X	10206	-0-	-5934	-0-	9627	3	32	4	Y	497	496	0	3	8	10
							547	9									
05	16678	X	13640	-0-	-3038	-0-	12679	3	53	4	Y	825	817	0	2	8	16
							908	9									
06	11310	X	10276	-0-	-1034	-0-	9568	3	9	4	Y	635	639	0			12
							699	9									
07	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	14830	3	796	9	Y	724	723	0			13
08	13640	X	12835	-0-	-805	-0-	12083	3	752	9	Y	684	677	0			20
09	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	12761	3	734	9	Y	667	663	0	2	8	22
10	15624	X	14479	-0-	-1145	-0-	13711	3	7	4	Y	692	698	0	1	8	15
							761	9									
*11	15120	X	10356	-0-	-4764	-0-	9671	3	685	9	Y	623	610	0			28
12	15624	X	14304	-0-	-1320	-0-	13559	3	745	9	Y	677	689	0			16

TOTAL GAS PROD: 144,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,599

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10172	-0-	-926	-0-	8741	3	12	4	Y	1290	1269	0	16	8	26
							1419	9									
02	9996	X	9712	-0-	-284	-0-	8389	3	34	4	Y	1172	1159	0	19	8	20
							1289	9									
03	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	9829	3	7	4	Y	1394	1387	0	12	8	15
							1533	9									
04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	8565	3	100	4	Y	1154	1142	0	14	8	13
							1269	9									
05	10726	X	8691	-0-	-2035	-0-	7381	3	55	4	Y	1141	1134	0	8	8	12
							1255	9									
06	10380	X	8611	-0-	-1769	-0-	7286	3	188	4	Y	1034	1012	0	7	8	27
							1137	9									
07	11346	X	8978	-0-	-2368	-0-	7622	3	123	4	Y	1121	1128	0	7	8	13
							1233	9									
08	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	13959	3	177	4	Y	998	988	0	9	8	14
							1098	9									
09	9930	X	8742	-0-	-1188	-0-	7723	3	1019	9	Y	926	909	0	17	8	14
10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	8708	3	43	4	Y	1145	1134	0	8	8	17
							1260	9									
*11	14730	X	9356	-0-	-5374	-0-	8004	3	80	4	Y	1156	1148	0	7	8	18
							1272	9									
12	15221	X	9899	-0-	-5322	-0-	8253	3	88	4	Y	1416	1403	0	5	8	26
							1558	9									

TOTAL GAS PROD: 120,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,947

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65596	X	57070	-0-	-8526	-0-	52683	3	4387	9	Y	3988	3931	0	47	8	82
02	53732	X	46355	-0-	-7377	-0-	42703	3	3652	9	Y	3320	3293	0	54	8	55
03	53010	X	50567	-0-	-2443	-0-	46729	3	3838	9	Y	3489	3472	0	34	8	38
04	55170	X	46251	-0-	-8919	-0-	42581	3	3670	9	Y	3336	3299	0	39	8	36
05	57009	X	38989	-0-	-18020	-0-	35490	3	39	4	Y	3145	3135	0	13	8	33
							3460	9									
06	55170	X	33901	-0-	-21269	-0-	31011	3	174	4	Y	2469	2424	0	14	8	64
							2716	9									
07	51274	X	44137	-0-	-7137	-0-	40978	3	125	4	Y	2758	2771	0	19	8	32
							3034	9									
08	50530	X	46074	-0-	-4456	-0-	43573	3	144	4	Y	2143	2116	0	30	8	29
							2357	9									
09	46230	X	42660	-0-	-3570	-0-	39845	3	91	4	Y	2476	2420	0	48	8	37
							2724	9									
10	46959	X	46959	-0-	-0-	-0-	43565	3	70	4	Y	3022	2992	0	21	8	46
							3324	9									
*11	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	41258	3	66	4	Y	3302	3278	0	18	8	52
							3632	9									
12	48337	X	48337	-0-	-0-	-0-	43742	3	68	4	Y	4115	4077	0	15	8	75
							4527	9									

TOTAL GAS PROD: 546,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,563

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	14090	3	1718	9	Y	1562	1528	0	11	8	32
02	14588	X	14493	-0-	-95	-0-	12965	3	7	4	Y	1383	1378	0	14	8	23
							1521	9									
03	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	14907	3	1714	9	Y	1558	1556	0	8	8	17
04	15630	X	15418	-0-	-212	-0-	13835	3	3	4	Y	1436	1427	0	10	8	16
							1580	9									
05	16027	X	13942	-0-	-2085	-0-	12314	3	27	4	Y	1455	1451	0	5	8	15
							1601	9									
06	15510	X	14948	-0-	-562	-0-	13538	3	70	4	Y	1218	1197	0	4	8	32
							1340	9									
07	16616	X	12354	-0-	-4262	-0-	10668	3	15	4	Y	1519	1529	0	4	8	18
							1671	9									
08	16616	X	12372	-0-	-4244	-0-	11200	3	14	4	Y	1053	1052	0	4	8	15
							1158	9									
09	15420	X	11349	-0-	-4071	-0-	10268	3	1081	9	Y	983	982	0	1	8	15
10	15438	X	12148	-0-	-3290	-0-	10890	3	1258	9	Y	1144	1140	0	2	8	17
*11	14940	X	11297	-0-	-3643	-0-	10426	3	871	9	Y	792	790	0	6	8	13
12	12369	X	12062	-0-	-307	-0-	10453	3	1609	9	Y	1463	1445	0	4	8	27

TOTAL GAS PROD: 162,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,566

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	15862	3	2000	9	Y	1818	1780	0	36	8	37
02	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	15341	3	2859	9	Y	2599	2557	0	36	8	43
03	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	16982	3	2952	9	Y	2684	2676	0	22	8	29
04	17250	X	15699	-0-	-1551	-0-	13236	3	2463	9	Y	2239	2223	0	21	8	24
05	20119	X	13011	-0-	-7108	-0-	10709	3	2302	9	Y	2093	2091	0	4	8	22
06	19470	X	7709	-0-	-11761	-0-	6792	3	100	4	Y	743	737	0	9	8	19
							817	9									
07	20119	X	16318	-0-	-3801	-0-	14559	3	30	4	Y	1572	1559	0	14	8	18
							1729	9									
08	19902	X	18755	-0-	-1147	-0-	17080	3	1675	9	Y	1523	1504	0	16	8	21
09	15690	X	14569	-0-	-1121	-0-	12532	3	2037	9	Y	1852	1836	0	9	8	28
10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	15172	3	9	4	Y	2392	2369	0	15	8	36
							2631	9									
*11	18120	X	15935	-0-	-2185	-0-	13251	3	15	4	Y	2426	2412	0	11	8	39
							2669	9									
12	18724	X	16280	-0-	-2444	-0-	13221	3	3059	9	Y	2781	2760	0	9	8	51

TOTAL GAS PROD: 192,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,722

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4417	-0-	-1132	-0-	3761	3	656	9	Y	596	179	1	9	8	676
02	4172	X	3683	-0-	-489	-0-	2999	3	684	9	Y	622	555	1	9	8	734
03	4619	X	4132	-0-	-487	-0-	3554	3	578	9	Y	525	920	1	6	8	333
04	4470	X	3310	-0-	-1160	-0-	2690	3	99	4	Y	474	364	1	6	8	437
							521	9									
05	4402	X	3822	-0-	-580	-0-	3243	3	3	4	Y	524	710	1	3	8	248
							576	9									
06	4260	X	1546	-0-	-2714	-0-	1013	3	134	4	Y	363	365	1	3	8	243
							399	9									
07	4123	X	4112	-0-	-11	-0-	3174	3	938	9	Y	853	745	1	4	8	347
08	4123	X	3092	-0-	-1031	-0-	2348	3	744	9	Y	676	554	1	6	8	463
09	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	2712	3	22	4	Y	733	705	1	8	8	483
							806	9									
10	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	2881	3	813	9	Y	739	948	1	4	8	270
*11	3990	X	3698	-0-	-292	-0-	2897	3	801	9	Y	728	560	1	4	8	434
12	4123	X	3966	-0-	-157	-0-	3232	3	734	9	Y	667	550	1	3	8	548

TOTAL GAS PROD: 43,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,500

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
01	8556	X	6024	-0-	-2532	-0-	5065	3	959	9	Y	872	757	1	7	8	365
02	6384	X	5476	-0-	-908	-0-	4751	3	725	9	Y	659	376	1	9	8	639
03	7037	X	6313	-0-	-724	-0-	5396	3	917	9	Y	834	929	1	5	8	539
04	6660	X	648	-0-	-6012	-0-	554	3	94	9	Y	85	187	1	1	8	436
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					436
06	5850	X	3095	-0-	-2755	-0-	2761	3	334	9	Y	304	549	1	2	8	189
07	6324	X	4444	-0-	-1880	-0-	3784	3	660	9	Y	600	563	1	3	8	223
08	6324	X	5758	-0-	-566	-0-	4900	3	858	9	Y	780	542	1	8	8	453
09	3090	X	2911	-0-	-179	-0-	2341	3	570	9	Y	518	554	1	8	8	409
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					409
*11	5550	X	4381	-0-	-1169	-0-	3486	3	11	4	Y	804	953	1	7	8	253
							884	9									
12	5735	X	5565	-0-	-170	-0-	4980	3	585	9	Y	532	5	8			780

TOTAL GAS PROD: 44,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,988

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
01	5239	X	4844	-0-	-395	-0-	3685	3	6	4	Y	1048	761	1	7	8	401
							1153	9									
02	4732	X	3729	-0-	-1003	-0-	3374	3	5	4	Y	318	193	1	13	8	513
							350	9									
03	5239	X	4538	-0-	-701	-0-	4183	3	355	9	Y	323	375	1	13	8	448
04	4680	X	4352	-0-	-328	-0-	3298	3	203	4	Y	774	567	1	9	8	646
							851	9									
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	4907	3	908	9	Y	825	1289	1	5	8	177
06	4680	X	4039	-0-	-641	-0-	3481	3	61	4	Y	452	188	1	3	8	438
							497	9									
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	4252	3	899	9	Y	817	915	1	2	8	338
08	5797	X	4733	-0-	-1064	-0-	3966	3	16	4	Y	683	546	1	4	8	471
							751	9									
09	5610	X	3869	-0-	-1741	-0-	3183	3	686	9	Y	624	749	1	7	8	339
10	5797	X	5737	-0-	-60	-0-	4894	3	843	9	Y	766	738	1	4	8	363
*11	4980	X	4303	-0-	-677	-0-	3577	3	726	9	Y	660	928	1	2	8	93
12	5146	X	3961	-0-	-1185	-0-	3260	3	701	9	Y	637	384	1	2	8	344

TOTAL GAS PROD: 55,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,927

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1395	3	1102	9	Y	1002	917	1	11	8	406
02	2016	X	1696	-0-	-320	-0-	830	3	866	9	Y	787	954	1	11	8	228
03	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	19231	3	2	4	Y	1204	954	1	9	8	469
							1324	9									
04	3000	N	16704	-0-	13704	13704	15618	3	32	4	Y	958	1049	1	5	8	373
							1054	9									
05	3100	N	17362	-0-	14262	27966	16528	3	53	4	Y	710	988	1	5	8	90
							781	9									
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	24966					Y	102	1	8			191
07	52457	X	27491	-0-	-24966	-0-	26171	3	1320	9	Y	1200	933	1	8	8	450
08	37833	X	37833	-0-	-0-	-0-	36308	3	1525	9	Y	1386	1305	1	13	8	518
09	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	35770	3	56	4	Y	1425	1548	1	10	8	385
							1568	9									
10	27497	X	16173	-0-	-11324	-0-	15282	3	891	9	Y	810	973	1	3	8	219
*11	29040	X	26217	-0-	-2823	-0-	24968	3	41	4	Y	1098	783	1	4	8	530
							1208	9									
12	30008	X	27235	-0-	-2773	-0-	25828	3	14	4	Y	1266	1177	1	3	8	616
							1393	9									

TOTAL GAS PROD: 231,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,948

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
01	27683	X	23605	-0-	-4078	-0-	21306	3	2299	9	Y	2090	2094	0	17	8	43
02	25004	X	23646	-0-	-1358	-0-	20534	3	7	4	Y	2823	2799	0	19	8	48
							3105	9									
03	27085	X	27085	-0-	-0-	-0-	23772	3	3313	9	Y	3012	3015	0	12	8	33
04	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	22571	3	18	4	Y	2741	2730	0	14	8	30
							3015	9									
05	26164	X	23989	-0-	-2175	-0-	20890	3	22	4	Y	2797	2789	0	8	8	30
							3077	9									
06	25320	X	21024	-0-	-4296	-0-	18492	3	127	4	Y	2186	2153	0	6	8	57
							2405	9									
07	27063	X	22119	-0-	-4944	-0-	19364	3	31	4	Y	2476	2501	0	3	8	29
							2724	9									
08	27063	X	22077	-0-	-4986	-0-	20100	3	1977	9	Y	1797	1793	0	8	8	25
09	25590	X	20630	-0-	-4960	-0-	18314	3	2316	9	Y	2105	2084	0	15	8	31
10	23994	X	19265	-0-	-4729	-0-	17294	3	1971	9	Y	1792	1790	0	6	8	27
*11	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	19731	3	3091	9	Y	2810	2785	0	7	8	45
12	22103	X	21538	-0-	-565	-0-	20041	3	1497	9	Y	1361	1376	0	5	8	25

TOTAL GAS PROD: 273,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,990

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10191	-0-	-2054	-0-	8356	3	3	4	Y	1665	1690	0	10	8	29
							1832	9									
02	11060	X	6643	-0-	-4417	-0-	4714	3	16	4	Y	1739	1670	0	12	8	86
							1913	9									
03	12524	X	11277	-0-	-1247	-0-	8455	3	2822	9	Y	2565	2541	0	11	8	99
04	12120	X	9671	-0-	-2449	-0-	6932	3	37	4	Y	2456	2430	0	12	8	113
							2702	9									
05	12524	X	8356	-0-	-4168	-0-	5899	3	70	4	Y	2170	2178	0	6	8	99
							2387	9									
06	9840	X	8207	-0-	-1633	-0-	6276	3	191	4	Y	1582	1606	0	7	8	68
							1740	9									
07	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	9156	3	226	4	Y	2548	2542	0	7	8	67
							2803	9									
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	8960	3	117	4	Y	2182	2174	0	10	8	65
							2400	9									
09	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	10239	3	92	4	Y	2249	2211	0	15	8	88
							2474	9									
10	12183	X	11718	-0-	-465	-0-	9063	3	2655	9	Y	2414	2391	0	7	8	104
*11	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	9426	3	20	4	Y	2272	2297	0	6	8	73
							2499	9									
12	13206	X	12444	-0-	-762	-0-	10153	3	8	4	Y	2075	2077	0	5	8	66
							2283	9									

TOTAL GAS PROD: 126,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,917

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9847	-0-	-1933	-0-	7797	3	2050	9	N	1864	1880	1	17	8	335
02	9100	X	3316	-0-	-5784	-0-	2692	3	624	9	N	567	737	1	6	8	159
03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	8330	3	2470	9	N	2245	1866	1	12	8	526
04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	8662	3	2065	9	N	1877	2042	1	14	8	347
05	10261	X	9259	-0-	-1002	-0-	7306	3	1953	9	N	1775	1877	1	7	8	238
06	9510	X	5862	-0-	-3648	-0-	4466	3	1396	9	N	1269	1104	1	6	8	397
07	11067	X	8510	-0-	-2557	-0-	6597	3	1913	9	N	1739	1651	1	6	8	479
08	11067	X	9872	-0-	-1195	-0-	7980	3	1892	9	N	1720	1854	1	9	8	336
09	10710	X	9930	-0-	-780	-0-	8057	3	1873	9	N	1703	1496	1	12	8	531
10	9238	X	7954	-0-	-1284	-0-	6285	3	1669	9	N	1517	1839	1	6	8	203
*11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	8310	3	1992	9	N	1811	1696	1	6	8	312
12	10261	X	8101	-0-	-2160	-0-	6535	3	1566	9	N	1424	1324	1	4	8	408

TOTAL GAS PROD: 104,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,511

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

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	8835	X	6552	-0-	-2283	-0-	575	1	5245	3	Y	602	583	0			61
							70	4	662	9							
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	735	1	5048	3	Y	584	606	0			39
							32	4	642	9							
03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	846	1	5067	3	Y	594	595	0			38
							13	4	653	9							
04	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	5411	3	11	4	Y	589	587	0			40
							648	9									
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1026	1	5914	3	Y	609	614	0			35
							25	4	670	9							
06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	7836	3	1	4	Y	509	514	0			30
							560	9									
07	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	7635	3	542	9	Y	493	424	0			99
08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	8861	3	9	4	Y	492	542	0			49
							541	9									
09	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9048	3	509	9	Y	463	463	0			49
10	8680	X	7842	-0-	-838	-0-	7382	3	460	9	Y	418	403	0			64
11	9120	X	8753	-0-	-367	-0-	8096	3	657	9	Y	597	608	0			53
12	9889	X	8202	-0-	-1687	-0-	7394	3	89	4	Y	654	642	0			65
							719	9									

TOTAL GAS PROD: 93,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,604

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	13361	3	22	4	Y	1422	1423	0	16	8	25
							1564	9									
02	16240	X	14587	-0-	-1653	-0-	12963	3	18	4	Y	1460	1392	0	21	8	72
							1606	9									
03	17980	X	14261	-0-	-3719	-0-	12493	3	1768	9	Y	1607	1604	0	13	8	62
04	17070	X	11567	-0-	-5503	-0-	9892	3	1675	9	Y	1523	1499	0	16	8	70
05	16647	X	11135	-0-	-5512	-0-	9476	3	1659	9	Y	1508	1501	0	8	8	69
06	15600	X	10060	-0-	-5540	-0-	8145	3	141	4	Y	1613	1605	0	8	8	69
							1774	9									
07	16120	X	11274	-0-	-4846	-0-	9506	3	42	4	Y	1569	1589	0	8	8	41
							1726	9									
08	14260	X	11248	-0-	-3012	-0-	9583	3	82	4	Y	1439	1425	0	12	8	43
							1583	9									
09	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	9922	3	39	4	Y	1474	1443	0	16	8	58
							1621	9									
10	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	11205	3	32	4	Y	1584	1566	0	8	8	68
							1742	9									
*11	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	11936	3	26	4	Y	1478	1491	0	8	8	47
							1626	9									
12	11966	X	11081	-0-	-885	-0-	9753	3	21	4	Y	1188	1192	0	5	8	38
							1307	9									

TOTAL GAS PROD: 148,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,865

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	15934	X	13317	-0-		-2617	-0-	11253	3	12	4	Y	1865	1870	0	14	8	33
								2052	9									
02	14392	X	11954	-0-		-2438	-0-	10209	3	29	4	Y	1560	1501	0	15	8	77
								1716	9									
03	15934	X	6681	-0-		-9253	-0-	5700	3	10	4	Y	883	918	0	8	8	34
								971	9									
04	15090	X	14429	-0-		-661	-0-	12600	3	1829	9	Y	1663	1608	0	12	8	77
05	13826	X	13502	-0-		-324	-0-	12053	3	41	4	Y	1280	1293	0	6	8	58
								1408	9									
06	15219	X	15219	-0-		-0-	-0-	13633	3	185	4	Y	1274	1270	0	7	8	55
								1401	9									
07	14911	X	13478	-0-		-1433	-0-	11799	3	1679	9	Y	1526	1534	0	7	8	40
08	14911	X	13928	-0-		-983	-0-	12107	3	113	4	Y	1553	1539	0	8	8	46
								1708	9									
09	15210	X	9322	-0-		-5888	-0-	8341	3	7	4	Y	885	888	0	8	8	35
								974	9									
10	15717	X	15346	-0-		-371	-0-	13434	3	1912	9	Y	1738	1691	0	7	8	75
*11	15210	X	13904	-0-		-1306	-0-	12168	3	22	4	Y	1558	1578	0	5	8	50
								1714	9									
12	13919	X	12451	-0-		-1468	-0-	10917	3	12	4	Y	1384	1387	0	3	8	44
								1522	9									

TOTAL GAS PROD: 153,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,169

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
01	1621	X	1621	-0-		-0-	-0-	78	1	1286	3	Y	233	245	0			44
								1	4	256	9							
02	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	80	1	1246	3	Y	220	215	0			49
								242	9									
03	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	88	1	1383	3	Y	248	222	0			75
								273	9									
04	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	1294	3	265	9	Y	241	133	0			183
05	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	1356	3	359	9	Y	326	181	0			328
06	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	1416	3	9	4	Y	147	427	0			48
								162	9									
07	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	1420	3	213	9	Y	194	210	0			32
08	1705	N	1619	-0-		-86	-0-	1401	3	218	9	Y	198	194	0			36
09	1590	N	1476	-0-		-114	-0-	1429	3	47	9	Y	43	71	0			8
10	1643	N	1297	-0-		-346	-0-	1202	3	95	9	Y	86	4	0			90
11	1560	N	1489	-0-		-71	-0-	1238	3	251	9	Y	228	78	0			240
12	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	1316	3	248	9	Y	225	436	0			29

TOTAL GAS PROD: 18,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,389

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	17081	X	16046	-0-	-1035	-0-	14152	3	3	4	Y	1719	1718	0	14	8	30
							1891	9									
02	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	15411	3	44	4	Y	1587	1522	0	16	8	79
							1746	9									
03	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	17497	3	3	4	Y	1924	1919	0	10	8	74
							2116	9									
04	18300	X	17376	-0-	-924	-0-	15595	3	53	4	Y	1571	1561	0	12	8	72
							1728	9									
05	19034	X	16362	-0-	-2672	-0-	14794	3	22	4	Y	1405	1407	0	6	8	64
							1546	9									
06	18420	X	16082	-0-	-2338	-0-	14023	3	95	4	Y	1785	1767	0	5	8	77
							1964	9									
07	19592	X	14848	-0-	-4744	-0-	13400	3	132	4	Y	1196	1236	0	5	8	32
							1316	9									
08	19592	X	10742	-0-	-8850	-0-	9454	3	102	4	Y	1078	1071	0	7	8	32
							1186	9									
09	17370	X	12123	-0-	-5247	-0-	10737	3	2	4	Y	1258	1230	0	11	8	49
							1384	9									
10	16616	X	14940	-0-	-1676	-0-	12926	3	2014	9	Y	1831	1794	0	7	8	79
*11	16080	X	14264	-0-	-1816	-0-	12509	3	3	4	Y	1593	1616	0	5	8	51
							1752	9									
12	14849	X	11723	-0-	-3126	-0-	10244	3	4	4	Y	1341	1345	0	4	8	43
							1475	9									

TOTAL GAS PROD: 181,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,288

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
01	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	537	1	9842	3	Y	785	752	0	7	8	49
							864	9									
02	7700	X	5844	-0-	-1856	-0-	309	1	4926	3	Y	554	563	0	5	8	35
							609	9									
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	461	1	7941	3	Y	741	739	0	5	8	32
							815	9									
04	10860	X	8248	-0-	-2612	-0-	367	1	7113	3	Y	698	688	0	6	8	36
							768	9									
05	11222	X	8275	-0-	-2947	-0-	374	1	7157	3	Y	667	668	0	3	8	32
							10	4	734	9							
06	10860	X	9044	-0-	-1816	-0-	333	1	7976	3	Y	659	657	0	3	8	31
							10	4	725	9							
07	9207	X	8794	-0-	-413	-0-	468	1	7526	3	Y	702	688	0	3	8	42
							28	4	772	9							
08	9207	X	7731	-0-	-1476	-0-	319	1	6686	3	Y	640	627	0	4	8	51
							22	4	704	9							
09	9030	X	6636	-0-	-2394	-0-	279	1	5708	3	Y	590	609	0	6	8	26
							649	9									
10	9331	X	8682	-0-	-649	-0-	404	1	7476	3	Y	729	706	0	3	8	46
							802	9									
*11	9030	X	1850	-0-	-7180	-0-	79	1	1437	3	Y	304	316	0	2	8	32
							334	9									
12	8804	X	7452	-0-	-1352	-0-	394	1	6357	3	Y	637	594	0	4	8	71
							701	9									

TOTAL GAS PROD: 93,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,706

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. 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	22165	X	18140	-0-	-4025	-0-	873	1	15988	3	Y	1163	1129	0	14	8	72
							1279	9									
02	20020	X	15646	-0-	-4374	-0-	855	1	13630	3	Y	1055	1042	0	19	8	66
							1161	9									
03	22165	X	17033	-0-	-5132	-0-	860	1	14795	3	Y	1253	1254	0	12	8	53
							1378	9									
04	18420	X	16207	-0-	-2213	-0-	742	1	14406	3	Y	963	955	0	12	8	49
							1059	9									
05	18135	X	16386	-0-	-1749	-0-	759	1	14501	3	Y	1011	1005	0	7	8	48
							14	4	1112	9							
06	17550	X	16328	-0-	-1222	-0-	621	1	14871	3	Y	756	760	0	8	8	36
							4	4	832	9							
07	17298	X	10332	-0-	-6966	-0-	581	1	9341	3	Y	373	383	0	4	8	22
							410	9									
08	29820	X	29820	-0-	-0-	-0-	1316	1	27611	3	Y	812	759	0	10	8	65
							893	9									
09	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	1257	1	25751	3	Y	724	746	0	11	8	32
							796	9									
10	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	859	1	15911	3	Y	452	450	0	5	8	29
							497	9									
*11	28860	X	21818	-0-	-7042	-0-	1111	1	20158	3	Y	499	465	0	12	8	51
							549	9									
12	29822	X	12058	-0-	-17764	-0-	677	1	10944	3	Y	395	397	0	5	8	44
							2	4	435	9							

TOTAL GAS PROD: 218,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,456

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. 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	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	20	19	0	1	8	1
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	41	38	0	1	8	3
03	2976	X	355	-0-	-2621	-0-	18	1	316	3	Y	19	21	0			1
							21	9									
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	46	44	0	1	8	2
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	164	1	3225	3	Y	863	819	0	5	8	41
							5	4	949	9							
06	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	488	1	11594	3	Y	1750	1699	0	9	8	83
							5	4	1925	9							
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	273	1	4367	3	Y	757	787	0	8	8	45
							833	9									
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	164	1	3492	3	Y	834	803	0	9	8	67
							917	9									
09	14010	X	8053	-0-	-5957	-0-	313	1	6517	3	Y	1112	1112	0	18	8	49
							1223	9									
10	14477	X	10898	-0-	-3579	-0-	474	1	9097	3	Y	1206	1170	0	8	8	77
							1327	9									
*11	14010	X	11918	-0-	-2092	-0-	578	1	10441	3	Y	814	795	0	11	8	85
							4	4	895	9							
12	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	426	1	7477	3	Y	925	897	0	10	8	103
							1018	9									

TOTAL GAS PROD: 68,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,387

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	23312	X	18633	-0-		-4679	-0-	811 2818	1 9	15004	3	Y	2562	2525	0	8	8	160
02	21056	X	16594	-0-		-4462	-0-	813 2383	1 9	13398	3	Y	2166	2179	0	9	8	138
03	23312	X	18164	-0-		-5148	-0-	838 2554	1 9	14772	3	Y	2322	2354	0	6	8	100
04	22417	X	22417	-0-		-0-	-0-	932 3515	1 9	17970	3	Y	3195	3123	0	8	8	164
05	23877	X	23877	-0-		-0-	-0-	978 4	1 4	19234 3661	3 9	Y	3328	3330	0	4	8	158
06	23190	X	23190	-0-		-0-	-0-	804 8	1 4	19122 3256	3 9	Y	2960	2973	0	4	8	141
07	23157	X	19904	-0-		-3253	-0-	1009 2783	1 9	16112	3	Y	2530	2515	0	3	8	153
08	23870	X	16451	-0-		-7419	-0-	635 2334	1 9	13482	3	Y	2122	2099	0	5	8	171
09	23190	X	12988	-0-		-10202	-0-	509 1890	1 9	10589	3	Y	1718	1806	0	7	8	76
10	23963	X	14063	-0-		-9900	-0-	599 1986	1 9	11478	3	Y	1805	1763	0	3	8	115
*11	23190	X	10560	-0-		-12630	-0-	451 81	1 4	8145 1883	3 9	Y	1712	1643	0	4	8	180
12	19902	X	12770	-0-		-7132	-0-	593 1762	1 9	10415	3	Y	1602	1597	0	5	8	180

TOTAL GAS PROD: 209,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,022

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. 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	24273	X	15004	-0-		-9269	-0-	659 2145	1 9	12200	3	Y	1950	1893	0	10	8	122
02	17556	X	12609	-0-		-4947	-0-	624 1708	1 9	10277	3	Y	1553	1567	0	9	8	99
03	19437	X	15093	-0-		-4344	-0-	703 1989	1 9	12401	3	Y	1808	1823	0	6	8	78
04	18810	X	15514	-0-		-3296	-0-	653 2267	1 9	12594	3	Y	2061	2026	0	8	8	105
05	16771	X	14658	-0-		-2113	-0-	605 2168	1 9	11885	3	Y	1971	1978	0	5	8	93
06	15812	X	15812	-0-		-0-	-0-	541 4	1 4	12865 2402	3 9	Y	2184	2168	0	5	8	104
07	16027	X	10693	-0-		-5334	-0-	549 1374	1 9	8770	3	Y	1249	1274	0	4	8	75
08	16027	X	11668	-0-		-4359	-0-	446 1740	1 9	9482	3	Y	1582	1522	0	8	8	127
09	15810	X	10952	-0-		-4858	-0-	429 1580	1 9	8943	3	Y	1436	1490	0	10	8	63
10	16337	X	12802	-0-		-3535	-0-	544 1823	1 9	10435	3	Y	1657	1609	0	5	8	106
*11	15810	X	12591	-0-		-3219	-0-	568 71	1 4	10254 1698	3 9	Y	1544	1481	0	7	8	162
12	16614	X	16614	-0-		-0-	-0-	790 1956	1 9	13868	3	Y	1778	1734	0	7	8	199

TOTAL GAS PROD: 164,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,773

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 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	12865	X	10612	-0-		-2253		-0-		9531	3	5	4	Y	978	963	0			30
										1076	9									
02	11620	X	10140	-0-		-1480		-0-		9186	3	954	9	Y	867	884	0			13
03	12865	X	12852	-0-		-13		-0-		11880	3	972	9	Y	884	883	0			14
04	19889	X	19889	-0-		-0-		-0-		19142	3	8	4	Y	672	668	0	1	8	17
										739	9									
05	11222	X	10914	-0-		-308		-0-		9965	3	17	4	Y	847	845	0	1	8	18
										932	9									
06	11372	X	11372	-0-		-0-		-0-		10411	3	14	4	Y	861	858	0			21
										947	9									
07	14322	X	8487	-0-		-5835		-0-		7742	3	15	4	Y	664	670	0			15
										730	9									
08	20553	X	9210	-0-		-11343		-0-		8388	3	23	4	Y	726	716	0			25
										799	9									
09	19890	X	7206	-0-		-12684		-0-		6606	3	5	4	Y	541	524	0	1	8	41
										595	9									
10	11749	X	6642	-0-		-5107		-0-		5952	3	6	4	Y	622	616	0			47
										684	9									
*11	11370	X	8417	-0-		-2953		-0-		7698	3	25	4	Y	631	662	0			16
										694	9									
12	9207	X	328	-0-		-8879		-0-		223	3	3	4	Y	93	105	0			4
										102	9									

TOTAL GAS PROD: 116,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,386

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 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	20801	X	20321	-0-		-480		-0-		18283	3	28	4	Y	1827	1789	0			56
										2010	9									
02	19828	X	19828	-0-		-0-		-0-		17633	3	27	4	Y	1971	1996	0	1	8	30
										2168	9									
03	20985	X	20985	-0-		-0-		-0-		19106	3	13	4	Y	1696	1698	0	1	8	27
										1866	9									
04	19680	X	15699	-0-		-3981		-0-		14000	3	323	4	Y	1251	1243	0	3	8	32
										1376	9									
05	21948	X	20756	-0-		-1192		-0-		18828	3	1928	9	Y	1753	1745	0	3	8	37
06	21240	X	16938	-0-		-4302		-0-		15543	3	38	4	Y	1234	1240	0			31
										1357	9									
07	21948	X	-0-	-0-		-21948		-0-						Y	788	801	0			18
08	20987	X	14413	-0-		-6574		-0-		13187	3	3	4	Y	1112	1091	0			39
										1223	9									
09	20100	X	15193	-0-		-4907		-0-		14243	3	950	9	Y	864	835	0	2	8	66
10	20770	X	15538	-0-		-5232		-0-		14088	3	1450	9	Y	1318	1284	0	1	8	99
*11	16950	X	13826	-0-		-3124		-0-		12760	3	25	4	Y	946	1022	0			23
										1041	9									
12	16869	X	16869	-0-		-0-		-0-		16236	3	17	4	Y	560	560	0			23
										616	9									

TOTAL GAS PROD: 190,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,320

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	16569	-0-	-2682	-0-	14619	3	1950	9	Y	1773	1751	0			55
02	17388	X	15004	-0-	-2384	-0-	13304	3	1700	9	Y	1545	1576	0	1	8	23
03	19251	X	16534	-0-	-2717	-0-	14751	3	1783	9	Y	1621	1617	0	1	8	26
04	17880	X	12756	-0-	-5124	-0-	11427	3	1329	9	Y	1208	1200	0	3	8	31
05	17794	X	16394	-0-	-1400	-0-	14604	3	1790	9	Y	1627	1621	0	2	8	35
06	16080	X	14581	-0-	-1499	-0-	13273	3	1308	9	Y	1189	1194	0			30
07	16616	X	8743	-0-	-7873	-0-	7761	3	982	9	Y	893	903	0			20
08	16523	X	10038	-0-	-6485	-0-	8841	3	1197	9	Y	1088	1070	0			38
09	15870	X	5780	-0-	-10090	-0-	5087	3	693	9	Y	630	619	0	1	8	48
10	16399	X	9763	-0-	-6636	-0-	8510	3	1253	9	Y	1139	1100	0	2	8	85
*11	14580	X	12889	-0-	-1691	-0-	11077	3	1812	9	Y	1647	1690	0	1	8	41
12	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	12546	3	1821	9	Y	1655	1629	0			67

TOTAL GAS PROD: 153,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,015

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	15513	-0-	-2374	-0-	13900	3	1613	9	Y	1466	1447	0			45
02	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	13496	3	1212	9	Y	1102	1129	0	1	8	17
03	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	15573	3	1390	9	Y	1264	1260	0	1	8	20
04	15000	X	14013	-0-	-987	-0-	13067	3	946	9	Y	860	856	0	2	8	22
05	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	16216	3	1519	9	Y	1381	1373	0	1	8	29
06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	15440	3	3	4	Y	1199	1198	0			30
							1319	9									
07	15779	X	13313	-0-	-2466	-0-	12595	3	718	9	Y	653	668	0			15
08	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	16716	3	1458	9	Y	1325	1294	0			46
09	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	16234	3	1236	9	Y	1124	1084	0			86
10	17732	X	16693	-0-	-1039	-0-	15679	3	1014	9	Y	922	939	0			69
*11	17580	X	14858	-0-	-2722	-0-	13794	3	52	4	Y	920	966	0			23
							1012	9									
12	18166	X	15182	-0-	-2984	-0-	14206	3	27	4	Y	863	851	0			35
							949	9									

TOTAL GAS PROD: 191,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,079

LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	8650	3	656	9	Y	596	588	0			18
02	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	7802	3	569	9	Y	517	526	0	1	8	8
03	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13185	3	11	4	Y	556	554	0	1	8	9
							612	9									
04	9000	X	7341	-0-	-1659	-0-	6836	3	125	4	Y	345	343	0	2	8	9
							380	9									
05	9300	X	9153	-0-	-147	-0-	8601	3	552	9	Y	502	498	0	2	8	11
06	9000	X	8723	-0-	-277	-0-	8250	3	4	4	Y	426	426	0			11
							469	9									
07	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13037	3	625	9	Y	568	566	0			13
08	13795	X	7373	-0-	-6422	-0-	6940	3	14	4	Y	381	381	0			13
							419	9									
09	8850	X	7828	-0-	-1022	-0-	7348	3	480	9	Y	436	413	0	3	8	33
10	13671	X	7959	-0-	-5712	-0-	7464	3	495	9	Y	450	448	0	1	8	34
*11	13230	X	8660	-0-	-4570	-0-	8107	3	5	4	Y	498	520	0			12
							548	9									
12	13671	X	8132	-0-	-5539	-0-	7682	3	450	9	Y	409	404	0			17

TOTAL GAS PROD: 110,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,684

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	7174	-0-	-2622	-0-	6386	3	788	9	Y	716	707	0			22
02	8848	X	6291	-0-	-2557	-0-	5609	3	682	9	Y	620	633	0			9
03	9796	X	6689	-0-	-3107	-0-	6017	3	672	9	Y	611	610	0			10
04	7680	X	5841	-0-	-1839	-0-	5254	3	587	9	Y	534	530	0			14
05	7595	X	7315	-0-	-280	-0-	6555	3	760	9	Y	691	690	0			15
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	6436	3	684	9	Y	622	622	0			15
07	6975	X	5942	-0-	-1033	-0-	5660	3	282	9	Y	256	265	0			6
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7106	3	744	9	Y	676	659	0			23
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	6511	3	636	9	Y	578	557	0			44
10	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	6010	3	699	9	Y	635	631	0			48
*11	7590	X	6252	-0-	-1338	-0-	5548	3	704	9	Y	640	672	0			16
12	7843	X	6517	-0-	-1326	-0-	5858	3	659	9	Y	599	591	0			24

TOTAL GAS PROD: 80,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,178

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	22340	3	3478	9	Y	3162	3144	0	20	8	89
02	24500	X	24385	-0-	-115	-0-	21776	3	2609	9	Y	2372	2355	0	22	8	84
03	27125	X	23497	-0-	-3628	-0-	20366	3	3131	9	Y	2846	2784	0	14	8	132
04	26250	X	16937	-0-	-9313	-0-	14385	3	2552	9	Y	2320	2321	0	9	8	122
05	26970	X	20461	-0-	-6509	-0-	17687	3	2774	9	Y	2522	2514	0	17	8	113
06	26100	X	11348	-0-	-14752	-0-	9746	3	6	4	Y	1451	1443	0	4	8	117
							1596	9									
07	26970	X	23016	-0-	-3954	-0-	20656	3	20	4	Y	2127	2128	0	6	8	110
							2340	9									
08	23498	X	18736	-0-	-4762	-0-	16140	3	2596	9	Y	2360	2382	0	7	8	81
09	19800	X	17764	-0-	-2036	-0-	14957	3	2807	9	Y	2552	2540	0	12	8	81
10	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	20674	3	8	4	Y	2621	2616	0	9	8	77
							2883	9									
*11	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	20334	3	2816	9	Y	2560	2485	0	8	8	144
12	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	21402	3	2685	9	Y	2441	2508	0	6	8	71

TOTAL GAS PROD: 252,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,334

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	18466	-0-	-1250	-0-	17984	3	482	9	Y	438	438	0	7	8	12
02	17808	X	12691	-0-	-5117	-0-	12239	3	452	9	Y	411	400	0	9	8	14
03	17515	X	16785	-0-	-730	-0-	16339	3	446	9	Y	405	393	0	8	8	18
04	17850	X	14067	-0-	-3783	-0-	13898	3	169	9	Y	154	158	0	6	8	8
05	18445	X	13066	-0-	-5379	-0-	12688	3	378	9	Y	344	327	0	10	8	15
06	17850	X	4350	-0-	-13500	-0-	4303	3	47	9	Y	43	52	0	3	8	3
07	16771	X	286	-0-	-16485	-0-	272	3	14	9	Y	13	15	0			1
08	16771	X	11565	-0-	-5206	-0-	11462	3	103	9	Y	94	85	0	7	8	3
09	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15112	3	333	9	Y	303	288	0	9	8	9
10	13051	X	8760	-0-	-4291	-0-	8497	3	263	9	Y	239	237	0	4	8	7
*11	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15094	3	376	9	Y	342	325	0	5	8	19
12	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	22077	3	406	9	Y	369	373	0	4	8	11

TOTAL GAS PROD: 153,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

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
01	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	11230	3	3179	9	Y	2890	2879	0	20	8	81
02	12012	X	11686	-0-	-326	-0-	9386	3	2300	9	Y	2091	2077	0	21	8	74
03	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	10269	3	2919	9	Y	2654	2590	0	15	8	123
04	13920	X	8970	-0-	-4950	-0-	6858	3	2112	9	Y	1920	1930	0	12	8	101
05	14384	X	9005	-0-	-5379	-0-	6242	3	2763	9	Y	2512	2484	0	16	8	113
06	13920	X	2341	-0-	-11579	-0-	1122	3	1219	9	Y	1108	1129	0	3	8	89
07	13175	X	5108	-0-	-8067	-0-	2939	3	2169	9	Y	1972	1955	0	4	8	102
08	11780	X	4170	-0-	-7610	-0-	1830	3	2340	9	Y	2127	2152	0	4	8	73
09	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	8015	3	2582	9	Y	2347	2332	0	13	8	75
10	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	8982	3	2923	9	Y	2657	2645	0	9	8	78
*11	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	8461	3	3047	9	Y	2770	2684	0	8	8	156
12	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	8781	3	3110	9	Y	2827	2894	0	6	8	83

TOTAL GAS PROD: 114,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,875

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
01	16492	X	12263	-0-	-4229	-0-	10230	3	2033	9	Y	1848	1806	0	8	8	59
02	15792	X	13417	-0-	-2375	-0-	11385	3	2032	9	Y	1847	1818	0	9	8	79
03	17484	X	14207	-0-	-3277	-0-	12215	3	1992	9	Y	1811	1831	0	4	8	55
04	16110	X	15593	-0-	-517	-0-	13604	3	1989	9	Y	1808	1775	0	4	8	84
05	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	14805	3	2390	9	Y	2173	2174	0	3	8	80
06	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	13480	3	71	4	Y	1522	1537	0	4	8	61
							1674	9									
07	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	15153	3	44	4	Y	2021	2030	0	4	8	48
							2223	9									
08	17205	X	16278	-0-	-927	-0-	14215	3	2063	9	Y	1875	1863	0	2	8	58
09	16650	X	15414	-0-	-1236	-0-	13262	3	2152	9	Y	1956	1948	0	3	8	63
10	17422	X	15538	-0-	-1884	-0-	13463	3	2075	9	Y	1886	1886	0	2	8	61
*11	16860	X	15377	-0-	-1483	-0-	13276	3	2101	9	Y	1910	1915	0	1	8	55
12	17422	X	15566	-0-	-1856	-0-	13457	3	2109	9	Y	1917	1916	0	2	8	54

TOTAL GAS PROD: 183,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,574

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
01	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	19023	3	1269	9	Y	1154	1121	0	13	8	37
02	21868	X	10881	-0-	-10987	-0-	9631	3	1250	9	Y	1136	1111	0	14	8	48
03	24211	X	6366	-0-	-17845	-0-	5680	3	686	9	Y	624	645	0	8	8	19
04	19620	X	1599	-0-	-18021	-0-	1373	3	226	9	Y	205	206	0	9	8	9
05	20274	X	3825	-0-	-16449	-0-	3063	3	762	9	Y	693	671	0	6	8	25
06	19620	X	7955	-0-	-11665	-0-	7234	3	149	4	Y	520	518	0	6	8	21
							572	9									
07	12028	X	1784	-0-	-10244	-0-	1565	3	56	4	Y	148	164	0	2	8	3
							163	9									
08	6355	X	3520	-0-	-2835	-0-	3088	3	432	9	Y	393	379	0	5	8	12
09	7950	X	7578	-0-	-372	-0-	6893	3	685	9	Y	623	605	0	10	8	20
10	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	7805	3	741	9	Y	674	668	0	4	8	22
*11	7950	X	5540	-0-	-2410	-0-	4796	3	744	9	Y	676	676	0	3	8	19
12	7812	X	7605	-0-	-207	-0-	6847	3	758	9	Y	689	687	0	2	8	19

TOTAL GAS PROD: 85,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,535

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	15345	X	12298	-0-	-3047	-0-	10594	3	1704	9	Y	1549	1528	0	13	8	49
02	14448	X	11589	-0-	-2859	-0-	10112	3	1477	9	Y	1343	1319	0	16	8	57
03	15996	X	12759	-0-	-3237	-0-	11169	3	1590	9	Y	1445	1449	0	9	8	44
04	14970	X	12765	-0-	-2205	-0-	11271	3	1494	9	Y	1358	1330	0	9	8	63
05	12803	X	12409	-0-	-394	-0-	11005	3	6	4	Y	1271	1282	0	5	8	47
							1398	9									
06	12390	X	11157	-0-	-1233	-0-	10391	3	6	4	Y	691	705	0	5	8	28
							760	9									
07	13175	X	11919	-0-	-1256	-0-	10890	3	2	4	Y	934	935	0	5	8	22
							1027	9									
08	13175	X	12175	-0-	-1000	-0-	11149	3	7	4	Y	926	911	0	9	8	28
							1019	9									
09	12750	X	11016	-0-	-1734	-0-	10008	3	1008	9	Y	916	903	0	12	8	29
10	12400	X	9977	-0-	-2423	-0-	9060	3	917	9	Y	834	831	0	5	8	27
*11	11760	X	1291	-0-	-10469	-0-	1009	3	282	9	Y	256	270	0	6	8	7
12	12152	X	471	-0-	-11681	-0-	145	3	326	9	Y	296	291	0	4	8	8

TOTAL GAS PROD: 119,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,819

CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 06/06/2025 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
01	16368	X	11631	-0-	-4737	-0-	8880	3	2751	9	Y	2501	2487	0	13	8	80
02	14420	X	10487	-0-	-3933	-0-	7896	3	2591	9	Y	2355	2321	0	14	8	100
03	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	277	357	0	12	8	8
04	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
06	11250	X	1292	-0-	-9958	-0-	101	4	1191	9	Y	1083	1034	0	5	8	44
07	11594	X	1699	-0-	-9895	-0-	29	4	1670	9	Y	1518	1523	0	3	8	36
08	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1	4	1912	9	Y	1738	1714	0	7	8	53
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	1156	3	2151	9	Y	1955	1936	0	9	8	63
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	2885	3	2371	9	Y	2155	2142	0	6	8	70
*11	3000	N	5341	-0-	2341	2341	3185	3	2156	9	Y	1960	1969	0	5	8	56
12	7290	X	4949	-0-	-2341	-0-	2770	3	2179	9	Y	1981	1979	0	2	8	56

TOTAL GAS PROD: 45,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,523

CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	13714	-0-	-2809	-0-	12187	3	1527	9	Y	1388	1378	0	12	8	44
02	14924	X	12430	-0-	-2494	-0-	10922	3	1508	9	Y	1371	1342	0	15	8	58
03	17081	X	13103	-0-	-3978	-0-	11346	3	1757	9	Y	1597	1588	0	19	8	48
04	16530	X	12366	-0-	-4164	-0-	10784	3	1582	9	Y	1438	1393	0	27	8	66
05	17081	X	14103	-0-	-2978	-0-	12236	3	1867	9	Y	1697	1689	0	12	8	62
06	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	12938	3	55	4	Y	1070	1082	0	7	8	43
							1177	9									
07	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	12971	3	1276	9	Y	1160	1170	0	6	8	27
08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	13879	3	1216	9	Y	1105	1088	0	10	8	34
09	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	13343	3	1208	9	Y	1098	1085	0	12	8	35
10	14632	X	14423	-0-	-209	-0-	13222	3	1201	9	Y	1092	1087	0	5	8	35
*11	14610	X	14285	-0-	-325	-0-	12967	3	1318	9	Y	1198	1195	0	4	8	34
12	15097	X	13025	-0-	-2072	-0-	11779	3	1246	9	Y	1133	1132	0	3	8	32

TOTAL GAS PROD: 165,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,347

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	12426	-0-	-4562	-0-	10708	3	1718	9	Y	1562	1552	0	21	8	49
02	20888	X	13407	-0-	-7481	-0-	11678	3	1729	9	Y	1572	1525	0	30	8	66
03	23126	X	1269	-0-	-21857	-0-	1057	3	212	9	Y	193	244	0	9	8	6
04	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	19654	X	2695	-0-	-16959	-0-	2245	3	6	4	Y	404	383	0	6	8	15
							444	9									
06	14340	X	10267	-0-	-4073	-0-	9250	3	74	4	Y	857	824	0	14	8	34
							943	9									
07	14818	X	10981	-0-	-3837	-0-	9636	3	38	4	Y	1188	1180	0	14	8	28
							1307	9									
08	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	11833	3	4	4	Y	1232	1200	0	23	8	37
							1355	9									
09	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	10942	3	1366	9	Y	1242	1209	0	31	8	39
10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	10778	3	1249	9	Y	1135	1126	0	12	8	36
*11	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	12972	3	1695	9	Y	1541	1522	0	11	8	44
12	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	13708	3	1821	9	Y	1655	1644	0	9	8	46

TOTAL GAS PROD: 118,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,581

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	14502	-0-	-1432	-0-	12522	3	1980	9	Y	1800	1761	0	10	8	50
02	14392	X	13351	-0-	-1041	-0-	11314	3	2037	9	Y	1852	1826	0	10	8	66
03	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	12324	3	1475	9	Y	1341	1337	0	8	8	62
04	14010	X	9410	-0-	-4600	-0-	8501	3	3	4	Y	824	838	0	5	8	43
							906	9									
05	14756	X	11700	-0-	-3056	-0-	10570	3	41	4	Y	990	981	0	8	8	44
							1089	9									
06	14280	X	8960	-0-	-5320	-0-	8253	3	34	4	Y	612	606	0	1	8	49
							673	9									
07	14756	X	9600	-0-	-5156	-0-	8813	3	787	9	Y	715	721	0	6	8	37
08	13795	X	13392	-0-	-403	-0-	12417	3	3	4	Y	884	880	0	11	8	30
							972	9									
09	11310	X	9590	-0-	-1720	-0-	8495	3	25	4	Y	973	966	0	6	8	31
							1070	9									
10	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	11722	3	1349	9	Y	1226	1216	0	5	8	36
*11	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	11743	3	1343	9	Y	1221	1184	0	4	8	69
12	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	12664	3	1425	9	Y	1295	1322	0	4	8	38

TOTAL GAS PROD: 144,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,733

CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	16630	-0-	-2373	-0-	15473	3	1157	9	Y	1052	1044	0	12	8	29
02	17752	X	15185	-0-	-2567	-0-	14396	3	789	9	Y	717	709	0	12	8	25
03	19716	X	16317	-0-	-3399	-0-	15320	3	997	9	Y	906	880	0	9	8	42
04	19080	X	13975	-0-	-5105	-0-	13192	3	783	9	Y	712	710	0	7	8	37
05	19716	X	15042	-0-	-4674	-0-	14280	3	762	9	Y	693	690	0	9	8	31
06	16260	X	5571	-0-	-10689	-0-	5529	3	42	9	Y	38	65	0	1	8	3
07	16802	X	14193	-0-	-2609	-0-	13926	3	267	9	Y	243	225	0	9	8	12
08	16306	X	14822	-0-	-1484	-0-	14382	3	440	9	Y	400	388	0	11	8	13
09	14550	X	9493	-0-	-5057	-0-	8840	3	653	9	Y	594	582	0	6	8	19
10	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	14468	3	825	9	Y	750	742	0	5	8	22
*11	14340	X	10823	-0-	-3517	-0-	9962	3	861	9	Y	783	757	0	4	8	44
12	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	14307	3	901	9	Y	819	835	0	4	8	24

TOTAL GAS PROD: 162,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,707

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
01	26691	X	25549	-0-	-1142	-0-	2549	1	18855	3	Y	3565	3481	0	55	8	115
							223	4	3922	9							
02	26320	X	22175	-0-	-4145	-0-	2273	1	16590	3	Y	2992	2902	0	94	8	111
							21	4	3291	9							
03	29140	X	25192	-0-	-3948	-0-	2603	1	18775	3	Y	3467	3349	0	119	8	110
							3814	9									
04	28200	X	22423	-0-	-5777	-0-	1314	1	17530	3	Y	3251	3182	0	75	8	104
							3	4	3576	9							
05	28799	X	22785	-0-	-6014	-0-	1305	1	17899	3	Y	3249	3227	0	9	8	117
							7	4	3574	9							
06	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	1784	1	20014	3	Y	2931	2828	0	60	8	160
							3224	9									
07	25203	X	22216	-0-	-2987	-0-	18648	3	375	4	Y	2903	2799	0	85	8	179
							3193	9									
08	25354	X	25354	-0-	-0-	-0-	21534	3	376	4	Y	3131	3203	0	30	8	77
							3444	9									
09	25020	X	23569	-0-	-1451	-0-	20105	3	233	4	Y	2937	2882	0	37	8	95
							3231	9									
10	25854	X	22875	-0-	-2979	-0-	19791	3	3084	9	Y	2804	2786	0	19	8	94
11	25020	X	20831	-0-	-4189	-0-	18013	3	2818	9	Y	2562	2545	0	24	8	87
12	25358	X	21649	-0-	-3709	-0-	18890	3	135	4	Y	2385	2359	0			113
							2624	9									

TOTAL GAS PROD: 279,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,177

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
01	10664	X	8272	-0-	-2392	-0-	859	1	6354	3	Y	937	925	0	9	8	30
							28	4	1031	9							
02	9632	X	8524	-0-	-1108	-0-	898	1	6557	3	Y	970	946	0	18	8	36
							2	4	1067	9							
03	10664	X	8374	-0-	-2290	-0-	882	1	6363	3	Y	963	950	0	18	8	31
							70	4	1059	9							
04	10020	X	8143	-0-	-1877	-0-	488	1	6506	3	Y	1025	1009	0	14	8	33
							21	4	1128	9							
05	9951	X	8225	-0-	-1726	-0-	487	1	6670	3	Y	970	966	0	2	8	35
							1	4	1067	9							
06	9120	X	8782	-0-	-338	-0-	639	1	7169	3	Y	885	860	0	11	8	49
							974	9									
07	9424	X	8988	-0-	-436	-0-	7881	3	173	4	Y	849	829	0	16	8	53
							934	9									
08	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	7610	3	316	4	Y	954	977	0	6	8	24
							1049	9									
09	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	7568	3	446	4	Y	895	883	0	7	8	29
							985	9									
10	9083	X	8538	-0-	-545	-0-	7615	3	923	9	Y	839	837	0	3	8	28
11	8790	X	7810	-0-	-980	-0-	6873	3	28	4	Y	826	822	0	4	8	28
							909	9									
12	9300	X	7866	-0-	-1434	-0-	6820	3	136	4	Y	827	816	0			39
							910	9									

TOTAL GAS PROD: 101,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,940

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. 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	12121	X	10153	-0-		-1968	-0-	8749	3	9	4	Y	1268	1266	0	11	8	26
								1395	9									
02	9940	X	8320	-0-		-1620	-0-	7108	3	9	4	Y	1094	1090	0	12	8	18
								1203	9									
03	11005	X	10551	-0-		-454	-0-	8982	3	1569	9	Y	1426	1422	0	7	8	15
04	10650	X	9197	-0-		-1453	-0-	7932	3	1265	9	Y	1150	1144	0	8	8	13
05	10137	X	7139	-0-		-2998	-0-	5854	3	1285	9	Y	1168	1163	0	6	8	12
06	9810	X	2257	-0-		-7553	-0-	1870	3	18	4	Y	335	336	0	2	8	9
								369	9									
07	10540	X	6511	-0-		-4029	-0-	6413	3	22	4	Y	69	74	0	3	8	1
								76	9									
08	10540	X	9512	-0-		-1028	-0-	8462	3	139	4	Y	828	811	0	7	8	11
								911	9									
09	9180	X	8179	-0-		-1001	-0-	7040	3	14	4	Y	1023	1008	0	11	8	15
								1125	9									
10	9567	X	9567	-0-		-0-	-0-	8170	3	18	4	Y	1254	1245	0	5	8	19
								1379	9									
*11	9210	X	8746	-0-		-464	-0-	7289	3	62	4	Y	1268	1263	0	4	8	20
								1395	9									
12	9517	X	9167	-0-		-350	-0-	7679	3	32	4	Y	1324	1316	0	4	8	24
								1456	9									

TOTAL GAS PROD: 99,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,207

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. 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	27342	X	27342	-0-		-0-	-0-	23959	3	3383	9	Y	3075	3017	0	25	8	55
02	25884	X	25884	-0-		-0-	-0-	22640	3	3244	9	Y	2949	2946	0	27	8	31
03	27931	X	24866	-0-		-3065	-0-	21926	3	2940	9	Y	2673	2669	0	17	8	18
04	27030	X	22421	-0-		-4609	-0-	19807	3	2614	9	Y	2376	2357	0	18	8	19
05	28613	X	26642	-0-		-1971	-0-	23530	3	3112	9	Y	2829	2804	0	9	8	35
06	28719	X	28719	-0-		-0-	-0-	25815	3	14	4	Y	2627	2630	0	10	8	22
								2890	9									
07	28613	X	27479	-0-		-1134	-0-	24397	3	13	4	Y	2790	2779	0	8	8	25
								3069	9									
08	32807	X	32807	-0-		-0-	-0-	29641	3	3166	9	Y	2878	2867	0	13	8	23
09	28710	X	26360	-0-		-2350	-0-	23519	3	6	4	Y	2577	2551	0	16	8	33
								2835	9									
10	29667	X	27045	-0-		-2622	-0-	23820	3	7	4	Y	2925	2924	0	9	8	25
								3218	9									
*11	30120	X	28457	-0-		-1663	-0-	25271	3	3186	9	Y	2896	2893	0	9	8	19
12	31124	X	28912	-0-		-2212	-0-	26029	3	2883	9	Y	2621	2613	0	6	8	21

TOTAL GAS PROD: 326,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,216

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	13334	-0-	-7002	-0-	11460	3	1874	9	Y	1704	1705	0	6	8	35
02	13076	X	10885	-0-	-2191	-0-	9415	3	1470	9	Y	1336	1342	0	6	8	23
03	13175	X	12922	-0-	-253	-0-	11171	3	1751	9	Y	1592	1593	0	5	8	17
04	12900	X	11914	-0-	-986	-0-	10362	3	11	4	Y	1401	1396	0	7	8	15
							1541	9									
05	13330	X	10817	-0-	-2513	-0-	9161	3	18	4	Y	1489	1484	0	4	8	16
							1638	9									
06	12900	X	11334	-0-	-1566	-0-	9657	3	84	4	Y	1448	1425	0	1	8	38
							1593	9									
07	12927	X	11364	-0-	-1563	-0-	9825	3	15	4	Y	1385	1405	0	2	8	16
							1524	9									
08	12927	X	12690	-0-	-237	-0-	11290	3	1400	9	Y	1273	1266	0	5	8	18
09	11910	X	11163	-0-	-747	-0-	9847	3	1316	9	Y	1196	1187	0	9	8	18
10	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	12726	3	6	4	Y	1763	1749	0	5	8	27
							1939	9									
*11	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	10769	3	1801	9	Y	1637	1634	0	4	8	26
12	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	12546	3	2463	9	Y	2239	2222	0	2	8	41

TOTAL GAS PROD: 148,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,463

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	19355	-0-	-3740	-0-	16108	3	3247	9	Y	2952	2903	0	21	8	53
02	20132	X	16656	-0-	-3476	-0-	14233	3	2423	9	Y	2203	2210	0	23	8	23
03	22165	X	19110	-0-	-3055	-0-	16472	3	2638	9	Y	2398	2389	0	16	8	16
04	21450	X	17709	-0-	-3741	-0-	15196	3	9	4	Y	2276	2258	0	16	8	18
							2504	9									
05	19995	X	17432	-0-	-2563	-0-	14936	3	2496	9	Y	2269	2251	0	8	8	28
06	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	16415	3	2445	9	Y	2223	2223	0	9	8	19
07	19096	X	17048	-0-	-2048	-0-	14586	3	8	4	Y	2231	2223	0	7	8	20
							2454	9									
08	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	17578	3	2625	9	Y	2386	2379	0	8	8	19
09	18840	X	15340	-0-	-3500	-0-	13084	3	2	4	Y	2049	2028	0	14	8	26
							2254	9									
10	19468	X	17274	-0-	-2194	-0-	14699	3	2575	9	Y	2341	2340	0	7	8	20
*11	19530	X	17563	-0-	-1967	-0-	14880	3	2683	9	Y	2439	2436	0	7	8	16
12	20181	X	17037	-0-	-3144	-0-	14630	3	2407	9	Y	2188	2182	0	4	8	18

TOTAL GAS PROD: 213,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,955

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

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
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		5814	-0-	5814	5814	4913	3	901	9	Y	819	779	0	6	8	34
03	T. A.		8513	-0-	8513	14327	7149	3	1364	9	Y	1240	1230	0	2	8	42
04	T. A.		13318	-0-	13318	27645	12267	3	1051	9	Y	955	931	0	4	8	62
05	T. A.		7282	-0-	7282	34927	6418	3	864	9	Y	785	817	0	2	8	28
06	36456	X	1529	-0-	-34927	-0-	1407	3	122	9	Y	111	105	0			34
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					34
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
09	13320	X	5833	-0-	-7487	-0-	5055	3	10	4	Y	698	624	0	7	8	67
							768	9									
10	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	7865	3	1185	9	Y	1077	1015	0	5	8	124
*11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	7486	3	5	4	Y	1059	1008	0	3	8	172
							1165	9									
12	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	8030	3	6	4	Y	1165	1188	0	2	8	147
							1282	9									

TOTAL GAS PROD: 69,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,909

LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

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
01	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	300	1	16982	3	Y	1251	1253	0			25
							1376	9									
02	15456	X	13777	-0-	-1679	-0-	215	1	12216	3	Y	1224	1226	0			23
							1346	9									
03	17112	X	16487	-0-	-625	-0-	259	1	14857	3	Y	1246	1247	0	1	8	21
							1371	9									
04	18060	X	14114	-0-	-3946	-0-	3	1	12787	3	Y	1204	1191	0	2	8	32
							1324	9									
05	18662	X	13699	-0-	-4963	-0-	12147	3	1552	9	Y	1411	1411	0	1	8	31
06	18060	X	15363	-0-	-2697	-0-	13953	3	1410	9	Y	1282	1274	0			39
07	16492	X	14297	-0-	-2195	-0-	12931	3	1366	9	Y	1242	1238	0			43
08	16492	X	14037	-0-	-2455	-0-	12410	3	1627	9	Y	1479	1475	0			47
09	15360	X	12686	-0-	-2674	-0-	11204	3	1482	9	Y	1347	1353	0	1	8	40
10	15872	X	13091	-0-	-2781	-0-	11820	3	1271	9	Y	1155	1144	0	1	8	50
*11	15360	X	13054	-0-	-2306	-0-	11687	3	1367	9	Y	1243	1267	0			26
12	14291	X	12329	-0-	-1962	-0-	11090	3	1239	9	Y	1126	1103	0			49

TOTAL GAS PROD: 171,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,210

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 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	15562	X	13581	-0-	-1981	-0-	204	1	11540	3	Y	1670	1673	0			34
							1837	9									
02	13916	X	13555	-0-	-361	-0-	201	1	11419	3	Y	1759	1759	0	1	8	33
							1935	9									
03	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	243	1	13925	3	Y	1991	1989	0	1	8	34
							2190	9									
04	14910	X	11671	-0-	-3239	-0-	3	1	10215	3	Y	1321	1318	0	2	8	35
							1453	9									
05	15407	X	11100	-0-	-4307	-0-	9531	3	1569	9	Y	1426	1428	0	1	8	32
06	14520	X	4929	-0-	-9591	-0-	4238	3	691	9	Y	628	641	0			19
07	15407	X	3238	-0-	-12169	-0-	2921	3	317	9	Y	288	297	0			10
08	16368	X	12862	-0-	-3506	-0-	10784	3	2078	9	Y	1889	1839	0			60
09	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	11046	3	2088	9	Y	1898	1900	0	2	8	56
10	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	12304	3	1949	9	Y	1772	1750	0	1	8	77
*11	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	13710	3	2231	9	Y	2028	2062	0			43
12	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	14786	3	1520	9	Y	1382	1365	0			60

TOTAL GAS PROD: 146,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,052

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 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	19406	X	6701	-0-	-12705	-0-	105	1	5959	3	Y	579	595	0			12
							637	9									
02	16268	X	6163	-0-	-10105	-0-	96	1	5442	3	Y	568	569	0			11
							625	9									
03	18011	X	330	-0-	-17681	-0-	5	1	294	3	Y	28	39	0			-0-
							31	9									
04	17370	X	7074	-0-	-10296	-0-	2	1	6228	3	Y	631	612	0	2	8	17
							150	4	694	9							
05	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	16165	3	2427	9	Y	2206	2172	0	2	8	49
06	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	12486	3	1103	9	Y	1003	1021	0			31
07	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	12961	3	1016	9	Y	924	923	0			32
08	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	17931	3	2732	9	Y	2484	2438	0			78
09	21542	X	21542	-0-	-0-	-0-	19168	3	2374	9	Y	2158	2169	0	3	8	64
10	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	18870	3	1870	9	Y	1700	1688	0	2	8	74
*11	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	20946	3	2010	9	Y	1827	1861	0	1	8	39
12	22258	X	22041	-0-	-217	-0-	19018	3	20	4	Y	2730	2651	0			118
							3003	9									

TOTAL GAS PROD: 174,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,838

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 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	13764	X	9656	-0-		-4108		-0-	169	1	7898	3	Y	1145	1150	0			26
									329	4	1260	9							
02	9576	X	8101	-0-		-1475		-0-	147	1	6793	3	Y	942	935	0			33
									125	4	1036	9							
03	11470	X	8538	-0-		-2932		-0-	152	1	7369	3	Y	910	931	0	1	8	11
									16	4	1001	9							
04	11100	X	6549	-0-		-4551		-0-	118	1	5567	3	Y	785	791	0	1	8	4
									864	9									
05	11470	X	874	-0-		-10596		-0-	5	1	708	3	Y	146	147	0			3
									161	9									
06	9330	X	-0-	-0-		-9330		-0-					Y	149	150	0			2
07	8959	X	2419	-0-		-6540		-0-	1780	3	54	4	Y	532	518	0			16
									585	9									
08	8525	X	4277	-0-		-4248		-0-	3320	3	2	4	Y	868	871	0			13
									955	9									
09	6540	X	5788	-0-		-752		-0-	4854	3	14	4	Y	836	784	0	1	8	64
									920	9									
10	5156	X	5156	-0-		-0-		-0-	4334	3	822	9	Y	747	760	0			51
*11	7839	X	7839	-0-		-0-		-0-	6817	3	29	4	Y	903	891	0			63
									993	9									
12	8055	X	8055	-0-		-0-		-0-	6855	3	110	4	Y	991	984	0			70
									1090	9									

TOTAL GAS PROD: 67,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,954

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 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	11780	X	9564	-0-		-2216		-0-	143	1	8086	3	Y	1203	1206	0			24
									12	4	1323	9							
02	9417	X	9417	-0-		-0-		-0-	141	1	8007	3	Y	1154	1156	0			22
									1269	9									
03	11253	X	11253	-0-		-0-		-0-	164	1	9442	3	Y	1497	1492	0	1	8	26
									1647	9									
04	10890	X	7395	-0-		-3495		-0-	2	1	6064	3	Y	1203	1196	0	1	8	32
									6	4	1323	9							
05	11253	X	9656	-0-		-1597		-0-	8453	3	1203	9	Y	1094	1101	0	1	8	24
06	11640	X	11640	-0-		-0-		-0-	9560	3	5	4	Y	1886	1852	0			58
									2075	9									
07	11253	X	10620	-0-		-633		-0-	8617	3	2003	9	Y	1821	1817	0			62
08	11253	X	10677	-0-		-576		-0-	9626	3	1051	9	Y	955	987	0			30
09	11640	X	9257	-0-		-2383		-0-	7871	3	1386	9	Y	1260	1252	0	1	8	37
10	12028	X	8880	-0-		-3148		-0-	7972	3	908	9	Y	825	825	0	1	8	36
*11	11640	X	10723	-0-		-917		-0-	9413	3	2	4	Y	1189	1200	0			25
									1308	9									
12	10664	X	10318	-0-		-346		-0-	9140	3	1178	9	Y	1071	1050	0			46

TOTAL GAS PROD: 119,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,158

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	12165	-0-	-3862	-0-	170	1	9618	3	Y	2161	2163	0			44
							2377	9									
02	14420	X	11186	-0-	-3234	-0-	158	1	8983	3	Y	1859	1867	0	1	8	35
							2045	9									
03	15965	X	14738	-0-	-1227	-0-	206	1	11806	3	Y	2478	2470	0	1	8	42
							2726	9									
04	15330	X	12980	-0-	-2350	-0-	3	1	10921	3	Y	1869	1860	0	2	8	49
							2056	9									
05	14074	X	13324	-0-	-750	-0-	11773	3	1551	9	Y	1410	1427	0	1	8	31
06	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	11821	3	1965	9	Y	1786	1762	0			55
07	14725	X	13765	-0-	-960	-0-	10171	3	3594	9	Y	3267	3210	0			112
08	14725	X	11818	-0-	-2907	-0-	10563	3	1255	9	Y	1141	1217	0			36
09	13800	X	10697	-0-	-3103	-0-	9095	3	1602	9	Y	1456	1447	0	2	8	43
10	14260	X	10876	-0-	-3384	-0-	9663	3	1213	9	Y	1103	1097	0	1	8	48
*11	13800	X	11796	-0-	-2004	-0-	10004	3	1792	9	Y	1629	1642	0			35
12	13764	X	11739	-0-	-2025	-0-	10228	3	1511	9	Y	1374	1349	0			60

TOTAL GAS PROD: 148,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,533

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	18402	-0-	-5406	-0-	15543	3	2859	9	Y	2599	2579	0	24	8	126
02	21196	X	7735	-0-	-13461	-0-	6692	3	11	4	Y	938	994	0	13	8	57
							1032	9									
03	23250	X	15688	-0-	-7562	-0-	13293	3	200	4	Y	1995	1862	0	13	8	177
							2195	9									
04	22500	X	19305	-0-	-3195	-0-	16545	3	11	4	Y	2499	2408	0	20	8	248
							2749	9									
05	18383	X	17975	-0-	-408	-0-	15333	3	5	4	Y	2397	2420	0	10	8	215
							2637	9									
06	17790	X	12580	-0-	-5210	-0-	10921	3	16	4	Y	1494	1610	0	9	8	90
							1643	9									
07	19933	X	16985	-0-	-2948	-0-	14272	3	2713	9	Y	2466	2428	0	10	8	118
08	19933	X	17652	-0-	-2281	-0-	14889	3	2763	9	Y	2512	2534	0	16	8	80
09	19290	X	16312	-0-	-2978	-0-	13777	3	3	4	Y	2302	2281	0	17	8	84
							2532	9									
10	17980	X	15013	-0-	-2967	-0-	12540	3	64	4	Y	2190	2195	0	4	8	75
							2409	9									
*11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	14776	3	2554	9	Y	2322	2314	0	5	8	78
12	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	15746	3	2567	9	Y	2334	2311	0	4	8	97

TOTAL GAS PROD: 193,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,048

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	17794	-0-	-930	-0-	15209	3	2585	9	Y	2350	2310	0	18	8	32
02	19460	X	17704	-0-	-1756	-0-	15352	3	2352	9	Y	2138	2131	0	19	8	20
03	21545	X	19161	-0-	-2384	-0-	16963	3	2198	9	Y	1998	1993	0	12	8	13
04	20850	X	19076	-0-	-1774	-0-	16681	3	2395	9	Y	2177	2156	0	13	8	21
05	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	17227	3	2679	9	Y	2435	2432	0	7	8	17
06	18960	X	18021	-0-	-939	-0-	15732	3	2289	9	Y	2081	2075	0	7	8	16
07	19716	X	18519	-0-	-1197	-0-	16007	3	2512	9	Y	2284	2278	0	7	8	15
08	19902	X	17217	-0-	-2685	-0-	14493	3	2724	9	Y	2476	2456	0	11	8	24
09	19260	X	15594	-0-	-3666	-0-	13559	3	2035	9	Y	1850	1831	0	14	8	29
10	19902	X	16169	-0-	-3733	-0-	13930	3	2239	9	Y	2035	2032	0	7	8	25
*11	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	16457	3	2512	9	Y	2284	2273	0	7	8	29
12	18507	X	17674	-0-	-833	-0-	15212	3	2462	9	Y	2238	2243	0	5	8	19

TOTAL GAS PROD: 215,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,346

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
01	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	18662	3	3198	9	Y	2907	2850	0	29	8	40
02	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	18311	3	3089	9	Y	2808	2791	0	31	8	26
03	23374	X	23054	-0-	-320	-0-	19854	3	3200	9	Y	2909	2896	0	20	8	19
04	22620	X	22601	-0-	-19	-0-	19577	3	3024	9	Y	2749	2720	0	22	8	26
05	23653	X	20894	-0-	-2759	-0-	17950	3	2944	9	Y	2676	2673	0	11	8	18
06	22890	X	21148	-0-	-1742	-0-	18336	3	2812	9	Y	2556	2544	0	11	8	19
07	23653	X	23147	-0-	-506	-0-	19758	3	3389	9	Y	3081	3067	0	12	8	21
08	23343	X	19132	-0-	-4211	-0-	16453	3	2679	9	Y	2435	2415	0	17	8	24
09	22590	X	18638	-0-	-3952	-0-	16163	3	2475	9	Y	2250	2217	0	22	8	35
10	23126	X	19487	-0-	-3639	-0-	15548	3	3939	9	Y	3581	3562	0	10	8	44
*11	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	19763	3	2863	9	Y	2603	2603	0	11	8	33
12	23126	X	20806	-0-	-2320	-0-	18135	3	2671	9	Y	2428	2432	0	8	8	21

TOTAL GAS PROD: 254,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,983

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
01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	912	3	6	4	N	57	36	0			92
							63	9									
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	5229	3	1344	9	N	1222	1190	0	8	8	116
03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	6133	3	1441	9	N	1310	1299	0	6	8	121
04	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	7166	3	13	4	N	1332	1306	0	7	8	140
							1465	9									
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	6878	3	12	4	N	1146	1122	0	5	8	159
							1261	9									
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	6576	3	5	4	N	1099	1053	0	4	8	201
							1209	9									
07	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	7053	3	1340	9	N	1218	1241	0	3	8	175
08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	7011	3	1199	9	N	1090	1094	0	5	8	166
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	4885	3	14	4	N	894	870	0	6	8	184
							983	9									
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	6623	3	1260	9	N	1145	1143	0	4	8	182
*11	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	6974	3	1191	9	N	1083	1134	0	3	8	128
12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	7153	3	1222	9	N	1111	1011	0	2	8	226

TOTAL GAS PROD: 86,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,707

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	14240	-0-	-6716	-0-	11405	3	2835	9	Y	2577	2597	0	15	8	126
02	16184	X	9656	-0-	-6528	-0-	7861	3	1795	9	Y	1632	1644	0	13	8	101
03	16802	X	13566	-0-	-3236	-0-	11324	3	112	4	Y	1936	1854	0	11	8	172
							2130	9									
04	16260	X	1541	-0-	-14719	-0-	1505	3	36	9	Y	33	200	0	2	8	3
05	16616	X	3598	-0-	-13018	-0-	3541	3	57	9	Y	52	47	0	4	8	4
06	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	12426	3	2558	9	Y	2325	2178	0	10	8	141
07	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	15183	3	2862	9	Y	2602	2609	0	9	8	125
08	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	16424	3	2993	9	Y	2721	2746	0	13	8	87
09	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	13673	3	2449	9	Y	2226	2219	0	13	8	81
10	18042	X	17880	-0-	-162	-0-	15096	3	2784	9	Y	2531	2522	0	4	8	86
*11	18780	X	16575	-0-	-2205	-0-	14114	3	2461	9	Y	2237	2244	0	4	8	75
12	19406	X	12864	-0-	-6542	-0-	10738	3	2126	9	Y	1933	1925	0	3	8	80

TOTAL GAS PROD: 158,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,805

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
01	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	210	1	11909	3	Y	2146	2137	0			43
							2361	9									
02	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	175	1	9967	3	Y	1756	1765	0	1	8	33
							1932	9									
03	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	287	1	16481	3	Y	2814	2798	0	1	8	48
							3095	9									
04	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	3	1	13974	3	Y	2271	2257	0	2	8	60
							2498	9									
05	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	17824	3	3598	9	Y	3271	3257	0	1	8	73
06	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	16996	3	1975	9	Y	1795	1813	0			55
07	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	15565	3	1517	9	Y	1379	1387	0			47
08	21421	X	19910	-0-	-1511	-0-	17141	3	2769	9	Y	2517	2485	0			79
09	20730	X	17386	-0-	-3344	-0-	15147	3	2239	9	Y	2035	2052	0	2	8	60
10	21421	X	18325	-0-	-3096	-0-	15178	3	3147	9	Y	2861	2796	0	1	8	124
*11	19260	X	17134	-0-	-2126	-0-	15034	3	2100	9	Y	1909	1992	0			41
12	19902	X	17036	-0-	-2866	-0-	15215	3	1821	9	Y	1655	1624	0			72

TOTAL GAS PROD: 210,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,409

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	79267	X	71512	-0-	-7755	-0-	67626	3	3886	9	Y	3533	3488	0	44	8	31
02	69720	X	59834	-0-	-9886	-0-	56239	3	3595	9	Y	3268	3196	0	49	8	54
03	77190	X	71810	-0-	-5380	-0-	67646	3	131	4	Y	3666	3653	0	32	8	35
							4033	9									
04	72480	X	69842	-0-	-2638	-0-	65358	3	88	4	Y	3996	3937	0	39	8	55
							4396	9									
05	74896	X	69030	-0-	-5866	-0-	64759	3	5	4	Y	3878	3823	0	20	8	90
							4266	9									
06	69150	X	54214	-0-	-14936	-0-	50664	3	8	4	Y	3220	3226	0	19	8	65
							3542	9									
07	72137	X	51499	-0-	-20638	-0-	45887	3	5612	9	Y	5102	5119	0	14	8	34
08	72137	X	44185	-0-	-27952	-0-	40999	3	3186	9	Y	2896	2827	0	21	8	82
09	69810	X	59327	-0-	-10483	-0-	55320	3	12	4	Y	3632	3602	0	40	8	72
							3995	9									
10	69006	X	62801	-0-	-6205	-0-	58902	3	27	4	Y	3520	3530	0	19	8	43
							3872	9									
*11	54401	X	54401	-0-	-0-	-0-	51005	3	43	4	Y	3048	3017	0	17	8	57
							3353	9									
12	66632	X	66632	-0-	-0-	-0-	63149	3	3483	9	Y	3166	3126	0	14	8	83

TOTAL GAS PROD: 735,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,925

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
01	74803	X	69045	-0-	-5758	-0-	65341	3	3704	9	Y	3367	3326	0	40	8	29
02	64148	X	55294	-0-	-8854	-0-	52024	3	3270	9	Y	2973	2905	0	48	8	49
03	74183	X	68611	-0-	-5572	-0-	63776	3	121	4	Y	4285	4263	0	30	8	41
							4714	9									
04	71790	X	65047	-0-	-6743	-0-	61485	3	3562	9	Y	3238	3196	0	38	8	45
05	74183	X	64426	-0-	-9757	-0-	60965	3	3	4	Y	3144	3096	0	20	8	73
							3458	9									
06	66780	X	55549	-0-	-11231	-0-	52588	3	2961	9	Y	2692	2691	0	20	8	54
07	68572	X	44277	-0-	-24295	-0-	42326	3	1951	9	Y	1774	1802	0	14	8	12
08	67332	X	19109	-0-	-48223	-0-	17657	3	1452	9	Y	1320	1286	0	9	8	37
09	65010	X	59504	-0-	-5506	-0-	55721	3	3783	9	Y	3439	3363	0	45	8	68
10	64418	X	61720	-0-	-2698	-0-	57676	3	4044	9	Y	3676	3680	0	19	8	45
*11	55530	X	53841	-0-	-1689	-0-	50675	3	3166	9	Y	2878	2852	0	17	8	54
12	67061	X	67061	-0-	-0-	-0-	63049	3	4012	9	Y	3647	3591	0	14	8	96

TOTAL GAS PROD: 683,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,433

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30220	X	30220	-0-	-0-	-0-	25986	3	4234	9	Y	3849	3844	0	13	8	75
02	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	20973	3	3304	9	Y	3004	3018	0	15	8	46
03	46376	X	27990	-0-	-18386	-0-	24115	3	3875	9	Y	3523	3505	0	12	8	52
04	44880	X	40013	-0-	-4867	-0-	32326	3	7687	9	Y	6988	6935	0	16	8	89
05	46376	X	33411	-0-	-12965	-0-	26637	3	5	4	Y	6154	6169	0	10	8	64
							6769	9									
06	29220	X	24039	-0-	-5181	-0-	18798	3	108	4	Y	4666	4645	0	7	8	78
							5133	9									
07	41323	X	23681	-0-	-17642	-0-	18252	3	5429	9	Y	4935	4950	0	7	8	56
08	41323	X	16003	-0-	-25320	-0-	13914	3	15	4	Y	1885	1892	0	11	8	38
							2074	9									
09	39990	X	12530	-0-	-27460	-0-	10661	3	1869	9	Y	1699	1671	0	13	8	53
10	33418	X	13063	-0-	-20355	-0-	11222	3	6	4	Y	1668	1667	0	8	8	46
							1835	9									
*11	24030	X	11482	-0-	-12548	-0-	9340	3	2142	9	Y	1947	1925	0	6	8	62
12	23684	X	13264	-0-	-10420	-0-	11320	3	1944	9	Y	1767	1770	0	3	8	56

TOTAL GAS PROD: 269,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,085

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
01	46452	X	46452	-0-	-0-	-0-	37100	3	9352	9	Y	8502	8351	0	38	8	241
02	39000	X	39000	-0-	-0-	-0-	31481	3	7519	9	Y	6835	6773	0	38	8	265
03	25792	X	21164	-0-	-4628	-0-	17296	3	3868	9	Y	3516	3536	0	13	8	232
04	42840	X	3498	-0-	-39342	-0-	2282	3	1216	9	Y	1105	1183	0	83	1	51
													20	8			
05	44268	X	2300	-0-	-41968	-0-	1289	3	1011	9	Y	919	854	0	8	8	108
06	42840	X	4333	-0-	-38507	-0-	2674	3	145	4	Y	1376	1360	0	10	8	114
							1514	9									
07	43121	X	5541	-0-	-37580	-0-	3729	3	1812	9	Y	1647	1611	0	12	8	138
08	7626	X	1620	-0-	-6006	-0-	1013	3	95	4	Y	465	554	0	15	8	34
							512	9									
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	4209	3	3	4	Y	1340	1300	0	26	8	48
							1474	9									
10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	6928	3	3750	9	Y	3409	3252	0	15	8	190
*11	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	7237	3	2010	9	Y	1827	1910	0	17	8	90
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	8063	3	2133	9	Y	1939	1894	0	13	8	122

TOTAL GAS PROD: 159,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,880

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	11768	-0-	-22487	-0-	9394	3	2374	9	Y	2158	2090	0	28	8	61
02	27692	X	14247	-0-	-13445	-0-	11018	3	263	4	Y	2696	2621	0	32	8	104
							2966	9									
03	29388	X	8111	-0-	-21277	-0-	6297	3	75	4	Y	1581	1556	0	26	8	103
							1739	9									
04	23820	X	2556	-0-	-21264	-0-	1650	3	8	4	Y	816	819	0	37	1	37
							898	9					26	8			
05	15748	X	2781	-0-	-12967	-0-	2114	3	3	4	Y	604	560	0	11	8	70
							664	9									
06	15240	X	8611	-0-	-6629	-0-	6844	3	1767	9	Y	1606	1526	0	17	8	133
07	15748	X	11076	-0-	-4672	-0-	9049	3	2027	9	Y	1843	1808	0	14	8	154
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	9257	3	124	4	Y	2038	2019	0	21	8	152
							2242	9									
09	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	14398	3	16	4	Y	3007	3019	0	31	8	109
							3308	9									
10	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	14834	3	287	4	Y	2054	2035	0	14	8	114
							2259	9									
*11	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	13915	3	2576	9	Y	2342	2325	0	15	8	116
12	18290	X	17359	-0-	-931	-0-	14351	3	3	4	Y	2732	2664	0	11	8	173
							3005	9									

TOTAL GAS PROD: 139,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,477

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
01	12617	X	9	-0-	-12608	-0-	2	4	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	10528	X	6	-0-	-10522	-0-	2	4	4	9	Y	4	2	0	2	8	-0-
03	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
04	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	41	4	8	9	Y	7	7	8			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	4	86	9	Y	78	37	0	40	8	1
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	2188	3	879	9	Y	799	737	0	19	8	44
*11	3000	N	4235	-0-	1235	1235	2699	3	1536	9	Y	1396	1358	0	13	8	69
12	3100	N	3793	-0-	693	1928	2538	3	1255	9	Y	1141	1134	0	4	8	72

TOTAL GAS PROD: 11,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,431

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. 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	61717	X	61717	-0-	-0-	-0-		1387	1	59169	3	Y	1055	1060	0			18
								1161	9									
02	72380	X	47248	-0-	-25132	-0-		1077	1	45226	3	Y	859	833	0	1	8	43
								945	9									
03	80135	X	43814	-0-	-36321	-0-		927	1	41846	3	Y	946	973	0	3	8	13
								1041	9									
04	77550	X	30342	-0-	-47208	-0-		50	1	29443	3	Y	769	750	0	3	8	29
								3	4	846	9							
05	73346	X	48687	-0-	-24659	-0-		47991	3	19	4	Y	615	621	0	2	8	21
								677	9									
06	59730	X	10084	-0-	-49646	-0-		9813	3	271	9	Y	246	219	0			48
07	52297	X	36009	-0-	-16288	-0-		35315	3	8	4	Y	624	658	0			14
								686	9									
08	48701	X	24543	-0-	-24158	-0-		23983	3	24	4	Y	487	481	0			20
								536	9									
09	47130	X	30599	-0-	-16531	-0-		29977	3	622	9	Y	565	564	0	1	8	20
10	48701	X	20271	-0-	-28430	-0-		19742	3	529	9	Y	481	486	0	1	8	14
*11	34860	X	30638	-0-	-4222	-0-		29911	3	15	4	Y	647	651	0	1	8	9
								712	9									
12	36022	X	20975	-0-	-15047	-0-		20623	3	352	9	Y	320	324	0			5

TOTAL GAS PROD: 404,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,614

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-		25779	3	250	4	Y	2183	2124	0	26	8	109
								2401	9									
02	22652	X	18903	-0-	-3749	-0-		16635	3	2268	9	Y	2062	1979	0	31	8	161
03	25079	X	23711	-0-	-1368	-0-		20762	3	2949	9	Y	2681	2688	0	22	8	132
04	24270	X	22120	-0-	-2150	-0-		19299	3	81	4	Y	2491	2545	0	26	8	52
								2740	9									
05	25079	X	19968	-0-	-5111	-0-		17564	3	5	4	Y	2181	2172	0	13	8	48
								2399	9									
06	24270	X	15607	-0-	-8663	-0-		14187	3	49	4	Y	1246	1204	0	8	8	82
								1371	9									
07	23684	X	20991	-0-	-2693	-0-		18316	3	42	4	Y	2394	2353	0	13	8	110
								2633	9									
08	23684	X	18788	-0-	-4896	-0-		16322	3	2466	9	Y	2242	2235	0	20	8	97
09	22110	X	14144	-0-	-7966	-0-		12405	3	1739	9	Y	1581	1597	0	21	8	60
10	22329	X	22329	-0-	-0-	-0-		19643	3	2686	9	Y	2442	2384	0	15	8	103
*11	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-		20708	3	2445	9	Y	2223	2165	0	13	8	148
12	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-		20946	3	2633	9	Y	2394	2370	0	10	8	162

TOTAL GAS PROD: 251,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,120

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

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
01	27187	X	22185	-0-	-5002	-0-		19934	3	2251	9	Y	2046	2014	0	25	8	42
02	24556	X	20656	-0-	-3900	-0-		18556	3	2100	9	Y	1909	1879	0	28	8	44
03	27514	X	27514	-0-	-0-	-0-		24763	3	2751	9	Y	2501	2464	0	19	8	62
04	22230	X	20815	-0-	-1415	-0-		18585	3	93	4	Y	1943	1910	0	23	8	72
								2137	9									
05	22971	X	20801	-0-	-2170	-0-		18648	3	2153	9	Y	1957	1935	0	12	8	82
06	22110	X	12601	-0-	-9509	-0-		11435	3	60	4	Y	1005	1018	0	7	8	62
								1106	9									
07	27497	X	22841	-0-	-4656	-0-		20518	3	25	4	Y	2089	2054	0	13	8	84
								2298	9									
08	27497	X	23531	-0-	-3966	-0-		21007	3	3	4	Y	2292	2252	0	19	8	105
								2521	9									
09	20790	X	13747	-0-	-7043	-0-		12387	3	1360	9	Y	1236	1265	0	15	8	61
10	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-						Y	-0-	61	0			-0-
*11	22740	X	-0-	-0-	-22740	-0-						Y	-0-					-0-
12	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,978

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

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
01	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-		17220	3	2198	9	Y	1998	1958	0	5	8	101
02	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-		26542	3	1802	9	Y	1638	1603	0	6	8	130
03	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-		12899	3	2045	9	Y	1859	1893	0	4	8	92
04	14610	X	12724	-0-	-1886	-0-		10413	3	2311	9	Y	2101	2142	0	7	8	44
05	15097	X	9817	-0-	-5280	-0-		7754	3	2063	9	Y	1875	1874	0	4	8	41
06	14610	X	9270	-0-	-5340	-0-		7604	3	64	4	Y	1456	1396	0	5	8	96
								1602	9									
07	15097	X	10979	-0-	-4118	-0-		8927	3	20	4	Y	1847	1855	0	3	8	85
								2032	9									
08	14942	X	12151	-0-	-2791	-0-		9970	3	2181	9	Y	1983	1976	0	6	8	86
09	12720	X	10910	-0-	-1810	-0-		9164	3	5	4	Y	1583	1601	0	7	8	61
								1741	9									
10	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-		10298	3	2048	9	Y	1862	1840	0	4	8	79
*11	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-		9931	3	2037	9	Y	1852	1804	0	3	8	124
12	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-		10725	3	2048	9	Y	1862	1858	0	2	8	126

TOTAL GAS PROD: 165,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,916

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477

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
01	14105	X	8035	-0-	-6070	-0-	6654	3	37	4	Y	1222	1209	0	6	8	62
							1344	9									
02	12740	X	6596	-0-	-6144	-0-	5332	3	1264	9	Y	1149	1113	0	7	8	91
03	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-	91	0			-0-
04	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	10306	3	2303	9	Y	2094	2039	0	11	8	44
05	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	11500	3	2413	9	Y	2194	2186	0	4	8	48
06	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	11076	3	74	4	Y	1577	1518	0	3	8	104
							1735	9									
07	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	11357	3	19	4	Y	2086	2089	0	5	8	96
							2295	9									
08	13919	X	13375	-0-	-544	-0-	11319	3	14	4	Y	1856	1863	0	9	8	80
							2042	9									
09	13470	X	11699	-0-	-1771	-0-	9976	3	28	4	Y	1541	1550	0	12	8	59
							1695	9									
10	13919	X	270	-0-	-13649	-0-	242	3	28	9	Y	25	83	0			1
*11	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,744

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934

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
01	31837	X	24751	-0-	-7086	-0-	21018	3	3733	9	Y	3394	3326	0	35	8	61
02	33516	X	23640	-0-	-9876	-0-	20229	3	3411	9	Y	3101	3086	0	43	8	33
03	37107	X	30575	-0-	-6532	-0-	25778	3	4797	9	Y	4361	4332	0	33	8	29
04	35880	X	33673	-0-	-2207	-0-	29167	3	9	4	Y	4088	4044	0	40	8	33
							4497	9									
05	27094	X	18221	-0-	-8873	-0-	15408	3	2813	9	Y	2557	2548	0	11	8	31
06	25290	X	13593	-0-	-11697	-0-	11532	3	2061	9	Y	1874	1878	0	11	8	16
07	34751	X	19217	-0-	-15534	-0-	16254	3	11	4	Y	2684	2665	0	11	8	24
							2952	9									
08	34193	X	22825	-0-	-11368	-0-	19336	3	3489	9	Y	3172	3145	0	26	8	25
09	33090	X	19275	-0-	-13815	-0-	16360	3	5	4	Y	2645	2604	0	32	8	34
							2910	9									
10	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	19837	3	3	4	Y	2148	2145	0	19	8	18
							2363	9									
*11	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	22179	3	2322	9	Y	2111	2096	0	19	8	14
12	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	21761	3	3204	9	Y	2913	2888	0	15	8	24

TOTAL GAS PROD: 277,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,048

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215

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	28303	X	24653	-0-		-3650	-0-	20381	3	4272	9	Y	3884	3804	0	40	8	70
02	23058	X	23058	-0-		-0-	-0-	19248	3	100	4	Y	3373	3363	0	44	8	36
								3710	9									
03	23467	X	21760	-0-		-1707	-0-	18394	3	25	4	Y	3037	3029	0	24	8	20
								3341	9									
04	22710	X	161	-0-		-22549	-0-	50	3	111	9	Y	101	120	0			1
05	23467	X	6794	-0-		-16673	-0-	5299	3	8	4	Y	1352	1329	0	7	8	17
								1487	9									
06	22710	X	20651	-0-		-2059	-0-	17275	3	61	4	Y	3014	2987	0	19	8	25
								3315	9									
07	23467	X	19261	-0-		-4206	-0-	15719	3	16	4	Y	3205	3189	0	13	8	28
								3526	9									
08	19664	X	19664	-0-		-0-	-0-	16462	3	3202	9	Y	2911	2896	0	20	8	23
09	18330	X	16231	-0-		-2099	-0-	13404	3	33	4	Y	2540	2508	0	23	8	32
								2794	9									
10	18941	X	18391	-0-		-550	-0-	15090	3	3301	9	Y	3001	2995	0	12	8	26
*11	19248	X	19248	-0-		-0-	-0-	16016	3	3232	9	Y	2938	2933	0	12	8	19
12	18941	X	17125	-0-		-1816	-0-	14001	3	3124	9	Y	2840	2826	0	10	8	23

TOTAL GAS PROD: 206,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,196

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

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	23312	X	21333	-0-		-1979	-0-	18570	3	2763	9	Y	2512	2466	0	25	8	48
02	21056	X	17848	-0-		-3208	-0-	15612	3	2236	9	Y	2033	2021	0	29	8	31
03	22568	X	22457	-0-		-111	-0-	19563	3	2894	9	Y	2631	2608	0	15	8	39
04	28640	X	28640	-0-		-0-	-0-	25301	3	3339	9	Y	3035	3014	0	21	8	39
05	27664	X	27664	-0-		-0-	-0-	24164	3	3500	9	Y	3182	3180	0	8	8	33
06	27590	X	27590	-0-		-0-	-0-	24502	3	3088	9	Y	2807	2784	0	9	8	47
07	29574	X	18303	-0-		-11271	-0-	17241	3	1062	9	Y	965	992	0	9	8	11
08	29574	X	15730	-0-		-13844	-0-	13653	3	45	4	Y	1847	1807	0	14	8	37
								2032	9									
09	28620	X	18042	-0-		-10578	-0-	15905	3	2137	9	Y	1943	1900	0	20	8	60
10	28489	X	17073	-0-		-11416	-0-	14405	3	17	4	Y	2410	2394	0	10	8	66
								2651	9									
*11	27570	X	16102	-0-		-11468	-0-	13980	3	2122	9	Y	1929	1926	0	8	8	61
12	18631	X	14910	-0-		-3721	-0-	12933	3	1977	9	Y	1797	1797	0	4	8	57

TOTAL GAS PROD: 245,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,091

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35433	X	28658	-0-	-6775	-0-	24857	3	3801	9	Y	3455	3398	0	24	8	62
02	30800	X	25564	-0-	-5236	-0-	21966	3	3598	9	Y	3271	3273	0	25	8	35
03	32612	X	28459	-0-	-4153	-0-	24497	3	3962	9	Y	3602	3596	0	17	8	24
04	30930	X	27566	-0-	-3364	-0-	23728	3	3	4	Y	3486	3465	0	17	8	28
							3835	9									
05	31961	X	25683	-0-	-6278	-0-	22262	3	3421	9	Y	3110	3091	0	9	8	38
06	27720	X	24231	-0-	-3489	-0-	21354	3	9	4	Y	2607	2610	0	13	8	22
							2868	9									
07	28458	X	24878	-0-	-3580	-0-	21223	3	16	4	Y	3308	3292	0	9	8	29
							3639	9									
08	28458	X	24809	-0-	-3649	-0-	21089	3	3720	9	Y	3382	3370	0	14	8	27
09	27540	X	23383	-0-	-4157	-0-	19943	3	16	4	Y	3113	3084	0	16	8	40
							3424	9									
10	25668	X	25591	-0-	-77	-0-	21491	3	15	4	Y	3714	3714	0	8	8	32
							4085	9									
*11	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	22567	3	3952	9	Y	3593	3593	0	8	8	24
12	27227	X	27227	-0-	-0-	-0-	23577	3	3650	9	Y	3318	3309	0	6	8	27

TOTAL GAS PROD: 312,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,959

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
01	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	14786	3	32	4	Y	2035	2019	0	8	8	42
							2239	9									
02	19278	X	19278	-0-	-0-	-0-	17196	3	2082	9	Y	1893	1879	0	12	8	44
03	15655	X	15577	-0-	-78	-0-	13403	3	2174	9	Y	1976	1965	0	6	8	49
04	16500	X	14386	-0-	-2114	-0-	12125	3	108	4	Y	1957	1924	0	9	8	73
							2153	9									
05	21328	X	14867	-0-	-6461	-0-	12731	3	2136	9	Y	1942	1928	0	5	8	82
06	20640	X	10038	-0-	-10602	-0-	9001	3	60	4	Y	888	912	0	3	8	55
							977	9									
07	21328	X	13722	-0-	-7606	-0-	11641	3	16	4	Y	1877	1851	0	5	8	76
							2065	9									
08	15562	X	13754	-0-	-1808	-0-	11609	3	2145	9	Y	1950	1930	0	6	8	90
09	14370	X	8788	-0-	-5582	-0-	7392	3	25	4	Y	1246	1267	0	7	8	62
							1371	9									
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
*11	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-					-0-
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,764

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
01	20708	X	16380	-0-	-4328	-0-	13511	3	2869	9	Y	2608	2576	0	15	8	54
02	18704	X	17957	-0-	-747	-0-	15480	3	2477	9	Y	2252	2236	0	18	8	52
03	19902	X	19452	-0-	-450	-0-	16688	3	2764	9	Y	2513	2493	0	10	8	62
04	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	15449	3	2598	9	Y	2362	2322	0	14	8	88
05	19871	X	16533	-0-	-3338	-0-	14103	3	2430	9	Y	2209	2197	0	7	8	93
06	19230	X	10246	-0-	-8984	-0-	8535	3	75	4	Y	1487	1483	0	5	8	92
							1636	9									
07	19871	X	16615	-0-	-3256	-0-	13885	3	17	4	Y	2466	2450	0	8	8	100
							2713	9									
08	19437	X	14664	-0-	-4773	-0-	12433	3	2231	9	Y	2028	2025	0	10	8	93
09	18030	X	14636	-0-	-3394	-0-	12282	3	2354	9	Y	2140	2112	0	14	8	107
10	16616	X	16091	-0-	-525	-0-	13756	3	2335	9	Y	2123	2024	0	8	8	198
*11	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	16683	3	2743	9	Y	2494	2483	0	6	8	203
12	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	18251	3	2939	9	Y	2672	2653	0	4	8	218

TOTAL GAS PROD: 201,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,354

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
01	17391	X	14379	-0-	-3012	-0-	12248	3	2131	9	Y	1937	1887	0	33	8	34
02	15708	X	14132	-0-	-1576	-0-	11912	3	2220	9	Y	2018	1987	0	44	8	21
03	17391	X	15034	-0-	-2357	-0-	12808	3	2226	9	Y	2024	2004	0	28	8	13
04	15120	X	13601	-0-	-1519	-0-	11399	3	3	4	Y	1999	1963	0	33	8	16
							2199	9									
05	15624	X	13390	-0-	-2234	-0-	11264	3	2126	9	Y	1933	1910	0	15	8	24
06	15090	X	13872	-0-	-1218	-0-	11908	3	1964	9	Y	1785	1772	0	22	8	15
07	15593	X	12825	-0-	-2768	-0-	10617	3	6	4	Y	2002	1984	0	15	8	18
							2202	9									
08	13516	X	13420	-0-	-96	-0-	11225	3	2195	9	Y	1995	1974	0	23	8	16
09	13080	X	11530	-0-	-1550	-0-	9701	3	15	4	Y	1649	1619	0	25	8	21
							1814	9									
10	13516	X	11656	-0-	-1860	-0-	9668	3	1988	9	Y	1807	1798	0	15	8	15
*11	13080	X	12105	-0-	-975	-0-	10060	3	2045	9	Y	1859	1848	0	14	8	12
12	13392	X	12390	-0-	-1002	-0-	10432	3	1958	9	Y	1780	1766	0	12	8	14

TOTAL GAS PROD: 158,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,788

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

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
01	84909	X	81418	-0-	-3491	-0-	77110	3	4308	9	Y	3916	3858	0			121
02	76692	X	72145	-0-	-4547	-0-	68682	3	3463	9	Y	3148	3218	0	3	8	48
03	84320	X	80391	-0-	-3929	-0-	76626	3	3765	9	Y	3423	3413	0	3	8	55
04	81600	X	63867	-0-	-17733	-0-	60619	3	2	4	Y	2951	2925	0	6	8	75
							3246	9									
05	84320	X	70402	-0-	-13918	-0-	66614	3	3788	9	Y	3444	3441	0	5	8	73
06	78780	X	33485	-0-	-45295	-0-	31703	3	1782	9	Y	1620	1653	0			40
07	80383	X	49174	-0-	-31209	-0-	45765	3	3409	9	Y	3099	3068	0			71
08	80383	X	60068	-0-	-20315	-0-	56672	3	3396	9	Y	3087	3051	0			107
09	68130	X	58977	-0-	-9153	-0-	55624	3	3353	9	Y	3048	2919	0	4	8	232
10	70401	X	52189	-0-	-18212	-0-	49036	3	210	4	Y	2675	2704	0	2	8	201
							2943	9									
*11	58140	X	56882	-0-	-1258	-0-	53306	3	3576	9	Y	3251	3371	0	1	8	80
12	60946	X	57733	-0-	-3213	-0-	54281	3	3452	9	Y	3138	3091	0			127

TOTAL GAS PROD: 736,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,800

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

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
01	16244	X	14685	-0-	-1559	-0-	13324	3	10	4	Y	1228	1228	0	16	8	41
							1351	9									
02	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	13008	3	2239	9	Y	2035	2026	0	9	8	41
03	24352	X	24352	-0-	-0-	-0-	21170	3	6	4	Y	2887	2698	0	17	8	213
							3176	9									
04	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	19915	3	279	4	Y	2528	2649	0	6	8	86
							2781	9									
05	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	14058	3	18	4	Y	2053	2072	0	3	8	64
							2258	9									
06	15720	X	14771	-0-	-949	-0-	12604	3	2167	9	Y	1970	1957	0	5	8	72
07	16244	X	12328	-0-	-3916	-0-	10368	3	13	4	Y	1770	1801	0	3	8	38
							1947	9									
08	24335	X	13146	-0-	-11189	-0-	10799	3	2347	9	Y	2134	2119	0	12	8	41
09	22980	X	14573	-0-	-8407	-0-	12268	3	2305	9	Y	2095	2078	0	16	8	42
10	16337	X	15599	-0-	-738	-0-	13142	3	2457	9	Y	2234	2216	0	3	8	57
*11	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	14122	3	2122	9	Y	1929	1936	0	2	8	48
12	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	14031	3	2424	9	Y	2204	2204	0	5	8	43

TOTAL GAS PROD: 196,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,067

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. GAS	(I) 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	26970	X	18884	-0-		-8086	-0-	16027	3	4	4	Y	2594	2561	0	24	8	86
								2853	9									
02	24360	X	22594	-0-		-1766	-0-	19935	3	2659	9	Y	2417	2421	0	34	8	48
03	28024	X	-0-	-0-		-28024	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
04	51157	X	51157	-0-		-0-	-0-	45471	3	86	4	Y	5091	4887	0	31	8	173
								5600	9									
05	35452	X	35452	-0-		-0-	-0-	31571	3	3881	9	Y	3528	3577	0	14	8	110
06	25256	X	25256	-0-		-0-	-0-	22352	3	2904	9	Y	2640	2641	0	13	8	96
07	38099	X	23714	-0-		-14385	-0-	20996	3	76	4	Y	2402	2438	0	9	8	51
								2642	9									
08	52824	X	21383	-0-		-31441	-0-	18799	3	2584	9	Y	2349	2341	0	14	8	45
09	51120	X	9941	-0-		-41179	-0-	8764	3	1177	9	Y	1070	1087	0	7	8	21
10	35433	X	747	-0-		-34686	-0-	309	3	438	9	Y	398	408	0	1	8	10
*11	25230	X	523	-0-		-24707	-0-	117	4	406	9	Y	369	369	0	1	8	9
12	23715	X	340	-0-		-23375	-0-	10	4	330	9	Y	300	303	0			6

TOTAL GAS PROD: 209,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,158

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 04/25/2022 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	144150	X	66016	-0-		-78134	-0-	62030	3	40	4	Y	3587	3544	0	38	8	119
								3946	9									
02	130200	X	115830	-0-		-14370	-0-	110246	3	5584	9	Y	5076	4999	0	95	8	101
03	144150	X	-0-	-0-		-144150	-0-					Y	-0-	101	0			-0-
04	112590	X	72781	-0-		-39809	-0-	68389	3	30	4	Y	3965	3706	0	128	8	131
								4362	9									
05	128123	X	90725	-0-		-37398	-0-	83423	3	7302	9	Y	6638	6472	0	92	8	205
06	123990	X	78423	-0-		-45567	-0-	72475	3	5948	9	Y	5407	5330	0	88	8	194
07	128123	X	52144	-0-		-75979	-0-	48192	3	12	4	Y	3582	3659	0	41	8	76
								3940	9									
08	96671	X	96671	-0-		-0-	-0-	89724	3	6947	9	Y	6315	6158	0	114	8	119
09	87720	X	86359	-0-		-1361	-0-	80385	3	5974	9	Y	5431	5318	0	125	8	107
10	94349	X	94349	-0-		-0-	-0-	88122	3	6227	9	Y	5661	5557	0	68	8	143
*11	99612	X	99612	-0-		-0-	-0-	93531	3	7	4	Y	5522	5469	0	61	8	135
								6074	9									
12	109709	X	109709	-0-		-0-	-0-	103288	3	6421	9	Y	5837	5814	0	45	8	113

TOTAL GAS PROD: 962,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,021

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81902	X	81902	-0-	-0-	-0-	79013	3	96	4	Y	2539	2483	0	37	8	84
							2793	9									
02	73052	X	47805	-0-	-25247	-0-	46569	3	1236	9	Y	1124	1148	0	38	8	22
03	80879	X	-0-	-0-	-80879	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
04	79230	X	8102	-0-	-71128	-0-	7972	3	10	4	Y	109	41	0	67	8	1
							120	9									
05	81871	X	17150	-0-	-64721	-0-	16768	3	382	9	Y	347	297	0	41	8	10
06	79230	X	18883	-0-	-60347	-0-	18200	3	683	9	Y	621	566	0	44	8	21
07	52886	X	16840	-0-	-36046	-0-	15942	3	898	9	Y	816	795	0	25	8	17
08	17112	X	4077	-0-	-13035	-0-	3928	3	149	9	Y	135	140	0	10	8	2
09	18840	X	10910	-0-	-7930	-0-	10523	3	22	4	Y	332	294	0	34	8	6
							365	9									
10	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	21557	3	663	9	Y	603	564	0	30	8	15
*11	18840	X	13525	-0-	-5315	-0-	13082	3	443	9	Y	403	393	0	15	8	10
12	24107	X	24107	-0-	-0-	-0-	23448	3	659	9	Y	599	582	0	16	8	11

TOTAL GAS PROD: 265,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,628

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
01	36084	X	27030	-0-	-9054	-0-	20671	3	6359	9	Y	5781	5753	0			173
02	32592	X	29162	-0-	-3430	-0-	22376	3	6786	9	Y	6169	6196	0	2	8	144
03	35309	X	28283	-0-	-7026	-0-	21894	3	27	4	Y	5784	5816	0	3	8	109
							6362	9									
04	34170	X	21977	-0-	-12193	-0-	16548	3	5429	9	Y	4935	4837	0	4	8	203
05	32302	X	25757	-0-	-6545	-0-	19476	3	44	4	Y	5670	5617	0	2	8	254
							6237	9									
06	31260	X	25637	-0-	-5623	-0-	19429	3	6208	9	Y	5644	5731	0			167
07	32302	X	26293	-0-	-6009	-0-	19596	3	6697	9	Y	6088	6138	0			117
08	28272	X	23738	-0-	-4534	-0-	17854	3	5884	9	Y	5349	5338	0			128
09	25650	X	25573	-0-	-77	-0-	19350	3	6223	9	Y	5657	5665	0	4	8	116
10	26505	X	17929	-0-	-8576	-0-	13449	3	4480	9	Y	4073	4063	0	2	8	124
11	25650	X	19563	-0-	-6087	-0-	14848	3	50	4	Y	4241	4316	0	2	8	47
							4665	9									
12	45092	X	45092	-0-	-0-	-0-	34623	3	30	4	Y	9490	9433	0			104
							10439	9									

TOTAL GAS PROD: 316,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,881

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	47492	X	43317	-0-	-4175	-0-	41797	3	1520	9	Y	1382	1382	0			42
02	42896	X	35067	-0-	-7829	-0-	33662	3	1405	9	Y	1277	1250	0	1	8	68
03	43214	X	38886	-0-	-4328	-0-	37432	3	1454	9	Y	1322	1358	0	2	8	30
04	41910	X	33389	-0-	-8521	-0-	32154	3	1235	9	Y	1123	1115	0	4	8	34
05	43307	X	36907	-0-	-6400	-0-	35246	3	1661	9	Y	1510	1500	0	2	8	42
06	41910	X	36887	-0-	-5023	-0-	35520	3	1367	9	Y	1243	1251	0			34
07	38874	X	25681	-0-	-13193	-0-	24453	3	1228	9	Y	1116	1114	0			36
08	38874	X	28157	-0-	-10717	-0-	26836	3	1321	9	Y	1201	1193	0			44
09	36900	X	34479	-0-	-2421	-0-	33252	3	1227	9	Y	1115	1131	0	2	8	26
10	38130	X	22841	-0-	-15289	-0-	21930	3	39	4	Y	793	799	0	1	8	19
							872	9									
*11	36900	X	30480	-0-	-6420	-0-	29206	3	1274	9	Y	1158	1130	0	1	8	46
12	35619	X	26236	-0-	-9383	-0-	25379	3	857	9	Y	779	796	0			29

TOTAL GAS PROD: 392,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,019

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37076	X	34297	-0-	-2779	-0-	1771	1	28783	3	Y	2956	2813	0	130	8	120
							491	4	3252	9							
02	33992	X	28704	-0-	-5288	-0-	1527	1	23879	3	Y	2956	2668	0	205	8	203
							46	4	3252	9							
03	37634	X	32184	-0-	-5450	-0-	1703	1	26999	3	Y	3142	2990	0	156	8	199
							26	4	3456	9							
04	36420	X	29176	-0-	-7244	-0-	26382	3	152	4	Y	2402	2356	0	103	8	142
							2642	9									
05	35526	X	27474	-0-	-8052	-0-	24320	3	38	4	Y	2833	2796	0	10	8	169
							3116	9									
06	33180	X	11301	-0-	-21879	-0-	10241	3	49	4	Y	919	993	0	28	8	67
							1011	9									
07	32178	X	20613	-0-	-11565	-0-	18525	3	60	4	Y	1844	1735	0	77	8	99
							2028	9									
08	32178	X	10494	-0-	-21684	-0-	8252	3	989	4	Y	1139	1025	0	12	8	201
							1253	9									
09	29190	X	22737	-0-	-6453	-0-	19452	3	810	4	Y	2250	2294	0	45	8	112
							2475	9									
10	27466	X	25353	-0-	-2113	-0-	22541	3	2812	9	Y	2556	2516	0	30	8	122
11	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	20346	3	289	4	Y	2492	2456	0	38	8	120
							2741	9									
12	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	21511	3	320	4	Y	2226	2202	0			144
							2449	9									

TOTAL GAS PROD: 289,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,715

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	34503	X	33321	-0-		-1182		-0-	1670	1	27185	3	Y	4038	3868	0	140	8	166
									24	4	4442	9							
02	32368	X	29436	-0-		-2932		-0-	1504	1	23531	3	Y	3996	3668	0	215	8	279
									5	4	4396	9							
03	35836	X	32501	-0-		-3335		-0-	1647	1	26098	3	Y	4324	4182	0	143	8	278
									4756	9									
04	34680	X	26124	-0-		-8556		-0-	22532	3	3592	9	Y	3265	3251	0	96	8	196
05	34782	X	26951	-0-		-7831		-0-	22675	3	2	4	Y	3885	3836	0	13	8	232
									4274	9									
06	32250	X	26733	-0-		-5517		-0-	23224	3	3509	9	Y	3190	3114	0	73	8	235
07	32581	X	21615	-0-		-10966		-0-	18230	3	3385	9	Y	3077	3057	0	88	8	167
08	32488	X	10119	-0-		-22369		-0-	8719	3	1400	9	Y	1273	1200	0	16	8	224
09	26730	X	25856	-0-		-874		-0-	21940	3	14	4	Y	3547	3547	0	46	8	178
									3902	9									
10	27621	X	27134	-0-		-487		-0-	23254	3	3880	9	Y	3527	3516	0	20	8	169
11	26730	X	26297	-0-		-433		-0-	22864	3	3433	9	Y	3121	3110	0	28	8	152
12	27899	X	27899	-0-		-0-		-0-	24025	3	3874	9	Y	3522	3447	0			227

TOTAL GAS PROD: 313,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,765

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
01	29295	X	26926	-0-		-2369		-0-	1384	1	22504	3	Y	2744	2686	0	51	8	86
									20	4	3018	9							
02	31836	X	21981	-0-		-9855		-0-	1160	1	18136	3	Y	2437	2368	0	86	8	69
									4	4	2681	9							
03	35247	X	28074	-0-		-7173		-0-	1452	1	23003	3	Y	3290	3132	0	121	8	106
									3619	9									
04	34110	X	20933	-0-		-13177		-0-	16809	3	1271	4	Y	2594	2526	0	64	8	110
									2853	9									
05	32581	X	23746	-0-		-8835		-0-	20596	3	64	4	Y	2805	2785	0	9	8	121
									3086	9									
06	26070	X	23093	-0-		-2977		-0-	19747	3	418	4	Y	2662	2610	0	61	8	112
									2928	9									
07	28086	X	25841	-0-		-2245		-0-	22481	3	217	4	Y	2857	2772	0	97	8	100
									3143	9									
08	28086	X	24733	-0-		-3353		-0-	21411	3	49	4	Y	2975	2937	0	31	8	107
									3273	9									
09	26589	X	26589	-0-		-0-		-0-	23299	3	3290	9	Y	2991	2993	0	38	8	67
10	25854	X	25447	-0-		-407		-0-	22029	3	171	4	Y	2952	2924	0	20	8	75
									3247	9									
11	25020	X	23460	-0-		-1560		-0-	20193	3	146	4	Y	2837	2839	0	26	8	47
									3121	9									
12	27466	X	21905	-0-		-5561		-0-	18971	3	87	4	Y	2588	2570	0			65
									2847	9									

TOTAL GAS PROD: 292,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,732

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	14787	X	12766	-0-		-2021		-0-	618	1	10051	3	Y	1898	1863	0	20	8	60
									9	4	2088	9							
02	13636	X	11783	-0-		-1853		-0-	591	1	9231	3	Y	1781	1753	0	37	8	51
									2	4	1959	9							
03	15500	X	12914	-0-		-2586		-0-	633	1	10037	3	Y	2040	1981	0	43	8	67
									2244	9									
04	15000	X	10275	-0-		-4725		-0-	8474	3	1801	9	Y	1637	1609	0	25	8	70
05	15500	X	11909	-0-		-3591		-0-	9897	3	1	4	Y	1828	1815	0	4	8	79
									2011	9									
06	12630	X	11494	-0-		-1136		-0-	9679	3	1815	9	Y	1650	1637	0	22	8	70
07	13051	X	12790	-0-		-261		-0-	10798	3	1992	9	Y	1811	1781	0	35	8	65
08	15941	X	15941	-0-		-0-		-0-	13806	3	2135	9	Y	1941	1924	0	12	8	70
09	11752	X	11752	-0-		-0-		-0-	9835	3	1917	9	Y	1743	1762	0	12	8	39
10	12803	X	12010	-0-		-793		-0-	9795	3	2215	9	Y	2014	1996	0	6	8	51
11	15420	X	11337	-0-		-4083		-0-	9284	3	2053	9	Y	1866	1878	0	8	8	31
12	15934	X	10535	-0-		-5399		-0-	8867	3	1668	9	Y	1516	1509	0			38

TOTAL GAS PROD: 145,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,725

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. 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	31217	X	26681	-0-		-4536		-0-	1296	1	21069	3	Y	3706	3628	0	54	8	117
									239	4	4077	9							
02	28224	X	22902	-0-		-5322		-0-	1151	1	18003	3	Y	3300	3222	0	101	8	94
									118	4	3630	9							
03	31248	X	27646	-0-		-3602		-0-	1380	1	21858	3	Y	3874	3721	0	121	8	126
									147	4	4261	9							
04	30240	X	19975	-0-		-10265		-0-	16524	3	350	4	Y	2819	2755	0	70	8	120
									3101	9									
05	31248	X	26244	-0-		-5004		-0-	22031	3	54	4	Y	3781	3728	0	10	8	163
									4159	9									
06	25830	X	23407	-0-		-2423		-0-	19413	3	296	4	Y	3362	3314	0	69	8	142
									3698	9									
07	27652	X	18306	-0-		-9346		-0-	15355	3	44	4	Y	2643	2623	0	68	8	94
									2907	9									
08	27652	X	21579	-0-		-6073		-0-	17779	3	552	4	Y	2953	2912	0	29	8	106
									3248	9									
09	28461	X	28461	-0-		-0-		-0-	23506	3	855	4	Y	3727	3709	0	40	8	84
									4100	9									
10	28592	X	28592	-0-		-0-		-0-	24366	3	4226	9	Y	3842	3810	0	19	8	97
11	25755	X	25755	-0-		-0-		-0-	21862	3	28	4	Y	3514	3530	0	23	8	58
									3865	9									
12	29419	X	26153	-0-		-3266		-0-	22118	3	181	4	Y	3504	3474	0			88
									3854	9									

TOTAL GAS PROD: 295,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,025

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 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
01	46097	X	41354	-0-	-4743	-0-	38960	3	2394	9	N	2176	2219	0			88
02	41636	X	30666	-0-	-10970	-0-	28693	3	124	4	N	1681	1672	0	1	8	96
							1849	9									
03	42935	X	39992	-0-	-2943	-0-	37823	3	2169	9	N	1972	1943	0	2	8	123
04	41550	X	34485	-0-	-7065	-0-	32284	3	134	4	N	1879	1847	0	4	8	151
							2067	9									
05	41354	X	38067	-0-	-3287	-0-	35758	3	2309	9	N	2099	2068	0	2	8	180
06	40020	X	36695	-0-	-3325	-0-	34396	3	135	4	N	1967	1978	0			169
							2164	9									
07	39990	X	35898	-0-	-4092	-0-	33335	3	309	4	N	2049	2104	0			114
							2254	9									
08	39990	X	31483	-0-	-8507	-0-	29596	3	2	4	N	1714	1733	0			95
							1885	9									
09	36840	X	22129	-0-	-14711	-0-	20885	3	2	4	N	1129	1088	0	2	8	134
							1242	9									
10	38068	X	31846	-0-	-6222	-0-	29820	3	2026	9	N	1842	1846	0	2	8	128
*11	36690	X	30816	-0-	-5874	-0-	28767	3	17	4	N	1847	1872	0	1	8	102
							2032	9									
12	35898	X	19470	-0-	-16428	-0-	18267	3	1203	9	N	1094	1096	0			100

TOTAL GAS PROD: 392,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,449

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	27331	-0-	-3142	-0-	22648	3	4683	9	Y	4257	4142	0	28	8	147
02	28392	X	24401	-0-	-3991	-0-	20170	3	4231	9	Y	3846	3831	0	30	8	132
03	31434	X	15506	-0-	-15928	-0-	12937	3	2569	9	Y	2335	2391	0	29	8	47
04	30420	X	23196	-0-	-7224	-0-	19738	3	8	4	Y	3136	3086	0	43	8	54
							3450	9									
05	28923	X	18498	-0-	-10425	-0-	15048	3	3450	9	Y	3136	3101	0	18	8	71
06	26430	X	17840	-0-	-8590	-0-	14227	3	480	4	Y	2848	2830	0	16	8	73
							3133	9									
07	26970	X	20637	-0-	-6333	-0-	16848	3	18	4	Y	3428	3391	0	13	8	97
							3771	9									
08	23932	X	20514	-0-	-3418	-0-	17178	3	3	4	Y	3030	3028	0	19	8	80
							3333	9									
09	23160	X	19686	-0-	-3474	-0-	16352	3	32	4	Y	3002	2944	0	28	8	110
							3302	9									
10	20615	X	18685	-0-	-1930	-0-	15180	3	16	4	Y	3172	3208	0	12	8	62
							3489	9									
*11	19950	X	18812	-0-	-1138	-0-	15121	3	30	4	Y	3328	3337	0	13	8	40
							3661	9									
12	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	16108	3	4723	9	Y	4294	4268	0	11	8	55

TOTAL GAS PROD: 245,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,812

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	25559	-0-	-2775	-0-	22537	3	3022	9	Y	2747	2671	0	18	8	95
02	25536	X	22315	-0-	-3221	-0-	19734	3	2581	9	Y	2346	2341	0	20	8	80
03	28272	X	24305	-0-	-3967	-0-	21816	3	2489	9	Y	2263	2281	0	16	8	46
04	26940	X	22352	-0-	-4588	-0-	19380	3	2972	9	Y	2702	2685	0	16	8	47
05	26226	X	20497	-0-	-5729	-0-	18074	3	2423	9	Y	2203	2191	0	9	8	50
06	24720	X	19618	-0-	-5102	-0-	17073	3	265	4	Y	2073	2062	0	8	8	53
							2280	9									
07	24676	X	20873	-0-	-3803	-0-	18418	3	2455	9	Y	2232	2215	0	7	8	63
08	24304	X	20852	-0-	-3452	-0-	18318	3	2534	9	Y	2304	2293	0	13	8	61
09	22350	X	19682	-0-	-2668	-0-	17280	3	78	4	Y	2113	2081	0	16	8	77
							2324	9									
10	20863	X	20499	-0-	-364	-0-	18153	3	19	4	Y	2115	2143	0	8	8	41
							2327	9									
*11	20190	X	19563	-0-	-627	-0-	17305	3	2258	9	Y	2053	2060	0	9	8	25
12	20863	X	19718	-0-	-1145	-0-	17290	3	2428	9	Y	2207	2198	0	6	8	28

TOTAL GAS PROD: 255,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,358

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	23500	-0-	-7469	-0-	19809	3	3691	9	Y	3355	3265	0	19	8	116
02	27972	X	21820	-0-	-6152	-0-	18645	3	3175	9	Y	2886	2881	0	22	8	99
03	30969	X	6809	-0-	-24160	-0-	5670	3	1139	9	Y	1035	1105	0	8	8	21
04	24690	X	12363	-0-	-12327	-0-	10677	3	4	4	Y	1529	1491	0	33	8	26
							1682	9									
05	24738	X	17888	-0-	-6850	-0-	15370	3	2518	9	Y	2289	2251	0	12	8	52
06	23340	X	18008	-0-	-5332	-0-	15399	3	104	4	Y	2277	2259	0	12	8	58
							2505	9									
07	24118	X	20772	-0-	-3346	-0-	17607	3	3165	9	Y	2877	2844	0	10	8	81
08	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	18436	3	3051	9	Y	2774	2767	0	15	8	73
09	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	17648	3	59	4	Y	2608	2568	0	17	8	96
							2869	9									
10	22827	X	22827	-0-	-0-	-0-	19814	3	3013	9	Y	2739	2774	0	8	8	53
*11	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	20298	3	2968	9	Y	2698	2708	0	10	8	33
12	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	20092	3	3312	9	Y	3011	2999	0	6	8	39

TOTAL GAS PROD: 232,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,078

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13409	-0-	-1781	-0-	10392	3	3017	9	Y	2743	2719	0	12	8	61
02	13720	X	12346	-0-	-1374	-0-	9889	3	2457	9	Y	2234	2231	0	13	8	51
03	15190	X	12521	-0-	-2669	-0-	10180	3	2341	9	Y	2128	2129	0	10	8	40
04	14430	X	12270	-0-	-2160	-0-	9764	3	2506	9	Y	2278	2258	0	12	8	48
05	13702	X	12080	-0-	-1622	-0-	9627	3	2453	9	Y	2230	2219	0	9	8	50
06	13200	X	11787	-0-	-1413	-0-	9241	3	148	4	Y	2180	2170	0	9	8	51
							2398	9									
07	13640	X	12001	-0-	-1639	-0-	8914	3	17	4	Y	2791	2767	0	11	8	64
							3070	9									
08	12679	X	12139	-0-	-540	-0-	9749	3	2390	9	Y	2173	2174	0	13	8	50
09	12270	X	11203	-0-	-1067	-0-	9014	3	2189	9	Y	1990	1972	0	13	8	55
10	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	10206	3	2384	9	Y	2167	2134	0	7	8	81
*11	11790	X	8545	-0-	-3245	-0-	6798	3	1747	9	Y	1588	1619	0	5	8	45
12	12121	X	10220	-0-	-1901	-0-	7845	3	2375	9	Y	2159	2123	0	5	8	76

TOTAL GAS PROD: 141,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,661

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	24624	-0-	-4299	-0-	21037	3	562	4	Y	2750	2722	0	18	8	61
							3025	9									
02	23828	X	20695	-0-	-3133	-0-	17878	3	83	4	Y	2485	2468	0	22	8	56
							2734	9									
03	26381	X	22882	-0-	-3499	-0-	19889	3	2993	9	Y	2721	2710	0	16	8	51
04	24960	X	20920	-0-	-4040	-0-	18046	3	2874	9	Y	2613	2590	0	19	8	55
05	24614	X	19958	-0-	-4656	-0-	17121	3	2837	9	Y	2579	2568	0	8	8	58
06	23820	X	17207	-0-	-6613	-0-	15294	3	43	4	Y	1700	1710	0	9	8	39
							1870	9									
07	22878	X	17159	-0-	-5719	-0-	16270	3	3	4	Y	805	811	0	15	8	18
							886	9									
08	22878	X	18412	-0-	-4466	-0-	17376	3	1036	9	Y	942	921	0	18	8	21
09	20910	X	16978	-0-	-3932	-0-	15657	3	6	4	Y	1195	1166	0	17	8	33
							1315	9									
10	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	18491	3	2188	9	Y	1989	1941	0	7	8	74
*11	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	16822	3	985	9	Y	895	937	0	7	8	25
12	18383	X	16625	-0-	-1758	-0-	15571	3	13	4	Y	946	931	0	7	8	33
							1041	9									

TOTAL GAS PROD: 233,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,620

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36704	X	27396	-0-	-9308	-0-	23088	3	4308	9	Y	3916	3879	0	22	8	87
02	29876	X	23968	-0-	-5908	-0-	20250	3	3718	9	Y	3380	3367	0	23	8	77
03	31930	X	27006	-0-	-4924	-0-	22773	3	4233	9	Y	3848	3838	0	14	8	73
04	29610	X	24626	-0-	-4984	-0-	20759	3	3867	9	Y	3515	3499	0	14	8	75
05	27683	X	24551	-0-	-3132	-0-	20748	3	3803	9	Y	3457	3448	0	7	8	77
06	26490	X	22457	-0-	-4033	-0-	19734	3	87	4	Y	2396	2409	0	8	8	56
							2636	9									
07	27001	X	23121	-0-	-3880	-0-	19719	3	3402	9	Y	3093	3067	0	11	8	71
08	27001	X	22982	-0-	-4019	-0-	19956	3	3026	9	Y	2751	2742	0	17	8	63
09	24600	X	22477	-0-	-2123	-0-	18854	3	3623	9	Y	3294	3247	0	18	8	92
10	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	21484	3	4410	9	Y	4009	3941	0	11	8	149
*11	22440	X	21380	-0-	-1060	-0-	18139	3	3241	9	Y	2946	3002	0	10	8	83
12	23219	X	18835	-0-	-4384	-0-	16202	3	2633	9	Y	2394	2388	0	5	8	84

TOTAL GAS PROD: 284,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,999

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
01	31961	X	27114	-0-	-4847	-0-	22856	3	4258	9	Y	3871	3829	0	25	8	86
02	26376	X	23893	-0-	-2483	-0-	20212	3	3681	9	Y	3346	3327	0	29	8	76
03	28985	X	24235	-0-	-4750	-0-	21221	3	25	4	Y	2717	2719	0	23	8	51
							2989	9									
04	27690	X	23846	-0-	-3844	-0-	20591	3	7	4	Y	2953	2914	0	27	8	63
							3248	9									
05	27094	X	22180	-0-	-4914	-0-	18766	3	3414	9	Y	3104	3085	0	13	8	69
06	26220	X	21017	-0-	-5203	-0-	17937	3	66	4	Y	2740	2735	0	10	8	64
							3014	9									
07	26412	X	23149	-0-	-3263	-0-	18424	3	4725	9	Y	4295	4254	0	6	8	99
08	25841	X	25841	-0-	-0-	-0-	19818	3	6023	9	Y	5475	5437	0	11	8	126
09	23820	X	21707	-0-	-2113	-0-	17433	3	4274	9	Y	3885	3879	0	24	8	108
10	23192	X	23192	-0-	-0-	-0-	19493	3	3699	9	Y	3363	3335	0	11	8	125
*11	24990	X	23483	-0-	-1507	-0-	17763	3	5720	9	Y	5200	5167	0	12	8	146
12	25823	X	22193	-0-	-3630	-0-	16671	3	5522	9	Y	5020	4981	0	9	8	176

TOTAL GAS PROD: 281,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,969

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
01	30225	X	25907	-0-	-4318	-0-	2735	1	20236	3	Y	2278	2230	0	38	8	73
							430	4	2506	9							
02	26404	X	24252	-0-	-2152	-0-	2628	1	19184	3	Y	2151	2083	0	61	8	80
							74	4	2366	9							
03	29233	X	26048	-0-	-3185	-0-	2860	1	20639	3	Y	2241	2179	0	71	8	71
							84	4	2465	9							
04	28110	X	23616	-0-	-4494	-0-	1461	1	19483	3	Y	2212	2163	0	49	8	71
							239	4	2433	9							
05	29047	X	21274	-0-	-7773	-0-	1301	1	17840	3	Y	1899	1897	0	5	8	68
							44	4	2089	9							
06	25980	X	20615	-0-	-5365	-0-	1498	1	16807	3	Y	1797	1739	0	28	8	98
							333	4	1977	9							
07	26846	X	24454	-0-	-2392	-0-	21811	3	352	4	Y	2083	1999	0	53	8	129
							2291	9									
08	26040	X	24875	-0-	-1165	-0-	22046	3	546	4	Y	2075	2134	0	19	8	51
							2283	9									
09	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	21671	3	616	4	Y	1887	1854	0	23	8	61
							2076	9									
10	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	22951	3	2279	9	Y	2072	2051	0	13	8	69
11	24060	X	23954	-0-	-106	-0-	21884	3	9	4	Y	1874	1861	0	18	8	64
							2061	9									
12	25172	X	24438	-0-	-734	-0-	22220	3	191	4	Y	1843	1820	0			87
							2027	9									

TOTAL GAS PROD: 289,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,412

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
01	28644	X	23149	-0-	-5495	-0-	2456	1	18167	3	Y	2262	2218	0	33	8	73
							38	4	2488	9							
02	25872	X	21061	-0-	-4811	-0-	2252	1	16430	3	Y	2159	2091	0	61	8	80
							4	4	2375	9							
03	28644	X	23318	-0-	-5326	-0-	2523	1	18215	3	Y	2345	2274	0	77	8	74
							2580	9									
04	27090	X	24051	-0-	-3039	-0-	1493	1	19916	3	Y	2402	2340	0	59	8	77
							2642	9									
05	33894	X	33894	-0-	-0-	-0-	2102	1	28830	3	Y	2689	2660	0	9	8	97
							4	4	2958	9							
06	35158	X	35158	-0-	-0-	-0-	2661	1	29864	3	Y	2394	2310	0	51	8	130
							2633	9									
07	26195	X	10688	-0-	-15507	-0-	9710	3	250	4	Y	662	684	0	71	8	37
							728	9									
08	33883	X	19025	-0-	-14858	-0-	16909	3	198	4	Y	1744	1702	0	37	8	42
							1918	9									
09	35160	X	26164	-0-	-8996	-0-	23388	3	77	4	Y	2454	2364	0	53	8	79
							2699	9									
10	36332	X	25440	-0-	-10892	-0-	23079	3	2361	9	Y	2146	2128	0	26	8	71
11	35160	X	25990	-0-	-9170	-0-	23611	3	2379	9	Y	2163	2126	0	35	8	73
12	27032	X	26995	-0-	-37	-0-	24587	3	70	4	Y	2125	2097	0			101
							2338	9									

TOTAL GAS PROD: 294,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,545

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
01	40765	X	35165	-0-	-5600	-0-	3555	1	26323	3	Y	3872	3749	0	97	8	123
							1028	4	4259	9							
02	36820	X	32483	-0-	-4337	-0-	3396	1	24775	3	Y	3851	3668	0	165	8	141
							76	4	4236	9							
03	40765	X	32484	-0-	-8281	-0-	3455	1	24932	3	Y	3692	3532	0	186	8	115
							36	4	4061	9							
04	37410	X	28772	-0-	-8638	-0-	1736	1	23163	3	Y	3378	3268	0	118	8	107
							157	4	3716	9							
05	38657	X	31672	-0-	-6985	-0-	1861	1	25512	3	Y	3874	3827	0	15	8	139
							38	4	4261	9							
06	34973	X	34973	-0-	-0-	-0-	2537	1	28472	3	Y	3492	3333	0	110	8	188
							123	4	3841	9							
07	35960	X	35147	-0-	-813	-0-	30599	3	457	4	Y	3719	3529	0	152	8	226
							4091	9									
08	33344	X	33344	-0-	-0-	-0-	29294	3	675	4	Y	3068	3166	0	53	8	75
							3375	9									
09	34980	X	32366	-0-	-2614	-0-	27797	3	815	4	Y	3413	3318	0	60	8	110
							3754	9									
10	36146	X	31398	-0-	-4748	-0-	27531	3	3867	9	Y	3515	3479	0	29	8	117
11	34980	X	29259	-0-	-5721	-0-	25686	3	9	4	Y	3240	3208	0	39	8	110
							3564	9									
12	35154	X	29417	-0-	-5737	-0-	25739	3	174	4	Y	3185	3144	0			151
							3504	9									

TOTAL GAS PROD: 386,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,299

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	36394	X	30041	-0-	-6353	-0-	3218	1	23808	3	Y	2640	2606	0	55	8	164
							111	4	2904	9							
02	33096	X	27706	-0-	-5390	-0-	3040	1	22181	3	Y	2254	2116	0	49	8	253
							6	4	2479	9							
03	37696	X	30822	-0-	-6874	-0-	3347	1	24140	3	Y	2996	2879	0	66	8	304
							39	4	3296	9							
04	36480	X	28014	-0-	-8466	-0-	1740	1	23209	3	Y	2713	2748	0	66	8	203
							81	4	2984	9							
05	37696	X	28629	-0-	-9067	-0-	1751	1	23999	3	Y	2609	2598	0	9	8	205
							9	4	2870	9							
06	29700	X	21954	-0-	-7746	-0-	612	1	19346	3	Y	1812	1827	0	28	8	162
							3	4	1993	9							
07	30814	X	28871	-0-	-1943	-0-	26410	3	11	4	Y	2227	2039	0	67	8	283
							2450	9									
08	30814	X	28407	-0-	-2407	-0-	25317	3	371	4	Y	2472	2414	0	27	8	314
							2719	9									
09	28020	X	27414	-0-	-606	-0-	24458	3	349	4	Y	2370	2319	0	29	8	336
							2607	9									
10	28861	X	28012	-0-	-849	-0-	25458	3	2554	9	Y	2322	2346	0	16	8	296
11	27930	X	26603	-0-	-1327	-0-	24205	3	2398	9	Y	2180	2249	0	21	8	206
12	28861	X	26920	-0-	-1941	-0-	24492	3	6	4	Y	2202	2190	0			218
							2422	9									

TOTAL GAS PROD: 333,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,797

FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	2581	1	19101	3	Y	2456	2422	0	35	8	153
							87	4	2702	9							
02	20806	X	20806	-0-	-0-	-0-	2210	1	16134	3	Y	1944	1774	0	113	8	210
							324	4	2138	9							
03	25327	X	23028	-0-	-2299	-0-	2461	1	17753	3	Y	2558	2352	0	168	8	248
							2814	9									
04	24510	X	21627	-0-	-2883	-0-	1332	1	17772	3	Y	2294	2259	0	116	8	167
							2523	9									
05	25327	X	20866	-0-	-4461	-0-	1254	1	17195	3	Y	2195	2179	0	11	8	172
							2	4	2415	9							
06	23670	X	22991	-0-	-679	-0-	630	1	19909	3	Y	2229	2138	0	67	8	196
							2452	9									
07	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	21884	3	2265	9	Y	2059	1905	0	93	8	257
08	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	22440	3	2606	9	Y	2369	2284	0	44	8	298
09	24707	X	24707	-0-	-0-	-0-	22288	3	2419	9	Y	2199	2142	0	46	8	309
10	25974	X	25974	-0-	-0-	-0-	23572	3	2402	9	Y	2184	2191	0	25	8	277
11	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	23265	3	2306	9	Y	2096	2144	0	33	8	196
12	25765	X	25765	-0-	-0-	-0-	23514	3	2251	9	Y	2046	2040	0			202

TOTAL GAS PROD: 285,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,629

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	24925	-0-	-2913	-0-	2633	1	19487	3	Y	2462	2395	0	70	8	151
							97	4	2708	9							
02	25844	X	21082	-0-	-4762	-0-	2300	1	16784	3	Y	1746	1607	0	102	8	188
							77	4	1921	9							
03	28613	X	22885	-0-	-5728	-0-	2474	1	17866	3	Y	2270	2141	0	91	8	226
							48	4	2497	9							
04	27690	X	21051	-0-	-6639	-0-	1295	1	17270	3	Y	2196	2201	0	57	8	164
							70	4	2416	9							
05	27497	X	19296	-0-	-8201	-0-	1160	1	15909	3	Y	2004	2004	0	6	8	158
							23	4	2204	9							
06	24120	X	18540	-0-	-5580	-0-	498	1	15732	3	Y	1776	1745	0	31	8	158
							356	4	1954	9							
07	23343	X	20965	-0-	-2378	-0-	18708	3	2257	9	Y	2052	1898	0	50	8	262
08	22909	X	21115	-0-	-1794	-0-	18892	3	2223	9	Y	2021	2005	0	21	8	257
09	21060	X	20036	-0-	-1024	-0-	17890	3	2146	9	Y	1951	1909	0	22	8	277
10	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	19002	3	2198	9	Y	1998	2008	0	12	8	255
11	20430	X	19643	-0-	-787	-0-	17606	3	2037	9	Y	1852	1917	0	15	8	175
12	21111	X	19181	-0-	-1930	-0-	17155	3	2026	9	Y	1842	1835	0			182

TOTAL GAS PROD: 249,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,170

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	19138	3	3435	9	Y	3123	3132	0			43
02	22372	X	21926	-0-	-446	-0-	18946	3	2980	9	Y	2709	2682	0	2	8	68
03	29202	X	21454	-0-	-7748	-0-	18488	3	2966	9	Y	2696	2711	0	2	8	51
04	28260	X	19277	-0-	-8983	-0-	17131	3	2146	9	Y	1951	1885	0	4	8	113
05	29202	X	25909	-0-	-3293	-0-	23144	3	2765	9	Y	2514	2558	0	2	8	67
06	23490	X	22711	-0-	-779	-0-	20692	3	2019	9	Y	1835	1835	0			67
07	24273	X	24142	-0-	-131	-0-	22090	3	2052	9	Y	1865	1896	0			36
08	25916	X	21200	-0-	-4716	-0-	19454	3	1746	9	Y	1587	1574	0			49
09	25080	X	21136	-0-	-3944	-0-	18963	3	2173	9	Y	1975	1981	0	2	8	41
10	25916	X	18947	-0-	-6969	-0-	17559	3	1388	9	Y	1262	1250	0	1	8	52
11	31011	X	31011	-0-	-0-	-0-	25891	3	47	4	Y	4612	4363	0	1	8	300
							5073	9									
12	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	26928	3	45	4	Y	4796	4932	0			164
							5276	9									

TOTAL GAS PROD: 282,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,925

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206

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
01	33883	X	33008	-0-	-875	-0-	27956	3	5052	9	Y	4593	4587	0			63
02	30828	X	27831	-0-	-2997	-0-	23541	3	4290	9	Y	3900	3864	0	1	8	98
03	34131	X	33066	-0-	-1065	-0-	28325	3	4741	9	Y	4310	4325	0	2	8	81
04	33030	X	23288	-0-	-9742	-0-	20574	3	2714	9	Y	2467	2402	0	3	8	143
05	33015	X	29714	-0-	-3301	-0-	26056	3	3658	9	Y	3325	3378	0	1	8	89
06	31950	X	28192	-0-	-3758	-0-	24973	3	3219	9	Y	2926	2909	0			106
07	33077	X	28635	-0-	-4442	-0-	24611	3	4024	9	Y	3658	3693	0			71
08	33077	X	24548	-0-	-8529	-0-	21154	3	5	4	Y	3081	3056	0			96
							3389	9									
09	28770	X	25583	-0-	-3187	-0-	21964	3	3619	9	Y	3290	3315	0	2	8	69
10	29729	X	21641	-0-	-8088	-0-	19061	3	7	4	Y	2339	2310	0	1	8	97
							2573	9									
11	28200	X	22095	-0-	-6105	-0-	18544	3	88	4	Y	3148	3039	0	1	8	205
							3463	9									
12	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	28463	3	256	4	Y	3544	3628	0			121
							3898	9									

TOTAL GAS PROD: 330,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,581

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

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
01	24366	X	23651	-0-	-715	-0-	21170	3	198	4	Y	2075	2063	0			62
							2283	9									
02	24332	X	22209	-0-	-2123	-0-	19952	3	2257	9	Y	2052	2065	0	1	8	48
03	26939	X	23371	-0-	-3568	-0-	21075	3	33	4	Y	2057	2065	0	1	8	39
							2263	9									
04	26070	X	22725	-0-	-3345	-0-	20527	3	43	4	Y	1959	1915	0	2	8	81
							2155	9									
05	24583	X	20533	-0-	-4050	-0-	18365	3	54	4	Y	1922	1916	0	1	8	86
							2114	9									
06	23790	X	21623	-0-	-2167	-0-	19450	3	4	4	Y	1972	2000	0			58
							2169	9									
07	24583	X	21083	-0-	-3500	-0-	19051	3	2032	9	Y	1847	1870	0			35
08	23498	X	19715	-0-	-3783	-0-	17596	3	2119	9	Y	1926	1915	0			46
09	22740	X	16500	-0-	-6240	-0-	14755	3	1745	9	Y	1586	1598	0	1	8	33
10	22351	X	10008	-0-	-12343	-0-	8872	3	1136	9	Y	1033	1034	0	1	8	31
11	21630	X	2440	-0-	-19190	-0-	1835	3	19	4	Y	533	558	0			6
							586	9									
12	21080	X	8249	-0-	-12831	-0-	6454	3	106	4	Y	1535	1524	0			17
							1689	9									

TOTAL GAS PROD: 212,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,497

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

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
01	22072	X	20692	-0-	-1380	-0-	18095	3	3	4	Y	2358	2353	0			32
							2594	9									
02	19936	X	17447	-0-	-2489	-0-	14996	3	2451	9	Y	2228	2203	0	1	8	56
03	21979	X	19406	-0-	-2573	-0-	16654	3	2	4	Y	2500	2508	0	1	8	47
							2750	9									
04	20010	X	8571	-0-	-11439	-0-	6687	3	1884	9	Y	1713	1659	0	2	8	99
05	20677	X	20592	-0-	-85	-0-	18180	3	2412	9	Y	2193	2232	0	1	8	59
06	20242	X	20242	-0-	-0-	-0-	18383	3	1859	9	Y	1690	1688	0			61
07	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	18917	3	2584	9	Y	2349	2365	0			45
08	20584	X	18842	-0-	-1742	-0-	16638	3	2204	9	Y	2004	1987	0			62
09	20250	X	16756	-0-	-3494	-0-	14640	3	2116	9	Y	1924	1945	0	1	8	40
10	21514	X	15818	-0-	-5696	-0-	14088	3	1730	9	Y	1573	1548	0			65
11	20820	X	13944	-0-	-6876	-0-	11787	3	33	4	Y	1931	1870	0			126
							2124	9									
12	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	19481	3	2914	9	Y	2649	2685	0			90

TOTAL GAS PROD: 216,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,112

LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

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
01	32240	X	25072	-0-	-7168	-0-	22501	3	2571	9	Y	2337	2324	0			70
02	29120	X	27610	-0-	-1510	-0-	24870	3	2740	9	Y	2491	2502	0	1	8	58
03	30566	X	25940	-0-	-4626	-0-	23535	3	39	4	Y	2151	2166	0	2	8	41
							2366	9									
04	29580	X	22491	-0-	-7089	-0-	20470	3	2021	9	Y	1837	1799	0	3	8	76
05	30566	X	21479	-0-	-9087	-0-	19020	3	51	4	Y	2189	2166	0	1	8	98
							2408	9									
06	29580	X	22579	-0-	-7001	-0-	20378	3	2201	9	Y	2001	2040	0			59
07	30566	X	22782	-0-	-7784	-0-	20419	3	2363	9	Y	2148	2166	0			41
08	25947	X	20653	-0-	-5294	-0-	18599	3	2054	9	Y	1867	1863	0			45
09	22590	X	21583	-0-	-1007	-0-	19426	3	2157	9	Y	1961	1964	0	2	8	40
10	23343	X	18087	-0-	-5256	-0-	16307	3	1780	9	Y	1618	1608	0	1	8	49
11	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	22580	3	68	4	Y	4147	4149	0	1	8	46
							4562	9									
12	39266	X	39266	-0-	-0-	-0-	32047	3	91	4	Y	6480	6455	0			71
							7128	9									

TOTAL GAS PROD: 294,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,227

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	133486	X	86784	-0-	-46702	-0-	82101	3	4683	9	Y	4257	4097	0	63	8	157
02	120568	X	120291	-0-	-277	-0-	113602	3	46	4	Y	6039	5821	0	103	8	272
							6643	9									
03	129720	X	129720	-0-	-0-	-0-	123508	3	6212	9	Y	5647	5765	0	65	8	89
04	124318	X	124318	-0-	-0-	-0-	118431	3	489	4	Y	4907	4840	0	77	8	79
							5398	9									
05	133052	X	128062	-0-	-4990	-0-	121992	3	6070	9	Y	5518	5429	0	42	8	126
06	128760	X	121737	-0-	-7023	-0-	116451	3	102	4	Y	4713	4719	0	44	8	76
							5184	9									
07	133989	X	133989	-0-	-0-	-0-	127607	3	6382	9	Y	5802	5743	0	42	8	93
08	129642	X	128493	-0-	-1149	-0-	123062	3	5431	9	Y	4937	4859	0	65	8	106
09	124260	X	98650	-0-	-25610	-0-	92941	3	5709	9	Y	5190	4949	0	69	8	278
10	133951	X	94560	-0-	-39391	-0-	87368	3	7192	9	Y	6538	6576	0	47	8	193
*11	129630	X	70751	-0-	-58879	-0-	65468	3	5283	9	Y	4803	4719	0	31	8	246
12	133951	X	-0-	-0-	-133951	-0-					Y	-0-	246	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,351

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
01	114607	X	104060	-0-	-10547	-0-	98669	3	5391	9	Y	4901	4738	0	74	8	180
02	103516	X	94018	-0-	-9498	-0-	89930	3	4088	9	Y	3716	3636	0	94	8	166
03	145035	X	145035	-0-	-0-	-0-	138058	3	6977	9	Y	6343	6330	0	79	8	100
04	126499	X	126499	-0-	-0-	-0-	119967	3	13	4	Y	5926	5839	0	91	8	96
							6519	9									
05	126441	X	126441	-0-	-0-	-0-	120145	3	6296	9	Y	5724	5642	0	47	8	131
06	100620	X	95267	-0-	-5353	-0-	90274	3	90	4	Y	4457	4476	0	40	8	72
							4903	9									
07	144956	X	78905	-0-	-66051	-0-	74763	3	4142	9	Y	3765	3744	0	33	8	60
08	135501	X	126220	-0-	-9281	-0-	120086	3	6134	9	Y	5576	5444	0	72	8	120
09	126420	X	15477	-0-	-110943	-0-	14602	3	875	9	Y	795	859	0	14	8	42
10	126387	X	-0-	-0-	-126387	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
*11	122070	X	10559	-0-	-111511	-0-	9466	3	23	4	Y	973	912	0	11	8	50
							1070	9									
12	126139	X	85242	-0-	-40897	-0-	80332	3	4910	9	Y	4464	4253	0	32	8	229

TOTAL GAS PROD: 1,007,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,640

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	17515	X	11267	-0-	-6248	-0-	9426	3	1841	9	Y	1674	1605	0	30	8	72
02	10500	X	8908	-0-	-1592	-0-	7453	3	1455	9	Y	1323	1317	0	28	8	50
03	11439	X	11022	-0-	-417	-0-	9223	3	1799	9	Y	1635	1608	0	19	8	58
04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	10191	3	72	4	Y	1872	1848	0	24	8	58
							2059	9									
05	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	11819	3	2463	9	Y	2239	2238	0	10	8	49
06	10860	X	10757	-0-	-103	-0-	8689	3	55	4	Y	1830	1796	0	6	8	77
							2013	9									
07	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	10694	3	2800	9	Y	2545	2403	0	8	8	211
08	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	12423	3	248	4	Y	2788	2883	0	11	8	105
							3067	9									
09	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	13442	3	2961	9	Y	2692	2676	0	12	8	109
10	14229	X	11795	-0-	-2434	-0-	9558	3	2237	9	Y	2034	2006	0	6	8	131
*11	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	14979	3	2628	9	Y	2389	2446	0	7	8	67
12	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	16039	3	3146	9	Y	2860	2768	0	5	8	154

TOTAL GAS PROD: 162,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,881

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
01	30163	X	13024	-0-	-17139	-0-	11165	3	1859	9	Y	1690	1631	0	59	8	71
02	19124	X	9889	-0-	-9235	-0-	8397	3	28	4	Y	1331	1299	0	54	8	49
							1464	9									
03	17236	X	14003	-0-	-3233	-0-	11839	3	2164	9	Y	1967	1912	0	35	8	69
04	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	15804	3	2918	9	Y	2653	2588	0	53	8	81
05	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	21480	3	3797	9	Y	3452	3429	0	28	8	76
06	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	15871	3	1067	4	Y	2680	2624	0	19	8	113
							2948	9									
07	28428	X	28428	-0-	-0-	-0-	23305	3	5123	9	Y	4657	4358	0	27	8	385
08	31266	X	31266	-0-	-0-	-0-	26276	3	320	4	Y	4245	4433	0	38	8	159
							4670	9									
09	30942	X	30942	-0-	-0-	-0-	26546	3	4396	9	Y	3996	3951	0	43	8	161
10	26660	X	24857	-0-	-1803	-0-	21500	3	3357	9	Y	3052	2998	0	20	8	195
*11	36064	X	36064	-0-	-0-	-0-	31189	3	4875	9	Y	4432	4478	0	25	8	124
12	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	33840	3	5332	9	Y	4847	4693	0	18	8	260

TOTAL GAS PROD: 291,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,002

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38781	X	31744	-0-	-7037	-0-	1540	1	25032	3	Y	4681	4617	0		158
							23	4	5149	9						
02	33824	X	25549	-0-	-8275	-0-	1270	1	19863	3	Y	4010	4047	0		121
							5	4	4411	9						
03	37448	X	28810	-0-	-8638	-0-	1405	1	22269	3	Y	4669	4668	0		122
							5136	9								
04	36240	X	25329	-0-	-10911	-0-	20598	3	4731	9	Y	4301	4319	0		104
05	31744	X	25325	-0-	-6419	-0-	20538	3	2	4	Y	4350	4316	0		138
							4785	9								
06	30720	X	22907	-0-	-7813	-0-	18564	3	4343	9	Y	3948	4003	0		83
07	28799	X	22890	-0-	-5909	-0-	18362	3	4528	9	Y	4116	4071	0		128
08	28799	X	8145	-0-	-20654	-0-	3737	3	4408	9	Y	4007	4018	0		117
09	25320	X	10839	-0-	-14481	-0-	6399	3	139	4	Y	3910	3905	0		122
							4301	9								
10	25327	X	21781	-0-	-3546	-0-	17424	3	4357	9	Y	3961	3949	0		134
11	22920	X	18807	-0-	-4113	-0-	15301	3	3506	9	Y	3187	3210	0		111
12	22878	X	21710	-0-	-1168	-0-	17614	3	4096	9	Y	3724	3704	0		131

TOTAL GAS PROD: 263,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,864

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
01	49166	X	35308	-0-	-13858	-0-	1804	1	29342	3	Y	3760	3730	0		127
							26	4	4136	9						
02	44408	X	31297	-0-	-13111	-0-	1631	1	25511	3	Y	3772	3785	0		114
							6	4	4149	9						
03	47368	X	34068	-0-	-13300	-0-	1746	1	27667	3	Y	4232	4235	0		111
							4655	9								
04	44220	X	31881	-0-	-12339	-0-	27413	3	1	4	Y	4061	4073	0		99
							4467	9								
05	35309	X	31975	-0-	-3334	-0-	27514	3	3	4	Y	4053	4024	0		128
							4458	9								
06	34170	X	29357	-0-	-4813	-0-	25199	3	4158	9	Y	3780	3829	0		79
07	34782	X	28860	-0-	-5922	-0-	24627	3	4233	9	Y	3848	3808	0		119
08	45046	X	45046	-0-	-0-	-0-	41006	3	4040	9	Y	3673	3685	0		107
09	31890	X	31475	-0-	-415	-0-	26860	3	582	4	Y	3666	3659	0		114
							4033	9								
10	31961	X	27192	-0-	-4769	-0-	23164	3	4028	9	Y	3662	3652	0		124
11	43590	X	25111	-0-	-18479	-0-	21288	3	3823	9	Y	3475	3478	0		121
12	45043	X	26692	-0-	-18351	-0-	23149	3	3543	9	Y	3221	3229	0		113

TOTAL GAS PROD: 378,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,203

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. GAS LIFT	(I) (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
01	38440	X	36230	-0-		-2210		-0-	1914	1	31122	3	Y	2867	2894	0			61
									40	4	3154	9							
02	33348	X	32244	-0-		-1104		-0-	1767	1	27629	3	Y	2584	2553	0			92
									6	4	2842	9							
03	38347	X	33313	-0-		-5034		-0-	1805	1	28607	3	Y	2637	2620	0			109
									2901	9									
04	37110	X	32352	-0-		-4758		-0-	29231	3	3121	9	Y	2837	2848	0			98
05	38347	X	32670	-0-		-5677		-0-	29812	3	3	4	Y	2595	2588	0			105
									2855	9									
06	35070	X	32446	-0-		-2624		-0-	29852	3	2594	9	Y	2358	2380	0			83
07	35712	X	23634	-0-		-12078		-0-	22665	3	969	9	Y	881	932	0			32
08	35402	X	29118	-0-		-6284		-0-	27514	3	1604	9	Y	1458	1438	0			52
09	32460	X	26191	-0-		-6269		-0-	23671	3	2520	9	Y	2291	2242	0			101
10	33542	X	26998	-0-		-6544		-0-	24403	3	2595	9	Y	2359	2361	0			99
11	32460	X	25509	-0-		-6951		-0-	23108	3	2401	9	Y	2183	2178	0			104
12	29109	X	25915	-0-		-3194		-0-	23382	3	2533	9	Y	2303	2288	0			119

TOTAL GAS PROD: 356,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,353

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. GAS LIFT	(I) (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
01	25730	X	22899	-0-		-2831		-0-	1100	1	17882	3	Y	3178	3211	0			67
									421	4	3496	9							
02	22092	X	19801	-0-		-2291		-0-	997	1	15621	3	Y	2805	2773	0			99
									97	4	3086	9							
03	24459	X	19292	-0-		-5167		-0-	962	1	15248	3	Y	2725	2712	0			112
									84	4	2998	9							
04	23670	X	17307	-0-		-6363		-0-	14112	3	155	4	Y	2764	2781	0			95
									3040	9									
05	24459	X	5016	-0-		-19443		-0-	3873	3	44	4	Y	999	1054	0			40
									1099	9									
06	22170	X	14306	-0-		-7864		-0-	11432	3	561	4	Y	2103	2069	0			74
									2313	9									
07	21917	X	15543	-0-		-6374		-0-	12835	3	97	4	Y	2374	2361	0			87
									2611	9									
08	19282	X	14151	-0-		-5131		-0-	10934	3	794	4	Y	2203	2211	0			79
									2423	9									
09	17310	X	13080	-0-		-4230		-0-	10149	3	645	4	Y	2078	2065	0			92
									2286	9									
10	15531	X	13243	-0-		-2288		-0-	11050	3	2193	9	Y	1994	2003	0			83
11	15030	X	11841	-0-		-3189		-0-	9795	3	71	4	Y	1795	1793	0			85
									1975	9									
12	15531	X	12759	-0-		-2772		-0-	10365	3	188	4	Y	2005	1987	0			103
									2206	9									

TOTAL GAS PROD: 179,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,023

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	EOM BALANCE
01	20956	X	15692	-0-	-5264	-0-	739	1	12007	3	Y	2243	2240	0	76
							479	4	2467	9					
02	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	1040	1	16279	3	Y	2827	2818	0	85
							46	4	3110	9					
03	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	1115	1	17664	3	Y	3285	3284	0	86
							3614	9							
04	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	17023	3	3	4	Y	3023	3036	0	73
							3325	9							
05	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	17185	3	14	4	Y	3038	3015	0	96
							3342	9							
06	19860	X	18745	-0-	-1115	-0-	15653	3	2	4	Y	2809	2846	0	59
							3090	9							
07	20522	X	19168	-0-	-1354	-0-	16107	3	15	4	Y	2769	2742	0	86
							3046	9							
08	22382	X	17111	-0-	-5271	-0-	13860	3	262	4	Y	2717	2724	0	79
							2989	9							
09	20340	X	18969	-0-	-1371	-0-	15353	3	787	4	Y	2572	2571	0	80
							2829	9							
10	20553	X	17009	-0-	-3544	-0-	14021	3	2988	9	Y	2716	2704	0	92
11	18750	X	16112	-0-	-2638	-0-	13300	3	2812	9	Y	2556	2559	0	89
12	19592	X	17388	-0-	-2204	-0-	14886	3	53	4	Y	2226	2237	0	78
							2449	9							

TOTAL GAS PROD: 223,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,781

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	EOM BALANCE
01	46314	X	36832	-0-	-9482	-0-	1697	1	27591	3	Y	6835	6897	0	145
							25	4	7519	9					
02	39956	X	30101	-0-	-9855	-0-	1419	1	22203	3	Y	5885	5821	0	209
							5	4	6474	9					
03	44206	X	29924	-0-	-14282	-0-	1398	1	22143	3	Y	5803	5773	0	239
							6383	9							
04	40380	X	18242	-0-	-22138	-0-	13908	3	87	4	Y	3861	3967	0	133
							4247	9							
05	41726	X	28362	-0-	-13364	-0-	21604	3	2	4	Y	6142	6026	0	249
							6756	9							
06	35640	X	26619	-0-	-9021	-0-	20350	3	6269	9	Y	5699	5747	0	201
07	33325	X	29595	-0-	-3730	-0-	22565	3	7030	9	Y	6391	6358	0	234
08	29915	X	28996	-0-	-919	-0-	22333	3	6663	9	Y	6057	6074	0	217
09	27450	X	27231	-0-	-219	-0-	20882	3	6349	9	Y	5772	5734	0	255
10	29605	X	25416	-0-	-4189	-0-	19640	3	108	4	Y	5153	5192	0	216
							5668	9							
11	28650	X	25562	-0-	-3088	-0-	19380	3	8	4	Y	5613	5562	0	267
							6174	9							
12	29605	X	20567	-0-	-9038	-0-	13589	3	2047	4	Y	4483	4519	0	231
							4931	9							

TOTAL GAS PROD: 327,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,694

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	11867	-0-	-17366	-0-	574	1	9345	3	Y	1352	1379	0			29
							461	4	1487	9							
02	23016	X	8250	-0-	-14766	-0-	428	1	6681	3	Y	992	986	0			35
							50	4	1091	9							
03	25203	X	3354	-0-	-21849	-0-	150	1	2378	3	Y	721	726	0			30
							33	4	793	9							
04	21360	X	1552	-0-	-19808	-0-	1055	3	37	4	Y	418	434	0			14
							460	9									
05	19809	X	4461	-0-	-15348	-0-	3610	3	51	4	Y	727	712	0			29
							800	9									
06	11490	X	5770	-0-	-5720	-0-	4775	3	158	4	Y	761	763	0			27
							837	9									
07	9145	X	2277	-0-	-6868	-0-	1664	3	66	4	Y	497	506	0			18
							547	9									
08	4464	X	1530	-0-	-2934	-0-	1181	3	65	4	Y	258	267	0			9
							284	9									
09	5760	X	1165	-0-	-4595	-0-	671	3	290	4	Y	185	186	0			8
							204	9									
10	5952	X	810	-0-	-5142	-0-	537	3	273	9	Y	248	246	0			10
11	5760	X	1739	-0-	-4021	-0-	1449	3	2	4	Y	262	260	0			12
							288	9									
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	4097	3	193	4	Y	810	780	0			42
							891	9									

TOTAL GAS PROD: 47,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,231

HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	32248	-0-	-1852	-0-	1603	1	26043	3	Y	3482	3511	0			74
							772	4	3830	9							
02	32228	X	29386	-0-	-2842	-0-	1546	1	24177	3	Y	3153	3115	0			112
							195	4	3468	9							
03	35960	X	31020	-0-	-4940	-0-	1621	1	25678	3	Y	3179	3160	0			131
							224	4	3497	9							
04	34800	X	23683	-0-	-11117	-0-	20427	3	324	4	Y	2665	2704	0			92
							2932	9									
05	35960	X	20058	-0-	-15902	-0-	17912	3	2	4	Y	1949	1962	0			79
							2144	9									
06	31500	X	26526	-0-	-4974	-0-	23550	3	244	4	Y	2484	2475	0			88
							2732	9									
07	32550	X	26739	-0-	-5811	-0-	23869	3	50	4	Y	2564	2558	0			94
							2820	9									
08	31031	X	24954	-0-	-6077	-0-	21701	3	606	4	Y	2406	2414	0			86
							2647	9									
09	26520	X	23239	-0-	-3281	-0-	20024	3	605	4	Y	2373	2354	0			105
							2610	9									
10	27404	X	25012	-0-	-2392	-0-	22198	3	2814	9	Y	2558	2556	0			107
11	26520	X	24823	-0-	-1697	-0-	22090	3	31	4	Y	2456	2446	0			117
							2702	9									
12	26753	X	24081	-0-	-2672	-0-	21121	3	211	4	Y	2499	2487	0			129
							2749	9									

TOTAL GAS PROD: 311,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,768

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. (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	39701	X	39701	-0-	-0-	-0-	2071	1	33700	3	Y	3545	3579	0	75
							30	4	3900	9					
02	37268	X	35269	-0-	-1999	-0-	1899	1	29692	3	Y	3337	3294	0	118
							7	4	3671	9					
03	42501	X	35450	-0-	-7051	-0-	1892	1	29973	3	Y	3259	3243	0	134
							3585	9							
04	41130	X	33965	-0-	-7165	-0-	30203	3	1	4	Y	3419	3435	0	118
							3761	9							
05	42501	X	38112	-0-	-4389	-0-	34361	3	4	4	Y	3406	3386	0	138
							3747	9							
06	38430	X	37739	-0-	-691	-0-	34242	3	3497	9	Y	3179	3205	0	112
07	39060	X	37064	-0-	-1996	-0-	33258	3	3806	9	Y	3460	3445	0	127
08	38099	X	34961	-0-	-3138	-0-	31659	3	3302	9	Y	3002	3021	0	108
09	37740	X	32250	-0-	-5490	-0-	29014	3	3236	9	Y	2942	2920	0	130
10	38998	X	33248	-0-	-5750	-0-	29914	3	3334	9	Y	3031	3034	0	127
11	37740	X	31421	-0-	-6319	-0-	28335	3	3086	9	Y	2805	2799	0	133
12	37076	X	31979	-0-	-5097	-0-	28706	3	3273	9	Y	2975	2955	0	153

TOTAL GAS PROD: 421,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,360

HERC STATE 6-15-54-4F WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	30619	-0-	-4504	-0-	1555	1	25312	3	Y	3249	3280	0	69
							178	4	3574	9					
02	31724	X	28347	-0-	-3377	-0-	1497	1	23426	3	Y	3091	3050	0	110
							24	4	3400	9					
03	35123	X	29896	-0-	-5227	-0-	1570	1	24891	3	Y	3120	3101	0	129
							3	4	3432	9					
04	33480	X	28756	-0-	-4724	-0-	25111	3	4	4	Y	3310	3325	0	114
							3641	9							
05	34441	X	29765	-0-	-4676	-0-	26367	3	3	4	Y	3086	3075	0	125
							3395	9							
06	30360	X	30125	-0-	-235	-0-	26994	3	3	4	Y	2844	2868	0	101
							3128	9							
07	31403	X	30668	-0-	-735	-0-	27340	3	2	4	Y	3024	3014	0	111
							3326	9							
08	31403	X	30496	-0-	-907	-0-	27195	3	15	4	Y	2987	2991	0	107
							3286	9							
09	30120	X	28034	-0-	-2086	-0-	24978	3	3056	9	Y	2778	2762	0	123
10	31124	X	28599	-0-	-2525	-0-	25528	3	3071	9	Y	2792	2798	0	117
11	30120	X	24953	-0-	-5167	-0-	22680	3	2273	9	Y	2066	2085	0	98
12	30659	X	25753	-0-	-4906	-0-	22947	3	19	4	Y	2534	2501	0	131
							2787	9							

TOTAL GAS PROD: 346,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,881

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

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
01	14539	X	12402	-0-	-2137	-0-	10490	3	1912	9	Y	1738	1737	0			2
02	11452	X	11245	-0-	-207	-0-	9533	3	1712	9	Y	1556	1555	0			3
03	12679	X	12370	-0-	-309	-0-	10532	3	1838	9	Y	1671	1672	0			2
04	12270	X	10900	-0-	-1370	-0-	9536	3	1364	9	Y	1240	1232	0	1	8	9
05	12462	X	10731	-0-	-1731	-0-	9095	3	1636	9	Y	1487	1495	0			1
06	12060	X	6815	-0-	-5245	-0-	5298	3	1517	9	Y	1379	1357	0			23
07	12462	X	10678	-0-	-1784	-0-	9157	3	1521	9	Y	1383	1354	0			52
08	12369	X	9351	-0-	-3018	-0-	7956	3	1395	9	Y	1268	1274	0			46
09	10890	X	5091	-0-	-5799	-0-	4177	3	33	4	Y	801	798	0			49
							881	9									
10	10726	X	8748	-0-	-1978	-0-	7463	3	1285	9	Y	1168	1214	0			3
11	10320	X	8510	-0-	-1810	-0-	7233	3	1277	9	Y	1161	1162	0			2
12	10664	X	9602	-0-	-1062	-0-	8480	3	1122	9	Y	1020	1020	0			2

TOTAL GAS PROD: 116,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,872

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378

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
01	22103	X	20828	-0-	-1275	-0-	17002	3	364	4	Y	3147	3146	0			4
							3462	9									
02	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	15862	3	2960	9	Y	2691	2688	0	2	8	5
03	21948	X	20566	-0-	-1382	-0-	17540	3	3026	9	Y	2751	2749	0	3	8	4
04	21240	X	18247	-0-	-2993	-0-	15188	3	3059	9	Y	2781	2760	0	5	8	20
05	21948	X	21042	-0-	-906	-0-	18252	3	2790	9	Y	2536	2551	0	2	8	3
06	20160	X	18470	-0-	-1690	-0-	16765	3	1705	9	Y	1550	1527	0			26
07	20832	X	15794	-0-	-5038	-0-	13034	3	2760	9	Y	2509	2441	0			94
08	21049	X	16685	-0-	-4364	-0-	13937	3	2748	9	Y	2498	2501	0			91
09	20370	X	9872	-0-	-10498	-0-	8024	3	1848	9	Y	1680	1666	0	3	8	102
10	21049	X	11426	-0-	-9623	-0-	9331	3	218	4	Y	1706	1802	0	1	8	5
							1877	9									
11	18480	X	11416	-0-	-7064	-0-	9841	3	1575	9	Y	1432	1434	0			3
12	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	1694	1694	0			3

TOTAL GAS PROD: 183,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,975

LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495

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
01	15500	X	13676	-0-	-1824	-0-	11441	3	2235	9	Y	2032	2031	0			3
02	14000	X	13187	-0-	-813	-0-	10995	3	2192	9	Y	1993	1991	0	1	8	4
03	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	12712	3	2338	9	Y	2125	2125	0	1	8	3
04	13230	X	11888	-0-	-1342	-0-	10044	3	1844	9	Y	1676	1665	0	2	8	12
05	14601	X	11014	-0-	-3587	-0-	8937	3	2077	9	Y	1888	1897	0	1	8	2
06	14130	X	10734	-0-	-3396	-0-	9582	3	1152	9	Y	1047	1032	0			17
07	15035	X	1934	-0-	-13101	-0-	1741	3	14	4	Y	163	174	0			6
							179	9									
08	15035	X	11903	-0-	-3132	-0-	9869	3	2034	9	Y	1849	1788	0			67
09	11880	X	6144	-0-	-5736	-0-	5094	3	20	4	Y	936	945	0	1	8	57
							1030	9									
10	11098	X	8968	-0-	-2130	-0-	7288	3	1680	9	Y	1527	1579	0	1	8	4
11	11520	X	8434	-0-	-3086	-0-	7113	3	1321	9	Y	1201	1203	0			2
12	11904	X	6959	-0-	-4945	-0-	5696	3	1263	9	Y	1148	1148	0			2

TOTAL GAS PROD: 119,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,585

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45787	X	34252	-0-	-11535	-0-	30305	3	3947	9	Y	3588	3579	0	21	8	68
02	41356	X	36411	-0-	-4945	-0-	31877	3	4534	9	Y	4122	4081	0	26	8	83
03	41540	X	40732	-0-	-808	-0-	36230	3	4502	9	Y	4093	4087	0	17	8	72
04	40200	X	36574	-0-	-3626	-0-	32791	3	3783	9	Y	3439	3407	0	20	8	84
05	41013	X	36839	-0-	-4174	-0-	32856	3	3983	9	Y	3621	3655	0	12	8	38
06	38880	X	29289	-0-	-9591	-0-	25938	3	3351	9	Y	3046	3008	0	10	8	66
07	40703	X	34674	-0-	-6029	-0-	31623	3	3051	9	Y	2774	2761	0	10	8	69
08	40703	X	35164	-0-	-5539	-0-	31502	3	3662	9	Y	3329	3325	0	18	8	55
09	36570	X	31771	-0-	-4799	-0-	28420	3	3351	9	Y	3046	3012	0	19	8	70
10	36828	X	32620	-0-	-4208	-0-	29103	3	3517	9	Y	3197	3157	0	12	8	98
*11	34020	X	30327	-0-	-3693	-0-	26919	3	3408	9	Y	3098	3093	0	9	8	94
12	35154	X	30864	-0-	-4290	-0-	27436	3	3428	9	Y	3116	3114	0	7	8	89

TOTAL GAS PROD: 409,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,469

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
01	38285	X	34098	-0-	-4187	-0-	29126	3	4972	9	Y	4520	4491	0	34	8	22
02	26992	X	24935	-0-	-2057	-0-	21392	3	3543	9	Y	3221	3194	0	29	8	20
03	36177	X	29366	-0-	-6811	-0-	25174	3	4192	9	Y	3811	3789	0	19	8	23
04	35010	X	27745	-0-	-7265	-0-	23766	3	18	4	Y	3601	3582	0	21	8	21
							3961	9									
05	36177	X	28874	-0-	-7303	-0-	24668	3	1	4	Y	3823	3786	0	10	8	48
							4205	9									
06	32970	X	21369	-0-	-11601	-0-	18279	3	19	4	Y	2792	2764	0	11	8	65
							3071	9									
07	29357	X	24371	-0-	-4986	-0-	20643	3	24	4	Y	3367	3399	0	12	8	21
							3704	9									
08	29357	X	25844	-0-	-3513	-0-	22108	3	3736	9	Y	3396	3368	0	20	8	29
09	27930	X	23006	-0-	-4924	-0-	19922	3	8	4	Y	2796	2757	0	27	8	41
							3076	9									
10	28861	X	22556	-0-	-6305	-0-	19079	3	1	4	Y	3160	3146	0	13	8	42
							3476	9									
*11	24990	X	22261	-0-	-2729	-0-	18577	3	3684	9	Y	3349	3361	0	13	8	17
12	25823	X	25560	-0-	-263	-0-	21853	3	3707	9	Y	3370	3348	0	11	8	28

TOTAL GAS PROD: 309,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,206

CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	37107	X	34387	-0-	-2720	-0-	29451	3	4936	9	Y	4487	4448	0			214
02	33516	X	26003	-0-	-7513	-0-	22169	3	3834	9	Y	3485	3568	0	2	8	129
03	37107	X	29422	-0-	-7685	-0-	25400	3	4022	9	Y	3656	3673	0	4	8	108
04	33270	X	26015	-0-	-7255	-0-	22622	3	4	4	Y	3081	3124	0	6	8	59
							3389	9									
05	34379	X	27922	-0-	-6457	-0-	24192	3	11	4	Y	3381	3392	0	4	8	44
							3719	9									
06	33270	X	25682	-0-	-7588	-0-	22152	3	9	4	Y	3201	3125	0			120
							3521	9									
07	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	26626	3	4496	9	Y	4087	4052	0			155
08	30170	X	30170	-0-	-0-	-0-	26098	3	4072	9	Y	3702	3715	0			142
09	27035	X	27035	-0-	-0-	-0-	23368	3	15	4	Y	3320	3215	0	5	8	242
							3652	9									
10	31124	X	12888	-0-	-18236	-0-	11058	3	7	4	Y	1657	1456	0	2	8	441
							1823	9									
11	30120	X	19558	-0-	-10562	-0-	16470	3	11	4	Y	2797	3006	0	2	8	230
							3077	9									
12	31124	X	18893	-0-	-12231	-0-	16122	3	2771	9	Y	2519	2594	0			155

TOTAL GAS PROD: 309,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,373

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
01	105090	X	96154	-0-	-8936	-0-	91948	3	7	4	Y	3817	3730	0	57	8	180
							4199	9									
02	88788	X	78768	-0-	-10020	-0-	75416	3	3352	9	Y	3047	3056	0	60	8	111
03	103695	X	93659	-0-	-10036	-0-	90115	3	3544	9	Y	3222	3197	0	42	8	94
04	100350	X	73678	-0-	-26672	-0-	70433	3	3245	9	Y	2950	2947	0	42	8	55
05	103695	X	85317	-0-	-18378	-0-	81762	3	3555	9	Y	3232	3219	0	26	8	42
06	93000	X	73940	-0-	-19060	-0-	70639	3	3301	9	Y	3001	2902	0	30	8	111
07	93620	X	48965	-0-	-44655	-0-	46520	3	2445	9	Y	2223	2231	0	19	8	84
08	93620	X	74682	-0-	-18938	-0-	71252	3	3430	9	Y	3118	3025	0	59	8	118
09	82530	X	79165	-0-	-3365	-0-	75872	3	3293	9	Y	2994	2842	0	55	8	215
10	85281	X	6337	-0-	-78944	-0-	6094	3	16	4	Y	206	365	0	2	8	54
							227	9									
*11	73920	X	62694	-0-	-11226	-0-	59293	3	125	4	Y	2978	2758	0	32	8	242
							3276	9									
12	81747	X	57026	-0-	-24721	-0-	54305	3	7	4	Y	2467	2536	0	23	8	150
							2714	9									

TOTAL GAS PROD: 830,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,255

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
01	38037	X	33043	-0-	-4994	-0-	28168	3	4875	9	Y	4432	4416	0	34	8	84
02	34356	X	33591	-0-	-765	-0-	29092	3	4499	9	Y	4090	4047	0	45	8	82
03	39215	X	36376	-0-	-2839	-0-	30472	3	5904	9	Y	5367	5327	0	28	8	94
04	37950	X	32867	-0-	-5083	-0-	27953	3	4914	9	Y	4467	4419	0	33	8	109
05	39215	X	32309	-0-	-6906	-0-	27089	3	5220	9	Y	4745	4787	0	18	8	49
06	35850	X	24743	-0-	-11107	-0-	20511	3	4232	9	Y	3847	3796	0	16	8	84
07	37045	X	29299	-0-	-7746	-0-	24736	3	4563	9	Y	4148	4113	0	15	8	104
08	32054	X	30238	-0-	-1816	-0-	25433	3	4805	9	Y	4368	4372	0	28	8	72
09	31020	X	27057	-0-	-3963	-0-	22646	3	4411	9	Y	4010	3959	0	31	8	92
10	32054	X	28303	-0-	-3751	-0-	23626	3	4677	9	Y	4252	4194	0	19	8	131
*11	29220	X	26104	-0-	-3116	-0-	22094	3	4010	9	Y	3645	3651	0	15	8	110
12	30194	X	26765	-0-	-3429	-0-	22326	3	4439	9	Y	4035	4019	0	11	8	115

TOTAL GAS PROD: 360,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,406

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	41850	X	34871	-0-	-6979	-0-	29818	3	5053	9	Y	4594	4580	0	21	8	22
02	31892	X	29681	-0-	-2211	-0-	25400	3	4281	9	Y	3892	3869	0	21	8	24
03	40207	X	34480	-0-	-5727	-0-	29498	3	4982	9	Y	4529	4510	0	15	8	28
04	38910	X	32102	-0-	-6808	-0-	27430	3	21	4	Y	4228	4215	0	16	8	25
							4651	9									
05	40207	X	33523	-0-	-6684	-0-	28576	3	1	4	Y	4496	4455	0	9	8	57
							4946	9									
06	33720	X	27605	-0-	-6115	-0-	23684	3	25	4	Y	3542	3507	0	9	8	83
							3896	9									
07	34472	X	31251	-0-	-3221	-0-	26801	3	32	4	Y	4016	4065	0	9	8	25
							4418	9									
08	34472	X	31855	-0-	-2617	-0-	27650	3	4205	9	Y	3823	3801	0	15	8	32
09	32430	X	29166	-0-	-3264	-0-	25290	3	11	4	Y	3514	3474	0	20	8	52
							3865	9									
10	33511	X	29481	-0-	-4030	-0-	26546	3	2	4	Y	2666	2672	0	11	8	35
							2933	9									
*11	30852	X	30852	-0-	-0-	-0-	26311	3	4541	9	Y	4128	4132	0	11	8	20
12	33546	X	33546	-0-	-0-	-0-	29091	3	4455	9	Y	4050	4029	0	8	8	33

TOTAL GAS PROD: 378,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,478

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
01	33077	X	26637	-0-	-6440	-0-	21679	3	4958	9	Y	4507	4479	0	30	8	22
02	24948	X	22004	-0-	-2944	-0-	17878	3	4126	9	Y	3751	3722	0	28	8	23
03	28489	X	26911	-0-	-1578	-0-	22136	3	4775	9	Y	4341	4318	0	20	8	26
04	27570	X	22365	-0-	-5205	-0-	18303	3	14	4	Y	3680	3664	0	20	8	22
							4048	9									
05	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
06	25740	X	11363	-0-	-14377	-0-	9001	3	9	4	Y	2139	2082	0	7	8	50
							2353	9									
07	26877	X	25166	-0-	-1711	-0-	20875	3	25	4	Y	3878	3890	0	14	8	24
							4266	9									
08	26877	X	25467	-0-	-1410	-0-	21043	3	4424	9	Y	4022	3990	0	22	8	34
09	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	18966	3	8	4	Y	5746	5665	0	30	8	85
							6321	9									
10	25141	X	24487	-0-	-654	-0-	20681	3	1	4	Y	3459	3482	0	16	8	46
							3805	9									
*11	24630	X	21457	-0-	-3173	-0-	19556	3	1901	9	Y	1728	1750	0	15	8	9
12	26102	X	25441	-0-	-661	-0-	21216	3	4225	9	Y	3841	3806	0	12	8	32

TOTAL GAS PROD: 256,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,092

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 11/23/2024 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84320	X	73061	-0-	-11259	-0-	3769	1	61297	3	Y	6698	6649	0			215
							627	4	7368	9							
02	76160	X	67133	-0-	-9027	-0-	3631	1	56826	3	Y	5911	5952	0			174
							174	4	6502	9							
03	78120	X	76915	-0-	-1205	-0-	4097	1	64934	3	Y	6925	6867	0			232
							266	4	7618	9							
04	75600	X	52601	-0-	-22999	-0-	46280	3	648	4	Y	5157	5164	0			225
							5673	9									
05	78120	X	72131	-0-	-5989	-0-	64931	3	7	4	Y	6539	6481	0			283
							7193	9									
06	71940	X	66909	-0-	-5031	-0-	60434	3	577	4	Y	5362	5413	0			232
							5898	9									
07	76911	X	48296	-0-	-28615	-0-	43585	3	4711	9	Y	4283	4359	0			156
08	76911	X	52689	-0-	-24222	-0-	47031	3	5658	9	Y	5144	5113	0			187
09	72495	X	72495	-0-	-0-	-0-	65699	3	6796	9	Y	6178	6225	0			140
10	72813	X	72813	-0-	-0-	-0-	65783	3	7030	9	Y	6391	6368	0			163
11	66900	X	64680	-0-	-2220	-0-	58377	3	252	4	Y	5501	5572	0			92
							6051	9									
12	74927	X	67167	-0-	-7760	-0-	61093	3	376	4	Y	5180	5142	0			130
							5698	9									

TOTAL GAS PROD: 786,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,269

LINDSAY 10-3N-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63302	X	52982	-0-	-10320	-0-	50222	3	6	4	Y	2504	2494	0	36	8	45
							2754	9									
02	54460	X	50076	-0-	-4384	-0-	47702	3	2374	9	Y	2158	2114	0	42	8	47
03	60295	X	53404	-0-	-6891	-0-	50685	3	2719	9	Y	2472	2464	0	26	8	29
04	56610	X	46664	-0-	-9946	-0-	44226	3	2438	9	Y	2216	2157	0	29	8	59
05	55397	X	47605	-0-	-7792	-0-	45190	3	2415	9	Y	2195	2173	0	16	8	65
06	53610	X	19998	-0-	-33612	-0-	18964	3	1034	9	Y	940	951	0	8	8	46
07	55397	X	42584	-0-	-12813	-0-	40485	3	2099	9	Y	1908	1884	0	15	8	55
08	53382	X	50010	-0-	-3372	-0-	47613	3	2397	9	Y	2179	2159	0	28	8	47
09	46826	X	46826	-0-	-0-	-0-	44594	3	2232	9	Y	2029	1961	0	34	8	81
10	47585	X	45010	-0-	-2575	-0-	43261	3	1749	9	Y	1590	1561	0	17	8	93
*11	48360	X	42912	-0-	-5448	-0-	40175	3	2737	9	Y	2488	2495	0	11	8	75
12	49972	X	43370	-0-	-6602	-0-	43360	3	10	9	Y	9	75	0	9	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 541,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,688

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10P-55-1 WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662

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	63209	X	53893	-0-	-9316	-0-	895	1	50737	3	Y	1992	1967	0	26	8	40
							70	4	2191	9							
02	55496	X	48238	-0-	-7258	-0-	797	1	45352	3	Y	1894	1868	0	30	8	36
							6	4	2083	9							
03	61442	X	54371	-0-	-7071	-0-	892	1	51213	3	Y	2060	2040	0	21	8	35
							2266	9									
04	56850	X	46860	-0-	-9990	-0-	11	1	44406	3	Y	1754	1720	0	23	8	46
							514	4	1929	9							
05	58745	X	49140	-0-	-9605	-0-	46959	3	2181	9	Y	1983	1973	0	12	8	44
06	52140	X	47570	-0-	-4570	-0-	45388	3	110	4	Y	1884	1858	0	13	8	57
							2072	9									
07	54343	X	46235	-0-	-8108	-0-	44611	3	1624	9	Y	1476	1472	0	11	8	50
08	54343	X	46291	-0-	-8052	-0-	44219	3	2072	9	Y	1884	1857	0	18	8	59
09	47550	X	44901	-0-	-2649	-0-	42939	3	1962	9	Y	1784	1767	0	24	8	52
10	49135	X	30000	-0-	-19135	-0-	28778	3	1222	9	Y	1111	1108	0	7	8	48
*11	47550	X	39543	-0-	-8007	-0-	37718	3	1825	9	Y	1659	1662	0	10	8	35
12	46376	X	39827	-0-	-6549	-0-	38054	3	1773	9	Y	1612	1569	0	8	8	70

TOTAL GAS PROD: 546,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,093

CBR 40-45A-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	288	X	288	-0-	-0-	-0-	271	3	17	9	Y	15	15	8			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	3100	N	7569	-0-	4469	4469	6741	3	828	9	Y	753	683	0	26	8	44
06	3000	N	3571	-0-	571	5040	2613	3	958	9	Y	871	839	0	12	8	64
07	3100	N	9835	-0-	6735	11775	7688	3	2147	9	Y	1952	1929	0	24	8	63
08	22641	X	10866	-0-	-11775	-0-	9012	3	1854	9	Y	1685	1649	0	37	8	62
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	1925	1906	0	42	8	39
10	8587	X	5752	-0-	-2835	-0-	2822	3	2930	9	Y	2664	2611	0	23	8	69
*11	8310	X	3649	-0-	-4661	-0-	280	3	3369	9	Y	3063	3006	0	19	8	107
12	8587	X	5533	-0-	-3054	-0-	2829	3	2704	9	Y	2458	2348	0	12	8	205

TOTAL GAS PROD: 47,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,391

CBR 40-45B-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	71	0	2	8	5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	439	400	0	12	8	32
07	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	721	3	703	9	Y	639	641	0	10	8	20
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	781	3	981	9	Y	892	869	0	10	8	33
09	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1053	3	996	9	Y	905	915	0	5	8	18
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1355	3	248	9	Y	225	235	0	2	8	6
*11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1647	3	355	9	Y	323	314	0	4	8	11
12	2108	X	921	-0-	-1187	-0-	655	3	266	9	Y	242	229	0	4	8	20

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,743

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-45D-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	191	3	129	9	Y	117	131	0	20	8	23
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	644	3	117	9	Y	106	90	0	6	8	10
05	3100	N	6450	-0-	3350	3350	4559	3	1891	9	Y	1719	1600	0	27	8	102
06	3000	N	5520	-0-	2520	5870	4471	3	1049	9	Y	954	965	0	22	8	69
07	3100	N	8926	-0-	5826	11696	7177	3	1749	9	Y	1590	1586	0	22	8	51
08	16557	X	4861	-0-	-11696	-0-	3843	3	1018	9	Y	925	922	0	20	8	34
09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	8854	3	1877	9	Y	1706	1658	0	48	8	34
10	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	10123	3	2520	9	Y	2291	2241	0	25	8	59
*11	7920	X	7583	-0-	-337	-0-	6108	3	1475	9	Y	1341	1333	0	21	8	46
12	8184	X	13	-0-	-8171	-0-	12	3	1	9	Y	1	46	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 57,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,750

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
01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	8042	3	1717	9	Y	1561	1254	0	63	8	358
02	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	9265	3	1914	9	Y	1740	1720	0	85	8	293
03	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	13667	3	2916	9	Y	2651	2668	0	51	8	225
04	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	14588	3	3277	9	Y	2979	2852	0	54	8	298
05	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	15674	3	3720	9	Y	3382	3446	0	32	8	202
06	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	10303	3	2266	9	Y	2060	2080	0	31	8	151
07	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	17872	3	3925	9	Y	3568	3571	0	33	8	115
08	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	15754	3	3136	9	Y	2851	2816	0	45	8	105
09	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	15425	3	2910	9	Y	2645	2640	0	57	8	53
10	17391	X	1773	-0-	-15618	-0-	1319	3	454	9	Y	413	447	0	9	8	10
*11	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
12	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,850

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
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2006	3	1169	9	Y	1063	837	0	25	8	248
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	5638	3	1345	9	Y	1223	1231	0	29	8	211
03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	10616	3	1999	9	Y	1817	1852	0	21	8	155
04	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	10769	3	2164	9	Y	1967	1902	0	22	8	198
05	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	11885	3	2718	9	Y	2471	2508	0	13	8	148
06	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	10716	3	2134	9	Y	1940	1930	0	15	8	143
07	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	12373	3	2871	9	Y	2610	2658	0	11	8	84
08	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	12729	3	3214	9	Y	2922	2883	0	14	8	109
09	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	13145	3	2946	9	Y	2678	2716	0	16	8	55
10	15221	X	11215	-0-	-4006	-0-	9551	3	1664	9	Y	1513	1517	0	12	8	39
*11	15420	X	10489	-0-	-4931	-0-	9073	3	1416	9	Y	1287	1268	0	13	8	45
12	16616	X	10699	-0-	-5917	-0-	9113	3	1586	9	Y	1442	1358	0	9	8	120

TOTAL GAS PROD: 142,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,933

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. 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	27094	X	19769	-0-	-7325	-0-		15825	3	28	4	Y	3560	3534	0	29	8	115
								3916	9									
02	20188	X	18697	-0-	-1491	-0-		14907	3	3790	9	Y	3445	3413	0	29	8	118
03	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-		17162	3	118	4	Y	3740	3700	0	24	8	134
								4114	9									
04	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-		17501	3	24	4	Y	3801	3714	0	24	8	197
								4181	9									
05	26888	X	26888	-0-	-0-	-0-		23024	3	3864	9	Y	3513	3552	0	11	8	147
06	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-		18655	3	8	4	Y	3714	3710	0	18	8	133
								4085	9									
07	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-		20229	3	30	4	Y	4152	4179	0	14	8	92
								4567	9									
08	27838	X	26456	-0-	-1382	-0-		21452	3	5004	9	Y	4549	4549	0	14	8	78
09	26940	X	24401	-0-	-2539	-0-		19803	3	4598	9	Y	4180	4130	0	20	8	108
10	27838	X	17867	-0-	-9971	-0-		15318	3	2549	9	Y	2317	2359	0	12	8	54
*11	25590	X	9424	-0-	-16166	-0-		8130	3	1294	9	Y	1176	1175	0	13	8	42
12	26443	X	14371	-0-	-12072	-0-		12248	3	2123	9	Y	1930	1898	0	9	8	65

TOTAL GAS PROD: 248,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,077

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. 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	390	X	390	-0-	-0-	-0-		358	3	32	9	Y	29	21	0	16	8	3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	2	0	1	8	-0-
05	T. A.		1152	-0-	1152	1152		904	3	248	9	Y	225	207	0	5	8	13
06	T. A.		5168	-0-	5168	6320		4307	3	861	9	Y	783	723	0	16	8	57
07	T. A.		2684	-0-	2684	9004		2296	3	388	9	Y	353	392	0	7	8	11
08	16638	X	7634	-0-	-9004	-0-		6264	3	1370	9	Y	1245	1175	0	36	8	45
09	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-		10947	3	2193	9	Y	1994	1939	0	60	8	40
10	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-		11212	3	2695	9	Y	2450	2399	0	28	8	63
*11	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-		10836	3	2730	9	Y	2482	2437	0	21	8	87
12	11625	X	5119	-0-	-6506	-0-		4171	3	948	9	Y	862	868	0	10	8	71

TOTAL GAS PROD: 62,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,426

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30349	X	27556	-0-	-2793	-0-	24012	3	42	4	Y	3184	3172	0	35	8	102
							3502	9									
02	25332	X	25332	-0-	-0-	-0-	21794	3	3538	9	Y	3216	3178	0	30	8	110
03	27776	X	27474	-0-	-302	-0-	23690	3	163	4	Y	3292	3259	0	26	8	117
							3621	9									
04	26880	X	26681	-0-	-199	-0-	23093	3	32	4	Y	3233	3155	0	28	8	167
							3556	9									
05	39561	X	39561	-0-	-0-	-0-	36491	3	3070	9	Y	2791	2830	0	12	8	116
06	26880	X	24321	-0-	-2559	-0-	21368	3	9	4	Y	2676	2678	0	19	8	95
							2944	9									
07	27776	X	27366	-0-	-410	-0-	23657	3	36	4	Y	3339	3343	0	17	8	74
							3673	9									
08	41726	X	26636	-0-	-15090	-0-	22980	3	3656	9	Y	3324	3327	0	14	8	57
09	40380	X	24673	-0-	-15707	-0-	21388	3	3285	9	Y	2986	2944	0	22	8	77
10	41726	X	25891	-0-	-15835	-0-	22826	3	3065	9	Y	2786	2785	0	13	8	65
*11	26460	X	25560	-0-	-900	-0-	22814	3	2746	9	Y	2496	2460	0	12	8	89
12	27342	X	25515	-0-	-1827	-0-	22671	3	2844	9	Y	2585	2577	0	9	8	88

TOTAL GAS PROD: 326,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,908

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58280	X	47551	-0-	-10729	-0-	783	1	44374	3	Y	2176	2145	0	29	8	43
							2394	9									
02	47292	X	45475	-0-	-1817	-0-	749	1	42646	3	Y	1880	1855	0	33	8	35
							12	4	2068	9							
03	52359	X	49048	-0-	-3311	-0-	812	1	46583	3	Y	1503	1491	0	22	8	25
							1653	9									
04	50640	X	42733	-0-	-7907	-0-	10	1	40656	3	Y	1627	1586	0	24	8	42
							277	4	1790	9							
05	52328	X	45877	-0-	-6451	-0-	43843	3	2034	9	Y	1849	1837	0	13	8	41
06	48690	X	44882	-0-	-3808	-0-	42861	3	2021	9	Y	1837	1808	0	14	8	56
07	50313	X	43185	-0-	-7128	-0-	41587	3	1598	9	Y	1453	1448	0	12	8	49
08	49042	X	43320	-0-	-5722	-0-	41232	3	2088	9	Y	1898	1868	0	20	8	59
09	44880	X	40384	-0-	-4496	-0-	38502	3	1882	9	Y	1711	1695	0	25	8	50
10	46376	X	29071	-0-	-17305	-0-	27847	3	1224	9	Y	1113	1106	0	9	8	48
*11	44880	X	35286	-0-	-9594	-0-	33601	3	1685	9	Y	1532	1538	0	10	8	32
12	43307	X	36606	-0-	-6701	-0-	35404	3	1202	9	Y	1093	1071	0	7	8	47

TOTAL GAS PROD: 503,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,672

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31744	X	28639	-0-	-3105	-0-	24424	3	43	4	Y	3793	3776	0	19	8	123
							4172	9									
02	27888	X	25041	-0-	-2847	-0-	21545	3	3496	9	Y	3178	3173	0	19	8	109
03	30876	X	27373	-0-	-3503	-0-	23491	3	162	4	Y	3382	3353	0	17	8	121
							3720	9									
04	29880	X	25324	-0-	-4556	-0-	21730	3	30	4	Y	3240	3176	0	17	8	168
							3564	9									
05	34601	X	34601	-0-	-0-	-0-	31535	3	3066	9	Y	2787	2832	0	7	8	116
06	27690	X	23340	-0-	-4350	-0-	20272	3	9	4	Y	2781	2786	0	12	8	99
							3059	9									
07	27714	X	24949	-0-	-2765	-0-	21201	3	32	4	Y	3378	3392	0	10	8	75
							3716	9									
08	33604	X	24739	-0-	-8865	-0-	20891	3	3848	9	Y	3498	3504	0	9	8	60
09	32520	X	25796	-0-	-6724	-0-	22165	3	3631	9	Y	3301	3258	0	17	8	86
10	33604	X	26037	-0-	-7567	-0-	23475	3	2562	9	Y	2329	2350	0	10	8	55
*11	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	22352	3	3031	9	Y	2755	2703	0	9	8	98
12	26629	X	25982	-0-	-647	-0-	22881	3	3101	9	Y	2819	2814	0	7	8	96

TOTAL GAS PROD: 317,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,241

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	30525	-0-	-2769	-0-	24681	3	44	4	Y	5273	5258	0	27	8	170
							5800	9									
02	30072	X	25946	-0-	-4126	-0-	20982	3	4964	9	Y	4513	4502	0	26	8	155
03	33294	X	28182	-0-	-5112	-0-	22887	3	157	4	Y	4671	4636	0	23	8	167
							5138	9									
04	29700	X	26835	-0-	-2865	-0-	21864	3	30	4	Y	4492	4402	0	24	8	233
							4941	9									
05	36700	X	36700	-0-	-0-	-0-	32514	3	4186	9	Y	3805	3868	0	11	8	159
06	29520	X	24108	-0-	-5412	-0-	20065	3	8	4	Y	3668	3678	0	18	8	131
							4035	9									
07	28706	X	26874	-0-	-1832	-0-	21843	3	33	4	Y	4544	4561	0	14	8	100
							4998	9									
08	34534	X	28173	-0-	-6361	-0-	22735	3	5438	9	Y	4944	4946	0	14	8	84
09	33420	X	25071	-0-	-8349	-0-	20337	3	4734	9	Y	4304	4257	0	19	8	112
10	34534	X	26966	-0-	-7568	-0-	22464	3	4502	9	Y	4093	4097	0	12	8	96
*11	27240	X	25829	-0-	-1411	-0-	21867	3	3962	9	Y	3602	3559	0	11	8	128
12	28148	X	25663	-0-	-2485	-0-	21811	3	3852	9	Y	3502	3502	0	9	8	119

TOTAL GAS PROD: 330,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,411

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TIGIWON 2627-C23 W WELL #: 1H RRCID -> 293395 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30690	X	-0-	-0-	-30690	-0-					N	-0-	3	0			431
02	22064	X	-0-	-0-	-22064	-0-					N	-0-					431
03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					431
04	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	11821	3	4430	9	N	4027	3885	0			573
05	33174	X	33174	-0-	-0-	-0-	25779	3	7395	9	N	6723	6420	0			876
06	36427	X	36427	-0-	-0-	-0-	30495	3	5932	9	N	5393	5474	0	28	8	767
07	36391	X	36391	-0-	-0-	-0-	30608	3	5783	9	N	5257	5263	0	23	8	738
08	33170	X	27496	-0-	-5674	-0-	22429	3	5067	9	N	4606	4651	0	5	8	688
09	36420	X	17161	-0-	-19259	-0-	13814	3	3347	9	N	3043	3229	0	4	8	498
10	37634	X	18136	-0-	-19498	-0-	14962	3	3174	9	N	2885	2559	0	4	8	820
*11	36420	X	16146	-0-	-20274	-0-	12264	3	3882	9	N	3529	3216	0	26	8	1107
12	36394	X	724	-0-	-35670	-0-	658	3	66	9	N	60	670	0	1	8	496

TOTAL GAS PROD: 201,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,523

ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1865	-0-	-2506	-0-	1135	3	730	9	N	664	726	0	1	8	536
02	3948	X	2931	-0-	-1017	-0-	1740	3	3	4	N	1080	834	0	3	8	779
							1188	9									
03	4433	X	1839	-0-	-2594	-0-	1103	3	736	9	N	669	892	0	3	8	553
04	4290	X	1984	-0-	-2306	-0-	1114	3	870	9	N	791	725	0	3	8	616
05	4433	X	2432	-0-	-2001	-0-	1442	3	990	9	N	900	589	0	4	8	923
06	3150	X	2544	-0-	-606	-0-	1506	3	1038	9	N	944	1030	0			837
07	3255	X	1905	-0-	-1350	-0-	1164	3	13	4	N	662	653	0			846
							728	9									
08	2046	X	1575	-0-	-471	-0-	1183	3	18	4	N	340	342	0			844
							374	9									
09	2550	X	8	-0-	-2542	-0-	7	3	1	9	N	1	118	0			727
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					727
*11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					727
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2162	3	552	9	N	502	325	0	12	8	892

TOTAL GAS PROD: 19,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,553

BOYD 21 WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1450	-0-	-2456	-0-	533	3	917	9	Y	834	879	0	17	8	85
02	4704	X	2156	-0-	-2548	-0-	739	3	19	4	Y	1271	1201	0	7	8	148
							1398	9									
03	5208	X	4321	-0-	-887	-0-	2611	3	12	4	Y	1544	1576	0	25	8	91
							1698	9									
04	3030	X	2862	-0-	-168	-0-	170	1	1401	3	Y	1174	1113	0	73	8	79
							1291	9									
05	3131	X	1472	-0-	-1659	-0-	40	1	430	3	Y	911	877	0	10	8	103
							1002	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	22	1	1182	3	Y	1873	1698	0	46	8	232
							104	4	2060	9							
07	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	2095	3	145	4	Y	1799	1636	0	62	8	333
							1979	9									
08	4309	X	2819	-0-	-1490	-0-	1544	3	19	4	Y	1142	1317	0	10	8	148
							1256	9									
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	3380	3	145	4	Y	2262	2223	0	21	8	166
							2488	9									
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	2587	3	104	4	Y	2280	2213	0	30	8	203
							2508	9									
*11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	2669	3	59	4	Y	2429	2280	0	25	8	327
							2672	9									
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	3221	3	128	4	Y	2612	2740	0	5	8	194
							2873	9									

TOTAL GAS PROD: 45,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MANITOU 2326-27 WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	6195	-0-	-1059	-0-	4426	3	1769	9	Y	1608	1625	0	3	8	372
02	6832	X	6434	-0-	-398	-0-	4549	3	1885	9	Y	1714	1625	0	3	8	458
03	7812	X	6459	-0-	-1353	-0-	4415	3	2044	9	Y	1858	1952	0	5	8	359
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	6381	3	2184	9	Y	1985	1855	0	5	8	484
05	7812	X	5186	-0-	-2626	-0-	3842	3	1344	9	Y	1222	1304	0	1	8	401
06	6900	X	1252	-0-	-5648	-0-	829	3	5	4	Y	380	297	0	1	8	483
							418	9									
07	8246	X	7129	-0-	-1117	-0-	4987	3	2142	9	Y	1947	1943	0	5	8	482
08	8153	X	8084	-0-	-69	-0-	5966	3	2118	9	Y	1925	1782	0	3	8	622
09	7890	X	7251	-0-	-639	-0-	5384	3	1867	9	Y	1697	1944	0	1	8	374
10	7130	X	5971	-0-	-1159	-0-	4246	3	1725	9	Y	1568	1565	0	2	8	375
*11	7830	X	890	-0-	-6940	-0-	770	3	120	9	Y	109	344	0	32	8	108
12	8091	X	257	-0-	-7834	-0-	81	3	22	4	Y	140	5	8			243
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 63,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,153

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
01	9672	X	7917	-0-	-1755	-0-	6340	3	1577	9	Y	1434	1394	0	6	8	66
02	8736	X	4736	-0-	-4000	-0-	3723	3	10	4	Y	912	885	0	7	8	86
							1003	9									
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	43	119	0	6	8	4
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	11229	3	5	4	Y	3913	3675	0	6	8	232
							4304	9									
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	8754	3	17	4	Y	1805	1884	0	6	8	147
							1986	9									
07	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	9360	3	39	4	Y	1601	1657	0	11	8	80
							1761	9									
08	15531	X	13997	-0-	-1534	-0-	11527	3	47	4	Y	2203	2150	0	5	8	128
							2423	9									
09	15030	X	11359	-0-	-3671	-0-	9110	3	5	4	Y	2040	1948	0	3	8	217
							2244	9									
10	15531	X	7281	-0-	-8250	-0-	5632	3	1649	9	Y	1499	1662	0	2	8	52
*11	13530	X	8088	-0-	-5442	-0-	5974	3	2114	9	Y	1922	1838	0	15	8	121
12	14012	X	10704	-0-	-3308	-0-	7732	3	2972	9	Y	2702	2721	0	2	8	100

TOTAL GAS PROD: 101,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,074

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	1757	3	684	9	Y	622	598	0	9	8	28
02	2324	N	74	-0-	-2250	-0-	21	3	53	9	Y	48	68	0	4	8	4
03	3100	N	3126	-0-	26	26	2062	3	11	4	Y	957	846	0	13	8	102
							1053	9									
04	3000	N	4299	-0-	1299	1325	3017	3	18	4	Y	1149	1103	0	10	8	138
							1264	9									
05	3100	N	5015	-0-	1915	3240	3520	3	2	4	Y	1357	1404	0	11	8	80
							1493	9									
06	3000	N	3981	-0-	981	4221	2834	3	6	4	Y	1037	1018	0	16	8	83
							1141	9									
07	8760	X	4539	-0-	-4221	-0-	3499	3	14	4	Y	933	954	0	16	8	46
							1026	9									
08	5022	X	2041	-0-	-2981	-0-	1574	3	6	4	Y	419	436	0	5	8	24
							461	9									
09	4860	X	2003	-0-	-2857	-0-	1418	3	1	4	Y	531	496	0	3	8	56
							584	9									
10	5022	X	983	-0-	-4039	-0-	639	3	344	9	Y	313	356	0	2	8	11
*11	4380	X	2050	-0-	-2330	-0-	1424	3	626	9	Y	569	524	0	21	8	35
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3303	3	1288	9	Y	1171	1160	0	3	8	43

TOTAL GAS PROD: 35,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,106

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2271	-0-	2271	2271	1159	3	1	4	Y	1010	943	0	8	8	59
							1111	9									
06	14B2	EXT	1167	-0-	1167	3438	562	3	1	4	Y	549	552	0	12	8	44
							604	9									
07	14B2	EXT	2115	-0-	2115	5553	1009	3	4	4	Y	1002	983	0	13	8	50
							1102	9									
08	6617	X	1064	-0-	-5553	-0-	361	3	1	4	Y	638	648	0	3	8	37
							702	9									
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	3372	3	2	4	Y	1319	1212	0	4	8	140
							1451	9									
10	2263	X	1316	-0-	-947	-0-	928	3	388	9	Y	353	480	0	1	8	12
*11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,871

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. (I) GAS 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	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	675	1	10971	3	Y	2031	1839	0	44	8	372
							10	4	2234	9							
02	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	620	1	9692	3	Y	1952	1898	0	85	8	341
							2	4	2147	9							
03	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	696	1	11044	3	Y	2169	2068	0	109	8	333
							2386	9									
04	13440	X	9703	-0-	-3737	-0-	8322	3	1381	9	Y	1255	1314	0	63	8	211
05	13888	X	9164	-0-	-4724	-0-	7631	3	1	4	Y	1393	1328	0	7	8	269
							1532	9									
06	13440	X	793	-0-	-12647	-0-	683	3	110	9	Y	100	332	0	4	8	33
07	14136	X	10536	-0-	-3600	-0-	8916	3	1620	9	Y	1473	957	0	47	8	502
08	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	13810	3	2566	9	Y	2333	2108	0	36	8	691
09	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	12980	3	1613	9	Y	1466	1702	0	38	8	417
10	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	14034	3	1375	9	Y	1250	1297	0	20	8	350
11	14550	X	13640	-0-	-910	-0-	12574	3	1066	9	Y	969	1018	0	27	8	274
12	15035	X	14143	-0-	-892	-0-	12626	3	1517	9	Y	1379	1201	0			452

TOTAL GAS PROD: 144,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,770

BOOTH FALLS 22-27 WELL #: 1H RRCID -> 293459 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12373 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	4710	-0-	-6388	-0-	3712	3	998	9	Y	907	918	0	1	8	499
02	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	9210	3	2928	9	Y	2662	2425	0	7	8	729
03	11067	X	7948	-0-	-3119	-0-	6050	3	1898	9	Y	1725	1793	0	5	8	656
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	5076	3	1586	9	Y	1442	1315	0	3	8	780
05	11067	X	4822	-0-	-6245	-0-	1802	3	3020	9	Y	2745	2705	0	7	8	813
06	10710	X	5089	-0-	-5621	-0-	3149	3	1940	9	Y	1764	1840	0	6	8	731
07	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	9637	3	2802	9	Y	2547	2413	0	9	8	856
08	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	7926	3	2279	9	Y	2072	2202	0	2	8	724
09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	7580	3	1971	9	Y	1792	1928	0	3	8	585
10	12431	X	9142	-0-	-3289	-0-	7151	3	1991	9	Y	1810	1571	0	2	8	822
*11	12030	X	7729	-0-	-4301	-0-	6120	3	1609	9	Y	1463	1572	0	9	8	704
12	12431	X	11848	-0-	-583	-0-	9287	3	2561	9	Y	2328	2367	0	4	8	661

TOTAL GAS PROD: 102,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,257

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 2H RRCID -> 293460 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12333 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32469	X	32469	-0-	-0-	-0-	26818	3	19	4	Y	5120	5324	0	8	8	426
							5632	9									
02	43919	X	43919	-0-	-0-	-0-	37265	3	6654	9	Y	6049	5995	0	18	8	462
03	15872	X	9035	-0-	-6837	-0-	7804	3	1231	9	Y	1119	1181	0	8	8	392
04	31410	X	19466	-0-	-11944	-0-	16516	3	27	4	Y	2657	1865	0	5	8	1179
							2923	9									
05	48639	X	43580	-0-	-5059	-0-	37200	3	235	4	Y	5586	5677	0	13	8	1075
							6145	9									
06	47070	X	15961	-0-	-31109	-0-	13638	3	2323	9	Y	2112	2386	0	7	8	794
07	48639	X	24688	-0-	-23951	-0-	20956	3	3732	9	Y	3393	3768	0	10	8	409
08	43586	X	24899	-0-	-18687	-0-	21738	3	3161	9	Y	2874	2964	0	3	8	316
09	42180	X	19964	-0-	-22216	-0-	18252	3	1712	9	Y	1556	1519	0	3	8	350
10	43586	X	18156	-0-	-25430	-0-	15959	3	4	4	Y	1994	1813	0	5	8	526
							2193	9									
*11	24090	X	6955	-0-	-17135	-0-	5431	3	1524	9	Y	1385	1311	0	7	8	593
12	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	21911	3	3510	9	Y	3191	3403	0	6	8	375

TOTAL GAS PROD: 284,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,036

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
01	6107	X	3766	-0-	-2341	-0-	2241	3	1525	9	Y	1386	1312	0	7	8	413
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	2004	3	6	4	Y	1135	836	0	12	8	700
							1249	9									
03	5580	X	4600	-0-	-980	-0-	2894	3	1706	9	Y	1551	1481	0	3	8	767
04	5400	X	1654	-0-	-3746	-0-	1061	3	593	9	Y	539	896	0	2	8	408
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	4144	3	2072	9	Y	1884	1886	0	8	8	398
06	3630	X	760	-0-	-2870	-0-	462	3	298	9	Y	271	456	0	3	8	210
07	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	4201	3	2407	9	Y	2188	1868	0	3	8	527
08	6231	X	1894	-0-	-4337	-0-	1168	3	726	9	Y	660	992	0	1	8	194
09	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	4581	3	2493	9	Y	2266	1735	0	1	8	724
10	6603	X	4029	-0-	-2574	-0-	2537	3	31	4	Y	1328	1594	0			458
							1461	9									
*11	6390	X	589	-0-	-5801	-0-	354	3	19	4	Y	196	534	0	2	8	118
							216	9									
12	6665	X	482	-0-	-6183	-0-	354	3	15	4	Y	103	92	0			129
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 40,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,507

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 4H RRCID -> 293463 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 12204 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
01	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					Y	-0-					453
02	14560	X	-0-	-0-	-14560	-0-					Y	-0-					453
03	16120	X	2765	-0-	-13355	-0-	2544	3	221	9	Y	201	398	0	2	8	254
04	15600	X	3507	-0-	-12093	-0-	2386	3	1121	9	Y	1019	698	0	1	8	574
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					574
06	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	21557	3	6227	9	Y	5661	5729	0	15	8	491
07	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	14993	3	4213	9	Y	3830	3810	0	11	8	500
08	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	9630	3	113	4	Y	2191	2201	0	2	8	488
							2410	9									
09	27780	X	14730	-0-	-13050	-0-	11376	3	220	4	Y	2849	2983	0	1	8	353
							3134	9									
10	28706	X	25999	-0-	-2707	-0-	21100	3	4899	9	Y	4454	4416	0	5	8	386
*11	27780	X	11403	-0-	-16377	-0-	8809	3	5	4	Y	2354	1930	0	13	8	797
							2589	9									
12	21834	X	21834	-0-	-0-	-0-	17156	3	4678	9	Y	4253	4367	0	9	8	674

TOTAL GAS PROD: 139,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,812

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
01	8060	X	1052	-0-	-7008	-0-	819	3	233	9	Y	212	33	0	1	8	259
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	5217	3	2569	9	Y	2335	2213	0	9	8	372
03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	6339	3	2801	9	Y	2546	2488	0	13	8	417
04	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	9018	3	2976	9	Y	2705	2512	0	11	8	599
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	6607	3	3202	9	Y	2911	2946	0	8	8	556
06	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	8281	3	3694	9	Y	3358	3191	0	32	8	691
07	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	9149	3	4556	9	Y	4142	4470	0	28	8	335
08	12369	X	11723	-0-	-646	-0-	7300	3	4423	9	Y	4021	3979	0	6	8	371
09	12000	X	11071	-0-	-929	-0-	7027	3	4044	9	Y	3676	3510	0	4	8	533
10	13702	X	6108	-0-	-7594	-0-	3994	3	2114	9	Y	1922	2267	0	2	8	186
*11	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-	186	0			-0-
12	13702	X	6201	-0-	-7501	-0-	3481	3	2720	9	Y	2473	2035	0	6	8	432

TOTAL GAS PROD: 100,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,301

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RAINBOW TRAIL 2710-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293465 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12854 - 22856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	8010	-0-	-7490	-0-	5708	3	2302	9	N	2093	2249	0	5	8	862
02	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	8898	3	4245	9	N	3859	4085	0	17	8	619
03	14880	X	10040	-0-	-4840	-0-	6741	3	3299	9	N	2999	2558	0	26	8	1034
04	14400	X	8956	-0-	-5444	-0-	5984	3	2972	9	N	2702	2809	0	25	8	902
05	14880	X	11117	-0-	-3763	-0-	7602	3	3515	9	N	3195	3356	0	25	8	716
06	14070	X	144	-0-	-13926	-0-	64	3	80	9	N	73	390	0	24	8	375
07	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	11562	3	5150	9	N	4682	4267	0	32	8	758
08	11129	X	3577	-0-	-7552	-0-	2030	3	1547	9	N	1406	1309	0	5	8	850
09	10770	X	6537	-0-	-4233	-0-	3884	3	2653	9	N	2412	2529	0	6	8	727
10	16709	X	9616	-0-	-7093	-0-	6744	3	2872	9	N	2611	2467	0	4	8	867
*11	16170	X	1110	-0-	-15060	-0-	1109	3	1	9	N	1	278	0			590
12	16709	X	6868	-0-	-9841	-0-	6283	3	585	9	N	532	409	0	1	8	712

TOTAL GAS PROD: 95,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,565

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
01	16926	X	3487	-0-	-13439	-0-	2958	3	529	9	Y	481	156	0	5	8	703
02	15288	X	14962	-0-	-326	-0-	11458	3	3504	9	Y	3185	3370	0	11	8	507
03	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	10323	3	3857	9	Y	3506	3419	0	20	8	574
04	3360	X	324	-0-	-3036	-0-	298	3	26	9	Y	24	581	0	15	8	2
05	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	18935	3	6234	9	Y	5667	4564	0	24	8	1081
06	16020	X	711	-0-	-15309	-0-	553	3	158	9	Y	144	1189	0	8	8	28
07	16554	X	11141	-0-	-5413	-0-	8421	3	2720	9	Y	2473	2283	0	18	8	200
08	15128	X	11123	-0-	-4005	-0-	7914	3	3209	9	Y	2917	2845	0	3	8	269
09	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	14762	3	5509	9	Y	5008	4545	0	6	8	726
10	31455	X	31455	-0-	-0-	-0-	24665	3	6790	9	Y	6173	6295	0	5	8	599
*11	24979	X	24979	-0-	-0-	-0-	19311	3	5668	9	Y	5153	4874	0	25	8	853
12	15128	X	8052	-0-	-7076	-0-	5461	3	2591	9	Y	2355	2794	0	2	8	412

TOTAL GAS PROD: 165,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,086

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
01	13454	X	3	-0-	-13451	-0-	3	3			Y	-0-	352	0			-0-
02	11984	X	9	-0-	-11975	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					-0-
04	12840	X	2399	-0-	-10441	-0-	1472	3	927	9	Y	843	202	0			641
05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	5750	3	3550	9	Y	3227	3178	0	7	8	683
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	1938	3	1214	9	Y	1104	921	0	1	8	865
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	6700	3	24	4	Y	3338	3396	0	3	8	804
							3672	9									
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	6386	3	3401	9	Y	3092	2985	0	1	8	910
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	2	910	0	2	8	-0-
10	10416	X	7679	-0-	-2737	-0-	4150	3	761	4	Y	2516	1649	0			867
							2768	9									
*11	10080	X	3761	-0-	-6319	-0-	2353	3	3	4	Y	1277	1360	0	15	8	769
							1405	9									
12	10385	X	617	-0-	-9768	-0-	407	3	2	4	Y	189	601	0			357
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 47,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,591

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	12167 4963	3 9	59	4	N	4512	4208	0	6	8	1092
02	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	10462	3	3706	9	N	3369	3394	0	10	8	1057
03	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	12564	3	4321	9	N	3928	3921	0	14	8	1050
04	16620	X	9857	-0-	-6763	-0-	7272	3	2585	9	N	2350	2368	0	6	8	1026
05	17174	X	11378	-0-	-5796	-0-	8339	3	3039	9	N	2763	3353	0	10	8	426
06	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	12845	3	4729	9	N	4299	3875	0	10	8	840
07	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	13734 4580	3 9	46	4	N	4164	4038	0	10	8	956
08	16895	X	15972	-0-	-923	-0-	10842 3964	3 9	1166	4	N	3604	3602	0	3	8	955
09	17580	X	12665	-0-	-4915	-0-	9020 3225	3 9	420	4	N	2932	3109	0	2	8	776
10	18352	X	9910	-0-	-8442	-0-	7371 2443	3 9	96	4	N	2221	2127	0	3	8	867
*11	17760	X	8763	-0-	-8997	-0-	6008 2653	3 9	102	4	N	2412	2409	0	6	8	864
12	18352	X	3242	-0-	-15110	-0-	1851 517	3 9	874	4	N	470	486	0	1	8	847

TOTAL GAS PROD: 155,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,024

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	18027	-0-	-2278	-0-	14445	3	3582	9	Y	3256	3302	0	56	8	174
02	16716	X	13621	-0-	-3095	-0-	11987	3	1634	9	Y	1485	1463	0	76	8	120
03	19344	X	13937	-0-	-5407	-0-	12435	3	1502	9	Y	1365	1307	0	100	8	78
04	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	18157	3	4604	9	Y	4185	3887	0	95	8	281
05	19344	X	19122	-0-	-222	-0-	14782	3	4340	9	Y	3945	3870	0	61	8	295
06	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	13864	3	3947	9	Y	3588	3601	0	79	8	203
07	19344	X	12823	-0-	-6521	-0-	9426	3	3397	9	Y	3088	3005	0	59	8	227
08	22103	X	20668	-0-	-1435	-0-	14972	3	5696	9	Y	5178	5099	0	26	8	280
09	21390	X	18270	-0-	-3120	-0-	13433	3	4837	9	Y	4397	4418	0	16	8	243
10	19127	X	808	-0-	-18319	-0-	10	3	798	9	Y	725	907	0	2	8	59
*11	20010	X	6506	-0-	-13504	-0-	3781	3	2725	9	Y	2477	2183	0	53	8	300
12	20677	X	8571	-0-	-12106	-0-	5429	3	3142	9	Y	2856	2952	0	15	8	189

TOTAL GAS PROD: 172,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,545

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12607	-0-	-3079	-0-	7676	3	4931	9	Y	4483	4361	0	84	8	240
02	11760	X	11353	-0-	-407	-0-	6785	3	4568	9	Y	4153	3940	0	109	8	344
03	13020	X	11647	-0-	-1373	-0-	7760	3	3887	9	Y	3534	3519	0	151	8	208
04	12210	X	7749	-0-	-4461	-0-	5409	3	2340	9	Y	2127	2076	0	121	8	138
05	12617	X	4684	-0-	-7933	-0-	3338	3	1346	9	Y	1224	1207	0	67	8	88
06	12210	X	6621	-0-	-5589	-0-	4671	3	1950	9	Y	1773	1662	0	102	8	97
07	12586	X	5034	-0-	-7552	-0-	3641	3	1393	9	Y	1266	1203	0	71	8	89
08	9331	X	7263	-0-	-2068	-0-	4996	3	2267	9	Y	2061	2008	0	32	8	110
09	7740	X	6252	-0-	-1488	-0-	4624	3	1628	9	Y	1480	1489	0	20	8	81
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	5980	3	2107	9	Y	1915	1829	0	12	8	155
*11	7020	X	6462	-0-	-558	-0-	4662	3	1800	9	Y	1636	1532	0	64	8	195
12	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	8354	3	2886	9	Y	2624	2617	0	30	8	172

TOTAL GAS PROD: 98,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,276

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 04/16/2025 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
01	11067	X	774	-0-	-10293	-0-	611	3	163	9	Y	148	138	0	34	8	5
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-					-0-
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	22	5	0	17	8	-0-
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1329	3	3	4	Y	529	449	0	40	8	40
							582	9									
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2220	3	9	4	Y	649	627	0	31	8	31
							714	9									
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	2682	3	11	4	Y	675	655	0	12	8	39
							743	9									
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	2686	3	2	4	Y	764	714	0	8	8	81
							840	9									
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2137	3	905	9	Y	823	872	0	3	8	29
*11	3330	X	2594	-0-	-736	-0-	1772	3	822	9	Y	747	713	0	17	8	46
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	3241	3	1607	9	Y	1461	1450	0	3	8	54

TOTAL GAS PROD: 23,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,818

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
01	9300	X	2358	-0-	-6942	-0-	1969	3	389	9	N	354	376	1	2	8	386
02	8400	X	3961	-0-	-4439	-0-	3112	3	849	9	N	772	762	1	4	8	392
03	8835	X	7462	-0-	-1373	-0-	6056	3	1406	9	N	1278	1136	1	77	8	457
04	6060	X	5485	-0-	-575	-0-	4279	3	1206	9	N	1096	936	1	8	8	609
05	5766	X	4414	-0-	-1352	-0-	3686	3	728	9	N	662	925	1	4	8	342
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4066	3	726	9	N	660	555	1	14	8	433
07	7471	X	4442	-0-	-3029	-0-	3602	3	840	9	N	764	869	1	14	8	314
08	7471	X	6998	-0-	-473	-0-	5820	3	1178	9	N	1071	912	1	6	8	467
09	5490	X	3939	-0-	-1551	-0-	3168	3	771	9	N	701	713	1	3	8	452
10	4929	X	2616	-0-	-2313	-0-	1997	3	619	9	N	563	701	1	1	8	313
*11	6780	X	3914	-0-	-2866	-0-	3042	3	872	9	N	793	908	1	13	8	185
12	7006	X	4202	-0-	-2804	-0-	3270	3	932	9	N	847	878	1	3	8	151

TOTAL GAS PROD: 54,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,561

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
01	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	28562	3	6421	9	N	5837	5726	0	6	8	557
02	27320	X	27320	-0-	-0-	-0-	22503	3	4817	9	N	4379	4416	0	6	8	514
03	34679	X	34679	-0-	-0-	-0-	28980	3	5699	9	N	5181	4930	0	83	8	682
04	32190	X	28760	-0-	-3430	-0-	23962	3	4798	9	N	4362	4466	0	14	8	564
05	33263	X	21856	-0-	-11407	-0-	17937	3	3919	9	N	3563	3650	0	7	8	470
06	32190	X	12227	-0-	-19963	-0-	9916	3	2311	9	N	2101	2211	0	10	8	350
07	33263	X	23283	-0-	-9980	-0-	18525	3	4758	9	N	4325	4261	0	10	8	404
08	33263	X	9775	-0-	-23488	-0-	7892	3	1883	9	N	1712	1852	0	4	8	260
09	28770	X	16204	-0-	-12566	-0-	12718	3	3486	9	N	3169	2997	0	2	8	430
10	23281	X	15329	-0-	-7952	-0-	11895	3	3434	9	N	3122	3165	0	2	8	385
*11	22530	X	16200	-0-	-6330	-0-	12387	3	76	4	N	3397	3313	0	13	8	456
							3737	9									
12	23281	X	17650	-0-	-5631	-0-	13785	3	3865	9	N	3514	3177	0	3	8	790

TOTAL GAS PROD: 258,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,662

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL WILLOW 383633-16 WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHECKERS 14 WELL #: 431H RRCID -> 293510 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373

01	9052	X	2545	-0-	-6507	-0-	1821	3	50	4	Y	613	522	0	56	8	147
							674	9									
02	6860	X	5511	-0-	-1349	-0-	4529	3	982	9	Y	893	889	0	29	8	122
03	6634	X	5400	-0-	-1234	-0-	4316	3	1084	9	Y	985	943	0	53	8	111
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	4474	3	1564	9	Y	1422	1298	0	120	8	115
05	6107	X	5275	-0-	-832	-0-	4095	3	1180	9	Y	1073	964	0	124	8	100
06	5910	X	3703	-0-	-2207	-0-	2897	3	2	4	Y	731	697	0	31	8	103
							804	9									
07	7502	X	3717	-0-	-3785	-0-	3068	3	10	4	Y	581	571	0	52	8	61
							639	9									
08	6882	X	1579	-0-	-5303	-0-	1274	3	5	4	Y	273	303	0	3	8	28
							300	9									
09	6030	X	4401	-0-	-1629	-0-	3322	3	9	4	Y	973	900	0	15	8	86
							1070	9									
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	4509	3	1152	9	Y	1047	1039	0	46	8	48
*11	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	2909	3	2	4	Y	709	686	0	36	8	35
							780	9									
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	3787	3	961	9	Y	874	833	0	7	8	69

TOTAL GAS PROD: 52,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,174

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 6H RRCID -> 293516 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	109	3	54	9	Y	49	42	0			7
10	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	695	3	668	9	Y	607	555	0	1	8	58
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	611	3	729	9	Y	663	627	0	7	8	87
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	749	3	824	9	Y	749	724	0	1	8	111

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,068

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4S-56-1 WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 09/28/2023 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
01	148149	X	132828	-0-	-15321	-0-	126700	3	6128	9	Y	5571	5500	0	84	8	63
02	133812	X	112238	-0-	-21574	-0-	107153	3	5	4	Y	4618	4534	0	89	8	58
							5080	9									
03	144088	X	117135	-0-	-26953	-0-	112127	3	5008	9	Y	4553	4504	0	56	8	51
04	139440	X	72161	-0-	-67279	-0-	68719	3	3442	9	Y	3129	3065	0	44	8	71
05	144088	X	71652	-0-	-72436	-0-	67306	3	4346	9	Y	3951	3914	0	25	8	83
06	128460	X	29543	-0-	-98917	-0-	27287	3	4	4	Y	2047	2071	0	13	8	46
							2252	9									
07	124155	X	42974	-0-	-81181	-0-	40433	3	2541	9	Y	2310	2234	0	21	8	101
08	117087	X	65564	-0-	-51523	-0-	61986	3	3578	9	Y	3253	3212	0	43	8	99
09	72120	X	71559	-0-	-561	-0-	67868	3	3691	9	Y	3355	3301	0	55	8	98
10	101555	X	101555	-0-	-0-	-0-	96770	3	4785	9	Y	4350	4328	0	33	8	87
*11	83804	X	83804	-0-	-0-	-0-	79985	3	3819	9	Y	3472	3492	0	24	8	43
12	85824	X	85824	-0-	-0-	-0-	81869	3	3955	9	Y	3595	3537	0	19	8	82

TOTAL GAS PROD: 986,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,204

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	20708	X	13861	-0-	-6847	-0-	667	1	10834	3	Y	1973	1999	0			198
							190	4	2170	9							
02	15400	X	10636	-0-	-4764	-0-	535	1	8386	3	Y	1553	1537	0			214
							7	4	1708	9							
03	17050	X	14145	-0-	-2905	-0-	711	1	11264	3	Y	1945	1963	0			196
							30	4	2140	9							
04	16260	X	15997	-0-	-263	-0-	13502	3	58	4	Y	2215	2280	0			131
							2437	9									
05	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	13399	3	3	4	Y	2154	2158	0			127
							2369	9									
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	11841	3	1784	9	Y	1622	1617	0			132
07	17453	X	16834	-0-	-619	-0-	14687	3	2147	9	Y	1952	1985	0			99
08	17453	X	16638	-0-	-815	-0-	13973	3	536	4	Y	1935	1956	0			78
							2129	9									
09	15990	X	9551	-0-	-6439	-0-	7810	3	455	4	Y	1169	1041	0			206
							1286	9									
10	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	15458	3	2159	9	Y	1963	2022	0			147
11	16290	X	16157	-0-	-133	-0-	14095	3	85	4	Y	1797	1598	0			346
							1977	9									
12	16833	X	13957	-0-	-2876	-0-	11966	3	131	4	Y	1691	1873	0			164
							1860	9									

TOTAL GAS PROD: 174,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,969

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 293960 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164331	X	148308	-0-	-16023	-0-	137694	3	10614	9	Y	9649	9656	0			78
02	148428	X	122454	-0-	-25974	-0-	113791	3	8663	9	Y	7875	7880	0	6	8	67
03	164331	X	144606	-0-	-19725	-0-	135644	3	8962	9	Y	8147	8145	0	9	8	60
04	156420	X	131722	-0-	-24698	-0-	123308	3	2	4	Y	7647	7627	0	19	8	61
							8412	9									
05	148304	X	104030	-0-	-44274	-0-	97829	3	139	4	Y	5511	5512	0	6	8	54
							6062	9									
06	143520	X	91341	-0-	-52179	-0-	84554	3	660	4	Y	5570	5580	0			44
							6127	9									
07	144615	X	90871	-0-	-53744	-0-	83938	3	178	4	Y	6141	6135	0			50
							6755	9									
08	144615	X	88165	-0-	-56450	-0-	81529	3	6636	9	Y	6033	6019	0			64
09	131730	X	81119	-0-	-50611	-0-	74874	3	6245	9	Y	5677	5656	0	8	8	77
10	104036	X	83196	-0-	-20840	-0-	76973	3	6223	9	Y	5657	5639	0	6	8	89
11	91350	X	85224	-0-	-6126	-0-	78918	3	6306	9	Y	5733	5691	0	3	8	128
12	90861	X	82370	-0-	-8491	-0-	76526	3	5844	9	Y	5313	5359	0			82

TOTAL GAS PROD: 1,253,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,953

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 293961 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24773	X	24773	-0-	-0-	-0-	1162	1	18911	3	Y	3665	3714	0			44
							668	4	4032	9							
02	27888	X	21011	-0-	-6877	-0-	1043	1	16327	3	Y	3180	3129	0			95
							143	4	3498	9							
03	30876	X	22846	-0-	-8030	-0-	1125	1	17824	3	Y	3352	3361	0			86
							210	4	3687	9							
04	23970	X	20662	-0-	-3308	-0-	16788	3	408	4	Y	3151	3114	0			123
							3466	9									
05	24769	X	20814	-0-	-3955	-0-	17222	3	8	4	Y	3258	3321	0			60
							3584	9									
06	23970	X	21046	-0-	-2924	-0-	17723	3	3	4	Y	3018	3005	0			73
							3320	9									
07	23250	X	21035	-0-	-2215	-0-	17712	3	6	4	Y	3015	3010	0			78
							3317	9									
08	22847	X	22312	-0-	-535	-0-	18422	3	355	4	Y	3214	3215	0			77
							3535	9									
09	21060	X	21018	-0-	-42	-0-	17318	3	427	4	Y	2975	2988	0			64
							3273	9									
10	21762	X	21312	-0-	-450	-0-	18055	3	3257	9	Y	2961	2941	0			84
11	21600	X	20234	-0-	-1366	-0-	17203	3	3031	9	Y	2755	2761	0			78
12	22320	X	20589	-0-	-1731	-0-	17473	3	74	4	Y	2765	2738	0			105
							3042	9									

TOTAL GAS PROD: 257,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,309

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. 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	14291	X	12616	-0-	-1675	-0-	570	1	9274	3	Y	2373	2377	0			238
							162	4	2610	9							
02	12908	X	7748	-0-	-5160	-0-	375	1	5858	3	Y	1373	1422	0			189
							5	4	1510	9							
03	14291	X	11960	-0-	-2331	-0-	557	1	8821	3	Y	2325	2279	0			235
							24	4	2558	9							
04	13350	X	10942	-0-	-2408	-0-	8516	3	37	4	Y	2172	2278	0			129
							2389	9									
05	13795	X	10878	-0-	-2917	-0-	8472	3	2	4	Y	2185	2185	0			129
							2404	9									
06	12210	X	9292	-0-	-2918	-0-	7148	3	2144	9	Y	1949	1919	0			159
07	11966	X	11653	-0-	-313	-0-	9148	3	2505	9	Y	2277	2321	0			115
08	11966	X	9804	-0-	-2162	-0-	7449	3	285	4	Y	1882	1921	0			76
							2070	9									
09	10950	X	5661	-0-	-5289	-0-	4192	3	244	4	Y	1114	994	0			196
							1225	9									
10	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	9658	3	2253	9	Y	2048	2090	0			154
11	11280	X	10630	-0-	-650	-0-	8519	3	51	4	Y	1873	1666	0			361
							2060	9									
12	11656	X	9871	-0-	-1785	-0-	7911	3	86	4	Y	1704	1900	0			165
							1874	9									

TOTAL GAS PROD: 122,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,275

CBR 9-4V-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 293963 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225

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	86955	X	67692	-0-	-19263	-0-	65240	3	2452	9	Y	2229	2205	0	27	8	25
02	78540	X	57123	-0-	-21417	-0-	55431	3	1692	9	Y	1538	1515	0	29	8	19
03	76136	X	62328	-0-	-13808	-0-	60683	3	1645	9	Y	1495	1478	0	19	8	17
04	70620	X	60146	-0-	-10474	-0-	58500	3	1646	9	Y	1496	1457	0	22	8	34
05	72974	X	53831	-0-	-19143	-0-	52024	3	1807	9	Y	1643	1631	0	11	8	35
06	65490	X	52702	-0-	-12788	-0-	50216	3	3	4	Y	2257	2230	0	12	8	50
							2483	9									
07	63209	X	49522	-0-	-13687	-0-	46926	3	3	4	Y	2357	2292	0	11	8	104
							2593	9									
08	62310	X	54644	-0-	-7666	-0-	53280	3	1364	9	Y	1240	1286	0	20	8	38
09	60120	X	50821	-0-	-9299	-0-	49393	3	1428	9	Y	1298	1275	0	23	8	38
10	54436	X	35848	-0-	-18588	-0-	34978	3	870	9	Y	791	804	0	9	8	16
*11	52860	X	52610	-0-	-250	-0-	51397	3	1213	9	Y	1103	1095	0	11	8	13
12	54622	X	54352	-0-	-270	-0-	52973	3	1379	9	Y	1254	1230	0	8	8	29

TOTAL GAS PROD: 651,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,701

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	30969	X	23018	-0-	-7951	-0-	1082	1	17566	3	Y	3408	3452	0			41
							621	4	3749	9							
02	25732	X	20162	-0-	-5570	-0-	1001	1	15638	3	Y	3077	3026	0			92
							138	4	3385	9							
03	27621	X	21719	-0-	-5902	-0-	1068	1	16926	3	Y	3205	3215	0			82
							199	4	3526	9							
04	26730	X	19523	-0-	-7207	-0-	15852	3	385	4	Y	2987	2952	0			117
							3286	9									
05	23033	X	19639	-0-	-3394	-0-	16255	3	7	4	Y	3070	3130	0			57
							3377	9									
06	22290	X	19767	-0-	-2523	-0-	16671	3	3	4	Y	2812	2801	0			68
							3093	9									
07	22320	X	20444	-0-	-1876	-0-	17295	3	6	4	Y	2857	2851	0			74
							3143	9									
08	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	17837	3	344	4	Y	2989	2991	0			72
							3288	9									
09	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	17023	3	420	4	Y	2844	2855	0			61
							3128	9									
10	20429	X	20351	-0-	-78	-0-	17368	3	2983	9	Y	2712	2696	0			77
11	20040	X	18464	-0-	-1576	-0-	15711	3	2753	9	Y	2503	2509	0			71
12	20741	X	20741	-0-	-0-	-0-	17690	3	75	4	Y	2705	2673	0			103
							2976	9									

TOTAL GAS PROD: 245,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,169

CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 07/14/2023 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
01	153388	X	141012	-0-	-12376	-0-	135256	3	5756	9	Y	5233	5116	0	76	8	111
02	138544	X	120733	-0-	-17811	-0-	115710	3	5023	9	Y	4566	4540	0	82	8	55
03	146506	X	145699	-0-	-807	-0-	139657	3	6042	9	Y	5493	5438	0	56	8	54
04	143072	X	143072	-0-	-0-	-0-	136308	3	6764	9	Y	6149	6074	0	59	8	70
05	144987	X	113704	-0-	-31283	-0-	108385	3	5319	9	Y	4835	4803	0	33	8	69
06	136380	X	96388	-0-	-39992	-0-	92612	3	3776	9	Y	3433	3363	0	33	8	106
07	147777	X	128512	-0-	-19265	-0-	123041	3	28	4	Y	4948	4967	0	30	8	57
							5443	9									
08	147777	X	125986	-0-	-21791	-0-	120974	3	5012	9	Y	4556	4454	0	49	8	110
09	143010	X	114015	-0-	-28995	-0-	109491	3	4524	9	Y	4113	4105	0	62	8	56
10	128464	X	74121	-0-	-54343	-0-	71470	3	2651	9	Y	2410	2381	0	23	8	62
*11	124320	X	106344	-0-	-17976	-0-	102673	3	3671	9	Y	3337	3290	0	35	8	74
12	128464	X	91326	-0-	-37138	-0-	88087	3	8	4	Y	2937	2939	0	20	8	52
							3231	9									

TOTAL GAS PROD: 1,400,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,010

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 07/11/2023 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
01	70897	X	58702	-0-	-12195	-0-	56694	3	52	4	Y	1778	1743	0	23	8	38
							1956	9									
02	64036	X	50351	-0-	-13685	-0-	48755	3	1596	9	Y	1451	1446	0	26	8	17
03	70897	X	58535	-0-	-12362	-0-	56684	3	1851	9	Y	1683	1665	0	18	8	17
04	62310	X	53135	-0-	-9175	-0-	51352	3	1783	9	Y	1621	1600	0	20	8	18
05	60915	X	50033	-0-	-10882	-0-	48393	3	1640	9	Y	1491	1476	0	12	8	21
06	56790	X	44710	-0-	-12080	-0-	43554	3	1156	9	Y	1051	1027	0	13	8	32
07	58528	X	29990	-0-	-28538	-0-	29112	3	878	9	Y	798	816	0	5	8	9
08	50189	X	2470	-0-	-47719	-0-	2337	3	133	9	Y	121	126	0	1	8	3
09	48570	X	44971	-0-	-3599	-0-	43975	3	996	9	Y	905	867	0	29	8	12
10	50034	X	31736	-0-	-18298	-0-	30885	3	851	9	Y	774	758	0	8	8	20
*11	47736	X	47736	-0-	-0-	-0-	46690	3	1046	9	Y	951	939	0	11	8	21
12	48542	X	48542	-0-	-0-	-0-	47432	3	1110	9	Y	1009	1003	0	9	8	18

TOTAL GAS PROD: 520,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,633

CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015

01	49569	X	32045	-0-	-17524	-0-	1490	1	24220	3	Y	4981	5057	0			60
							856	4	5479	9							
02	43512	X	28578	-0-	-14934	-0-	1409	1	22045	3	Y	4483	4409	0			134
							193	4	4931	9							
03	45198	X	30851	-0-	-14347	-0-	1507	1	23880	3	Y	4712	4725	0			121
							281	4	5183	9							
04	41580	X	27768	-0-	-13812	-0-	22313	3	542	4	Y	4466	4412	0			175
							4913	9									
05	33139	X	29846	-0-	-3293	-0-	24713	3	10	4	Y	4657	4746	0			86
							5123	9									
06	31020	X	30241	-0-	-779	-0-	25471	3	4	4	Y	4333	4314	0			105
							4766	9									
07	31651	X	31464	-0-	-187	-0-	26514	3	10	4	Y	4491	4479	0			117
							4940	9									
08	30845	X	30640	-0-	-205	-0-	25311	3	488	4	Y	4401	4412	0			106
							4841	9									
09	30240	X	29123	-0-	-1117	-0-	23943	3	590	4	Y	4173	4189	0			90
							4590	9									
10	31341	X	30128	-0-	-1213	-0-	25390	3	4738	9	Y	4307	4275	0			122
11	30330	X	28823	-0-	-1507	-0-	24357	3	4466	9	Y	4060	4067	0			115
12	31341	X	29367	-0-	-1974	-0-	24735	3	104	4	Y	4116	4075	0			156
							4528	9									

TOTAL GAS PROD: 358,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,180

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 09/26/2024 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
01	125302	X	113054	-0-	-12248	-0-	107960	3	5094	9	Y	4631	4533	0	63	8	98
02	113120	X	96623	-0-	-16497	-0-	92281	3	4342	9	Y	3947	3930	0	68	8	47
03	125240	X	83985	-0-	-41255	-0-	80291	3	3694	9	Y	3358	3337	0	35	8	33
04	121200	X	97287	-0-	-23913	-0-	93228	3	4059	9	Y	3690	3632	0	49	8	42
05	118854	X	99669	-0-	-19185	-0-	95356	3	4313	9	Y	3921	3880	0	27	8	56
06	109350	X	93955	-0-	-15395	-0-	90195	3	22	4	Y	3398	3323	0	26	8	105
							3738	9									
07	106888	X	103543	-0-	-3345	-0-	99368	3	4175	9	Y	3795	3832	0	24	8	44
08	100471	X	97442	-0-	-3029	-0-	92549	3	828	4	Y	3695	3612	0	37	8	90
							4065	9									
09	97230	X	87418	-0-	-9812	-0-	83828	3	3590	9	Y	3264	3265	0	45	8	44
10	103509	X	60272	-0-	-43237	-0-	57927	3	2345	9	Y	2132	2104	0	17	8	55
*11	100170	X	94137	-0-	-6033	-0-	90193	3	3944	9	Y	3585	3535	0	25	8	80
12	103509	X	95293	-0-	-8216	-0-	91325	3	3968	9	Y	3607	3605	0	18	8	64

TOTAL GAS PROD: 1,122,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,023

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
01	60405	X	60405	-0-	-0-	-0-	58685	3	1720	9	Y	1564	1526	0	28	8	33
02	60900	X	52003	-0-	-8897	-0-	50441	3	1562	9	Y	1420	1405	0	31	8	17
03	67425	X	57491	-0-	-9934	-0-	56029	3	1462	9	Y	1329	1312	0	21	8	13
04	65250	X	52913	-0-	-12337	-0-	51391	3	1522	9	Y	1384	1359	0	22	8	16
05	63116	X	52330	-0-	-10786	-0-	50394	3	1936	9	Y	1760	1739	0	12	8	25
06	58440	X	47085	-0-	-11355	-0-	45597	3	3	4	Y	1350	1321	0	12	8	42
							1485	9									
07	57536	X	51381	-0-	-6155	-0-	49385	3	7	4	Y	1808	1818	0	11	8	21
							1989	9									
08	57474	X	50011	-0-	-7463	-0-	48789	3	1222	9	Y	1111	1087	0	18	8	27
09	52890	X	43821	-0-	-9069	-0-	42778	3	18	4	Y	932	924	0	22	8	13
							1025	9									
10	52328	X	30428	-0-	-21900	-0-	29598	3	43	4	Y	715	701	0	9	8	18
							787	9									
*11	49710	X	48946	-0-	-764	-0-	47706	3	1240	9	Y	1127	1108	0	12	8	25
12	51367	X	49887	-0-	-1480	-0-	48604	3	1283	9	Y	1166	1162	0	9	8	20

TOTAL GAS PROD: 596,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,666

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
01	145793	X	93592	-0-	-52201	-0-	89014	3	4578	9	Y	4162	4078	0	74	8	85
02	110970	X	110970	-0-	-0-	-0-	106953	3	4017	9	Y	3652	3584	0	93	8	60
03	124052	X	124052	-0-	-0-	-0-	119547	3	4505	9	Y	4095	4055	0	56	8	44
04	113096	X	113096	-0-	-0-	-0-	108815	3	4281	9	Y	3892	3831	0	63	8	42
05	122760	X	94458	-0-	-28302	-0-	90182	3	4276	9	Y	3887	3852	0	36	8	41
06	118800	X	96673	-0-	-22127	-0-	92913	3	3760	9	Y	3418	3334	0	37	8	88
07	124000	X	103466	-0-	-20534	-0-	98096	3	5370	9	Y	4882	4879	0	34	8	57
08	124000	X	98703	-0-	-25297	-0-	90405	3	8298	9	Y	7544	7455	0	43	8	103
09	113040	X	94484	-0-	-18556	-0-	86495	3	7989	9	Y	7263	7189	0	69	8	108
10	103416	X	96122	-0-	-7294	-0-	92271	3	3851	9	Y	3501	3526	0	30	8	53
*11	100080	X	83996	-0-	-16084	-0-	79983	3	4013	9	Y	3648	3619	0	24	8	58
12	103416	X	89246	-0-	-14170	-0-	84336	3	4910	9	Y	4464	4422	0	19	8	81

TOTAL GAS PROD: 1,198,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,408

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 07/24/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51305	X	20134	-0-	-31171	-0-	967	1	15725	3	Y	3116	3210	0			105
							14	4	3428	9							
02	45640	X	35539	-0-	-10101	-0-	1754	1	27412	3	Y	5788	5718	0			175
							6	4	6367	9							
03	50530	X	38643	-0-	-11887	-0-	1872	1	29670	3	Y	6455	6461	0			169
							7101	9									
04	47730	X	34962	-0-	-12768	-0-	28224	3	6738	9	Y	6125	6145	0			149
05	49321	X	35831	-0-	-13490	-0-	29032	3	3	4	Y	6178	6132	0			195
							6796	9									
06	38070	X	33140	-0-	-4930	-0-	26895	3	6245	9	Y	5677	5753	0			119
07	39339	X	32046	-0-	-7293	-0-	25685	3	6361	9	Y	5783	5722	0			180
08	39156	X	39156	-0-	-0-	-0-	33336	3	5820	9	Y	5291	5317	0			154
09	34950	X	31842	-0-	-3108	-0-	25326	3	548	4	Y	5425	5410	0			169
							5968	9									
10	35836	X	27899	-0-	-7937	-0-	22035	3	5864	9	Y	5331	5320	0			180
11	37890	X	25381	-0-	-12509	-0-	19925	3	5456	9	Y	4960	4967	0			173
12	39153	X	28859	-0-	-10294	-0-	23097	3	5762	9	Y	5238	5227	0			184

TOTAL GAS PROD: 383,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,367

TITAN STATE 16-5B-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 295332 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10917 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42347	X	42347	-0-	-0-	-0-	1976	1	32126	3	Y	7469	7413	0			252
							29	4	8216	9							
02	35308	X	35230	-0-	-78	-0-	1711	1	26775	3	Y	6125	6192	0			185
							6	4	6738	9							
03	39091	X	36711	-0-	-2380	-0-	1752	1	27776	3	Y	6530	6544	0			171
							7183	9									
04	37830	X	31927	-0-	-5903	-0-	25128	3	1	4	Y	6180	6201	0			150
							6798	9									
05	39091	X	33478	-0-	-5613	-0-	26671	3	3	4	Y	6185	6139	0			196
							6804	9									
06	47874	X	47874	-0-	-0-	-0-	41404	3	6470	9	Y	5882	5954	0			124
07	52082	X	52082	-0-	-0-	-0-	45610	3	6472	9	Y	5884	5825	0			183
08	47769	X	47769	-0-	-0-	-0-	41818	3	5951	9	Y	5410	5435	0			158
09	54549	X	54549	-0-	-0-	-0-	47569	3	1031	4	Y	5408	5397	0			169
							5949	9									
10	52080	X	47980	-0-	-4100	-0-	42140	3	5840	9	Y	5309	5299	0			179
11	50400	X	44863	-0-	-5537	-0-	39284	3	5579	9	Y	5072	5074	0			177
12	56358	X	38975	-0-	-17383	-0-	33128	3	5847	9	Y	5315	5305	0			187

TOTAL GAS PROD: 513,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,769

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 20-17M-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 295334 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10688 PERF.10799 - 21177

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	57970	X	29922	-0-	-28048	-0-	24186	3	98	4	Y	5125	5081	0			110
							5638	9									
02	42868	X	32912	-0-	-9956	-0-	27448	3	5464	9	Y	4967	4945	0	1	8	131
03	47461	X	36328	-0-	-11133	-0-	30531	3	5797	9	Y	5270	5355	0	1	8	45
04	44310	X	34330	-0-	-9980	-0-	29215	3	2	4	Y	4648	4644	0	4	8	45
							5113	9									
05	36425	X	19377	-0-	-17048	-0-	16537	3	2840	9	Y	2582	2594	0	1	8	32
06	35250	X	22884	-0-	-12366	-0-	18725	3	11	4	Y	3771	3725	0			78
							4148	9									
07	36425	X	19633	-0-	-16792	-0-	16519	3	3114	9	Y	2831	2868	0			41
08	36332	X	30480	-0-	-5852	-0-	26499	3	3981	9	Y	3619	3589	0			71
09	39076	X	39076	-0-	-0-	-0-	33389	3	5687	9	Y	5170	5151	0	5	8	85
10	36709	X	36709	-0-	-0-	-0-	31810	3	4	4	Y	4450	4447	0	2	8	86
							4895	9									
*11	35352	X	35352	-0-	-0-	-0-	30468	3	2	4	Y	4438	4460	0	1	8	63
							4882	9									
12	40393	X	35374	-0-	-5019	-0-	30575	3	4799	9	Y	4363	4360	0			66

TOTAL GAS PROD: 372,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,234

TITAN STATE 16-5F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 295347 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11036 - 21389

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	34565	X	18529	-0-	-16036	-0-	818	1	13318	3	Y	3565	3677	0			43
							471	4	3922	9							
02	27328	X	24076	-0-	-3252	-0-	1128	1	17647	3	Y	4678	4582	0			139
							155	4	5146	9							
03	30256	X	25351	-0-	-4905	-0-	1178	1	18663	3	Y	4809	4824	0			124
							220	4	5290	9							
04	28980	X	21947	-0-	-7033	-0-	16707	3	405	4	Y	4395	4347	0			172
							4835	9									
05	29946	X	21774	-0-	-8172	-0-	16885	3	7	4	Y	4438	4528	0			82
							4882	9									
06	25800	X	21669	-0-	-4131	-0-	17203	3	3	4	Y	4057	4041	0			98
							4463	9									
07	26660	X	23128	-0-	-3532	-0-	18461	3	7	4	Y	4236	4224	0			110
							4660	9									
08	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	18887	3	364	4	Y	4066	4078	0			98
							4473	9									
09	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	17303	3	426	4	Y	3815	3831	0			82
							4197	9									
10	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	19095	3	4263	9	Y	3875	3848	0			109
11	21390	X	21094	-0-	-296	-0-	17246	3	3848	9	Y	3498	3508	0			99
12	22103	X	20869	-0-	-1234	-0-	16893	3	71	4	Y	3550	3514	0			135
							3905	9									

TOTAL GAS PROD: 267,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,982

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 20-17N-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295348 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 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
01	52793	X	32665	-0-	-20128	-0-	26802	3	109	4	Y	5231	5200	0			112
							5754	9									
02	42560	X	33130	-0-	-9430	-0-	26955	3	6175	9	Y	5614	5575	0	3	8	148
03	47120	X	38468	-0-	-8652	-0-	31287	3	7181	9	Y	6528	6616	0	4	8	56
04	43440	X	34291	-0-	-9149	-0-	28067	3	1	4	Y	5657	5651	0	7	8	55
							6223	9									
05	41881	X	35191	-0-	-6690	-0-	28831	3	6360	9	Y	5782	5762	0	3	8	72
06	35490	X	21679	-0-	-13811	-0-	17322	3	10	4	Y	3952	3942	0			82
							4347	9									
07	38557	X	38557	-0-	-0-	-0-	32064	3	6493	9	Y	5903	5899	0			86
08	38471	X	33635	-0-	-4836	-0-	28259	3	5376	9	Y	4887	4877	0			96
09	34290	X	28806	-0-	-5484	-0-	23513	3	5293	9	Y	4812	4824	0	5	8	79
10	38564	X	31173	-0-	-7391	-0-	25785	3	3	4	Y	4895	4876	0	3	8	95
							5385	9									
*11	37320	X	30626	-0-	-6694	-0-	25071	3	1	4	Y	5049	5071	0	1	8	72
							5554	9									
12	38564	X	30375	-0-	-8189	-0-	24885	3	5490	9	Y	4991	4987	0			76

TOTAL GAS PROD: 388,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,301

TITAN STATE 16-5C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 295351 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38192	X	29632	-0-	-8560	-0-	1374	1	22361	3	Y	5343	5322	0			180
							20	4	5877	9							
02	31780	X	25639	-0-	-6141	-0-	1285	1	20101	3	Y	3862	3925	0			117
							5	4	4248	9							
03	35185	X	24894	-0-	-10291	-0-	1171	1	18535	3	Y	4716	4709	0			124
							5188	9									
04	33390	X	26410	-0-	-6980	-0-	20805	3	5605	9	Y	5095	5095	0			124
05	34503	X	26684	-0-	-7819	-0-	21112	3	2	4	Y	5064	5028	0			160
							5570	9									
06	28680	X	22441	-0-	-6239	-0-	18471	3	3970	9	Y	3609	3693	0			76
07	28706	X	20527	-0-	-8179	-0-	16525	3	4002	9	Y	3638	3601	0			113
08	28706	X	19438	-0-	-9268	-0-	14980	3	4458	9	Y	4053	4048	0			118
09	26400	X	25067	-0-	-1333	-0-	19820	3	429	4	Y	4380	4361	0			137
							4818	9									
10	26691	X	19504	-0-	-7187	-0-	15106	3	4398	9	Y	3998	4000	0			135
11	22440	X	17985	-0-	-4455	-0-	13863	3	4122	9	Y	3747	3751	0			131
12	25916	X	19761	-0-	-6155	-0-	15415	3	4346	9	Y	3951	3943	0			139

TOTAL GAS PROD: 277,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,456

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16-5D-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 295352 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11216 - 21565

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	EOM BALANCE
01	63054	X	47011	-0-	-16043	-0-	2133	1	34675	3	Y	8162	8317	0	98
							1225	4	8978	9					
02	47096	X	36854	-0-	-10242	-0-	1760	1	27526	3	Y	6661	6560	0	199
							241	4	7327	9					
03	52142	X	40557	-0-	-11585	-0-	1934	1	30641	3	Y	6928	6949	0	178
							361	4	7621	9					
04	50460	X	34545	-0-	-15915	-0-	26810	3	652	4	Y	6439	6365	0	252
							7083	9							
05	52142	X	34758	-0-	-17384	-0-	27676	3	12	4	Y	6427	6560	0	119
							7070	9							
06	45480	X	34894	-0-	-10586	-0-	28347	3	4	4	Y	5948	5923	0	144
							6543	9							
07	40796	X	35403	-0-	-5393	-0-	28943	3	10	4	Y	5864	5856	0	152
							6450	9							
08	39439	X	39439	-0-	-0-	-0-	32685	3	630	4	Y	5567	5585	0	134
							6124	9							
09	34890	X	31323	-0-	-3567	-0-	24860	3	613	4	Y	5318	5338	0	114
							5850	9							
10	36053	X	30851	-0-	-5202	-0-	25076	3	5775	9	Y	5250	5216	0	148
11	36930	X	28919	-0-	-8011	-0-	23455	3	5464	9	Y	4967	4975	0	140
12	38161	X	29015	-0-	-9146	-0-	23362	3	98	4	Y	5050	4998	0	192
							5555	9							

TOTAL GAS PROD: 423,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,581

TITAN STATE 16-5E-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 295353 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10942 - 21295

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	EOM BALANCE
01	42749	X	36604	-0-	-6145	-0-	1634	1	26585	3	Y	6769	6891	0	81
							939	4	7446	9					
02	35140	X	32590	-0-	-2550	-0-	1538	1	24072	3	Y	6153	6051	0	183
							212	4	6768	9					
03	38905	X	35544	-0-	-3361	-0-	1671	1	26476	3	Y	6442	6459	0	166
							311	4	7086	9					
04	37650	X	30973	-0-	-6677	-0-	23681	3	575	4	Y	6106	6033	0	239
							6717	9							
05	38905	X	31571	-0-	-7334	-0-	24771	3	10	4	Y	6173	6298	0	114
							6790	9							
06	35430	X	28435	-0-	-6995	-0-	22644	3	4	4	Y	5261	5248	0	127
							5787	9							
07	36084	X	33165	-0-	-2919	-0-	26628	3	10	4	Y	5934	5907	0	154
							6527	9							
08	32771	X	32771	-0-	-0-	-0-	25979	3	500	4	Y	5720	5736	0	138
							6292	9							
09	30211	X	30211	-0-	-0-	-0-	23759	3	585	4	Y	5334	5357	0	115
							5867	9							
10	31093	X	29763	-0-	-1330	-0-	23791	3	5972	9	Y	5429	5391	0	153
11	30090	X	28427	-0-	-1663	-0-	22763	3	5664	9	Y	5149	5157	0	145
12	31093	X	28775	-0-	-2318	-0-	22927	3	97	4	Y	5228	5175	0	198
							5751	9							

TOTAL GAS PROD: 378,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,698

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20O-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 295356 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11382 - 21711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50840	X	45776	-0-	-5064	-0-	40965	3	4811	9	Y	4374	4384	0			21
02	44117	X	44117	-0-	-0-	-0-	39854	3	4263	9	Y	3875	3870	0	2	8	24
03	45911	X	45254	-0-	-657	-0-	41119	3	4135	9	Y	3759	3757	0	3	8	23
04	45665	X	45665	-0-	-0-	-0-	41390	3	31	4	Y	3858	3853	0	5	8	23
							4244	9									
05	48856	X	43832	-0-	-5024	-0-	39941	3	2	4	Y	3535	3511	0	2	8	45
							3889	9									
06	47280	X	37047	-0-	-10233	-0-	33808	3	35	4	Y	2913	2890	0			68
							3204	9									
07	48856	X	33771	-0-	-15085	-0-	29866	3	35	4	Y	3518	3564	0			22
							3870	9									
08	47182	X	30445	-0-	-16737	-0-	26413	3	4032	9	Y	3665	3656	0			31
09	45660	X	26725	-0-	-18935	-0-	23668	3	10	4	Y	2770	2756	0	4	8	41
							3047	9									
10	43834	X	26275	-0-	-17559	-0-	22973	3	1	4	Y	3001	3000	0	2	8	40
							3301	9									
11	37050	X	26574	-0-	-10476	-0-	23256	3	3318	9	Y	3016	3040	0	1	8	15
12	33759	X	26807	-0-	-6952	-0-	23933	3	2874	9	Y	2613	2606	0			22

TOTAL GAS PROD: 432,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,897

CBR 17-20P-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 295357 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11013 - 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
01	47833	X	38082	-0-	-9751	-0-	31298	3	6784	9	Y	6167	6173	0			30
02	39004	X	33381	-0-	-5623	-0-	27508	3	5873	9	Y	5339	5334	0	2	8	33
03	43183	X	36554	-0-	-6629	-0-	30387	3	6167	9	Y	5606	5602	0	3	8	34
04	40350	X	29319	-0-	-11031	-0-	24354	3	18	4	Y	4497	4499	0	5	8	27
							4947	9									
05	41695	X	34300	-0-	-7395	-0-	28748	3	1	4	Y	5046	5006	0	3	8	64
							5551	9									
06	36840	X	29912	-0-	-6928	-0-	24972	3	26	4	Y	4467	4426	0			105
							4914	9									
07	36952	X	31620	-0-	-5332	-0-	26462	3	32	4	Y	4660	4736	0			29
							5126	9									
08	36549	X	33173	-0-	-3376	-0-	27670	3	5503	9	Y	5003	4989	0			43
09	33180	X	29703	-0-	-3477	-0-	25229	3	10	4	Y	4058	4036	0	5	8	60
							4464	9									
10	34286	X	30660	-0-	-3626	-0-	25452	3	2	4	Y	4733	4727	0	3	8	63
							5206	9									
11	32100	X	30193	-0-	-1907	-0-	24978	3	5215	9	Y	4741	4779	0	1	8	24
12	33170	X	28974	-0-	-4196	-0-	24399	3	4575	9	Y	4159	4149	0			34

TOTAL GAS PROD: 385,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,476

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295358 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11057 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29295	X	19694	-0-	-9601	-0-	15708	3	64	4	Y	3565	3538	0			76
							3922	9									
02	20496	X	20475	-0-	-21	-0-	16381	3	4094	9	Y	3722	3699	0	1	8	98
03	22692	X	21579	-0-	-1113	-0-	17479	3	4100	9	Y	3727	3791	0	2	8	32
04	21960	X	19685	-0-	-2275	-0-	15905	3	1	4	Y	3435	3430	0	4	8	33
							3779	9									
05	22692	X	20259	-0-	-2433	-0-	16523	3	3736	9	Y	3396	3384	0	2	8	43
06	21930	X	14659	-0-	-7271	-0-	11431	3	6	4	Y	2929	2911	0			61
							3222	9									
07	22661	X	15648	-0-	-7013	-0-	12763	3	2885	9	Y	2623	2646	0			38
08	21576	X	21194	-0-	-382	-0-	16491	3	4703	9	Y	4275	4229	0			84
09	19680	X	18762	-0-	-918	-0-	15179	3	3583	9	Y	3257	3285	0	3	8	53
10	20274	X	17012	-0-	-3262	-0-	13873	3	2	4	Y	2852	2849	0	1	8	55
							3137	9									
*11	20520	X	19604	-0-	-916	-0-	15885	3	1	4	Y	3380	3386	0	1	8	48
							3718	9									
12	21204	X	19382	-0-	-1822	-0-	15729	3	3653	9	Y	3321	3319	0			50

TOTAL GAS PROD: 227,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,482

CBR 17-20Q-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 295577 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11473 - 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
01	48763	X	38644	-0-	-10119	-0-	30622	3	8022	9	Y	7293	7300	0			35
02	39200	X	34153	-0-	-5047	-0-	26909	3	7244	9	Y	6585	6577	0	2	8	41
03	43245	X	34908	-0-	-8337	-0-	27715	3	7193	9	Y	6539	6538	0	2	8	40
04	41850	X	34935	-0-	-6915	-0-	27949	3	21	4	Y	6332	6330	0	4	8	38
							6965	9									
05	41695	X	34295	-0-	-7400	-0-	27555	3	1	4	Y	6126	6085	0	2	8	77
							6739	9									
06	37410	X	30140	-0-	-7270	-0-	24364	3	26	4	Y	5227	5181	0			123
							5750	9									
07	37820	X	33711	-0-	-4109	-0-	27510	3	33	4	Y	5607	5695	0			35
							6168	9									
08	36115	X	31905	-0-	-4210	-0-	25917	3	5988	9	Y	5444	5433	0			46
09	34950	X	27181	-0-	-7769	-0-	21971	3	9	4	Y	4728	4701	0	3	8	70
							5201	9									
10	34286	X	28706	-0-	-5580	-0-	23198	3	2	4	Y	5005	5007	0	2	8	66
							5506	9									
11	32610	X	29694	-0-	-2916	-0-	23723	3	1	4	Y	5427	5465	0	1	8	27
							5970	9									
12	33697	X	30224	-0-	-3473	-0-	24548	3	5676	9	Y	5160	5144	0			43

TOTAL GAS PROD: 388,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,473

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 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11244 - 21281

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
01	81034	X	39284	-0-	-41750	-0-	31926	3	7358	9	Y	6689	6695	0			32
02	73192	X	32622	-0-	-40570	-0-	26265	3	6357	9	Y	5779	5773	0	2	8	36
03	46500	X	40794	-0-	-5706	-0-	33723	3	7071	9	Y	6428	6422	0	3	8	39
04	40230	X	37226	-0-	-3004	-0-	30757	3	23	4	Y	5860	5858	0	6	8	35
							6446	9									
05	41571	X	35052	-0-	-6519	-0-	28988	3	1	4	Y	5512	5474	0	3	8	70
							6063	9									
06	38010	X	32158	-0-	-5852	-0-	26632	3	28	4	Y	4998	4951	0			117
							5498	9									
07	40796	X	36139	-0-	-4657	-0-	30054	3	35	4	Y	5500	5583	0			34
							6050	9									
08	40796	X	35442	-0-	-5354	-0-	29128	3	6314	9	Y	5740	5725	0			49
09	37230	X	33180	-0-	-4050	-0-	27969	3	12	4	Y	4726	4700	0	5	8	70
							5199	9									
10	36146	X	33562	-0-	-2584	-0-	27624	3	2	4	Y	5396	5391	0	3	8	72
							5936	9									
11	34980	X	33897	-0-	-1083	-0-	27838	3	1	4	Y	5507	5551	0	1	8	27
							6058	9									
12	36408	X	36408	-0-	-0-	-0-	30520	3	5888	9	Y	5353	5336	0			44

TOTAL GAS PROD: 425,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,488

CBR 17-20S-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 295659 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11522 - 21559

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
01	51708	X	41217	-0-	-10491	-0-	33014	3	8203	9	Y	7457	7467	0			36
02	42196	X	37060	-0-	-5136	-0-	29822	3	7238	9	Y	6580	6573	0	2	8	41
03	47678	X	41526	-0-	-6152	-0-	33726	3	7800	9	Y	7091	7086	0	3	8	43
04	46140	X	38061	-0-	-8079	-0-	30992	3	23	4	Y	6405	6405	0	5	8	38
							7046	9									
05	47678	X	34435	-0-	-13243	-0-	27900	3	1	4	Y	5940	5901	0	2	8	75
							6534	9									
06	39900	X	29381	-0-	-10519	-0-	23825	3	25	4	Y	5028	4985	0			118
							5531	9									
07	41540	X	33907	-0-	-7633	-0-	27702	3	33	4	Y	5611	5694	0			35
							6172	9									
08	41540	X	35576	-0-	-5964	-0-	28824	3	6752	9	Y	6138	6121	0			52
09	38070	X	31283	-0-	-6787	-0-	25827	3	11	4	Y	4950	4925	0	4	8	73
							5445	9									
10	34441	X	32455	-0-	-1986	-0-	26144	3	1	4	Y	5736	5731	0	2	8	76
							6310	9									
11	34440	X	30916	-0-	-3524	-0-	24765	3	6151	9	Y	5592	5639	0	1	8	28
12	35588	X	30923	-0-	-4665	-0-	25151	3	5772	9	Y	5247	5232	0			43

TOTAL GAS PROD: 416,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,775

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3K-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 296501 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11197 - 26254

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	123907	X	85910	-0-	-37997	-0-	73269	3	12641	9	Y	11492	11441	0	55	8	45
02	104608	X	70215	-0-	-34393	-0-	59879	3	10336	9	Y	9396	9320	0	59	8	62
03	115816	X	-0-	-0-	-115816	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
04	112080	X	56146	-0-	-55934	-0-	52098	3	172	4	Y	3524	3417	0	89	8	18
							3876	9									
05	109244	X	69189	-0-	-40055	-0-	58999	3	8	4	Y	9256	9189	0	47	8	38
							10182	9									
06	83070	X	68170	-0-	-14900	-0-	57939	3	12	4	Y	9290	9257	0	40	8	31
							10219	9									
07	77655	X	75690	-0-	-1965	-0-	64249	3	6	4	Y	10395	10343	0	33	8	50
							11435	9									
08	77927	X	77927	-0-	-0-	-0-	66542	3	1	4	Y	10349	10286	0	48	8	65
							11384	9									
09	77103	X	77103	-0-	-0-	-0-	66016	3	11087	9	Y	10079	10033	0	57	8	54
10	76862	X	76862	-0-	-0-	-0-	65966	3	10896	9	Y	9905	9864	0	30	8	65
*11	75360	X	74237	-0-	-1123	-0-	63717	3	10520	9	Y	9564	9557	0	27	8	45
12	79608	X	77930	-0-	-1678	-0-	67327	3	10603	9	Y	9639	9596	0	20	8	68

TOTAL GAS PROD: 809,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,889

CBR 15-10-3M-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 296503 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11499 - 27155

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	112623	X	95325	-0-	-17298	-0-	80766	3	14559	9	Y	13235	13167	0	65	8	52
02	104412	X	80557	-0-	-23855	-0-	68035	3	12522	9	Y	11384	11293	0	67	8	76
03	115599	X	-0-	-0-	-115599	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
04	111870	X	32545	-0-	-79325	-0-	29902	3	98	4	Y	2314	2214	0	89	8	11
							2545	9									
05	105834	X	51740	-0-	-54094	-0-	45462	3	6	4	Y	5702	5624	0	66	8	23
							6272	9									
06	92190	X	61346	-0-	-30844	-0-	51484	3	11	4	Y	8955	8893	0	56	8	29
							9851	9									
07	89125	X	54090	-0-	-35035	-0-	44904	3	4	4	Y	8347	8300	0	36	8	40
							9182	9									
08	88681	X	88681	-0-	-0-	-0-	74640	3	2	4	Y	12763	12644	0	80	8	79
							14039	9									
09	91662	X	91662	-0-	-0-	-0-	77769	3	13893	9	Y	12630	12556	0	85	8	68
10	97545	X	97545	-0-	-0-	-0-	83308	3	14237	9	Y	12943	12885	0	41	8	85
*11	95922	X	95922	-0-	-0-	-0-	81699	3	14223	9	Y	12930	12920	0	34	8	61
12	99530	X	99530	-0-	-0-	-0-	83965	3	15565	9	Y	14150	14088	0	24	8	99

TOTAL GAS PROD: 848,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,353

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3N-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 296504 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10990 - 26291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101804	X	99009	-0-	-2795	-0-	82869	3	16140	9	Y	14673	14558	0	111	8	49
02	94696	X	71446	-0-	-23250	-0-	60175	3	11271	9	Y	10246	10149	0	97	8	49
03	104997	X	-0-	-0-	-104997	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
04	101610	X	36021	-0-	-65589	-0-	32950	3	110	4	Y	2692	2612	0	62	8	18
							2961	9									
05	104997	X	65411	-0-	-39586	-0-	55840	3	53	4	Y	8653	8591	0	58	8	22
							9518	9									
06	95700	X	64975	-0-	-30725	-0-	54295	3	12	4	Y	9698	9642	0	49	8	29
							10668	9									
07	78988	X	76920	-0-	-2068	-0-	64407	3	30	4	Y	11348	11303	0	41	8	33
							12483	9									
08	76102	X	76102	-0-	-0-	-0-	63712	3	12390	9	Y	11264	11196	0	63	8	38
09	71544	X	71544	-0-	-0-	-0-	59701	3	11843	9	Y	10766	10693	0	81	8	30
10	76880	X	74041	-0-	-2839	-0-	62017	3	1	4	Y	10930	10892	0	39	8	29
							12023	9									
*11	74400	X	70618	-0-	-3782	-0-	59488	3	11130	9	Y	10118	10080	0	35	8	32
12	76880	X	71308	-0-	-5572	-0-	60287	3	15	4	Y	10005	9977	0	28	8	32
							11006	9									

TOTAL GAS PROD: 777,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,393

CBR 15-10-3L-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 296508 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11228 - 26894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101647	X	101647	-0-	-0-	-0-	84514	3	17133	9	Y	15575	15467	0	105	8	61
02	87696	X	71691	-0-	-16005	-0-	59532	3	12159	9	Y	11054	10949	0	93	8	73
03	97092	X	-0-	-0-	-97092	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
04	93960	X	41433	-0-	-52527	-0-	35770	3	118	4	Y	5041	4950	0	65	8	26
							5545	9									
05	97092	X	59631	-0-	-37461	-0-	49065	3	6	4	Y	9600	9540	0	46	8	40
							10560	9									
06	93960	X	50502	-0-	-43458	-0-	39921	3	8	4	Y	9612	9577	0	43	8	32
							10573	9									
07	79267	X	68860	-0-	-10407	-0-	57441	3	5	4	Y	10376	10320	0	38	8	50
							11414	9									
08	80748	X	80748	-0-	-0-	-0-	66870	3	1	4	Y	12615	12517	0	69	8	79
							13877	9									
09	73696	X	73696	-0-	-0-	-0-	61157	3	12539	9	Y	11399	11337	0	80	8	61
10	72713	X	72713	-0-	-0-	-0-	60270	3	12443	9	Y	11312	11259	0	40	8	74
*11	78060	X	73050	-0-	-5010	-0-	60474	3	12576	9	Y	11433	11416	0	37	8	54
12	80662	X	68896	-0-	-11766	-0-	57037	3	11859	9	Y	10781	10733	0	26	8	76

TOTAL GAS PROD: 762,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,798

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3P-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 296514 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11405 - 27067

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	127968	X	89025	-0-	-38943	-0-		74112	3	14913	9	Y	13557	13512	0	46	8	45
02	115612	X	23733	-0-	-91879	-0-		18484	3	5249	9	Y	4772	4785	0	9	8	23
03	127999	X	-0-	-0-	-127999	-0-						Y	-0-	23	0			-0-
04	104670	X	12496	-0-	-92174	-0-		9846	3	33	4	Y	2379	2315	0	48	8	16
								2617	9									
05	102734	X	48877	-0-	-53857	-0-		42516	3	41	4	Y	5745	5666	0	80	8	15
								6320	9									
06	86100	X	50268	-0-	-35832	-0-		41588	3	9	4	Y	7883	7808	0	66	8	24
								8671	9									
07	61517	X	61517	-0-	-0-	-0-		50802	3	24	4	Y	9719	9656	0	59	8	28
								10691	9									
08	63032	X	63032	-0-	-0-	-0-		51860	3	11172	9	Y	10156	10065	0	85	8	34
09	60123	X	60123	-0-	-0-	-0-		49048	3	11075	9	Y	10068	9967	0	107	8	28
10	66424	X	66424	-0-	-0-	-0-		54998	3	11426	9	Y	10387	10337	0	51	8	27
*11	62733	X	62733	-0-	-0-	-0-		51818	3	10915	9	Y	9923	9873	0	45	8	32
12	64054	X	64054	-0-	-0-	-0-		52851	3	13	4	Y	10173	10137	0	35	8	33
								11190	9									

TOTAL GAS PROD: 602,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,762

CBR 15-10-3O-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 296532 COMPL. DATE 05/07/2024 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11451 - 26753

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	98901	X	98901	-0-	-0-	-0-		84614	3	14287	9	Y	12988	12921	0	64	8	43
02	83188	X	26215	-0-	-56973	-0-		22451	3	3764	9	Y	3422	3427	0	21	8	17
03	92101	X	-0-	-0-	-92101	-0-						Y	-0-	17	0			-0-
04	89130	X	51711	-0-	-37419	-0-		48677	3	162	4	Y	2611	2509	0	85	8	17
								2872	9									
05	92101	X	67157	-0-	-24944	-0-		59293	3	56	4	Y	7098	7015	0	82	8	18
								7808	9									
06	89130	X	44109	-0-	-45021	-0-		37352	3	8	4	Y	6135	6092	0	43	8	18
								6749	9									
07	57883	X	57883	-0-	-0-	-0-		48838	3	23	4	Y	8202	8154	0	42	8	24
								9022	9									
08	85428	X	85428	-0-	-0-	-0-		72518	3	12910	9	Y	11736	11645	0	76	8	39
09	85900	X	85900	-0-	-0-	-0-		72913	3	12987	9	Y	11806	11717	0	95	8	33
10	89745	X	89745	-0-	-0-	-0-		76411	3	1	4	Y	12121	12083	0	39	8	32
								13333	9									
*11	87142	X	87142	-0-	-0-	-0-		74592	3	12550	9	Y	11409	11383	0	22	8	36
12	88660	X	87769	-0-	-891	-0-		75144	3	18	4	Y	11461	11437	0	23	8	37
								12607	9									

TOTAL GAS PROD: 781,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,989

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BEVO 15-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 296601 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF.11177 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50592	X	34204	-0-	-16388	-0-	28521	3	3	4	Y	5164	5133	0	30	8	53
							5680	9									
02	37576	X	23924	-0-	-13652	-0-	19892	3	4032	9	Y	3665	3625	0	36	8	57
03	41602	X	26672	-0-	-14930	-0-	22385	3	4287	9	Y	3897	3911	0	22	8	21
04	39660	X	27622	-0-	-12038	-0-	23961	3	3661	9	Y	3328	3286	0	34	8	29
05	40982	X	23215	-0-	-17767	-0-	19444	3	3771	9	Y	3428	3411	0	15	8	31
06	33060	X	28597	-0-	-4463	-0-	24108	3	4489	9	Y	4081	4046	0	18	8	48
07	28520	X	19643	-0-	-8877	-0-	15862	3	3781	9	Y	3437	3431	0	12	8	42
08	28520	X	28318	-0-	-202	-0-	23804	3	4514	9	Y	4104	4057	0	24	8	65
09	28590	X	25199	-0-	-3391	-0-	21020	3	4179	9	Y	3799	3769	0	31	8	64
10	29543	X	28622	-0-	-921	-0-	23861	3	4761	9	Y	4328	4321	0	16	8	55
*11	28590	X	28227	-0-	-363	-0-	23678	3	4549	9	Y	4135	4086	0	16	8	88
12	28303	X	25878	-0-	-2425	-0-	21776	3	4102	9	Y	3729	3753	0	11	8	53

TOTAL GAS PROD: 320,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,095

CBR 12-1O-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 297973 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11468 - 21669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188852	X	69086	-0-	-119766	-0-	57007	3	12079	9	Y	10981	11013	0			73
02	122612	X	59702	-0-	-62910	-0-	49207	3	10495	9	Y	9541	9508	0			106
03	134850	X	28035	-0-	-106815	-0-	23031	3	5004	9	Y	4549	4597	0	9	8	49
04	109140	X	33529	-0-	-75611	-0-	29136	3	4393	9	Y	3994	3981	0	18	8	44
05	103230	X	33898	-0-	-69332	-0-	27714	3	6184	9	Y	5622	5610	0	5	8	51
06	66870	X	33342	-0-	-33528	-0-	28521	3	4821	9	Y	4383	4383	0			51
07	66092	X	37657	-0-	-28435	-0-	32782	3	4875	9	Y	4432	4416	0			67
08	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	33157	3	6709	9	Y	6099	6100	0			66
09	38238	X	38238	-0-	-0-	-0-	31950	3	6288	9	Y	5716	5708	0	5	8	69
10	39326	X	39326	-0-	-0-	-0-	32751	3	6575	9	Y	5977	5966	0	4	8	76
11	38580	X	36607	-0-	-1973	-0-	30372	3	6235	9	Y	5668	5668	0	1	8	75
12	39866	X	37619	-0-	-2247	-0-	31552	3	6067	9	Y	5515	5543	0			47

TOTAL GAS PROD: 486,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,477

CBR 12-1P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 297974 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12315 - 22695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232686	X	206610	-0-	-26076	-0-	189609	3	46	4	Y	15414	15411	0			64
							16955	9									
02	210168	X	123938	-0-	-86230	-0-	113756	3	10182	9	Y	9256	9259	0			61
03	208041	X	803	-0-	-207238	-0-	207	3	596	9	Y	542	600	0			3
04	201330	X	28930	-0-	-172400	-0-	24209	3	1	4	Y	4291	4219	0	34	8	41
							4720	9									
05	206615	X	108003	-0-	-98612	-0-	100191	3	1	4	Y	7101	7032	0	19	8	91
							7811	9									
06	199950	X	176453	-0-	-23497	-0-	164262	3	8	4	Y	11075	11069	0			97
							12183	9									
07	210257	X	210257	-0-	-0-	-0-	196086	3	3	4	Y	12880	12883	0			94
							14168	9									
08	189823	X	189823	-0-	-0-	-0-	176186	3	1	4	Y	12396	12388	0			102
							13636	9									
09	187545	X	187545	-0-	-0-	-0-	175190	3	12355	9	Y	11232	11178	0	21	8	135
10	210242	X	196604	-0-	-13638	-0-	183994	3	2	4	Y	11462	11508	0	13	8	76
							12608	9									
11	203460	X	182042	-0-	-21418	-0-	170672	3	9	4	Y	10328	10304	0	5	8	95
							11361	9									
12	210242	X	186358	-0-	-23884	-0-	176133	3	10225	9	Y	9295	9345	0			45

TOTAL GAS PROD: 1,797,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,272

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12-1S-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 297985 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11856 - 22257

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
01	216511	X	216511	-0-	-0-	-0-		205504	3	1	4	Y	10005	10013	0			67
								11006	9									
02	185383	X	185383	-0-	-0-	-0-		176093	3	9290	9	Y	8445	8418	0			94
03	198772	X	175968	-0-	-22804	-0-		168052	3	1	4	Y	7195	7204	0	8	8	77
								7915	9									
04	192360	X	168815	-0-	-23545	-0-		161100	3	7715	9	Y	7014	6998	0	15	8	78
05	198772	X	147701	-0-	-51071	-0-		140830	3	6871	9	Y	6246	6262	0	6	8	56
06	192360	X	100593	-0-	-91767	-0-		95762	3	4831	9	Y	4392	4397	0			51
07	198772	X	123826	-0-	-74946	-0-		118136	3	1	4	Y	5172	5145	0			78
								5689	9									
08	175956	X	118117	-0-	-57839	-0-		112850	3	5267	9	Y	4788	4814	0			52
09	168810	X	107373	-0-	-61437	-0-		102536	3	4837	9	Y	4397	4391	0	5	8	53
10	147715	X	75100	-0-	-72615	-0-		71946	3	3154	9	Y	2867	2881	0	2	8	37
11	119820	X	104265	-0-	-15555	-0-		99758	3	4507	9	Y	4097	4079	0	1	8	54
12	123814	X	104764	-0-	-19050	-0-		98997	3	5767	9	Y	5243	5253	0			44

TOTAL GAS PROD: 1,628,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,861

CBR 12-1J-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 298093 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11347 - 21765

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
01	172639	X	126626	-0-	-46013	-0-		106807	3	26	4	Y	17994	17975	0			74
								19793	9									
02	145740	X	79506	-0-	-66234	-0-		67410	3	12096	9	Y	10996	10997	0			73
03	161355	X	26439	-0-	-134916	-0-		24256	3	1	4	Y	1984	2038	0	7	8	12
								2182	9									
04	137130	X	64104	-0-	-73026	-0-		57338	3	1	4	Y	6150	6080	0	22	8	60
								6765	9									
05	126635	X	56025	-0-	-70610	-0-		48468	3	7557	9	Y	6870	6834	0	8	8	88
06	122550	X	58522	-0-	-64028	-0-		50322	3	2	4	Y	7453	7476	0			65
								8198	9									
07	88040	X	60140	-0-	-27900	-0-		53502	3	1	4	Y	6034	6055	0			44
								6637	9									
08	66247	X	61676	-0-	-4571	-0-		53111	3	8565	9	Y	7786	7766	0			64
09	64110	X	55723	-0-	-8387	-0-		48247	3	7476	9	Y	6796	6773	0	5	8	82
10	60481	X	59987	-0-	-494	-0-		51528	3	1	4	Y	7689	7717	0	3	8	51
								8458	9									
11	59700	X	53660	-0-	-6040	-0-		46031	3	2	4	Y	6934	6920	0	1	8	64
								7627	9									
12	61690	X	54597	-0-	-7093	-0-		47506	3	7091	9	Y	6446	6479	0			31

TOTAL GAS PROD: 757,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12-1K-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 298094 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11782 - 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
01	257920	X	146102	-0-	-111818	-0-	126578	3	31	4	Y	17721	17731	0			73
							19493	9									
02	232960	X	103165	-0-	-129795	-0-	89868	3	13297	9	Y	12088	12081	0			80
03	257920	X	111513	-0-	-146407	-0-	99420	3	4	4	Y	10990	10997	0	5	8	68
							12089	9									
04	178050	X	101037	-0-	-77013	-0-	89376	3	2	4	Y	10599	10555	0	9	8	103
							11659	9									
05	158689	X	82587	-0-	-76102	-0-	72760	3	9827	9	Y	8934	8919	0	3	8	115
06	141390	X	79154	-0-	-62236	-0-	69563	3	3	4	Y	8716	8755	0			76
							9588	9									
07	114204	X	74759	-0-	-39445	-0-	65576	3	1	4	Y	8347	8362	0			61
							9182	9									
08	103013	X	71684	-0-	-31329	-0-	62738	3	8946	9	Y	8133	8127	0			67
09	99690	X	64633	-0-	-35057	-0-	56885	3	7748	9	Y	7044	7021	0	5	8	85
10	82584	X	67647	-0-	-14937	-0-	59355	3	1	4	Y	7537	7569	0	3	8	50
							8291	9									
11	79140	X	62313	-0-	-16827	-0-	54699	3	3	4	Y	6919	6905	0	1	8	63
							7611	9									
12	74772	X	59550	-0-	-15222	-0-	52849	3	6701	9	Y	6092	6125	0			30

TOTAL GAS PROD: 1,024,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,120

CBR 12-1Q-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 298095 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11953 PERF.12130 - 22445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254575	X	254575	-0-	-0-	-0-	240000	3	58	4	Y	13197	13187	0			55
							14517	9									
02	191604	X	179744	-0-	-11860	-0-	169541	3	10203	9	Y	9275	9269	0			61
03	210397	X	38389	-0-	-172008	-0-	32015	3	1	4	Y	5794	5809	0	10	8	36
							6373	9									
04	205290	X	71545	-0-	-133745	-0-	68564	3	2	4	Y	2708	2689	0	29	8	26
							2979	9									
05	212133	X	131604	-0-	-80529	-0-	125303	3	1	4	Y	5727	5666	0	14	8	73
							6300	9									
06	205290	X	191089	-0-	-14201	-0-	181517	3	9	4	Y	8694	8691	0			76
							9563	9									
07	198989	X	190868	-0-	-8121	-0-	181845	3	2	4	Y	8201	8217	0			60
							9021	9									
08	169632	X	169632	-0-	-0-	-0-	161719	3	1	4	Y	7193	7194	0			59
							7912	9									
09	191100	X	169938	-0-	-21162	-0-	162881	3	7057	9	Y	6415	6381	0	16	8	77
10	197470	X	138574	-0-	-58896	-0-	133183	3	2	4	Y	4899	4935	0	8	8	33
							5389	9									
11	195127	X	195127	-0-	-0-	-0-	187684	3	9	4	Y	6758	6725	0	4	8	62
							7434	9									
12	196587	X	196587	-0-	-0-	-0-	190221	3	6366	9	Y	5787	5821	0			28

TOTAL GAS PROD: 1,927,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,648

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12-1L-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 298108 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11395 - 21751

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
01	151869	X	123469	-0-	-28400	-0-	103547	3	25	4	Y	18088	18061	0			75
							19897	9									
02	137172	X	86227	-0-	-50945	-0-	72528	3	13699	9	Y	12454	12447	0			82
03	151869	X	93602	-0-	-58267	-0-	80982	3	3	4	Y	11470	11477	0	4	8	71
							12617	9									
04	137790	X	74697	-0-	-63093	-0-	64629	3	2	4	Y	9151	9127	0	6	8	89
							10066	9									
05	123473	X	62997	-0-	-60476	-0-	54348	3	8649	9	Y	7863	7849	0	2	8	101
06	119490	X	58926	-0-	-60564	-0-	50704	3	3	4	Y	7472	7508	0			65
							8219	9									
07	95480	X	58168	-0-	-37312	-0-	49969	3	1	4	Y	7453	7464	0			54
							8198	9									
08	88970	X	53972	-0-	-34998	-0-	46297	3	7675	9	Y	6977	6973	0			58
09	74700	X	49374	-0-	-25326	-0-	42565	3	6809	9	Y	6190	6169	0	4	8	75
10	62992	X	51880	-0-	-11112	-0-	44479	3	7401	9	Y	6728	6756	0	2	8	45
11	58920	X	48461	-0-	-10459	-0-	41642	3	2	4	Y	6197	6184	0	1	8	57
							6817	9									
12	58156	X	45649	-0-	-12507	-0-	39793	3	5856	9	Y	5324	5355	0			26

TOTAL GAS PROD: 807,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,367

CBR 12-1M-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 298109 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11351 - 21761

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
01	177537	X	121282	-0-	-56255	-0-	101508	3	25	4	Y	17954	17945	0			74
							19749	9									
02	160356	X	86624	-0-	-73732	-0-	73121	3	13503	9	Y	12275	12268	0			81
03	171771	X	62407	-0-	-109364	-0-	52853	3	2	4	Y	8684	8702	0	9	8	54
							9552	9									
04	142650	X	72800	-0-	-69850	-0-	57925	3	1	4	Y	13522	13429	0	15	8	132
							14874	9									
05	121272	X	69020	-0-	-52252	-0-	53367	3	15653	9	Y	14230	14174	0	5	8	183
06	117360	X	68019	-0-	-49341	-0-	52257	3	3	4	Y	14326	14384	0			125
							15759	9									
07	95914	X	69711	-0-	-26203	-0-	53341	3	1	4	Y	14881	14898	0			108
							16369	9									
08	75237	X	66794	-0-	-8443	-0-	50584	3	16210	9	Y	14736	14722	0			122
09	72810	X	59616	-0-	-13194	-0-	45711	3	13905	9	Y	12641	12605	0	6	8	152
10	70277	X	63798	-0-	-6479	-0-	48132	3	15666	9	Y	14242	14296	0	3	8	95
11	68010	X	55017	-0-	-12993	-0-	40807	3	2	4	Y	12916	12892	0	1	8	118
							14208	9									
12	69719	X	62354	-0-	-7365	-0-	46634	3	15720	9	Y	14291	14340	0			69

TOTAL GAS PROD: 857,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,698

CBR 12-1N-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 298110 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11766 - 21972

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
01	245396	X	103595	-0-	-141801	-0-	88288	3	15307	9	Y	13915	13922	0			93
02	132748	X	51978	-0-	-80770	-0-	44125	3	7853	9	Y	7139	7152	0			80
03	146971	X	31332	-0-	-115639	-0-	28057	3	3275	9	Y	2977	3016	0	9	8	32
04	117120	X	35530	-0-	-81590	-0-	32030	3	3500	9	Y	3182	3168	0	11	8	35
05	115103	X	40902	-0-	-74201	-0-	34861	3	6041	9	Y	5492	5473	0	4	8	50
06	100260	X	38985	-0-	-61275	-0-	33059	3	5926	9	Y	5387	5375	0			62
07	57536	X	45889	-0-	-11647	-0-	38603	3	7286	9	Y	6624	6586	0			100
08	45251	X	45251	-0-	-0-	-0-	38348	3	6903	9	Y	6275	6307	0			68
09	43777	X	43777	-0-	-0-	-0-	37285	3	6492	9	Y	5902	5896	0	3	8	71
10	45880	X	44235	-0-	-1645	-0-	37405	3	6830	9	Y	6209	6199	0	2	8	79
11	44400	X	42360	-0-	-2040	-0-	35357	3	7003	9	Y	6366	6360	0	1	8	84
12	45880	X	44222	-0-	-1658	-0-	37615	3	6607	9	Y	6006	6039	0			51

TOTAL GAS PROD: 568,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,474

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12-1R-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 298111 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12184 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216783	X	175741	-0-	-41042	-0-	163763	3	40	4	Y	10853	10854	0			45
							11938	9									
02	195804	X	174055	-0-	-21749	-0-	162828	3	11227	9	Y	10206	10184	0			67
03	216783	X	174840	-0-	-41943	-0-	166082	3	5	4	Y	7957	7963	0	12	8	49
							8753	9									
04	209790	X	176495	-0-	-33295	-0-	166138	3	4	4	Y	9412	9349	0	21	8	91
							10353	9									
05	195447	X	195447	-0-	-0-	-0-	184193	3	1	4	Y	10230	10179	0	11	8	131
							11253	9									
06	186480	X	170800	-0-	-15680	-0-	160902	3	8	4	Y	8991	9044	0			78
							9890	9									
07	192696	X	162735	-0-	-29961	-0-	153835	3	2	4	Y	8089	8108	0			59
							8898	9									
08	195455	X	170479	-0-	-24976	-0-	161390	3	1	4	Y	8262	8253	0			68
							9088	9									
09	189150	X	157254	-0-	-31896	-0-	149561	3	7693	9	Y	6994	6962	0	16	8	84
10	195455	X	191096	-0-	-4359	-0-	181899	3	2	4	Y	8359	8377	0	10	8	56
							9195	9									
11	170790	X	149353	-0-	-21437	-0-	142577	3	8	4	Y	6153	6150	0	3	8	56
							6768	9									
12	206819	X	206819	-0-	-0-	-0-	199329	3	7490	9	Y	6809	6832	0			33

TOTAL GAS PROD: 2,105,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,315

CBR 12-1T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 298112 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 11711 PERF.12209 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262519	X	262519	-0-	-0-	-0-	247516	3	15003	9	Y	13639	13606	0			91
02	170072	X	161908	-0-	-8164	-0-	152885	3	9023	9	Y	8203	8203	0			91
03	218078	X	218078	-0-	-0-	-0-	207470	3	1	4	Y	9643	9616	0	14	8	104
							10607	9									
04	216978	X	216978	-0-	-0-	-0-	205806	3	11172	9	Y	10156	10123	0	24	8	113
05	229596	X	229596	-0-	-0-	-0-	217974	3	11622	9	Y	10565	10571	0	12	8	95
06	182220	X	133204	-0-	-49016	-0-	125382	3	7822	9	Y	7111	7124	0			82
07	211607	X	211607	-0-	-0-	-0-	200816	3	3	4	Y	9807	9741	0			148
							10788	9									
08	229586	X	202322	-0-	-27264	-0-	192707	3	9615	9	Y	8741	8795	0			94
09	222180	X	183985	-0-	-38195	-0-	175650	3	8335	9	Y	7577	7564	0	16	8	91
10	229586	X	119881	-0-	-109705	-0-	113795	3	6086	9	Y	5533	5546	0	8	8	70
11	204780	X	179532	-0-	-25248	-0-	171075	3	8457	9	Y	7688	7652	0	4	8	102
12	211606	X	176456	-0-	-35150	-0-	168915	3	7541	9	Y	6855	6899	0			58

TOTAL GAS PROD: 2,296,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,518

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3R-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299203 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11908 - 27259

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		62644	-0-	62644	62644		58841	3	195	4	Y	3280	3204	0	59	8	17
								3608	9									
05	SHUT IN		380034	-0-	380034	442678		356153	3	46	4	Y	21668	21450	0	146	8	89
								23835	9									
06	SHUT IN		348498	-0-	348498	791176		326490	3	68	4	Y	19945	19814	0	155	8	65
								21940	9									
07	SHUT IN		255968	-0-	255968	1047144		240307	3	23	4	Y	14216	14122	0	91	8	68
								15638	9									
08	SHUT IN		236200	-0-	236200	1283344		221995	3	4	4	Y	12910	12769	0	129	8	80
								14201	9									
09	SHUT IN		160311	-0-	160311	1443655		150983	3	1	4	Y	8479	8401	0	113	8	45
								9327	9									
10	1612060	X	168405	-0-	-1443655	-0-		158671	3	9734	9	Y	8849	8784	0	52	8	58
*11	356400	X	199913	-0-	-156487	-0-		188472	3	1	4	Y	10400	10365	0	44	8	49
								11440	9									
12	368280	X	129446	-0-	-238834	-0-		122260	3	1	4	Y	6532	6515	0	20	8	46
								7185	9									

TOTAL GAS PROD: 1,941,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,279

CBR 11-2I-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 299225 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11372 - 21751

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		34131	-0-	34131	34131		27215	3	246	4	Y	6064	5956	0	40	8	68
								6670	9									
05	SHUT IN		223586	-0-	223586	257717		184337	3	331	4	Y	35380	35260	0	119	8	69
								38918	9									
06	SHUT IN		201494	-0-	201494	459211		168326	3	129	4	Y	30035	29933	0	106	8	65
								33039	9									
07	SHUT IN		195589	-0-	195589	654800		164577	3	109	4	Y	28094	28016	0	82	8	61
								30903	9									
08	828567	X	173767	-0-	-654800	-0-		147833	3	7	4	Y	23570	23424	0	108	8	99
								25927	9									
09	189030	X	113746	-0-	-75284	-0-		97297	3	16449	9	Y	14954	14843	0	115	8	95
10	195331	X	101016	-0-	-94315	-0-		86353	3	14663	9	Y	13330	13279	0	51	8	95
*11	189030	X	79902	-0-	-109128	-0-		68265	3	11637	9	Y	10579	10539	0	38	8	97
12	195331	X	77871	-0-	-117460	-0-		66757	3	11114	9	Y	10104	10089	0	23	8	89

TOTAL GAS PROD: 1,201,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2L-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 299226 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11642 - 21996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		31011	-0-	31011	31011	24576	3	222	4	Y	5648	5557	0	28	8	63
							6213	9									
05	SHUT IN		227879	-0-	227879	258890	187806	3	338	4	Y	36123	36017	0	99	8	70
							39735	9									
06	SHUT IN		216818	-0-	216818	475708	181483	3	140	4	Y	31995	31903	0	92	8	70
							35195	9									
07	SHUT IN		224781	-0-	224781	700489	190074	3	125	4	Y	31438	31364	0	76	8	68
							34582	9									
08	SHUT IN		220873	-0-	220873	921362	188636	3	10	4	Y	29297	29137	0	104	8	124
							32227	9									
09	1076074	X	154712	-0-	-921362	-0-	133599	3	21113	9	Y	19194	19084	0	112	8	122
10	194680	X	130141	-0-	-64539	-0-	111613	3	18528	9	Y	16844	16799	0	47	8	120
*11	188400	X	100336	-0-	-88064	-0-	85691	3	14645	9	Y	13314	13277	0	35	8	122
12	194680	X	99783	-0-	-94897	-0-	85518	3	14265	9	Y	12968	12959	0	17	8	114

TOTAL GAS PROD: 1,406,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 196,821

CBR 11-2H-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 299227 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11582 - 21962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		42236	-0-	42236	42236	34431	3	91	4	Y	7013	6931	0	31	8	51
							7714	9									
05	SHUT IN		248480	-0-	248480	290716	205298	3	276	4	Y	39005	38870	0	88	8	98
							42906	9									
06	SHUT IN		198961	-0-	198961	489677	165903	3	109	4	Y	29954	29813	0	78	8	161
							32949	9									
07	SHUT IN		198714	-0-	198714	688391	167229	3	87	4	Y	28544	28464	0	59	8	182
							31398	9									
08	SHUT IN		199762	-0-	199762	888153	171419	3	23	4	Y	25745	25617	0	115	8	195
							28320	9									
09	1014460	X	126307	-0-	-888153	-0-	108757	3	30	4	Y	15927	15845	0	92	8	185
							17520	9									
10	194680	X	115053	-0-	-79627	-0-	99233	3	1	4	Y	14381	14378	0	39	8	149
							15819	9									
*11	188400	X	88432	-0-	-99968	-0-	76261	3	8	4	Y	11057	11053	0	23	8	130
							12163	9									
12	194680	X	84883	-0-	-109797	-0-	73608	3	53	4	Y	10202	10274	0	7	8	51
							11222	9									

TOTAL GAS PROD: 1,302,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 181,828

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2K-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 299228 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11397 - 21777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		51281	-0-	51281	51281	45056	3	407	4	Y	5289	5187	0	43	8	59
							5818	9									
05	SHUT IN		171089	-0-	171089	222370	138051	3	248	4	Y	29809	29686	0	124	8	58
							32790	9									
06	SHUT IN		172221	-0-	172221	394591	140642	3	108	4	Y	28610	28487	0	119	8	62
							31471	9									
07	SHUT IN		181577	-0-	181577	576168	149477	3	98	4	Y	29093	28995	0	97	8	63
							32002	9									
08	SHUT IN		155483	-0-	155483	731651	129341	3	7	4	Y	23759	23603	0	119	8	100
							26135	9									
09	SHUT IN		103786	-0-	103786	835437	86325	3	17461	9	Y	15874	15738	0	136	8	100
10	932422	X	96985	-0-	-835437	-0-	80826	3	16159	9	Y	14690	14623	0	62	8	105
*11	148200	X	70099	-0-	-78101	-0-	57974	3	12125	9	Y	11023	10983	0	44	8	101
12	153140	X	69802	-0-	-83338	-0-	58017	3	11785	9	Y	10714	10694	0	27	8	94

TOTAL GAS PROD: 1,072,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 168,861

CBR 11-2Q-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 299229 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12114 - 22483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		56567	-0-	56567	56567	52363	3	473	4	Y	3392	3283	0	72	8	37
							3731	9									
05	SHUT IN		285420	-0-	285420	341987	265178	3	477	4	Y	17968	17841	0	129	8	35
							19765	9									
06	SHUT IN		292084	-0-	292084	634071	271545	3	209	4	Y	18482	18356	0	121	8	40
							20330	9									
07	SHUT IN		347875	-0-	347875	981946	324295	3	214	4	Y	21242	21126	0	110	8	46
							23366	9									
08	SHUT IN		264286	-0-	264286	1246232	247183	3	12	4	Y	15537	15404	0	114	8	65
							17091	9									
09	1423071	X	176839	-0-	-1246232	-0-	165502	3	11337	9	Y	10306	10191	0	115	8	65
10	194680	X	183794	-0-	-10886	-0-	172190	3	11604	9	Y	10549	10480	0	59	8	75
*11	209231	X	209231	-0-	-0-	-0-	196717	3	12514	9	Y	11376	11289	0	58	8	104
12	194680	X	111092	-0-	-83588	-0-	104060	3	7032	9	Y	6393	6422	0	19	8	56

TOTAL GAS PROD: 1,927,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,245

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299231 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12216 - 22596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		73872	-0-	73872	73872	69332	3	184	4	Y	3960	3865	0	67	8	28
							4356	9									
05	SHUT IN		267349	-0-	267349	341221	249317	3	335	4	Y	16088	15977	0	99	8	40
							17697	9									
06	SHUT IN		328757	-0-	328757	669978	306213	3	200	4	Y	20313	20110	0	134	8	109
							22344	9									
07	SHUT IN		380179	-0-	380179	1050157	354894	3	187	4	Y	22816	22663	0	117	8	145
							25098	9									
08	SHUT IN		302758	-0-	302758	1352915	282697	3	38	4	Y	18203	18023	0	188	8	137
							20023	9									
09	1582564	X	229649	-0-	-1352915	-0-	214447	3	60	4	Y	13765	13573	0	170	8	159
							15142	9									
10	217369	X	217369	-0-	-0-	-0-	203878	3	1	4	Y	12264	12221	0	76	8	126
							13490	9									
*11	188400	X	158510	-0-	-29890	-0-	148517	3	15	4	Y	9071	9041	0	50	8	106
							9978	9									
12	194680	X	118587	-0-	-76093	-0-	111357	3	80	4	Y	6500	6561	0	12	8	33
							7150	9									

TOTAL GAS PROD: 2,077,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,980

CBR 11-2P-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299232 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12047 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		35141	-0-	35141	35141	31880	3	288	4	Y	2703	2623	0	50	8	30
							2973	9									
05	SHUT IN		300649	-0-	300649	335790	276686	3	497	4	Y	21333	21178	0	144	8	41
							23466	9									
06	SHUT IN		323856	-0-	323856	659646	298323	3	229	4	Y	23004	22852	0	143	8	50
							25304	9									
07	SHUT IN		355861	-0-	355861	1015507	328608	3	216	4	Y	24579	24455	0	121	8	53
							27037	9									
08	SHUT IN		268307	-0-	268307	1283814	248483	3	13	4	Y	18010	17863	0	124	8	76
							19811	9									
09	SHUT IN		167679	-0-	167679	1451493	155251	3	12428	9	Y	11298	11184	0	119	8	71
10	1631144	X	179651	-0-	-1451493	-0-	166815	3	12836	9	Y	11669	11598	0	59	8	83
*11	194321	X	194321	-0-	-0-	-0-	181041	3	13280	9	Y	12073	11993	0	53	8	110
12	193529	X	193529	-0-	-0-	-0-	180501	3	13028	9	Y	11844	11813	0	37	8	104

TOTAL GAS PROD: 2,018,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,513

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2N-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 299233 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11950 - 22329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		36596	-0-	36596	36596	33564	3	89	4	Y	2675	2610	0	46	8	19
							2943	9									
05	SHUT IN		249187	-0-	249187	285783	227946	3	306	4	Y	19032	18881	0	123	8	47
							20935	9									
06	SHUT IN		289869	-0-	289869	575652	265914	3	174	4	Y	21619	21395	0	155	8	116
							23781	9									
07	SHUT IN		356964	-0-	356964	932616	329144	3	173	4	Y	25134	24948	0	142	8	160
							27647	9									
08	SHUT IN		260117	-0-	260117	1192733	240570	3	32	4	Y	17741	17579	0	189	8	133
							19515	9									
09	1389201	X	196468	-0-	-1192733	-0-	182094	3	51	4	Y	13021	12840	0	164	8	150
							14323	9									
10	220690	X	220690	-0-	-0-	-0-	205556	3	1	4	Y	13757	13677	0	88	8	142
							15133	9									
*11	222153	X	222153	-0-	-0-	-0-	207760	3	21	4	Y	13065	12985	0	69	8	153
							14372	9									
12	197355	X	197355	-0-	-0-	-0-	183348	3	132	4	Y	12614	12685	0	19	8	63
							13875	9									

TOTAL GAS PROD: 2,029,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,658

CBR 11-2O-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299234 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12075 - 22324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		53868	-0-	53868	53868	49212	3	445	4	Y	3828	3694	0	92	8	42
							4211	9									
05	SHUT IN		280489	-0-	280489	334357	257425	3	464	4	Y	20545	20414	0	133	8	40
							22600	9									
06	SHUT IN		258820	-0-	258820	593177	238119	3	183	4	Y	18653	18538	0	114	8	41
							20518	9									
07	SHUT IN		327478	-0-	327478	920655	302252	3	199	4	Y	22752	22630	0	114	8	49
							25027	9									
08	SHUT IN		253662	-0-	253662	1174317	235305	3	12	4	Y	16677	16535	0	121	8	70
							18345	9									
09	1376952	X	202635	-0-	-1174317	-0-	188553	3	14082	9	Y	12802	12664	0	127	8	81
10	296236	X	212485	-0-	-83751	-0-	198172	3	14313	9	Y	13012	12928	0	72	8	93
*11	286680	X	186929	-0-	-99751	-0-	174588	3	12341	9	Y	11219	11150	0	59	8	103
12	296236	X	184189	-0-	-112047	-0-	172574	3	11615	9	Y	10559	10535	0	35	8	92

TOTAL GAS PROD: 1,960,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,047

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3U-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299235 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11911 - 27193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		48067	-0-	48067	48067	44999	3	150	4	Y	2653	2561	0	74	8	18
							2918	9									
05	SHUT IN		276559	-0-	276559	324626	253190	3	241	4	Y	21025	20836	0	153	8	54
							23128	9									
06	SHUT IN		302672	-0-	302672	627298	278017	3	59	4	Y	22360	22178	0	169	8	67
							24596	9									
07	SHUT IN		328727	-0-	328727	956025	300725	3	140	4	Y	25329	25178	0	144	8	74
							27862	9									
08	SHUT IN		229072	-0-	229072	1185097	211003	3	18069	9	Y	16426	16285	0	160	8	55
09	1405549	X	220452	-0-	-1185097	-0-	203614	3	1	4	Y	15306	15116	0	202	8	43
							16837	9									
10	328786	X	229567	-0-	-99219	-0-	212310	3	1	4	Y	15687	15593	0	96	8	41
							17256	9									
*11	318180	X	204335	-0-	-113845	-0-	188826	3	15509	9	Y	14099	14011	0	84	8	45
12	328569	X	188838	-0-	-139731	-0-	174708	3	43	4	Y	12806	12750	0	60	8	41
							14087	9									

TOTAL GAS PROD: 2,028,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,691

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 415H RRCID -> 299269 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11436 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		24173	-0-	24173	24173	19141	3	173	4	Y	4417	4340	0	27	8	50
							4859	9									
05	SHUT IN		109920	-0-	109920	134093	90012	3	162	4	Y	17951	17907	0	59	8	35
							19746	9									
06	SHUT IN		87687	-0-	87687	221780	72338	3	56	4	Y	13903	13861	0	47	8	30
							15293	9									
07	SHUT IN		78321	-0-	78321	300101	64772	3	43	4	Y	12278	12248	0	34	8	26
							13506	9									
08	SHUT IN		71813	-0-	71813	371914	59761	3	3	4	Y	10954	10889	0	45	8	46
							12049	9									
*09	435313	X	63399	-0-	-371914	-0-	53284	3	10115	9	Y	9195	9122	0	61	8	58
*10	82553	X	57269	-0-	-25284	-0-	48038	3	9231	9	Y	8392	8373	0	17	8	60
*11	79890	X	50094	-0-	-29796	-0-	42192	3	7902	9	Y	7184	7172	0	6	8	66
12	82553	X	48430	-0-	-34123	-0-	40675	3	7755	9	Y	7050	7052	0	2	8	62

TOTAL GAS PROD: 591,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,324

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3T-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 299307 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11980 - 27226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		50033	-0-	50033	50033	47733	3	159	4	Y	1946	1891	0	42	8	13
							2141	9									
05	SHUT IN		367455	-0-	367455	417488	345588	3	330	4	Y	19579	19404	0	138	8	50
							21537	9									
06	SHUT IN		380811	-0-	380811	798299	357482	3	76	4	Y	21139	20975	0	151	8	63
							23253	9									
07	SHUT IN		264213	-0-	264213	1062512	248471	3	115	4	Y	14206	14144	0	84	8	41
							15627	9									
08	SHUT IN		182903	-0-	182903	1245415	172568	3	10335	9	Y	9395	9317	0	88	8	31
09	SHUT IN		218040	-0-	218040	1463455	205298	3	1	4	Y	11583	11437	0	145	8	32
							12741	9									
10	1691435	X	227980	-0-	-1463455	-0-	213690	3	2	4	Y	12989	12916	0	71	8	34
							14288	9									
*11	379380	X	185880	-0-	-193500	-0-	175350	3	10530	9	Y	9573	9518	0	59	8	30
12	392026	X	121649	-0-	-270377	-0-	115037	3	28	4	Y	5985	5970	0	26	8	19
							6584	9									

TOTAL GAS PROD: 1,998,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,395

CBR 11-2G-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 299318 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11554 - 21933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		25405	-0-	25405	25405	20574	3	55	4	Y	4342	4283	0	28	8	31
							4776	9									
05	SHUT IN		168965	-0-	168965	194370	140046	3	188	4	Y	26119	25979	0	106	8	65
							28731	9									
06	SHUT IN		136451	-0-	136451	330821	113820	3	75	4	Y	20505	20360	0	100	8	110
							22556	9									
07	SHUT IN		138869	-0-	138869	469690	116499	3	62	4	Y	20280	20180	0	81	8	129
							22308	9									
08	SHUT IN		131473	-0-	131473	601163	111370	3	15	4	Y	18262	18094	0	159	8	138
							20088	9									
09	699962	X	98799	-0-	-601163	-0-	83896	3	24	4	Y	13526	13367	0	141	8	156
							14879	9									
10	143995	X	88486	-0-	-55509	-0-	75415	3	1	4	Y	11882	11854	0	61	8	123
							13070	9									
*11	139350	X	78707	-0-	-60643	-0-	67124	3	7	4	Y	10524	10483	0	41	8	123
							11576	9									
12	143995	X	70160	-0-	-73835	-0-	60257	3	43	4	Y	8964	9029	0	13	8	45
							9860	9									

TOTAL GAS PROD: 937,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,404

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2J-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 299319 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11466 - 21846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		32381	-0-	32381	32381	25777	3	233	4	Y	5792	5699	0	28	8	65
							6371	9									
05	SHUT IN		276492	-0-	276492	308873	228328	3	412	4	Y	43411	43294	0	98	8	84
							47752	9									
06	SHUT IN		230077	-0-	230077	538950	192613	3	148	4	Y	33924	33857	0	77	8	74
							37316	9									
07	SHUT IN		219838	-0-	219838	758788	185632	3	122	4	Y	30985	30934	0	58	8	67
							34084	9									
08	SHUT IN		203819	-0-	203819	962607	175085	3	9	4	Y	26114	25994	0	77	8	110
							28725	9									
09	SHUT IN		132579	-0-	132579	1095186	114526	3	18053	9	Y	16412	16338	0	80	8	104
10	1210891	X	115705	-0-	-1095186	-0-	99912	3	15793	9	Y	14357	14329	0	29	8	103
*11	234600	X	86203	-0-	-148397	-0-	74264	3	11939	9	Y	10854	10846	0	11	8	100
12	242420	X	85310	-0-	-157110	-0-	73694	3	11616	9	Y	10560	10557	0	10	8	93

TOTAL GAS PROD: 1,382,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 192,409

CBR 15-10-3Q-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 299332 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11713 - 27365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		32366	-0-	32366	32366	29907	3	98	4	Y	2146	2084	0	51	8	11
							2361	9									
05	SHUT IN		292652	-0-	292652	325018	269609	3	35	4	Y	20916	20633	0	208	8	86
							23008	9									
06	SHUT IN		282712	-0-	282712	607730	260287	3	54	4	Y	20337	20158	0	199	8	66
							22371	9									
07	SHUT IN		301486	-0-	301486	909216	278087	3	26	4	Y	21248	21056	0	156	8	102
							23373	9									
08	SHUT IN		248628	-0-	248628	1157844	229883	3	5	4	Y	17036	16848	0	184	8	106
							18740	9									
09	1397916	X	240072	-0-	-1157844	-0-	222281	3	2	4	Y	16172	15969	0	223	8	86
							17789	9									
10	295585	X	244253	-0-	-51332	-0-	226826	3	17427	9	Y	15843	15707	0	119	8	103
*11	286050	X	224216	-0-	-61834	-0-	207737	3	2	4	Y	14979	14909	0	103	8	70
							16477	9									
12	295585	X	198754	-0-	-96831	-0-	184971	3	1	4	Y	12529	12448	0	63	8	88
							13782	9									

TOTAL GAS PROD: 2,065,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,206

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3S-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299333 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11699 - 27095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		50704	-0-	50704	50704	47771	3	159	4	Y	2522	2421	0	84	8	17
							2774	9									
05	SHUT IN		251987	-0-	251987	302691	231661	3	221	4	Y	18277	18087	0	160	8	47
							20105	9									
06	SHUT IN		287414	-0-	287414	590105	264299	3	56	4	Y	20963	20771	0	176	8	63
							23059	9									
07	SHUT IN		320017	-0-	320017	910122	294406	3	137	4	Y	23158	23002	0	152	8	67
							25474	9									
08	SHUT IN		229592	-0-	229592	1139714	211445	3	18147	9	Y	16497	16346	0	163	8	55
09	1364286	X	224572	-0-	-1139714	-0-	207529	3	1	4	Y	15493	15298	0	207	8	43
							17042	9									
10	326678	X	233753	-0-	-92925	-0-	216303	3	2	4	Y	15862	15749	0	114	8	42
							17448	9									
*11	316140	X	209624	-0-	-106516	-0-	193760	3	15864	9	Y	14422	14306	0	112	8	46
12	319858	X	199026	-0-	-120832	-0-	184402	3	45	4	Y	13254	13191	0	67	8	42
							14579	9									

TOTAL GAS PROD: 2,006,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,448

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	14660	3	2	4	Y	587	584	0			13
							646	9									
02	13608	X	13221	-0-	-387	-0-	12634	3	6	4	Y	528	526	0			15
							581	9									
03	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15150	3	620	9	Y	564	567	0			12
04	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15115	3	13	4	Y	551	295	0	252	1	16
							606	9									
05	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	16837	3	12	4	Y	668	676	0			8
							735	9									
06	14760	X	13507	-0-	-1253	-0-	12909	3	44	4	Y	504	500	0			12
							554	9									
07	15252	X	13439	-0-	-1813	-0-	12840	3	97	4	Y	456	454	0			14
							502	9									
08	17484	X	14592	-0-	-2892	-0-	13862	3	93	4	Y	579	568	0			25
							637	9									
09	16920	X	10093	-0-	-6827	-0-	9596	3	137	4	Y	327	341	0			11
							360	9									
10	17484	X	5344	-0-	-12140	-0-	5134	3	34	4	Y	160	167	0			4
							176	9									
11	14130	X	8026	-0-	-6104	-0-	7793	3	9	4	Y	204	202	0			6
							224	9									
12	14601	X	9186	-0-	-5415	-0-	7160	3	49	4	Y	1797	1736	0			67
							1977	9									

TOTAL GAS PROD: 151,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,925

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	15122	3	2	4	Y	1012	1008	0			22
							1113	9									
02	13440	X	1539	-0-	-11901	-0-	1465	3	1	4	Y	66	86	0			2
							73	9									
03	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	14850	X	1647	-0-	-13203	-0-	1551	3	1	4	Y	86	45	0	38	1	3
							95	9									
05	15345	X	4946	-0-	-10399	-0-	4606	3	3	4	Y	306	305	0			4
							337	9									
06	14850	X	12323	-0-	-2527	-0-	12011	3	41	4	Y	246	244	0			6
							271	9									
07	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10663	3	80	4	Y	164	165	0			5
							180	9									
08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12017	3	80	4	Y	244	239	0			10
							268	9									
09	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12261	3	175	4	Y	231	233	0			8
							254	9									
10	12741	X	12446	-0-	-295	-0-	12036	3	80	4	Y	300	301	0			7
							330	9									
11	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12124	3	14	4	Y	529	520	0			16
							582	9									
12	12989	X	12589	-0-	-400	-0-	11858	3	82	4	Y	590	584	0			22
							649	9									

TOTAL GAS PROD: 110,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,774

HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	9527	3	1	4	Y	781	777	0			17
							859	9									
02	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9226	3	5	4	Y	690	687	0			20
							759	9									
03	9827	X	9057	-0-	-770	-0-	8151	3	906	9	Y	824	826	0			18
04	9690	X	9392	-0-	-298	-0-	8414	3	7	4	Y	883	472	0	403	1	26
							971	9									
05	10013	X	8726	-0-	-1287	-0-	8009	3	6	4	Y	646	664	0			8
							711	9									
06	9690	X	8111	-0-	-1579	-0-	7394	3	25	4	Y	629	622	0			15
							692	9									
07	10013	X	9855	-0-	-158	-0-	9109	3	69	4	Y	615	611	0			19
							677	9									
08	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	9340	3	62	4	Y	742	729	0			32
							816	9									
09	9390	X	9182	-0-	-208	-0-	8262	3	118	4	Y	729	736	0			25
							802	9									
10	9796	X	9383	-0-	-413	-0-	8489	3	57	4	Y	761	768	0			18
							837	9									
11	9480	X	8743	-0-	-737	-0-	7989	3	9	4	Y	677	674	0			21
							745	9									
12	9796	X	8453	-0-	-1343	-0-	7659	3	53	4	Y	674	670	0			25
							741	9									

TOTAL GAS PROD: 111,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,651

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 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	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11185	3	1	4	Y	736	732	0			16
							810	9									
02	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	11734	3	6	4	Y	708	704	0			20
							779	9									
03	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	11496	3	837	9	Y	761	764	0			17
04	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	11824	3	10	4	Y	841	449	0	384	1	25
							925	9									
05	11718	X	11136	-0-	-582	-0-	10506	3	7	4	Y	566	584	0			7
							623	9									
06	11340	X	9739	-0-	-1601	-0-	9055	3	31	4	Y	594	586	0			15
							653	9									
07	11718	X	9216	-0-	-2502	-0-	8527	3	64	4	Y	568	565	0			18
							625	9									
08	10974	X	10718	-0-	-256	-0-	9848	3	66	4	Y	731	718	0			31
							804	9									
09	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10109	3	144	4	Y	674	682	0			23
							741	9									
10	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	10430	3	70	4	Y	706	712	0			17
							777	9									
11	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	9949	3	11	4	Y	614	612	0			19
							675	9									
12	10974	X	9464	-0-	-1510	-0-	8883	3	61	4	Y	473	474	0			18
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 132,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,972

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 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	8463	X	1573	-0-	-6890	-0-	1432	3	141	9	Y	128	131	0			3
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3034	3	1	4	Y	445	435	0			13
							490	9									
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3200	3	648	9	Y	589	589	0			13
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	5478	3	5	4	Y	642	343	0	293	1	19
							706	9									
05	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	11200	3	8	4	Y	984	991	0			12
							1082	9									
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	5691	3	19	4	Y	495	495	0			12
							545	9									
07	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	12761	3	96	4	Y	493	490	0			15
							542	9									
08	11315	X	3749	-0-	-7566	-0-	3243	3	22	4	Y	440	436	0			19
							484	9									
09	10950	X	3654	-0-	-7296	-0-	3324	3	47	4	Y	257	267	0			9
							283	9									
10	11315	X	9644	-0-	-1671	-0-	9076	3	61	4	Y	461	459	0			11
							507	9									
11	10950	X	9032	-0-	-1918	-0-	8517	3	10	4	Y	459	456	0			14
							505	9									
12	11315	X	8823	-0-	-2492	-0-	8089	3	56	4	Y	616	607	0			23
							678	9									

TOTAL GAS PROD: 81,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,009

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	13974	3	2	4	Y	924	914	0			20
							1016	9									
02	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	14677	3	7	4	Y	1213	1198	0			35
							1334	9									
03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	18558	3	661	9	Y	601	623	0			13
04	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	15738	3	14	4	Y	476	256	0	219	1	14
							524	9									
05	13051	X	12530	-0-	-521	-0-	12079	3	8	4	Y	403	412	0			5
							443	9									
06	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	15149	3	51	4	Y	730	717	0			18
							803	9									
07	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	20430	3	154	4	Y	555	556	0			17
							611	9									
08	19220	X	16983	-0-	-2237	-0-	16421	3	110	4	Y	411	410	0			18
							452	9									
09	16290	X	9690	-0-	-6600	-0-	9234	3	131	4	Y	295	303	0			10
							325	9									
10	21204	X	11156	-0-	-10048	-0-	10676	3	71	4	Y	372	373	0			9
							409	9									
11	20520	X	10076	-0-	-10444	-0-	9425	3	11	4	Y	582	573	0			18
							640	9									
12	21204	X	13377	-0-	-7827	-0-	12629	3	87	4	Y	601	596	0			23
							661	9									

TOTAL GAS PROD: 177,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,163

HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	10742	-0-	-2526	-0-	9385	3	1	4	Y	1233	1227	0			27
							1356	9									
02	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	10302	3	5	4	Y	1175	1168	0			34
							1293	9									
03	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	11166	3	1372	9	Y	1247	1254	0			27
04	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	15761	3	14	4	Y	1656	881	0	753	1	49
							1822	9									
05	33827	X	33827	-0-	-0-	-0-	29684	3	20	4	Y	3748	3749	0			48
							4123	9									
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	11091	3	37	4	Y	1905	1906	0			47
							2096	9									
07	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	8944	3	68	4	Y	1526	1526	0			47
							1679	9									
08	33821	X	11615	-0-	-22206	-0-	9623	3	64	4	Y	1753	1725	0			75
							1928	9									
09	32730	X	12237	-0-	-20493	-0-	10385	3	148	4	Y	1549	1570	0			54
							1704	9									
10	33821	X	10902	-0-	-22919	-0-	9267	3	62	4	Y	1430	1451	0			33
							1573	9									
11	13230	X	11337	-0-	-1893	-0-	9879	3	11	4	Y	1315	1307	0			41
							1447	9									
12	12648	X	10254	-0-	-2394	-0-	8932	3	62	4	Y	1145	1143	0			43
							1260	9									

TOTAL GAS PROD: 166,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,682

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. (I) GAS 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	16740	X	14797	-0-	-1943	-0-	13568	3	2	4	Y	1115	1112	0			24
							1227	9									
02	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	14556	3	7	4	Y	1076	1069	0			31
							1184	9									
03	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	18560	3	1353	9	Y	1230	1234	0			27
04	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	19486	3	17	4	Y	1444	770	0	658	1	43
							1588	9									
05	23483	X	23483	-0-	-0-	-0-	21261	3	15	4	Y	2006	2024	0			25
							2207	9									
06	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	15940	3	54	4	Y	1514	1502	0			37
							1665	9									
07	15934	X	11678	-0-	-4256	-0-	10320	3	78	4	Y	1164	1165	0			36
							1280	9									
08	23498	X	7916	-0-	-15582	-0-	6940	3	46	4	Y	845	845	0			36
							930	9									
09	22740	X	21695	-0-	-1045	-0-	19564	3	279	4	Y	1684	1662	0			58
							1852	9									
10	23498	X	19949	-0-	-3549	-0-	18116	3	121	4	Y	1556	1578	0			36
							1712	9									
11	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	16465	3	19	4	Y	1431	1423	0			44
							1574	9									
12	22413	X	17645	-0-	-4768	-0-	16173	3	112	4	Y	1236	1234	0			46
							1360	9									

TOTAL GAS PROD: 209,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,301

HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11285	3	1	4	Y	604	605	0			13
							664	9									
02	11872	X	7232	-0-	-4640	-0-	7174	3	4	4	Y	49	61	0			1
							54	9									
03	13144	X	11786	-0-	-1358	-0-	11547	3	239	9	Y	217	213	0			5
04	12720	X	12011	-0-	-709	-0-	11326	3	10	4	Y	614	324	0	277	1	18
							675	9									
05	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	10963	3	8	4	Y	3479	3453	0			44
							3827	9									
06	11550	X	7737	-0-	-3813	-0-	7349	3	25	4	Y	330	366	0			8
							363	9									
07	12400	X	4089	-0-	-8311	-0-	3867	3	29	4	Y	175	178	0			5
							193	9									
08	13454	X	3168	-0-	-10286	-0-	2990	3	20	4	Y	144	143	0			6
							158	9									
09	13020	X	6398	-0-	-6622	-0-	5887	3	84	4	Y	388	381	0			13
							427	9									
10	13454	X	5006	-0-	-8448	-0-	4608	3	31	4	Y	334	339	0			8
							367	9									
11	7740	X	2062	-0-	-5678	-0-	1903	3	2	4	Y	143	147	0			4
							157	9									
12	6603	X	1276	-0-	-5327	-0-	1171	3	8	4	Y	88	89	0			3
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 87,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,565

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	552	-0-	-5338	-0-	357	3	195	9	Y	177	183	0			4
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5475	3	3	4	Y	137	137	0			4
							151	9									
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8060	3	703	9	Y	639	629	0			14
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6790	3	6	4	Y	244	135	0	116	1	7
							268	9									
05	5704	X	4134	-0-	-1570	-0-	3970	3	3	4	Y	146	151	0			2
							161	9									
06	5520	X	4054	-0-	-1466	-0-	3907	3	13	4	Y	122	121	0			3
							134	9									
07	5704	X	846	-0-	-4858	-0-	699	3	5	4	Y	129	128	0			4
							142	9									
08	8773	X	7494	-0-	-1279	-0-	6803	3	46	4	Y	586	565	0			25
							645	9									
09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7132	3	102	4	Y	450	459	0			16
							495	9									
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5734	3	38	4	Y	202	213	0			5
							222	9									
11	7260	X	5014	-0-	-2246	-0-	4748	3	5	4	Y	237	235	0			7
							261	9									
12	7998	X	3796	-0-	-4202	-0-	3632	3	25	4	Y	126	128	0			5
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 61,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,195

HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4488	-0-	-596	-0-	3976	3	512	9	Y	465	461	0			10
02	4172	X	2650	-0-	-1522	-0-	2373	3	1	4	Y	251	254	0			7
							276	9									
03	4619	X	2947	-0-	-1672	-0-	2499	3	448	9	Y	407	405	0			9
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	3644	3	3	4	Y	762	403	0	345	1	23
							838	9									
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4346	3	3	4	Y	562	578	0			7
							618	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4241	3	14	4	Y	525	519	0			13
							578	9									
07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	4550	3	34	4	Y	538	534	0			17
							592	9									
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5229	3	35	4	Y	617	608	0			26
							679	9									
09	4770	X	3783	-0-	-987	-0-	3197	3	46	4	Y	491	500	0			17
							540	9									
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	5553	3	37	4	Y	700	701	0			16
							770	9									
11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	5793	3	7	4	Y	600	597	0			19
							660	9									
12	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11005	3	76	4	Y	570	568	0			21
							627	9									

TOTAL GAS PROD: 63,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,488

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

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
01	3317	X	1150	-0-	-2167	-0-	1042	3	108	9	Y	98	99	0			2
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	5975	3	3	4	Y	140	138	0			4
							154	9									
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1691	3	190	9	Y	173	173	0			4
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	857	3	1	4	Y	146	79	0	67	1	4
							161	9									
05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1684	3	1	4	Y	64	67	0			1
							70	9									
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	97	96	0			2
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	29	30	0			1
08	1891	X	1175	-0-	-716	-0-	1032	3	7	4	Y	124	120	0			5
							136	9									
09	1710	X	808	-0-	-902	-0-	721	3	10	4	Y	70	73	0			2
							77	9									
10	1767	X	206	-0-	-1561	-0-	63	3	143	9	Y	130	129	0			3
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

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
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5170	3	1	4	Y	538	529	0			12
							592	9									
02	4788	X	4694	-0-	-94	-0-	3997	3	2	4	Y	632	626	0			18
							695	9									
03	5301	X	3685	-0-	-1616	-0-	3072	3	613	9	Y	557	563	0			12
04	5580	X	1552	-0-	-4028	-0-	1237	3	1	4	Y	285	156	0	133	1	8
							314	9									
05	5766	X	1648	-0-	-4118	-0-	1325	3	1	4	Y	293	297	0			4
							322	9									
06	5580	X	4657	-0-	-923	-0-	4314	3	15	4	Y	298	295	0			7
							328	9									
07	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	13314	3	100	4	Y	291	289	0			9
							320	9									
08	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	5922	3	40	4	Y	435	425	0			19
							479	9									
09	4650	X	287	-0-	-4363	-0-	232	3	3	4	Y	47	64	0			2
							52	9									
10	13733	X	7145	-0-	-6588	-0-	6652	3	44	4	Y	408	400	0			10
							449	9									
11	13290	X	12472	-0-	-818	-0-	11961	3	13	4	Y	453	449	0			14
							498	9									
12	13733	X	5462	-0-	-8271	-0-	5017	3	35	4	Y	373	373	0			14
							410	9									

TOTAL GAS PROD: 67,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,610

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	8270	-0-	-4378	-0-	7888	3	1	4	Y	346	347	0			7
							381	9									
02	11368	X	6776	-0-	-4592	-0-	6459	3	3	4	Y	285	284	0			8
							314	9									
03	12586	X	8564	-0-	-4022	-0-	8352	3	212	9	Y	193	197	0			4
04	10350	X	9146	-0-	-1204	-0-	8875	3	8	4	Y	239	127	0	109	1	7
							263	9									
05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	9705	3	7	4	Y	502	503	0			6
							552	9									
06	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	9550	3	32	4	Y	628	619	0			15
							691	9									
07	9455	X	896	-0-	-8559	-0-	793	3	6	4	Y	88	100	0			3
							97	9									
08	10261	X	5828	-0-	-4433	-0-	5771	3	39	4	Y	16	18	0			1
							18	9									
09	10260	X	9603	-0-	-657	-0-	9074	3	129	4	Y	364	352	0			13
							400	9									
10	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10356	3	69	4	Y	501	502	0			12
							551	9									
11	10260	X	7577	-0-	-2683	-0-	7330	3	8	4	Y	217	222	0			7
							239	9									
12	9920	X	8037	-0-	-1883	-0-	7754	3	54	4	Y	208	207	0			8
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 96,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,587

HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3017	3	348	9	Y	316	314	0			7
02	4732	X	2859	-0-	-1873	-0-	2585	3	1	4	Y	248	248	0			7
							273	9									
03	7719	X	2921	-0-	-4798	-0-	2596	3	325	9	Y	295	296	0			6
04	7470	X	3450	-0-	-4020	-0-	3210	3	3	4	Y	215	116	0	99	1	6
							237	9									
05	7719	X	5946	-0-	-1773	-0-	4943	3	3	4	Y	909	903	0			12
							1000	9									
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4572	3	15	4	Y	357	360	0			9
							393	9									
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	2471	3	19	4	Y	1469	1432	0			46
							1616	9									
08	5952	X	3305	-0-	-2647	-0-	2550	3	17	4	Y	671	688	0			29
							738	9									
09	5760	X	4322	-0-	-1438	-0-	3959	3	56	4	Y	279	298	0			10
							307	9									
10	5952	X	4321	-0-	-1631	-0-	4024	3	27	4	Y	245	249	0			6
							270	9									
11	4980	X	3811	-0-	-1169	-0-	3569	3	4	4	Y	216	215	0			7
							238	9									
12	4464	X	3054	-0-	-1410	-0-	2725	3	19	4	Y	282	278	0			11
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 46,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,502

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. 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	16120	X	11112	-0-	-5008	-0-	10778	3	1	4	Y	303	306	0			7
							333	9									
02	10192	X	1347	-0-	-8845	-0-	1309	3	1	4	Y	34	40	0			1
							37	9									
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-					-0-
05	11098	X	4291	-0-	-6807	-0-	4152	3	3	4	Y	124	122	0			2
							136	9									
06	10740	X	1859	-0-	-8881	-0-	1436	3	5	4	Y	380	373	0			9
							418	9									
07	1488	X	884	-0-	-604	-0-	557	3	4	4	Y	294	294	0			9
							323	9									
08	4278	X	1672	-0-	-2606	-0-	1614	3	11	4	Y	43	50	0			2
							47	9									
09	4140	X	441	-0-	-3699	-0-	421	3	6	4	Y	13	15	0			-0-
							14	9									
10	4278	X	575	-0-	-3703	-0-	503	3	3	4	Y	63	62	0			1
							69	9									
11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5475	3	6	4	Y	619	601	0			19
							681	9									
12	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8268	3	57	4	Y	600	597	0			22
							660	9									

TOTAL GAS PROD: 37,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,473

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. 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	16120	X	6773	-0-	-9347	-0-	6320	3	1	4	Y	411	410	0			9
							452	9									
02	13412	X	9839	-0-	-3573	-0-	9515	3	5	4	Y	290	291	0			8
							319	9									
03	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14424	3	499	9	Y	454	452	0			10
04	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14032	3	12	4	Y	676	359	0	307	1	20
							744	9									
05	14291	X	11715	-0-	-2576	-0-	10985	3	8	4	Y	656	668	0			8
							722	9									
06	14370	X	12422	-0-	-1948	-0-	11636	3	39	4	Y	679	670	0			17
							747	9									
07	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	19471	3	147	4	Y	625	623	0			19
							688	9									
08	15283	X	13171	-0-	-2112	-0-	12640	3	85	4	Y	405	407	0			17
							446	9									
09	14790	X	13319	-0-	-1471	-0-	12410	3	177	4	Y	665	659	0			23
							732	9									
10	16647	X	13196	-0-	-3451	-0-	12547	3	84	4	Y	514	525	0			12
							565	9									
11	16110	X	14947	-0-	-1163	-0-	14040	3	16	4	Y	810	797	0			25
							891	9									
12	16647	X	13315	-0-	-3332	-0-	12538	3	87	4	Y	627	629	0			23
							690	9									

TOTAL GAS PROD: 158,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,812

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

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
01	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	20306	3	48	4	Y	1846	1823	0			109
							2031	9									
02	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	16336	3	5	4	Y	1595	1589	0			115
							1755	9									
03	19499	X	18343	-0-	-1156	-0-	16422	3	1921	9	Y	1746	1781	0			80
04	18870	X	18270	-0-	-600	-0-	16191	3	2079	9	Y	1890	1880	0			90
05	19499	X	15739	-0-	-3760	-0-	14281	3	8	4	Y	1318	1339	0			69
							1450	9									
06	18870	X	15955	-0-	-2915	-0-	14518	3	51	4	Y	1260	1266	0			63
							1386	9									
07	19499	X	17149	-0-	-2350	-0-	15773	3	14	4	Y	1238	1240	0			61
							1362	9									
08	18879	X	16192	-0-	-2687	-0-	15109	3	13	4	Y	973	979	0			55
							1070	9									
09	18270	X	17672	-0-	-598	-0-	16124	3	1	4	Y	1406	1389	0			72
							1547	9									
10	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	16789	3	1	4	Y	1498	1500	0			70
							1648	9									
11	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	16123	3	35	4	Y	1345	1338	0			77
							1480	9									
12	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	17676	3	51	4	Y	1650	1607	0			120
							1815	9									

TOTAL GAS PROD: 215,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,765

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

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
01	22816	X	14531	-0-	-8285	-0-	12234	3	53	4	Y	2040	1961	0			121
							2244	9									
02	17640	X	14374	-0-	-3266	-0-	11842	3	7	4	Y	2295	2251	0			165
							2525	9									
03	19530	X	14458	-0-	-5072	-0-	12102	3	2356	9	Y	2142	2209	0			98
04	18900	X	11144	-0-	-7756	-0-	9372	3	1772	9	Y	1611	1633	0			76
05	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	20668	3	20	4	Y	3195	3104	0			167
							3515	9									
06	23003	X	23003	-0-	-0-	-0-	19625	3	120	4	Y	2962	2981	0			148
							3258	9									
07	25180	X	25180	-0-	-0-	-0-	21841	3	35	4	Y	3004	3003	0			149
							3304	9									
08	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	21999	3	34	4	Y	2583	2585	0			147
							2841	9									
09	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	23230	3	2	4	Y	3181	3164	0			164
							3499	9									
10	27575	X	27575	-0-	-0-	-0-	24205	3	3	4	Y	3061	3081	0			144
							3367	9									
11	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	20279	3	64	4	Y	2464	2466	0			142
							2710	9									
12	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	23922	3	102	4	Y	3282	3184	0			240
							3610	9									

TOTAL GAS PROD: 256,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,820

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

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
01	37990	X	37990	-0-	-0-	-0-	32003	3	138	4	Y	5317	5245	0			315
							5849	9									
02	37734	X	37734	-0-	-0-	-0-	32138	3	16	4	Y	5073	5023	0			365
							5580	9									
03	41381	X	41381	-0-	-0-	-0-	35189	3	6192	9	Y	5629	5735	0			259
04	38778	X	38778	-0-	-0-	-0-	32281	3	6497	9	Y	5906	5885	0			280
05	37504	X	37504	-0-	-0-	-0-	32097	3	31	4	Y	4887	4912	0			255
							5376	9									
06	35337	X	35337	-0-	-0-	-0-	30082	3	187	4	Y	4607	4632	0			230
							5068	9									
07	37360	X	37360	-0-	-0-	-0-	32260	3	53	4	Y	4588	4591	0			227
							5047	9									
08	37107	X	30374	-0-	-6733	-0-	26215	3	49	4	Y	3736	3750	0			213
							4110	9									
09	39748	X	39748	-0-	-0-	-0-	33850	3	4	4	Y	5358	5295	0			276
							5894	9									
10	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	35239	3	5	4	Y	5278	5306	0			248
							5806	9									
11	35910	X	35146	-0-	-764	-0-	30191	3	115	4	Y	4400	4395	0			253
							4840	9									
12	37107	X	35844	-0-	-1263	-0-	31056	3	132	4	Y	4233	4177	0			309
							4656	9									

TOTAL GAS PROD: 448,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,012

HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346

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
01	20243	X	6408	-0-	-13835	-0-	6284	3	1	4	Y	112	116	0			101
							123	9									
02	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	12624	3	6	4	Y	515	502	0			114
							567	9									
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	11957	3	700	9	Y	636	637	0			113
04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	10329	3	9	4	Y	641	343	0	293	1	118
							705	9									
05	11532	X	7159	-0-	-4373	-0-	6057	3	4	4	Y	998	1004	0			112
							1098	9									
06	11160	X	8292	-0-	-2868	-0-	7937	3	27	4	Y	298	304	0			106
							328	9									
07	11532	X	8152	-0-	-3380	-0-	7599	3	57	4	Y	451	444	0			113
							496	9									
08	12648	X	9056	-0-	-3592	-0-	8454	3	57	4	Y	495	583	0			25
							545	9									
09	11040	X	9549	-0-	-1491	-0-	8778	3	125	4	Y	587	592	0			20
							646	9									
10	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	8781	3	59	4	Y	575	582	0			13
							633	9									
11	8760	X	7726	-0-	-1034	-0-	7243	3	8	4	Y	432	432	0			13
							475	9									
12	9858	X	4828	-0-	-5030	-0-	4284	3	30	4	Y	467	463	0			17
							514	9									

TOTAL GAS PROD: 107,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,207

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19039	3	2	4	Y	534	531	0			12
							587	9									
02	13440	X	12815	-0-	-625	-0-	12293	3	6	4	Y	469	468	0			13
							516	9									
03	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	14893	3	552	9	Y	502	504	0			11
04	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	17905	3	16	4	Y	719	382	0	327	1	21
							791	9									
05	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	20601	3	14	4	Y	2022	2017	0			26
							2224	9									
06	14940	X	10610	-0-	-4330	-0-	9984	3	34	4	Y	538	551	0			13
							592	9									
07	15438	X	4337	-0-	-11101	-0-	4031	3	30	4	Y	251	256	0			8
							276	9									
08	16492	X	10669	-0-	-5823	-0-	10136	3	68	4	Y	423	413	0			18
							465	9									
09	15960	X	10979	-0-	-4981	-0-	10426	3	148	4	Y	368	373	0			13
							405	9									
10	16492	X	10672	-0-	-5820	-0-	10282	3	69	4	Y	292	298	0			7
							321	9									
11	10620	X	10507	-0-	-113	-0-	10122	3	11	4	Y	340	336	0			11
							374	9									
12	11346	X	9931	-0-	-1415	-0-	9534	3	66	4	Y	301	301	0			11
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 157,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,759

HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	11743	-0-	-6795	-0-	11247	3	1	4	Y	450	448	0			10
							495	9									
02	16744	X	14160	-0-	-2584	-0-	13701	3	7	4	Y	411	409	0			12
							452	9									
03	18538	X	12261	-0-	-6277	-0-	11865	3	396	9	Y	360	364	0			8
04	16530	X	16320	-0-	-210	-0-	15602	3	14	4	Y	640	339	0	290	1	19
							704	9									
05	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	18076	3	12	4	Y	1610	1609	0			20
							1771	9									
06	15180	X	14531	-0-	-649	-0-	14311	3	48	4	Y	156	172	0			4
							172	9									
07	16864	X	9332	-0-	-7532	-0-	9037	3	68	4	Y	206	204	0			6
							227	9									
08	19871	X	10524	-0-	-9347	-0-	10180	3	68	4	Y	251	246	0			11
							276	9									
09	19230	X	10611	-0-	-8619	-0-	10136	3	144	4	Y	301	302	0			10
							331	9									
10	19871	X	8843	-0-	-11028	-0-	8590	3	57	4	Y	178	184	0			4
							196	9									
11	14520	X	7529	-0-	-6991	-0-	7212	3	8	4	Y	281	276	0			9
							309	9									
12	10974	X	9275	-0-	-1699	-0-	8858	3	61	4	Y	324	321	0			12
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 144,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,168

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
01	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	16249	3	66	4	Y	2525	2480	0			150
							2778	9									
02	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	13262	3	8	4	Y	2525	2493	0			182
							2778	9									
03	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	14906	3	2904	9	Y	2640	2701	0			121
04	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	14486	3	2981	9	Y	2710	2702	0			129
05	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	14492	3	16	4	Y	2487	2486	0			130
							2736	9									
06	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	13702	3	99	4	Y	2443	2451	0			122
							2687	9									
07	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	15293	3	29	4	Y	2537	2534	0			125
							2791	9									
08	15376	X	12129	-0-	-3247	-0-	10450	3	20	4	Y	1508	1547	0			86
							1659	9									
09	14880	X	11281	-0-	-3599	-0-	9497	3	1	4	Y	1621	1623	0			84
							1783	9									
10	15376	X	12795	-0-	-2581	-0-	10825	3	2	4	Y	1789	1789	0			84
							1968	9									
11	14880	X	11371	-0-	-3509	-0-	9608	3	41	4	Y	1565	1559	0			90
							1722	9									
12	15376	X	12577	-0-	-2799	-0-	10710	3	51	4	Y	1651	1620	0			121
							1816	9									

TOTAL GAS PROD: 182,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,001

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
01	21236	X	21236	-0-	-0-	-0-	18526	3	63	4	Y	2406	2372	0			143
							2647	9									
02	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	17828	3	8	4	Y	2437	2405	0			175
							2681	9									
03	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	19742	3	2888	9	Y	2625	2679	0			121
04	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	18102	3	2879	9	Y	2617	2614	0			124
05	22723	X	21116	-0-	-1607	-0-	18728	3	14	4	Y	2158	2169	0			113
							2374	9									
06	21990	X	20052	-0-	-1938	-0-	17827	3	79	4	Y	1951	1966	0			98
							2146	9									
07	22723	X	19720	-0-	-3003	-0-	17560	3	23	4	Y	1943	1945	0			96
							2137	9									
08	22630	X	17676	-0-	-4954	-0-	15849	3	21	4	Y	1642	1645	0			93
							1806	9									
09	20970	X	15705	-0-	-5265	-0-	13947	3	1	4	Y	1597	1608	0			82
							1757	9									
10	21111	X	15117	-0-	-5994	-0-	13288	3	2	4	Y	1661	1665	0			78
							1827	9									
11	20040	X	14023	-0-	-6017	-0-	12407	3	37	4	Y	1435	1430	0			83
							1579	9									
12	19716	X	14883	-0-	-4833	-0-	13321	3	43	4	Y	1381	1363	0			101
							1519	9									

TOTAL GAS PROD: 223,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,853

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	39184	X	37141	-0-	-2043	-0-	34080	3	71	4	Y	2718	2651	0			161
							2990	9									
02	35144	X	35144	-0-	-0-	-0-	32415	3	8	4	Y	2474	2457	0			178
							2721	9									
03	39732	X	39732	-0-	-0-	-0-	36551	3	3181	9	Y	2892	2937	0			133
04	34170	X	28518	-0-	-5652	-0-	25953	3	2565	9	Y	2332	2354	0			111
05	43928	X	43928	-0-	-0-	-0-	40895	3	17	4	Y	2742	2710	0			143
							3016	9									
06	41938	X	41938	-0-	-0-	-0-	38994	3	105	4	Y	2581	2595	0			129
							2839	9									
07	47313	X	47313	-0-	-0-	-0-	44406	3	30	4	Y	2615	2615	0			129
							2877	9									
08	43927	X	41665	-0-	-2262	-0-	39221	3	29	4	Y	2195	2199	0			125
							2415	9									
09	44356	X	44356	-0-	-0-	-0-	41688	3	2	4	Y	2424	2424	0			125
							2666	9									
10	45300	X	45300	-0-	-0-	-0-	42580	3	2	4	Y	2471	2480	0			116
							2718	9									
11	43110	X	41340	-0-	-1770	-0-	38786	3	59	4	Y	2268	2254	0			130
							2495	9									
12	44547	X	43761	-0-	-786	-0-	41179	3	71	4	Y	2283	2246	0			167
							2511	9									

TOTAL GAS PROD: 490,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,995

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
01	35526	X	18257	-0-	-17269	-0-	16312	3	45	4	Y	1727	1673	0			102
							1900	9									
02	32088	X	-0-	-0-	-32088	-0-					Y	-0-	102	0			-0-
03	35526	X	-0-	-0-	-35526	-0-					Y	-0-					-0-
04	26340	X	21926	-0-	-4414	-0-	20162	3	1764	9	Y	1604	1528	0			76
05	31661	X	31661	-0-	-0-	-0-	30033	3	9	4	Y	1472	1471	0			77
							1619	9									
06	34455	X	34455	-0-	-0-	-0-	32439	3	72	4	Y	1767	1756	0			88
							1944	9									
07	38424	X	38424	-0-	-0-	-0-	36316	3	22	4	Y	1896	1890	0			94
							2086	9									
08	31651	X	28229	-0-	-3422	-0-	26820	3	16	4	Y	1266	1288	0			72
							1393	9									
09	34470	X	28327	-0-	-6143	-0-	26815	3	1	4	Y	1374	1375	0			71
							1511	9									
10	38409	X	29231	-0-	-9178	-0-	27679	3	1	4	Y	1410	1415	0			66
							1551	9									
11	37170	X	24294	-0-	-12876	-0-	23158	3	26	4	Y	1009	1017	0			58
							1110	9									
12	38409	X	28620	-0-	-9789	-0-	27323	3	36	4	Y	1146	1120	0			84
							1261	9									

TOTAL GAS PROD: 283,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,671

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. 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	35464	X	30509	-0-		-4955		-0-	28732	3	41	4	Y	1578	1562	0			94
									1736	9									
02	34630	X	34630	-0-		-0-		-0-	33380	3	4	4	Y	1133	1145	0			82
									1246	9									
03	40369	X	40369	-0-		-0-		-0-	38524	3	1845	9	Y	1677	1682	0			77
04	40879	X	40879	-0-		-0-		-0-	39164	3	1715	9	Y	1559	1562	0			74
05	42790	X	42790	-0-		-0-		-0-	39431	3	19	4	Y	3036	2951	0			159
									3340	9									
06	38948	X	38948	-0-		-0-		-0-	35769	3	113	4	Y	2787	2807	0			139
									3066	9									
07	33946	X	33946	-0-		-0-		-0-	30858	3	32	4	Y	2778	2780	0			137
									3056	9									
08	42780	X	25897	-0-		-16883		-0-	23625	3	27	4	Y	2041	2062	0			116
									2245	9									
09	41400	X	14350	-0-		-27050		-0-	12168	3	2	4	Y	1982	1996	0			102
									2180	9									
10	42780	X	13733	-0-		-29047		-0-	11388	3	2	4	Y	2130	2132	0			100
									2343	9									
11	38940	X	13244	-0-		-25696		-0-	11052	3	51	4	Y	1946	1934	0			112
									2141	9									
12	33945	X	15206	-0-		-18739		-0-	13257	3	54	4	Y	1723	1709	0			126
									1895	9									

TOTAL GAS PROD: 344,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,370

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. 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	4185	X	4085	-0-		-100		-0-	2805	3	30	4	Y	1136	1114	0			67
									1250	9									
02	3864	X	3087	-0-		-777		-0-	2059	3	3	4	Y	932	932	0			67
									1025	9									
03	4588	X	3449	-0-		-1139		-0-	2390	3	1059	9	Y	963	986	0			44
04	4440	X	3714	-0-		-726		-0-	2536	3	1178	9	Y	1071	1064	0			51
05	4588	X	3811	-0-		-777		-0-	2825	3	6	4	Y	891	895	0			47
									980	9									
06	3960	X	3234	-0-		-726		-0-	2371	3	31	4	Y	756	765	0			38
									832	9									
07	3844	X	3491	-0-		-353		-0-	2613	3	9	4	Y	790	789	0			39
									869	9									
08	3844	X	3347	-0-		-497		-0-	2581	3	9	4	Y	688	688	0			39
									757	9									
09	3720	X	2809	-0-		-911		-0-	1985	3	1	4	Y	748	748	0			39
									823	9									
10	3813	X	3176	-0-		-637		-0-	2299	3	1	4	Y	796	798	0			37
									876	9									
11	3390	X	2409	-0-		-981		-0-	1664	3	17	4	Y	662	661	0			38
									728	9									
12	3503	X	3490	-0-		-13		-0-	2763	3	20	4	Y	643	634	0			47
									707	9									

TOTAL GAS PROD: 40,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,076

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	19065	X	17953	-0-	-1112	-0-	16304	3	2	4	Y	1497	1490	0			32
							1647	9									
02	14196	X	14145	-0-	-51	-0-	12728	3	6	4	Y	1283	1278	0			37
							1411	9									
03	15717	X	14792	-0-	-925	-0-	13233	3	1559	9	Y	1417	1423	0			31
04	15210	X	15125	-0-	-85	-0-	13451	3	12	4	Y	1511	807	0	690	1	45
							1662	9									
05	15717	X	10319	-0-	-5398	-0-	9070	3	6	4	Y	1130	1161	0			14
							1243	9									
06	15210	X	12988	-0-	-2222	-0-	11653	3	39	4	Y	1178	1163	0			29
							1296	9									
07	15655	X	9810	-0-	-5845	-0-	8695	3	66	4	Y	954	953	0			30
							1049	9									
08	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	12620	3	84	4	Y	1183	1162	0			51
							1301	9									
09	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	12776	3	182	4	Y	1110	1123	0			38
							1221	9									
10	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	12359	3	83	4	Y	1249	1258	0			29
							1374	9									
11	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	12161	3	14	4	Y	1046	1043	0			32
							1151	9									
12	13733	X	12816	-0-	-917	-0-	11481	3	79	4	Y	1142	1131	0			43
							1256	9									

TOTAL GAS PROD: 163,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,700

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
01	14074	X	13512	-0-	-562	-0-	12184	3	1	4	Y	1206	1201	0			26
							1327	9									
02	13972	X	10144	-0-	-3828	-0-	8971	3	4	4	Y	1063	1059	0			30
							1169	9									
03	15469	X	10893	-0-	-4576	-0-	9630	3	1263	9	Y	1148	1153	0			25
04	13800	X	12043	-0-	-1757	-0-	10720	3	10	4	Y	1194	638	0	546	1	35
							1313	9									
05	14260	X	6577	-0-	-7683	-0-	6089	3	4	4	Y	440	469	0			6
							484	9									
06	13080	X	9122	-0-	-3958	-0-	8169	3	28	4	Y	841	826	0			21
							925	9									
07	12431	X	8282	-0-	-4149	-0-	7443	3	56	4	Y	712	711	0			22
							783	9									
08	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	13940	3	93	4	Y	889	873	0			38
							978	9									
09	12030	X	6924	-0-	-5106	-0-	5985	3	85	4	Y	776	787	0			27
							854	9									
10	9424	X	7931	-0-	-1493	-0-	6971	3	47	4	Y	830	838	0			19
							913	9									
11	12870	X	7942	-0-	-4928	-0-	6954	3	8	4	Y	891	882	0			28
							980	9									
12	13299	X	7675	-0-	-5624	-0-	6729	3	46	4	Y	818	815	0			31
							900	9									

TOTAL GAS PROD: 116,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,808

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	13015	-0-	-842	-0-	11255	3	1	4	Y	1599	1592	0			35
							1759	9									
02	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	9873	3	5	4	Y	1307	1305	0			37
							1438	9									
03	12338	X	11966	-0-	-372	-0-	10416	3	1550	9	Y	1409	1415	0			31
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	11526	3	10	4	Y	1522	813	0	695	1	45
							1674	9									
05	12338	X	12044	-0-	-294	-0-	10821	3	7	4	Y	1105	1136	0			14
							1216	9									
06	11940	X	9987	-0-	-1953	-0-	8850	3	30	4	Y	1006	995	0			25
							1107	9									
07	12338	X	7312	-0-	-5026	-0-	6141	3	46	4	Y	1023	1016	0			32
							1125	9									
08	10695	X	7388	-0-	-3307	-0-	6478	3	43	4	Y	788	786	0			34
							867	9									
09	10350	X	9772	-0-	-578	-0-	8506	3	121	4	Y	1041	1039	0			36
							1145	9									
10	10695	X	10336	-0-	-359	-0-	8849	3	59	4	Y	1298	1304	0			30
							1428	9									
11	9990	X	8548	-0-	-1442	-0-	7323	3	8	4	Y	1106	1102	0			34
							1217	9									
12	10106	X	8744	-0-	-1362	-0-	7661	3	53	4	Y	936	935	0			35
							1030	9									

TOTAL GAS PROD: 123,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,140

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	16461	-0-	-2883	-0-	15158	3	2	4	Y	1183	1177	0			26
							1301	9									
02	17472	X	13701	-0-	-3771	-0-	12526	3	6	4	Y	1063	1059	0			30
							1169	9									
03	19344	X	13508	-0-	-5836	-0-	12328	3	1180	9	Y	1073	1080	0			23
04	17070	X	14909	-0-	-2161	-0-	13689	3	12	4	Y	1098	587	0	501	1	33
							1208	9									
05	17360	X	13853	-0-	-3507	-0-	12890	3	9	4	Y	867	889	0			11
							954	9									
06	15930	X	11544	-0-	-4386	-0-	10537	3	36	4	Y	883	872	0			22
							971	9									
07	15407	X	10982	-0-	-4425	-0-	10084	3	76	4	Y	747	746	0			23
							822	9									
08	14601	X	11901	-0-	-2700	-0-	10819	3	72	4	Y	918	902	0			39
							1010	9									
09	14130	X	13466	-0-	-664	-0-	12250	3	174	4	Y	947	953	0			33
							1042	9									
10	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	13025	3	87	4	Y	1177	1182	0			28
							1295	9									
11	11550	X	6453	-0-	-5097	-0-	5821	3	7	4	Y	568	578	0			18
							625	9									
12	13919	X	11962	-0-	-1957	-0-	11097	3	77	4	Y	716	707	0			27
							788	9									

TOTAL GAS PROD: 153,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,240

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	165	-0-	-238 B	-0-	139	2	26	9	N	24	163	1			149
02	364	N	103	-0-	-261 B	-0-	1	2	102	9	N	93					242
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	1	2	97	9	N	88	165	1			165
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	1	2	179	9	N	163	161	1			167
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	1	2	189	9	N	172	162	1			177
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	962	2	180	9	N	164	173	1			168
07	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1138	2	183	9	N	166	167	1			167
08	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1127	2	157	9	N	143	162	1			148
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	11	-0-	-379 B	-0-	1	2	10	9	N	9					157
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	118					275
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	119	159	1			235
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	63					298

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6283	-0-	-72	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	37 1	932 2	N	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35 1	395 2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-					7
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-					7
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					7
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-					7
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	35	1	3	2	N	-0-					7
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	1	8	2	N	-0-					7
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	535	1	37	2	N	-0-					7
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	535	1	40	2	N	-0-					7
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	1	10	2	N	-0-					7
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	333	1	24	2	N	-0-					7
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	121	1	7	2	N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	330	N	13	-0-	-317	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	35	1	3	2	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	572	1	12	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	445	1	31	2	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	445	1	32	2	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	1	9	2	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	172	1	12	2	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	93	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		66	-0-	66	66	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	67	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	68	1	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	578	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	578	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	152	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		114	-0-	114	114	106	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		22	-0-	22	136	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	26	1	44	2	N	-0-					-0-
04	480	N	70	-0-	-410	-0-	26	1	44	2	N	-0-					-0-
05	372	N	183	-0-	-189	-0-	170	1	13	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	777	1	16	2	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	400	1	28	2	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	400	1	25	2	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	1	8	2	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	1	9	2	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	24	1	612	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	900	1	19	2	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	455	1	32	2	N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	455	1	35	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	1	9	2	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	207	1	15	2	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					3
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					3
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					3
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	2	N	-0-					3
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					3
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	-0-					3
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					3
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					3
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					3
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	86	1	2186	2	N	-0-					20
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	N	-0-					20
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					20
04	1620	N	35	-0-	-1585	-0-	13	1	22	2	N	-0-					20
05	527	N	67	-0-	-460	-0-	62	1	5	2	N	-0-					20
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1668	1	35	2	N	-0-					20
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	823	1	57	2	N	-0-					20
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	823	1	57	2	N	-0-					20
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	225	1	16	2	N	-0-					20
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	651	1	47	2	N	-0-					20
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	183	1	11	2	N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 7,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	T. A.		484	-0-	484	532	18	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		71	-0-	71	603	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	603					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	603					Y	-0-					-0-
05	603	X	-0-	-0-	-603	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	555	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	555	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	152	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	N	-0-					5
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					5
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					5
04	390	N	19	-0-	-371	-0-	7	1	12	2	N	-0-					5
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	45	1	4	2	N	-0-					5
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	536	1	11	2	N	-0-					5
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	371	1	26	2	N	-0-					5
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	371	1	28	2	N	-0-					5
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	2	N	-0-					5
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	225	1	16	2	N	-0-					5
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	33	1	831	2	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	840	N	22	-0-	-818	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
05	248	N	44	-0-	-204	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	973	1	21	2	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	616	1	43	2	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	616	1	21	2	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	168	1	12	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1216	1	26	2	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	726	1	50	2	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	726	1	52	2	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	198	1	14	2	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	1	10	2	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	N	-0-					8
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					8
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-					8
04	810	N	40	-0-	-770	-0-	15	1	25	2	N	-0-					8
05	372	N	114	-0-	-258	-0-	106	1	8	2	N	-0-					8
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1915	1	41	2	N	-0-					8
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1162	1	81	2	N	-0-					8
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1162	1	87	2	N	-0-					8
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	317	1	22	2	N	-0-					8
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	266	1	19	2	N	-0-					8
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	343	1	24	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	343	1	26	2	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	1	7	2	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	45	1	4	2	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	214	1	5	2	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	1	11	2	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	164	1	12	2	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	1	10	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

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
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	113	1	2877	2	N	-0-					58
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	1	1	1			58
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					58
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					58
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					58
06	2880	X	270	-0-	-2610	-0-	264	1	6	2	N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					58
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					58
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	1	19	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	509	1	35	2	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	509	1	31	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	1	10	2	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	1	6	2	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	220	1	15	2	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	220	1	15	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	1	8	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	806	1	17	2	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	1	7	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	1	8	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	60	-0-	-1050	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-
05	527	N	135	-0-	-392	-0-	125	1	10	2	N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1439	1	30	2	N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1045	1	73	2	N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1045	1	79	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	285	1	20	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	377	1	27	2	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	175	1	11	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					2
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					2
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	2	N	-0-					2
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	40	1	3	2	N	-0-					2
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	1	6	2	N	-0-					2
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	247	1	17	2	N	-0-					2
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	247	1	19	2	N	-0-					2
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	67	1	5	2	N	-0-					2
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	1	12	2	N	-0-					2
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9	-0-	9	9	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	18	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	28	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	38	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	40	2	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					5
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					5
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					5
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	2	N	-0-					5
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	1	8	2	N	-0-					5
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	267	1	19	2	N	-0-					5
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	267	1	20	2	N	-0-					5
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	73	1	5	2	N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	-0-					-0-
04	480	N	27	-0-	-453	-0-	10	1	17	2	N	-0-					-0-
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	67	1	5	2	N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	872	1	18	2	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	690	1	48	2	N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	690	1	48	2	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	188	1	13	2	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	299	1	22	2	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	385	1	24	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
04	300	N	24	-0-	-276	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	50	1	4	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	458	1	10	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	1	24	2	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	344	1	23	2	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	1	7	2	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	1	10	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20	-0-	20	40	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	50	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
05	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	675	1	14	2	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	418	1	29	2	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	418	1	31	2	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	114	1	8	2	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	1	11	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1034	1	72	2	N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1034	1	72	2	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	282	1	20	2	N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	590	1	43	2	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	226	1	14	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	10	1	2			Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	1	10	2	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	137	1	11	2	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	19	1	2	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	1	9	2	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	1	25	2	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	1	25	2	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	2	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	410	1	9	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	319	1	22	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	319	1	24	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	1	6	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	75	1	5	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	194	1	14	2	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	194	1	14	2	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	1	4	2	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	1	10	2	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	133	-0-	-146	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	66	1	735	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	X	261	-0-	-49	-0-	97	1	164	2	N	-0-					-0-
04	300	X	261	-0-	-39	-0-	97	1	164	2	N	-0-					-0-
05	899	X	26	-0-	-873	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
06	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3677	1	256	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3677	1	260	2	N	-0-					-0-
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1003	1	71	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1764	1	127	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	899	-0-	-2761	-0-	847	1	52	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	862	1	18	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	551	1	38	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	551	1	39	2	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	2	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	1	12	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	471	1	33	2	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	471	1	36	2	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	129	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	790	1	17	2	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	541	1	38	2	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	541	1	40	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	1	10	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	71	1	5	2	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	485	1	10	2	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	355	1	25	2	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	355	1	28	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	97	1	7	2	N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
04	510	N	48	-0-	-462	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
05	310	N	111	-0-	-199	-0-	103	1	8	2	N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	782	1	17	2	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	603	1	42	2	N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	603	1	42	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	164	1	12	2	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	341	1	25	2	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	145	1	9	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	423	1	29	2	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	423	1	32	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	1	8	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3535	-0-	435	435	3297	1	238	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2947	-0-	-53	382	2775	1	172	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	74	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	13	-0-	-1097	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	465	N	72	-0-	-393	-0-	67	1	5	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3090	-0-	90	90	3026	1	64	2	N	-0-					-0-
07	1606	N	1516	-0-	-90	-0-	1417	1	99	2	N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1417	1	103	2	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	387	1	27	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	446	-0-	-701	-0-	416	1	30	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	82	-0-	-1028	-0-	77	1	5	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	4390	-0-	1290	1290	166	1	4224	2	N	-0-					-0-
02	1915	N	625	-0-	-1290	-0-	51	1	574	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
04	750	X	102	-0-	-648	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
04	900	N	54	-0-	-846	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
05	434	N	155	-0-	-279	-0-	144	1	11	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	213	1	5	2	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	1	7	2	N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	99	1	6	2	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
04	690	N	67	-0-	-623	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
05	403	N	152	-0-	-251	-0-	141	1	11	2	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	833	1	18	2	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	581	1	40	2	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	581	1	40	2	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	1	11	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT		160	-0-	160	160	149	1	11	2	N	-0-					122
11	14B2 EXT		147	-0-	147	307	138	1	9	2	N	-0-					122
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	234	1	5	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	256	1	18	2	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	256	1	19	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	70	1	5	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	1	9	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	42	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	750	N	8	-0-	-742	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	310	N	41	-0-	-269	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1314	1	28	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	875	1	61	2	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	875	1	63	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	239	1	17	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	1	8	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-					-0-
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	11	1	18	2	N	-0-					-0-
05	186	N	55	-0-	-131	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	497	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	282	1	20	2	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	56	1	1430	2	N	-0-					13
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					13
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	41	1	3	2	N	-0-					13
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	1	1	2	N	-0-					13
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	349	1	24	2	N	-0-					13
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	349	1	26	2	N	-0-					13
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	1	7	2	N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					30
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					30
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					30
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	4	1	7	2	N	-0-					30
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	24	1	2	2	N	-0-					30
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	1	2	2	N	-0-					30
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					30
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	1	7	2	N	-0-					30
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					30
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					30
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-					27
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					27
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
04	270	N	35	-0-	-235	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	70	1	6	2	N	-0-					27
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	457	1	10	2	N	-0-					27
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	367	1	26	2	N	-0-					27
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	367	1	30	2	N	-0-					27
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					27
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	277	1	20	2	N	-0-					27
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	107	1	7	2	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	220	1	5	2	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	1	10	2	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	143	1	9	2	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	245	1	5	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	199	1	14	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	199	1	14	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	1	8	2	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2447	1	52	2	N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1158	1	80	2	N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1158	1	83	2	N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	316	1	22	2	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	274	1	20	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	26	2	N	-0-					-0-
04	420	N	41	-0-	-379	-0-	15	1	26	2	N	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	87	1	7	2	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	575	1	12	2	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	430	1	30	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	430	1	31	2	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	1	8	2	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	278	1	20	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	1	7	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	100	N	319	-0-	219	219	26	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	56	-0-	-219	-0-	21	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	21	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	117	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	772	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	669	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		717	-0-	717	717	669	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		195	-0-	195	912	182	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		422	-0-	422	1334	394	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	1533	N	199	-0-	-1334	-0-	187	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	1	3	2	N	-0-					115
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					115
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					115
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					115
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					115
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	1	12	2	N	-0-					2
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	346	1	24	2	N	-0-					2
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	346	1	27	2	N	-0-					2
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	1	7	2	N	-0-					2
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	2	N	-0-					2
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	199	1	14	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	57	1	1443	2	N	-0-					25
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	-0-					25
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					25
04	1080	N	3	-0-	-1077	-0-	1	1	2	2	N	-0-					25
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2453	1	52	2	N	-0-					25
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1242	1	86	2	N	-0-					25
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1242	1	95	2	N	-0-					25
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	339	1	24	2	N	-0-					25
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	318	1	23	2	N	-0-					25
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	990	N	13	-0-	-977	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	310	N	98	-0-	-212	-0-	91	1	7	2	N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2184	1	46	2	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1020	1	71	2	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1020	1	80	2	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	278	1	20	2	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	439	1	32	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	71	1	6	2	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1066	1	23	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	667	1	46	2	N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	667	1	48	2	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	1	13	2	N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	309	1	22	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	1	7	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					7
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
04	300	N	25	-0-	-275	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	42	1	3	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	1	6	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	242	1	17	2	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	242	1	19	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
04	870	N	17	-0-	-853	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
05	403	N	11	-0-	-392	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1801	1	38	2	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1181	1	82	2	N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1181	1	101	2	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	322	1	23	2	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	328	1	24	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					28
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					28
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					28
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					28
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					28
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	48	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2003	1	42	2	N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	889	1	62	2	N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	889	1	69	2	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	243	1	17	2	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	233	1	17	2	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		263	-0-	263	263	258	1	5	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		204	-0-	204	467	191	1	13	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		206	-0-	206	673	191	1	15	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		56	-0-	56	729	52	1	4	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		14	-0-	14	743	13	1	1	2	N	-0-					-0-
11	747	X	4	-0-	-743	-0-	4	1			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	1	12	2	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	174	1	14	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	386	1	27	2	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	386	1	29	2	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	1	7	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	18	-0-	18	18	17	1	1	2	Y	-0-					17
11	14B2 EXT	22	-0-	22	40	21	1	1	2	Y	-0-					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	118	-0-	118	118	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	123	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	128	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	128 N	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	159	-0-	159	159	149	1	10	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	160	-0-	160	319	149	1	11	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	44	-0-	44	363	41	1	3	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	21	-0-	21	384	20	1	1	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	385	1	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		78	-0-	78	78	76	1	2	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		67	-0-	67	145	63	1	4	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		67	-0-	67	212	63	1	4	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		18	-0-	18	230	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		28	-0-	28	258	26	1	2	2	N	-0-					-0-
11	270	X	12	-0-	-258	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

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
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	238	1	5	2	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	196	1	14	2	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	196	1	14	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	1	8	2	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	33	1	834	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	540	N	22	-0-	-518	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1063	1	23	2	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	430	1	30	2	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	430	1	34	2	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	1	8	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	204	1	15	2	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	224	1	5	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

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
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	59	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	90	-0-	-1170	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
05	899	N	200	-0-	-699	-0-	185	1	15	2	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1663	1	35	2	N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	912	2	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
04	480	N	97	-0-	-383	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
05	465	N	109	-0-	-356	-0-	101	1	8	2	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	1	7	2	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	291	1	20	2	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	291	1	23	2	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	1	6	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	1	8	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					8
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					8
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	104	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1291	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	930	X	265	-0-	-665	-0-	99	1	166	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	265	-0-	-2375	-0-	99	1	166	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	607	-0-	-2121	-0-	562	1	45	2	N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3246	1	69	2	N	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2745	1	191	2	N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2745	1	211	2	N	-0-					-0-
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	749	1	53	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	1927	-0-	-1514	-0-	1797	1	130	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	920	-0-	-2410	-0-	866	1	54	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	234	1	5	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	1	13	2	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	187	1	15	2	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	1	10	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	675	1	14	2	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	507	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	1	3	2	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	1	7	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	40	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		395	-0-	395	395	32 1	1 9	362	2	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	431	13	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		36	-0-	36	467	13	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	82	-0-	-467	-0-	76	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1563	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1442	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1442	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	393	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	435	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	279	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					21
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

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
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	58	1	1465	2	N	-0-					92
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	685	2	N	1	1	1			92
							1	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-					92
04	1020	N	140	-0-	-880	-0-	52	1	88	2	N	-0-					92
05	837	N	323	-0-	-514	-0-	299	1	24	2	N	-0-					92
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1912	1	40	2	N	-0-					92
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1579	1	110	2	N	-0-					92
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1579	1	115	2	N	-0-					92
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	431	1	30	2	N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	374	1	23	2	N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 9,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	1	6	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	179	1	12	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	179	1	13	2	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	1	6	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	79	1	6	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	667	1	14	2	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	447	1	31	2	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	447	1	32	2	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	1	9	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	292	1	21	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	7	1	1			N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					23
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

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
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	43	1	72	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	115	-0-	-995	-0-	43	1	72	2	N	-0-					-0-
05	682	N	266	-0-	-416	-0-	246	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1374	1	29	2	N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1230	1	86	2	N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1230	1	90	2	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	336	1	24	2	N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	780	1	56	2	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	355	1	22	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	977	1	21	2	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	574	1	40	2	N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	574	1	45	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	157	1	11	2	N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	309	1	22	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	325	1	7	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	63	1	5	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	27	1	682	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	41	1	1038	2	N	-0-					27
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-					27
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
04	1020	N	35	-0-	-985	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	90	1	7	2	N	-0-					27
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1478	1	31	2	N	-0-					27
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	375	1	26	2	N	-0-					27
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	375	1	30	2	N	-0-					27
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	62	-0-	-958	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
05	558	N	161	-0-	-397	-0-	149	1	12	2	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1375	1	29	2	N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1054	1	73	2	N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1054	1	84	2	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	287	1	20	2	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	553	1	40	2	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	318	1	20	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	N	-0-					3
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					3
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					3
04	330	N	5	-0-	-325	-0-	2	1	3	2	N	-0-					3
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	68	1	5	2	N	-0-					3
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	1	2	2	N	-0-					3
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	460	1	32	2	N	-0-					3
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	460	1	34	2	N	-0-					3
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	1	9	2	N	-0-					3
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	660	N	5	-0-	-655	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1882	1	40	2	N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1040	1	72	2	N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1040	1	72	2	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	284	1	20	2	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	186	1	13	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	1	3	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	78	1	5	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					3
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					3
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					3
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-					3
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	22	1	2	2	N	-0-					3
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	1	4	2	N	-0-					3
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					3
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					3
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					3
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	1	6	2	N	-0-					3
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					7
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					7
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	84	1	2125	2	N	-0-					45
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	86	1	961	2	N	-0-					45
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	74	1	124	2	N	-0-					45
04	2130	N	198	-0-	-1932	-0-	74	1	124	2	N	-0-					45
05	1147	N	451	-0-	-696	-0-	418	1	33	2	N	-0-					45
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2665	1	56	2	N	-0-					45
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1944	1	135	2	N	-0-					45
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1944	1	140	2	N	-0-					45
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	530	1	37	2	N	-0-					45
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1273	1	92	2	N	-0-					45
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	366	1	23	2	N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					20
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		36	-0-	36	36	33	1	3	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		10	-0-	10	46	9	1	1	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		13	-0-	13	59	12	1	1	2	Y	-0-					20
11	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		140	-0-	140	279	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		86	-0-	86	365	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
05	365	X	-0-	-0-	-365	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	498	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	498	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	131	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	1	4	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	1	10	2	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	2	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	1	8	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	14	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
05	170	N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	66	1	1687	2	Y	-0-					-0-
02	100	N	362	-0-	262	262	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	18	-0-	-262	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	18	-0-	-852	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	129	-0-	-274	-0-	120	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	695	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	577	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		621	-0-	621	621	577	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		168	-0-	168	789	157	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		402	-0-	402	1191	375	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	1100	N	105	-0-	-995	196	99	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	196					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	947	1	20	2	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	503	1	35	2	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	503	1	37	2	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	1	10	2	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13 1	141 2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	47	1	1187	2	N	-0-					50
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	N	-0-					50
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					50
04	930	N	44	-0-	-886	-0-	16	1	28	2	N	-0-					50
05	434	N	93	-0-	-341	-0-	86	1	7	2	N	-0-					50
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1292	1	27	2	N	-0-					50
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	673	1	47	2	N	-0-					50
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	673	1	51	2	N	-0-					50
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	183	1	13	2	N	-0-					50
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	252	1	18	2	N	-0-					50
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	1	6	2	N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		198	-0-	198	420	7	1	191	2	Y	-0-					18
02	T. A.		99	-0-	99	519	8	1	91	2	Y	-0-					18
03	T. A.		26	-0-	26	545	10	1	16	2	Y	-0-					18
04	T. A.		26	-0-	26	571	10	1	16	2	Y	-0-					18
05	618	X	47	-0-	-571	-0-	44	1	3	2	Y	-0-					18
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					18
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					18
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	-0-					18
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	170	1	11	2	Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	92	1	2332	2	N	-0-					48
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	81	1	908	2	N	-0-					48
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	48	1	81	2	N	-0-					48
04	900	N	129	-0-	-771	-0-	48	1	81	2	N	-0-					48
05	930	N	279	-0-	-651	-0-	258	1	21	2	N	-0-					48
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1314	1	28	2	N	-0-					48
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	679	1	47	2	N	-0-					48
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	679	1	52	2	N	-0-					48
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	185	1	13	2	N	-0-					48
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	947	1	68	2	N	-0-					48
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	373	1	23	2	N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 8,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	28 91	1 9	703	2	N	83	173	1			100
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15 68	1 9	171	2	N	62					162
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					162
04	810	N	46	-0-	-764	-0-	5 32	1 9	9	2	N	29					191
05	279	N	10	-0-	-269	-0-	9	1	1	2	N	-0-					191
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					191
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					191
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	1			N	-0-	29	1			162
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	2	Y	-0-					37
02	100	N	260	-0-	160	160	21	1	239	2	Y	-0-					37
03	160	N	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-					37
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					37
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	102	-0-	-948	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
05	589	N	213	-0-	-376	-0-	197	1	16	2	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	917	1	19	2	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	987	1	69	2	N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	987	1	72	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	269	1	19	2	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	558	1	40	2	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	269	1	17	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1247	2	N	-0-					90
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					90
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2545	1	177	2	N	-0-					90
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2545	1	184	2	N	-0-					90
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	694	1	49	2	N	-0-					90
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1043	1	75	2	N	-0-					90
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	482	1	30	2	N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-					45
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					45
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-					13
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					13
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					13
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					62
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	1	3	2	N	-0-					62
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	227	1	16	2	N	-0-					62
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	227	1	17	2	N	-0-					62
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					62
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					62
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					133
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					133
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					133
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	1	4	2	N	-0-					133
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1329	1	92	2	N	-0-					133
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1329	1	106	2	N	-0-					133
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	363	1	26	2	N	-0-					133
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	129	1	9	2	N	-0-					133
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	1	7	2	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	257	1	18	2	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	257	1	19	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	70	1	5	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	185	1	13	2	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	65	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1353	1	29	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	670	1	47	2	N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	670	1	48	2	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	183	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	N	-0-					52
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					52
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					52
04	420	N	16	-0-	-404	-0-	6	1	10	2	N	-0-					52
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	47	1	4	2	N	-0-					52
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	637	1	13	2	N	-0-					52
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	394	1	27	2	N	-0-					52
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	394	1	30	2	N	-0-					52
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	1	8	2	N	-0-					52
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	295	1	21	2	N	-0-					52
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	2	N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	2	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	62	-0-	-988	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
05	589	N	249	-0-	-340	-0-	231	1	18	2	N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1267	1	27	2	N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	985	1	68	2	N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	985	1	77	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	269	1	19	2	N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	749	1	54	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	335	1	21	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	51		-0-	51	51	51	51	1			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	51						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	38		-0-	38	89	38	3				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	89						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	74		-0-	74	163	69	1	5	2		Y	-0-					-0-
08		233	X	70	-0-	-163	-0-	69	1	1	2	Y	-0-					-0-
09		20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	236	1	6003	2	N	-0-					-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	193	1	2161	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	961	X	239	-0-	-722	-0-	89	1	150	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	239	-0-	-3661	-0-	89	1	150	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	473	-0-	-3557	-0-	438	1	35	2	N	-0-					-0-
06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7404	1	157	2	N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5137	1	357	2	N	-0-					-0-
08	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5137	1	394	2	N	-0-					-0-
09	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1402	1	99	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	2290	-0-	-1740	-0-	2136	1	154	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	402	-0-	-3498	-0-	379	1	23	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	2	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
04	810	N	97	-0-	-713	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
05	682	N	213	-0-	-469	-0-	197	1	16	2	N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1111	1	24	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	85	1	6	2	N	-0-					-0-
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	85	1	7	2	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	217	1	13	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	37	-0-	-1043	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-
05	527	N	95	-0-	-432	-0-	88	1	7	2	N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2044	1	43	2	N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1376	1	96	2	N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1376	1	103	2	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	375	1	26	2	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	405	1	29	2	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	168	1	10	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	46	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	40	1	67	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	107	-0-	-1063	-0-	40	1	67	2	N	-0-					-0-
05	620	N	223	-0-	-397	-0-	207	1	16	2	N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1092	1	23	2	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	746	1	52	2	N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	746	1	55	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	204	1	14	2	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	315	1	23	2	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	206	1	13	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-					-0-
04	660	N	40	-0-	-620	-0-	15	1	25	2	N	-0-					-0-
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	1	10	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	60	1	1528	2	N	-0-					10
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	509	2	N	1	1	1			10
							1	9									
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					10
04	1260	N	37	-0-	-1223	-0-	14	1	23	2	N	-0-					10
05	620	N	16	-0-	-604	-0-	15	1	1	2	N	-0-					10
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2234	1	47	2	N	-0-					10
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	817	1	57	2	N	-0-					10
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	817	1	60	2	N	-0-					10
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	223	1	16	2	N	-0-					10
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	71	1	5	2	N	-0-					10
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
04	540	N	54	-0-	-486	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	113	1	9	2	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	1	13	2	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	531	1	37	2	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	531	1	38	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	1	10	2	N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	313	1	23	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	155	1	10	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					17
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
04	570	N	53	-0-	-517	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	117	1	9	2	N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	709	1	15	2	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	567	1	39	2	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	567	1	44	2	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	413	1	30	2	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	1	11	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	75	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	871	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	159	-0-	-1761	-0-	59	1	100	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	355	-0-	-699	-0-	329	1	26	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2409	1	51	2	N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1948	1	135	2	N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1948	1	151	2	N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	532	1	37	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					3
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					3
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					3
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					3
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					3
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	615	2	N	-0-					117
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	N	-0-					117
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	27	1	46	2	N	-0-					117
04	630	N	73	-0-	-557	-0-	27	1	46	2	N	-0-					117
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	530	1	37	2	N	-0-					117
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	530	1	40	2	N	-0-					117
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	1	10	2	N	-0-					117
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	495	1	36	2	N	-0-					117
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	210	1	13	2	N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-					-0-
04	420	N	46	-0-	-374	-0-	17	1	29	2	N	-0-					-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	507	1	11	2	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	425	1	30	2	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	425	1	33	2	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	1	8	2	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	298	1	21	2	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	143	1	9	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	195	-0-	195	195	184	1	11	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	195					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	32	1	806	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1302	1	28	2	N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1288	1	90	2	N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1288	1	96	2	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	352	1	25	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	1	2	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	63	1	5	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	124	-0-	-1106	-0-	46	1	78	2	N	-0-					-0-
05	713	N	273	-0-	-440	-0-	253	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1259	1	27	2	N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1323	1	92	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1323	1	103	2	N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	1	25	2	N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	865	1	62	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	429	1	27	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-					-0-
04	510	N	56	-0-	-454	-0-	21	1	35	2	N	-0-					-0-
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	99	1	8	2	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	1	12	2	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	441	1	31	2	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	441	1	34	2	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	1	8	2	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	316	1	23	2	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	205	1	13	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	2	N	-0-					43
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					43
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					43
04	660	N	2	-0-	-658	-0-	1	1	1	2	N	-0-					43
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	1	40	2	N	-0-					43
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	825	1	57	2	N	-0-					43
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	825	1	64	2	N	-0-					43
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	225	1	16	2	N	-0-					43
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					43
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	1	3	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	1	12	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	1	12	2	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	1	3	2	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					8
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					8
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					8
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					8
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		53	-0-	53	53	49	1	4	2	N	-0-					7
11	14B2 EXT		101	-0-	101	154	95	1	6	2	N	-0-					7
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	154					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
04	570	N	25	-0-	-545	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	47	1	4	2	N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	812	1	17	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	378	1	26	2	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	378	1	30	2	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	1	7	2	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	247	1	18	2	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					67
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					67
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					67
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	1	3	2	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	79	1	2010	2	N	-0-					77
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	64	1	718	2	N	1	1	1			77
							1	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	N	-0-					77
04	2010	N	132	-0-	-1878	-0-	49	1	83	2	N	-0-					77
05	868	N	342	-0-	-526	-0-	317	1	25	2	N	-0-					77
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2638	1	56	2	N	-0-					77
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1357	1	94	2	N	-0-					77
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1357	1	95	2	N	-0-					77
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	370	1	26	2	N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	144	1	3674	2	N	-0-					-0-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	155	1	1734	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1178	X	346	-0-	-832	-0-	129	1	217	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	346	-0-	-3344	-0-	129	1	217	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	783	-0-	-3030	-0-	725	1	58	2	N	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4570	1	97	2	N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3697	1	257	2	N	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3697	1	262	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1009	1	71	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	2617	-0-	-2157	-0-	2441	1	176	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	1112	-0-	-3508	-0-	1047	1	65	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	450	N	8	-0-	-442	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	998	1	21	2	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	665	1	46	2	N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	665	1	51	2	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	181	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
02	84	X	25	-0-	-59	-0-	2	1	22	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	3	-0-	-177	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	1	7	2	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	231	1	16	2	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	231	1	16	2	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-					3
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					3
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-					50
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-					50
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					50
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	6	1	10	2	N	-0-					50
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	55	1	4	2	N	-0-					50
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	505	1	11	2	N	-0-					50
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	1	22	2	N	-0-					50
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	314	1	18	2	N	-0-					50
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	1	6	2	N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	1	2	2	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	2	N	-0-					53
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					53
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	114	1	8	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	1	10	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	2	N	-0-					15
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					15
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					15
04	540	N	32	-0-	-508	-0-	12	1	20	2	N	-0-					15
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	204	1	15	2	N	-0-					15
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	1	4	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	1	12	2	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	174	1	13	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1011	1	21	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	573	1	40	2	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	573	1	49	2	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	1	11	2	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	1	9	2	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-					49
02	100 N	198	-0-	98	98	16	1	182	2	Y	-0-					49
03	98 N	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					49
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					49
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	DLQ G-10	154	-0-	154	154	145	1	9	2	Y	-0-					49
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					99
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					99
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	1	8	2	N	-0-					99
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	117	1	9	2	N	-0-					99
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					99
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	1	6	2	N	-0-					99
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	23	1	595	2	N	-0-					80
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					80
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					80
04	510	N	25	-0-	-485	-0-	9	1	16	2	N	-0-					80
05	217	N	50	-0-	-167	-0-	46	1	4	2	N	-0-					80
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	911	1	19	2	N	-0-					80
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	554	1	38	2	N	-0-					80
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	554	1	42	2	N	-0-					80
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	1	11	2	N	-0-					80
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					80
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	35	1	884	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		377	-0-	377	377	31	1	346	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10		49	-0-	49	426	18	1	31	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10		49	-0-	49	475	18	1	31	2	Y	-0-					40
05	572	N	97	-0-	-475	-0-	90	1	7	2	Y	-0-					40
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1176	1	25	2	Y	-0-					40
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	784	1	55	2	Y	-0-					40
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	784	1	56	2	Y	-0-					40
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	214	1	15	2	Y	-0-					40
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	383	1	28	2	Y	-0-					40
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	163	1	10	2	Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	2	N	-0-					-0-
04	510	N	34	-0-	-476	-0-	13	1	21	2	N	-0-					-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	108	1	9	2	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	746	1	16	2	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	564	1	39	2	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	564	1	43	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	154	1	11	2	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	470	1	34	2	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	105	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	36	1	913	2	N	-0-					22
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					22
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	19	1	32	2	N	-0-					22
04	930	N	51	-0-	-879	-0-	19	1	32	2	N	-0-					22
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1420	1	99	2	N	-0-					22
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1420	1	96	2	N	-0-					22
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	387	1	27	2	N	-0-					22
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	455	1	33	2	N	-0-					22
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	158	1	10	2	N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	1	13	2	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	1	22	2	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	314	1	23	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	1	6	2	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	1	9	2	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11 56	1 9	282	2	N	51					158
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					158
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	200	1	14	2	N	-0-					158
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	N	-0-					25
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	1	13	2	N	-0-					25
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	517	1	36	2	N	-0-					25
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	517	1	40	2	N	-0-					25
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	141	1	10	2	N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	2	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	N	-0-					-0-
04	750	N	71	-0-	-679	-0-	26	1	45	2	N	-0-					-0-
05	434	N	162	-0-	-272	-0-	150	1	12	2	N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	871	1	18	2	N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	717	1	50	2	N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	717	1	56	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	196	1	14	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	477	1	34	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	228	1	14	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	54	1	1382	2	N	-0-					38
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					38
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	1	8	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	120	1	9	2	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		24	-0-	24	50	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	62	X	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	1			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	77	1	1970	2	N	-0-					13
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	N	1	1	1			13
							1	9									
03	775	X	195	-0-	-580	-0-	73	1	122	2	N	-0-					13
04	1980	X	195	-0-	-1785	-0-	73	1	122	2	N	-0-					13
05	2046	X	436	-0-	-1610	-0-	404	1	32	2	N	-0-					13
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2266	1	48	2	N	-0-					13
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1887	1	131	2	N	-0-					13
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1887	1	138	2	N	-0-					13
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	515	1	36	2	N	-0-					13
10	2387	X	1165	-0-	-1222	-0-	1087	1	78	2	N	-0-					13
11	2310	X	544	-0-	-1766	-0-	512	1	32	2	N	-0-					13
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	33	1	843	2	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	2	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	29	1	48	2	N	-0-					-0-
04	840	N	77	-0-	-763	-0-	29	1	48	2	N	-0-					-0-
05	465	N	166	-0-	-299	-0-	154	1	12	2	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1013	1	21	2	N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	821	1	57	2	N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	821	1	59	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	224	1	16	2	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	588	1	42	2	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	247	1	15	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	1	17	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	371	1	26	2	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	371	1	27	2	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	120	1	9	2	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	362	1	8	2	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	226	1	16	2	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	226	1	17	2	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	1	6	2	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
04	450	N	26	-0-	-424	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	107	1	8	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	372	1	26	2	N	99					99
							109	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	372	1	30	2	N	23					122
							25	9									
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	101	1	7	2	N	36					158
							40	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	1	15	2	N	-0-					158
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	1	4	2	N	-0-					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	84	1	7	2	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	1	10	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	407	1	28	2	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	407	1	27	2	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	234	1	17	2	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	113	1	7	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	44	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	492	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	34	1	57	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	91	-0-	-1049	-0-	34	1	57	2	N	-0-					-0-
05	589	N	180	-0-	-409	-0-	167	1	13	2	N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1317	1	28	2	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	973	1	68	2	N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	973	1	72	2	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	265	1	19	2	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	560	1	40	2	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	280	1	17	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	39	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	38	-0-	-982	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-
05	434	N	103	-0-	-331	-0-	95	1	8	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	245	1	5	2	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	87	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	95	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	76	1	127	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	203	-0-	-1747	-0-	76	1	127	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	423	-0-	-879	-0-	392	1	31	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3100	-0-	100	100	3036	1	64	2	N	-0-					-0-
07	2652	N	2552	-0-	-100	-0-	2386	1	166	2	N	-0-					-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2386	1	168	2	N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	651	1	46	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1151	-0-	-864	-0-	1074	1	77	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	652	-0-	-1298	-0-	614	1	38	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	759	1	16	2	N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1077	1	75	2	N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1077	1	84	2	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	294	1	21	2	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	1	15	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	36 1	3 2	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	36 1	3 2	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	41	1	1052	2	N	-0-					2
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-					2
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					2
04	690	N	14	-0-	-676	-0-	5	1	9	2	N	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1450	-0-	1450	1450	1356	1	94	2	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	1468	-0-	1468	2918	1356	1	112	2	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	396	-0-	396	3314	370	1	26	2	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3314					N	-0-					-0-
11	3314	X	-0-	-0-	-3314	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2	N	-0-					12
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1925	1	41	2	N	-0-					12
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1159	1	81	2	N	-0-					12
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1159	1	89	2	N	-0-					12
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	316	1	22	2	N	-0-					12
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	347	1	25	2	N	-0-					12
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	N	-0-					3
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					3
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-					3
04	300	N	49	-0-	-251	-0-	18	1	31	2	N	-0-					3
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	71	1	6	2	N	-0-					3
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	1	3	2	N	-0-					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	39	1	982	2	N	-0-					13
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-					13
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					13
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1885	1	40	2	N	-0-					13
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1261	1	88	2	N	-0-					13
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1261	1	89	2	N	-0-					13
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	1	24	2	N	-0-					13
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	281	1	20	2	N	-0-					13
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					40
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					40
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					40
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	2	N	-0-					40
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	1	1	2	N	-0-					40
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					40
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1162	2	N	-0-					36
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	880	2	N	-0-					36
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	58	1	97	2	N	-0-					36
04	1170	N	155	-0-	-1015	-0-	58	1	97	2	N	-0-					36
05	1054	N	319	-0-	-735	-0-	296	1	23	2	N	-0-					36
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1655	1	35	2	N	-0-					36
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	878	1	61	2	N	-0-					36
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	878	1	65	2	N	-0-					36
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	1	17	2	N	-0-					36
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	533	1	38	2	N	-0-					36
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	425	1	26	2	N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	463	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	190	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		203	-0-	203	203	190	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		56	-0-	56	259	52	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		436	-0-	436	695	407	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	695	X	-0-	-0-	-695	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					13
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	455	1	32	2	N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	455	1	35	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	220	1	5	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	177	1	12	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	177	1	12	2	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	2	44	9	N	40					195
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	30					225
							33	9									
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					225
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	N	26					251
							29	9									
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	9	N	15					266
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2	N	48					314
							53	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	46	1	3	2	N	117	182	1			249
							129	9									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	46	1	3	2	N	38	89	1			198
							42	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	15					213
							17	9									
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					213
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					213
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	1	10	2	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	331	1	23	2	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	331	1	25	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	75	1	5	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
08	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	547	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	39	1	65	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	104	-0-	-1126	-0-	39	1	65	2	N	-0-					-0-
05	651	N	240	-0-	-411	-0-	222	1	18	2	N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1579	1	33	2	N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1251	1	87	2	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1251	1	93	2	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	341	1	24	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	210	N	7	-0-	-203	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	1	2	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1540	1	33	2	N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	989	1	69	2	N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	989	1	77	2	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	270	1	19	2	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					5
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					5
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-					5
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	11	1	18	2	N	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-
04	600	N	30	-0-	-570	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	60	1	5	2	N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	778	1	16	2	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	508	1	35	2	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	508	1	37	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	1	10	2	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	230	1	17	2	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	84	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					12
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	1	4	2	N	-0-					12
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	N	-0-					12
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	N	-0-					12
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					12
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					12
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	2	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	2	N	-0-					-0-
04	450	N	58	-0-	-392	-0-	22	1	36	2	N	-0-					-0-
05	372	N	119	-0-	-253	-0-	110	1	9	2	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	916	1	19	2	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	640	1	45	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	640	1	48	2	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	175	1	12	2	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	375	1	27	2	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	154	1	10	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
04	300	N	24	-0-	-276	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	1	8	2	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	294	1	20	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	294	1	23	2	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	1	6	2	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	1	8	2	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		52	-0-	52	52	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3	-0-	3	55	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3	-0-	3	58	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	22	-0-	-58	-0-	20	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	216	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	216	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	149	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1	1			-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-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	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	6869	1	477	2	N	-0-					-0-
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	6869	1	504	2	N	-0-					-0-
09	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1874	1	132	2	N	-0-					-0-
10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	55	1	4	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	19	-0-	-5531	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					35
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					35
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					35
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					35
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					35
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					35
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					12
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					10
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					10
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	240	N	22	-0-	-218	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	163	1	12	2	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	25	-0-	25	25	23	1	2	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	3	28	3	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					253
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					292
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					305
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					305
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					355
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	162	1			255
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	63	1			210
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					213
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 236

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	64	1	1615	2	Y	-0-					80
02	DLQ G-10		720	-0-	720	720	59	1	661	2	Y	-0-					80
03	DLQ G-10		100	-0-	100	820	37	1	63	2	Y	-0-					80
04	DLQ G-10		100	-0-	100	920	37	1	63	2	Y	-0-					80
05	1070	N	150	-0-	-920	-0-	139	1	11	2	Y	-0-					80
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2265	1	48	2	Y	-0-					80
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1611	1	112	2	Y	-0-					80
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1611	1	117	2	Y	-0-					80
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	440	1	31	2	Y	-0-					80
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	660	1	48	2	Y	-0-					80
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	341	1	21	2	Y	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20	-0-	20	28	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					7
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	480	N	22	-0-	-458	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	647	1	51	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5317	-0-	2317	2317	5207	1	110	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3266	-0-	166	2483	3054	1	212	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3293	-0-	193	2676	3054	1	239	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	892	-0-	-2108	568	833	1	59	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	935	-0-	-1886	-0-	872	1	63	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	204	-0-	-2526	-0-	192	1	12	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1352	1	29	2	N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	2	N	-0-					72
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					72
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					72
04	870	N	22	-0-	-848	-0-	8	1	14	2	N	-0-					72
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	358	1	25	2	N	-0-					72
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	358	1	26	2	N	-0-					72
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					72
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	399	1	29	2	N	-0-					72
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	1	11	2	N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		63	-0-	63	72	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		24	-0-	24	96	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	99	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	102	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	109	X	7	-0-	-102	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					20
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					20
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	2	N	-0-					20
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					20
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	1	7	2	N	-0-					20
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	105	1	8	2	N	-0-					20
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					20
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	1	4	2	N	-0-					20
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	809	1	17	2	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	452	1	31	2	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	452	1	36	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	123	1	9	2	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	757	1	16	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	277	1	19	2	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	277	1	17	2	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

01	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	64	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	49	1	82	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	131	-0-	-1489	-0-	49	1	82	2	N	-0-					-0-
05	961	N	282	-0-	-679	-0-	261	1	21	2	N	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2301	1	49	2	N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2269	1	158	2	N	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2269	1	173	2	N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	619	1	44	2	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	989	1	71	2	N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	352	1	22	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	2	N	-0-					28
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					28
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					28
04	600	N	3	-0-	-597	-0-	1	1	2	2	N	-0-					28
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	1			N	-0-					28
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1211	1	26	2	N	-0-					28
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	805	1	56	2	N	-0-					28
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	805	1	60	2	N	-0-					28
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	220	1	15	2	N	-0-					28
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	157	1	11	2	N	-0-					28
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	1	6	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	1	13	2	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	1	13	2	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	171	1	12	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					23
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					23
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					23
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	6	1	10	2	N	-0-					23
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	1	7	2	N	-0-					23
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	270	1	19	2	N	-0-					23
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	270	1	20	2	N	-0-					23
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	227	1	5	2	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	228	1	16	2	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	228	1	17	2	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-
04	540	N	50	-0-	-490	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	106	1	8	2	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	1	12	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	573	1	40	2	N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	573	1	44	2	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	1	11	2	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	381	1	27	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	198	1	12	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

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
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
04	330	N	25	-0-	-305	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	49	1	4	2	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	343	1	7	2	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	271	1	19	2	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	271	1	19	2	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	1	10	2	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					2
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-					2
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					2
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	6	1	11	2	N	-0-					2
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	36	1	3	2	N	-0-					2
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1167	1	25	2	N	-0-					2
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	957	1	67	2	N	-0-					2
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	957	1	66	2	N	-0-					2
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	261	1	18	2	N	-0-					2
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	231	1	17	2	N	-0-					2
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	1	7	2	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	140	1	9	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	21	1	35	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	293	1	20	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	293	1	22	2	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	1	6	2	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	1	8	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	N	-0-					-0-
04	600	N	39	-0-	-561	-0-	15	1	24	2	N	-0-					-0-
05	372	N	68	-0-	-304	-0-	63	1	5	2	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	952	1	20	2	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	714	1	50	2	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	714	1	47	2	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	195	1	14	2	N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	570	1	41	2	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	356	1	22	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	106	1	2687	2	N	-0-					10
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	112	1	1256	2	N	1	1	1			10
							1	9									
03	806	X	250	-0-	-556	-0-	93	1	157	2	N	-0-					10
04	2700	X	250	-0-	-2450	-0-	93	1	157	2	N	-0-					10
05	2790	X	550	-0-	-2240	-0-	510	1	40	2	N	-0-					10
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3444	1	73	2	N	-0-					10
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					10
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					10
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					10
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					10
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		176	-0-	176	176	164	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		92	-0-	92	268	87	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	268					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	479	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	260	1	19	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	89	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					115
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					115
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	373	1	26	2	N	-0-					115
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	373	1	29	2	N	-0-					115
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	N	-0-					115
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					115
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	711	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	720	N	3	-0-	-717	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	1	3	2	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	52	1	583	2	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	45	1	75	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	120	-0-	-1170	-0-	45	1	75	2	N	-0-					-0-
05	713	N	370	-0-	-343	-0-	343	1	27	2	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2235	1	47	2	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1767	1	123	2	N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1767	1	132	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	482	1	34	2	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	432	1	31	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	52	1	1335	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	33	1	56	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	89	-0-	-1261	-0-	33	1	56	2	N	-0-					-0-
05	682	N	171	-0-	-511	-0-	158	1	13	2	N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1794	1	38	2	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1218	1	85	2	N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1218	1	34	2	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	332	1	23	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	88	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					15
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	19	1	2	2	N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	167	1	4	2	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	150	1	10	2	N	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	2	N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	78	1	6	2	N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
04	660	N	19	-0-	-641	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	1	10	2	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	653	1	45	2	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	653	1	40	2	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	178	1	13	2	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	1	15	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	83	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					25
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					25
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	454	1	10	2	N	-0-					25
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	305	1	21	2	N	-0-					25
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	305	1	24	2	N	-0-					25
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	1	6	2	N	-0-					25
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					25
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					42
07	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	1			N	-0-					42
08	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	1			N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					42
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	N	-0-					30
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					30
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		679	-0-	679	1731	26	1	653	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		42	-0-	42	1773	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
05	1782	X	9	-0-	-1773	-0-	8	1	1	2	Y	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	1	3	2	Y	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	675	1	49	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	228	1	14	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	56	1	1432	2	N	-0-					52
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	63	1	701	2	N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					52
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	136	1	9	2	N	-0-					52
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	1	10	2	N	-0-					52
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					52
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	1	10	2	N	-0-					52
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	38	1	976	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	176	1	4	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	1	9	2	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	128	1	10	2	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	366	1	26	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	1	4	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	1	10	2	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	146	1	11	2	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	1	7	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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-			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					75
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					75
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					75
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-					75
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	1	4	2	N	-0-					75
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	1	4	2	N	-0-					75
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					75
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					75
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10	-0-	10	10	9	1	1	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	59	1	1498	2	N	-0-					47
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	-0-					47
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					47
04	1080	N	30	-0-	-1050	-0-	11	1	19	2	N	-0-					47
05	403	N	99	-0-	-304	-0-	92	1	7	2	N	-0-					47
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2143	1	45	2	N	-0-					47
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1219	1	85	2	N	-0-					47
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1219	1	100	2	N	-0-					47
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	333	1	23	2	N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 7,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1288	1	27	2	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	847	1	59	2	N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	847	1	66	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	231	1	16	2	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	154	1	11	2	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

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
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
04	270	N	62	-0-	-208	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	2	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	33	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	52	-0-	-1178	-0-	19	1	33	2	N	-0-					-0-
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	949	1	20	2	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	706	1	49	2	N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	706	1	52	2	N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	193	1	14	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
04	990	N	48	-0-	-942	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
05	465	N	188	-0-	-277	-0-	174	1	14	2	N	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2220	1	47	2	N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1224	1	85	2	N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1224	1	89	2	N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	334	1	24	2	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	671	1	48	2	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	207	1	13	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	43	-0-	-1067	-0-	16	1	27	2	N	-0-					-0-
05	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	1	3	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	144	1	10	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	144	1	12	2	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	161	1	12	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	336	-0-	336	336	314	1	22	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	339	3	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11	-0-	11	350	10	1	1	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	350					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1162	1	25	2	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	517	1	36	2	N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	517	1	38	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	141	1	10	2	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	179	1	13	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	2	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* * 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-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	38	1	970	2	N	-0-					18
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	2	N	-0-					18
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-					18
04	990	N	83	-0-	-907	-0-	31	1	52	2	N	-0-					18
05	589	N	178	-0-	-411	-0-	165	1	13	2	N	-0-					18
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1784	1	38	2	N	-0-					18
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1464	1	102	2	N	-0-					18
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1464	1	104	2	N	-0-					18
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	399	1	28	2	N	-0-					18
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	744	1	54	2	N	-0-					18
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	293	1	18	2	N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	280	1	19	2	N	-0-					10
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	280	1	20	2	N	-0-					10
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	N	-0-					10
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	1	6	2	N	-0-					10
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	76	1	1942	2	N	-0-					93
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	895	2	N	1	1	1			93
							1	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	62	1	104	2	N	-0-					93
04	1950	N	166	-0-	-1784	-0-	62	1	104	2	N	-0-					93
05	1085	N	371	-0-	-714	-0-	344	1	27	2	N	-0-					93
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2534	1	54	2	N	-0-					93
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2105	1	146	2	N	-0-					93
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2105	1	155	2	N	-0-					93
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	574	1	40	2	N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 11,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	1	4	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	1	11	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	1	12	2	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	1	6	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	3607	-0-	507	507	136	1	3471	2	N	-0-					35
02	1174	N	667	-0-	-507	-0-	55	1	612	2	N	-0-					35
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					35
04	1620	X	5	-0-	-1615	-0-	2	1	3	2	N	-0-					35
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					35
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					35
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					35
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	261	1	18	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					32
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					32
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					32
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					32
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					32
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					32
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					32
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	229	1	5	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	1	11	2	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 2	N	-0-			5
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-			5
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-			5
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	586	1	12	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	1	14	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	1	14	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					37
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					37
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					37
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	1	9	2	N	-0-					37
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					37
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					37
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					37
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					37
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	1	3	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11	-0-	11	11	10	1	1	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	12	-0-	12	23	11	1	1	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			23
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	1	3	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	134	1	9	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	1	10	2	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	700	1	15	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	437	1	30	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	437	1	29	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	119	1	8	2	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	201	1	15	2	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
04	420	N	18	-0-	-402	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
05	155	N	43	-0-	-112	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	1	7	2	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	212	1	15	2	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	212	1	16	2	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	1	6	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	232	1	16	2	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	232	1	18	2	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	75	1	5	2	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	N	-0-					5
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					5
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					5
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-					5
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	20	1	2	2	N	-0-					5
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	1	11	2	N	-0-					5
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	358	1	25	2	N	-0-					5
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	358	1	26	2	N	-0-					5
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					5
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	1	6	2	N	-0-					5
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N		16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	9	N		9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-		-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-		-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 07/13/1972 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 5694 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CB ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 101460
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1376	-0-	-1662	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	1962	-0-	-1076	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	306	-0-	-1647	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	149	-0-	-2889	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04	1440	N	30	-0-	-1410	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	1457	N	853	-0-	-604	-0-	853	2		N	-0-			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
08	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	2		N	-0-			-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
10	1333	N	105	-0-	-1228	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2070	-0-	-3200	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	63	-0-	-5037	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3430	-0-	-1840	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2605	-0-	-836	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	X	237	-0-	-5033	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	528	-0-	-1146	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1	-0-	-1589	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	530	-0-	-1082	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	32	-0-	-1115	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	913	-0-	-3148	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	1069	-0-	-2992	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2064	-0-	-633	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	63	-0-	-991	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	117	-0-	-2952	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	20	-0-	-5715	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3	-0-	-5547	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	17	-0-	-5718	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	6	-0-	-3654	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

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
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1065	-0-	-1136	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	N	609	-0-	-1592	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	620	N	40	-0-	-580	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	51	-0-	-1096	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

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
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	1857	-0-	-6854	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5	-0-	-8425	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	1769	-0-	-6942	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5803	-0-	-227	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3716	-0-	-1895	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	100	-0-	-1760	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983	X	466	-0-	-5517	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	661	-0-	-5129	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	651	N	179	-0-	-472	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	527	N	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	1637	-0-	-6423	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
05	8060	X	2113	-0-	-5947	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4232	-0-	-1100	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	90	-0-	-2018	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	97	-0-	-6227	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	675	-0-	-1929	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	710	-0-	-1243	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	713	N	42	-0-	-671	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	65	-0-	-1361	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	868	N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	225	-0-	-643	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	2406	-0-	-7142	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
05	9548	X	2589	-0-	-6959	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5315	-0-	-1629	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	94	-0-	-2510	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	108	-0-	-8510	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	1282	-0-	-3678	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2	-0-	-4798	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	1560	-0-	-3400	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3173	-0-	-397	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2273	-0-	-1416	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	105	-0-	-1445	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	174	-0-	-3112	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	1481	-0-	-2766	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4	-0-	-4106	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2279	-0-	-1968	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2657	-0-	-1590	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	204	-0-	-2090	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	355	-0-	-3892	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	1979	-0-	-21984	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	-0-	-0-	-23190	-0-					N	-0-					-0-
05	23963	X	5524	-0-	-18439	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
07	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	291	-0-	-5227	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	-0-					-0-
10	18538	X	420	-0-	-18118	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	-0-					-0-
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
02	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	3685	-0-	-8994	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
05	12679	X	1962	-0-	-10717	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8782	-0-	-1418	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	4909	-0-	-5631	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3142	-0-	42	42	3142	2			N	-0-					167
02	2800	N	2947	-0-	147	189	2947	2			N	-0-					167
03	2976	N	1364	-0-	-1612	-0-	1364	2			N	-0-					167
04	2880	X	153	-0-	-2727	-0-	153	2			N	-0-					167
05	2976	X	135	-0-	-2841	-0-	135	2			N	-0-					167
06	2880	X	1573	-0-	-1307	-0-	1573	2			N	-0-					167
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3094	2	55	9	N	50					217
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					217
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					217
10	2976	X	304	-0-	-2672	-0-	304	2			N	-0-					217
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					217
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 15,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	149					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					N	-0-					70
04	149	R	-0-	-0-	-149	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	810 N	636	-0-	-174	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	651 N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	750 N	314	-0-	-436	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	750 N	104	-0-	-646	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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	14B2 EXT		19	-0-	19	159	19	2			N	-0-					-0-
02	190	X	31	-0-	-159	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	100	N	120	-0-	20	20	120	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		114	-0-	114	134	114	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		60	-0-	60	194	60	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		53	-0-	53	247	53	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		53	-0-	53	300	53	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

01	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
02	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6878	2	6	9	Y	5					5
03	6820 X	1841	-0-	-4979	-0-	1841	2			Y	-0-					5
04	6600 X	5207	-0-	-1393	-0-	5207	2			Y	-0-					5
05	6820 X	6243	-0-	-577	-0-	6232	2	11	9	Y	10					15
06	6600 X	5698	-0-	-902	-0-	5692	2	6	9	Y	5					20
07	6820 X	2464	-0-	-4356	-0-	2458	2	6	9	Y	5					25
08	6231 X	5737	-0-	-494	-0-	5731	2	6	9	Y	5					30
09	6030 X	2695	-0-	-3335	-0-	2692	2	3	9	Y	3					33
10	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	3					36
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					36
12	5735 X	2673	-0-	-3062	-0-	2673	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 45,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-					-0-
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	3			N	-0-					-0-
03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	3494	-0-	-2386	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	13	-0-	-6063	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	1553	-0-	-4327	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	148	-0-	-5928	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	269	-0-	-3211	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	116	-0-	-1496	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1359	-0-	-201	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16266	3			N	-0-					-0-
02	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	3			N	-0-					-0-
03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	5240	-0-	-3580	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	19	-0-	-9095	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	2329	-0-	-6491	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	220	-0-	-8894	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	404	-0-	-4846	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	174	-0-	-2244	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2038	-0-	-302	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					33
03	252	N	132	-0-	-120	-0-	132	3			Y	-0-					33
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					33
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					33
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					33
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					33
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					33
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					33
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					33
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		90	-0-	90	-0-	90	3			Y	-0-					27
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					27
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					27
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					27
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					27
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					27
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					27
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					27
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					27
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		839	-0-	839	-0-	839	3			Y	-0-					51
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					51
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					51
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					51
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			Y	-0-					51
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					51
08	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			Y	-0-					51
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					51
10	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			Y	-0-					51
11	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			Y	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 8,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IP WELL SERVICE LLC 102116
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-					-0-
03	2480	X	682	-0-	-1798	-0-	682	2		N	-0-					-0-
04	2400	X	1882	-0-	-518	-0-	1882	2		N	-0-					-0-
05	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	1995	2		N	-0-					-0-
06	2370	X	1998	-0-	-372	-0-	1998	2		N	-0-					-0-
07	2449	X	825	-0-	-1624	-0-	825	2		N	-0-					-0-
08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-					-0-
09	2010	N	935	-0-	-1075	-0-	935	2		N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					-0-
11	1980	N	98	-0-	-1882	-0-	98	2		N	-0-					-0-
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2		N	-0-					29
02	336	N	222	-0-	-114	-0-	222	2		N	-0-					29
03	713	N	53	-0-	-660	-0-	53	2		N	-0-					29
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2		N	-0-					29
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2		N	-0-					29
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					29
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2		N	-0-					29
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-					29
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					29
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					29
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					29
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	510	N	236	-0-	-274	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3832	-0-	832	832	3832	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3617	-0-	517	1349	3617	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2968	-0-	-32	1317	2968	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	334	-0-	-1681	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1573	-0-	-377	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	118	-0-	-1832	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	558	N	183	-0-	-375	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	390	N	139	-0-	-251	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

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
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	1711	-0-	-2040	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2732	-0-	-898	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5875	-0-	-125	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	1981	-0-	-4219	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5309	-0-	-767	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	3091	-0-	-2789	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
11	5880	X	116	-0-	-5764	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	1346	-0-	-3955	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

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
01	589	N	189	-0-	-400	-0-	178	2	11	9	N	10					37
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2698	2	21	9	N	19					56
03	2046	N	799	-0-	-1247	-0-	798	2	1	9	N	1					57
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					57
05	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	1893	2			N	-0-					57
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					57
07	1612	N	675	-0-	-937	-0-	675	2			N	-0-					57
08	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			N	-0-					57
09	1860	N	783	-0-	-1077	-0-	783	2			N	-0-					57
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					57
11	1560	N	112	-0-	-1448	-0-	112	2			N	-0-					57
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 13,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
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
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			Y	-0-					128
02	2044	X	4942	-0-	2898	-0-	4942	3			Y	-0-					128
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			Y	-0-					128
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					128
05	5797	X	4647	-0-	-1150	-0-	4647	3			Y	-0-					128
06	5610	X	4551	-0-	-1059	-0-	4551	3			Y	-0-					128
07	5487	X	4817	-0-	-670	-0-	4817	3			Y	-0-					128
08	5456	X	4079	-0-	-1377	-0-	4079	3			Y	-0-					128
09	4500	X	3877	-0-	-623	-0-	3877	3			Y	-0-					128
10	4805	X	3462	-0-	-1343	-0-	3462	3			Y	-0-					128
11	DLQ	G-10	3209	-0-	3209	3209	3209	3			Y	-0-					128
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3209					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 49,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
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
01	2139	#	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	115	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	93	2	11	9	Y	10	12	1			6
03	130	N	26	-0-	-104	-0-	20	2	6	9	Y	5					11
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	10	1			13
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	44	2	9	9	Y	8	13	1			8
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	Y	10	13	1			5
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	11	1			6
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	20	2	9	9	Y	8	10	1			4
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	13	2	3	9	Y	3					7
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	Y	12	11	1			8
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1					9
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	2	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					270
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					270
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					270
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					270
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					270
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					270
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					270
08	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			Y	-0-					270
09	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1095	2			Y	-0-					270
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					270
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					270
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 12,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					112
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					112
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					112
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					112
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					112
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					112
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					112
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					112
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	500	2	179	9	Y	163	163	1			109
02	DLQ G-10		650	-0-	650	650	500	2	150	9	Y	136	166	1			79
03	1105	N	455	-0-	-650	-0-	385	2	70	9	Y	64					143
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	382	2	175	9	Y	159	128	1			174
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	558	2	112	9	Y	102	172	1			104
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	502	2	133	9	Y	121	165	1			60
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	537	2	166	9	Y	151	139	1			72
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	535	2	114	9	Y	104	132	1			44
09	630	N	411	-0-	-219	-0-	355	2	56	9	Y	51					95
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	581	2	153	9	Y	139	151	1			83
11	630	N	303	-0-	-327	-0-	259	2	44	9	Y	40					123
12	434	N	223	-0-	-211	-0-	195	2	28	9	Y	25					148

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1676	3	124	9	Y	113	181	1			102
02	DLQ G-10		870	-0-	870	870	708	3	162	9	Y	147					249
03	1803	N	933	-0-	-870	-0-	772	3	161	9	Y	146	184	1			211
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1837	3	112	9	Y	102	162	1			151
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1000	3	141	9	Y	128	165	1			114
06	900	N	206	-0-	-694	-0-	75	3	131	9	Y	119					233
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1887	3	151	9	Y	137	167	1			203
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1393	3	157	9	Y	143	175	1			171
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1128	3	140	9	Y	127	186	1			112
10	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1678	3	153	9	Y	139					251
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1729	3	153	9	Y	139	180	1			210
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1742	3	112	9	Y	102	186	1			126

TOTAL GAS PROD: 17,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

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
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					194
02	T. A.		7185	-0-	7185	7185	7185	3			Y	-0-					194
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-					194
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-					194
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-					194
06	7185	X	-0-	-0-	-7185	-0-					Y	-0-					194
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					194
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3376	S	3376	-0-	-0-	-0-	31	1	3345	2	N	-0-			-0-
02	1841	S	1841	-0-	-0-	-0-	28	1	1813	2	N	-0-			-0-
03	4170	S	4170	-0-	-0-	-0-	31	1	4139	2	N	-0-			-0-
04	4048	S	4048	-0-	-0-	-0-	30	1	4018	2	N	-0-			-0-
05	4478	S	4478	-0-	-0-	-0-	31	1	4447	2	N	-0-			-0-
06	3977	S	3977	-0-	-0-	-0-	30	1	3947	2	N	-0-			-0-
07	4206	S	4206	-0-	-0-	-0-	31	1	4175	2	N	-0-			-0-
08	3683	S	3683	-0-	-0-	-0-	31	1	3652	2	N	-0-			-0-
09	2690	S	2690	-0-	-0-	-0-	30	1	2660	2	N	-0-			-0-
10	4031	S	4031	-0-	-0-	-0-	31	1	4000	2	N	-0-			-0-
11	3862	S	3862	-0-	-0-	-0-	30	1	3832	2	N	-0-			-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 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
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	31	1	3733	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	28	1	3058	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	31	1	3599	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3510	-0-	-90	-0-	30	1	3480	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	31	1	3642	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3358	-0-	-242	-0-	30	1	3328	2	N	-0-			-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	31	1	3602	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3600	-0-	-27	-0-	31	1	3569	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3186	-0-	-354	-0-	30	1	3156	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3525	-0-	-133	-0-	31	1	3494	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	30	1	3291	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	50 S	50	-0-	-0-	-0-	31	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	59	31	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	89	30	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.	31	-0-	31	120	31	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.	30	-0-	30	150	30	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.	31	-0-	31	181	31	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.	31	-0-	31	212	31	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.	30	-0-	30	242	30	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.	31	-0-	31	273	31	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.	30	-0-	30	303	30	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	303					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	-0-					-0-
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	28	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	31	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	31	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	31	1	2879	2	N	-0-					-0-
08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	31	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	30	1	3223	2	N	-0-					-0-
10	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	31	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	810 X	550	-0-	-260	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	3			N	-0-					105
02	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	3			N	-0-					105
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					105
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					105
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					105
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					105
07	4495	X	11	-0-	-4484	-0-	11	3			N	-0-					105
08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					105
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					105
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					105
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 35,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	28986	3			N	-0-					194
02	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	3			N	-0-					194
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					194
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
06	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					194
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 47,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31051	X	31051	-0-	-0-	-0-	31051	3			N	-0-					160
02	17847	X	17847	-0-	-0-	-0-	17847	3			N	-0-					160
03	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					160
04	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					160
05	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					160
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					160
07	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					160
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 48,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			N	-0-					119
02	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	3			N	-0-					119
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					119
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					119
05	8680	X	2	-0-	-8678	-0-	2	3			N	-0-					119
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					119
07	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					119
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 29,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17903	3	37	9	N	34					174
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	3			N	-0-					174
03	8370	X	1275	-0-	-7095	-0-	1275	3			N	-0-					174
04	8100	X	1901	-0-	-6199	-0-	1901	3			N	-0-					174
05	8370	X	3059	-0-	-5311	-0-	3059	3			N	-0-					174
06	8100	X	698	-0-	-7402	-0-	698	3			N	-0-					174
07	8370	X	591	-0-	-7779	-0-	591	3			N	-0-					174
08	3069	X	737	-0-	-2332	-0-	737	3			N	-0-					174
09	2970	X	1567	-0-	-1403	-0-	1567	3			N	-0-					174
10	3069	X	1975	-0-	-1094	-0-	1975	3			N	-0-					174
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					174
12	1612	X	195	-0-	-1417	-0-	195	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 43,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
01	20510	X	20510	-0-	-0-	-0-	20510	3			N	-0-					171
02	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	3			N	-0-					171
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					171
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					171
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					171
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					171
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					171
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 32,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	X	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31	-0-	31	59	31	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	89	30	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		31	-0-	31	120	31	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		30	-0-	30	150	30	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		31	-0-	31	181	31	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		31	-0-	31	212	31	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		30	-0-	30	242	30	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.		31	-0-	31	273	31	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.		30	-0-	30	303	30	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	303					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
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	0	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC 886309
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14725	X	13382	-0-	-1343	-0-	19	1	12789	2	Y	522	444	1			102
							574	9									
02	9940	X	7222	-0-	-2718	-0-	17	1	6935	2	Y	245	283	1			64
							270	9									
03	5859	X	5748	-0-	-111	-0-	14	1	5601	2	Y	121	160	1			25
							133	9									
04	12960	X	4137	-0-	-8823	-0-	20	1	4117	2	Y	-0-	25	1			-0-
05	13392	X	1833	-0-	-11559	-0-	8	1	1824	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	16	1	12791	2	Y	193	144	1			49
							212	9									
07	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	31	1	17872	2	Y	529	422	1			156
							582	9									
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	19	1	10211	2	Y	361	416	1			101
							397	9									
09	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	20	1	13020	2	Y	401	431	1			71
							441	9									
10	7626	X	4022	-0-	-3604	-0-	7	1	3887	2	Y	116	140	1			47
							128	9									
11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	11	1	8383	2	Y	290	254	1			83
							319	9									
12	7626	X	6928	-0-	-698	-0-	12	1	6563	2	Y	321	326	1			78
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 107,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,100

STATELINE WATER, LLC 816096
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					28
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
12	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS (ATOKA) //CONT.// 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

	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
01	9424	X	6944	-0-	-2480	-0-	6944	2			N	-0-	169	1			96
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7422	2	2	9	N	2					98
03	10540	X	8682	-0-	-1858	-0-	8682	2			N	-0-					98
04	10200	X	7962	-0-	-2238	-0-	7962	2			N	-0-					98
05	10540	X	7691	-0-	-2849	-0-	7691	2			N	-0-					98
06	8400	X	7872	-0-	-528	-0-	7872	2			N	-0-					98
07	8680	X	6497	-0-	-2183	-0-	6497	2			N	-0-					98
08	8680	X	7625	-0-	-1055	-0-	7625	2			N	-0-					98
09	7950	X	7771	-0-	-179	-0-	7771	2			N	-0-					98
10	8122	X	7466	-0-	-656	-0-	7466	2			N	-0-					98
11	7860	X	7193	-0-	-667	-0-	7193	2			N	-0-					98
12	8029	X	5033	-0-	-2996	-0-	5033	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 88,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

	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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					50
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					50
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					50
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					50
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					50
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					50
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					50
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					50
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					50
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3170	-0-	-767	-0-	3123	3	47	9	Y	43	186	1			352
02	3304	X	2854	-0-	-450	-0-	2843	3	11	9	Y	10					362
03	3503	X	3081	-0-	-422	-0-	3038	3	43	9	Y	39					401
04	3240	X	2857	-0-	-383	-0-	2814	3	43	9	Y	39	181	1			259
05	3317	X	2655	-0-	-662	-0-	2625	3	30	9	Y	27					286
06	3060	X	1571	-0-	-1489	-0-	1553	3	18	9	Y	16					302
07	3162	X	1574	-0-	-1588	-0-	1545	3	29	9	Y	26					328
08	3007	X	1197	-0-	-1810	-0-	1165	3	32	9	Y	29					357
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3010	3	34	9	Y	31					388
10	2666	X	1445	-0-	-1221	-0-	1432	3	13	9	Y	12	168	1			232
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2566	3	26	9	Y	24					256
12	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	2529	3	54	9	Y	49					305

TOTAL GAS PROD: 28,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	2437	-0-	-2647	-0-	2437	3			Y	-0-					86
02	4340	X	1377	-0-	-2963	-0-	1377	3			Y	-0-					86
03	4805	X	1258	-0-	-3547	-0-	1258	3			Y	-0-					86
04	4650	X	908	-0-	-3742	-0-	908	3			Y	-0-					86
05	4030	X	638	-0-	-3392	-0-	638	3			Y	-0-					86
06	2370	X	652	-0-	-1718	-0-	652	3			Y	-0-					86
07	1519	X	376	-0-	-1143	-0-	376	3			Y	-0-					86
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					86
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					86
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					86
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					86
12	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	3			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 13,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					28
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					28
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			Y	-0-					28
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-					28
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					28
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					28
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					28
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					28
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			Y	-0-					28
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					28
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					28
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	N	5					61
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					61
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					61
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					61
05	1333	N	823	-0-	-510	-0-	820	3	3	9	N	3					64
06	1290	N	865	-0-	-425	-0-	865	3			N	-0-					64
07	1054	N	745	-0-	-309	-0-	741	3	4	9	N	4					68
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					68
09	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	3			N	-0-					68
10	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-					68
11	1110	N	860	-0-	-250	-0-	860	3			N	-0-					68
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 10,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	178	-0-	-1465	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	840	X	105	-0-	-735	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	X	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	341	X	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	330	X	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	330	X	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	341	X	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

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
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	465	N	121	-0-	-344	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	3		N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

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
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	360	N	141	-0-	-219	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
08	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3		N	-0-			-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

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
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3		N	-0-			-0-
02	2800	X	1977	-0-	-823	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
03	3100	X	2539	-0-	-561	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
04	3000	X	1637	-0-	-1363	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3		N	-0-			-0-
06	3000	X	1906	-0-	-1094	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3		N	-0-			-0-
08	3100	X	1363	-0-	-1737	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3		N	-0-			-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3		N	-0-			-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
01	3627	X	1700	-0-	-1927	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5021	-0-	-931	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4837	-0-	-923	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4020	-0-	-1932	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4308	-0-	-1644	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3215	-0-	-2545	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2722	-0-	-2300	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2934	-0-	-1896	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	876	-0-	-3433	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31558	X	13512	-0-	-18046	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
02	46529	X	46529	-0-	-0-	-0-	46529	2			N	-0-					-0-
03	49281	X	49281	-0-	-0-	-0-	49281	2			N	-0-					-0-
04	38090	X	38090	-0-	-0-	-0-	38090	2			N	-0-					-0-
05	37227	X	37227	-0-	-0-	-0-	37227	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	34020	-0-	-0-	-0-	34020	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	30586	-0-	-972	-0-	30586	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	30929	-0-	-629	-0-	30929	2			N	-0-					-0-
09	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	32087	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	28097	-0-	-3461	-0-	28097	2			N	-0-					-0-
11	30803	X	30803	-0-	-0-	-0-	30803	2			N	-0-					-0-
12	31641	X	31641	-0-	-0-	-0-	31641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8649	X	4346	-0-	-4303	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
03	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8431	-0-	-389	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8770	-0-	-50	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7332	-0-	-1782	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7978	-0-	-1136	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8271	-0-	-549	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6306	-0-	-2808	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6585	-0-	-2175	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7631	-0-	-925	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
02	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
04	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
05	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26658	X	26658	-0-	-0-	-0-	26658	3			N	-0-					-0-
02	23273	X	23273	-0-	-0-	-0-	23273	3			N	-0-					-0-
03	26530	X	26530	-0-	-0-	-0-	26530	3			N	-0-					-0-
04	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	25685	3			N	-0-					-0-
05	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	24852	3			N	-0-					-0-
06	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	18360	3			N	-0-					-0-
07	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	3			N	-0-					-0-
08	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	22687	3			N	-0-					-0-
09	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	22739	3			N	-0-					-0-
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
11	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	23280	3			N	-0-					-0-
12	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	21240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 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
01	36910	X	36910	-0-	-0-	-0-	36910	3			N	-0-					171
02	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	3			N	-0-					171
03	25956	X	25956	-0-	-0-	-0-	25948	3	8	9	N	7					178
04	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	23793	3			N	-0-					178
05	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	24341	3			N	-0-					178
06	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	21888	3			N	-0-					178
07	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	20056	3			N	-0-					178
08	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	22747	3			N	-0-					178
09	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	3			N	-0-					178
10	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	14353	3			N	-0-					178
11	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	22068	3			N	-0-					178
12	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 279,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
02	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
03	1922	N	1054	-0-	-868	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
04	1830	N	1573	-0-	-257	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
08	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
09	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 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
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
02	3192	X	3080	-0-	-112	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	1650	-0-	-1915	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
04	3450	X	2526	-0-	-924	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
05	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
06	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
07	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
08	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
09	3420	X	2133	-0-	-1287	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
10	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
01	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
02	1969	R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	1766	R	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	2036	R	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

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
01	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	2050	3	38	4	Y	130	139	0			17
							143	9									
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2233	3	157	9	Y	143	125	0			35
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1153	3	138	9	Y	125	106	0			19
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1131	3	243	9	Y	221	192	0			48
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1084	3	314	9	Y	285	300	0			33
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1098	3	180	9	Y	164	169	0			28
12	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1087	3	79	9	Y	72	88	0			12

TOTAL GAS PROD: 11,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

RING ENERGY, INC. 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPEL (WOODFORD) 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC 083288
KING GEORGE WELL #: 5708WH RRCID -> 297157 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 15681 PERF.14348 - 24838

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		245917	-0-	245917 B	1519579	711	1	217255	3	N	25410	25421	0	52
							27951	9							
02	85831		196018	-0-	110187 B	1629766	368	1	173576	3	N	20067	20062	0	57
							22074	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1629766															
03	248356		198663	-0-	-49693 B	1580073	637	1	176536	3	N	19536	19540	0	53
							21490	9							
04	240344		194323	-0-	-46021 B	1534052	840	1	173681	3	N	18002	18000	0	55
							19802	9							
05	239842		192848	-0-	-46994 B	1487058	882	1	173543	3	N	16748	16714	0	89
							18423	9							
06	124656		174086	-0-	49430 B	1536488	749	1	157339	3	N	14544	14584	0	49
							15998	9							
07	0		166265	-0-	166265 B	1702753	774	1	149960	3	N	14119	14119	0	49
							15531	9							
08	17916		156440	-0-	138524 B	1841277	760	1	141292	3	N	13080	13089	0	40
							14388	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1841277															
09	11795		111169	-0-	99374 B	1940651	675	1	99378	3	N	10105	10086	0	59
							11116	9							
10	0		125960	-0-	125960 B	2066611	773	1	112317	3	N	11700	11702	0	57
							12870	9							
11	174090		123565	-0-	-50525 B	2016086	812	1	110601	3	N	11047	11024	0	80
							12152	9							
12	268996		122172	-0-	-146824 B	1869262	737	1	108499	3	N	11760	11684	0	156
							12936	9							

TOTAL GAS PROD: 2,007,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 186,118

KING GEORGE WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14663 - 24208

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		128427	-0-	128427 B	1452349	350	1	107081	3	N	19087	19092	0	39
							20996	9							
02	84634		74951	-0-	-9683 B	1442666	134	1	63291	3	N	10478	10487	0	30
							11526	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1442666															
03	244892		61	-0-	-244831 B	1197835	43	3	18	9	N	16	46	0	-0-
04	236992		3	-0-	-236989 B	960846	1	3	2	9	N	2	2	0	-0-
05	236497		435	-0-	-236062 B	724784	2	1	310	3	N	112	111	0	1
							123	9							
06	122917		27372	-0-	-95545 B	629239	111	1	23323	3	N	3580	3569	0	12
							3938	9							
07	0	N	33736	-0-	33736 B	662975	132	1	26090	3	N	6831	6819	0	24
							7514	9							
08	17916	N	46146	-0-	28230 B	691205	190	1	36124	3	N	8938	8934	0	28
							9832	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 691205															
09	11795	N	55284	-0-	43489 B	734694	292	1	43658	3	N	10304	10272	0	60
							11334	9							
10	0	N	74857	-0-	74857 B	809551	415	1	61053	3	N	12172	12173	0	59
							13389	9							
11	174090		75558	-0-	-98532 B	711019	451	1	62108	3	N	11817	11790	0	86
							12999	9							
12	268996		86111	-0-	-182885 B	528134	480	1	71233	3	N	13089	13001	0	174
							14398	9							

TOTAL GAS PROD: 602,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,426

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
KING GEORGE WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14210 - 24725

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		220517	-0-	220517 B	2161054	634	1	193769	3	N	23740	23747	0	49
							26114	9							
02	91930		180513	-0-	88583 B	2249637	339	1	159843	3	N	18483	18479	0	53
							20331	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2249637															
03	266006		184146	-0-	-81860 B	2167777	588	1	162901	3	N	18779	18781	0	51
							20657	9							
04	257425		170114	-0-	-87311 B	2080466	735	1	151810	3	N	15972	15974	0	49
							17569	9							
05	256887		164720	-0-	-92167 B	1988299	738	1	145327	3	N	16959	16918	0	90
							18655	9							
06	133515		145261	-0-	11746 B	2000045	617	1	129515	3	N	13754	13797	0	47
							15129	9							
07	0		156055	-0-	156055 B	2156100	723	1	140255	3	N	13706	13705	0	48
							15077	9							
08	17916		150672	-0-	132756 B	2288856	730	1	135774	3	N	12880	12888	0	40
							14168	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2288856															
09	11795		101626	-0-	89831 B	2378687	616	1	90738	3	N	9338	9324	0	54
							10272	9							
10	0		114325	-0-	114325 B	2493012	704	1	102212	3	N	10372	10375	0	51
							11409	9							
11	174090		90528	-0-	-83562 B	2409450	592	1	80749	3	N	8352	8342	0	61
							9187	9							
*12	268996		79711	-0-	-189285 B	2220165	477	1	70199	3	N	8214	8166	0	109
							9035	9							

TOTAL GAS PROD: 1,758,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,549

KING GEORGE WELL #: 5710WH RRCID -> 297897 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15617 PERF.14370 - 24620

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		196680	-0-	196680 B	1959573	560	1	171152	3	N	22698	22704	0	46
							24968	9							
02	89807		106115	-0-	16308 B	1975881	197	1	92989	3	N	11754	11767	0	33
							12929	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1975881															
03	259862		32722	-0-	-227140 B	1748741	104	1	28909	3	N	3372	3396	0	9
							3709	9							
04	251479		43007	-0-	-208472 B	1540269	175	1	36245	3	N	5988	5979	0	18
							6587	9							
05	250954		43044	-0-	-207910 B	1332359	193	1	37927	3	N	4476	4470	0	24
							4924	9							
06	130431		123809	-0-	-6622 B	1325737	515	1	108096	3	N	13816	13793	0	47
							15198	9							
07	0		129532	-0-	129532 B	1455269	581	1	113131	3	N	14382	14379	0	50
							15820	9							
08	17916		119984	-0-	102068 B	1557337	561	1	104868	3	N	13232	13241	0	41
							14555	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1557337															
09	11795		109486	-0-	97691 B	1655028	647	1	95599	3	N	12036	12007	0	70
							13240	9							
10	0		120216	-0-	120216 B	1775244	727	1	105742	3	N	12497	12506	0	61
							13747	9							
11	174090		116770	-0-	-57320 B	1717924	754	1	102865	3	N	11955	11929	0	87
							13151	9							
*12	268996		117824	-0-	-151172 B	1566752	703	1	103625	3	N	12269	12193	0	163
							13496	9							

TOTAL GAS PROD: 1,259,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,475

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
G.W. O'BRIEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 298203 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14986 - 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	EOM BALANCE
01	0		32546	-0-	32546 B	59393	857	1	29680	3	N	1826	1954	1	421
							2009	9							
02	46037		28447	-0-	-17590 B	41803	380	1	26145	3	N	1747	1855	1	313
							1922	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41803															
03	74617	R	32814	-0-	-41803 B	-0-	930	1	29699	3	N	1986	1991	1	308
							2185	9							
04	30360	#	28639	-0-	-1721 B	-1721	570	1	26209	3	N	1691	1696	1	303
							1860	9							
05	31372	#	30440	-0-	-932 B	-2653	600	1	27812	3	N	1844	1776	1	371
							2028	9							
06	30360	#	31044	-0-	684 B	-1969	630	1	28491	3	N	1748	1782	1	337
							1923	9							
07	0	N	29977	-0-	29977 B	28008	930	1	27174	3	N	1703	1662	0	378
							1873	9							
08	17916	N	27728	-0-	9812 B	37820	930	1	25103	3	N	1541	1634	0	285
							1695	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37820															
09	11795	N	28696	-0-	16901 B	54721	900	1	25940	3	N	1687	1757	0	215
							1856	9							
10	0	N	29234	-0-	29234 B	83955	930	1	26454	3	N	1682	1706	0	191
							1850	9							
11	111167	R	27212	-0-	-83955 B	-0-	900	1	24500	3	N	1647	1615	0	223
							1812	9							
12	29977	#	27209	-0-	-2768 B	-2768	930	1	24364	3	N	1741	1545	0	419
							1915	9							

TOTAL GAS PROD: 353,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,843

KING GEORGE WELL #: 5705WH RRCID -> 298511 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15537 PERF.14247 - 24420

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		180424	-0-	180424 B	1351019	499	1	152447	3	N	24980	24985	0	51
							27478	9							
02	88622		147316	-0-	58694 B	1409713	265	1	124992	3	N	20054	20048	0	57
							22059	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1409713															
03	256431		153578	-0-	-102853 B	1306860	471	1	130580	3	N	20479	20481	0	55
							22527	9							
04	248159		139598	-0-	-108561 B	1198299	574	1	118567	3	N	18597	18595	0	57
							20457	9							
05	247641		138452	-0-	-109189 B	1089110	601	1	118228	3	N	17839	17802	0	94
							19623	9							
06	128709		149532	-0-	20823 B	1109933	622	1	130651	3	N	16599	16637	0	56
							18259	9							
07	0		147936	-0-	147936 B	1257869	663	1	129106	3	N	16515	16514	0	57
							18167	9							
08	17916		138749	-0-	120833 B	1378702	650	1	121414	3	N	15168	15178	0	47
							16685	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1378702															
09	11795		82174	-0-	70379 B	1449081	470	1	69694	3	N	10918	10901	0	64
							12010	9							
10	0		68358	-0-	68358 B	1517439	390	1	57077	3	N	9901	9917	0	48
							10891	9							
11	174090		62727	-0-	-111363 B	1406076	377	1	51897	3	N	9503	9482	0	69
							10453	9							
12	268996		64759	-0-	-204237 B	1201839	356	1	52876	3	N	10479	10409	0	139
							11527	9							

TOTAL GAS PROD: 1,473,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 191,032

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
KING GEORGE WELL #: 5707WH RRCID -> 298512 COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		221823	-0-	221823 B	1732953	633	1	193444	3	N	25224	25234	0			52
							27746	9									
02	91608		180689	-0-	89081 B	1822034	336	1	158654	3	N	19726	19722	0			56
							21699	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1822034																	
03	265074		182646	-0-	-82428 B	1739606	582	1	161212	3	N	18956	18961	0			51
							20852	9									
04	256523		177582	-0-	-78941 B	1660665	760	1	157106	3	N	17924	17920	0			55
							19716	9									
05	255987		163411	-0-	-92576 B	1568089	736	1	144792	3	N	16257	16226	0			86
							17883	9									
06	133047		139878	-0-	6831 B	1574920	594	1	124677	3	N	13279	13320	0			45
							14607	9									
07	0		139568	-0-	139568 B	1714488	639	1	124125	3	N	13458	13456	0			47
							14804	9									
08	17916		160532	-0-	142616 B	1857104	778	1	144665	3	N	13717	13722	0			42
							15089	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1857104																	
09	11795		109920	-0-	98125 B	1955229	661	1	97500	3	N	10690	10670	0			62
							11759	9									
10	0		121532	-0-	121532 B	2076761	742	1	107865	3	N	11750	11755	0			57
							12925	9									
11	174090		122401	-0-	-51689 B	2025072	798	1	108835	3	N	11607	11580	0			84
							12768	9									
12	268996		120295	-0-	-148701 B	1876371	720	1	106090	3	N	12259	12180	0			163
							13485	9									

TOTAL GAS PROD: 1,840,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 184,847

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TREES RANCH 0807 WELL #: 1A RRCID -> 298513 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15598 - 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
01	0		131742	-0-	131742 B	1329057	127337	3	102	4	Y	3912	3583	0	316	8	42
							4303	9									
02	184149		117094	-0-	-67055 B	1262002	113640	3	54	4	Y	3091	2980	0	117	8	36
							3400	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1262002																	
03	532845		125567	-0-	-407278 B	854724	122332	3	21	4	Y	2922	2917	0	10	8	31
							3214	9									
04	515656		117958	-0-	-397698 B	457026	115020	3	291	4	Y	2406	2413	0			24
							2647	9									
05	514579		119623	-0-	-394956 B	62070	116807	3	121	4	Y	2450	2455	0			19
							2695	9									
06	175642	R	113572	-0-	-62070 B	-0-	110394	3	158	4	Y	2745	2731	0			33
							3020	9									
07	0	N	113701	-0-	113701 B	113701	110865	3	2836	9	Y	2578	2581	0			30
08	71666	N	110728	-0-	39062 B	152763	107619	3	302	4	Y	2552	2552	0			30
							2807	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 152763																	
09	47178	N	105997	-0-	58819 B	211582	101944	3	625	4	Y	3116	3101	0			45
							3428	9									
10	0	N	107252	-0-	107252 B	318834	104203	3	430	4	Y	2381	2392	0			34
							2619	9									
11	418974	R	100140	-0-	-318834 B	-0-	97067	3	587	4	Y	2260	2254	0			40
							2486	9									
12	113708	#	100052	-0-	-13656 B	-13656	96603	3	985	4	Y	2240	2234	0			46
							2464	9									

TOTAL GAS PROD: 1,363,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,653

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL 3748 37A WELL #: 1H RRCID -> 298514 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 16249 PERF.16392 - 26105

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	0		209842	-0-		209842	B	7170197		203847	3	32	4	Y	5421	5748	1			261
										5963	9									
02	241695		182400	-0-		-59295	B	7110902		176750	3	70	4	Y	5073	4974	1	52	8	308
										5580	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7110902																				
03	699359		96601	-0-		-602758	B	6508144		93862	3	2739	9	Y	2490	2614	1	59	8	125
04	676798		29723	-0-		-647075	B	5861069		27444	3	113	4	Y	1969	1616	1	5	8	473
										2166	9									
05	675385		162283	-0-		-513102	B	5347967		154636	3	662	4	Y	6350	6597	1	7	8	219
										6985	9									
06	351025		153023	-0-		-198002	B	5149965		146905	3	144	4	Y	5431	5226	1			424
										5974	9									
07	0	N	155385	-0-		155385	B	5305350		147766	3	1379	4	Y	5673	5036	1	6	8	1055
										6240	9									
08	94061	N	149840	-0-		55779	B	5361129		144032	3	49	4	Y	5235	5479	1	11	8	800
										5759	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5361129																				
09	61921	N	50248	-0-		-11673	B	5349456		48385	3	1863	9	Y	1694	2221	1	4	8	269
10	0	N	48547	-0-		48547	B	5398003		45601	3	30	4	Y	2651	1952	1	15	8	953
										2916	9									
11	913973		89641	-0-		-824332	B	4573671		83566	3	1110	4	Y	4514	4301	1			1166
										4965	9									
12	1412227		110836	-0-		-1301391	B	3272280		104682	3	223	4	Y	5392	5192	1			1366
										5931	9									

TOTAL GAS PROD: 1,438,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,893

UTL 3748 37B WELL #: 2H RRCID -> 298515 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 15423 PERF.15499 - 24120

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	0		36627	-0-		36627	B	1770836		33541	3	16	4	Y	2791	2904	1			134
										3070	9									
02	299241		30892	-0-		-268349	B	1502487		28521	3	26	4	Y	2132	2126	1	10	8	130
										2345	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1502487																				
03	865872		11777	-0-		-854095	B	648392		10381	3	1396	9	Y	1269	1331	1	3	8	65
04	659486	R	11094	-0-		-648392	B	-0-		10427	3	47	4	Y	564	492	1	2	8	135
										620	9									
05	34193	N	11655	-0-		-22538	B	-0-		10580	3	138	4	Y	852	958	1			29
										937	9									
06	12997	N	12997	-0-		-0-	B	-0-		12030	3	32	4	Y	850	813	1			66
										935	9									
07	0	N	12127	-0-		12127	B	12127		10615	3	301	4	Y	1101	962	1			205
										1211	9									
08	32790	N	20663	-0-		-12127	B	-0-		18648	3	15	4	Y	1818	1744	1	1	8	278
										2000	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	10950	N	7696	-0-		-3254	B	-0-		6771	3	925	9	Y	841	985	1			134
10	0	N	16041	-0-		16041	B	16041		14347	3	18	4	Y	1524	1107	1			551
										1676	9									
11	27486	N	11445	-0-		-16041	B	-0-		9108	3	426	4	Y	1737	1839	1			449
										1911	9									
12	13828	N	13828	-0-		-0-	B	-0-		12066	3	65	4	Y	1543	1601	1			391
										1697	9									

TOTAL GAS PROD: 196,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,022

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL RATTLESNAKE 2413A WELL #: 01H RRCID -> 299329 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 15837 PERF.15803 - 25841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		387264	-0-	387264 B	1473502	379967	3	12	4	Y	6623	6800	1			251
							7285	9									
02	253204		231543	-0-	-21661 B	1451841	226841	3	1	4	Y	4274	4284	1	22	8	219
							4701	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1451841																	
03	732661		47488	-0-	-685173 B	766668	45529	3	163	4	Y	1633	1248	1	52	8	552
							1796	9									
04	709027		321019	-0-	-388008 B	378660	313685	3	1098	4	Y	5669	5887	1	46	8	288
							6236	9									
05	450686	R	72026	-0-	-378660 B	-0-	69773	3	1113	4	Y	1036	1157	1	4	8	163
							1140	9									
06	255570	#	177461	-0-	-78109 B	-78109	172793	3	78	4	Y	4173	3573	1			763
							4590	9									
07	0		206536	-0-	206536 B	128427	187848	3	13516	4	Y	4702	4369	1	12	8	1084
							5172	9									
08	98540	N	207842	-0-	109302 B	237729	202582	3	5	4	Y	4777	5238	1	20	8	603
							5255	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 237729																	
09	64870	N	190115	-0-	125245 B	362974	185344	3	52	4	Y	4290	4090	1	20	8	783
							4719	9									
10	0	N	7497	-0-	7497 B	370471	7301	3	196	9	Y	178	373	1			588
11	373821	R	3350	-0-	-370471 B	-0-	2960	3	248	4	Y	129	372	1			345
							142	9									
12	179366	#	772	-0-	-178594 B	-178594	692	3	49	4	Y	28					373
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 1,852,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,512

UTL RATTLESNAKE 2413G WELL #: 07H RRCID -> 299342 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 14985 PERF.15131 - 24958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		89874	-0-	89874 B	556741	85017	3	8	4	Y	4408	4473	1			167
							4849	9									
02	241695		60880	-0-	-180815 B	375926	57617	3	3263	9	Y	2966	2940	1	42	8	151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 375926																	
03	387610	R	11684	-0-	-375926 B	-0-	11099	3	50	4	Y	486	467	1			170
							535	9									
04	80460	#	74578	-0-	-5882 B	-5882	70075	3	273	4	Y	3845	3800	1	19	8	196
							4230	9									
05	83142	#	78620	-0-	-4522 B	-10404	73543	3	1366	4	Y	3374	3033	1	4	8	533
							3711	9									
06	80460	#	68391	-0-	-12069 B	-22473	64934	3	58	4	Y	3090	3058	1			565
							3399	9									
07	0		66754	-0-	66754 B	44281	57531	3	5996	4	Y	2934	2818	1	4	8	677
							3227	9									
08	94061	N	65131	-0-	-28930 B	15351	62064	3	3	4	Y	2785	3102	1	8	8	352
							3064	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15351																	
09	61921	N	60843	-0-	-1078 B	14273	58119	3	28	4	Y	2451	2347	1	8	8	448
							2696	9									
10	0	N	2385	-0-	2385 B	16658	2280	3	105	9	Y	95	213	1			330
11	63030	N	3897	-0-	-59133 B	-0-	3539	3	291	4	Y	61	208	1			183
							67	9									
12	62868	N	-0-	-0-	-62868 B	-0-					Y	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 583,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,495

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1601H RRCID -> 299605 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 15223 PERF.15033 - 25279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		55097	-0-	55097 B	55097	44573	3	4199	4	N	5750	5283	1			467
							6325	9									
02	0		212213	-0-	212213 B	267310	189476	3	135	4	N	20547	20434	1			580
							22602	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 267310																	
03	0		210379	-0-	210379 B	477689	189908	3	86	4	N	18532	18734	1			378
							20385	9									
04	0		188867	-0-	188867 B	666556	171160	3	15	4	N	16084	15695	1			767
							17692	9									
05	0		178699	-0-	178699 B	845255	163244	3	5	4	N	14045	14289	1			523
							15450	9									
06	390028		165677	-0-	-224351 B	620904	151479	3	18	4	N	12891	13279	1			135
							14180	9									
07	0		162687	-0-	162687 B	783591	149484	3	13203	9	N	12003	11638	1			500
08	78384		155716	-0-	77332 B	860923	143076	3	12640	9	N	11491	11513	1			478
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 860923																	
09	51601		144964	-0-	93363 B	954286	133409	3	175	4	N	10345	10343	1			480
							11380	9									
10	0		145264	-0-	145264 B	1099550	133460	3	173	4	N	10574	10392	1			662
							11631	9									
11	761644		135018	-0-	-626626 B	472924	125138	3	5	4	N	8977	9176	1			463
							9875	9									
12	606759	R	133835	-0-	-472924 B	-0-	123836	3	4	4	N	9086	8632	1			917
							9995	9									

TOTAL GAS PROD: 1,888,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,325

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 299606 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 15330 PERF.15400 - 26030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		203650	-0-	203650 B	203650	178679	3	6403	4	N	16880	16525	1			355
							18568	9									
02	0		324255	-0-	324255 B	527905	298599	3	579	4	N	22797	22357	1			795
							25077	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 527905																	
03	0		309658	-0-	309658 B	837563	287596	3	25	4	N	20034	20121	1			708
							22037	9									
04	0		273412	-0-	273412 B	1110975	254965	3	4	4	N	16766	16897	1			577
							18443	9									
05	0		257933	-0-	257933 B	1368908	241842	3	2	4	N	14626	14811	1			392
							16089	9									
06	390028		232175	-0-	-157853 B	1211055	218140	3	3	4	N	12756	12965	1			183
							14032	9									
07	0		218049	-0-	218049 B	1429104	204911	3	44	4	N	11904	11567	1			520
							13094	9									
08	78384		203439	-0-	125055 B	1554159	192122	3	6	4	N	10283	10496	1			307
							11311	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1554159																	
09	51601		191757	-0-	140156 B	1694315	181012	3	3	4	N	9765	9460	1			612
							10742	9									
10	0		195984	-0-	195984 B	1890299	185681	3	169	4	N	9213	9341	1			484
							10134	9									
11	761644		178963	-0-	-582681 B	1307618	169598	3	3	4	N	8511	8783	1			212
							9362	9									
12	1176856		174673	-0-	-1002183 B	305435	165488	3	3	4	N	8347	7695	1			864
							9182	9									

TOTAL GAS PROD: 2,763,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,882

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL BOBCAT 2536D WELL #: 04H RRCID -> 300078 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 16078 PERF.15931 - 26306

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
05	0		7014	-0-		7014	B	7014	6813	3	45	4	Y	142					142
									156	9									
06	0		530296	-0-		530296	B	537310	509047	3	451	4	Y	18907	18932	0			117
									20798	9									
07	0		649324	-0-		649324	B	1186634	626491	3	391	4	Y	20402	20307	0			212
									22442	9									
08	16971		478320	-0-		461349	B	1647983	462403	3	107	4	Y	14373	14468	0			117
									15810	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1647983																			
09	31485		397776	-0-		366291	B	2014274	383985	3	154	4	Y	12397	12412	0			102
									13637	9									
10	0		14440	-0-		14440	B	2028714	13943	3	497	9	Y	452	473	0			81
11	464733		323377	-0-		-141356	B	1887358	311662	3	419	4	Y	10269	9952	0			398
									11296	9									
12	718084		364196	-0-		-353888	B	1533470	353422	3	4	4	Y	9791	9965	0			224
									10770	9									

TOTAL GAS PROD: 2,764,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,733

UTL BOBCAT 2536C WELL #: 03H RRCID -> 300096 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 16240 PERF.16174 - 26548

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
05	0		6476	-0-		6476	B	6476	6337	3	31	4	Y	98					98
									108	9									
06	0		534020	-0-		534020	B	540496	511909	3	454	4	Y	19688	19664	0			122
									21657	9									
07	0		715976	-0-		715976	B	1256472	690461	3	431	4	Y	22804	22689	0			237
									25084	9									
08	16971		538474	-0-		521503	B	1777975	521765	3	119	4	Y	15082	15196	0			123
									16590	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1777975																			
09	31485		444508	-0-		413023	B	2190998	431646	3	156	4	Y	11551	11579	0			95
									12706	9									
10	0		15926	-0-		15926	B	2206924	15412	3	514	9	Y	467	479	0			83
11	464733		380760	-0-		-83973	B	2122951	367721	3	493	4	Y	11405	11046	0			442
									12546	9									
12	718084		424109	-0-		-293975	B	1828976	412997	3	5	4	Y	10097	10308	0			231
									11107	9									

TOTAL GAS PROD: 3,060,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,192

UTL BOBCAT 2536B WELL #: 02H RRCID -> 300101 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 16099 PERF.15990 - 26366

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
05	0		6529	-0-		6529	B	6529	6408	3	27	4	Y	85					85
									94	9									
06	0		554420	-0-		554420	B	560949	533686	3	472	4	Y	18420	18391	0			114
									20262	9									
07	0		722634	-0-		722634	B	1283583	700245	3	435	4	Y	19958	19864	0			208
									21954	9									
08	16971		524983	-0-		508012	B	1791595	510516	3	113	4	Y	13049	13151	0			106
									14354	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1791595																			
09	31485		441608	-0-		410123	B	2201718	429449	3	151	4	Y	10916	10932	0			90
									12008	9									
10	0		15794	-0-		15794	B	2217512	15311	3	483	9	Y	439	451	0			78
11	464733		331628	-0-		-133105	B	2084407	320383	3	429	4	Y	9833	9530	0			381
									10816	9									
12	718084		429022	-0-		-289062	B	1795345	418322	3	5	4	Y	9723	9882	0			222
									10695	9									

TOTAL GAS PROD: 3,026,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,423

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL BOBCAT 2536A WELL #: 01H RRCID -> 300103 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16320 PERF.19044 - 26608

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
05	0		11732	-0-		11732	B	11732		11284	3	101	4	Y	315					315
										347	9									
06	0		498780	-0-		498780	B	510512		482121	3	425	4	Y	14758	14980	0	2	8	91
										16234	9									
07	0		494719	-0-		494719	B	1005231		480638	3	298	4	Y	12530	12491	0			130
										13783	9									
08	16971		369593	-0-		352622	B	1357853		359510	3	80	4	Y	9094	9150	0			74
										10003	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1357853																				
09	31485		330876	-0-		299391	B	1657244		322580	3	108	4	Y	7444	7457	0			61
										8188	9									
10	0		12546	-0-		12546	B	1669790		12163	3	383	9	Y	348	347	0			62
11	464733		287386	-0-		-177347	B	1492443		278478	3	371	4	Y	7761	7522	0			301
										8537	9									
12	718084		328103	-0-		-389981	B	1102462		319929	3	4	4	Y	7427	7558	0			170
										8170	9									

TOTAL GAS PROD: 2,333,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,677

UTL BOBCAT 2536E WELL #: 05H RRCID -> 300104 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16224 PERF.16167 - 26529

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
05	0		6952	-0-		6952	B	6952		6784	3	38	4	Y	118					118
										130	9									
06	0		441546	-0-		441546	B	448498		420943	3	374	4	Y	18390	18394	0			114
										20229	9									
07	0		645113	-0-		645113	B	1093611		619268	3	389	4	Y	23142	23015	0			241
										25456	9									
08	16971		478509	-0-		461538	B	1555149		463390	3	106	4	Y	13648	13778	0			111
										15013	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1555149																				
09	31485		382085	-0-		350600	B	1905749		370389	3	138	4	Y	10507	10531	0			87
										11558	9									
10	0		11427	-0-		11427	B	1917176		11040	3	387	9	Y	352	376	0			63
11	464733		227111	-0-		-237622	B	1679554		219504	3	294	4	Y	6648	6453	0			258
										7313	9									
12	718084		331549	-0-		-386535	B	1293019		321723	3	4	4	Y	8929	8983	0			204
										9822	9									

TOTAL GAS PROD: 2,524,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,734

UTL BOBCAT 2536F WELL #: 06H RRCID -> 300105 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16073 PERF.16000 - 26362

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
05	0		3612	-0-		3612	B	3612		3550	3	14	4	Y	44					44
										48	9									
06	0		344143	-0-		344143	B	347755		329426	3	292	4	Y	13114	13077	0			81
										14425	9									
07	0		634964	-0-		634964	B	982719		610034	3	383	4	Y	22315	22164	0			232
										24547	9									
08	16971		470976	-0-		454005	B	1436724		454024	3	107	4	Y	15314	15421	0			125
										16845	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1436724																				
09	31485		146663	-0-		115178	B	1551902		141544	3	57	4	Y	4602	4689	0			38
										5062	9									
10	0		56	-0-		56	B	1551958		56	3			Y	-0-	38	0			-0-
11	464733		139727	-0-		-325006	B	1226952		135420	3	181	4	Y	3751	3606	0			145
										4126	9									
12	718084		323100	-0-		-394984	B	831968		312907	3	4	4	Y	9263	9196	0			212
										10189	9									

TOTAL GAS PROD: 2,063,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,403

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL WILD BUNCH 0135A WELL #: 01H RRCID -> 300879 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 14326 PERF.14466 - 24670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1436724																	
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	107880	#	NO RPT	-0-	-107880	B -107880					N	NO RPT					-0-
12	418035	#	NO RPT	-0-	-418035	B -525915					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BULLET BOB 18/7 A WELL #: F101MD RRCID -> 300779 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 16273 PERF.16731 - 27099

10	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	194112	#	NO RPT	-0-	-194112	B -194112					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGER DODGER 19/30 A WELL #: F101DM RRCID -> 300885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IP WELL SERVICE LLC 102116
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					18
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					18
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					18
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					18
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					18
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					18
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					18
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					18
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					18
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					18
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					18
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

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
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			Y	-0-					214
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	497	3	25	9	Y	23					237
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	385	3	7	9	Y	6					243
04	540	N	135	-0-	-405	-0-	117	3	18	9	Y	16					259
05	589	N	139	-0-	-450	-0-	139	3			Y	-0-					259
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					259
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					259
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1	122	1			138
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			Y	-0-					138
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					138
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	537	3	18	9	Y	16					154
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

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
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 3H RRCID -> 298557 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9900 - 11245

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
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 299596 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9917 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 475																	
05	488	X	13	-0-	-475	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	180	X	18	-0-	-162	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	186	X	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	186	X	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DEEP BLUE OPERATING I LLC 101491
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK SWAN OPCO, LLC 101935
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

01	218	R	54	-0-	-164	-0-	39	2	15	9	Y	14	10	1	1	8	9
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	29	2	9	9	Y	8	13	1	1	8	3
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	74	2	25	9	Y	23	10	1			16
04	149	R	149	-0-	-0-	-0-	119	2	30	9	Y	27	35	1			8
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	125	2	28	9	Y	25					33
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	102	2	24	9	Y	22	28	1			27
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	75	2	32	9	Y	29	36	1			20
08	93	#	73	-0-	-20	-0-	36	2	37	9	Y	34	37	1			17
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		64	-0-	64	64	12	1	31	2	Y	19	21	1			15
							21	9									
11	DLQ G-10		75	-0-	75	139	14	1	50	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
12	DLQ G-10		62	-0-	62	201	8	1	35	2	Y	17	9	1			13
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12274	R	2925	-0-	-9349	-0-	2874	2	51	9	Y	46	35	1			25
02	2524	R	2524	-0-	-0-	-0-	2492	2	32	9	Y	29	43	1			11
03	3503	#	2623	-0-	-880	-0-	2604	2	19	9	Y	17	22	1			6
04	3390	#	2666	-0-	-724	-0-	2641	2	25	9	Y	23	22	1			7
05	3162	#	2597	-0-	-565	-0-	2566	2	31	9	Y	28	15	1			20
06	2820	#	2378	-0-	-442	-0-	2356	2	22	9	Y	20	29	1			11
07	2790	#	2578	-0-	-212	-0-	2527	2	51	9	Y	46	39	1			18
08	2759	#	2148	-0-	-611	-0-	2124	2	24	9	Y	22	30	1			10
09	2670	#	2168	-0-	-502	-0-	2136	2	32	9	Y	29					39
10	DLQ G-10		2320	-0-	2320	2320	225	1	2056	2	Y	35	51	1			23
							39	9									
11	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4552	215	1	1969	2	Y	44	57	1			10
							48	9									
12	DLQ G-10		2291	-0-	2291	6843	221	1	2005	2	Y	59	39	1			30
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 29,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	23	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	26	0			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	38	36	0	1	8	7
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	63	1	29	9	Y	26	28	0			5
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	42	1	33	9	Y	30	27	0			8
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	34	1	34	9	Y	31	32	0	1	8	6
07	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	40	1	34	9	Y	31	31	0			6
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	39	1	36	9	Y	33	33	0			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	70	-0-	70 B	70	37	1	33	9	Y	30	29	0			7
10	0	W	70	-0-	70 B	140	36	1	34	9	Y	31	32	0			6
11	0	W	57	-0-	57 B	197	31	1	26	9	Y	24	27	0			3
12	263	N	66	-0-	-197 B	-0-	30	1	36	9	Y	33	30	0	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF. 12830 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					75
02	1288	N	598	-0-	-690	-0-	598	3			N	-0-					75
03	1426	N	442	-0-	-984	-0-	442	3			N	-0-					75
04	780	N	162	-0-	-618	-0-	162	3			N	-0-					75
05	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	3			N	-0-					75
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					75
07	3100	N	3691	-0-	591	591	3691	3			N	-0-					75
08	3100	N	3745	-0-	645	1236	3745	3			N	-0-					75
09	3000	N	3501	-0-	501	1737	3501	3			N	-0-					75
10	1779	X	42	-0-	-1737	-0-	42	3			N	-0-					75
11	1380	X	796	-0-	-584	-0-	796	3			N	-0-					75
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4747	3	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 21,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					170
02	672	N	354	-0-	-318	-0-	354	3			N	-0-					170
03	713	N	139	-0-	-574	-0-	139	3			N	-0-					170
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					170
05	403	N	121	-0-	-282	-0-	121	3			N	-0-					170
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					170
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					170
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					170
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					170
10	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	3			N	-0-					170
11	720	N	220	-0-	-500	-0-	220	3			N	-0-					170
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					27
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					27
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					27
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					27
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					27
07	3100	N	5831	-0-	2731	2731	5831	3			N	-0-					27
08	3100	N	4679	-0-	1579	4310	4679	3			N	-0-					27
09	3000	N	3955	-0-	955	5265	3955	3			N	-0-					27
10	5319	X	54	-0-	-5265	-0-	54	3			N	-0-					27
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					27
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

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
01	134	N	62	-0-	-72	-0-	62	3		Y	-0-			16
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			16
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			16
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			16
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			16
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			16
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			16
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			16
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-			16
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			16
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3		Y	-0-			16
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3		Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT			-0-
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	372 #	374	-0-	2	B	-32	374	3		Y	-0-					24
02	336 #	343	-0-	7	B	-25	343	3		Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25																
03	372 #	363	-0-	-9	B	-34	363	3		Y	-0-					24
04	360 #	350	-0-	-10	B	-44	350	3		Y	-0-					24
05	372 #	359	-0-	-13	B	-57	359	3		Y	-0-					24
06	360 #	349	-0-	-11	B	-68	349	3		Y	-0-					24
07	372 #	366	-0-	-6	B	-74	366	3		Y	-0-					24
08	372 #	249	-0-	-123	B	-197	249	3		Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -172 CANCELLED UNDERAGE -> -25																
09	360 #	346	-0-	-14	B	-186	346	3		Y	-0-					24
10	372 #	367	-0-	-5	B	-191	367	3		Y	-0-					24
11	360 #	356	-0-	-4	B	-195	356	3		Y	-0-					24
12	372 #	368	-0-	-4	B	-199	368	3		Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

01	465 #	458	-0-	-7	B	-73	458	3		Y	-0-					54
02	420 #	419	-0-	-1	B	-74	419	3		Y	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -74																
03	465 #	444	-0-	-21	B	-95	444	3		Y	-0-					54
04	450 #	428	-0-	-22	B	-117	428	3		Y	-0-					54
05	465 #	439	-0-	-26	B	-143	439	3		Y	-0-					54
06	450 #	426	-0-	-24	B	-167	426	3		Y	-0-					54
07	465 #	448	-0-	-17	B	-184	448	3		Y	-0-					54
08	434 #	305	-0-	-129	B	-313	305	3		Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -239 CANCELLED UNDERAGE -> -74																
09	420 #	423	-0-	3	B	-236	423	3		Y	-0-					54
10	434 #	449	-0-	15	B	-221	449	3		Y	-0-					54
11	420 #	435	-0-	15	B	-206	435	3		Y	-0-					54
12	434 #	450	-0-	16	B	-190	450	3		Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 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. (I) GAS 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	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1505				Y	-0-			-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224 B	-1729				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1668		CANCELLED UNDERAGE ->	-61								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1668								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. (I) GAS 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	589 #	581	-0-	-8 B	-144	581	3		Y	-0-			-0-
02	588 #	469	-0-	-119 B	-263	469	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-263											
03	651 #	552	-0-	-99 B	-362	552	3		Y	-0-			-0-
04	630 #	35	-0-	-595 B	-957	35	3		Y	-0-			-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620 B	-1577				Y	-0-			-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-2147				Y	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-2705				Y	-0-			-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558 B	-3263				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3000		CANCELLED UNDERAGE ->	-263								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3000				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3000				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3000				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3000				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS 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- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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. (I) GAS 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	1473	R	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
02	1028	R	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	#	1286	-0-	-388 B	-388	1286	3			Y	-0-					-0-
04	1620	#	1121	-0-	-499 B	-887	1121	3			Y	-0-					-0-
05	1612	#	746	-0-	-866 B	-1753	746	3			Y	-0-					-0-
06	1440	#	1483	-0-	43 B	-1710	1483	3			Y	-0-					-0-
07	1271	#	1475	-0-	204 B	-1506	1475	3			Y	-0-					-0-
08	1271	#	1422	-0-	151 B	-1355	1422	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1355																	
09	1350	#	1127	-0-	-223 B	-1578	1127	3			Y	-0-					-0-
10	1395	#	1315	-0-	-80 B	-1658	1315	3			Y	-0-					-0-
11	1350	#	1720	-0-	370 B	-1288	1720	3			Y	-0-					-0-
12	1395	#	2007	-0-	612 B	-676	2007	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS 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	496	#	461	-0-	-35 B	-88	461	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	353	-0-	-95 B	-183	353	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -183																	
03	527	#	382	-0-	-145 B	-328	382	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	323	-0-	-187 B	-515	323	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	419	-0-	-77 B	-592	419	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	861	-0-	411 B	-181	861	3			Y	-0-					-0-
07	1018	R	1199	-0-	181 B	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
08	1544	R	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1567	R	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
10	1816	R	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
11	2405	R	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
12	3279	R	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS 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	778	R	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
02	627	R	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	#	598	-0-	-146 B	-146	598	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	579	-0-	-141 B	-287	579	3			Y	-0-					-0-
05	744	#	561	-0-	-183 B	-470	561	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	533	-0-	-187 B	-657	533	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	503	-0-	-179 B	-836	503	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	489	-0-	-100 B	-936	489	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -936																	
09	540	#	458	-0-	-82 B	-1018	458	3			Y	-0-					-0-
10	558	#	460	-0-	-98 B	-1116	460	3			Y	-0-					-0-
11	540	#	451	-0-	-89 B	-1205	451	3			Y	-0-					-0-
12	496	#	478	-0-	-18 B	-1223	478	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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. (I) GAS 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	1054	#	1229	-0-	175 B	-1048	1229	3			Y	-0-					-0-
02	952	#	920	-0-	-32 B	-1080	920	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-797		CANCELLED UNDERAGE ->		-283										
03	992	#	1077	-0-	85 B	-712	1077	3			Y	-0-					-0-
04	1200	#	694	-0-	-506 B	-1218	694	3			Y	-0-					-0-
05	1240	#	849	-0-	-391 B	-1609	849	3			Y	-0-					-0-
06	1200	#	1090	-0-	-110 B	-1719	1090	3			Y	-0-					-0-
07	1085	#	1002	-0-	-83 B	-1802	1002	3			Y	-0-					-0-
08	1085	#	993	-0-	-92 B	-1894	993	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1182		CANCELLED UNDERAGE ->		-712										
09	1080	#	938	-0-	-142 B	-1324	938	3			Y	-0-					-0-
10	1116	#	985	-0-	-131 B	-1455	985	3			Y	-0-					-0-
11	1080	#	946	-0-	-134 B	-1589	946	3			Y	-0-					-0-
12	992	#	949	-0-	-43 B	-1632	949	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS 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	691	R	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
02	677	R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	582	R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
04	500	R	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
05	321	R	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	549	R	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
07	546	R	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
08	543	R	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	549	R	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
10	552	R	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
11	601	R	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
12	625	R	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620	#	502	-0-	-118 B	-3595	502	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	316	-0-	-244 B	-3839	316	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-922		CANCELLED UNDERAGE ->		-2917										
03	620	#	305	-0-	-315 B	-1237	305	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	283	-0-	-317 B	-1554	251	3	32	4	Y	-0-					-0-
05	620	#	251	-0-	-369 B	-1923	251	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	315	-0-	-165 B	-2088	315	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	333	-0-	-8 B	-2096	333	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	213	-0-	-97 B	-2193	213	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1271		CANCELLED UNDERAGE ->		-922										
09	330	#	197	-0-	-133 B	-1404	197	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	209	-0-	-132 B	-1536	209	3			Y	-0-					-0-
11	330	#	255	-0-	-75 B	-1611	255	3			Y	-0-					-0-
12	341	#	249	-0-	-92 B	-1703	249	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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. (I) GAS 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	372	#	497	-0-	125 B	-4184	497	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	484	-0-	120 B	-4064	484	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2197 CANCELLED UNDERAGE -> -1867																	
03	465	#	-0-	-0-	-465 B	-2662					Y	-0-					-0-
04	480	#	694	-0-	214 B	-2448	694	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	795	-0-	268 B	-2180	795	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	826	-0-	226 B	-1954	826	3			Y	-0-					-0-
07	713	#	882	-0-	169 B	-1785	882	3			Y	-0-					-0-
08	806	#	879	-0-	73 B	-1712	879	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -465 CANCELLED UNDERAGE -> -1247																	
09	840	#	858	-0-	18 B	-447	858	3			Y	-0-					-0-
10	868	#	960	-0-	92 B	-355	960	3			Y	-0-					-0-
11	840	#	1017	-0-	177 B	-178	1017	3			Y	-0-					-0-
12	991	R	1169	-0-	178 B	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS 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	1156	R	1156	-0-	-0- B	-0-	829	3	23	4	Y	276	276	0			14
							304	9									
02	772	R	772	-0-	-0- B	-0-	646	3	2	4	Y	113	122	0			5
							124	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	#	713	-0-	-31 B	-31	686	3	2	4	Y	23	27	0			1
							25	9									
04	729	R	760	-0-	31 B	-0-	699	3	30	4	Y	28	27	0			2
							31	9									
05	744	#	370	-0-	-374 B	-374	336	3	2	4	Y	29	30	0			1
							32	9									
06	720	#	126	-0-	-594 B	-968	91	3	1	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	744	#	137	-0-	-607 B	-1575	91	3	5	4	Y	37	36	0			2
							41	9									
08	744	#	120	-0-	-624 B	-2199	80	3	7	4	Y	30	31	0			1
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2199																	
09	60	#	110	-0-	50 B	-2149	77	3	4	4	Y	26	26	0			1
							29	9									
10	62	#	106	-0-	44 B	-2105	73	3	1	4	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	60	#	100	-0-	40 B	-2065	60	3	1	4	Y	35	34	0			2
							39	9									
12	62	#	101	-0-	39 B	-2026	59	3	42	9	Y	38	38	0			2

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

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
01	620	#	792	-0-	172 B	-419	792	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	637	-0-	77 B	-342	637	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -342																	
03	682	#	755	-0-	73 B	-269	755	3			Y	-0-					-0-
04	780	#	478	-0-	-302 B	-571	478	3			Y	-0-					-0-
05	806	#	518	-0-	-288 B	-859	518	3			Y	-0-					-0-
06	780	#	743	-0-	-37 B	-896	743	3			Y	-0-					-0-
07	744	#	673	-0-	-71 B	-967	673	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	654	-0-	-90 B	-1057	654	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -788 CANCELLED UNDERAGE -> -269																	
09	750	#	626	-0-	-124 B	-912	626	3			Y	-0-					-0-
10	775	#	678	-0-	-97 B	-1009	678	3			Y	-0-					-0-
11	750	#	652	-0-	-98 B	-1107	652	3			Y	-0-					-0-
12	682	#	696	-0-	14 B	-1093	696	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	298	R	298	-0-	-0- B	-0-	289	3	9	9	Y	8	9	1			7
02	197	R	197	-0-	-0- B	-0-	189	3	8	9	Y	7	9	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	R	217	-0-	-0- B	-0-	210	3	7	9	Y	6	7	1			4
04	206	R	206	-0-	-0- B	-0-	199	3	3	4	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	243	R	243	-0-	-0- B	-0-	239	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	212	R	212	-0-	-0- B	-0-	202	3	10	9	Y	9	4	1			7
07	196	R	196	-0-	-0- B	-0-	185	3	11	9	Y	10	9	1			8
08	196	R	196	-0-	-0- B	-0-	187	3	9	9	Y	8	7	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	164	R	164	-0-	-0- B	-0-	158	3	6	9	Y	5	10	1			4
10	159	R	159	-0-	-0- B	-0-	153	3	6	9	Y	5	4	1			5
11	120	#	31	-0-	-89 B	-89	28	3	3	9	Y	3	6	1			2
12	124	#	-0-	-0-	-124 B	-213					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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
01	155	#	160	-0-	5 B	-142	160	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	150	-0-	10 B	-132	150	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -72 CANCELLED UNDERAGE -> -60																	
03	155	#	-0-	-0-	-155 B	-227					Y	-0-					-0-
04	150	#	158	-0-	8 B	-219	158	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	172	-0-	17 B	-202	172	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	167	-0-	17 B	-185	167	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	173	-0-	18 B	-167	173	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10 B	-177	176	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -165 CANCELLED UNDERAGE -> -12																	
09	180	#	176	-0-	-4 B	-169	176	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	189	-0-	3 B	-166	189	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	187	-0-	7 B	-159	187	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	195	-0-	9 B	-150	195	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	217	#	212	-0-	-5	B	-22	212	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	173	-0-	-23	B	-45	173	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-32		CANCELLED UNDERAGE ->		-13											
03	217	#	203	-0-	-14	B	-46	203	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	192	-0-	-18	B	-64	192	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	197	-0-	-20	B	-84	197	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	194	-0-	-16	B	-100	194	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	200	-0-	-17	B	-117	200	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	196	-0-	-21	B	-138	196	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-106		CANCELLED UNDERAGE ->		-32											
09	180	#	134	-0-	-46	B	-152	134	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	B	-338					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	B	-518					Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	B	-704					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	#	512	-0-	-46	B	-984	512	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	498	-0-	22	B	-962	498	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-496		CANCELLED UNDERAGE ->		-466											
03	527	#	-0-	-0-	-527	B	-1023					Y	-0-					-0-
04	510	#	80	-0-	-430	B	-1453	80	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	-0-	-0-	-558	B	-2011					Y	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	B	-2551					Y	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558	B	-3109					Y	-0-					-0-
08	527	#	-0-	-0-	-527	B	-3636					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3140		CANCELLED UNDERAGE ->		-496											
09	90	#	-0-	-0-	-90	B	-3230					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3230					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3230					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3230					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	#	689	-0-	131 B	-276	689	3			Y	-0-					-0-
02	504	#	541	-0-	37 B	-239	541	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -239																	
03	589	#	628	-0-	39 B	-200	628	3			Y	-0-					-0-
04	660	#	391	-0-	-269 B	-469	391	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	447	-0-	-235 B	-704	447	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	608	-0-	-52 B	-756	608	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	562	-0-	-58 B	-814	562	3			Y	-0-					-0-
08	620	#	544	-0-	-76 B	-890	544	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -690 CANCELLED UNDERAGE -> -200																	
09	600	#	520	-0-	-80 B	-770	520	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	599	-0-	-21 B	-791	599	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	557	-0-	-43 B	-834	557	3			Y	-0-					-0-
12	558	#	549	-0-	-9 B	-843	549	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

01	930	#	875	-0-	-55 B	-55	875	3			Y	-0-					-0-
02	840	#	712	-0-	-128 B	-183	712	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -183																	
03	961	#	945	-0-	-16 B	-199	945	3			Y	-0-					-0-
04	930	#	976	-0-	46 B	-153	976	3			Y	-0-					-0-
05	961	#	795	-0-	-166 B	-319	795	3			Y	-0-					-0-
06	1316	R	1635	-0-	319 B	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
07	1708	R	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
08	1674	R	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	#	1517	-0-	-133 B	-133	1517	3			Y	-0-					-0-
10	1705	#	1625	-0-	-80 B	-213	1625	3			Y	-0-					-0-
11	1650	#	1798	-0-	148 B	-65	1798	3			Y	-0-					-0-
12	2083	R	2148	-0-	65 B	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS 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	1609 R	1851	-0-	242 B	-0-	1851	3		Y	-0-			-0-
02	2399 R	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2623 R	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3		Y	-0-			-0-
04	2438 R	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3		Y	-0-			-0-
05	1470 R	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3		Y	-0-			-0-
06	3178 R	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	3		Y	-0-			-0-
07	2830 R	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	3		Y	-0-			-0-
08	1147 #	945	-0-	-202 B	-202	945	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -202													
09	1110 #	921	-0-	-189 B	-391	921	3		Y	-0-			-0-
10	1147 #	827	-0-	-320 B	-711	827	3		Y	-0-			-0-
11	1110 #	962	-0-	-148 B	-859	962	3		Y	-0-			-0-
12	1147 #	971	-0-	-176 B	-1035	971	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS 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- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

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
01	1705	#	2128	-0-	423 B	-894	2128	3			Y	-0-					-0-
02	1540	#	1822	-0-	282 B	-612	1822	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -612																	
03	2077	#	2178	-0-	101 B	-511	2178	3			Y	-0-					-0-
04	2070	#	1364	-0-	-706 B	-1217	1364	3			Y	-0-					-0-
05	2139	#	1309	-0-	-830 B	-2047	1309	3			Y	-0-					-0-
06	2100	#	2136	-0-	36 B	-2011	2136	3			Y	-0-					-0-
07	2170	#	1937	-0-	-233 B	-2244	1937	3			Y	-0-					-0-
08	2170	#	1889	-0-	-281 B	-2525	1889	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2050 CANCELLED UNDERAGE -> -475																	
09	2100	#	1816	-0-	-284 B	-2334	1816	3			Y	-0-					-0-
10	2170	#	1996	-0-	-174 B	-2508	1996	3			Y	-0-					-0-
11	2100	#	1852	-0-	-248 B	-2756	1852	3			Y	-0-					-0-
12	1922	#	1958	-0-	36 B	-2720	1958	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891

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
01	310	#	286	-0-	-24 B	-191	286	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	254	-0-	-26 B	-217	254	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -108																	
03	310	#	280	-0-	-30 B	-139	280	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	261	-0-	-9 B	-148	261	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	273	-0-	-6 B	-154	273	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	265	-0-	-5 B	-159	265	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	261	-0-	-18 B	-177	261	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	258	-0-	-21 B	-198	258	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -89 CANCELLED UNDERAGE -> -109																	
09	270	#	252	-0-	-18 B	-107	252	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	259	-0-	-20 B	-127	259	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	254	-0-	-16 B	-143	254	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	260	-0-	12 B	-131	260	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884

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
01	498	R	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	363	-0-	-57 B	-57	363	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -57																	
03	589	#	459	-0-	-130 B	-187	459	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	425	-0-	-145 B	-332	425	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	234	-0-	-324 B	-656	234	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	522	-0-	42 B	-614	522	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	491	-0-	26 B	-588	491	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	473	-0-	8 B	-580	473	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -580																	
09	510	#	354	-0-	-156 B	-736	354	3			Y	-0-					-0-
10	527	#	359	-0-	-168 B	-904	359	3			Y	-0-					-0-
11	510	#	553	-0-	43 B	-861	553	3			Y	-0-					-0-
12	496	#	590	-0-	94 B	-767	590	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	836	R	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
02	672	#	670	-0-	-2 B	-2	670	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2																	
03	744	#	581	-0-	-163 B	-165	581	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	855	-0-	135 B	-30	855	3			Y	-0-					-0-
05	744	#	540	-0-	-204 B	-234	540	3			Y	-0-					-0-
06	903	R	1137	-0-	234 B	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
07	869	R	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	-0-	-0-	-744 B	-744					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -744																	
09	450	#	-0-	-0-	-450 B	-1194					Y	-0-					-0-
10	540	R	1734	-0-	1194 B	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
11	1821	R	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
12	2055	R	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

01	2555	R	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
02	1991	R	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2346	R	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
04	2030	R	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
05	2077	#	1089	-0-	-988 B	-988	1089	3			Y	-0-					-0-
06	2010	#	2490	-0-	480 B	-508	2490	3			Y	-0-					-0-
07	2077	#	2326	-0-	249 B	-259	2326	3			Y	-0-					-0-
08	2151	R	2410	-0-	259 B	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	#	1796	-0-	-214 B	-214	1796	3			Y	-0-					-0-
10	2077	#	1626	-0-	-451 B	-665	1626	3			Y	-0-					-0-
11	2010	#	2566	-0-	556 B	-109	2566	3			Y	-0-					-0-
12	2631	R	2740	-0-	109 B	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	467	R	467	-0-	-0- B	-0-	436	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
02	420	#	417	-0-	-3 B	-3	388	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3																	
03	477	R	480	-0-	3 B	-0-	454	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
04	435	R	435	-0-	-0- B	-0-	412	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
05	434	#	403	-0-	-31 B	-31	379	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
06	457	R	488	-0-	31 B	-0-	464	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
07	472	R	472	-0-	-0- B	-0-	458	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
08	521	R	521	-0-	-0- B	-0-	495	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	551	R	551	-0-	-0- B	-0-	521	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
10	624	R	624	-0-	-0- B	-0-	592	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
11	639	R	639	-0-	-0- B	-0-	610	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
12	694	R	694	-0-	-0- B	-0-	669	3	25	9	Y	23	23	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

WADDELL TR A WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989

01	740	R	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	755	R	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1042	R	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
04	1201	R	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
05	1438	R	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
06	1684	R	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
07	2116	R	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
08	2457	R	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2548	R	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
10	2818	R	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
11	3286	R	3286	-0-	-0- B	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
12	3476	R	3476	-0-	-0- B	-0-	3476	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 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
01	465	#	585	-0-	120	B	-362	585	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	450	-0-	30	B	-332	450	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -332																		
03	496	#	539	-0-	43	B	-289	539	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	345	-0-	-225	B	-514	345	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	376	-0-	-213	B	-727	376	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	535	-0-	-35	B	-762	535	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	479	-0-	-48	B	-810	479	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	489	-0-	-38	B	-848	489	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -559 CANCELLED UNDERAGE -> -289																		
09	540	#	466	-0-	-74	B	-633	466	3			Y	-0-					-0-
10	558	#	492	-0-	-66	B	-699	492	3			Y	-0-					-0-
11	540	#	463	-0-	-77	B	-776	463	3			Y	-0-					-0-
12	496	#	483	-0-	-13	B	-789	483	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 3025

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-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-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2752 - 2896

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2280					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2280					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2280																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR B WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073	R	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
02	765	R	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1000	R	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
04	917	R	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
05	806	#	520	-0-	-286	B	-286	520	3			Y	-0-					-0-
06	910	R	1196	-0-	286	B	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
07	1120	R	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
08	1071	R	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	856	R	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
10	806	#	691	-0-	-115	B	-115	691	3			Y	-0-					-0-
11	1120	R	1235	-0-	115	B	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1396	R	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	209	-0-	-39	B	-61	209	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	117	-0-	-107	B	-168	117	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -165 CANCELLED UNDERAGE -> -3																		
03	248	#	223	-0-	-25	B	-190	223	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	169	-0-	-71	B	-261	169	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	107	-0-	-141	B	-402	107	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	236	-0-	26	B	-376	236	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	225	-0-	8	B	-368	225	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	184	-0-	-33	B	-401	184	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -270 CANCELLED UNDERAGE -> -131																		
09	240	#	79	-0-	-161	B	-431	79	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248	B	-679					Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	B	-919					Y	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	B	-1136					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	1116	#	1143	-0-	27	B	-223	1143	3			Y	-0-					-0-
02	1120	#	776	-0-	-344	B	-567	776	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -567																		
03	1271	#	67	-0-	-1204	B	-1771	67	3			Y	-0-					-0-
04	1230	#	252	-0-	-978	B	-2749	252	3			Y	-0-					-0-
05	1178	#	553	-0-	-625	B	-3374	553	3			Y	-0-					-0-
06	1110	#	9	-0-	-1101	B	-4475	9	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	86	-0-	-782	B	-5257	86	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	341	-0-	-217	B	-5474	341	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4907 CANCELLED UNDERAGE -> -567																		
09	30	#	35	-0-	5	B	-4902	35	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	137	-0-	106	B	-4796	137	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	90	-0-	60	B	-4736	90	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	263	-0-	232	B	-4504	263	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR B WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	848	R	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
02	904	R	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	730	R	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
04	962	R	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	610	R	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	1196	R	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
07	1178	R	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
08	1241	R	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	#	1094	-0-	-106	B	-106	1094	3			Y	-0-					-0-
10	1240	#	1338	-0-	98	B	-8	1338	3			Y	-0-					-0-
11	1487	R	1495	-0-	8	B	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
12	1658	R	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2412	R	2412	-0-	-0-	B	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
02	1857	R	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2280	R	2280	-0-	-0-	B	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
04	1964	R	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
05	1705	#	1100	-0-	-605	B	-605	1100	3			Y	-0-					-0-
06	1883	R	2488	-0-	605	B	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
07	2294	R	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
08	2193	R	2193	-0-	-0-	B	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1814	R	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
10	1737	R	1737	-0-	-0-	B	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
11	2353	R	2353	-0-	-0-	B	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
12	2666	R	2666	-0-	-0-	B	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

01	465	#	469	-0-	4	B	-144	469	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	410	-0-	-38	B	-182	410	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -88 CANCELLED UNDERAGE -> -94																		
03	496	#	482	-0-	-14	B	-102	482	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	228	-0-	-252	B	-354	228	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	-0-	-0-	-496	B	-850					Y	-0-					-0-
06	480	#	561	-0-	81	B	-769	561	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	609	-0-	113	B	-656	609	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	590	-0-	94	B	-562	590	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -562																		
09	570	#	539	-0-	-31	B	-593	539	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	662	-0-	42	B	-551	662	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	704	-0-	104	B	-447	704	3			Y	-0-					-0-
12	620	#	816	-0-	196	B	-251	816	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

01	310	#	316	-0-	6	B	-172	316	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	314	-0-	34	B	-138	314	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -136 CANCELLED UNDERAGE -> -2																		
03	310	#	331	-0-	21	B	-115	331	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	380	-0-	80	B	-35	380	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	350	-0-	9	B	-26	350	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	311	-0-	-19	B	-45	311	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	306	-0-	-97	B	-142	306	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	300	-0-	-103	B	-245	300	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -219 CANCELLED UNDERAGE -> -26																		
09	390	#	289	-0-	-101	B	-320	289	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	296	-0-	-45	B	-365	296	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	276	-0-	-24	B	-389	276	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	287	-0-	-23	B	-412	287	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	341	#	307	-0-	-34 B	-344	307	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	411	-0-	75 B	-269	411	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-73		CANCELLED UNDERAGE ->		-196										
03	372	#	444	-0-	72 B	-1	444	3			Y	-0-					-0-
04	423	R	424	-0-	1 B	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	447	-0-	-18 B	-18	447	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	421	-0-	-29 B	-47	421	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	434	-0-	-31 B	-78	434	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	433	-0-	-1 B	-79	433	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-79														
09	420	#	418	-0-	-2 B	-81	418	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	434	-0-	-0- B	-81	434	3			Y	-0-					-0-
11	420	#	410	-0-	-10 B	-91	410	3			Y	-0-					-0-
12	434	#	419	-0-	-15 B	-106	419	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2201	#	2490	-0-	289 B	-270	2459	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
02	1988	#	2092	-0-	104 B	-166	2063	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-166										
03	2232	#	2218	-0-	-14 B	-14	2192	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
04	2160	#	2043	-0-	-117 B	-131	2020	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
05	2232	#	1797	-0-	-435 B	-566	1773	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
06	2160	#	1695	-0-	-465 B	-1031	1671	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
07	2232	#	1420	-0-	-812 B	-1843	1397	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
08	2232	#	1293	-0-	-939 B	-2782	1267	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2782														
09	2040	#	1725	-0-	-315 B	-3097	1695	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
10	1798	#	2260	-0-	462 B	-2635	2228	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
11	1710	#	2095	-0-	385 B	-2250	2066	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
12	1798	#	2127	-0-	329 B	-1921	2102	3	25	9	Y	23	23	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1926	R	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
02	1762	R	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	#	-0-	-0-	-1426 B	-1426					Y	-0-					-0-
04	1380	#	1909	-0-	529 B	-897	1909	3			Y	-0-					-0-
05	1426	#	1991	-0-	565 B	-332	1991	3			Y	-0-					-0-
06	1650	R	1982	-0-	332 B	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
07	2063	R	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
08	2078	R	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2050	R	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
10	2141	R	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
11	2081	R	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
*12	2119	R	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	311	R	311	-0-	-0- B	-0-	273	3	2	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	273	R	273	-0-	-0- B	-0-	240	3	2	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	#	202	-0-	-46 B	-46	179	3	23	9	Y	21	21	0			1
04	240	#	237	-0-	-3 B	-49	198	3	8	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	248	#	231	-0-	-17 B	-66	199	3	1	4	Y	28	27	0			2
							31	9									
06	240	#	233	-0-	-7 B	-73	197	3	36	9	Y	33	33	0			2
07	248	#	137	-0-	-111 B	-184	100	3	4	4	Y	30	30	0			2
							33	9									
08	248	#	76	-0-	-172 B	-356	42	3	1	4	Y	30	30	0			2
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -356																	
09	120	#	88	-0-	-32 B	-388	31	3	22	4	Y	32	32	0			2
							35	9									
10	124	#	79	-0-	-45 B	-433	36	3	4	4	Y	35	35	0			2
							39	9									
11	120	#	66	-0-	-54 B	-487	32	3	34	9	Y	31	31	0			2
12	124	#	66	-0-	-58 B	-545	34	3	32	9	Y	29	28	0			3

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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
01	434	#	540	-0-	106 B	-239	540	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	388	-0-	-4 B	-243	388	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -243																	
03	465	#	476	-0-	11 B	-232	476	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	468	-0-	18 B	-214	468	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	290	-0-	-175 B	-389	290	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	593	-0-	143 B	-246	593	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	532	-0-	67 B	-179	532	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	503	-0-	38 B	-141	503	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -141																	
09	600	#	338	-0-	-262 B	-403	338	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	343	-0-	-277 B	-680	343	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	491	-0-	-109 B	-789	491	3			Y	-0-					-0-
12	527	#	531	-0-	4 B	-785	531	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	1796	R	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3		Y	-0-			-0-
02	1738	R	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2112	R	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3		Y	-0-			-0-
04	2182	R	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3		Y	-0-			-0-
05	2457	R	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3		Y	-0-			-0-
06	2956	R	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3		Y	-0-			-0-
07	3277	R	3277	-0-	-0- B	-0-	3277	3		Y	-0-			-0-
08	3351	R	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3358	R	3358	-0-	-0- B	-0-	3358	3		Y	-0-			-0-
10	3625	R	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	3		Y	-0-			-0-
11	3570	R	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	3		Y	-0-			-0-
12	3773	R	3773	-0-	-0- B	-0-	3773	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1023	#	989	-0-	-34 B	-290	989	3		Y	-0-			-0-
02	1008	#	783	-0-	-225 B	-515	783	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -515														
03	1116	#	955	-0-	-161 B	-676	955	3		Y	-0-			-0-
04	1080	#	901	-0-	-179 B	-855	901	3		Y	-0-			-0-
05	1085	#	662	-0-	-423 B	-1278	662	3		Y	-0-			-0-
06	960	#	1445	-0-	485 B	-793	1445	3		Y	-0-			-0-
07	961	#	1461	-0-	500 B	-293	1461	3		Y	-0-			-0-
08	1158	R	1451	-0-	293 B	-0-	1451	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1471	R	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3		Y	-0-			-0-
10	1870	R	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3		Y	-0-			-0-
11	2229	R	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3		Y	-0-			-0-
*12	2769	R	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	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-														
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR B WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

01	3025 R	3025	-0-	-0-	B	-0-	3025	3		Y	-0-			-0-
02	2314 R	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2971 R	2971	-0-	-0-	B	-0-	2971	3		Y	-0-			-0-
04	2574 R	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	3		Y	-0-			-0-
05	2325 #	617	-0-	-1708	B	-1708	617	3		Y	-0-			-0-
06	2250 #	1948	-0-	-302	B	-2010	1948	3		Y	-0-			-0-
07	2325 #	3367	-0-	1042	B	-968	3367	3		Y	-0-			-0-
08	2325 #	2794	-0-	469	B	-499	2794	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -499														
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	B	-2749				Y	-0-			-0-
10	2325 #	-0-	-0-	-2325	B	-5074				Y	-0-			-0-
11	2250 #	-0-	-0-	-2250	B	-7324				Y	-0-			-0-
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	B	-9649				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

01	1264 R	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3		Y	-0-			-0-
02	871 R	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1457 #	1216	-0-	-241	B	-241	1216	3		Y	-0-			-0-
04	1410 #	1101	-0-	-309	B	-550	1101	3		Y	-0-			-0-
05	1426 #	616	-0-	-810	B	-1360	616	3		Y	-0-			-0-
06	1230 #	1179	-0-	-51	B	-1411	1179	3		Y	-0-			-0-
07	1209 #	1158	-0-	-51	B	-1462	1158	3		Y	-0-			-0-
08	1209 #	1089	-0-	-120	B	-1582	1089	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1582														
09	1170 #	747	-0-	-423	B	-2005	747	3		Y	-0-			-0-
10	1209 #	904	-0-	-305	B	-2310	904	3		Y	-0-			-0-
11	1170 #	1257	-0-	87	B	-2223	1257	3		Y	-0-			-0-
12	1147 #	1388	-0-	241	B	-1982	1388	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	275	-0-	58 B	-40	275	3		Y	-0-			-0-
02	204 R	244	-0-	40 B	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	304 R	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
04	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
05	279 R	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
06	289 R	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
07	290 R	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
08	291 R	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 #	279	-0-	21 B	-21	279	3		Y	-0-			-0-
10	310 #	293	-0-	17 B	-38	293	3		Y	-0-			-0-
11	300 #	336	-0-	36 B	-2	336	3		Y	-0-			-0-
12	386 R	388	-0-	2 B	-0-	388	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1129					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1129					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-487		CANCELLED UNDERAGE ->	-642											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-487					Y	-0-					-0-
04	0	#	45	-0-	45 B	-442	45	3			Y	-0-					-0-
05	0	#	180	-0-	180 B	-262	180	3			Y	-0-					-0-
06	0	#	74	-0-	74 B	-188	74	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	2	-0-	-60 B	-248	2	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186 B	-434					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-246		CANCELLED UNDERAGE ->	-188											
09	180	#	1	-0-	-179 B	-425	1	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	2	-0-	-184 B	-609	2	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60 B	-669					Y	-0-					-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2 B	-671					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR B WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-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-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	R	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
02	1904	#	1474	-0-	-430 B	-430	1474	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-430														
03	2108	#	1850	-0-	-258 B	-688	1850	3			Y	-0-					-0-
04	2040	#	1608	-0-	-432 B	-1120	1608	3			Y	-0-					-0-
05	2108	#	873	-0-	-1235 B	-2355	873	3			Y	-0-					-0-
06	1980	#	2026	-0-	46 B	-2309	2026	3			Y	-0-					-0-
07	1860	#	1831	-0-	-29 B	-2338	1831	3			Y	-0-					-0-
08	1860	#	1720	-0-	-140 B	-2478	1720	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2094		CANCELLED UNDERAGE ->	-384											
09	2040	#	1226	-0-	-814 B	-2908	1226	3			Y	-0-					-0-
10	2108	#	1352	-0-	-756 B	-3664	1352	3			Y	-0-					-0-
11	2040	#	2126	-0-	86 B	-3578	2126	3			Y	-0-					-0-
12	1829	#	2535	-0-	706 B	-2872	2535	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. (I) GAS 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	1998	R	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
02	1420	R	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1815	R	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
04	1476	R	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
05	1271	#	949	-0-	-322	B	-322	949	3			Y	-0-					-0-
06	1784	R	2106	-0-	322	B	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
07	1918	R	1918	-0-	-0-	B	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
08	1837	R	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1496	R	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
10	1473	R	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
11	1889	R	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
12	2141	R	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. (I) GAS 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	2511 #	2565	-0-	54 B	-1668	2565	3			Y	-0-					-0-
02	2240 #	2206	-0-	-34 B	-1702	2206	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1621 CANCELLED UNDERAGE -> -81																
03	2480 #	2698	-0-	218 B	-1403	2698	3			Y	-0-					-0-
04	2490 #	2464	-0-	-26 B	-1429	2464	3			Y	-0-					-0-
05	2573 #	1844	-0-	-729 B	-2158	1844	3			Y	-0-					-0-
06	2580 #	3446	-0-	866 B	-1292	3446	3			Y	-0-					-0-
07	2666 #	3413	-0-	747 B	-545	3413	3			Y	-0-					-0-
08	3720 R	4265	-0-	545 B	-0-	4265	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4042 R	4042	-0-	-0- B	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
10	4850 R	4850	-0-	-0- B	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
11	5589 R	5589	-0-	-0- B	-0-	5589	3			Y	-0-					-0-
12	6273 R	6273	-0-	-0- B	-0-	6273	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2025														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	18	-0-	18 B	18	18	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18																	
03	18	R	-0-	-0-	-18 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	46	R	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	78	R	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	125	R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	138	R	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	181	R	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	143	R	143	-0-	-0- B	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124 B	-124					Y	3	3	0			-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180 B	-304					Y	22	21	0			1
12	186	#	-0-	-0-	-186 B	-490					Y	18	18	0			1

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WADDELL TR A WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

01	496	#	433	-0-	-63 B	-221	433	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	392	-0-	-28 B	-249	392	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -217 CANCELLED UNDERAGE -> -32																	
03	465	#	-0-	-0-	-465 B	-682					Y	-0-					-0-
04	450	#	507	-0-	57 B	-625	507	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	598	-0-	133 B	-492	598	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	34	-0-	-416 B	-908	34	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	2	-0-	-525 B	-1433	2	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	5	-0-	-584 B	-2017	5	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1990 CANCELLED UNDERAGE -> -27																	
09	570	#	10	-0-	-560 B	-2550	3	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	589	#	-0-	-0-	-589 B	-3139					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-3169					Y	-0-					-0-
12	10	#	-0-	-0-	-10 B	-3179					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WADDELL TR B WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

01	2699	R	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
02	2296	#	1884	-0-	-412 B	-412	1884	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -412																	
03	2542	#	2472	-0-	-70 B	-482	2472	3			Y	-0-					-0-
04	2460	#	2301	-0-	-159 B	-641	2301	3			Y	-0-					-0-
05	2542	#	1364	-0-	-1178 B	-1819	1364	3			Y	-0-					-0-
06	2460	#	2928	-0-	468 B	-1351	2928	3			Y	-0-					-0-
07	2480	#	2808	-0-	328 B	-1023	2808	3			Y	-0-					-0-
08	2480	#	2621	-0-	141 B	-882	2621	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -882																	
09	2460	#	1862	-0-	-598 B	-1480	1862	3			Y	-0-					-0-
10	2542	#	1711	-0-	-831 B	-2311	1711	3			Y	-0-					-0-
11	2460	#	3077	-0-	617 B	-1694	3077	3			Y	-0-					-0-
12	2542	#	3289	-0-	747 B	-947	3289	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	527	#	447	-0-	-80 B	-343	447	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	396	-0-	-80 B	-423	396	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-245		CANCELLED UNDERAGE ->	-178											
03	527	#	-0-	-0-	-527 B	-772					Y	-0-					-0-
04	480	#	418	-0-	-62 B	-834	418	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	433	-0-	-63 B	-897	433	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	429	-0-	9 B	-888	429	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	438	-0-	4 B	-884	438	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	452	-0-	18 B	-866	452	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-652		CANCELLED UNDERAGE ->	-214											
09	420	#	408	-0-	-12 B	-664	407	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	434	#	437	-0-	3 B	-661	424	3	13	9	Y	12	11	0			1
11	450	#	415	-0-	-35 B	-696	401	3	14	9	Y	13	13	0			1
12	465	#	429	-0-	-36 B	-732	417	3	12	9	Y	11	11	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WADDELL TR A WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1147	#	1098	-0-	-49 B	-298	1098	3			Y	-0-					-0-
02	1036	#	992	-0-	-44 B	-342	992	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-282		CANCELLED UNDERAGE ->	-60											
03	1147	#	1062	-0-	-85 B	-367	1062	3			Y	-0-					-0-
04	1080	#	1007	-0-	-73 B	-440	1007	3			Y	-0-					-0-
05	1085	#	408	-0-	-677 B	-1117	408	3			Y	-0-					-0-
06	1050	#	-0-	-0-	-1050 B	-2167					Y	-0-					-0-
07	1085	#	-0-	-0-	-1085 B	-3252					Y	-0-					-0-
08	1054	#	-0-	-0-	-1054 B	-4306					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4024		CANCELLED UNDERAGE ->	-282											
09	1020	#	-0-	-0-	-1020 B	-5044					Y	-0-					-0-
10	403	#	-0-	-0-	-403 B	-5447					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5447					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5447					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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-													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1178 #	606	-0-	-572 B	-1742	606	3		Y	-0-			-0-
02	1064 #	403	-0-	-661 B	-2403	403	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2326 CANCELLED UNDERAGE -> -77													
03	1178 #	352	-0-	-826 B	-3152	352	3		Y	-0-			-0-
04	1140 #	398	-0-	-742 B	-3894	398	3		Y	-0-			-0-
05	620 #	397	-0-	-223 B	-4117	397	3		Y	-0-			-0-
06	600 #	338	-0-	-262 B	-4379	338	3		Y	-0-			-0-
07	434 #	243	-0-	-191 B	-4570	243	3		Y	-0-			-0-
08	403 #	186	-0-	-217 B	-4787	186	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2461 CANCELLED UNDERAGE -> -2326													
09	300 #	200	-0-	-100 B	-2561	200	3		Y	-0-			-0-
10	310 #	116	-0-	-194 B	-2755	116	3		Y	-0-			-0-
11	300 #	107	-0-	-193 B	-2948	107	3		Y	-0-			-0-
12	248 #	79	-0-	-169 B	-3117	79	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127 R	3031	-0-	904	B	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
02	2551 R	2551	-0-	-0-	B	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2882 R	2882	-0-	-0-	B	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
04	2940 #	1837	-0-	-1103	B	-1103	1837	3			Y	-0-					-0-
05	3038 #	1767	-0-	-1271	B	-2374	1767	3			Y	-0-					-0-
06	2940 #	2886	-0-	-54	B	-2428	2886	3			Y	-0-					-0-
07	2883 #	2507	-0-	-376	B	-2804	2507	3			Y	-0-					-0-
08	2883 #	2464	-0-	-419	B	-3223	2464	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3223																	
09	2880 #	2355	-0-	-525	B	-3748	2355	3			Y	-0-					-0-
10	2976 #	2651	-0-	-325	B	-4073	2651	3			Y	-0-					-0-
11	2880 #	2549	-0-	-331	B	-4404	2549	3			Y	-0-					-0-
12	2511 #	2630	-0-	119	B	-4285	2630	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4615 R	4615	-0-	-0-	B	-0-	3667	3	948	4	Y	-0-					-0-
02	4271 R	4271	-0-	-0-	B	-0-	3140	3	1131	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4720 R	4720	-0-	-0-	B	-0-	4590	3	130	4	Y	-0-					-0-
04	4596 R	4596	-0-	-0-	B	-0-	2872	3	1724	4	Y	-0-					-0-
05	4758 R	4758	-0-	-0-	B	-0-	1818	3	2940	4	Y	-0-					-0-
06	4563 R	4563	-0-	-0-	B	-0-	4052	3	511	4	Y	-0-					-0-
07	4614 R	4614	-0-	-0-	B	-0-	3490	3	1124	4	Y	-0-					-0-
08	4637 R	4637	-0-	-0-	B	-0-	3998	3	639	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4437 R	4437	-0-	-0-	B	-0-	3750	3	687	4	Y	-0-					-0-
10	4499 R	4499	-0-	-0-	B	-0-	4305	3	194	4	Y	-0-					-0-
11	4391 R	4391	-0-	-0-	B	-0-	3579	3	812	4	Y	-0-					-0-
12	4537 R	4537	-0-	-0-	B	-0-	3913	3	624	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	93	#	10	-0-	-83 B	-228	10	3			Y	-0-					-0-
02	189	R	417	-0-	228 B	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	885	R	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
04	1326	R	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
05	1132	R	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
06	1126	R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
07	1095	R	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
08	365	R	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	127	R	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	112	R	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	116	R	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	R	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	469	-0-	-7 B	-7	469	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7																	
03	508	R	515	-0-	7 B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	481	-0-	-29 B	-29	481	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	472	-0-	-55 B	-84	472	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	460	-0-	-50 B	-134	460	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	468	-0-	-59 B	-193	468	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	472	-0-	-55 B	-248	472	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248																	
09	480	#	456	-0-	-24 B	-272	456	2			Y	-0-					-0-
10	465	#	499	-0-	34 B	-238	499	2			Y	-0-					-0-
11	450	#	486	-0-	36 B	-202	486	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	498	-0-	33 B	-169	498	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1085	#	1081	-0-	-4 B	-172	1081	2			Y	-0-					-0-
02	952	#	943	-0-	-9 B	-181	943	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -181																	
03	822	R	1003	-0-	181 B	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	922	R	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
05	881	R	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	948	R	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	916	R	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	938	R	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	#	916	-0-	-44 B	-44	916	2			Y	-0-					-0-
10	992	#	1023	-0-	31 B	-13	1023	2			Y	-0-					-0-
11	960	#	945	-0-	-15 B	-28	945	2			Y	-0-					-0-
12	961	#	903	-0-	-58 B	-86	903	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	412	-0-	133 B	-365	412	2			N	-0-					-0-
02	308	#	340	-0-	32 B	-333	340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6	CANCELLED UNDERAGE ->		-327										
03	360	R	366	-0-	6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390	#	330	-0-	-60 B	-60	330	2			N	-0-					-0-
05	403	#	265	-0-	-138 B	-198	265	2			N	-0-					-0-
06	390	#	256	-0-	-134 B	-332	256	2			N	-0-					-0-
07	372	#	238	-0-	-134 B	-466	238	2			N	-0-					-0-
08	372	#	265	-0-	-107 B	-573	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-573													
09	330	#	268	-0-	-62 B	-635	268	2			N	-0-					-0-
10	279	#	415	-0-	136 B	-499	415	2			N	-0-					-0-
11	270	#	423	-0-	153 B	-346	423	2			N	-0-					-0-
12	279	#	332	-0-	53 B	-293	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	434	#	409	-0-	-25 B	-93	409	2			Y	-0-					18
02	392	#	367	-0-	-25 B	-118	367	2			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118													
03	297	R	415	-0-	118 B	-0-	415	2			Y	-0-					18
04	377	R	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			Y	-0-					18
05	372	#	364	-0-	-8 B	-8	364	2			Y	-0-					18
06	377	R	385	-0-	8 B	-0-	385	2			Y	-0-					18
07	374	R	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-					18
08	387	R	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	372	R	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-					18
10	408	R	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			Y	-0-					18
11	368	R	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			Y	-0-					18
12	372	#	361	-0-	-11 B	-11	361	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	356	-0-	15 B	-36	356	2			N	-0-					-0-
02	308	#	322	-0-	14 B	-22	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-22										
03	356	R	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	334	R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	341	#	332	-0-	-9 B	-9	332	2			N	-0-					-0-
06	360	#	319	-0-	-41 B	-50	319	2			N	-0-					-0-
07	372	#	327	-0-	-45 B	-95	327	2			N	-0-					-0-
08	341	#	327	-0-	-14 B	-109	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109													
09	330	#	322	-0-	-8 B	-117	322	2			N	-0-					-0-
10	341	#	339	-0-	-2 B	-119	339	2			N	-0-					-0-
11	330	#	332	-0-	2 B	-117	332	2			N	-0-					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-458					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
01	527	#	552	-0-	25 B	-45	552	3			N	-0-					-0-
02	541	R	586	-0-	45 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	577	R	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	200	R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	651	#	102	-0-	-549 B	-549	102	3			N	-0-					-0-
06	630	#	-0-	-0-	-630 B	-1179					N	-0-					-0-
07	651	#	238	-0-	-413 B	-1592	238	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	256	-0-	-333 B	-1925	256	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1925																	
09	0	#	206	-0-	206 B	-1719	206	3			Y	-0-					-0-
10	0	#	223	-0-	223 B	-1496	223	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	209	-0-	-31 B	-1527	209	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	486	-0-	238 B	-1289	484	3	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	1426	#	971	-0-	-455 B	-653	971	3			Y	-0-					6
02	1176	#	798	-0-	-378 B	-1031	798	3			Y	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1031																	
03	7	R	1038	-0-	1031 B	-0-	1038	3			Y	-0-					6
04	138	R	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-					6
05	1333	#	-0-	-0-	-1333 B	-1333					Y	-0-					6
06	990	#	-0-	-0-	-990 B	-2323					Y	-0-	6	1			-0-
07	1023	#	905	-0-	-118 B	-2441	905	3			Y	-0-					-0-
08	1023	#	972	-0-	-51 B	-2492	972	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2492																	
09	0	#	781	-0-	781 B	-1711	781	3			Y	-0-					-0-
10	0	#	847	-0-	847 B	-864	847	3			Y	-0-					-0-
11	870	#	794	-0-	-76 B	-940	794	3			Y	-0-					-0-
12	961	#	632	-0-	-329 B	-1269	623	3	9	9	Y	8					8

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	620	#	499	-0-	-121 B	-244	499	3			N	-0-					-0-
02	560	#	505	-0-	-55 B	-299	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -299																	
03	245	R	544	-0-	299 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	415	R	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	558	#	18	-0-	-540 B	-540	18	3			N	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540 B	-1080					N	-0-					-0-
07	558	#	683	-0-	125 B	-955	683	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	733	-0-	175 B	-780	733	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -780																	
09	0	#	590	-0-	590 B	-190	590	3			Y	-0-					-0-
10	449	R	639	-0-	190 B	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	599	-0-	-121 B	-121	599	3			Y	-0-					-0-
12	744	#	555	-0-	-189 B	-310	553	3	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	273	-0-	-130	B	-251	273	3			Y	-0-					183
02	336	#	224	-0-	-112	B	-363	224	3			Y	-0-					183
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -363																		
03	0	#	291	-0-	291	B	-72	291	3			Y	-0-					183
04	0	#	39	-0-	39	B	-33	39	3			Y	-0-					183
05	372	#	-0-	-0-	-372	B	-405					Y	-0-					183
06	270	#	-0-	-0-	-270	B	-675					Y	-0-	85	1			98
07	279	#	254	-0-	-25	B	-700	254	3			Y	-0-					98
08	279	#	273	-0-	-6	B	-706	273	3			Y	-0-					98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -673 CANCELLED UNDERAGE -> -33																		
09	0	#	219	-0-	219	B	-454	219	3			Y	-0-					98
10	0	#	238	-0-	238	B	-216	238	3			Y	-0-					98
11	240	#	223	-0-	-17	B	-233	223	3			Y	-0-					98
12	279	#	230	-0-	-49	B	-282	221	3	9	9	Y	8					106

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	153	-0-	-2	B	-176	133	2	20	9	Y	18	17	1			4
02	140	#	179	-0-	39	B	-137	159	2	20	9	Y	18	21	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -135																		
03	197	R	199	-0-	2	B	-0-	170	2	29	9	Y	26	17	1			10
04	150	#	149	-0-	-1	B	-1	128	2	3	4	Y	16	16	1			10
								18	9									
05	209	R	210	-0-	1	B	-0-	186	2	24	9	Y	22	22	1			10
06	207	R	207	-0-	-0-	B	-0-	186	2	21	9	Y	19	18	1			11
07	200	R	200	-0-	-0-	B	-0-	179	2	21	9	Y	19	22	1			8
08	189	R	189	-0-	-0-	B	-0-	169	2	20	9	Y	18	21	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	192	R	192	-0-	-0-	B	-0-	171	2	21	9	Y	19	13	1			11
10	187	R	187	-0-	-0-	B	-0-	168	2	19	9	Y	17	19	1			9
11	188	R	188	-0-	-0-	B	-0-	168	2	20	9	Y	18	13	1			14
12	177	R	177	-0-	-0-	B	-0-	157	2	20	9	Y	18	23	1			9

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	861	R	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
02	753	R	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	819	R	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
04	811	R	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
05	828	R	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2		N	-0-			-0-
06	752	R	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
07	710	R	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
08	759	R	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	732	R	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11	513	R	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
12	933	R	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	#	1153	-0-	564	B	-1127	1153	2		N	-0-			-0-
02	532	#	1012	-0-	480	B	-647	1012	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -647															
03	651	#	1113	-0-	462	B	-185	1113	2		N	-0-			-0-
04	922	R	1107	-0-	185	B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
05	1182	R	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
06	1116	R	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
07	1027	R	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
08	1160	R	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1156	R	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
10	682	#	415	-0-	-267	B	-267	415	2		N	-0-			-0-
11	660	#	752	-0-	92	B	-175	752	2		N	-0-			-0-
12	1244	R	1419	-0-	175	B	-0-	1419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	923	R	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2		N	-0-			-0-
02	819	R	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	893	R	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
04	866	R	866	-0-	-0-	B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
05	917	R	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
06	885	R	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
07	854	R	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2		N	-0-			-0-
08	914	R	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	876	R	876	-0-	-0-	B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
10	310	#	277	-0-	-33	B	-33	277	2		N	-0-			-0-
11	555	R	588	-0-	33	B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
12	988	R	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	1085	#	1236	-0-	151 B	-1435	1236	2			N	-0-					-0-
02	980	#	1099	-0-	119 B	-1316	1099	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1023		CANCELLED UNDERAGE ->	-293											
03	992	#	1155	-0-	163 B	-860	1155	2			N	-0-					-0-
04	1050	#	1148	-0-	98 B	-762	1148	2			N	-0-					-0-
05	1085	#	1156	-0-	71 B	-691	1156	2			N	-0-					-0-
06	1050	#	1102	-0-	52 B	-639	1102	2			N	-0-					-0-
07	1085	#	1087	-0-	2 B	-637	1087	2			N	-0-					-0-
08	1085	#	1160	-0-	75 B	-562	1160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-562											
09	1109	R	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1085	#	359	-0-	-726 B	-726	359	2			N	-0-					-0-
11	1050	#	1009	-0-	-41 B	-767	1009	2			N	-0-					-0-
12	1085	#	1300	-0-	215 B	-552	1300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-244					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-244					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-244											
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-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	#	4328	-0-	732 B	-7037	4328	2			N	-0-					-0-
02	3248	#	3789	-0-	541 B	-6496	3789	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3963		CANCELLED UNDERAGE ->	-2533											
03	3131	#	4074	-0-	943 B	-3020	4074	2			N	-0-					-0-
04	3750	#	3947	-0-	197 B	-2823	3947	2			N	-0-					-0-
05	3875	#	4217	-0-	342 B	-2481	4217	2			N	-0-					-0-
06	3750	#	3970	-0-	220 B	-2261	3970	2			N	-0-					-0-
07	3875	#	3779	-0-	-96 B	-2357	3779	2			N	-0-					-0-
08	3875	#	4026	-0-	151 B	-2206	4026	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-96		CANCELLED UNDERAGE ->	-2110											
09	3785	R	3881	-0-	96 B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	3875	#	1232	-0-	-2643 B	-2643	1232	2			N	-0-					-0-
11	3750	#	2617	-0-	-1133 B	-3776	2617	2			N	-0-					-0-
12	3875	#	4488	-0-	613 B	-3163	4488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	457	R	457	-0-	-0-	B	-0-	419	2	2	4	Y	33	29	1			12
								36	9									
02	346	R	346	-0-	-0-	B	-0-	316	2	30	9	Y	27	26	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ G-10		1259	-0-	1259	B	1259	1228	2	31	9	Y	28	32	1			9
04	1813	R	554	-0-	-1259	B	-0-	472	2	57	4	Y	23	25	1			7
								25	9									
05	905	R	905	-0-	-0-	B	-0-	874	2	31	9	Y	28	28	1			7
06	1074	R	1074	-0-	-0-	B	-0-	1050	2	24	9	Y	22	19	1			10
07	1631	R	1631	-0-	-0-	B	-0-	1583	2	26	4	Y	20	21	1			9
								22	9									
08	1851	R	1851	-0-	-0-	B	-0-	1827	2	24	9	Y	22	22	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DLQ G-10		2258	-0-	2258	B	2258	2234	2	24	9	Y	22	23	1			8
10	DLQ G-10		1111	-0-	1111	B	3369	1083	2	28	9	Y	25	24	1			9
11	DLQ G-10		843	-0-	843	B	4212	819	2	24	9	Y	22	23	1			8
12	DLQ G-10		1391	-0-	1391	B	5603	1365	2	26	9	Y	24	26	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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
01	129	R	129	-0-	-0-	B	-0-	127	2	2	4	Y	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ G-10		136	-0-	136	B	136	136	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		110	-0-	110	B	246	105	2	5	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		179	-0-	179	B	425	179	2			Y	-0-					-0-
06	575	R	150	-0-	-425	B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	141	R	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	151	R	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	144	R	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	145	R	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	144	R	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	126	R	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	#	4285	-0-	1030	B	-2267	4285	2			N	-0-					-0-
02	2940	#	3865	-0-	925	B	-1342	3865	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1342																		
03	3255	#	4302	-0-	1047	B	-295	4302	2			N	-0-					-0-
04	4062	R	4357	-0-	295	B	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4458	R	4458	-0-	-0-	B	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
06	4340	R	4340	-0-	-0-	B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4280	R	4280	-0-	-0-	B	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
08	4695	R	4695	-0-	-0-	B	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4655	R	4655	-0-	-0-	B	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	3255	#	1491	-0-	-1764	B	-1764	1491	2			N	-0-					-0-
11	3150	#	2865	-0-	-285	B	-2049	2865	2			N	-0-					-0-
12	3255	#	5263	-0-	2008	B	-41	5263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	419	R	598	-0-	179	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	475	R	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	520	R	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	527	R	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	538	R	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	525	R	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	491	R	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	560	R	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	538	R	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	279	#	171	-0-	-108	B	-108	171	2			N	-0-					-0-
11	270	#	355	-0-	85	B	-23	355	2			N	-0-					-0-
12	628	R	651	-0-	23	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930	#	1412	-0-	482	B	-352	1412	2			N	-0-					-0-
02	886	R	1238	-0-	352	B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1305	R	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1302	R	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1422	R	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1353	R	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1297	R	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1423	R	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1379	R	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	930	#	441	-0-	-489	B	-489	441	2			N	-0-					-0-
11	900	#	1048	-0-	148	B	-341	1048	2			N	-0-					-0-
12	1278	R	1619	-0-	341	B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	6752	R	6752	-0-	-0-	B	-0-	6733	2	19	9	Y	17	14	1			8
02	4887	R	4887	-0-	-0-	B	-0-	4858	2	29	9	Y	26	20	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5731	R	5731	-0-	-0-	B	-0-	5700	2	31	9	Y	28	31	1			11
04	3818	R	3818	-0-	-0-	B	-0-	3793	2	25	9	Y	23	25	1			9
05	6806	R	6806	-0-	-0-	B	-0-	6776	2	30	9	Y	27	28	1			8
06	6805	R	6805	-0-	-0-	B	-0-	6781	2	24	9	Y	22	18	1			12
07	6552	R	6552	-0-	-0-	B	-0-	6530	2	22	9	Y	20	21	1			11
08	6842	R	6842	-0-	-0-	B	-0-	6818	2	24	9	Y	22	22	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DLQ G-10		6250	-0-	6250	B	6250	6226	2	24	9	Y	22	23	1			10
10	DLQ G-10		6436	-0-	6436	B	12686	6410	2	26	9	Y	24	24	1			10
11	DLQ G-10		6926	-0-	6926	B	19612	6901	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	DLQ G-10		6307	-0-	6307	B	25919	6282	2	25	9	Y	23	25	1			8

TOTAL GAS PROD: 74,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

01	227 R	227	-0-	-0- B	-0-	223	2	4	4	Y	-0-					-0-
02	201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	238	-0-	238 B	238	238	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	192	-0-	192 B	430	184	2	8	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	313	-0-	313 B	743	313	2			Y	-0-					-0-
06	1006 R	263	-0-	-743 B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	264 R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	252 R	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	254 R	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	251 R	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	221 R	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	R	356	-0-	-0-	B	-0-	47	2	309	9	Y	281	259	1			90
02	196	#	99	-0-	-97	B	-97	41	2	58	9	Y	53	118	1			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -97																		
03	DLQ G-10		217	-0-	217	B	120	154	2	63	9	Y	57	63	1			19
04	DLQ G-10		114	-0-	114	B	234	59	2	7	4	Y	44	49	1			14
								48	9									
05	DLQ G-10		172	-0-	172	B	406	113	2	59	9	Y	54	55	1			13
06	587	R	181	-0-	-406	B	-0-	131	2	50	9	Y	45	37	1			21
07	244	R	244	-0-	-0-	B	-0-	198	2	3	4	Y	39	42	1			18
								43	9									
08	278	R	278	-0-	-0-	B	-0-	228	2	50	9	Y	45	45	1			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	329	R	329	-0-	-0-	B	-0-	279	2	50	9	Y	45	47	1			16
10	188	R	188	-0-	-0-	B	-0-	135	2	53	9	Y	48	47	1			17
11	150	R	150	-0-	-0-	B	-0-	102	2	48	9	Y	44	46	1			15
12	222	R	222	-0-	-0-	B	-0-	171	2	51	9	Y	46	51	1			12

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 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
01	723	R	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	1021	-0-	463 B	-8	1021	2			N	-0-					-0-
02	742	R	750	-0-	8 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	811	R	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	833	R	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	902	R	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	942	R	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	905	R	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	978	R	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	945	R	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	558	#	305	-0-	-253 B	-253	305	2			N	-0-					-0-
11	540	#	669	-0-	129 B	-124	669	2			N	-0-					-0-
12	997	R	1121	-0-	124 B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

01	496	#	842	-0-	346 B	-1813	842	2			N	-0-					-0-
02	448	#	672	-0-	224 B	-1589	672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -722 CANCELLED UNDERAGE -> -867																	
03	558	#	691	-0-	133 B	-589	691	2			N	-0-					-0-
04	750	#	725	-0-	-25 B	-614	725	2			N	-0-					-0-
05	775	#	793	-0-	18 B	-596	793	2			N	-0-					-0-
06	750	#	730	-0-	-20 B	-616	730	2			N	-0-					-0-
07	744	#	667	-0-	-77 B	-693	667	2			N	-0-					-0-
08	775	#	769	-0-	-6 B	-699	769	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -128 CANCELLED UNDERAGE -> -571																	
09	750	#	761	-0-	11 B	-117	761	2			N	-0-					-0-
10	775	#	252	-0-	-523 B	-640	252	2			N	-0-					-0-
11	750	#	531	-0-	-219 B	-859	531	2			N	-0-					-0-
12	775	#	915	-0-	140 B	-719	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

01	217	#	192	-0-	-25	B	-390	170	2	1	4	Y	19	18	1			4
								21	9									
02	196	#	143	-0-	-53	B	-443	124	2	19	9	Y	17	19	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -318 CANCELLED UNDERAGE -> -125																		
03	DLQ G-10		225	-0-	225	B	-93	204	2	21	9	Y	19	16	1			5
04	DLQ G-10		180	-0-	180	B	87	163	2	4	4	Y	12	15	1			2
								13	9									
05	DLQ G-10		175	-0-	175	B	262	157	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	442	R	180	-0-	-262	B	-0-	168	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	217	#	168	-0-	-49	B	-49	149	2	19	9	Y	17	15	1			5
08	217	#	197	-0-	-20	B	-69	183	2	14	9	Y	13	14	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69																		
09	180	#	186	-0-	6	B	-63	163	2	23	9	Y	21	21	1			4
10	186	#	191	-0-	5	B	-58	168	2	23	9	Y	21	15	1			10
11	180	#	227	-0-	47	B	-11	199	2	28	9	Y	25	22	1			13
12	186	#	192	-0-	6	B	-5	166	2	26	9	Y	24	21	1			16

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

01	93	#	83	-0-	-10	B	-642	83	2			N	-0-					-0-
02	84	#	103	-0-	19	B	-623	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -190 CANCELLED UNDERAGE -> -433																		
03	62	#	104	-0-	42	B	-148	104	2			N	-0-					-0-
04	90	#	94	-0-	4	B	-144	94	2			N	-0-					-0-
05	124	#	99	-0-	-25	B	-169	99	2			N	-0-					-0-
06	120	#	82	-0-	-38	B	-207	82	2			N	-0-					-0-
07	124	#	72	-0-	-52	B	-259	72	2			N	-0-					-0-
08	93	#	47	-0-	-46	B	-305	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -144																		
09	90	#	66	-0-	-24	B	-185	66	2			N	-0-					-0-
10	93	#	26	-0-	-67	B	-252	26	2			N	-0-					-0-
11	90	#	90	-0-	-0-	B	-252	90	2			N	-0-					-0-
12	62	#	134	-0-	72	B	-180	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	899	#	789	-0-	-110 B	-879	732	2	20	4	Y	34	29	1			14
							37	9									
02	812	#	705	-0-	-107 B	-986	676	2	29	9	Y	26	26	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-766	CANCELLED UNDERAGE ->		-220											
03	DLQ G-10		798	-0-	798 B	32	767	2	31	9	Y	28	31	1			11
04	DLQ G-10		766	-0-	766 B	798	741	2	25	9	Y	23	25	1			9
05	DLQ G-10		688	-0-	688 B	1486	658	2	30	9	Y	27	28	1			8
06	1729	R	243	-0-	-1486 B	-0-	219	2	24	9	Y	22	18	1			12
07	806	#	205	-0-	-601 B	-601	183	2	22	9	Y	20	21	1			11
08	806	#	383	-0-	-423 B	-1024	359	2	24	9	Y	22	22	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1024														
09	780	#	74	-0-	-706 B	-1730	51	2	23	9	Y	21	23	1			9
10	682	#	87	-0-	-595 B	-2325	61	2	26	9	Y	24	23	1			10
11	360	#	81	-0-	-279 B	-2604	56	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	372	#	85	-0-	-287 B	-2891	59	2	26	9	Y	24	26	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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
01	277	R	277	-0-	-0- B	-0-	240	2	37	9	Y	34	29	1			14
02	195	R	195	-0-	-0- B	-0-	166	2	29	9	Y	26	26	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DLQ G-10		229	-0-	229 B	229	198	2	31	9	Y	28	31	1			11
04	DLQ G-10		157	-0-	157 B	386	132	2	25	9	Y	23	25	1			9
05	DLQ G-10		267	-0-	267 B	653	237	2	30	9	Y	27	28	1			8
06	913	R	260	-0-	-653 B	-0-	236	2	24	9	Y	22	18	1			12
07	249	R	249	-0-	-0- B	-0-	227	2	22	9	Y	20	21	1			11
08	261	R	261	-0-	-0- B	-0-	237	2	24	9	Y	22	22	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	545	R	545	-0-	-0- B	-0-	520	2	25	9	Y	23	24	1			10
10	577	R	577	-0-	-0- B	-0-	551	2	26	9	Y	24	24	1			10
11	620	R	620	-0-	-0- B	-0-	595	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	567	R	567	-0-	-0- B	-0-	542	2	25	9	Y	23	25	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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
01	62	#	69	-0-	7 B	-706	69	2			N	-0-					-0-
02	56	#	56	-0-	-0- B	-706	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-118	CANCELLED UNDERAGE ->		-588											
03	31	#	52	-0-	21 B	-97	52	2			N	-0-					-0-
04	60	#	32	-0-	-28 B	-125	32	2			N	-0-					-0-
05	62	#	14	-0-	-48 B	-173	14	2			N	-0-					-0-
06	60	#	9	-0-	-51 B	-224	9	2			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62 B	-286					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62 B	-348					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-251	CANCELLED UNDERAGE ->		-97											
09	30	#	25	-0-	-5 B	-256	25	2			N	-0-					-0-
10	14	#	-0-	-0-	-14 B	-270					N	-0-					-0-
11	9	#	-0-	-0-	-9 B	-279					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31 B	-310					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		50	-0-	50 B	50	50	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33	-0-	33 B	83	33	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		57	-0-	57 B	140	57	2			Y	-0-					-0-
06	199	R	59	-0-	-140 B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	#	373	-0-	187 B	-383	373	2			N	-0-					-0-
02	168	#	319	-0-	151 B	-232	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -232																	
03	217	#	332	-0-	115 B	-117	332	2			N	-0-					-0-
04	215	R	332	-0-	117 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	345	R	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	317	R	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	292	R	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	344	R	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	R	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	217	#	113	-0-	-104 B	-104	113	2			N	-0-					-0-
11	210	#	246	-0-	36 B	-68	246	2			N	-0-					-0-
12	366	R	434	-0-	68 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -45																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2025																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1220							
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-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	R	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
02	591	R	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	694	R	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	462	R	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	825	R	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
06	826	R	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
07	795	R	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
08	830	R	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DLQ G-10		758	-0-	758	B	758	758	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		779	-0-	779	B	1537	779	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		833	-0-	833	B	2370	833	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		758	-0-	758	B	3128	758	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	R	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	83	R	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ G-10		99	-0-	99	B	99	99	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		66	-0-	66	B	165	66	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		119	-0-	119	B	284	119	2			Y	-0-					-0-
06	402	R	118	-0-	-284	B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	114	R	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	119	R	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	108	R	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	111	R	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	119	R	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	108	R	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1525					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1525					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1525																		
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-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	162	R	162	-0-	-0- B	-0-	159	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	144	R	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		170	-0-	170 B	170	170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138 B	308	132	2	6	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		213	-0-	213 B	521	213	2			Y	-0-					-0-
06	671	R	150	-0-	-521 B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	141	-0-	-14 B	-14	141	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	151	-0-	-4 B	-18	151	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18																	
09	150	#	144	-0-	-6 B	-24	144	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	145	-0-	-10 B	-34	145	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	144	-0-	-6 B	-40	144	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	126	-0-	-29 B	-69	126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	R	410	-0-	-0- B	-0-	372	2	2	4	Y	33	29	1			12
							36	9									
02	310	R	310	-0-	-0- B	-0-	280	2	30	9	Y	27	26	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		1106	-0-	1106 B	1106	1075	2	31	9	Y	28	32	1			9
04	DLQ G-10		488	-0-	488 B	1594	413	2	50	4	Y	23	25	1			7
							25	9									
05	DLQ G-10		822	-0-	822 B	2416	792	2	30	9	Y	27	28	1			6
06	3359	R	943	-0-	-2416 B	-0-	919	2	24	9	Y	22	18	1			10
07	1430	R	1430	-0-	-0- B	-0-	1385	2	23	4	Y	20	21	1			9
							22	9									
08	1622	R	1622	-0-	-0- B	-0-	1598	2	24	9	Y	22	22	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1979	R	1979	-0-	-0- B	-0-	1955	2	24	9	Y	22	23	1			8
10	954	R	954	-0-	-0- B	-0-	928	2	26	9	Y	24	24	1			8
11	741	R	741	-0-	-0- B	-0-	716	2	25	9	Y	23	23	1			8
12	1219	R	1219	-0-	-0- B	-0-	1194	2	25	9	Y	23	25	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-244											
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-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468 R	468	-0-	-0-	B	-0-	465	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	355 R	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	DLQ G-10	1535	-0-	1535	B	1535	1535	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	661	-0-	661	B	2196	590	2	71	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1131	-0-	1131	B	3327	1131	2			Y	-0-					-0-
06	4640 R	1313	-0-	-3327	B	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
07	2011 R	2011	-0-	-0-	B	-0-	1978	2	33	4	Y	-0-					-0-
08	2283 R	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	2792 R	2792	-0-	-0-	B	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
10	1325 R	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
11	1023 R	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	1706 R	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	60	2	37	9	Y	34	29	1			14
02	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	42	2	29	9	Y	26	26	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	R	81	-0-	-0- B	-0-	50	2	31	9	Y	28	31	1			11
04	58	R	58	-0-	-0- B	-0-	33	2	25	9	Y	23	25	1			9
05	91	R	91	-0-	-0- B	-0-	61	2	30	9	Y	27	28	1			8
06	83	R	83	-0-	-0- B	-0-	59	2	24	9	Y	22	18	1			12
07	79	R	79	-0-	-0- B	-0-	57	2	22	9	Y	20	21	1			11
08	83	R	83	-0-	-0- B	-0-	59	2	24	9	Y	22	22	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	77	R	77	-0-	-0- B	-0-	54	2	23	9	Y	21	23	1			9
10	81	R	81	-0-	-0- B	-0-	55	2	26	9	Y	24	23	1			10
11	84	R	84	-0-	-0- B	-0-	59	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	79	R	79	-0-	-0- B	-0-	54	2	25	9	Y	23	25	1			8

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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
01	992	#	1033	-0-	41 B	-2461	964	2	33	4	Y	33	29	1			12
							36	9									
02	952	#	1284	-0-	332 B	-2129	1254	2	30	9	Y	27	26	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -277 CANCELLED UNDERAGE -> -1852																	
03	DLQ G-10		1475	-0-	1475 B	1198	1444	2	31	9	Y	28	31	1			10
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212 B	2410	1188	2	24	9	Y	22	25	1			7
05	DLQ G-10		1348	-0-	1348 B	3758	1317	2	31	9	Y	28	28	1			7
06	5110	R	1352	-0-	-3758 B	-0-	1327	2	25	9	Y	23	19	1			11
07	1437	R	1437	-0-	-0- B	-0-	1415	2	22	9	Y	20	21	1			10
08	1289	R	1289	-0-	-0- B	-0-	1266	2	23	9	Y	21	22	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1207	R	1207	-0-	-0- B	-0-	1183	2	24	9	Y	22	23	1			8
10	1248	R	1248	-0-	-0- B	-0-	1222	2	26	9	Y	24	24	1			8
11	1200	#	1083	-0-	-117 B	-117	1058	2	25	9	Y	23	23	1			8
12	1240	#	882	-0-	-358 B	-475	856	2	26	9	Y	24	25	1			7

TOTAL GAS PROD: 14,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	713	#	800	-0-	87 B	-2688	800	2			N	-0-					-0-
02	644	#	635	-0-	-9 B	-2697	635	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1315		CANCELLED UNDERAGE ->	-1382											
03	558	#	837	-0-	279 B	-1036	837	2			N	-0-					-0-
04	780	#	848	-0-	68 B	-968	848	2			N	-0-					-0-
05	806	#	915	-0-	109 B	-859	915	2			N	-0-					-0-
06	810	#	854	-0-	44 B	-815	854	2			N	-0-					-0-
07	868	#	805	-0-	-63 B	-878	805	2			N	-0-					-0-
08	899	#	892	-0-	-7 B	-885	892	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-70		CANCELLED UNDERAGE ->	-815											
09	870	#	885	-0-	15 B	-55	885	2			N	-0-					-0-
10	899	#	290	-0-	-609 B	-664	290	2			N	-0-					-0-
11	870	#	500	-0-	-370 B	-1034	500	2			N	-0-					-0-
12	899	#	1050	-0-	151 B	-883	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-244					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-244					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-244											
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-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	60	R	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	50	R	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

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
01	162	R	162	-0-	-0- B	-0-	159	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	144	R	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		170	-0-	170 B	170	170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138 B	308	132	2	6	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		213	-0-	213 B	521	213	2			Y	-0-					-0-
06	671	R	150	-0-	-521 B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	141	-0-	-14 B	-14	141	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	151	-0-	-4 B	-18	151	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18																	
09	150	#	144	-0-	-6 B	-24	144	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	145	-0-	-10 B	-34	145	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	144	-0-	-6 B	-40	144	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	126	-0-	-29 B	-69	126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

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
01	713	#	1029	-0-	316 B	-721	1029	2			N	-0-					-0-
02	644	#	833	-0-	189 B	-532	833	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -532																	
03	713	#	918	-0-	205 B	-327	918	2			N	-0-					-0-
04	690	#	886	-0-	196 B	-131	886	2			N	-0-					-0-
05	780	R	911	-0-	131 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	867	R	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	859	R	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	934	R	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	907	R	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	713	#	295	-0-	-418 B	-418	295	2			N	-0-					-0-
11	690	#	587	-0-	-103 B	-521	587	2			N	-0-					-0-
12	713	#	1006	-0-	293 B	-228	1006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

01	775	#	1001	-0-	226	B	-1123	1001	2			N	-0-					-0-
02	700	#	862	-0-	162	B	-961	862	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -961																		
03	775	#	955	-0-	180	B	-781	955	2			N	-0-					-0-
04	750	#	939	-0-	189	B	-592	939	2			N	-0-					-0-
05	775	#	980	-0-	205	B	-387	980	2			N	-0-					-0-
06	750	#	925	-0-	175	B	-212	925	2			N	-0-					-0-
07	775	#	877	-0-	102	B	-110	877	2			N	-0-					-0-
08	851	R	961	-0-	110	B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	935	R	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	775	#	301	-0-	-474	B	-474	301	2			N	-0-					-0-
11	750	#	574	-0-	-176	B	-650	574	2			N	-0-					-0-
12	775	#	1155	-0-	380	B	-270	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	273	-0-	25 B	-478	273	2			N	-0-					-0-
02	224	#	245	-0-	21 B	-457	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-274		CANCELLED UNDERAGE ->		-183										
03	217	#	261	-0-	44 B	-230	261	2			N	-0-					-0-
04	240	#	251	-0-	11 B	-219	251	2			N	-0-					-0-
05	248	#	262	-0-	14 B	-205	262	2			N	-0-					-0-
06	240	#	248	-0-	8 B	-197	248	2			N	-0-					-0-
07	248	#	238	-0-	-10 B	-207	238	2			N	-0-					-0-
08	248	#	260	-0-	12 B	-195	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10		CANCELLED UNDERAGE ->		-185										
09	241	R	251	-0-	10 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	248	#	80	-0-	-168 B	-168	80	2			N	-0-					-0-
11	240	#	197	-0-	-43 B	-211	197	2			N	-0-					-0-
12	248	#	299	-0-	51 B	-160	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

01	558	#	914	-0-	356 B	-85	914	2			N	-0-					-0-
02	762	R	847	-0-	85 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	915	R	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2		N	-0-					-0-
04	885	R	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2		N	-0-					-0-
05	916	R	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2		N	-0-					-0-
06	860	R	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2		N	-0-					-0-
07	836	R	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2		N	-0-					-0-
08	906	R	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	872	R	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2		N	-0-					-0-
10	558	#	278	-0-	-280 B	-280	278	2			N	-0-					-0-
11	540	#	623	-0-	83 B	-197	623	2			N	-0-					-0-
12	784	R	981	-0-	197 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775 #	589	-0-	-186 B	-1284	589	2			N	-0-					-0-
02	700 #	344	-0-	-356 B	-1640	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1466 CANCELLED UNDERAGE -> -174																
03	775 #	295	-0-	-480 B	-1946	295	2			N	-0-					-0-
04	570 #	187	-0-	-383 B	-2329	187	2			N	-0-					-0-
05	589 #	153	-0-	-436 B	-2765	153	2			N	-0-					-0-
06	570 #	154	-0-	-416 B	-3181	154	2			N	-0-					-0-
07	372 #	246	-0-	-126 B	-3307	246	2			N	-0-					-0-
08	310 #	296	-0-	-14 B	-3321	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1855 CANCELLED UNDERAGE -> -1466																
09	180 #	308	-0-	128 B	-1727	308	2			N	-0-					-0-
10	248 #	110	-0-	-138 B	-1865	110	2			N	-0-					-0-
11	300 #	81	-0-	-219 B	-2084	81	2			N	-0-					-0-
12	310 #	149	-0-	-161 B	-2245	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	744 #	1031	-0-	287 B	-2062	1031	2			N	-0-					-0-
02	672 #	939	-0-	267 B	-1795	939	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -948 CANCELLED UNDERAGE -> -847																
03	620 #	1030	-0-	410 B	-538	1030	2			N	-0-					-0-
04	900 #	1006	-0-	106 B	-432	1006	2			N	-0-					-0-
05	930 #	1048	-0-	118 B	-314	1048	2			N	-0-					-0-
06	900 #	976	-0-	76 B	-238	976	2			N	-0-					-0-
07	930 #	918	-0-	-12 B	-250	918	2			N	-0-					-0-
08	930 #	1029	-0-	99 B	-151	1029	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12 CANCELLED UNDERAGE -> -139																
09	999 R	1011	-0-	12 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	930 #	329	-0-	-601 B	-601	329	2			N	-0-					-0-
11	900 #	681	-0-	-219 B	-820	681	2			N	-0-					-0-
12	930 #	1235	-0-	305 B	-515	1235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 #	80	-0-	-106	B	-731	79	3	1	9	Y	1						22
02	168 #	166	-0-	-2	B	-733	164	3	2	9	Y	2	2	1				22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -317 CANCELLED UNDERAGE -> -416																		
03	186 #	184	-0-	-2	B	-319	181	3	3	9	Y	3	1	1				24
04	180 #	-0-	-0-	-180	B	-499					Y	1	1	1				24
05	186 #	130	-0-	-56	B	-555	129	3	1	9	Y	1	2	1				23
06	180 #	134	-0-	-46	B	-601	133	3	1	9	Y	1	1	1				23
07	186 #	132	-0-	-54	B	-655	131	3	1	9	Y	1						24
08	186 #	71	-0-	-115	B	-770	70	3	1	9	Y	1						25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -453 CANCELLED UNDERAGE -> -317																		
09	120 #	-0-	-0-	-120	B	-573					Y	1	2	1				24
10	124 #	12	-0-	-112	B	-685	11	3	1	9	Y	1						25
11	120 #	13	-0-	-107	B	-792	12	3	1	9	Y	1	2	1				24
12	124 #	188	-0-	64	B	-728	187	3	1	9	Y	1						25

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	46	-0-	-16 B	-210	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12 B	-222	44	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-48		CANCELLED UNDERAGE ->	-174											
03	62	#	56	-0-	-6 B	-54	56	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20 B	-74	10	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	10	-0-	-52 B	-126	10	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12 B	-138	48	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	38	-0-	-24 B	-162	38	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	38	-0-	-24 B	-186	38	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-138		CANCELLED UNDERAGE ->	-48											
09	60	#	-0-	-0-	-60 B	-198					Y	-0-					-0-
10	62	#	13	-0-	-49 B	-247	13	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	11	-0-	-49 B	-296	11	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	66	-0-	35 B	-261	66	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	10	#	260	-0-	250 B	-925	260	3			N	-0-					-0-
02	10	#	219	-0-	209 B	-716	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12		CANCELLED UNDERAGE ->	-704											
03	186	#	-0-	-0-	-186 B	-198					N	-0-					-0-
04	240	#	3	-0-	-237 B	-435	3	3			N	-0-					-0-
05	248	#	10	-0-	-238 B	-673	10	3			N	-0-					-0-
06	240	#	289	-0-	49 B	-624	289	3			N	-0-					-0-
07	248	#	282	-0-	34 B	-590	282	3			N	-0-					-0-
08	10	#	-0-	-0-	-10 B	-600					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-600														
09	300	#	10	-0-	-290 B	-890	10	3			N	-0-					-0-
10	310	#	11	-0-	-299 B	-1189	11	3			N	-0-					-0-
11	300	#	10	-0-	-290 B	-1479	10	3			N	-0-					-0-
12	279	#	12	-0-	-267 B	-1746	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	#	429	-0-	-67 B	-2214	429	3			N	-0-					-0-
02	448	#	409	-0-	-39 B	-2253	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-922		CANCELLED UNDERAGE ->	-1331											
03	496	#	424	-0-	-72 B	-994	424	3			N	-0-					-0-
04	450	#	3	-0-	-447 B	-1441	3	3			N	-0-					-0-
05	465	#	10	-0-	-455 B	-1896	10	3			N	-0-					-0-
06	450	#	450	-0-	-0- B	-1896	450	3			N	-0-					-0-
07	465	#	177	-0-	-288 B	-2184	177	3			N	-0-					-0-
08	434	#	385	-0-	-49 B	-2233	385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1311		CANCELLED UNDERAGE ->	-922											
09	450	#	-0-	-0-	-450 B	-1761					N	-0-					-0-
10	465	#	12	-0-	-453 B	-2214	12	3			N	-0-					-0-
11	450	#	11	-0-	-439 B	-2653	11	3			N	-0-					-0-
12	372	#	481	-0-	109 B	-2544	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	329	-0-	-12 B	-488	329	3			N	-0-					-0-
02	308	#	300	-0-	-8 B	-496	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-95	CANCELLED UNDERAGE ->		-401										
03	341	#	306	-0-	-35 B	-130	306	3			N	-0-					-0-
04	330	#	266	-0-	-64 B	-194	266	3			N	-0-					-0-
05	341	#	151	-0-	-190 B	-384	151	3			N	-0-					-0-
06	330	#	133	-0-	-197 B	-581	133	3			N	-0-					-0-
07	341	#	177	-0-	-164 B	-745	177	3			N	-0-					-0-
08	310	#	195	-0-	-115 B	-860	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-765	CANCELLED UNDERAGE ->		-95										
09	270	#	192	-0-	-78 B	-843	192	3			N	-0-					-0-
10	186	#	239	-0-	53 B	-790	239	3			N	-0-					-0-
11	180	#	247	-0-	67 B	-723	247	3			N	-0-					-0-
12	186	#	213	-0-	27 B	-696	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	589	#	728	-0-	139 B	-509	728	3			N	-0-					19
02	532	#	770	-0-	238 B	-271	770	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-271													
03	634	R	905	-0-	271 B	-0-	905	3			N	-0-					19
04	759	R	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					19
05	589	#	485	-0-	-104 B	-104	485	3			N	-0-					19
06	570	#	259	-0-	-311 B	-415	259	3			N	-0-					19
07	589	#	641	-0-	52 B	-363	641	3			N	-0-					19
08	589	#	586	-0-	-3 B	-366	586	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-366													
09	570	#	500	-0-	-70 B	-436	500	3			N	-0-					19
10	589	#	489	-0-	-100 B	-536	489	3			N	-0-					19
11	570	#	472	-0-	-98 B	-634	472	3			N	-0-					19
12	589	#	363	-0-	-226 B	-860	363	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	398	R	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	352	R	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	389	R	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	373	-0-	-17 B	-17	373	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	384	-0-	-19 B	-36	384	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	367	-0-	-23 B	-59	367	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	376	-0-	-27 B	-86	376	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403 B	-489					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-489													
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-489					Y	-0-					-0-
10	217	#	371	-0-	154 B	-335	371	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	356	-0-	146 B	-189	356	3			Y	-0-					-0-
12	254	R	443	-0-	189 B	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-292					Y	-0-					-0-
02	3	#	-0-	-0-	-3 B	-295					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-153	CANCELLED UNDERAGE ->		-142									
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-153									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	R	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
02	677	R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	799	R	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
04	766	R	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
05	837	R	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
06	794	R	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
07	819	R	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558 B	-558					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-558												
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-558					Y	-0-					-0-
10	837	#	765	-0-	-72 B	-630	765	3			Y	-0-					-0-
11	780	#	790	-0-	10 B	-620	790	3			Y	-0-					-0-
12	806	#	696	-0-	-110 B	-730	696	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	R	436	-0-	-0- B	-0-	416	3	20	4	Y	-0-					-0-
02	476	#	416	-0-	-60 B	-60	416	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-60												
03	527	#	458	-0-	-69 B	-129	458	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	339	-0-	-171 B	-300	325	3	14	4	Y	-0-					-0-
05	465	#	343	-0-	-122 B	-422	343	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	512	-0-	62 B	-360	512	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	450	-0-	-15 B	-375	450	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	-0-	-0-	-465 B	-840					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-840												
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-840					Y	-0-					-0-
10	496	#	555	-0-	59 B	-781	555	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	488	-0-	8 B	-773	488	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	468	-0-	3 B	-770	468	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	R	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
02	515	R	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	572	R	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	516	-0-	-24	B	-24	516	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	535	-0-	-23	B	-47	535	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	527	-0-	-13	B	-60	527	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	515	-0-	-43	B	-103	515	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	B	-661					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -661																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-661					Y	-0-					-0-
10	558	#	502	-0-	-56	B	-717	502	3			Y	-0-					-0-
11	540	#	497	-0-	-43	B	-760	497	3			Y	-0-					-0-
12	527	#	511	-0-	-16	B	-776	511	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-59					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-59					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-31											
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-28					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-28					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-28					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-28											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

01	354	R	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	314	-0-	-50	B	-50	314	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-50													
03	372	#	367	-0-	-5	B	-55	367	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	329	-0-	-31	B	-86	329	3			Y	-0-					-0-
05	372	#	369	-0-	-3	B	-89	369	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	351	-0-	21	B	-68	351	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	369	-0-	-3	B	-71	369	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	373	-0-	1	B	-70	373	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-42		CANCELLED UNDERAGE ->		-28									
09	328	R	370	-0-	42	B	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	382	R	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	364	R	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	376	R	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

01	514	R	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	456	-0-	-20	B	-20	456	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-20													
03	527	#	500	-0-	-27	B	-47	500	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	470	-0-	-40	B	-87	470	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	467	-0-	-60	B	-147	467	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	469	-0-	-41	B	-188	469	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	481	-0-	-15	B	-203	481	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	490	-0-	-6	B	-209	490	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-189		CANCELLED UNDERAGE ->		-20									
09	286	R	475	-0-	189	B	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
10	515	R	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
11	496	R	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	505	R	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	R	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	389	-0-	-31 B	-31	389	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31																	
03	434	#	432	-0-	-2 B	-33	432	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	394	-0-	-26 B	-59	394	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	381	-0-	-53 B	-112	381	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	405	-0-	-15 B	-127	405	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	406	-0-	-28 B	-155	406	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	413	-0-	-21 B	-176	413	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -145 CANCELLED UNDERAGE -> -31																	
09	246	R	391	-0-	145 B	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	433	-0-	-1 B	-1	433	3			Y	-0-					-0-
11	420	#	403	-0-	-17 B	-18	403	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	395	-0-	-8 B	-26	395	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	#	122	-0-	122 B	-2764	116	3	6	9	Y	5	4	1			4
02	448	#	81	-0-	-367 B	-3131	75	3	6	9	Y	5	5	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -367 CANCELLED UNDERAGE -> -2764																	
03	496	#	59	-0-	-437 B	-804	55	3	4	9	Y	4	6	1			2
04	480	#	47	-0-	-433 B	-1237	43	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	155	#	57	-0-	-98 B	-1335	54	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	120	#	63	-0-	-57 B	-1392	60	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	93	#	46	-0-	-47 B	-1439	42	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	62	#	73	-0-	11 B	-1428	70	3	3	9	Y	3	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1072 CANCELLED UNDERAGE -> -356																	
09	0	#	68	-0-	68 B	-1004	65	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	62	#	-0-	-0-	-62 B	-1066					Y	4	4	1			2
11	60	#	-0-	-0-	-60 B	-1126					Y	5	4	1			3
12	62	#	-0-	-0-	-62 B	-1188					Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	R	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	517	-0-	-15 B	-15	517	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -15																	
03	589	#	571	-0-	-18 B	-33	571	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	551	-0-	-19 B	-52	551	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	567	-0-	-22 B	-74	567	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	548	-0-	-22 B	-96	548	3			Y	-0-					-0-
07	589	#	568	-0-	-21 B	-117	568	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	566	-0-	-23 B	-140	566	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -15																	
09	421	R	546	-0-	125 B	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
10	562	R	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
11	542	R	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
12	558	#	553	-0-	-5 B	-5	553	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

01	658 R	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
02	592 R	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	656 R	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
04	639 R	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
05	651 #	634	-0-	-17	B	-17	634	3			Y	-0-					-0-
06	630 #	643	-0-	13	B	-4	643	3			Y	-0-					-0-
07	663 R	667	-0-	4	B	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
08	677 R	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	656 R	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
10	682 #	681	-0-	-1	B	-1	681	3			Y	-0-					-0-
11	663 R	664	-0-	1	B	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	692 R	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	472	-0-	7 B	-121	456	3	16	4	N	-0-					-0-
02	420	#	335	-0-	-85 B	-206	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -206																	
03	465	#	369	-0-	-96 B	-302	369	3			N	-0-					-0-
04	450	#	273	-0-	-177 B	-479	262	3	11	4	N	-0-					-0-
05	465	#	276	-0-	-189 B	-668	276	3			N	-0-					-0-
06	450	#	413	-0-	-37 B	-705	413	3			N	-0-					-0-
07	372	#	363	-0-	-9 B	-714	363	3			N	-0-					-0-
08	372	#	408	-0-	36 B	-678	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -508 CANCELLED UNDERAGE -> -170																	
09	270	#	377	-0-	107 B	-401	377	3			N	-0-					-0-
10	434	#	447	-0-	13 B	-388	447	3			N	-0-					-0-
11	420	#	393	-0-	-27 B	-415	393	3			N	-0-					-0-
12	403	#	377	-0-	-26 B	-441	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	60	-0-	60 B	-253	27	3	33	9	Y	30	29	0			4
02	28	#	52	-0-	24 B	-229	22	3	30	9	Y	27	27	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -229																	
03	68	R	68	-0-	-0- B	-0-	33	3	35	9	Y	32	33	0			3
04	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	27	3	30	9	Y	27	27	0			3
05	63	R	63	-0-	-0- B	-0-	33	3	30	9	Y	27	27	0			3
06	66	R	66	-0-	-0- B	-0-	34	3	32	9	Y	29	28	0			4
07	67	R	67	-0-	-0- B	-0-	36	3	31	9	Y	28	28	0			4
08	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	37	3	34	9	Y	31	30	0			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	79	R	79	-0-	-0- B	-0-	49	3	30	9	Y	27	28	0			4
10	106	R	106	-0-	-0- B	-0-	70	3	36	9	Y	33	35	0			2
11	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	65	3	32	9	Y	29	26	0			5
12	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	70	3	30	9	Y	27	29	0			3

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	18	3	1	4	Y	13	10	1			12
							14	9									
02	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	20	3	13	9	Y	12	12	1			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	R	37	-0-	-0- B	-0-	26	3	11	9	Y	10	17	1			5
04	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	18	3	1	4	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	32	R	32	-0-	-0- B	-0-	20	3	12	9	Y	11	10	1			6
06	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	29	3	12	9	Y	11	13	1			4
07	34	R	34	-0-	-0- B	-0-	24	3	10	9	Y	9	10	1			3
08	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	29	3	12	9	Y	11	7	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	27	3	11	9	Y	10	10	1			7
10	43	R	43	-0-	-0- B	-0-	32	3	11	9	Y	10	11	1			6
11	43	R	43	-0-	-0- B	-0-	28	3	15	9	Y	14	11	1			9
12	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	27	3	14	9	Y	13	15	1			7

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR B WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2296	X	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1692	-0-	-324 B	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1936	-0-	-420 B	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1693	-0-	-527 B	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

01	4371	X	4198	-0-	-173 B	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3561	-0-	-303 B	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4140	-0-	-138 B	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4115	-0-	-25 B	-0-	4115	3			Y	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0- B	-0-	5236	3			Y	-0-					-0-
06	8447	X	8447	-0-	-0- B	-0-	8447	3			Y	-0-					-0-
07	8706	X	8706	-0-	-0- B	-0-	8706	3			Y	-0-					-0-
08	8552	X	8552	-0-	-0- B	-0-	8552	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	3110	-0-	-5350 B	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	8460	X	-0-	-0-	-8460 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	8711	X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120

	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
01	1864	X	1864	-0-	-0-	B	-0-	1746	3	85	4	Y	30	30	0			2
								33	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1826	3	28	9	Y	25	26	0			1
03	SHUT IN		485	-0-	485	B	485	478	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
*04	485		-0-	-0-	-485	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

	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
01	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2406	-0-	-534	B	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2925	-0-	-330	B	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2593	-0-	-557	B	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	1561	-0-	-1632	B	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	3186	3			Y	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	B	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2569	-0-	-345	B	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	982	-0-	-2198	B	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	X	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		554	-0-	554 B	554	554	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		284	-0-	284 B	838	284	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		669	-0-	669 B	1507	669	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		547	-0-	547 B	2054	547	2			Y	-0-					-0-
07	2428	X	374	-0-	-2054 B	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	193	-0-	193 B	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	60	-0-	-480 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	X	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			Y	-0-					55
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			Y	-0-					55
03	DLQ G-10		370	-0-	370 B	370	370	2			Y	-0-					55
04	DLQ G-10		189	-0-	189 B	559	189	2			Y	-0-					55
05	DLQ G-10		467	-0-	467 B	1026	446	2	21	9	Y	19					74
06	DLQ G-10		386	-0-	386 B	1412	365	2	21	9	Y	19					93
07	1985	X	573	-0-	-1412 B	-0-	562	2	11	9	Y	10					103
08	0	N	130	-0-	130 B	-0-	130	2			Y	-0-					103
09	390	N	46	-0-	-344 B	-0-	40	2	6	9	Y	5					108
10	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	426	2	6	9	Y	5					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	X	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			Y	-0-					5
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		441	-0-	441 B	441	441	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		340	-0-	340 B	781	340	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		238	-0-	238 B	1019	238	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		358	-0-	358 B	1377	358	2			Y	-0-					5
07	1867	X	490	-0-	-1377 B	-0-	489	2	1	9	Y	1					6
08	0	N	464	-0-	464 B	-0-	462	2	2	9	Y	2					8
09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	503	2	3	9	Y	3					11
10	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	348	2	7	9	Y	6					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. //CONT.// 102041
BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	X	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			Y	-0-					10
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		441	-0-	441 B	441	441	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		340	-0-	340 B	781	340	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		238	-0-	238 B	1019	238	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		358	-0-	358 B	1377	358	2			Y	-0-					10
07	1867	X	490	-0-	-1377 B	-0-	489	2	1	9	Y	1					11
08	0	N	463	-0-	463 B	-0-	462	2	1	9	Y	1					12
09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	503	2	3	9	Y	3					15
10	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	348	2	6	9	Y	5					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	503	X	503	-0-	-0- B	-0-	124	1	379	2	Y	-0-					61
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	112	1	368	2	Y	-0-					61
03	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	124	1	391	2	Y	-0-					61
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	120	1	253	2	Y	-0-					61
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	124	1	325	2	Y	-0-					61
06	360	N	127	-0-	-233 B	-0-	120	1	7	2	Y	-0-					61
07	372	N	124	-0-	-248 B	-0-	124	1			Y	-0-					61
08	372	N	124	-0-	-248 B	-0-	124	1			Y	-0-					61
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			Y	-0-					61
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	1			Y	-0-					61
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			Y	-0-					61
12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	124	1	195	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	X	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

01	310	X	221	-0-	-89 B	-0-	221	3			Y	-0-					82
02	280	N	182	-0-	-98 B	-0-	182	3			Y	-0-					82
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			Y	-0-					82
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-					82
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					82
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-	82	1			-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

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
01	279	X	187	-0-	-92	B	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	154	-0-	-70	B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

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
01	1178	X	1043	-0-	-135	B	-0-	1043	3			N	-0-					80
02	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					80
03	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					80
04	1020	N	902	-0-	-118	B	-0-	902	3			N	-0-					80
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-					80
06	960	N	-0-	-0-	-960	B	-0-					N	-0-	80	1			-0-
07	930	N	476	-0-	-454	B	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	B	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	X	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			Y	-0-					3
02	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		468	-0-	468	B	468	468	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		438	-0-	438	B	906	438	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		431	-0-	431	B	1337	431	2			Y	-0-					3
06	1749	N	412	-0-	-1337	B	-0-	412	2			Y	-0-					3
07	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			Y	-0-					3
08	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			Y	-0-					3
09	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			Y	-0-					3
10	310	N	125	-0-	-185	B	-0-	125	2			Y	-0-					3
11	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			Y	-0-					3
12	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	3007	X	2930	-0-	-77	B	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	B	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2912	-0-	2912	B	2912	2912	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3068	-0-	3068	B	5980	2971	2	97	9	Y	88	32	1			56
05	DLQ G-10		3339	-0-	3339	B	9319	3005	2	334	9	Y	304	272	1			88
06	11850	X	2531	-0-	-9319	B	-0-	2447	2	84	9	Y	76	164	1			-0-
07	3100	X	2224	-0-	-876	B	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2371	-0-	-729	B	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2273	-0-	-727	B	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	1244	-0-	-1856	B	-0-	1159	2	85	9	Y	77	50	1			27
11	2520	X	2317	-0-	-203	B	-0-	2181	2	136	9	Y	124	82	1			69
12	3574	X	3574	-0-	-0-	B	-0-	3111	2	463	9	Y	421	309	1			180

TOTAL GAS PROD: 31,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3616	X	3616	-0-		-0-	B	-0-	3587	2 29 9			Y	26	26	1			5
02	3486	X	3486	-0-		-0-	B	-0-	3461	2 25 9			Y	23	25	1			3
03	DLQ G-10		908	-0-		908	B	908	883	2 25 9			Y	23	24	1			2
04	DLQ G-10		452	-0-		452	B	1360	424	2 4 4			Y	22	20	1			4
									24	9									
05	DLQ G-10		502	-0-		502	B	1862	476	2 26 9			Y	24	26	1			2
06	2478	X	616	-0-		-1862	B	-0-	591	2 25 9			Y	23	21	1			4
07	760	X	760	-0-		-0-	B	-0-	730	2 30 9			Y	27	27	1			4
08	915	X	915	-0-		-0-	B	-0-	886	2 29 9			Y	26	28	1			2
09	592	X	592	-0-		-0-	B	-0-	563	2 29 9			Y	26	25	1			3
10	724	X	724	-0-		-0-	B	-0-	693	2 31 9			Y	28	27	1			4
11	680	N	680	-0-		-0-	B	-0-	648	2 32 9			Y	29	30	1			3
12	679	N	679	-0-		-0-	B	-0-	649	2 30 9			Y	27	28	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY 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
01	1798	X	607	-0-	-1191 B	-0-	325	3	282	9	Y	256	139	1			149
02	1120	N	801	-0-	-319 B	-0-	552	3	249	9	Y	226	288	1			87
03	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1050	3	260	9	Y	236	220	1			103
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	648	3	371	9	Y	337	411	1			29
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	464	3	260	9	Y	236	216	1			49
06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	290	3	206	9	Y	187	168	1			68
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	208	3	173	9	Y	157	168	1			57
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	116	3	264	9	Y	240	222	1			75
09	300	N	213	-0-	-87 B	-0-	67	3	146	9	Y	133	182	1			26
10	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	311	3	315	9	Y	286	235	1			77
11	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	278	3	420	9	Y	382	364	1			95
12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	761	3	297	9	Y	270	320	1			45

TOTAL GAS PROD: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,946

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	700	-0-	-2338 B	-0-	682	3	18	9	Y	16	9	1			12
02	1400	N	13	-0-	-1387 B	-0-	12	3	1	9	Y	1	2	1			11
03	1116	N	500	-0-	-616 B	-0-	464	3	36	9	Y	33	30	1			14
04	690	N	333	-0-	-357 B	-0-	288	3	45	9	Y	41	49	1			6
05	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1566	3	22	9	Y	20	18	1			8
06	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1456	3	20	9	Y	18	16	1			10
07	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1450	3	129	9	Y	117	125	1			2
08	1581	N	1371	-0-	-210 B	-0-	1305	3	66	9	Y	60	56	1			6
09	1470	N	1001	-0-	-469 B	-0-	978	3	23	9	Y	21	23	1			4
10	1581	N	886	-0-	-695 B	-0-	835	3	51	9	Y	46	38	1			12
11	1320	N	1262	-0-	-58 B	-0-	1196	3	66	9	Y	60	57	1			15
12	1023	N	1014	-0-	-9 B	-0-	993	3	21	9	Y	19	23	1			11

TOTAL GAS PROD: 11,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	X	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	X	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-	-174	B	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	11	-0-	-169	B	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY 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

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
01	903	X	903	-0-	-0- B	-0-	848	3	55	9	Y	50	39	1			48
02	1428	N	851	-0-	-577 B	-0-	799	3	52	9	Y	47	49	1			46
03	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	955	3	35	9	Y	32	61	1			17
04	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	819	3	45	9	Y	41	42	1			16
05	961	N	920	-0-	-41 B	-0-	879	3	41	9	Y	37	33	1			20
06	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	911	3	41	9	Y	37	45	1			12
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	923	3	42	9	Y	38	36	1			14
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	896	3	35	9	Y	32	23	1			23
09	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	868	3	39	9	Y	35	35	1			23
10	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	906	3	36	9	Y	33	36	1			20
11	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	890	3	51	9	Y	46	37	1			29
12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	941	3	50	9	Y	45	50	1			24

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

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
01	632	X	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	555	-0-	-33 B	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

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
01	328	X	328	-0-	-0- B	-0-	304	3	24	9	Y	22	17	1			20
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	164	3	34	9	Y	31	27	1			24
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	305	3	37	9	Y	34	45	1			13
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	216	3	37	9	Y	34	34	1			13
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	42	3	33	9	Y	30	27	1			16
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	48	3	33	9	Y	30	36	1			10
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	48	3	33	9	Y	30	29	1			11
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	172	3	30	9	Y	27	19	1			19
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	165	3	31	9	Y	28	28	1			19
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	33	3	29	9	Y	26	29	1			16
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	16	3	41	9	Y	37	30	1			23
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	36	40	1			19

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	X	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	X	157	-0-	-0- B	-0-	142	3	5	4	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	195	3	22	9	Y	20	16	1			14
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	290	3	18	9	Y	16	23	1			7
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	274	3	3	4	Y	18	18	1			7
							20	9									
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	288	3	15	9	Y	14	13	1			8
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	264	3	17	9	Y	15	18	1			5
07	155	N	76	-0-	-79 B	-0-	76	3			Y	-0-	4	1			1
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR B WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	92	-0-	-435	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	111	-0-	-141	-0-	93	3	18	9	Y	16	15	0			1
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	4	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	307	-0-	-3	-0-	78	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	79	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	89	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	98	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	77	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	96	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	198	-0-	-205	-0-	69	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	57	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	131	-0-	-139	-0-	49	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	51	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	50	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	55	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	181	-0-	-5	-0-	46	1	135	2	Y	-0-					283
02	280	N	120	-0-	-160	-0-	33	1	87	2	Y	-0-					283
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	91	2	Y	-0-					283
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	18	1	52	2	Y	39	173	1			149
							43	9									
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-					149
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	24	1	44	2	Y	-0-					149
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	55	1	103	2	Y	-0-					149
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	67	1	118	2	Y	-0-					149
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	71	1	118	2	Y	-0-					149
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	73	1	128	2	Y	-0-					149
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	70	1	132	2	Y	-0-					149
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	69	1	133	2	Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2401	2	182	9	Y	165	144	1			68
02	1848	N	1818	-0-	-30	-0-	1672	2	146	9	Y	133	129	1			72
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1983	2	155	9	Y	141	156	1			57
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1319	2	122	9	Y	111	123	1			45
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2370	2	147	9	Y	134	138	1			41
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2359	2	123	9	Y	112	92	1			61
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2271	2	108	9	Y	98	104	1			55
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2372	2	121	9	Y	110	112	1			53
09	DLQ	G-10	2267	-0-	2267	2267	2145	2	122	9	Y	111	117	1			47
10	DLQ	G-10	2335	-0-	2335	4602	2204	2	131	9	Y	119	117	1			49
11	DLQ	G-10	2503	-0-	2503	7105	2380	2	123	9	Y	112	113	1			48
12	DLQ	G-10	2295	-0-	2295	9400	2166	2	129	9	Y	117	127	1			40

TOTAL GAS PROD: 27,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,463

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	53	1			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	74	1			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	128	1			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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
01	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR B WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2448

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	744	N	538	-0-	-206	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	29	3	31	9	Y	28	3	0	25	1	-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	22	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	24	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	26	3	1	4	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	27	3	2	4	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	2	4	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	3	12	4	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	30	3	35	9	Y	32	31	0			1
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	3	33	9	Y	30	31	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR B WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR B WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR B WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

01	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	420	-0-	-336	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	512	-0-	-294	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR B WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

MO	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
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

MO	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
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3		Y	-0-			-0-
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	3		Y	-0-			-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3		Y	-0-			-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3		Y	-0-			-0-
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3		Y	-0-			-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3		Y	-0-			-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-			-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-			-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3		Y	-0-			-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3		Y	-0-			-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR B WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

MO	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
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		Y	-0-			-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		Y	-0-			-0-
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	3		Y	-0-			-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3		Y	-0-			-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3		Y	-0-			-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		Y	-0-			-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-			-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3		Y	-0-			-0-
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	3		Y	-0-			-0-
12	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR B WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR C WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR B WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	448	3	9	4	Y	12	1	0	12	1	1
							13	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	3	7	4	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12	9	Y	11	11	0			1
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	410	3	15	4	Y	12	11	0			2
							13	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR B WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	34	-0-	-218	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR C WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3		Y	-0-			-0-
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	1103	3		Y	-0-			-0-
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	3		Y	-0-			-0-
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	3		Y	-0-			-0-
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3		Y	-0-			-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		Y	-0-			-0-
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	3		Y	-0-			-0-
08	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3		Y	-0-			-0-
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3		Y	-0-			-0-
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	3		Y	-0-			-0-
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3		Y	-0-			-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR B WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	3		Y	-0-			-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
04	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
05	589	N	137	-0-	-452	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3		Y	-0-			-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

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
01	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	2686	3		Y	-0-			-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3		Y	-0-			-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3		Y	-0-			-0-
04	2610	X	2562	-0-	-48	-0-	2562	3		Y	-0-			-0-
05	5332	X	2677	-0-	-2655	-0-	2677	3		Y	-0-			-0-
06	5160	X	2813	-0-	-2347	-0-	2813	3		Y	-0-			-0-
07	5332	X	2916	-0-	-2416	-0-	2916	3		Y	-0-			-0-
08	4402	X	3911	-0-	-491	-0-	3911	3		Y	-0-			-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3		Y	-0-			-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3		Y	-0-			-0-
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3		Y	-0-			-0-
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR A WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

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
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2023	-0-	-1635	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1580	-0-	1580	1580	1580	2			Y	-0-					-0-
11	3270	1370	-0-	-1900	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	48	-0-	-282	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		83	-0-	83	1061	20	2	63	9	Y	57	18	1	39
02	1142	N	81	-0-	-1061	-0-	22	2	59	9	Y	54	54	1	39
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	2	98	9	Y	89	64	1	64
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	763	2	69	9	Y	63	76	1	51
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	157	2	96	9	Y	87	69	1	69
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	240	2	151	9	Y	137	154	1	52
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	313	2	198	9	Y	180	136	1	96
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	284	2	239	9	Y	217	222	1	91
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	196	2	161	9	Y	146	148	1	89
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	216	2	196	9	Y	178	197	1	70
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	175	2	136	9	Y	124	127	1	67
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	194	2	132	9	Y	120	134	1	53

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-			28
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-			28
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-			28
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-			28
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-			28
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-			28
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-			28
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-			28
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-			28
10	3317	X	2546	-0-	-771	-0-	2546	3			N	-0-			28
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-			28
12	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	3036	3			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 46,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	581	-0-	-237	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1842	-0-	-638	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	1908	-0-	-572	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					2
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					2
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					2
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					2
05	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	3			N	-0-					2
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-					2
07	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					2
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					2
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					2
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					2
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					2
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	19	-0-	-415	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	720	N	498	-0-	-222	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

TOTAL GAS PROD: 13,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3562	3	77	9	Y	70	68	1			31
02	3052	X	3008	-0-	-44	-0-	2930	3	78	9	Y	71	66	1			36
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	73	100	1			9
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	70	68	1			11
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	69	66	1			14
06	3510	X	3141	-0-	-369	-0-	3086	3	55	9	Y	50	33	1			31
07	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	3171	3	52	9	Y	47	68	1			10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			10
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	80	68	1			22
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	40	33	1			29
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	49	67	1			11
12	3224	X	2362	-0-	-862	-0-	2310	3	52	9	Y	47	33	1			25

TOTAL GAS PROD: 15,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

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
01	868	X	465	-0-	-403	-0-	296	2	169	9	Y	154	189	1	2	8	663
02	2492	X	151	-0-	-2341	-0-	38	2	113	9	Y	103	182	1			584
03	2759	X	21	-0-	-2738	-0-	1	2	20	9	Y	18					602
04	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	1126	2	1109	9	Y	1008	905	1	2	8	703
05	1643	X	915	-0-	-728	-0-	438	2	477	9	Y	434	542	1			595
06	450	X	279	-0-	-171	-0-	64	2	215	9	Y	195	179	1	3	8	608
07	2325	X	248	-0-	-2077	-0-	152	2	96	9	Y	87	1	8			694
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	22	179	1			537
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	127					664
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	165	2	102	9	Y	93	178	1			579
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	156	2	26	9	Y	24					603
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	1	8			731

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

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
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	1590	2	770	9	N	700	739	1			319
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1528	2	1048	9	N	953	1115	1			157
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	1772	2	1102	9	N	1002	900	1			259
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	1323	2	1059	9	N	963	1095	1			127
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	1334	2	1036	9	N	942	912	1			157
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1690	2	309	9	N	281	362	1			76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					148
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	40	2	83	9	N	75	161	1			62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	58	2	34	9	N	31					93
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 14,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,019

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10735 - 14975

01	10695	X	1659	-0-	-9036	-0-	73	4	1586	9	Y	1442	1466	0	10	8	54
02	8064	X	7948	-0-	-116	-0-	4612	3	144	4	Y	2902	2843	0	14	8	99
							3192	9									
03	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	6077	3	148	4	Y	2971	2940	0	21	8	109
							3268	9									
04	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	8303	3	156	4	Y	3164	3120	0	18	8	135
							3480	9									
05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	6864	3	891	4	Y	2982	2968	0	11	8	138
							3280	9									
06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	7410	3	151	4	Y	3037	3035	0	18	8	122
							3341	9									
07	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	8087	3	165	4	Y	3380	3363	0	26	8	113
							3718	9									
08	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	8550	3	157	4	Y	3195	3116	0	20	8	172
							3515	9									
09	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	11392	3	145	4	Y	2972	3007	0	22	8	115
							3269	9									
10	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	9654	3	134	4	Y	2786	2746	0	19	8	136
							3065	9									
11	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	9936	3	140	4	Y	2877	2877	0	21	8	115
							3165	9									
12	12214	X	10709	-0-	-1505	-0-	8104	3	2605	9	Y	2368	2368	0	20	8	95

TOTAL GAS PROD: 128,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,076

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

01	2697	X	1385	-0-	-1312	-0-	1086	2	299	9	N	272	250	0	19	8	3
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1689	2	307	9	N	279	277	0	5	8	-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1304	2	216	9	N	196	169	0	24	8	3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	5	0			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	94	2	61	9	N	55	53	0	1	8	1
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1131	2	938	9	N	853	838	0	6	8	10
09	3000	N	5327	-0-	2327	2327	2112	2	3215	9	N	2923	2888	0	2	8	43
10	3100	N	2401	-0-	-699	1628	2401	2			N	-0-	43	0			-0-
11	3000	N	3285	-0-	285	1913	1209	2	2076	9	N	1887	1863	0			24
12	3523	X	1610	-0-	-1913	-0-	1206	2	404	9	N	367	378	0	9	8	4

TOTAL GAS PROD: 19,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,835

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	1414	-0-	-6026	-0-	739	3	55	4	N	564	608	0	21	8	316
							620	9									
02	6720	X	107	-0-	-6613	-0-	10	3	10	4	N	79	1	0	8	8	386
							87	9									
03	6944	X	2538	-0-	-4406	-0-	1454	3	76	4	N	916	855	0	30	8	417
							1008	9									
04	4230	X	3690	-0-	-540	-0-	2370	3	85	4	N	1123	886	0	125	8	529
							1235	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	2417	3	79	4	N	874	962	0	38	8	403
							961	9									
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	1190	3	86	4	N	1170	1112	0	42	8	419
							1287	9									
07	3813	X	1503	-0-	-2310	-0-	790	3	60	4	N	594	595	0	106	8	312
							653	9									
08	3813	X	1017	-0-	-2796	-0-	75	4	942	9	N	856	730	0	73	8	365
09	3690	X	640	-0-	-3050	-0-	54	4	586	9	N	533	311	0	115	8	472
10	3472	X	1630	-0-	-1842	-0-	98	4	1532	9	N	1393	1372	0	108	8	385
11	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	18506	3	335	4	N	6305	5938	0	229	8	523
							6936	9									
12	49102	X	49102	-0-	-0-	-0-	36578	3	530	4	N	10904	10629	0	196	8	602
							11994	9									

TOTAL GAS PROD: 93,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,311

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	650	-0-	-497	-0-	118	2	532	9	Y	484	631	1	17	8	236
02	868	N	75	-0-	-793	-0-	20	2	55	9	Y	50	151	1	3	8	132
03	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			Y	-0-					132
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					132
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	170	2	24	9	Y	22	22	8			132
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	86	2	34	9	Y	31	4	8			159
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82	2	1162	9	Y	1056	861	1	5	8	349
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	227	2	72	9	Y	65	175	1	13	8	226
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	282	2	1315	9	Y	1195	854	1	14	8	553
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	368	2	1636	9	Y	1487	1563	1	7	8	470
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	329	2	1321	9	Y	1201	1233	1	6	8	432
12	961	N	738	-0-	-223	-0-	360	2	378	9	Y	344	351	1	18	8	407

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,935

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 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
01	9672	X	4010	-0-	-5662	-0-	2483	3	1527	9	N	1388	1350	0	38	8	-0-
02	8736	X	4731	-0-	-4005	-0-	2791	3	1940	9	N	1764	1738	0	26	8	-0-
03	8246	X	2666	-0-	-5580	-0-	1287	3	1379	9	N	1254	1207	0	47	8	-0-
04	7980	X	3894	-0-	-4086	-0-	2111	3	1783	9	N	1621	1589	0	32	8	-0-
05	6293	X	1566	-0-	-4727	-0-	115	3	1451	9	N	1319	1269	0	50	8	-0-
06	5070	X	1973	-0-	-3097	-0-	412	3	1561	9	N	1419	1374	0	45	8	-0-
07	5239	X	1434	-0-	-3805	-0-	107	3	1327	9	N	1206	1167	0	39	8	-0-
08	4030	X	916	-0-	-3114	-0-	68	3	848	9	N	771	737	0	34	8	-0-
09	3900	X	1032	-0-	-2868	-0-	76	3	956	9	N	869	832	0	37	8	-0-
10	2046	X	1644	-0-	-402	-0-	122	3	1522	9	N	1384	1334	0	50	8	-0-
11	1980	X	407	-0-	-1573	-0-	112	3	295	9	N	268	244	0	24	8	-0-
12	1426	X	810	-0-	-616	-0-	60	3	750	9	N	682	644	0	38	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,945

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			192
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	3100	N	4908	-0-	1808	4013	3937	2	971	9	N	883	933	1	52	8	523
02	2800	N	3841	-0-	1041	5054	2976	2	865	9	N	786	742	1	23	8	544
03	9597	X	4543	-0-	-5054	-0-	3469	2	1074	9	N	976	922	1	125	8	473
04	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	1296	2	376	9	N	342	367	1	27	8	421
05	2170	X	1911	-0-	-259	-0-	1429	2	482	9	N	438	543	1	28	8	288
06	2100	X	2067	-0-	-33	-0-	2009	2	58	9	N	53					341
07	2170	X	1921	-0-	-249	-0-	1132	2	789	9	N	717	734	1	20	8	304
08	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	1562	2	479	9	N	435	14	8			725
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2250	2	626	9	N	569	732	1	17	8	545
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2451	2	719	9	N	654	922	1			277
11	2070	X	326	-0-	-1744	-0-	248	2	78	9	N	71					348
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					348

TOTAL GAS PROD: 29,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,924

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	42	-0-	-2903	-0-		42	3			N	-0-					441
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-						N	557	557	8			441
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-						N	381	381	8			441
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					441
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					441
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					441
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					441
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-		1	4	20	9	N	18	184	1			275
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					275
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-		1021	2	560	9	N	509	493	0	13	8	6
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-		1754	2	1287	9	N	1170	1170	0	6	8	-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-						N	829	806	0	10	8	13
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-						N	739	729	0	5	8	18
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-						N	-0-	18	0			-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-						N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	386	377	0	1	8	8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50	57	0			1
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-		387	2	321	9	N	292	288	0	1	8	4
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-		150	2	186	9	N	169	169	0	1	8	3
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-		5	2	128	9	N	116	118	0			1
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-						N	45	45	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,305

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	63	82	0			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	0			-0-
03	T. A.		16	-0-	16	16		2	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-
05	T. A.		185	-0-	185	201		11	2	174	9	N	158	154	0	1	8	3
06	T. A.		1938	-0-	1938	2139		288	2	1650	9	N	1500	1477	0	5	8	21
07	6058	X	3919	-0-	-2139	-0-		324	2	3595	9	N	3268	3201	0	24	8	64
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-		2455	2	1498	9	N	1362	1387	0	23	8	16
09	1950	X	187	-0-	-1763	-0-		84	2	103	9	N	94	86	0	23	8	1
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-						N	-0-	1	0			-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-						N	-0-					-0-
12	3503	X	171	-0-	-3332	-0-		63	2	108	9	N	98	97	0			1

TOTAL GAS PROD: 10,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,556

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PYTHON 54-1-37-48 H WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451

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
01	39773	X	31752	-0-	-8021	-0-	1282	1	26690	3	Y	3436	3411	0	25	8	-0-
							3780	9									
02	48720	X	20682	-0-	-28038	-0-	745	1	15288	3	Y	4226	4209	0	17	8	-0-
							4649	9									
03	53599	X	29132	-0-	-24467	-0-	1166	1	22288	3	Y	5162	5127	0	35	8	-0-
							5678	9									
04	45510	X	20406	-0-	-25104	-0-	582	1	16509	3	Y	3014	2997	0	17	8	-0-
							3315	9									
05	31744	X	22814	-0-	-8930	-0-	405	1	18107	3	Y	3911	3897	0	14	8	-0-
							4302	9									
06	30720	X	22832	-0-	-7888	-0-	495	1	18446	3	Y	3537	3517	0	20	8	-0-
							3891	9									
07	29140	X	26721	-0-	-2419	-0-	673	1	22172	3	Y	3524	3494	0	30	8	-0-
							3876	9									
08	28892	X	25915	-0-	-2977	-0-	724	1	21779	3	Y	3102	3084	0	18	8	-0-
							3412	9									
09	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	687	1	22439	3	Y	2127	2098	0	29	8	-0-
							2340	9									
10	27084	X	27084	-0-	-0-	-0-	422	1	24235	3	Y	2206	2178	0	28	8	-0-
							2427	9									
11	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	590	1	23616	3	Y	1663	1637	0	26	8	-0-
							1829	9									
12	26722	X	25844	-0-	-878	-0-	696	1	22579	3	Y	2335	2300	0	35	8	-0-
							2569	9									

TOTAL GAS PROD: 304,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,243

PYTHON 54-1-37-48 G WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539

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
01	41819	X	33833	-0-	-7986	-0-	1278	1	26598	3	Y	5415	5388	0	27	8	-0-
							5957	9									
02	50708	X	26074	-0-	-24634	-0-	934	1	19168	3	Y	5429	5410	0	19	8	-0-
							5972	9									
03	56141	X	24102	-0-	-32039	-0-	917	1	17523	3	Y	5147	5121	0	26	8	-0-
							5662	9									
04	51600	X	23067	-0-	-28533	-0-	621	1	17626	3	Y	4382	4361	0	21	8	-0-
							4820	9									
05	35278	X	18701	-0-	-16577	-0-	323	1	14420	3	Y	3598	3586	0	12	8	-0-
							3958	9									
06	32730	X	23018	-0-	-9712	-0-	484	1	18032	3	Y	4093	4073	0	20	8	-0-
							4502	9									
07	28861	X	26180	-0-	-2681	-0-	642	1	21147	3	Y	3992	3962	0	30	8	-0-
							4391	9									
08	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	842	1	25340	3	Y	3499	3481	0	18	8	-0-
							3849	9									
09	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	642	1	20968	3	Y	2483	2457	0	26	8	-0-
							2731	9									
10	26195	X	24276	-0-	-1919	-0-	360	1	20698	3	Y	2925	2897	0	28	8	-0-
							3218	9									
11	29070	X	23424	-0-	-5646	-0-	500	1	20012	3	Y	2647	2624	0	23	8	-0-
							2912	9									
12	30039	X	24974	-0-	-5065	-0-	641	1	20814	3	Y	3199	3167	0	32	8	-0-
							3519	9									

TOTAL GAS PROD: 302,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,809

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THREADFIN 57-1-47-35 G WELL #: 64H RRCID -> 298476 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9163 - 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
01	34069	X	4890	-0-	-29179	-0-	3868	3	1022	9	Y	929	405	0	524	8	-0-
02	30772	X	3804	-0-	-26968	-0-	3066	3	738	9	Y	671	144	0	527	8	-0-
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	3450	3	2679	9	Y	2435	1715	0	720	8	-0-
04	4890	X	4443	-0-	-447	-0-	3207	3	1236	9	Y	1124	434	0	690	8	-0-
05	4898	X	4010	-0-	-888	-0-	3420	3	590	9	Y	536	536	8			-0-
06	5940	X	2837	-0-	-3103	-0-	2396	3	441	9	Y	401	18	0	383	8	-0-
07	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	4624	3	1511	9	Y	1374	929	0	445	8	-0-
08	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	4310	3	3747	9	Y	3406	2901	0	505	8	-0-
09	4440	X	3374	-0-	-1066	-0-	2498	3	876	9	Y	796	457	0	339	8	-0-
10	4588	X	3942	-0-	-646	-0-	3370	3	572	9	Y	520	76	0	444	8	-0-
11	4440	X	3816	-0-	-624	-0-	3301	3	515	9	Y	468	23	0	445	8	-0-
12	4588	X	4044	-0-	-544	-0-	3439	3	605	9	Y	550	22	0	528	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 55,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,210

SILVERTIP 76-16 UNIT Q WELL #: 61H RRCID -> 298808 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11350 - 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
01	153041	X	153041	-0-	-0-	-0-	2869	1	110440	3	Y	35980	35621	0	318	8	91
							154	4	39578	9							
02	123119	X	123119	-0-	-0-	-0-	2526	1	89841	3	Y	27956	27844	0	145	8	58
							30752	9									
03	107372	X	107372	-0-	-0-	-0-	2282	1	79452	3	Y	23307	23061	0	258	8	46
							25638	9									
04	102870	X	84970	-0-	-17900	-0-	1977	1	63650	3	Y	17581	17426	0	154	8	47
							4	4	19339	9							
05	106299	X	75466	-0-	-30833	-0-	1836	1	56213	3	Y	15834	15719	0	117	8	45
							17417	9									
*06	102870	X	24090	-0-	-78780	-0-	631	1	17958	3	Y	4996	4840	0	185	8	16
							5	4	5496	9							
07	106299	X	-0-	-0-	-106299	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
08	106299	X	24190	-0-	-82109	-0-	442	1	13618	3	Y	9209	8795	0	400	8	14
							10130	9									
09	84960	X	36165	-0-	-48795	-0-	799	1	21074	3	Y	12993	12784	0	197	8	26
							14292	9									
10	75454	X	39015	-0-	-36439	-0-	1113	1	25266	3	Y	11268	11142	0	129	8	23
							241	4	12395	9							
11	45126	X	45126	-0-	-0-	-0-	1221	1	31557	3	Y	11225	11167	0	57	8	24
							12348	9									
12	37386	X	33813	-0-	-3573	-0-	650	1	21211	3	Y	10865	10759	0	94	8	36
							11952	9									

TOTAL GAS PROD: 746,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 181,214

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-16 UNIT Q WELL #: 63H RRCID -> 298809 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 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
01	156522	X	156522	-0-	-0-	-0-	2961	1	113996	3	Y	35824	35456	0	324	8	91
							159	4	39406	9							
02	126142	X	126142	-0-	-0-	-0-	2642	1	93975	3	Y	26841	26725	0	151	8	56
							29525	9									
03	110399	X	110399	-0-	-0-	-0-	2401	1	83588	3	Y	22191	21929	0	274	8	44
							24410	9									
04	90420	X	89975	-0-	-445	-0-	2148	1	69131	3	Y	16993	16838	0	154	8	45
							4	4	18692	9							
05	93434	X	70849	-0-	-22585	-0-	1757	1	53772	3	Y	13927	13815	0	118	8	39
							15320	9									
*06	90420	X	63873	-0-	-26547	-0-	1651	1	46964	3	Y	13860	13721	0	132	8	46
							12	4	15246	9							
07	93434	X	27446	-0-	-65988	-0-	554	1	18086	3	Y	8005	7924	0	112	8	15
							8806	9									
08	93434	X	41186	-0-	-52248	-0-	811	1	24967	3	Y	14007	13836	0	164	8	22
							15408	9									
09	89970	X	45015	-0-	-44955	-0-	1158	1	30566	3	Y	12083	11928	0	153	8	24
							13291	9									
10	70835	X	34266	-0-	-36569	-0-	987	1	22399	3	Y	9696	9586	0	115	8	19
							214	4	10666	9							
11	61980	X	42398	-0-	-19582	-0-	1173	1	30299	3	Y	9933	9872	0	59	8	21
							10926	9									
12	50600	X	50600	-0-	-0-	-0-	1125	1	36687	3	Y	11625	11518	0	89	8	39
							12788	9									

TOTAL GAS PROD: 858,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 194,985

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	396	1	372	4	Y	426	389	0			137
							469	9									
02	3080	X	2126	-0-	-954	-0-	410	1	459	3	Y	460	485	0			112
							751	4	506	9							
03	3410	X	2424	-0-	-986	-0-	468	1	1236	3	Y	454	453	0			113
							221	4	499	9							
04	2400	X	827	-0-	-1573	-0-	336	1	104	4	Y	352	349	0			116
							387	9									
05	2356	X	1944	-0-	-412	-0-	441	1	878	3	Y	405	381	0			140
							179	4	446	9							
06	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	1679	1	13490	3	Y	516	547	0			109
							489	4	568	9							
07	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	1468	1	16728	3	Y	331	342	0			98
							167	4	364	9							
08	3100	N	5365	-0-	2265	2265	737	1	4069	3	Y	387	367	0			118
							133	4	426	9							
09	10806	X	8541	-0-	-2265	-0-	770	1	7061	3	Y	499	537	0			80
							161	4	549	9							
10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	744	1	5171	3	Y	613	555	0			138
							1249	4	674	9							
11	2670	X	1555	-0-	-1115	-0-	521	1	513	3	Y	245	324	0			59
							251	4	270	9							
12	2759	X	1604	-0-	-1155	-0-	536	1	211	3	Y	199	184	0			74
							638	4	219	9							

TOTAL GAS PROD: 68,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,887

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	428	1	5803	3	Y	239	206	0			97
							3	4	263	9							
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	445	1	6555	3	Y	166	192	0			71
							130	4	183	9							
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	472	1	6405	3	Y	184	206	0			49
							202	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	423	1	4016	3	Y	231	240	0			40
							1	4	254	9							
05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	477	1	5127	3	Y	248	217	0			71
							273	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	628	1	2851	3	Y	77	129	0			19
							203	4	85	9							
07	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	490	1	857	3	Y	91	87	0			23
							100	9									
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	534	1	4080	3	Y	141	129	0			35
							155	9									
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	580	1	3022	3	Y	187	191	0			31
							76	4	206	9							
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	729	1	6109	3	Y	677	550	0			158
							230	4	745	9							
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	528	1	3236	3	Y	600	572	0			186
							69	4	660	9							
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	527	1	2805	3	Y	1055	1001	0			240
							20	4	1161	9							

TOTAL GAS PROD: 62,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,896

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	4743	X	3647	-0-	-1096	-0-	753	1	1497	3	Y	627	570	0			202
							707	4	690	9							
02	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	727	1	3293	3	Y	675	713	0			164
							1349	4	743	9							
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	774	1	3923	3	Y	815	777	0			202
							365	4	897	9							
04	4020	X	1501	-0-	-2519	-0-	600	1	185	4	Y	651	639	0			214
							716	9									
05	6758	X	4857	-0-	-1901	-0-	760	1	2965	3	Y	748	703	0			259
							309	4	823	9							
06	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	2576	1	22567	3	Y	868	944	0			183
							778	4	955	9							
07	28168	X	28168	-0-	-0-	-0-	2090	1	25000	3	Y	764	721	0			226
							238	4	840	9							
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	1104	1	6817	3	Y	919	864	0			281
							199	4	1011	9							
09	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	1343	1	12126	3	Y	676	849	0			108
							280	4	744	9							
10	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	1212	1	8686	3	Y	392	412	0			88
							2038	4	431	9							
11	6270	X	1454	-0-	-4816	-0-	432	1	310	3	Y	458	436	0			110
							208	4	504	9							
12	6479	X	1356	-0-	-5123	-0-	416	1	494	4	Y	405	364	0			151
							446	9									

TOTAL GAS PROD: 115,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,998

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-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	795	X	795	-0-	-0-	-0-	65	1	670	3	Y	35	27	0			8
							21	4	39	9							
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	Y	78	73	0			13
							86	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
09	810	X	590	-0-	-220	-0-	20	1	566	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
10	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	44	1	1136	3	Y	42	37	0			5
							14	4	46	9							
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	97	1	2412	3	Y	308	270	0			43
							13	4	339	9							
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	135	1	3232	3	Y	602	550	0			95
							5	4	662	9							

TOTAL GAS PROD: 10,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	858	1	9427	3	Y	625	620	0			95
							688	9									
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	719	1	9895	3	Y	518	520	0			93
							75	4	570	9							
03	4929	X	1844	-0-	-3085	-0-	540	1	773	3	Y	483	505	0			71
							531	9									
04	10620	X	1114	-0-	-9506	-0-	535	1	579	9	Y	526	504	0			93
05	12462	X	1150	-0-	-11312	-0-	572	1	578	9	Y	525	455	0			163
06	12060	X	1287	-0-	-10773	-0-	825	1	462	9	Y	420	489	0			94
07	12462	X	1374	-0-	-11088	-0-	722	1	652	9	Y	593	591	0			96
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	952	1	4357	3	Y	909	849	0			156
							1000	9									
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	1044	1	5749	3	Y	908	917	0			147
							30	4	999	9							
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	737	1	4205	3	Y	787	836	0			98
							58	4	866	9							
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	884	1	4342	3	Y	1373	1280	0			191
							26	4	1510	9							
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	850	1	3332	3	Y	1322	1304	0			209
							6	4	1454	9							

TOTAL GAS PROD: 61,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,989

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

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	EOM BALANCE
01	4061	X	756	-0-	-3305	-0-	396	1	360	9	Y	327	377	0	50
02	3724	X	780	-0-	-2944	-0-	450	1	330	9	Y	300	296	0	54
03	4123	X	734	-0-	-3389	-0-	515	1	219	9	Y	199	224	0	29
04	3990	X	1475	-0-	-2515	-0-	563	1	416	3	Y	451	400	0	80
							496	9							
05	2883	X	1398	-0-	-1485	-0-	589	1	809	9	Y	735	586	0	229
06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	896	1	747	9	Y	679	756	0	152
07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	727	1	857	9	Y	779	805	0	126
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	718	1	926	9	Y	842	823	0	145
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	720	1	1	4	Y	875	878	0	142
							963	9							
10	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	831	1	715	9	Y	650	711	0	81
11	3000	N	4061	-0-	1061	1061	989	1	2286	3	Y	700	684	0	97
							16	4	770	9					
12	3100	N	4068	-0-	968	2029	1046	1	2223	3	Y	722	705	0	114
							5	4	794	9					

TOTAL GAS PROD: 21,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,259

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

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	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	477	1	683	9	Y	621	632	0	113
02	1400	N	937	-0-	-463	-0-	397	1	540	9	Y	491	464	0	140
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	482	1	703	3	Y	586	618	0	108
							1	4	645	9					
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	516	1	1256	3	Y	658	651	0	115
							3	4	724	9					
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	568	1	393	3	Y	716	583	0	248
							11	4	788	9					
06	1770	N	1401	-0-	-369	-0-	806	1	15	4	Y	527	519	0	256
							580	9							
07	2077	N	1188	-0-	-889	-0-	626	1	30	4	Y	484	520	0	220
							532	9							
08	2573	X	1917	-0-	-656	-0-	680	1	728	3	Y	441	556	0	105
							24	4	485	9					
09	2490	X	1222	-0-	-1268	-0-	701	1	3	4	Y	471	444	0	132
							518	9							
10	1767	X	1216	-0-	-551	-0-	653	1	22	4	Y	492	479	0	145
							541	9							
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	711	1	1195	3	Y	421	407	0	159
							9	4	463	9					
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	729	1	1201	3	Y	483	556	0	86
							11	4	531	9					

TOTAL GAS PROD: 19,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,391

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	888	-0-	-1096	-0-	491	1	346	4	Y	46	44	0			13
							51	9									
02	1792	X	429	-0-	-1363	-0-	271	1	112	4	Y	42	37	0			18
							46	9									
03	1984	X	453	-0-	-1531	-0-	316	1	93	4	Y	40	38	0			20
							44	9									
04	870	X	561	-0-	-309	-0-	439	1	69	4	Y	48	37	0			31
							53	9									
05	899	X	369	-0-	-530	-0-	237	1	56	4	Y	69	73	0			27
							76	9									
06	870	X	647	-0-	-223	-0-	529	1	57	4	Y	55	58	0			24
							61	9									
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	631	1	52	4	Y	50	56	0			18
							55	9									
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	271	1	32	4	Y	33	43	0			8
							36	9									
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	591	1	97	4	Y	54	47	0			15
							59	9									
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	465	1	1954	3	Y	67	71	0			11
							244	4	74	9							
11	3000	N	3952	-0-	952	952	235	1	3451	3	Y	157	146	0			22
							93	4	173	9							
12	2913	N	1961	-0-	-952	-0-	336	1	1354	3	Y	54	65	0			11
							212	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 13,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	518	1	2	2	Y	19	64	0			2
							2035	3	21	9							
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	567	1	34	2	Y	217	189	0			30
							4600	3	239	9							
03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	627	1	5501	3	Y	483	417	0			96
							531	9									
04	2550	X	1590	-0-	-960	-0-	504	1	1	2	Y	815	766	0			145
							188	3	897	9							
05	6014	X	2446	-0-	-3568	-0-	525	1	2	2	Y	1110	1055	0			200
							698	3	1221	9							
06	6450	X	955	-0-	-5495	-0-	495	1	88	3	Y	338	494	0			44
							372	9									
07	6665	X	2190	-0-	-4475	-0-	574	1	712	3	Y	822	759	0			107
							904	9									
08	6665	X	2045	-0-	-4620	-0-	550	1	700	3	Y	722	760	0			69
							1	4	794	9							
09	2370	X	1471	-0-	-899	-0-	549	1	922	9	Y	838	819	0			88
10	2449	X	1576	-0-	-873	-0-	644	1	374	3	Y	507	541	0			54
							558	9									
11	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1136	1	5919	3	Y	957	915	0			96
							1053	9									
12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1236	1	5180	3	Y	822	827	0			91
							904	9									

TOTAL GAS PROD: 42,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,650

HUFF DOBACK SV WELL #: 215H RRCID -> 295891 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 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
01	36053	X	31346	-0-	-4707	-0-	23044	3	8302	9	Y	7547	7540	0			100
02	33012	X	13675	-0-	-19337	-0-	9789	3	3886	9	Y	3533	3543	0			90
03	36549	X	16710	-0-	-19839	-0-	11772	3	4938	9	Y	4489	4484	0			95
04	35370	X	25100	-0-	-10270	-0-	17897	3	7203	9	Y	6548	6513	0			130
05	36549	X	7340	-0-	-29209	-0-	5307	3	2033	9	Y	1848	1944	0			34
06	35370	X	6478	-0-	-28892	-0-	4817	3	1661	9	Y	1510	1517	0			27
07	31217	X	15440	-0-	-15777	-0-	10987	3	4453	9	Y	4048	4012	0			63
08	19685	X	18306	-0-	-1379	-0-	12853	3	5453	9	Y	4957	4926	0			94
09	19050	X	18683	-0-	-367	-0-	13401	3	5282	9	Y	4802	4807	0			89
10	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	14071	3	5316	9	Y	4833	4823	0			99
11	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	13134	3	4686	9	Y	4260	4290	0			69
12	19313	X	18496	-0-	-817	-0-	13631	3	4865	9	Y	4423	4396	0			96

TOTAL GAS PROD: 208,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,798

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 214H RRCID -> 296717 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	22196	X	14839	-0-	-7357	-0-	155	1	11514	2	Y	2765	2781	0	31
							128	4	3042	9					
02	20216	X	2784	-0-	-17432	-0-	19	1	1441	2	Y	1166	1184	0	13
							41	4	1283	9					
03	22382	X	13973	-0-	-8409	-0-	92	1	9203	2	Y	4178	4129	0	62
							82	4	4596	9					
04	21660	X	3603	-0-	-18057	-0-	35	1	1983	2	Y	1396	1439	0	19
							49	4	1536	9					
05	22382	X	13031	-0-	-9351	-0-	189	1	8309	2	Y	3859	3835	0	43
							288	4	4245	9					
06	14370	X	7944	-0-	-6426	-0-	52	1	5070	2	Y	2530	2538	0	35
							39	4	2783	9					
07	34958	X	34958	-0-	-0-	-0-	119	1	24629	2	Y	9213	9135	0	113
							76	4	10134	9					
08	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	156	1	19016	2	Y	6481	6499	0	95
							10	4	7129	9					
09	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	97	1	14750	2	Y	4361	4400	0	56
							29	4	4797	9					
10	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	249	1	28696	2	Y	8824	8744	0	136
							27	4	9706	9					
11	32704	X	32704	-0-	-0-	-0-	174	1	24307	2	Y	7427	7439	0	124
							53	4	8170	9					
12	32779	X	32779	-0-	-0-	-0-	174	1	23658	2	Y	8133	8142	0	115
							1	4	8946	9					

TOTAL GAS PROD: 241,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,333

BRENNAN DALE WELL #: 114H RRCID -> 296852 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF DOBACK WELL #: 216H RRCID -> 297063 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10397 - 20305

01	45322	X	20741	-0-	-24581	-0-	14977	3	5764	9	Y	5240	5229	0	69
02	21868	X	16445	-0-	-5423	-0-	12077	3	4368	9	Y	3971	3939	0	101
03	24211	X	17586	-0-	-6625	-0-	12957	3	4629	9	Y	4208	4220	0	89
04	23430	X	16637	-0-	-6793	-0-	12329	3	4308	9	Y	3916	3927	0	78
05	24211	X	13085	-0-	-11126	-0-	9894	3	3191	9	Y	2901	2926	0	53
06	23430	X	19429	-0-	-4001	-0-	14223	3	5206	9	Y	4733	4702	0	84
07	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	29759	3	2735	9	Y	2486	2531	0	39
08	48030	X	48030	-0-	-0-	-0-	44913	3	3117	9	Y	2834	2819	0	54
09	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	32766	3	1559	9	Y	1417	1445	0	26
10	22072	X	11203	-0-	-10869	-0-	11186	3	17	9	Y	15	41	0	-0-
11	21360	X	14571	-0-	-6789	-0-	14033	3	538	9	Y	489	481	0	8
12	22072	X	11223	-0-	-10849	-0-	10562	3	661	9	Y	601	596	0	13

TOTAL GAS PROD: 255,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,811

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 311H RRCID -> 297064 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160

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	60512	X	34249	-0-	-26263	-0-	1145	1	24996	3	Y	7371	7353	0			97
							8108	9									
02	42448	X	35289	-0-	-7159	-0-	934	1	26029	3	Y	7569	7474	0			192
							8326	9									
03	46996	X	36612	-0-	-10384	-0-	1064	1	26878	3	Y	7882	7907	0			167
							8670	9									
04	45480	X	34133	-0-	-11347	-0-	967	1	25325	3	Y	7128	7154	0			141
							7841	9									
05	46996	X	32255	-0-	-14741	-0-	1090	1	24227	3	Y	6307	6333	0			115
							6938	9									
06	45480	X	27261	-0-	-18219	-0-	1112	1	19744	3	Y	5823	5835	0			103
							6405	9									
07	46996	X	28877	-0-	-18119	-0-	1127	1	20648	3	Y	6456	6458	0			101
							7102	9									
08	29915	X	28170	-0-	-1745	-0-	1130	1	20535	3	Y	5914	5903	0			112
							6505	9									
09	28950	X	28142	-0-	-808	-0-	948	1	20805	3	Y	5808	5813	0			107
							6389	9									
10	29915	X	8412	-0-	-21503	-0-	190	1	5850	3	Y	2156	2219	0			44
							2372	9									
11	35506	X	35506	-0-	-0-	-0-	907	1	28818	3	Y	5255	5214	0			85
							5781	9									
12	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	1006	1	27258	3	Y	4367	4357	0			95
							4804	9									

TOTAL GAS PROD: 361,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,036

HUFF DOBACK WELL #: 312H RRCID -> 297069 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150

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	73253	X	59314	-0-	-13939	-0-	1225	1	47396	3	Y	9721	9692	0			128
							10693	9									
02	47331	X	47331	-0-	-0-	-0-	958	1	37783	3	Y	7809	7739	0			198
							8590	9									
03	53685	X	53685	-0-	-0-	-0-	1080	1	42824	3	Y	8892	8902	0			188
							9781	9									
04	45360	X	19632	-0-	-25728	-0-	1052	1	13716	3	Y	4422	4522	0			88
							4864	9									
05	46872	X	9338	-0-	-37534	-0-	953	1	4721	3	Y	3331	3358	0			61
							3664	9									
06	45360	X	24897	-0-	-20463	-0-	854	1	15794	3	Y	7499	7427	0			133
							8249	9									
07	50148	X	50148	-0-	-0-	-0-	973	1	39767	3	Y	8553	8552	0			134
							9408	9									
08	44935	X	44935	-0-	-0-	-0-	1014	1	35230	3	Y	7901	7885	0			150
							8691	9									
09	45750	X	45750	-0-	-0-	-0-	905	1	36069	3	Y	7978	7981	0			147
							8776	9									
10	45981	X	45981	-0-	-0-	-0-	1110	1	36250	3	Y	7837	7824	0			160
							8621	9									
11	43200	X	37718	-0-	-5482	-0-	1034	1	29994	3	Y	6082	6144	0			98
							6690	9									
12	44640	X	39116	-0-	-5524	-0-	927	1	31482	3	Y	6097	6063	0			132
							6707	9									

TOTAL GAS PROD: 477,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,122

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK SV WELL #: 314H RRCID -> 297345 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114

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
01	54808	X	35442	-0-	-19366	-0-	1234 6235	1 9	27973	3	Y	5668	5670	0			75
02	35532	X	31288	-0-	-4244	-0-	1024 4184	1 9	26080	3	Y	3804	3782	0			97
03	39339	X	36189	-0-	-3150	-0-	1026 4965	1 9	30198	3	Y	4514	4515	0			96
04	38070	X	32832	-0-	-5238	-0-	962 4183	1 9	27687	3	Y	3803	3824	0			75
05	39339	X	31591	-0-	-7748	-0-	1113 3619	1 9	26859	3	Y	3290	3305	0			60
06	38070	X	25992	-0-	-12078	-0-	897 2879	1 9	22216	3	Y	2617	2631	0			46
07	39339	X	30099	-0-	-9240	-0-	951 3980	1 9	25168	3	Y	3618	3607	0			57
08	32705	X	21312	-0-	-11393	-0-	320 3207	1 9	17785	3	Y	2915	2917	0			55
09	31650	X	19608	-0-	-12042	-0-	431 3421	1 9	15756	3	Y	3110	3108	0			57
10	36781	X	36781	-0-	-0-	-0-	785 5953	1 9	30043	3	Y	5412	5358	0			111
11	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	845 4706	1 9	28400	3	Y	4278	4320	0			69
12	33999	X	33999	-0-	-0-	-0-	855 4654	1 9	28490	3	Y	4231	4208	0			92

TOTAL GAS PROD: 369,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,260

HUFF DOBACK WELL #: 313H RRCID -> 297618 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11051 - 21018

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
01	62310	X	44376	-0-	-17934	-0-	1343 9292	1 9	33741	3	Y	8447	8424	0			111
02	40604	X	40604	-0-	-0-	-0-	1030 7960	1 9	31614	3	Y	7236	7163	0			184
03	40203	X	40203	-0-	-0-	-0-	1084 8711	1 9	30408	3	Y	7919	7935	0			168
04	37650	X	35583	-0-	-2067	-0-	981 7588	1 9	27014	3	Y	6898	6929	0			137
05	38905	X	38088	-0-	-817	-0-	1038 7834	1 9	29216	3	Y	7122	7129	0			130
06	37650	X	30922	-0-	-6728	-0-	945 6380	1 9	23597	3	Y	5800	5828	0			102
07	38905	X	27173	-0-	-11732	-0-	978 7174	1 9	19021	3	Y	6522	6522	0			102
08	36533	X	36533	-0-	-0-	-0-	1014 7080	1 9	28439	3	Y	6436	6416	0			122
09	31080	X	19109	-0-	-11971	-0-	433 3479	1 9	15197	3	Y	3163	3227	0			58
10	53290	X	53290	-0-	-0-	-0-	580 9396	1 9	43314	3	Y	8542	8425	0			175
11	46294	X	46294	-0-	-0-	-0-	739 7654	1 9	37901	3	Y	6958	7020	0			113
12	46029	X	46029	-0-	-0-	-0-	727 7592	1 9	37710	3	Y	6902	6865	0			150

TOTAL GAS PROD: 458,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,945

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 212H RRCID -> 299610 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10380 - 17436

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	EOM BALANCE
01	0		19781	-0-	19781	473796	125	1	15014	2	Y	4126	4096	0	46
							103	4	4539	9					
02	0		36171	-0-	36171	509967	187	1	25884	2	Y	8808	8752	0	102
							411	4	9689	9					
03	0		38669	-0-	38669	548636	204	1	28130	2	Y	9231	9196	0	137
							181	4	10154	9					
04	0		22913	-0-	22913	571549	164	1	16221	2	Y	5725	5783	0	79
							230	4	6298	9					
05	0		27029	-0-	27029	598578	427	1	18461	2	Y	6808	6812	0	75
							652	4	7489	9					
06	625600	X	27022	-0-	-598578	-0-	232	1	18973	2	Y	6950	6928	0	97
							172	4	7645	9					
07	80600	X	13058	-0-	-67542	-0-	97	1	9126	2	Y	3430	3485	0	42
							62	4	3773	9					
08	80600	X	60551	-0-	-20049	-0-	355	1	43202	2	Y	15429	15244	0	227
							22	4	16972	9					
09	78000	X	29390	-0-	-48610	-0-	140	1	21298	2	Y	7191	7325	0	93
							42	4	7910	9					
10	80600	X	28512	-0-	-52088	-0-	176	1	20329	2	Y	7262	7243	0	112
							19	4	7988	9					
11	58590	X	52015	-0-	-6575	-0-	288	1	40199	2	Y	10401	10340	0	173
							87	4	11441	9					
12	60543	X	55906	-0-	-4637	-0-	320	1	43415	2	Y	11063	11079	0	157
							2	4	12169	9					

TOTAL GAS PROD: 411,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,424

BRENNAN DALE WELL #: 213H RRCID -> 299686 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10322 - 17478

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	EOM BALANCE
01	0		45733	-0-	45733	448622	153	1	33201	2	Y	11138	11116	0	124
							127	4	12252	9					
02	0		34711	-0-	34711	483333	117	1	25436	2	Y	8092	8122	0	94
							257	4	8901	9					
03	0		35055	-0-	35055	518388	104	1	26485	2	Y	7612	7593	0	113
							93	4	8373	9					
04	0		40211	-0-	40211	558599	125	1	30263	2	Y	8771	8763	0	121
							175	4	9648	9					
05	0		38097	-0-	38097	596696	284	1	28544	2	Y	8033	8065	0	89
							433	4	8836	9					
06	626522	X	29826	-0-	-596696	-0-	122	1	22200	2	Y	6739	6734	0	94
							91	4	7413	9					
07	48546	X	37294	-0-	-11252	-0-	136	1	28099	2	Y	8156	8150	0	100
							87	4	8972	9					
08	48546	X	38177	-0-	-10369	-0-	246	1	29940	2	Y	7251	7244	0	107
							15	4	7976	9					
09	46980	X	32176	-0-	-14804	-0-	164	1	24926	2	Y	6397	6421	0	83
							49	4	7037	9					
10	48546	X	2298	-0-	-46248	-0-	15	1	1745	2	Y	487	562	0	8
							2	4	536	9					
11	29820	X	9661	-0-	-20159	-0-	54	1	7495	2	Y	1905	1881	0	32
							16	4	2096	9					
12	33263	X	19202	-0-	-14061	-0-	103	1	13998	2	Y	4636	4602	0	66
							1	4	5100	9					

TOTAL GAS PROD: 362,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,217

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 302H RRCID -> 299687 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10978 - 18286

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	EOM BALANCE
01	0		46916	-0-	46916	480923	256	1	34793	2	Y	10595	10571	0	117
							212	4	11655	9					
02	0		35957	-0-	35957	516880	211	1	25986	2	Y	8452	8471	0	98
							463	4	9297	9					
03	0		39523	-0-	39523	556403	203	1	28605	2	Y	9577	9533	0	142
							180	4	10535	9					
04	0		33554	-0-	33554	589957	194	1	24137	2	Y	8137	8167	0	112
							272	4	8951	9					
05	0		33475	-0-	33475	623432	448	1	23708	2	Y	7850	7875	0	87
							684	4	8635	9					
06	652735	X	29303	-0-	-623432	-0-	228	1	21320	2	Y	6896	6886	0	97
							169	4	7586	9					
07	54777	X	30919	-0-	-23858	-0-	218	1	22815	2	Y	7043	7053	0	87
							139	4	7747	9					
08	54777	X	29107	-0-	-25670	-0-	354	1	21720	2	Y	6374	6367	0	94
							22	4	7011	9					
09	53010	X	28322	-0-	-24688	-0-	287	1	21165	2	Y	6167	6181	0	80
							86	4	6784	9					
10	54777	X	27904	-0-	-26873	-0-	381	1	20754	2	Y	6116	6102	0	94
							41	4	6728	9					
11	29310	X	26333	-0-	-2977	-0-	291	1	19610	2	Y	5767	5765	0	96
							88	4	6344	9					
12	29264	X	28206	-0-	-1058	-0-	336	1	21251	2	Y	6015	6026	0	85
							2	4	6617	9					

TOTAL GAS PROD: 389,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,989

BRENNAN DALE WELL #: 303H RRCID -> 299830 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11239 - 18379

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	EOM BALANCE
01	0		45385	-0-	45385	475239	259	1	34644	2	Y	9334	9310	0	104
							215	4	10267	9					
02	0		38691	-0-	38691	513930	227	1	29455	2	Y	7736	7751	0	89
							499	4	8510	9					
03	0		43132	-0-	43132	557062	222	1	33796	2	Y	8106	8075	0	120
							197	4	8917	9					
04	0		40284	-0-	40284	597346	219	1	31705	2	Y	7322	7341	0	101
							306	4	8054	9					
05	0		40246	-0-	40246	637592	517	1	30549	2	Y	7628	7645	0	84
							789	4	8391	9					
06	673740	X	36148	-0-	-637592	-0-	268	1	28506	2	Y	6523	6516	0	91
							199	4	7175	9					
07	47585	X	37877	-0-	-9708	-0-	255	1	30063	2	Y	6724	6732	0	83
							163	4	7396	9					
08	47585	X	35155	-0-	-12430	-0-	423	1	27977	2	Y	6117	6110	0	90
							26	4	6729	9					
09	46050	X	34689	-0-	-11361	-0-	330	1	27394	2	Y	6242	6251	0	81
							99	4	6866	9					
10	47585	X	33346	-0-	-14239	-0-	442	1	26304	2	Y	5956	5945	0	92
							48	4	6552	9					
11	36660	X	30462	-0-	-6198	-0-	328	1	24124	2	Y	5374	5377	0	89
							99	4	5911	9					
12	37882	X	33934	-0-	-3948	-0-	398	1	27443	2	Y	5536	5547	0	78
							3	4	6090	9					

TOTAL GAS PROD: 449,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,598

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 301H RRCID -> 299831 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11281 - 18440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38523	-0-	38523	437239	232	1	27099	2	Y	10000	9971	0			111
							192	4	11000	9							
02	0		32241	-0-	32241	469480	195	1	22798	2	Y	8017	8035	0			93
							429	4	8819	9							
03	0		36946	-0-	36946	506426	193	1	26653	2	Y	9025	8984	0			134
							172	4	9928	9							
04	0		29101	-0-	29101	535527	178	1	19797	2	Y	8070	8093	0			111
							249	4	8877	9							
05	0		32438	-0-	32438	567965	439	1	22716	2	Y	7830	7855	0			86
							670	4	8613	9							
06	597453	X	29488	-0-	-567965	-0-	232	1	21563	2	Y	6838	6828	0			96
							171	4	7522	9							
07	71796	X	28893	-0-	-42903	-0-	212	1	21198	2	Y	6680	6694	0			82
							135	4	7348	9							
08	71796	X	27271	-0-	-44525	-0-	342	1	19959	2	Y	6317	6306	0			93
							21	4	6949	9							
09	69480	X	26513	-0-	-42967	-0-	277	1	19329	2	Y	6204	6217	0			80
							83	4	6824	9							
10	71796	X	25764	-0-	-46032	-0-	375	1	18470	2	Y	6254	6238	0			96
							40	4	6879	9							
11	29490	X	24968	-0-	-4522	-0-	288	1	18162	2	Y	5846	5845	0			97
							87	4	6431	9							
12	28892	X	28818	-0-	-74	-0-	356	1	21732	2	Y	6115	6125	0			87
							3	4	6727	9							

TOTAL GAS PROD: 360,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,196

PINE RIDGE 34-176 A WELL #: 6H RRCID -> 299849 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8878 - 13446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	967	-0-	-13169	-0-	422	1	545	2	N	-0-					218
02	12768	X	626	-0-	-12142	-0-	473	1	138	2	N	14					232
							15	9									
03	14136	X	714	-0-	-13422	-0-	714	1			N	-0-					232
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	12	149	1			95
05	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					95
06	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					95
07	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-	53	7			42
08	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					42
09	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: 242H RRCID -> 300162 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
06	0		929	-0-	929	6470	50	1	421	3	Y	391	348	0			43
							28	4	430	9							
07	0		7544	-0-	7544	14014	216	1	5051	3	Y	2053	1932	0			164
							19	4	2258	9							
08	0		16146	-0-	16146	30160	383	1	11802	3	Y	3588	3661	0			91
							14	4	3947	9							
09	47225	X	17065	-0-	-30160	-0-	433	1	12145	3	Y	3965	3912	0			144
							125	4	4362	9							
10	107167	X	14048	-0-	-93119	-0-	390	1	9951	3	Y	3001	3046	0			99
							406	4	3301	9							
11	103710	X	12003	-0-	-91707	-0-	363	1	8993	3	Y	2259	2161	0			197
							162	4	2485	9							
12	107167	X	7117	-0-	-100050	-0-	218	1	5185	3	Y	1404	1469	0			132
							170	4	1544	9							

TOTAL GAS PROD: 74,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,661

CONDOR WELL #: 246H RRCID -> 300259 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 9714 PERF.10259 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	39622					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	39622					Y	-0-					-0-
03	0		1185	-0-	1185	40807	24	1	949	3	Y	186	176	0			10
							7	4	205	9							
04	0		9535	-0-	9535	50342	195	1	7469	3	Y	1651	1582	0			79
							55	4	1816	9							
05	0		11792	-0-	11792	62134	254	1	8983	3	Y	2323	2276	0			126
							2555	9									
06	0		10760	-0-	10760	72894	432	1	7166	3	Y	2657	2490	0			293
							239	4	2923	9							
07	0		6932	-0-	6932	79826	210	1	4906	3	Y	1634	1796	0			131
							19	4	1797	9							
08	0		11681	-0-	11681	91507	285	1	8786	3	Y	2364	2435	0			60
							10	4	2600	9							
09	109361	X	17854	-0-	-91507	-0-	468	1	13114	3	Y	3761	3684	0			137
							135	4	4137	9							
10	22475	X	16521	-0-	-5954	-0-	469	1	11960	3	Y	3276	3305	0			108
							488	4	3604	9							
11	21750	X	10892	-0-	-10858	-0-	316	1	7846	3	Y	2354	2256	0			206
							141	4	2589	9							
12	22475	X	9713	-0-	-12762	-0-	302	1	7189	3	Y	1805	1842	0			169
							236	4	1986	9							

TOTAL GAS PROD: 106,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,011

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 304H RRCID -> 300709 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10340 - 20011

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
05	0		109326	-0-	109326	109326	2551	1	74660	2	N	28467	28315	0			152
							801	4	31314	9							
06	0		132961	-0-	132961	242287	3287	1	94501	2	N	31454	31401	0			205
							574	4	34599	9							
07	0		153382	-0-	153382	395669	3815	1	109041	2	N	36625	36618	0			212
							238	4	40288	9							
08	0		166903	-0-	166903	562572	5309	1	120848	2	N	36607	36415	0	148	8	256
							478	4	40268	9							
09	0		156046	-0-	156046	718618	5404	1	114248	2	N	32377	32332	0			301
							779	4	35615	9							
10	0		162000	-0-	162000	880618	4826	1	120936	2	N	31996	32015	0	90	8	192
							1042	4	35196	9							
11	0		125468	-0-	125468	1006086	2968	1	95620	2	N	23709	23683	0			218
							800	4	26080	9							
12	1111820	X	105734	-0-	-1006086	-0-	2226	1	79796	2	N	20671	20682	0			207
							974	4	22738	9							

TOTAL GAS PROD: 1,111,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 241,906

GAR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 300755 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9340 PERF.10045 - 19855

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
05	0		107161	-0-	107161	107161	2464	1	72101	2	N	28929	28774	0			155
							774	4	31822	9							
06	0		127407	-0-	127407	234568	3075	1	88399	2	N	32178	32123	0			210
							537	4	35396	9							
07	0		137619	-0-	137619	372187	3475	1	99318	2	N	31463	31320	0	172	8	181
							217	4	34609	9							
08	0		173382	-0-	173382	545569	5432	1	126816	2	N	36950	36746	0	127	8	258
							489	4	40645	9							
09	0		140496	-0-	140496	686065	5062	1	105266	2	N	26762	26771	0			249
							730	4	29438	9							
10	0		135706	-0-	135706	821771	4123	1	102226	2	N	25879	25901	0	72	8	155
							890	4	28467	9							
11	933402	X	111631	-0-	-821771	-0-	2687	1	85105	2	N	21014	20976	0			193
							724	4	23115	9							
12	118000	X	118000	-0-	-0-	-0-	2055	1	91278	2	N	21607	21584	0			216
							899	4	23768	9							

TOTAL GAS PROD: 1,051,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 224,782

GAR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 300777 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9376 PERF.10105 - 20015

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
05	0		92412	-0-	92412	92412	2215	1	64815	2	N	22443	22323	0			120
							695	4	24687	9							
06	0		133744	-0-	133744	226156	3356	1	96467	2	N	30305	30227	0			198
							585	4	33336	9							
07	0		173669	-0-	173669	399825	4399	1	125733	2	N	39329	39299	0			228
							275	4	43262	9							
08	0		148522	-0-	148522	548347	4396	1	107607	2	N	32839	32704	0	134	8	229
							396	4	36123	9							
09	0		127905	-0-	127905	676252	4356	1	94708	2	N	25648	25638	0			239
							628	4	28213	9							
10	0		182151	-0-	182151	858403	5587	1	137851	2	N	34097	34053	0	79	8	204
							1206	4	37507	9							
*11	1015684	X	157281	-0-	-858403	-0-	3791	1	118559	2	N	30827	30748	0			283
							1021	4	33910	9							
12	138756	X	129320	-0-	-9436	-0-	2289	1	97879	2	N	25592	25619	0			256
							1001	4	28151	9							

TOTAL GAS PROD: 1,145,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 241,080

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 300804 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9353 PERF.10072 - 19822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		114223	-0-	114223	114223	2527	1	73950	2	N	33594	33414	0			180
							793	4	36953	9							
06	0		132750	-0-	132750	246973	3491	1	100347	2	N	25730	25742	0			168
							609	4	28303	9							
07	0		201057	-0-	201057	448030	5098	1	143997	2	N	46949	46845	0			272
							318	4	51644	9							
08	0		178513	-0-	178513	626543	5883	1	129637	2	N	38604	38468	0	138	8	270
							529	4	42464	9							
09	0		144719	-0-	144719	771262	5082	1	105944	2	N	29964	29955	0			279
							733	4	32960	9							
10	0		173861	-0-	173861	945123	5209	1	131064	2	N	33149	33153	0	76	8	199
							1124	4	36464	9							
*11	1090761	X	145638	-0-	-945123	-0-	3714	1	114375	2	N	24135	24112	0			222
							1000	4	26549	9							
12	138975	X	138975	-0-	-0-	-0-	2405	1	109149	2	N	23972	23954	0			240
							1052	4	26369	9							

TOTAL GAS PROD: 1,229,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 256,097

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 9H RRCID -> 297470 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30225	X	15153	-0-	-15072	-0-	194	1	11577	3	Y	2270	2232	0			150
							885	4	2497	9							
02	19712	X	12187	-0-	-7525	-0-	163	1	9022	3	Y	1925	1866	0			209
							884	4	2118	9							
03	21824	X	12266	-0-	-9558	-0-	170	1	9946	3	Y	1926	1976	1	12	8	147
							31	4	2119	9							
04	20370	X	10976	-0-	-9394	-0-	160	1	8632	3	Y	1785	1818	0	7	8	107
							220	4	1964	9							
05	16864	X	9088	-0-	-7776	-0-	142	1	7246	3	Y	1456	1434	0	20	8	109
							98	4	1602	9							
06	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	244	1	14423	3	Y	2515	2382	0	3	8	239
							331	4	2767	9							
07	34192	X	34192	-0-	-0-	-0-	431	1	28734	3	Y	3835	4053	1	8	8	13
							808	4	4219	9							
08	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	376	1	25142	3	Y	3309	3253	1			69
							112	4	3640	9							
09	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	331	1	18557	3	Y	2649	2557	1			161
							438	4	2914	9							
10	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	187	1	14950	3	Y	2111	2216	1			56
							318	4	2322	9							
11	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	275	1	14187	3	Y	1944	1940	1			60
							24	4	2138	9							
*12	8277	X	7023	-0-	-1254	-0-	142	1	5967	3	Y	728	711	1			77
							113	4	801	9							

TOTAL GAS PROD: 204,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,453

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

01	33566 X	33566	-0-	-0-	-0-	510	1	28827	3	Y	3805	3800	0	4	6	69
						43	4	4186	9			1	8			
02	38245 X	38245	-0-	-0-	-0-	509	1	33302	3	Y	4011	4007	0	1	6	72
						22	4	4412	9							
03	45661 X	45661	-0-	-0-	-0-	523	1	40802	3	Y	3919	3925	0	5	6	60
						25	4	4311	9			1	8			
04	43658 X	43658	-0-	-0-	-0-	435	1	38936	3	Y	3887	3869	0	3	3	66
						11	4	4276	9			8	6	1	8	
05	41497 X	41497	-0-	-0-	-0-	414	1	37058	3	Y	3628	3640	0			54
						34	4	3991	9							
06	44843 X	44843	-0-	-0-	-0-	544	1	40246	3	Y	3606	3601	0			59
						86	4	3967	9							
07	48974 X	48974	-0-	-0-	-0-	498	1	44605	3	Y	3474	3490	0			43
						50	4	3821	9							
08	47964 X	47964	-0-	-0-	-0-	285	1	44224	3	Y	3094	3097	0			40
						52	4	3403	9							
09	43759 X	43759	-0-	-0-	-0-	179	1	40363	3	Y	2896	2893	0			43
						31	4	3186	9							
10	43549 X	43549	-0-	-0-	-0-	267	1	40170	3	Y	2788	2785	0			46
						45	4	3067	9							
11	39171 X	39171	-0-	-0-	-0-	524	1	35691	3	Y	2648	2646	0			48
						43	4	2913	9							
12	42584 X	42584	-0-	-0-	-0-	547	1	38740	3	Y	2955	2951	0			52
						46	4	3251	9							

TOTAL GAS PROD: 513,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,711

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	21309	-0-	-3212	-0-	316	1	17463	3	Y	3180	3171	0	3	6	58
							32	4	3498	9							
02	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	258	1	16874	3	Y	3216	3216	0	1	6	57
							11	4	3538	9							
03	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	241	1	18695	3	Y	2947	2954	0	4	6	45
							11	4	3242	9			1	8			
04	20880	X	16690	-0-	-4190	-0-	147	1	13917	3	Y	2384	2381	0	2	3	40
							4	4	2622	9			5	6	1	8	
05	21576	X	20913	-0-	-663	-0-	197	1	17669	3	Y	2755	2754	0			41
							16	4	3031	9							
06	20880	X	20182	-0-	-698	-0-	222	1	16572	3	Y	3049	3040	0			50
							34	4	3354	9							
07	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	203	1	18269	3	Y	2971	2984	0			37
							21	4	3268	9							
08	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	119	1	18084	3	Y	2421	2427	0			31
							21	4	2663	9							
09	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	76	1	17085	3	Y	2218	2216	0			33
							13	4	2440	9							
10	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	120	1	17441	3	Y	2281	2276	0			38
							20	4	2509	9							
11	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	275	1	18858	3	Y	2676	2666	0			48
							23	4	2944	9							
12	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	290	1	20513	3	Y	3540	3525	0			63
							25	4	3894	9							

TOTAL GAS PROD: 251,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,638

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44206	X	18575	-0-	-25631	-0-	293	1	16334	3	Y	1751	1722	0	2	6	32
							22	4	1926	9			53	8			
02	33600	X	22358	-0-	-11242	-0-	293	1	19174	3	Y	2616	2494	0	1	6	45
							13	4	2878	9			108	8			
03	42248	X	42248	-0-	-0-	-0-	468	1	37301	3	Y	4052	3900	0	5	6	61
							22	4	4457	9			131	8			
04	43963	X	43963	-0-	-0-	-0-	433	1	39308	3	Y	3828	3784	0	3	3	65
							11	4	4211	9			8	6	29	8	
05	50890	X	50890	-0-	-0-	-0-	517	1	46088	3	Y	3856	3864	0			57
							43	4	4242	9							
06	49208	X	49208	-0-	-0-	-0-	594	1	44189	3	Y	3938	3931	0			64
							93	4	4332	9							
07	49178	X	49178	-0-	-0-	-0-	503	1	44930	3	Y	3358	3380	0			42
							51	4	3694	9							
08	50902	X	50695	-0-	-207	-0-	303	1	46535	3	Y	3456	3454	0			44
							55	4	3802	9							
09	49260	X	44999	-0-	-4261	-0-	185	1	41358	3	Y	3113	3111	0			46
							32	4	3424	9							
10	50902	X	47850	-0-	-3052	-0-	310	1	44185	3	Y	3004	3000	0			50
							51	4	3304	9							
11	49200	X	48702	-0-	-498	-0-	658	1	44796	3	Y	2903	2901	0			52
							55	4	3193	9							
12	50685	X	49745	-0-	-940	-0-	646	1	45891	3	Y	2866	2867	0			51
							55	4	3153	9							

TOTAL GAS PROD: 518,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,741

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42250	X	42250	-0-	-0-	-0-	690	1	37901	3	Y	3274	3148	0	3	6	58
							58	4	3601	9			140	8			
02	34846	X	34846	-0-	-0-	-0-	476	1	31070	3	Y	2982	2970	0	1	6	53
							20	4	3280	9			16	8			
03	40075	X	40075	-0-	-0-	-0-	498	1	37696	3	Y	1689	1621	0	2	6	25
							23	4	1858	9			94	8			
04	34500	X	31445	-0-	-3055	-0-	318	1	27989	3	Y	2845	2762	0	2	3	48
							8	4	3130	9			6	6	52	8	
05	40347	X	40347	-0-	-0-	-0-	410	1	37045	3	Y	2599	2608	0			39
							33	4	2859	9							
06	34500	X	30827	-0-	-3673	-0-	383	1	28529	3	Y	1686	1697	0			28
							60	4	1855	9							
07	35650	X	32776	-0-	-2874	-0-	344	1	30685	3	Y	1555	1564	0			19
							36	4	1711	9							
08	40362	X	32962	-0-	-7400	-0-	194	1	30666	3	Y	1878	1873	0			24
							36	4	2066	9							
09	39060	X	30708	-0-	-8352	-0-	131	1	29198	3	Y	1233	1239	0			18
							23	4	1356	9							
10	40362	X	25470	-0-	-14892	-0-	162	1	23622	3	Y	1508	1501	0			25
							27	4	1659	9							
11	31890	X	25367	-0-	-6523	-0-	334	1	22711	3	Y	2085	2072	0			38
							28	4	2294	9							
12	32953	X	25737	-0-	-7216	-0-	318	1	22559	3	Y	2575	2567	0			46
							27	4	2833	9							

TOTAL GAS PROD: 392,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,909

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. GAS 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	41610	X	41610	-0-	-0-	-0-	595	1	33681	3	Y	6026	6165	1	20	8	254
							705	4	6629	9							
02	35803	X	35803	-0-	-0-	-0-	615	1	29364	3	Y	5152	4911	1	69	3	266
							157	4	5667	9			103	6	57	8	
03	53744	X	53744	-0-	-0-	-0-	754	1	44960	3	Y	7117	6775	1	120	8	488
							201	4	7829	9							
04	44256	X	44256	-0-	-0-	-0-	569	1	36849	3	Y	5534	5497	1	12	6	431
							751	4	6087	9			82	8			
05	42379	X	42379	-0-	-0-	-0-	528	1	35494	3	Y	5144	5205	1			370
							699	4	5658	9							
06	39642	X	39642	-0-	-0-	-0-	522	1	32782	3	Y	5112	5118	1			364
							715	4	5623	9							
07	36684	X	36684	-0-	-0-	-0-	483	1	30665	3	Y	4662	4794	1			232
							408	4	5128	9							
08	44888	X	33325	-0-	-11563	-0-	448	1	27881	3	Y	4364	4325	1			271
							196	4	4800	9							
09	43440	X	33640	-0-	-9800	-0-	473	1	28295	3	Y	4383	4316	1			338
							51	4	4821	9							
10	42377	X	17044	-0-	-25333	-0-	651	1	14014	3	Y	1645	1889	1			94
							569	4	1810	9							
11	56503	X	56503	-0-	-0-	-0-	829	1	43142	3	Y	10797	10442	1			449
							655	4	11877	9							
12	36673	X	13919	-0-	-22754	-0-	322	1	10810	3	Y	2429	2569	1			309
							115	4	2672	9							

TOTAL GAS PROD: 448,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,365

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1582					Y	-0-					-0-
02	1582	X	-0-	-0-	-1582	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B314H RRCID -> 295048 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B313H RRCID -> 295068 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H WELL #: B311H RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077

01	75175	X	48474	-0-	-26701	-0-	748	1	42100	3	Y	5047	5033	0	5	6	92
							74	4	5552	9			1	8			
02	55580	X	44522	-0-	-11058	-0-	589	1	38500	3	Y	4916	4918	0	2	6	88
							25	4	5408	9							
03	61535	X	43341	-0-	-18194	-0-	489	1	37702	3	Y	4660	4669	0	1	3	71
							24	4	5126	9			6	6	1	8	
04	59460	X	38309	-0-	-21151	-0-	373	1	33954	3	Y	3612	3612	0	2	3	61
							9	4	3973	9			7	6	1	8	
05	49290	X	36122	-0-	-13168	-0-	363	1	32281	3	Y	3137	3152	0			46
							27	4	3451	9							
06	47700	X	33618	-0-	-14082	-0-	400	1	29747	3	Y	3099	3094	0			51
							62	4	3409	9							
07	49290	X	30251	-0-	-19039	-0-	324	1	26996	3	Y	2634	2652	0			33
							34	4	2897	9							
08	34968	X	32812	-0-	-2156	-0-	186	1	29663	3	Y	2662	2661	0			34
							35	4	2928	9							
09	34057	X	34057	-0-	-0-	-0-	139	1	31148	3	Y	2496	2493	0			37
							24	4	2746	9							
10	34968	X	31653	-0-	-3315	-0-	206	1	29392	3	Y	1837	1844	0			30
							34	4	2021	9							
11	33630	X	31971	-0-	-1659	-0-	430	1	29207	3	Y	2089	2081	0			38
							36	4	2298	9							
12	34968	X	30458	-0-	-4510	-0-	397	1	28132	3	Y	1723	1731	0			30
							34	4	1895	9							

TOTAL GAS PROD: 435,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,912

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I WELL #: B318H RRCID -> 295350 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 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
01	50043	X	50043	-0-	-0-	-0-	790	1	43940	3	Y	4762	4747	0	5	6	86
							75	4	5238	9			1	8			
02	52444	X	44743	-0-	-7701	-0-	608	1	39859	3	Y	3864	3880	0	1	6	69
							26	4	4250	9							
03	58063	X	49897	-0-	-8166	-0-	575	1	44787	3	Y	4098	4097	0	1	3	63
							27	4	4508	9			5	6	1	8	
04	56190	X	48076	-0-	-8114	-0-	483	1	43369	3	Y	3829	3815	0	3	3	65
							12	4	4212	9			8	6	1	8	
05	51460	X	46064	-0-	-5396	-0-	467	1	41733	3	Y	3478	3491	0			52
							38	4	3826	9							
06	48420	X	23215	-0-	-25205	-0-	281	1	20899	3	Y	1817	1839	0			30
							36	4	1999	9							
07	49879	X	39819	-0-	-10060	-0-	434	1	36171	3	Y	2882	2876	0			36
							44	4	3170	9							
08	48492	X	48492	-0-	-0-	-0-	289	1	44806	3	Y	3040	3037	0			39
							53	4	3344	9							
09	44966	X	44966	-0-	-0-	-0-	185	1	41540	3	Y	2917	2912	0			44
							32	4	3209	9							
10	50932	X	50932	-0-	-0-	-0-	353	1	47090	3	Y	3120	3113	0			51
							57	4	3432	9							
11	60825	X	60825	-0-	-0-	-0-	831	1	56481	3	Y	3131	3126	0			56
							69	4	3444	9							
12	43648	X	43143	-0-	-505	-0-	565	1	40251	3	Y	2071	2090	0			37
							49	4	2278	9							

TOTAL GAS PROD: 550,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,009

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G WELL #: B312H RRCID -> 295472 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9143 - 16809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65255	X	51079	-0-	-14176	-0-	800	1	44402	3	Y	5271	4656	0	395	6	86
							79	4	5798	9			216	8			
02	59696	X	45792	-0-	-13904	-0-	617	1	40394	3	Y	4323	4304	0	1	6	77
							26	4	4755	9			27	8			
03	66092	X	42396	-0-	-23696	-0-	565	1	36887	3	Y	4469	3636	0	638	6	57
							28	4	4916	9			215	8			
04	63960	X	23372	-0-	-40588	-0-	169	1	20365	3	Y	2575	2116	0	61	3	37
							5	4	2833	9			344	6	74	8	
05	53289	X	47299	-0-	-5990	-0-	473	1	42335	3	Y	4049	4026	0			60
							37	4	4454	9							
06	49290	X	36391	-0-	-12899	-0-	436	1	32489	3	Y	3090	3099	0			51
							67	4	3399	9							
07	50685	X	16183	-0-	-34502	-0-	173	1	14546	3	Y	1310	1345	0			16
							23	4	1441	9							
08	37882	X	-0-	-0-	-37882	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
09	39140	X	39140	-0-	-0-	-0-	161	1	35154	3	Y	3454	3402	0			52
							26	4	3799	9							
10	52679	X	52679	-0-	-0-	-0-	328	1	47949	3	Y	3953	3940	0			65
							54	4	4348	9							
11	51884	X	51884	-0-	-0-	-0-	691	1	47066	3	Y	3700	3698	0			67
							57	4	4070	9							
12	52396	X	52396	-0-	-0-	-0-	676	1	47893	3	Y	3427	3433	0			61
							57	4	3770	9							

TOTAL GAS PROD: 458,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,621

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L WELL #: B315H RRCID -> 295546 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9122 - 19466

01	89052	X	89052	-0-	-0-	-0-	81453	3	60	4	Y	6854	6435	0	82	6	373
							7539	9					169	8			
02	88004	X	82530	-0-	-5474	-0-	75972	3	53	4	Y	5914	5885	0	37	6	325
							6505	9					40	8			
03	101493	X	101493	-0-	-0-	-0-	94331	3	15	4	Y	6497	6330	0	166	8	326
							7147	9									
04	91259	X	91259	-0-	-0-	-0-	84344	3	85	4	Y	6209	6102	0	42	8	391
							6830	9									
05	91326	X	66459	-0-	-24867	-0-	62029	3	133	4	Y	3906	3970	0			327
							4297	9									
06	94290	X	57884	-0-	-36406	-0-	53182	3	183	4	Y	4108	4063	0			372
							4519	9									
07	97433	X	54265	-0-	-43168	-0-	50360	3	180	4	Y	3386	3413	0			345
							3725	9									
08	94302	X	40747	-0-	-53555	-0-	38088	3	104	4	Y	2323	2401	0			267
							2555	9									
09	91200	X	39861	-0-	-51339	-0-	37008	3	321	4	Y	2302	2216	0			353
							2532	9									
10	66464	X	16320	-0-	-50144	-0-	15213	3	30	4	Y	979	1198	0			134
							1077	9									
11	57870	X	6765	-0-	-51105	-0-	6284	3	41	4	Y	400	466	0			68
							440	9									
12	54250	X	24775	-0-	-29475	-0-	23288	3	64	4	Y	1294	1191	0			171
							1423	9									

TOTAL GAS PROD: 671,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,172

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B WELL #: B202H RRCID -> 295560 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9167 - 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
01	185254	X	185254	-0-	-0-	-0-	2741	1	150786	3	Y	28635	28653	0	2	3	520
							228	4	31499	9			28	6	4	8	
02	200760	X	146331	-0-	-54429	-0-	1877	1	118442	3	Y	23581	23672	0	8	6	421
							73	4	25939	9							
03	222270	X	176793	-0-	-45477	-0-	1997	1	149315	3	Y	23083	23112	0	3	3	353
							90	4	25391	9			31	6	5	8	
04	215100	X	65095	-0-	-150005	-0-	627	1	52886	3	Y	10516	10657	0	7	3	178
							14	4	11568	9			21	6	6	8	
05	222270	X	104434	-0-	-117836	-0-	990	1	84106	3	Y	17507	17426	0			259
							80	4	19258	9							
06	179190	X	121633	-0-	-57557	-0-	1441	1	102692	3	Y	15711	15713	0			257
							218	4	17282	9							
07	176700	X	117201	-0-	-59499	-0-	1181	1	99927	3	Y	14418	14496	0			179
							233	4	15860	9							
08	117025	X	17398	-0-	-99627	-0-	148	1	13961	3	Y	2960	3101	0			38
							33	4	3256	9							
09	113250	X	58612	-0-	-54638	-0-	253	1	47025	3	Y	10225	10110	0			153
							86	4	11248	9							
10	117025	X	66229	-0-	-50796	-0-	427	1	53390	3	Y	11227	11195	0			185
							62	4	12350	9							
11	113250	X	69753	-0-	-43497	-0-	882	1	56805	3	Y	10906	10895	0			196
							69	4	11997	9							
12	117025	X	72709	-0-	-44316	-0-	891	1	60146	3	Y	10479	10490	0			185
							145	4	11527	9							

TOTAL GAS PROD: 1,201,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 179,248

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A WELL #: B201H RRCID -> 295588 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8953 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29136	X	29136	-0-	-0-	-0-	314	1	17043	3	Y	10690	10053	0	1	3	186
							20	4	11759	9			100	6	476	8	
02	37812	X	37812	-0-	-0-	-0-	381	1	24008	3	Y	12188	12108	0	4	6	217
							16	4	13407	9			45	8			
03	54534	X	54534	-0-	-0-	-0-	570	1	37176	3	Y	15237	14656	0	2	3	228
							27	4	16761	9			230	6	338	8	
04	41325	X	41325	-0-	-0-	-0-	320	1	27392	3	Y	12369	11961	0	178	3	206
							7	4	13606	9			99	6	153	8	
05	80238	X	80238	-0-	-0-	-0-	676	1	59352	3	Y	18334	18268	0			272
							43	4	20167	9							
06	38625	X	38625	-0-	-0-	-0-	374	1	26369	3	Y	10748	10844	0			176
							59	4	11823	9							
07	41272	X	41272	-0-	-0-	-0-	359	1	30113	3	Y	9753	9808	0			121
							72	4	10728	9							
08	28706	X	6082	-0-	-22624	-0-	38	1	3966	3	Y	1882	1979	0			24
							8	4	2070	9							
09	27780	X	24758	-0-	-3022	-0-	95	1	17589	3	Y	6403	6331	0			96
							31	4	7043	9							
10	36579	X	36579	-0-	-0-	-0-	218	1	26426	3	Y	9003	8951	0			148
							32	4	9903	9							
11	46949	X	46949	-0-	-0-	-0-	562	1	36370	3	Y	9066	9051	0			163
							44	4	9973	9							
12	82682	X	82682	-0-	-0-	-0-	1020	1	69273	3	Y	11115	11081	0			197
							162	4	12227	9							

TOTAL GAS PROD: 519,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,788

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q WELL #: B328H RRCID -> 295704 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9140 - 19040

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
01	60642	X	60642	-0-	-0-	-0-	852	1	46860	3	Y	11703	11803	0	1	3	213
							57	4	12873	9			12	6	2	8	
02	84588	X	56070	-0-	-28518	-0-	677	1	43568	3	Y	10725	10743	0	4	6	191
							27	4	11798	9							
03	106268	X	50691	-0-	-55577	-0-	587	1	40489	3	Y	8711	8754	0	1	3	133
							33	4	9582	9			12	6	2	8	
04	102840	X	28503	-0-	-74337	-0-	266	1	22512	3	Y	5198	5228	0	3	3	88
							7	4	5718	9			10	6	2	8	
05	139284	X	139284	-0-	-0-	-0-	1455	1	123731	3	Y	12712	12612	0			188
							115	4	13983	9							
06	113369	X	113369	-0-	-0-	-0-	1441	1	102650	3	Y	8237	8290	0			135
							217	4	9061	9							
07	82249	X	82249	-0-	-0-	-0-	866	1	73332	3	Y	7165	7211	0			89
							169	4	7882	9							
08	139283	X	27305	-0-	-111978	-0-	225	1	23819	3	Y	2918	2970	0			37
							51	4	3210	9							
09	134790	X	50185	-0-	-84605	-0-	231	1	43039	3	Y	6215	6159	0			93
							78	4	6837	9							
10	139283	X	54530	-0-	-84753	-0-	374	1	47053	3	Y	6407	6394	0			106
							55	4	7048	9							
11	113370	X	56351	-0-	-57019	-0-	758	1	48649	3	Y	6258	6251	0			113
							60	4	6884	9							
12	82243	X	54434	-0-	-27809	-0-	697	1	47269	3	Y	5776	5787	0			102
							114	4	6354	9							

TOTAL GAS PROD: 773,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,025

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D WELL #: B204H RRCID -> 295753 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8630 - 18915

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
01	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	13208	3	10	4	Y	1648	1875	0	20	6	90
							1813	9					41	8			
02	21728	X	12656	-0-	-9072	-0-	11084	3	7	4	Y	1423	1416	0	9	6	78
							1565	9					10	8			
03	24056	X	7047	-0-	-17009	-0-	5893	3	2	4	Y	1047	1045	0	27	8	53
							1152	9									
04	23280	X	4544	-0-	-18736	-0-	4045	3	6	4	Y	448	470	0	3	8	28
							493	9									
05	24056	X	5474	-0-	-18582	-0-	4915	3	12	4	Y	497	483	0			42
							547	9									
06	14490	X	5085	-0-	-9405	-0-	4574	3	15	4	Y	451	452	0			41
							496	9									
07	14012	X	2847	-0-	-11165	-0-	2566	3	9	4	Y	247	263	0			25
							272	9									
08	2542	X	1101	-0-	-1441	-0-	987	3	2	4	Y	102	115	0			12
							112	9									
09	2460	X	590	-0-	-1870	-0-	562	3	6	4	Y	20	29	0			3
							22	9									
10	2542	X	261	-0-	-2281	-0-	250	3	1	4	Y	9	11	0			1
							10	9									
11	25235	X	25235	-0-	-0-	-0-	23204	3	203	4	Y	1662	1381	0			282
							1828	9									
12	51485	X	51485	-0-	-0-	-0-	47856	3	131	4	Y	3180	3042	0			420
							3498	9									

TOTAL GAS PROD: 131,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,734

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A WELL #: B201H RRCID -> 296231 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8824 - 15457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D WELL #: B204H RRCID -> 296249 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8651 - 15640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 296261 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K WELL #: B316H RRCID -> 296525 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8859 - 18944

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
01	136710	X	83301	-0-	-53409	-0-	76240	3	18	4	Y	6403	6085	0	77	6	348
							7043	9					158	8			
02	123480	X	68893	-0-	-54587	-0-	62689	3	27	4	Y	5615	5581	0	35	6	309
							6177	9					38	8			
03	136710	X	85943	-0-	-50767	-0-	78761	3	13	4	Y	6517	6332	0	166	8	328
							7169	9									
04	132300	X	72710	-0-	-59590	-0-	67084	3	64	4	Y	5056	5031	0	34	8	319
							5562	9									
05	121830	X	52557	-0-	-69273	-0-	48353	3	102	4	Y	3729	3736	0			312
							4102	9									
06	82980	X	52155	-0-	-30825	-0-	48138	3	156	4	Y	3510	3504	0			318
							3861	9									
07	85746	X	44404	-0-	-41342	-0-	40622	3	135	4	Y	3315	3295	0			338
							3647	9									
08	85932	X	42613	-0-	-43319	-0-	38988	3	107	4	Y	3198	3169	0			367
							3518	9									
09	72660	X	13597	-0-	-59063	-0-	12313	3	452	4	Y	756	1007	0			116
							832	9									
10	63028	X	63028	-0-	-0-	-0-	59098	3	69	4	Y	3510	3144	0			482
							3861	9									
11	52170	X	44692	-0-	-7478	-0-	41998	3	486	4	Y	2007	2149	0			340
							2208	9									
12	44392	X	41729	-0-	-2663	-0-	39541	3	113	4	Y	1886	1977	0			249
							2075	9									

TOTAL GAS PROD: 665,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,502

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B311H RRCID -> 296565 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9802 - 16860

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
01	59520	X	40217	-0-	-19303	-0-	659	1	35991	3	Y	3185	3187	0	3	6	58
							63	4	3504	9							
02	44968	X	36864	-0-	-8104	-0-	501	1	32864	3	Y	3161	3162	0	1	6	56
							22	4	3477	9							
03	49786	X	41258	-0-	-8528	-0-	476	1	37008	3	Y	3410	3408	0	5	6	52
							23	4	3751	9			1	8			
04	47190	X	39255	-0-	-7935	-0-	394	1	35422	3	Y	3117	3107	0	2	3	53
							10	4	3429	9			6	6	1	8	
05	46221	X	39519	-0-	-6702	-0-	401	1	35790	3	Y	2995	3004	0			44
							33	4	3295	9							
06	39900	X	36240	-0-	-3660	-0-	441	1	32648	3	Y	2801	2799	0			46
							70	4	3081	9							
07	41230	X	40334	-0-	-896	-0-	412	1	36893	3	Y	2715	2727	0			34
							42	4	2987	9							
08	40424	X	37475	-0-	-2949	-0-	227	1	34600	3	Y	2371	2375	0			30
							40	4	2608	9							
09	39120	X	36655	-0-	-2465	-0-	151	1	33880	3	Y	2362	2357	0			35
							26	4	2598	9							
10	40331	X	36559	-0-	-3772	-0-	235	1	33789	3	Y	2269	2267	0			37
							39	4	2496	9							
11	39030	X	36420	-0-	-2610	-0-	491	1	33544	3	Y	2131	2130	0			38
							41	4	2344	9							
12	40331	X	36621	-0-	-3710	-0-	475	1	33744	3	Y	2147	2147	0			38
							40	4	2362	9							

TOTAL GAS PROD: 457,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,664

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B202H RRCID -> 296566 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 9295 - 16244

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
01	119908	X	48978	-0-	-70930	-0-	765	1	42860	3	Y	4814	4643	0	5	6	86
							58	4	5295	9			162	8			
02	73192	X	27942	-0-	-45250	-0-	356	1	23287	3	Y	3896	3676	0	121	6	67
							13	4	4286	9			118	8			
03	77934	X	26748	-0-	-51186	-0-	294	1	23585	3	Y	2598	2375	0	123	6	37
							11	4	2858	9			130	8			
04	75360	X	42243	-0-	-33117	-0-	408	1	37292	3	Y	4121	4014	0	3	3	69
							10	4	4533	9			8	6	64	8	
05	60605	X	49447	-0-	-11158	-0-	500	1	44589	3	Y	3925	3936	0			58
							40	4	4318	9							
06	47310	X	42063	-0-	-5247	-0-	507	1	37632	3	Y	3494	3495	0			57
							81	4	3843	9							
07	47980	X	47980	-0-	-0-	-0-	484	1	43343	3	Y	3731	3742	0			46
							49	4	4104	9							
08	49445	X	47745	-0-	-1700	-0-	287	1	44190	3	Y	2924	2932	0			38
							52	4	3216	9							
09	47850	X	46350	-0-	-1500	-0-	193	1	43026	3	Y	2816	2812	0			42
							33	4	3098	9							
10	49445	X	40890	-0-	-8555	-0-	225	1	37908	3	Y	2470	2471	0			41
							40	4	2717	9							
11	46440	X	15375	-0-	-31065	-0-	197	1	14251	3	Y	829	855	0			15
							15	4	912	9							
12	47988	X	12643	-0-	-35345	-0-	165	1	11818	3	Y	588	593	0			10
							13	4	647	9							

TOTAL GAS PROD: 448,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,206

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B201H RRCID -> 296567 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9232 - 16170

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
01	85994	X	41215	-0-	-44779	-0-	659	1	36228	3	Y	3880	3583	0	124	6	66
							60	4	4268	9			188	8			
02	57428	X	40698	-0-	-16730	-0-	540	1	35555	3	Y	4164	3721	0	241	6	68
							23	4	4580	9			200	8			
03	63581	X	39787	-0-	-23794	-0-	506	1	35521	3	Y	3395	3124	0	144	6	49
							25	4	3735	9			146	8			
04	55920	X	29714	-0-	-26206	-0-	282	1	26444	3	Y	2710	2585	0	2	3	45
							7	4	2981	9			55	6	72	8	
05	57784	X	37117	-0-	-20667	-0-	370	1	33039	3	Y	3344	3339	0			50
							30	4	3678	9							
06	43440	X	29009	-0-	-14431	-0-	350	1	26152	3	Y	2230	2243	0			37
							54	4	2453	9							
07	44888	X	26723	-0-	-18165	-0-	275	1	24499	3	Y	1746	1761	0			22
							28	4	1921	9							
08	35216	X	24410	-0-	-10806	-0-	145	1	22139	3	Y	1906	1904	0			24
							29	4	2097	9							
09	46686	X	46686	-0-	-0-	-0-	192	1	42768	3	Y	3357	3331	0			50
							33	4	3693	9							
10	58376	X	58376	-0-	-0-	-0-	394	1	55072	3	Y	2586	2593	0			43
							65	4	2845	9							
11	61929	X	61929	-0-	-0-	-0-	866	1	58825	3	Y	1969	1977	0			35
							72	4	2166	9							
12	43284	X	43284	-0-	-0-	-0-	539	1	38286	3	Y	4011	3975	0			71
							47	4	4412	9							

TOTAL GAS PROD: 478,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,298

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B317H RRCID -> 296568 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9765 - 16548

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	55087	X	28059	-0-	-27028	-0-	462	1	24884	3	Y	2423	2435	0	2	6	44
							48	4	2665	9							
02	42560	X	42108	-0-	-452	-0-	577	1	37785	3	Y	3382	3365	0	1	6	60
							26	4	3720	9							
03	54726	X	54726	-0-	-0-	-0-	651	1	50039	3	Y	3641	3639	0	5	6	56
							31	4	4005	9			1	8			
04	48105	X	48105	-0-	-0-	-0-	488	1	44079	3	Y	3205	3198	0	2	3	54
							12	4	3526	9			6	6	1	8	
05	46624	X	44992	-0-	-1632	-0-	463	1	41536	3	Y	2687	2701	0			40
							37	4	2956	9							
06	45600	X	38403	-0-	-7197	-0-	472	1	34973	3	Y	2622	2619	0			43
							74	4	2884	9							
07	47120	X	38597	-0-	-8523	-0-	401	1	35603	3	Y	2320	2334	0			29
							41	4	2552	9							
08	50778	X	33727	-0-	-17051	-0-	202	1	31079	3	Y	2190	2191	0			28
							37	4	2409	9							
09	48090	X	31222	-0-	-16868	-0-	128	1	28776	3	Y	2087	2084	0			31
							22	4	2296	9							
10	44981	X	33667	-0-	-11314	-0-	217	1	30975	3	Y	2217	2211	0			37
							36	4	2439	9							
11	38400	X	28084	-0-	-10316	-0-	374	1	25905	3	Y	1614	1622	0			29
							30	4	1775	9							
12	42879	X	42879	-0-	-0-	-0-	556	1	39538	3	Y	2489	2474	0			44
							47	4	2738	9							

TOTAL GAS PROD: 464,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,877

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F WELL #: B313H RRCID -> 296647 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8946 - 19190

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	224223	X	91193	-0-	-133030	-0-	81470	3	6	4	Y	8834	8485	0	106	6	480
							9717	9					218	8			
02	202524	X	111025	-0-	-91499	-0-	98869	3	66	4	Y	10991	10723	0	69	6	604
							12090	9					75	8			
03	224223	X	123356	-0-	-100867	-0-	111224	3	20	4	Y	11011	10781	0	281	8	553
							12112	9									
04	215730	X	105510	-0-	-110220	-0-	95504	3	96	4	Y	9009	8934	0	60	8	568
							9910	9									
05	171554	X	83842	-0-	-87712	-0-	75869	3	149	4	Y	7113	7086	0			595
							7824	9									
06	119070	X	74905	-0-	-44165	-0-	68044	3	229	4	Y	6029	6078	0			546
							6632	9									
07	123039	X	68208	-0-	-54831	-0-	61920	3	223	4	Y	5514	5498	0			562
							6065	9									
08	123349	X	68260	-0-	-55089	-0-	61823	3	165	4	Y	5702	5610	0			654
							6272	9									
09	105450	X	64631	-0-	-40819	-0-	58486	3	458	4	Y	5170	5032	0			792
							5687	9									
10	83855	X	61906	-0-	-21949	-0-	56634	3	63	4	Y	4735	4877	0			650
							5209	9									
11	74910	X	58032	-0-	-16878	-0-	52199	3	750	4	Y	4621	4488	0			783
							5083	9									
12	68262	X	53910	-0-	-14352	-0-	48952	3	140	4	Y	4380	4585	0			578
							4818	9									

TOTAL GAS PROD: 964,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,109

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B311H RRCID -> 296668 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9479 - 16800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117335	X	71337	-0-	-45998	-0-	1116	1	62210	3	Y	7188	7124	0	1	3	131
							104	4	7907	9			7	6	1	8	
02	80472	X	58338	-0-	-22134	-0-	779	1	51107	3	Y	5835	5860	0	2	6	104
							33	4	6419	9							
03	87234	X	58106	-0-	-29128	-0-	667	1	51426	3	Y	5438	5450	0	1	3	83
							31	4	5982	9			7	6	1	8	
04	78990	X	41847	-0-	-37143	-0-	353	1	37264	3	Y	3838	3844	0	3	3	65
							8	4	4222	9			8	6	1	8	
05	71331	X	56256	-0-	-15075	-0-	556	1	50006	3	Y	5138	5127	0			76
							42	4	5652	9							
06	69030	X	50729	-0-	-18301	-0-	599	1	44990	3	Y	4591	4592	0			75
							90	4	5050	9							
07	64573	X	33592	-0-	-30981	-0-	318	1	30076	3	Y	2878	2917	0			36
							32	4	3166	9							
08	58094	X	55443	-0-	-2651	-0-	326	1	50063	3	Y	4541	4519	0			58
							59	4	4995	9							
09	54450	X	36962	-0-	-17488	-0-	151	1	33828	3	Y	2688	2706	0			40
							26	4	2957	9							
10	56265	X	35555	-0-	-20710	-0-	220	1	32156	3	Y	2857	2850	0			47
							36	4	3143	9							
11	53640	X	33869	-0-	-19771	-0-	442	1	30055	3	Y	3032	3024	0			55
							37	4	3335	9							
12	55428	X	34732	-0-	-20696	-0-	435	1	30853	3	Y	3097	3097	0			55
							37	4	3407	9							

TOTAL GAS PROD: 566,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,121

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B312H RRCID -> 296699 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52917	X	43288	-0-	-9629	-0-	668	1	36279	3	Y	5708	5634	0	6	6	104
							62	4	6279	9							
02	47717	X	47717	-0-	-0-	-0-	627	1	41035	3	Y	5481	5485	0	2	6	98
							26	4	6029	9							
03	51500	X	51500	-0-	-0-	-0-	579	1	44688	3	Y	5641	5643	0	1	3	86
							28	4	6205	9			8	6	1	8	
04	44475	X	44475	-0-	-0-	-0-	419	1	38656	3	Y	4899	4888	0	3	3	83
							11	4	5389	9			10	6	1	8	
05	49631	X	45479	-0-	-4152	-0-	444	1	39612	3	Y	4897	4907	0			73
							36	4	5387	9							
06	48030	X	40619	-0-	-7411	-0-	479	1	35536	3	Y	4116	4122	0			67
							76	4	4528	9							
07	49631	X	43459	-0-	-6172	-0-	432	1	38623	3	Y	3964	3982	0			49
							44	4	4360	9							
08	45322	X	40170	-0-	-5152	-0-	227	1	35816	3	Y	3714	3715	0			48
							42	4	4085	9							
09	43860	X	38481	-0-	-5379	-0-	153	1	34361	3	Y	3583	3577	0			54
							26	4	3941	9							
10	45322	X	32182	-0-	-13140	-0-	179	1	28788	3	Y	2895	2901	0			48
							30	4	3185	9							
11	42060	X	26931	-0-	-15129	-0-	332	1	23777	3	Y	2543	2545	0			46
							25	4	2797	9							
12	43462	X	40413	-0-	-3049	-0-	507	1	36040	3	Y	3475	3460	0			61
							43	4	3823	9							

TOTAL GAS PROD: 494,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,916

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 296781 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9255 - 18205

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	178684	X	16747	-0-		-161937	-0-	261	1	15009	3	Y	1325	1470	0	1	6	24
								19	4	1458	9			1	8			
02	139160	X	96376	-0-		-42784	-0-	1291	1	84624	3	Y	9460	9312	0	3	6	169
								55	4	10406	9							
03	137051	X	93848	-0-		-43203	-0-	1074	1	83467	3	Y	8414	8440	0	1	3	129
								52	4	9255	9			11	6	2	8	
04	127020	X	84508	-0-		-42512	-0-	847	1	75942	3	Y	6998	6987	0	5	3	119
								21	4	7698	9			14	6	2	8	
05	113553	X	73803	-0-		-39750	-0-	741	1	65996	3	Y	6368	6393	0			94
								61	4	7005	9							
06	103290	X	73379	-0-		-29911	-0-	884	1	65576	3	Y	6164	6157	0			101
								139	4	6780	9							
07	106733	X	79496	-0-		-27237	-0-	811	1	72141	3	Y	5874	5902	0			73
								83	4	6461	9							
08	89869	X	73038	-0-		-16831	-0-	436	1	66601	3	Y	5384	5388	0			69
								79	4	5922	9							
09	84480	X	61683	-0-		-22797	-0-	247	1	56297	3	Y	4633	4633	0			69
								43	4	5096	9							
10	79484	X	46972	-0-		-32512	-0-	361	1	42811	3	Y	3400	3413	0			56
								60	4	3740	9							
11	76920	X	70450	-0-		-6470	-0-	933	1	63521	3	Y	5380	5339	0			97
								78	4	5918	9							
12	79484	X	72651	-0-		-6833	-0-	932	1	66011	3	Y	5117	5123	0			91
								79	4	5629	9							

TOTAL GAS PROD: 842,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,517

RIO STATE 57-T2-34X27 3I WELL #: B318H RRCID -> 296803 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9207 - 19079

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	241056	X	160632	-0-		-80424	-0-	2499	1	136931	3	Y	19051	19048	0	2	3	346
								246	4	20956	9			19	6	3	8	
02	217728	X	138830	-0-		-78898	-0-	1824	1	119271	3	Y	16053	16108	0	5	6	286
								77	4	17658	9							
03	232283	X	146114	-0-		-86169	-0-	1638	1	126386	3	Y	16374	16383	0	2	3	250
								79	4	18011	9			22	6	3	8	
04	205980	X	132368	-0-		-73612	-0-	1276	1	114992	3	Y	14607	14566	0	10	3	248
								32	4	16068	9			29	6	4	8	
05	188883	X	92253	-0-		-96630	-0-	886	1	79850	3	Y	10393	10487	0			154
								85	4	11432	9							
06	155400	X	112078	-0-		-43322	-0-	1294	1	96531	3	Y	12772	12717	0			209
								204	4	14049	9							
07	153667	X	100966	-0-		-52701	-0-	1058	1	87969	3	Y	10755	10830	0			134
								108	4	11831	9							
08	123287	X	97263	-0-		-26024	-0-	471	1	84822	3	Y	10791	10786	0			139
								100	4	11870	9							
09	119310	X	119069	-0-		-241	-0-	471	1	105425	3	Y	11902	11863	0			178
								81	4	13092	9							
10	119214	X	119214	-0-		-0-	-0-	738	1	105962	3	Y	11265	11257	0			186
								122	4	12392	9							
11	114237	X	114237	-0-		-0-	-0-	1489	1	101247	3	Y	10343	10343	0			186
								124	4	11377	9							
12	123039	X	112397	-0-		-10642	-0-	1410	1	99924	3	Y	9948	9958	0			176
								120	4	10943	9							

TOTAL GAS PROD: 1,445,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,254

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B312H RRCID -> 296814 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9745 - 16966

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	83762	X	54028	-0-	-29734	-0-	855	1	46562	3	Y	5933	5922	0	6	6	108
							85	4	6526	9			1	8			
02	50960	X	30871	-0-	-20089	-0-	408	1	26588	3	Y	3507	3551	0	1	6	63
							17	4	3858	9							
03	56420	X	48670	-0-	-7750	-0-	488	1	42590	3	Y	5065	5042	0	1	3	77
							20	4	5572	9			7	6	1	8	
04	64115	X	64115	-0-	-0-	-0-	615	1	56985	3	Y	5909	5869	0	4	3	100
							15	4	6500	9			12	6	1	8	
05	64674	X	64674	-0-	-0-	-0-	647	1	57754	3	Y	5656	5672	0			84
							51	4	6222	9							
06	57341	X	57341	-0-	-0-	-0-	686	1	50841	3	Y	5186	5185	0			85
							109	4	5705	9							
07	61208	X	61208	-0-	-0-	-0-	619	1	55161	3	Y	4876	4900	0			61
							64	4	5364	9							
08	66216	X	56794	-0-	-9422	-0-	334	1	51557	3	Y	4403	4407	0			57
							60	4	4843	9							
09	64080	X	53046	-0-	-11034	-0-	215	1	48173	3	Y	4201	4195	0			63
							37	4	4621	9							
10	64666	X	52785	-0-	-11881	-0-	332	1	47845	3	Y	4139	4134	0			68
							55	4	4553	9							
11	59220	X	50593	-0-	-8627	-0-	671	1	45698	3	Y	3789	3789	0			68
							56	4	4168	9							
12	61194	X	50873	-0-	-10321	-0-	650	1	46046	3	Y	3747	3749	0			66
							55	4	4122	9							

TOTAL GAS PROD: 644,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,411

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B313H RRCID -> 297119 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9223 - 16760

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	109275	X	70267	-0-	-39008	-0-	1110	1	61157	3	Y	7177	7173	0	1	3	130
							105	4	7895	9			7	6	1	8	
02	71764	X	58268	-0-	-13496	-0-	774	1	50616	3	Y	6223	6240	0	2	6	111
							33	4	6845	9							
03	79453	X	63042	-0-	-16411	-0-	706	1	54955	3	Y	6680	6678	0	1	3	102
							33	4	7348	9			9	6	1	8	
04	76890	X	59838	-0-	-17052	-0-	579	1	52379	3	Y	6242	6220	0	4	3	106
							14	4	6866	9			12	6	2	8	
05	79453	X	55892	-0-	-23561	-0-	550	1	49330	3	Y	5426	5452	0			80
							43	4	5969	9							
06	67980	X	44540	-0-	-23440	-0-	532	1	38936	3	Y	4529	4535	0			74
							90	4	4982	9							
07	64511	X	51678	-0-	-12833	-0-	502	1	45824	3	Y	4817	4831	0			60
							53	4	5299	9							
08	56823	X	47202	-0-	-9621	-0-	250	1	42134	3	Y	4337	4341	0			56
							47	4	4771	9							
09	54990	X	45371	-0-	-9619	-0-	178	1	40318	3	Y	4404	4394	0			66
							31	4	4844	9							
10	55893	X	51045	-0-	-4848	-0-	316	1	45771	3	Y	4460	4452	0			74
							52	4	4906	9							
11	50010	X	47222	-0-	-2788	-0-	622	1	42068	3	Y	4073	4074	0			73
							52	4	4480	9							
12	51677	X	51475	-0-	-202	-0-	649	1	46032	3	Y	4308	4305	0			76
							55	4	4739	9							

TOTAL GAS PROD: 645,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,676

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B314H RRCID -> 297120 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9512 - 17132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100750	X	60761	-0-	-39989	-0-	942	1	52293	3	Y	6760	6753	0	1	3	123
							90	4	7436	9			7	6	1	8	
02	59780	X	47369	-0-	-12411	-0-	621	1	40609	3	Y	5557	5579	0	2	6	99
							26	4	6113	9							
03	70401	X	50031	-0-	-20370	-0-	560	1	42854	3	Y	5992	5989	0	1	3	92
							26	4	6591	9			8	6	1	8	
04	68130	X	45363	-0-	-22767	-0-	408	1	37980	3	Y	6332	6298	0	4	3	107
							10	4	6965	9			13	6	2	8	
05	70401	X	41413	-0-	-28988	-0-	393	1	35746	3	Y	4770	4806	0			71
							27	4	5247	9							
06	58770	X	40019	-0-	-18751	-0-	458	1	34120	3	Y	4881	4872	0			80
							72	4	5369	9							
07	52421	X	42909	-0-	-9512	-0-	418	1	37320	3	Y	4662	4684	0			58
							43	4	5128	9							
08	43431	X	38293	-0-	-5138	-0-	215	1	33259	3	Y	4345	4347	0			56
							39	4	4780	9							
09	53846	X	53846	-0-	-0-	-0-	212	1	47606	3	Y	5446	5421	0			81
							37	4	5991	9							
10	42904	X	27818	-0-	-15086	-0-	110	1	24664	3	Y	2749	2785	0			45
							20	4	3024	9							
11	42320	X	42320	-0-	-0-	-0-	534	1	37198	3	Y	4131	4102	0			74
							44	4	4544	9							
12	58837	X	58837	-0-	-0-	-0-	740	1	52411	3	Y	5112	5096	0			90
							63	4	5623	9							

TOTAL GAS PROD: 548,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,737

RIO STATE 57-T2-34X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 297278 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9316 - 19290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197222	X	123062	-0-	-74160	-0-	1988	1	108751	3	Y	11021	10923	0	1	3	200
							200	4	12123	9			11	6	81	8	
02	102956	X	94292	-0-	-8664	-0-	1285	1	83976	3	Y	8160	8124	0	3	6	146
							55	4	8976	9			87	8			
03	113987	X	97456	-0-	-16531	-0-	1129	1	87157	3	Y	8287	8212	0	1	3	127
							54	4	9116	9			21	6	72	8	
04	110310	X	88110	-0-	-22200	-0-	881	1	79235	3	Y	7247	7196	0	5	3	123
							22	4	7972	9			14	6	36	8	
05	113987	X	78820	-0-	-35167	-0-	793	1	70956	3	Y	6370	6399	0			94
							64	4	7007	9							
06	110310	X	74411	-0-	-35899	-0-	900	1	66462	3	Y	6278	6269	0			103
							143	4	6906	9							
07	104377	X	81384	-0-	-22993	-0-	828	1	73857	3	Y	6013	6041	0			75
							85	4	6614	9							
08	78719	X	78719	-0-	-0-	-0-	466	1	71804	3	Y	5786	5787	0			74
							84	4	6365	9							
09	74820	X	68041	-0-	-6779	-0-	277	1	62424	3	Y	4811	4813	0			72
							48	4	5292	9							
10	77314	X	67037	-0-	-10277	-0-	420	1	61584	3	Y	4512	4510	0			74
							70	4	4963	9							
11	74820	X	62621	-0-	-12199	-0-	840	1	57170	3	Y	4128	4128	0			74
							70	4	4541	9							
12	77314	X	62963	-0-	-14351	-0-	813	1	57636	3	Y	4041	4044	0			71
							69	4	4445	9							

TOTAL GAS PROD: 976,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,654

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 298087 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8844 - 18894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	157697	X	97277	-0-	-60420	-0-	86325	3	16	4	Y	9942	9773	0	26	6	370
							10936	9					67	8			
02	142436	X	69236	-0-	-73200	-0-	61446	3	42	4	Y	7044	6994	0	42	6	361
							7748	9					17	8			
03	123504	X	76602	-0-	-46902	-0-	68523	3	160	4	Y	7199	7128	0	74	8	358
							7919	9									
04	119520	X	64519	-0-	-55001	-0-	59360	3	141	4	Y	4562	4378	0	17	8	525
							5018	9									
05	97185	X	49588	-0-	-47597	-0-	44342	3	8	4	Y	4762	4987	0			300
							5238	9									
06	94050	X	44118	-0-	-49932	-0-	39142	3	84	4	Y	4447	4101	0	280	1	366
							4892	9									
07	76632	X	41912	-0-	-34720	-0-	37630	3	107	4	Y	3795	3869	0			292
							4175	9									
08	76601	X	38646	-0-	-37955	-0-	34714	3	87	4	Y	3495	3436	0			351
							3845	9									
09	64500	X	39283	-0-	-25217	-0-	34948	3	76	4	Y	3872	3872	0			351
							4259	9									
10	49600	X	39634	-0-	-9966	-0-	35537	3	89	4	Y	3644	3615	0			380
							4008	9									
11	44130	X	36389	-0-	-7741	-0-	32776	3	75	4	Y	3216	3234	0			362
							3538	9									
12	41912	X	36419	-0-	-5493	-0-	32784	3	85	4	Y	3227	3198	0			391
							3550	9									

TOTAL GAS PROD: 633,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,205

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B314H RRCID -> 298351 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9593 - 16934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	SHUT IN		2733	-0-	2733	2733	35	1	2196	3	Y	450	442	0			8
							7	4	495	9							
02	SHUT IN		74820	-0-	74820	77553	971	1	63766	3	Y	9125	8967	0	3	6	163
							45	4	10038	9							
03	180768	X	103215	-0-	-77553	-0-	1170	1	90494	3	Y	10452	10438	0	1	3	160
							54	4	11497	9			14	6	2	8	
04	92340	X	66818	-0-	-25522	-0-	661	1	58789	3	Y	6684	6711	0	4	3	113
							16	4	7352	9			13	6	3	8	
05	95418	X	80906	-0-	-14512	-0-	826	1	72096	3	Y	7193	7199	0			107
							72	4	7912	9							
06	92340	X	74371	-0-	-17969	-0-	897	1	66885	3	Y	5862	5873	0			96
							141	4	6448	9							
07	95418	X	29102	-0-	-66316	-0-	292	1	24734	3	Y	3677	3727	0			46
							31	4	4045	9							
08	95418	X	42950	-0-	-52468	-0-	223	1	36278	3	Y	5826	5797	0			75
							40	4	6409	9							
09	78300	X	36139	-0-	-42161	-0-	140	1	31137	3	Y	4398	4407	0			66
							24	4	4838	9							
10	80910	X	31318	-0-	-49592	-0-	179	1	27121	3	Y	3626	3632	0			60
							29	4	3989	9							
11	74370	X	24166	-0-	-50204	-0-	305	1	20529	3	Y	3006	3012	0			54
							25	4	3307	9							
12	42935	X	25935	-0-	-17000	-0-	312	1	22226	3	Y	3065	3065	0			54
							25	4	3372	9							

TOTAL GAS PROD: 592,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,364

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B311H RRCID -> 298359 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9162 - 16516

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	SHUT IN		3631	-0-		3631	3631	7	1	454	3	Y	2882	51	0	2830	6	1
								3170	9									
02	SHUT IN		35529	-0-		35529	39160	454	1	29506	3	Y	5044	2906	0	100	3	53
								21	4	5548	9			1986	6			
03	89743	X	50583	-0-		-39160	-0-	560	1	43507	3	Y	5899	4850	0	1	3	75
								27	4	6489	9			957	6	69	8	
04	68790	X	31019	-0-		-37771	-0-	284	1	27307	3	Y	3110	3039	0	2	3	52
								7	4	3421	9			46	6	46	8	
05	71083	X	3916	-0-		-67167	-0-	43	1	3384	3	Y	441	486	0			7
								4	4	485	9							
06	47910	X	25149	-0-		-22761	-0-	307	1	22504	3	Y	2089	2062	0			34
								40	4	2298	9							
07	49507	X	26414	-0-		-23093	-0-	239	1	22391	3	Y	3417	3409	0			42
								25	4	3759	9							
08	50592	X	26118	-0-		-24474	-0-	144	1	22025	3	Y	3567	3563	0			46
								25	4	3924	9							
09	30960	X	22883	-0-		-8077	-0-	90	1	19441	3	Y	3034	3035	0			45
								15	4	3337	9							
10	26412	X	20123	-0-		-6289	-0-	120	1	17190	3	Y	2540	2543	0			42
								19	4	2794	9							
11	25560	X	9952	-0-		-15608	-0-	128	1	8421	3	Y	1265	1284	0			23
								11	4	1392	9							
12	26412	X	3691	-0-		-22721	-0-	43	1	3104	3	Y	491	505	0			9
								4	4	540	9							

TOTAL GAS PROD: 259,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,779

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 298403 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8646 - 18681

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	188635	X	137802	-0-		-50833	-0-	123366	3	22	4	Y	13104	13044	0	34	6	488
								14414	9					136	8			
02	170380	X	102748	-0-		-67632	-0-	92169	3	63	4	Y	9560	9478	0	58	6	490
								10516	9					22	8			
03	188635	X	99950	-0-		-88685	-0-	90143	3	213	4	Y	8722	8678	0	101	8	433
								9594	9									
04	182550	X	22652	-0-		-159898	-0-	19328	3	42	4	Y	2984	3053	0	21	8	343
								3282	9									
05	156302	X	96224	-0-		-60078	-0-	87611	3	15	4	Y	7816	7667	0			492
								8598	9									
06	133230	X	68684	-0-		-64546	-0-	61774	3	133	4	Y	6161	5686	0	460	1	507
								6777	9									
07	113739	X	73239	-0-		-40500	-0-	66314	3	186	4	Y	6126	6162	0			471
								6739	9									
08	95790	X	63327	-0-		-32463	-0-	57477	3	144	4	Y	5187	5137	0			521
								5706	9									
09	92700	X	56667	-0-		-36033	-0-	51329	3	111	4	Y	4752	4843	0			430
								5227	9									
10	95790	X	54627	-0-		-41163	-0-	49697	3	124	4	Y	4369	4344	0			455
								4806	9									
11	70890	X	49781	-0-		-21109	-0-	45440	3	104	4	Y	3852	3874	0			433
								4237	9									
12	73253	X	37119	-0-		-36134	-0-	33141	3	87	4	Y	3537	3542	0			428
								3891	9									

TOTAL GAS PROD: 862,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,170

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B312H RRCID -> 298430 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9427 - 16974

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	0	W	205	-0-	205	205	3	1	200	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	0	W	94544	-0-	94544	94749	1265	1	82709	3	Y	9558	9384	0	3	6	171
							56	4	10514	9							
03	0	W	155031	-0-	155031	249780	1786	1	137538	3	Y	14200	14131	0	2	3	217
							87	4	15620	9			19	6	2	8	
04	373290	X	123510	-0-	-249780	-0-	1229	1	110700	3	Y	10500	10507	0	7	3	178
							31	4	11550	9			21	6	4	8	
05	119939	X	109274	-0-	-10665	-0-	1111	1	99043	3	Y	8211	8267	0			122
							88	4	9032	9							
06	116070	X	98311	-0-	-17759	-0-	1197	1	89466	3	Y	6783	6794	0			111
							187	4	7461	9							
07	119939	X	46560	-0-	-73379	-0-	452	1	40211	3	Y	5317	5362	0			66
							48	4	5849	9							
08	119939	X	42087	-0-	-77852	-0-	240	1	36695	3	Y	4644	4650	0			60
							44	4	5108	9							
09	116070	X	39908	-0-	-76162	-0-	155	1	34883	3	Y	4404	4398	0			66
							26	4	4844	9							
10	109275	X	34486	-0-	-74789	-0-	209	1	30019	3	Y	3841	3844	0			63
							33	4	4225	9							
11	98310	X	29722	-0-	-68588	-0-	387	1	25637	3	Y	3334	3337	0			60
							31	4	3667	9							
12	46562	X	34038	-0-	-12524	-0-	416	1	29540	3	Y	3679	3674	0			65
							35	4	4047	9							

TOTAL GAS PROD: 807,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,473

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B313H RRCID -> 298942 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9200 - 16560

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	SHUT IN		7549	-0-	7549	7549	19	1	1150	3	Y	5798	1195	0	564	3	22
							2	4	6378	9			4017	6			
02	SHUT IN		77802	-0-	77802	85351	1030	1	67236	3	Y	8628	7781	0	728	6	141
							45	4	9491	9							
03	214993	X	129642	-0-	-85351	-0-	1473	1	116252	3	Y	10774	10378	0	9	3	160
							66	4	11851	9			324	6	44	8	
04	119190	X	117942	-0-	-1248	-0-	1157	1	104402	3	Y	11231	9701	0	6	3	166
							29	4	12354	9			1489	6	29	8	
05	123163	X	114360	-0-	-8803	-0-	1172	1	104599	3	Y	7721	7773	0			114
							96	4	8493	9							
06	119190	X	95877	-0-	-23313	-0-	1183	1	87754	3	Y	6140	6153	0			101
							186	4	6754	9							
07	123163	X	51130	-0-	-72033	-0-	518	1	44830	3	Y	5207	5243	0			65
							54	4	5728	9							
08	123163	X	50759	-0-	-72404	-0-	285	1	44585	3	Y	5306	5303	0			68
							52	4	5837	9							
09	119190	X	44482	-0-	-74708	-0-	176	1	39201	3	Y	4614	4613	0			69
							30	4	5075	9							
10	114359	X	33292	-0-	-81067	-0-	213	1	29449	3	Y	3270	3285	0			54
							33	4	3597	9							
11	95880	X	43668	-0-	-52212	-0-	566	1	38487	3	Y	4153	4132	0			75
							47	4	4568	9							
12	51119	X	42208	-0-	-8911	-0-	528	1	37479	3	Y	3779	3787	0			67
							44	4	4157	9							

TOTAL GAS PROD: 808,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,621

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

HUDSON 0-66X67 WELL #: B315H RRCID -> 299916 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 8770 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	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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON 0-66X67 WELL #: B204H RRCID -> 299919 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 8335 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
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON 0-66X67 WELL #: B313H RRCID -> 300083 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 8892 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	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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON 0-66X67 WELL #: B203H RRCID -> 300108 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7971 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
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: B202H RRCID -> 300166 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: B301HC RRCID -> 296001 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/18/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B101HC RRCID -> 296147 COMPL. DATE 10/13/2024 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10115 - 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
01	14B2 EXT		45438	-0-	45438	94449	28162	2	17276	9	Y	15705	15593	0			169
02	14B DENY		54794	-0-	54794	149243	38295	2	16499	9	Y	14999	14988	0			180
03	14B DENY		49588	-0-	49588	198831	35845	2	13743	9	Y	12494	12502	0			172
04	14B DENY		42131	-0-	42131	240962	31868	2	10263	9	Y	9330	9398	0			104
05	279086	X	38124	-0-	-240962	-0-	29499	2	8625	9	Y	7841	7669	0	192	1	84
06	39840	X	34044	-0-	-5796	-0-	27261	2	6783	9	Y	6166	6149	0			101
07	41168	X	34809	-0-	-6359	-0-	27778	2	7031	9	Y	6392	6386	0			107
08	30257	X	30257	-0-	-0-	-0-	24228	2	6029	9	Y	5481	5486	0			102
09	34050	X	28372	-0-	-5678	-0-	23069	2	5303	9	Y	4821	4821	0			102
10	38130	X	26168	-0-	-11962	-0-	21151	2	5017	9	Y	4561	4564	0			99
11	34050	X	23953	-0-	-10097	-0-	19334	2	4619	9	Y	4199	4203	0			95
12	34813	X	24033	-0-	-10780	-0-	19409	2	4624	9	Y	4204	4202	0			97

TOTAL GAS PROD: 431,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,193

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B201HS RRCID -> 296150 COMPL. DATE 06/08/2023 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/12/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B102HS RRCID -> 296538 COMPL. DATE 08/25/2023 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/08/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: B202HS RRCID -> 296539 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/08/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B303HC RRCID -> 296593 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/22/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B103HC RRCID -> 296719 COMPL. DATE 09/24/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/20/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B302HC RRCID -> 296720 COMPL. DATE 08/16/2023 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 01/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B202HS RRCID -> 297607 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10467 - 15350

01	14B2 EXT	16536		-0-	16536	55483	12943	2	3593	9	Y	3266	3278	0		97
02	14B2 EXT	20535		-0-	20535	76018	16523	2	4012	9	Y	3647	3611	0		133
03	14B2 EXT	33457		-0-	33457	109475	28879	2	4578	9	Y	4162	4157	0		138
04	14B2 EXT	29358		-0-	29358	138833	26509	2	2849	9	Y	2590	2609	0		119
05	163568	X	24735	-0-	-138833	-0-	22637	2	2098	9	Y	1907	1910	0		116
06	26820	X	18837	-0-	-7983	-0-	17375	2	1462	9	Y	1329	1355	0		90
07	27714	X	14347	-0-	-13367	-0-	13139	2	1208	9	Y	1098	1107	0		81
08	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	10896	2	1057	9	Y	961	978	0		64
09	18840	X	11974	-0-	-6866	-0-	11038	2	936	9	Y	851	841	0		74
10	24738	X	7079	-0-	-17659	-0-	6646	2	433	9	Y	394	429	0		39
11	18840	X	8054	-0-	-10786	-0-	7462	2	592	9	Y	538	512	0		65
12	14353	X	3980	-0-	-10373	-0-	3724	2	256	9	Y	233	273	0		25

TOTAL GAS PROD: 200,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,976

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B102HS RRCID -> 297687 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9571 - 14712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3392	-0-	3392	5570	2443	2	949	9	Y	863	838	0	26
02	14B2 EXT		717	-0-	717	6287	697	2	20	9	Y	18	43	0	1
03	14B2 EXT		6888	-0-	6888	13175	5902	2	986	9	Y	896	867	0	30
04	14B2 EXT		2237	-0-	2237	15412	2224	2	13	9	Y	12	41	0	1
05	16725	X	1313	-0-	-15412	-0-	1100	2	213	9	Y	194	183	0	12
06	1620	X	871	-0-	-749	-0-	871	2			Y	-0-	12	0	-0-
07	1674	X	1230	-0-	-444	-0-	1230	2			Y	-0-			-0-
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1908	2	793	9	Y	721	673	0	48
09	870	X	321	-0-	-549	-0-	321	2			Y	-0-	48	0	-0-
10	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-			-0-
11	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	2419	2			Y	-0-			-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,704

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HC RRCID -> 297843 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10043 - 14940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1625	-0-	1625	9872	1316	2	309	9	Y	281	279	0	8
02	SHUT IN		3947	-0-	3947	13819	3888	2	59	9	Y	54	60	0	2
03	SHUT IN		3144	-0-	3144	16963	3056	2	88	9	Y	80	79	0	3
04	SHUT IN		2440	-0-	2440	19403	2422	2	18	9	Y	16	18	0	1
05	24809	X	5406	-0-	-19403	-0-	4271	2	1135	9	Y	1032	970	0	63
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3109	2	635	9	Y	577	601	0	39
07	3162	X	1740	-0-	-1422	-0-	1683	2	57	9	Y	52	87	0	4
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-	4	0	-0-
09	3060	X	1537	-0-	-1523	-0-	1537	2			Y	-0-			-0-
10	3162	X	1391	-0-	-1771	-0-	1391	2			Y	-0-			-0-
11	3060	X	2341	-0-	-719	-0-	2341	2			Y	-0-			-0-
12	2511	X	861	-0-	-1650	-0-	861	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

VIPER 53-47 R WELL #: B202HS RRCID -> 299214 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
VIPER 53-47 V WELL #: B103HC RRCID -> 299241 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 9726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER 53-47 P WELL #: B303HC RRCID -> 299346 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER 53-47 S WELL #: B203HS RRCID -> 299394 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 10124 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HS RRCID -> 299492 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9806 - 14692

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
01	0		41677	-0-		41677	61974	35429	2	6248	9	Y	5680	5573	0			169
02	0		34463	-0-		34463	96437	31142	2	3321	9	Y	3019	3078	0			110
03	0		24327	-0-		24327	120764	22018	2	2309	9	Y	2099	2139	0			70
04	0		19386	-0-		19386	140150	17626	2	1760	9	Y	1600	1597	0			73
05	158237	X	18087	-0-		-140150	-0-	16535	2	1552	9	Y	1411	1398	0			86
06	23550	X	14525	-0-		-9025	-0-	13274	2	1251	9	Y	1137	1146	0			77
07	24335	X	6915	-0-		-17420	-0-	6171	2	744	9	Y	676	703	0			50
08	24335	X	11334	-0-		-13001	-0-	10183	2	1151	9	Y	1046	1026	0			70
09	23550	X	11363	-0-		-12187	-0-	10419	2	944	9	Y	858	853	0			75
10	18073	X	10221	-0-		-7852	-0-	9395	2	826	9	Y	751	751	0			75
11	14520	X	8574	-0-		-5946	-0-	7831	2	743	9	Y	675	668	0			82
12	11749	X	9367	-0-		-2382	-0-	8558	2	809	9	Y	735	738	0			79

TOTAL GAS PROD: 210,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,687

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B201HS RRCID -> 299516 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10580 - 15475

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
01	0		18249	-0-		18249	62109	15051	2	3198	9	Y	2907	2963	0			86
02	0		35634	-0-		35634	97743	31098	2	4536	9	Y	4124	4060	0			150
03	0		32287	-0-		32287	130030	29396	2	2891	9	Y	2628	2691	0			87
04	0		21296	-0-		21296	151326	19176	2	2120	9	Y	1927	1926	0			88
05	169225	X	17899	-0-		-151326	-0-	16052	2	1847	9	Y	1679	1665	0			102
06	18210	X	13991	-0-		-4219	-0-	12510	2	1481	9	Y	1346	1357	0			91
07	18817	X	12360	-0-		-6457	-0-	10985	2	1375	9	Y	1250	1249	0			92
08	18817	X	10948	-0-		-7869	-0-	9732	2	1216	9	Y	1105	1123	0			74
09	18210	X	9774	-0-		-8436	-0-	8744	2	1030	9	Y	936	928	0			82
10	17887	X	8055	-0-		-9832	-0-	7157	2	898	9	Y	816	817	0			81
11	13980	X	82	-0-		-13898	-0-	54	2	28	9	Y	25	103	0			3
12	12369	X	2369	-0-		-10000	-0-	2154	2	215	9	Y	195	177	0			21

TOTAL GAS PROD: 182,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,938

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B303HC RRCID -> 299546 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11283 - 16367

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
01	0		16281	-0-		16281	74155	10744	2	5537	9	Y	5034	5019	0			54
02	0		16040	-0-		16040	90195	11845	2	4195	9	Y	3814	3822	0			46
03	0		14845	-0-		14845	105040	10736	2	4109	9	Y	3735	3730	0			51
04	0		21301	-0-		21301	126341	16850	2	4451	9	Y	4046	4052	0			45
05	137637	X	11296	-0-		-126341	-0-	8885	2	2411	9	Y	2192	2160	0	54	1	23
06	17811	X	17811	-0-		-0-	-0-	14294	2	3517	9	Y	3197	3168	0			52
07	16521	X	16521	-0-		-0-	-0-	13467	2	3054	9	Y	2776	2781	0			47
08	15159	X	10525	-0-		-4634	-0-	8108	2	2417	9	Y	2197	2203	0			41
09	14670	X	843	-0-		-13827	-0-	565	2	278	9	Y	253	289	0			5
10	15159	X	5606	-0-		-9553	-0-	3609	2	1997	9	Y	1815	1781	0			39
11	14670	X	8635	-0-		-6035	-0-	6426	2	2209	9	Y	2008	2002	0			45
12	15159	X	7252	-0-		-7907	-0-	5340	2	1912	9	Y	1738	1743	0			40

TOTAL GAS PROD: 146,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,805

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 F WELL #: B302HC RRCID -> 299584 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 A WELL #: B101HC RRCID -> 299641 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 C WELL #: B101HS RRCID -> 299645 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 E WELL #: B102HC RRCID -> 299667 COMPL. DATE 01/19/2025 TOTAL DEPTH 9848 PERF. N/A

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 B WELL #: B301HC RRCID -> 299700 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF. N/A

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 D WELL #: B201HS RRCID -> 299852 COMPL. DATE 12/16/2024 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 X WELL #: B103HS RRCID -> 300153 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 J WELL #: B303HC RRCID -> 300290 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 11003 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 G WELL #: B102HS RRCID -> 300315 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 9558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 I WELL #: B103HC RRCID -> 300317 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9844 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 H WELL #: B202HS RRCID -> 300322 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10161 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTRICTOR 53-35 K WELL #: B203HS RRCID -> 300328 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
VIPER 53-47 W WELL #: B101HS RRCID -> 300490 COMPL. DATE 07/25/2025 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
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: B203HS RRCID -> 300694 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 10025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: B103HS RRCID -> 300733 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 9365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER 53-47 X WELL #: B102HS RRCID -> 300853 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9439 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 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
01	8401	X	6522	-0-	-1879	-0-	3971	3	319	4	Y	2029	2031	0	21	8	13
							2232	9									
02	7868	X	7414	-0-	-454	-0-	5269	3	2145	9	Y	1950	1936	0	7	8	20
03	8804	X	4858	-0-	-3946	-0-	3818	3	1040	9	Y	945	951	0	4	8	10
04	8520	X	7262	-0-	-1258	-0-	5689	3	1573	9	Y	1430	1408	0	16	8	16
05	8804	X	6991	-0-	-1813	-0-	5526	3	1465	9	Y	1332	1324	0	11	8	13
06	7950	X	5095	-0-	-2855	-0-	4029	3	1066	9	Y	969	970	0			12
07	8215	X	4378	-0-	-3837	-0-	3480	3	50	4	Y	771	777	0			6
							848	9									
08	7502	X	4768	-0-	-2734	-0-	3751	3	81	4	Y	851	838	0	6	8	13
							936	9									
*09	7260	X	4913	-0-	-2347	-0-	3697	3	13	4	Y	1094	1080	0	14	8	13
							1203	9									
*10	7006	X	4427	-0-	-2579	-0-	3672	3	755	9	Y	686	687	0	2	8	10
11	5100	X	3943	-0-	-1157	-0-	3430	3	7	4	Y	460	462	0	3	8	5
							506	9									
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4229	3	900	9	Y	818	810	0	4	8	9

TOTAL GAS PROD: 65,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,335

NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	3	1	1659	2	Y	550	493	0			82
							3	4	605	9							
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	3	1	1700	2	Y	434	492	0			24
							477	9									
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	5	1	2807	2	Y	624	625	0			23
							686	9									
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	5	1	2916	2	Y	626	631	0			18
							689	9									
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	6	1	3191	2	Y	712	707	0			23
							783	9									
06	27055	X	27055	-0-	-0-	-0-	53	1	26226	2	Y	698	678	0			43
							8	4	768	9							
07	58617	X	58617	-0-	-0-	-0-	173	1	56646	2	Y	1624	1595	0			72
							12	4	1786	9							
08	60766	X	60766	-0-	-0-	-0-	192	1	58367	2	Y	1810	1808	0			74
							216	4	1991	9							
09	51268	X	51268	-0-	-0-	-0-	97	1	49270	2	Y	1728	1703	0			99
							1901	9									
10	53940	X	4397	-0-	-49543	-0-	6	1	4251	2	Y	127	169	0			57
							140	9									
11	52200	X	6	-0-	-52194	-0-	5	2	1	9	Y	1					58
12	53940	X	4958	-0-	-48982	-0-	4875	2	83	9	Y	75	129	0			4

TOTAL GAS PROD: 222,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,009

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. 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	70676	X	70676	-0-	-0-	-0-		390	1	65484	2	Y	3990	3971	0			295
								413	4	4389	9							
02	66696	X	61281	-0-	-5415	-0-		258	1	57147	2	Y	3524	3548	0			271
								3876	9									
03	71548	X	71172	-0-	-376	-0-		420	1	66490	2	Y	3806	3940	0			137
								75	4	4187	9							
04	68460	X	67842	-0-	-618	-0-		329	1	62428	2	Y	3634	3575	0			196
								1088	4	3997	9							
05	70680	X	65829	-0-	-4851	-0-		382	1	60383	2	Y	3653	3653	0			196
								1046	4	4018	9							
06	68880	X	66288	-0-	-2592	-0-		510	1	60508	2	Y	3344	3332	0			208
								1592	4	3678	9							
*07	71176	X	67068	-0-	-4108	-0-		504	1	62432	2	Y	3319	3253	0			274
								481	4	3651	9							
08	68585	X	68585	-0-	-0-	-0-		511	1	64311	2	Y	3421	3462	0			233
								3763	9									
09	66180	X	64975	-0-	-1205	-0-		405	1	61059	2	Y	3192	3133	0			292
								3511	9									
*10	68386	X	4531	-0-	-63855	-0-		32	1	4259	2	Y	218	293	0			217
								240	9									
11	66180	X	26642	-0-	-39538	-0-		37	1	23934	2	Y	2407	2254	0			370
								23	4	2648	9							
12	68386	X	61365	-0-	-7021	-0-		1	1	56850	2	Y	4104	3989	0			485
								4514	9									

TOTAL GAS PROD: 696,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,612

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. 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	66309	X	62564	-0-	-3745	-0-		99	1	58742	2	Y	3276	2944	0			489
								119	4	3604	9							
02	55306	X	55306	-0-	-0-	-0-		95	1	52230	2	Y	2710	3049	0			150
								2981	9									
03	59140	X	59140	-0-	-0-	-0-		93	1	55695	2	Y	3047	3085	0			112
								3352	9									
04	57120	X	57093	-0-	-27	-0-		88	1	53867	2	Y	2849	2879	0			82
								4	4	3134	9							
05	59024	X	57887	-0-	-1137	-0-		110	1	54596	2	Y	2892	2879	0			95
								3181	9									
06	57992	X	57992	-0-	-0-	-0-		110	1	54717	2	Y	2863	2781	0			177
								16	4	3149	9							
*07	59367	X	59367	-0-	-0-	-0-		173	1	56615	2	Y	2334	2403	0			108
								12	4	2567	9							
08	61739	X	61739	-0-	-0-	-0-		191	1	58266	2	Y	2788	2777	0			119
								215	4	3067	9							
09	60502	X	60502	-0-	-0-	-0-		112	1	57219	2	Y	2883	2832	0			170
								3171	9									
10	57443	X	4719	-0-	-52724	-0-		7	1	4491	2	Y	201	277	0			94
								221	9									
11	55590	X	317	-0-	-55273	-0-		310	2	6	4	Y	1					95
								1	9									
12	74022	X	74022	-0-	-0-	-0-		69461	2	4561	9	Y	4146	4080	0			161

TOTAL GAS PROD: 610,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,990

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	82739	X	77078	-0-	-5661	-0-	551	1	72622	2	Y	3550	3547	0			152
							3905	9									
02	69151	X	69151	-0-	-0-	-0-	539	1	64824	2	Y	3444	3477	0			119
							3788	9									
03	75261	X	75261	-0-	-0-	-0-	595	1	70664	2	Y	3638	3698	0			59
							4002	9									
04	70980	X	66671	-0-	-4309	-0-	310	1	62784	2	Y	3252	3209	0			102
							3577	9									
05	74268	X	74268	-0-	-0-	-0-	393	1	70134	2	Y	3401	3397	0			106
							3741	9									
06	70980	X	70949	-0-	-31	-0-	541	1	66851	2	Y	3234	3178	0			162
							3557	9									
07	77202	X	77202	-0-	-0-	-0-	740	1	73012	2	Y	3136	3166	0			132
							3450	9									
08	77350	X	77350	-0-	-0-	-0-	633	1	73405	2	Y	3011	3026	0			117
							3312	9									
09	74602	X	74602	-0-	-0-	-0-	547	1	70534	2	Y	3201	3047	0			271
							3521	9									
10	70370	X	5772	-0-	-64598	-0-	50	1	5441	2	Y	255	262	0			264
							281	9									
11	68100	X	31190	-0-	-36910	-0-	29349	2	25	4	Y	1651	1552	0			363
							1816	9									
12	75930	X	75930	-0-	-0-	-0-	94	1	71732	2	Y	3731	3941	0			153
							4104	9									

TOTAL GAS PROD: 775,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,504

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
01	96379	X	89310	-0-	-7069	-0-	634	1	83464	2	Y	4738	4738	0			203
							5212	9									
02	78487	X	78487	-0-	-0-	-0-	608	1	73104	2	Y	4341	4394	0			150
							4775	9									
03	85250	X	84453	-0-	-797	-0-	665	1	79080	2	Y	4280	4359	0			71
							4708	9									
04	82597	X	82597	-0-	-0-	-0-	385	1	77944	2	Y	3880	3829	0			122
							4268	9									
05	85250	X	81761	-0-	-3489	-0-	432	1	77207	2	Y	3747	3750	0			119
							4122	9									
06	82500	X	76513	-0-	-5987	-0-	583	1	71963	2	Y	3606	3543	0			182
							3967	9									
07	85250	X	77951	-0-	-7299	-0-	738	1	72888	2	Y	3932	3948	0			166
							4325	9									
08	77779	X	75830	-0-	-1949	-0-	614	1	71156	2	Y	3691	3713	0			144
							4060	9									
09	75270	X	71503	-0-	-3767	-0-	523	1	67446	2	Y	3213	3083	0			274
							3534	9									
10	77779	X	5308	-0-	-72471	-0-	46	1	5052	2	Y	191	263	0			202
							210	9									
11	75270	X	36304	-0-	-38966	-0-	35027	2	30	4	Y	1134	1082	0			254
							1247	9									
12	83808	X	83808	-0-	-0-	-0-	102	1	77806	2	Y	5364	5399	0			219
							5900	9									

TOTAL GAS PROD: 843,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,117

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192

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	81437	X	71842	-0-	-9595	-0-	959	1	67982	2	Y	2574	2556	0			152
							70	4	2831	9							
02	69947	X	69947	-0-	-0-	-0-	1184	1	63886	2	Y	4434	4410	0			176
							4877	9									
03	103689	X	103689	-0-	-0-	-0-	1484	1	89976	2	Y	11117	11033	0			260
							12229	9									
04	83903	X	83903	-0-	-0-	-0-	1237	1	76114	2	Y	5956	6037	0			179
							6552	9									
05	77438	X	71216	-0-	-6222	-0-	956	1	67200	2	Y	2782	2826	0			135
							3060	9									
06	82980	X	72121	-0-	-10859	-0-	663	1	68861	2	Y	2361	2413	0			83
							2597	9									
07	85746	X	70329	-0-	-15417	-0-	842	1	66827	2	Y	2418	2389	0			112
							2660	9									
08	84909	X	63331	-0-	-21578	-0-	859	1	60308	2	Y	1967	1986	0			93
							2164	9									
*09	82170	X	57501	-0-	-24669	-0-	852	1	54813	2	Y	1669	1670	0			92
							1836	9									
10	74524	X	63433	-0-	-11091	-0-	391	1	60054	2	Y	1592	1498	0			186
							1237	4	1751	9							
11	87717	X	87717	-0-	-0-	-0-	757	1	82950	2	Y	2869	2887	0			168
							854	4	3156	9							
12	70339	X	59786	-0-	-10553	-0-	912	1	56815	2	Y	1872	1961	0			79
							2059	9									

TOTAL GAS PROD: 874,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,611

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615

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	54250	X	48570	-0-	-5680	-0-	645	1	45693	2	Y	1986	1975	0			117
							47	4	2185	9							
02	45248	X	42276	-0-	-2972	-0-	733	1	39572	2	Y	1792	1835	0			74
							1971	9									
03	50096	X	44998	-0-	-5098	-0-	700	1	42416	2	Y	1711	1740	0			45
							1882	9									
04	47010	X	42484	-0-	-4526	-0-	651	1	40093	2	Y	1582	1576	0			51
							1740	9									
05	48577	X	43407	-0-	-5170	-0-	585	1	41088	2	Y	1576	1549	0			78
							1734	9									
06	47010	X	44840	-0-	-2170	-0-	411	1	42701	2	Y	1571	1593	0			56
							1728	9									
*07	46810	X	45678	-0-	-1132	-0-	545	1	43282	2	Y	1683	1660	0			79
							1851	9									
08	45547	X	45547	-0-	-0-	-0-	614	1	43127	2	Y	1642	1643	0			78
							1806	9									
*09	44850	X	43383	-0-	-1467	-0-	639	1	41135	2	Y	1463	1461	0			80
							1609	9									
10	46345	X	40682	-0-	-5663	-0-	252	1	38648	2	Y	896	870	0			106
							796	4	986	9							
11	65718	X	65718	-0-	-0-	-0-	574	1	62859	2	Y	1489	1506	0			89
							647	4	1638	9							
12	46587	X	46587	-0-	-0-	-0-	711	1	44299	2	Y	1434	1462	0			61
							1577	9									

TOTAL GAS PROD: 554,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,825

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 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
01	73160	X	34593	-0-	-38567	-0-	444	1	31480	2	Y	2396	2469	0			143
							33	4	2636	9							
02	61320	X	670	-0-	-60650	-0-	8	1	409	2	Y	230	356	0			17
							253	9									
03	64821	X	299	-0-	-64522	-0-	1	2	298	9	Y	271	273	0			15
04	61200	X	6150	-0-	-55050	-0-	52	1	3225	2	Y	2612	2543	0			84
							2873	9									
05	73192	X	73192	-0-	-0-	-0-	879	1	61758	2	Y	9595	9232	0			447
							10555	9									
06	68080	X	68080	-0-	-0-	-0-	587	1	60882	2	Y	6010	6256	0			201
							6611	9									
07	51557	X	51557	-0-	-0-	-0-	586	1	46524	2	Y	4043	4060	0			184
							4447	9									
08	73191	X	42146	-0-	-31045	-0-	547	1	38411	2	Y	2898	2947	0			135
							3188	9									
*09	70830	X	36173	-0-	-34657	-0-	511	1	32913	2	Y	2499	2498	0			136
							2749	9									
10	73191	X	2744	-0-	-70447	-0-	16	1	2510	2	Y	151	261	0			26
							52	4	166	9							
*11	68070	X	2004	-0-	-66066	-0-	14	1	1495	2	Y	436	429	0			33
							15	4	480	9							
12	51553	X	40672	-0-	-10881	-0-	592	1	36850	2	Y	2936	2847	0			122
							3230	9									

TOTAL GAS PROD: 358,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,077

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73625	X	63208	-0-	-10417	-0-	843	1	59772	2	Y	2301	2287	0			136
							62	4	2531	9							
02	60144	X	55047	-0-	-5097	-0-	963	1	51962	2	Y	1929	1985	0			80
							2122	9									
03	65937	X	59880	-0-	-6057	-0-	941	1	57061	2	Y	1707	1742	0			45
							1878	9									
04	62940	X	55924	-0-	-7016	-0-	866	1	53307	2	Y	1592	1585	0			52
							1751	9									
05	63705	X	55523	-0-	-8182	-0-	755	1	53098	2	Y	1518	1494	0			76
							1670	9									
06	61170	X	53326	-0-	-7844	-0-	491	1	51017	2	Y	1653	1669	0			60
							1818	9									
07	60946	X	57663	-0-	-3283	-0-	694	1	55062	2	Y	1734	1712	0			82
							1907	9									
08	57924	X	57924	-0-	-0-	-0-	786	1	55206	2	Y	1756	1755	0			83
							1932	9									
09	55890	X	52884	-0-	-3006	-0-	782	1	50296	2	Y	1642	1635	0			90
							1806	9									
10	57660	X	53391	-0-	-4269	-0-	332	1	50956	2	Y	957	933	0			114
							1050	4	1053	9							
*11	55890	X	53785	-0-	-2105	-0-	468	1	51278	2	Y	1374	1404	0			84
							528	4	1511	9							
12	57753	X	49896	-0-	-7857	-0-	762	1	47463	2	Y	1519	1538	0			65
							1671	9									

TOTAL GAS PROD: 668,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,682

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
WAHOO STATE UNIT 12N5 WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676

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	2790	X	608	-0-	-2182	-0-	272	1	308	3	Y	25	32	0			10
							28	9									
02	2100	X	434	-0-	-1666	-0-	94	1	298	3	Y	38	29	0			19
							42	9									
03	1519	X	433	-0-	-1086	-0-	82	1	293	3	Y	50	52	0			17
							3	4	55	9							
04	1470	X	149	-0-	-1321	-0-	41	1	104	3	Y	2	18	0			1
							2	4	2	9							
05	1519	X	120	-0-	-1399	-0-	27	1	92	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
06	660	X	54	-0-	-606	-0-	13	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	109	1	259	3	Y	17	14	0			3
							3	4	19	9							
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	75	1	378	3	Y	3	5	0			1
							2	4	3	9							
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	162	1	982	3	Y	5	5	0			1
							4	4	6	9							
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	494	1	216	3	Y	14	11	0			4
							15	9									
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	516	1	242	3	Y	31	19	0			16
							34	9									
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	323	1	75	9	Y	68	65	0			19

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

WAHOO STATE UNIT 12N1 WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994

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	11005	X	1020	-0-	-9985	-0-	352	1	510	3	Y	144	210	0			58
							158	9									
02	9184	X	1133	-0-	-8051	-0-	371	1	714	3	Y	44	80	0			22
							48	9									
03	9052	X	7889	-0-	-1163	-0-	1344	1	4795	3	Y	1551	1041	0			532
							44	4	1706	9							
04	8040	X	7468	-0-	-572	-0-	1242	1	4959	3	Y	1052	1010	0			574
							110	4	1157	9							
05	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	2157	1	7470	3	Y	1126	1442	0			258
							78	4	1239	9							
06	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	1837	1	5768	3	Y	1311	1361	0			208
							57	4	1442	9							
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	1442	1	5763	3	Y	1107	1131	0			184
							42	4	1218	9							
08	10943	X	6231	-0-	-4712	-0-	1386	1	4100	3	Y	641	605	0			220
							40	4	705	9							
09	10590	X	7425	-0-	-3165	-0-	1312	1	5200	3	Y	787	905	0			102
							47	4	866	9							
10	10943	X	6858	-0-	-4085	-0-	1350	1	4528	3	Y	891	756	0			237
							980	9									
11	9090	X	7264	-0-	-1826	-0-	1450	1	4997	3	Y	743	601	0			379
							817	9									
12	8463	X	7711	-0-	-752	-0-	1601	1	5386	3	Y	658	853	0			184
							724	9									

TOTAL GAS PROD: 81,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,055

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
VTX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101377
WAHOO STATE UNIT 12N4 WELL #: 4H RRCID -> 296977 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9542 - 19765

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
01	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	2327	1	8690	3	Y	460	401	0			185
							4	4	506	9							
02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1527	1	5741	3	Y	244	307	0			122
							268	9									
03	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	2167	1	7643	3	Y	80	175	0			27
							70	4	88	9							
04	8100	X	5832	-0-	-2268	-0-	899	1	4661	3	Y	154	97	0			84
							103	4	169	9							
05	8370	X	553	-0-	-7817	-0-	112	1	387	3	Y	45	119	0			10
							4	4	50	9							
06	7350	X	1059	-0-	-6291	-0-	214	1	673	3	Y	150	136	0			24
							7	4	165	9							
07	7595	X	2813	-0-	-4782	-0-	1217	1	1202	3	Y	326	296	0			54
							35	4	359	9							
08	5611	X	4633	-0-	-978	-0-	1194	1	3032	3	Y	355	287	0			122
							16	4	391	9							
09	5430	X	3848	-0-	-1582	-0-	1260	1	2102	3	Y	424	491	0			55
							20	4	466	9							
10	2821	X	2104	-0-	-717	-0-	1160	1	503	3	Y	401	349	0			107
							441	9									
11	4470	X	1133	-0-	-3337	-0-	959	1	174	9	Y	158	184	0			81
12	4619	X	1373	-0-	-3246	-0-	1056	1	317	9	Y	288	289	0			80

TOTAL GAS PROD: 52,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,085

WAHOO STATE UNIT 12N2 WELL #: 2H RRCID -> 296978 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9826 - 19981

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
01	7595	X	697	-0-	-6898	-0-	411	1	196	3	Y	82	146	0			33
							90	9									
02	8092	X	182	-0-	-7910	-0-	91	1	32	3	Y	54	60	0			27
							59	9									
03	8959	X	2346	-0-	-6613	-0-	572	1	1674	3	Y	77	78	0			26
							15	4	85	9							
04	7140	X	3389	-0-	-3751	-0-	1747	1	1583	3	Y	22	36	0			12
							35	4	24	9							
05	4526	X	2872	-0-	-1654	-0-	638	1	2208	3	Y	3	14	0			1
							23	4	3	9							
06	1980	X	948	-0-	-1032	-0-	227	1	714	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	1361	1	4110	3	Y	1060	884	0			176
							39	4	1166	9							
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	1353	1	4316	3	Y	656	607	0			225
							36	4	722	9							
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1269	1	4141	3	Y	702	836	0			91
							38	4	772	9							
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	1295	1	2911	3	Y	868	728	0			231
							955	9									
11	3840	X	1376	-0-	-2464	-0-	1129	1	83	3	Y	149	304	0			76
							164	9									
12	3968	X	2374	-0-	-1594	-0-	1153	1	266	3	Y	868	702	0			242
							955	9									

TOTAL GAS PROD: 38,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,541

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TOG OPERATING, LLC 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 304H RRCID -> 300085 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9443 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	101246	X	8337	-0-	-92909	-0-	195	1	6240	3	Y	1425	1712	0			105
							334	4	1568	9							
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105
12	101246	X	29216	-0-	-72030	-0-	206	1	22753	3	Y	5615	5568	0			70
							80	4	6177	9							

TOTAL GAS PROD: 37,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,040

CORNINGSTONE STATE WELL #: 224H RRCID -> 300118 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8877 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		17662	-0-	17662	17662	404	1	12955	3	Y	3281	3039	0			242
							694	4	3609	9							
11	DELQ PR		1751	-0-	1751	19413	5	1	1165	3	Y	518	756	0			4
							11	4	570	9							
12	21006	X	1593	-0-	-19413	-0-	14	1	1563	3	Y	9	13	0			-0-
							6	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 21,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,808

BURGUNDY UNIT WELL #: 301H RRCID -> 300479 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10021 - 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
09	0		85144	-0-	85144	85144	1634	1	63509	3	N	17441	17195	0			246
							816	4	19185	9							
10	DELQ PR		166311	-0-	166311	251455	132938	3	184	4	N	30172	30110	0			308
							33189	9									
11	394962	X	143507	-0-	-251455	-0-	115362	3	116	4	N	25481	25570	0			219
							28029	9									
12	78513	X	78513	-0-	-0-	-0-	15	1	62899	3	Y	13806	13858	0			167
							412	4	15187	9							

TOTAL GAS PROD: 473,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,900

BURGUNDY UNIT WELL #: 302H RRCID -> 300534 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9972 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		83823	-0-	83823	83823	1634	1	63505	3	N	16244	16015	0			229
							816	4	17868	9							
10	0		145933	-0-	145933	229756	117239	3	163	4	N	25937	25901	0			265
							28531	9									
11	347947	X	118191	-0-	-229756	-0-	94873	3	96	4	N	21111	21195	0			181
							23222	9									
12	112561	X	88432	-0-	-24129	-0-	17	1	71270	3	Y	15162	15160	0			183
							467	4	16678	9							

TOTAL GAS PROD: 436,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,454

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TOG OPERATING, LLC //CONT.// 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 301H RRCID -> 300880 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9421 - 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	35003	X	NO RPT	-0-	-35003	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNINGSTONE STATE WELL #: 302H RRCID -> 300883 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9388 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	34568	X	NO RPT	-0-	-34568	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNINGSTONE STATE WELL #: 303H RRCID -> 300884 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9517 - 19938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	79128	X	NO RPT	-0-	-79128	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EQV OPERATING LLC 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 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
01	43152	X	-0-	-0-	-43152	-0-					Y	412	42	1	394	8	1
02	38976	X	-0-	-0-	-38976	-0-					Y	86	86	8			1
03	17298	X	280	-0-	-17018	-0-	3 134	1 9	143	3	Y	122	122	8			1
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	34	34	8			1
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					5
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					Y	-0-					5
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					5
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					5
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. (I) GAS 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	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	692	669	1	26	8	30
02	3836	X	433	-0-	-3403	-0-	23	1	37	3	Y	331	324	1	23	8	14
							9	4	364	9							
03	2232	X	1187	-0-	-1045	-0-	300	1	500	4	Y	352	325	1	24	8	17
							387	9									
04	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1026	1	793	9	Y	721	699	1	13	8	26
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1000	4	783	9	Y	712	681	1	15	8	42
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	850	1	1172	4	Y	350	358	1	16	8	18
							385	9									
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	1105	1	881	4	Y	1242	1206	1	1	8	53
							1366	9									
08	1891	X	1789	-0-	-102	-0-	1399	1	367	4	Y	21	65	1			9
							23	9									
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	9	9	8			9
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					9
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					9
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,430

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. (I) GAS 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	27559	X	19848	-0-	-7711	-0-	672	1	17183	3	Y	1809	1484	1	328	8	43
							3	4	1990	9							
02	24892	X	17737	-0-	-7155	-0-	526	1	15771	3	Y	1306	1151	1	154	8	44
							3	4	1437	9							
03	27559	X	17764	-0-	-9795	-0-	555	1	15425	3	Y	1622	1221	1	377	8	68
							1784	9									
04	21270	X	12734	-0-	-8536	-0-	379	1	11046	3	Y	1190	899	1	328	8	31
							1309	9									
05	21979	X	13271	-0-	-8708	-0-	309	1	10555	3	Y	2188	1906	1	253	8	60
							2407	9									
06	19200	X	10020	-0-	-9180	-0-	634	1	7602	3	Y	1543	1532	1	3	8	68
							87	4	1697	9							
07	19623	X	10741	-0-	-8882	-0-	1248	1	7076	3	Y	1149	1088	1	63	8	66
							1153	4	1264	9							
08	3534	X	239	-0-	-3295	-0-	180	3	59	9	Y	54	65	1	54	8	1
09	3420	X	2412	-0-	-1008	-0-	1695	1	438	3	Y	254	77	1	174	8	4
							279	9									
10	3534	X	3096	-0-	-438	-0-	852	1	1826	3	Y	379	231	1	138	8	14
							1	4	417	9							
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					14
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 107,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,494

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700

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
01	22723	X	3036	-0-	-19687	-0-	95	1	2592	3	Y	314	91	1	234	8	3
							4	4	345	9							
02	20524	X	1665	-0-	-18859	-0-	47	1	1426	3	Y	174	38	1	138	8	1
							1	4	191	9							
03	16461	X	1256	-0-	-15205	-0-	30	1	842	3	Y	349	65	1	281	8	4
							384	9									
04	11580	X	1342	-0-	-10238	-0-	20	1	595	3	Y	661	420	1	230	8	15
							727	9									
05	7967	X	967	-0-	-7000	-0-	14	1	477	3	Y	433	224	1	224	8	-0-
							476	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3000	1	58	3	Y	2	2	8			-0-
							83	4	2	9							
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1248	1	2177	3	Y	557	58	1	499	8	-0-
							1153	4	613	9							
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	3000	1	5526	3	Y	1083	668	1	387	8	28
							70	4	1191	9							
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1695	1	3022	3	Y	631	402	1	238	8	19
							38	4	694	9							
10	3255	X	246	-0-	-3009	-0-	38	4	208	9	Y	189	18	1	189	8	1
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					1
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,393

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748

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
01	36239	X	21193	-0-	-15046	-0-	670	1	17626	3	Y	2632	2404	1	231	8	69
							2	4	2895	9							
02	32732	X	25597	-0-	-7135	-0-	738	1	22150	3	Y	2458	2315	1	124	8	88
							5	4	2704	9							
03	36208	X	26861	-0-	-9347	-0-	831	1	23114	3	Y	2651	2338	1	272	8	129
							2916	9									
04	32430	X	20126	-0-	-12304	-0-	605	1	17367	3	Y	1958	1777	1	248	8	62
							2154	9									
05	28334	X	18502	-0-	-9832	-0-	475	1	16183	3	Y	1676	1482	1	209	8	47
							1844	9									
06	27420	X	16935	-0-	-10485	-0-	847	1	14504	3	Y	1364	1349	1	2	8	60
							84	4	1500	9							
07	28334	X	15560	-0-	-12774	-0-	1248	1	10981	3	Y	1980	1729	1	255	8	56
							1153	4	2178	9							
08	26846	X	12674	-0-	-14172	-0-	3000	1	7733	3	Y	1707	1492	1	203	8	68
							63	4	1878	9							
09	20130	X	14884	-0-	-5246	-0-	1695	1	11902	3	Y	1135	956	1	201	8	46
							38	4	1249	9							
10	18507	X	1215	-0-	-17292	-0-	852	1	10	3	Y	321	195	1	160	8	12
							353	9									
11	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					12
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 173,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,882

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. (I) GAS 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	18755	X	13308	-0-	-5447	-0-	808	1	7950	3	Y	3087	2935	1	152	8	133
							1154	4	3396	9							
02	16940	X	13509	-0-	-3431	-0-	758	1	8470	3	Y	2876	2748	1	144	8	117
							1117	4	3164	9							
03	18755	X	10820	-0-	-7935	-0-	906	1	5287	3	Y	2772	2632	1	115	8	142
							1578	4	3049	9							
04	17550	X	11476	-0-	-6074	-0-	1043	1	8176	3	Y	2018	2001	1	84	8	75
							37	4	2220	9							
05	14942	X	12055	-0-	-2887	-0-	1176	1	7537	3	Y	2226	2024	1	153	8	124
							893	4	2449	9							
06	14460	X	9733	-0-	-4727	-0-	850	1	5234	3	Y	2181	1996	1	210	8	99
							1250	4	2399	9							
07	14942	X	8755	-0-	-6187	-0-	1105	1	3021	3	Y	3407	3306	1	158	8	42
							881	4	3748	9							
08	11873	X	5848	-0-	-6025	-0-	1399	1	1550	3	Y	2302	1978	1	163	8	203
							367	4	2532	9							
09	11670	X	8193	-0-	-3477	-0-	1359	1	4210	3	Y	2385	2124	1	284	8	180
							2624	9									
10	12059	X	9644	-0-	-2415	-0-	1199	1	5160	3	Y	2822	2496	1	322	8	184
							181	4	3104	9							
11	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					184
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 103,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,076

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. (I) GAS 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	32705	X	26231	-0-	-6474	-0-	1774	1	17666	3	Y	3973	3795	1	186	8	172
							2421	4	4370	9							
02	29540	X	27559	-0-	-1981	-0-	1759	1	19333	3	Y	3532	3367	1	194	8	143
							2582	4	3885	9							
03	32705	X	24335	-0-	-8370	-0-	1753	1	16431	3	Y	3250	3065	1	163	8	165
							2576	4	3575	9							
04	30240	X	19887	-0-	-10353	-0-	1742	1	14150	3	Y	3548	3468	1	115	8	130
							92	4	3903	9							
05	30504	X	17342	-0-	-13162	-0-	1573	1	11147	3	Y	3127	2914	1	165	8	178
							1182	4	3440	9							
06	29520	X	13755	-0-	-15765	-0-	850	1	8361	3	Y	3167	2976	1	221	8	148
							1060	4	3484	9							
07	30504	X	6689	-0-	-23815	-0-	1105	1	2053	3	Y	2409	2297	1	104	8	156
							881	4	2650	9							
08	24335	X	3617	-0-	-20718	-0-	1399	1	750	3	Y	1001	913	1	115	8	129
							367	4	1101	9							
09	19890	X	6090	-0-	-13800	-0-	1359	1	3214	3	Y	1379	1237	1	166	8	105
							1517	9									
10	17329	X	4928	-0-	-12401	-0-	1199	1	2616	3	Y	1012	865	1	188	8	64
							1113	9									
11	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					64
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 150,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,398

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 6H RRCID -> 294614 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF.11960 - 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	29047	X	244	-0-	-28803	-0-	7 1	1 4	211 25	3 9	Y	23	22	0			1
02	26236	X	-0-	-0-	-26236	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
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
01	17980	X	14511	-0-	-3469	-0-	12848 1005	2 9	658	4	Y	914	1041	1			280
02	15876	X	-0-	-0-	-15876	-0-					Y	-0-					280
03	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	234	1			46
04	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	-0-					46
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-					46
06	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	7 3	2 9	3	4	Y	3					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	0			91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	921	-0-	-8038	-0-	753	3	168	9	Y	153	136	0			79
02	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	6965	3	136	9	Y	124	129	0			74
03	6169	X	3997	-0-	-2172	-0-	3921	3	76	9	Y	69	93	0			50
04	4950	X	152	-0-	-4798	-0-	96	3	56	9	Y	51	67	0			34
05	7874	X	762	-0-	-7112	-0-	568	3	194	9	Y	176	130	0			80
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	548	349	0			279
07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					279
08	3999	X	2183	-0-	-1816	-0-	2150	3	33	9	Y	30	185	0			124
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	3					127
10	775	X	146	-0-	-629	-0-	140	3	6	9	Y	5	129	0			3
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	47	31	0			19
*12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	13	28	0			4

TOTAL GAS PROD: 15,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	5484	-0-	-3847	-0-	5389	3	95	9	Y	86	78	0			44
02	10612	X	2160	-0-	-8452	-0-	2063	3	97	9	Y	88	80	0			52
03	18879	X	9785	-0-	-9094	-0-	9730	3	55	9	Y	50	66	0			36
04	18270	X	7312	-0-	-10958	-0-	7244	3	68	9	Y	62	57	0			41
05	18879	X	5658	-0-	-13221	-0-	5577	3	81	9	Y	74	81	0			34
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	25	46	0			13
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					13
08	9796	X	1175	-0-	-8621	-0-	1169	3	6	9	Y	5	9	0			9
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	15					24
10	5673	X	4227	-0-	-1446	-0-	4213	3	14	9	Y	13	29	0			8
11	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9567	3	35	9	Y	32	27	0			13
*12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4675	3	10	9	Y	9	19	0			3

TOTAL GAS PROD: 50,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

	ALLOW		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	13702	X	974	-0-	-12728	-0-		181	1	415	3	Y	344	310	0			34
								378	9									
02	13972	X	1013	-0-	-12959	-0-		286	1	437	3	Y	264	240	0	1	8	57
								290	9									
03	15469	X	1370	-0-	-14099	-0-		602	1	352	3	Y	378	388	0	2	8	45
								416	9									
04	14970	X	819	-0-	-14151	-0-		564	1	57	3	Y	180	196	0			29
								198	9									
05	1116	X	903	-0-	-213	-0-		853	1	49	3	Y	1	29	0	1	8	-0-
								1	9									
06	1320	X	975	-0-	-345	-0-		829	1	109	3	Y	34	29	0	1	8	4
								37	9									
07	1364	X	832	-0-	-532	-0-		799	1	30	3	Y	3	6	0	1	8	-0-
								3	9									
08	899	N	744	-0-	-155	-0-		743	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	990	N	839	-0-	-151	-0-		659	1	178	4	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		852	1	290	3	Y	8	5	0	2	8	1
								691	4	9	9							
11	720	N	427	-0-	-293	-0-		95	1	141	3	Y	-0-	1	0			-0-
								191	4									
*12	868	N	700	-0-	-168	-0-		501	1	165	3	Y	31	7	0	23	8	1
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 11,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. 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	62310	X	55645	-0-		-6665	-0-	54226	3	8	4	Y	1283	1272	0			93
								1411	9									
02	56280	X	46869	-0-		-9411	-0-	45579	3	14	4	Y	1160	1179	0			74
								1276	9									
03	62310	X	48439	-0-		-13871	-0-	47183	3	1	4	Y	1141	1164	0			51
								1255	9									
04	57240	X	54103	-0-		-3137	-0-	52821	3	1282	9	Y	1165	1112	0			104
05	58807	X	53321	-0-		-5486	-0-	51998	3	1323	9	Y	1203	1232	0			75
06	53850	X	43954	-0-		-9896	-0-	42916	3	20	4	Y	925	882	0			118
								1018	9									
07	55893	X	-0-	-0-		-55893	-0-					Y	8	63	0			63
08	55893	X	53881	-0-		-2012	-0-	53562	3	11	4	Y	280	239	0			104
								308	9									
09	98417	X	98417	-0-		-0-	-0-	97119	3	10	4	Y	1171	1110	0			165
								1288	9									
10	110294	X	110294	-0-		-0-	-0-	108661	3	30	4	Y	1457	1485	0			137
								1603	9									
11	87516	X	87516	-0-		-0-	-0-	86181	3	74	4	Y	1146	1182	0			101
								1261	9									
*12	101711	X	87913	-0-		-13798	-0-	86478	3	13	4	Y	1293	1292	0			102
								1422	9									

TOTAL GAS PROD: 740,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,232

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. 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	147467	X	124138	-0-		-23329	-0-	122126	3	14	4	Y	1816	1785	0			132
								1998	9									
02	133196	X	79659	-0-		-53537	-0-	78293	3	17	4	Y	1226	1280	0			78
								1349	9									
03	147467	X	109806	-0-		-37661	-0-	108330	3	1	4	Y	1341	1359	0			60
								1475	9									
04	120120	X	74327	-0-		-45793	-0-	72927	3	1400	9	Y	1273	1219	0			114
05	124124	X	97819	-0-		-26305	-0-	96398	3	1421	9	Y	1292	1326	0			80
06	120120	X	102442	-0-		-17678	-0-	101404	3	31	4	Y	915	878	0			117
								1007	9									
07	109802	X	1496	-0-		-108306	-0-	1494	3	2	9	Y	2	62	0			57
08	109802	X	16282	-0-		-93520	-0-	16197	3	4	4	Y	74	103	0			28
								81	9									
09	116237	X	116237	-0-		-0-	-0-	115299	3	12	4	Y	842	751	0			119
								926	9									
10	105865	X	101009	-0-		-4856	-0-	99781	3	28	4	Y	1091	1107	0			103
								1200	9									
11	102450	X	49645	-0-		-52805	-0-	48935	3	46	4	Y	604	654	0			53
								664	9									
*12	120125	X	100520	-0-		-19605	-0-	99153	3	16	4	Y	1228	1184	0			97
								1351	9									

TOTAL GAS PROD: 973,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,704

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	54622	X	47477	-0-	-7145	-0-	46238	3	8	4	Y	1119	1097	0			81
							1231	9									
02	49336	X	45968	-0-	-3368	-0-	44698	3	15	4	Y	1141	1149	0			73
							1255	9									
03	54622	X	49480	-0-	-5142	-0-	47916	3	1	4	Y	1421	1430	0			64
							1563	9									
04	51930	X	50757	-0-	-1173	-0-	49523	3	1234	9	Y	1122	1086	0			100
05	50902	X	49413	-0-	-1489	-0-	48179	3	1234	9	Y	1122	1152	0			70
06	49260	X	46458	-0-	-2802	-0-	45299	3	19	4	Y	1036	974	0			132
							1140	9									
07	52452	X	-0-	-0-	-52452	-0-					Y	1	71	0			62
08	90640	X	90640	-0-	-0-	-0-	89669	3	19	4	Y	865	606	0			321
							952	9									
09	72515	X	72515	-0-	-0-	-0-	70756	3	8	4	Y	1592	1688	0			225
							1751	9									
10	49414	X	45963	-0-	-3451	-0-	44307	3	17	4	Y	1490	1575	0			140
							1639	9									
11	87720	X	71828	-0-	-15892	-0-	70008	3	80	4	Y	1582	1582	0			140
							1740	9									
*12	90644	X	66330	-0-	-24314	-0-	64643	3	13	4	Y	1522	1542	0			120
							1674	9									

TOTAL GAS PROD: 636,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,013

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
01	39773	X	5210	-0-	-34563	-0-	4757	3	453	9	N	412	430	0			6
02	25620	X	13474	-0-	-12146	-0-	12437	3	1037	9	N	943	937	0			12
03	28365	X	20814	-0-	-7551	-0-	19571	3	1243	9	N	1130	1133	0			9
04	23130	X	18698	-0-	-4432	-0-	18277	3	421	9	N	383	387	0			5
05	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	22797	3	982	9	N	893	885	0			13
06	20130	X	20040	-0-	-90	-0-	19164	3	876	9	N	796	800	0			9
07	20801	X	15771	-0-	-5030	-0-	15010	3	761	9	N	692	688	0			13
08	23777	X	17003	-0-	-6774	-0-	15978	3	1025	9	N	932	935	0			10
09	23010	X	20329	-0-	-2681	-0-	19272	3	1057	9	N	961	957	0			14
10	23777	X	1432	-0-	-22345	-0-	807	3	625	9	N	568	571	0			11
11	20040	X	-0-	-0-	-20040	-0-					N	1018	1015	0			14
*12	21018	X	3033	-0-	-17985	-0-	2542	3	491	9	N	446	453	0			7

TOTAL GAS PROD: 159,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,174

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
01	83359	X	68657	-0-	-14702	-0-	66489	3	2168	9	Y	1971	1959	0			46
02	75292	X	66357	-0-	-8935	-0-	64488	3	1869	9	Y	1699	1714	0			31
03	83359	X	67680	-0-	-15679	-0-	65452	3	2228	9	Y	2025	2031	0			25
04	69600	X	63681	-0-	-5919	-0-	61832	3	1849	9	Y	1681	1675	0			31
05	84854	X	84854	-0-	-0-	-0-	82795	3	2059	9	Y	1872	1849	0			54
06	71100	X	69786	-0-	-1314	-0-	68118	3	1668	9	Y	1516	1516	0			54
07	78418	X	78418	-0-	-0-	-0-	76678	3	1740	9	Y	1582	1631	0			5
08	84847	X	79362	-0-	-5485	-0-	77380	3	1982	9	Y	1802	1776	0			31
09	82110	X	76587	-0-	-5523	-0-	74570	3	2017	9	Y	1834	1832	0			33
10	84847	X	73562	-0-	-11285	-0-	71703	3	1859	9	Y	1690	1679	0			44
11	76800	X	58033	-0-	-18767	-0-	56508	3	1525	9	Y	1386	1382	0			48
*12	79360	X	65217	-0-	-14143	-0-	63698	3	1519	9	Y	1381	1392	0			37

TOTAL GAS PROD: 852,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,439

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	68355	X	52977	-0-	-15378	-0-	48850	3	4127	9	Y	3752	3729	0			88
02	59752	X	49457	-0-	-10295	-0-	45768	3	3689	9	Y	3354	3380	0			62
03	62992	X	61458	-0-	-1534	-0-	57146	3	4312	9	Y	3920	3934	0			48
04	60960	X	56191	-0-	-4769	-0-	52232	3	3959	9	Y	3599	3581	0			66
05	60915	X	57597	-0-	-3318	-0-	53613	3	3984	9	Y	3622	3583	0			105
06	59490	X	48029	-0-	-11461	-0-	44813	3	3216	9	Y	2924	2924	0			105
07	61473	X	45768	-0-	-15705	-0-	42732	3	3036	9	Y	2760	2856	0			9
08	61473	X	43744	-0-	-17729	-0-	40404	3	3340	9	Y	3036	2993	0			52
09	56190	X	47906	-0-	-8284	-0-	44371	3	3535	9	Y	3214	3209	0			57
10	57598	X	50368	-0-	-7230	-0-	46668	3	3700	9	Y	3364	3333	0			88
11	48030	X	46088	-0-	-1942	-0-	42553	3	3535	9	Y	3214	3191	0			111
*12	49507	X	41852	-0-	-7655	-0-	38631	3	3221	9	Y	2928	2960	0			79

TOTAL GAS PROD: 601,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,687

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
01	58538	X	58538	-0-	-0-	-0-	53438	3	5100	9	N	4636	4634	0			63
02	47601	X	47601	-0-	-0-	-0-	43605	3	3996	9	N	3633	3651	0			45
03	57477	X	57477	-0-	-0-	-0-	52121	3	5356	9	N	4869	4875	0			39
04	54536	X	54536	-0-	-0-	-0-	49403	3	5133	9	N	4666	4639	0			66
05	62701	X	62701	-0-	-0-	-0-	58242	3	4459	9	N	4054	4061	0			59
06	49082	X	49082	-0-	-0-	-0-	45322	3	3760	9	N	3418	3437	0			40
07	47977	X	47977	-0-	-0-	-0-	44236	3	3741	9	N	3401	3376	0			65
08	47139	X	47139	-0-	-0-	-0-	43222	3	3917	9	N	3561	3587	0			39
09	47919	X	47919	-0-	-0-	-0-	44063	3	3856	9	N	3505	3492	0			52
10	47511	X	47511	-0-	-0-	-0-	43102	3	4409	9	N	4008	3984	0			76
11	46818	X	46818	-0-	-0-	-0-	42671	3	4147	9	N	3770	3793	0			53
*12	41788	X	41076	-0-	-712	-0-	37637	3	3439	9	N	3126	3131	0			48

TOTAL GAS PROD: 608,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,647

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
01	65407	X	65407	-0-	-0-	-0-	60654	3	4753	9	N	4321	4308	0			59
02	56397	X	56397	-0-	-0-	-0-	52433	3	3964	9	N	3604	3619	0			44
03	64205	X	64205	-0-	-0-	-0-	59677	3	4528	9	N	4116	4127	0			33
04	59430	X	55433	-0-	-3997	-0-	51734	3	3699	9	N	3363	3349	0			47
05	61411	X	43874	-0-	-17537	-0-	41409	3	2465	9	N	2241	2255	0			33
06	59430	X	43287	-0-	-16143	-0-	41559	3	1728	9	N	1571	1586	0			18
07	61411	X	38588	-0-	-22823	-0-	36956	3	1632	9	N	1484	1474	0			28
08	61411	X	41551	-0-	-19860	-0-	39241	3	2310	9	N	2100	2105	0			23
09	55440	X	44699	-0-	-10741	-0-	42068	3	2631	9	N	2392	2379	0			36
10	44733	X	37357	-0-	-7376	-0-	35123	3	2234	9	N	2031	2028	0			39
11	44578	X	44578	-0-	-0-	-0-	41599	3	2979	9	N	2708	2709	0			38
*12	46190	X	36659	-0-	-9531	-0-	34177	3	2482	9	N	2256	2259	0			35

TOTAL GAS PROD: 572,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,187

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	58431	X	58431	-0-	-0-	-0-	52732	3	5699	9	N	5181	5150	0			71
02	51912	X	47833	-0-	-4079	-0-	43108	3	4725	9	N	4295	4313	0			53
03	57474	X	51209	-0-	-6265	-0-	46178	3	5031	9	N	4574	4590	0			37
04	55620	X	48105	-0-	-7515	-0-	43803	3	4302	9	N	3911	3893	0			55
05	57474	X	52175	-0-	-5299	-0-	48356	3	3819	9	N	3472	3476	0			51
06	55620	X	50931	-0-	-4689	-0-	47070	3	3861	9	N	3510	3520	0			41
07	52948	X	37144	-0-	-15804	-0-	32349	3	4795	9	N	4359	4317	0			83
08	52173	X	40038	-0-	-12135	-0-	36781	3	3257	9	N	2961	3012	0			32
09	50940	X	17054	-0-	-33886	-0-	15679	3	1375	9	N	1250	1263	0			19
10	52638	X	39532	-0-	-13106	-0-	36405	3	3127	9	N	2843	2808	0			54
11	50940	X	38204	-0-	-12736	-0-	35114	3	3090	9	N	2809	2823	0			40
*12	40052	X	36480	-0-	-3572	-0-	33718	3	2762	9	N	2511	2512	0			39

TOTAL GAS PROD: 517,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,676

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
01	103013	X	49851	-0-	-53162	-0-	46781	3	3070	9	Y	2791	2788	0			26
02	78876	X	59693	-0-	-19183	-0-	55979	3	3714	9	Y	3376	3371	0			31
03	87327	X	45830	-0-	-41497	-0-	42029	3	3801	9	Y	3455	3456	0			30
04	67890	X	-0-	-0-	-67890	-0-					Y	121	151	0			-0-
05	70153	X	1885	-0-	-68268	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
06	63960	X	6506	-0-	-57454	-0-	6506	3			Y	-0-					-0-
07	66092	X	-0-	-0-	-66092	-0-					Y	55	55	0			-0-
08	45818	X	-0-	-0-	-45818	-0-					Y	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	3	3	0			-0-
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	63	63	0			-0-
11	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7253	3	112	9	Y	102	101	0			1
*12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	813	3	1	9	Y	1	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,967

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
01	52173	X	16804	-0-	-35369	-0-	14353	3	2451	9	Y	2228	2227	0			20
02	42252	X	16426	-0-	-25826	-0-	13965	3	2461	9	Y	2237	2237	0			20
03	46779	X	-0-	-0-	-46779	-0-					Y	347	364	0			3
04	41040	X	-0-	-0-	-41040	-0-					Y	4	7	0			-0-
05	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					Y	-0-					-0-
06	17610	X	787	-0-	-16823	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
07	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	46	46	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	0			-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1613	3	898	9	Y	816	813	0			3
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	6	9	0			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,701

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	78709	X	28234	-0-	-50475	-0-	25498	3	2736	9	Y	2487	2480	0			7
02	70672	X	51059	-0-	-19613	-0-	47866	3	3193	9	Y	2903	2885	0			25
03	78244	X	49695	-0-	-28549	-0-	46675	3	3020	9	Y	2745	2761	0			9
04	57240	X	25244	-0-	-31996	-0-	23749	3	1495	9	Y	1359	1360	0			8
05	56544	X	28549	-0-	-27995	-0-	26943	3	1606	9	Y	1460	1461	0			7
06	54720	X	35728	-0-	-18992	-0-	33746	3	1982	9	Y	1802	1800	0			9
07	56544	X	35863	-0-	-20681	-0-	33915	3	1948	9	Y	1771	1761	0			19
08	49693	X	38404	-0-	-11289	-0-	36472	3	1932	9	Y	1756	1760	0			15
09	39840	X	39840	-0-	-0-	-0-	37706	3	2134	9	Y	1940	1936	0			19
10	36921	X	34608	-0-	-2313	-0-	33024	3	1584	9	Y	1440	1447	0			12
11	37170	X	35151	-0-	-2019	-0-	33544	3	1607	9	Y	1461	1461	0			12
*12	41168	X	29923	-0-	-11245	-0-	28569	3	1354	9	Y	1231	1230	0			13

TOTAL GAS PROD: 432,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,355

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
01	88350	X	71927	-0-	-16423	-0-	68988	3	2939	9	Y	2672	2684	0			8
02	79800	X	67183	-0-	-12617	-0-	64229	3	2954	9	Y	2685	2670	0			23
03	85994	X	73816	-0-	-12178	-0-	70966	3	2850	9	Y	2591	2605	0			9
04	81930	X	62625	-0-	-19305	-0-	60083	3	2542	9	Y	2311	2307	0			13
05	78430	X	64853	-0-	-13577	-0-	62072	3	2781	9	Y	2528	2529	0			12
06	71970	X	47527	-0-	-24443	-0-	45787	3	1740	9	Y	1582	1586	0			8
07	74369	X	67561	-0-	-6808	-0-	65094	3	2467	9	Y	2243	2227	0			24
08	73811	X	64606	-0-	-9205	-0-	62377	3	2229	9	Y	2026	2033	0			17
09	67535	X	67535	-0-	-0-	-0-	64790	3	2745	9	Y	2495	2488	0			24
10	68999	X	68999	-0-	-0-	-0-	66950	3	2049	9	Y	1863	1872	0			15
11	79667	X	79667	-0-	-0-	-0-	77328	3	2339	9	Y	2126	2123	0			18
*12	69781	X	68575	-0-	-1206	-0-	66455	3	2120	9	Y	1927	1924	0			21

TOTAL GAS PROD: 804,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,049

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
01	88815	X	85506	-0-	-3309	-0-	82191	3	3315	9	Y	3014	3029	0			9
02	73500	X	59609	-0-	-13891	-0-	56982	3	2627	9	Y	2388	2377	0			20
03	106609	X	53694	-0-	-52915	-0-	51765	3	1929	9	Y	1754	1768	0			6
04	103170	X	73421	-0-	-29749	-0-	70722	3	2699	9	Y	2454	2446	0			14
05	106609	X	71589	-0-	-35020	-0-	69091	3	2498	9	Y	2271	2275	0			10
06	82740	X	66566	-0-	-16174	-0-	64534	3	2032	9	Y	1847	1848	0			9
07	75857	X	58435	-0-	-17422	-0-	56606	3	1829	9	Y	1663	1654	0			18
08	75857	X	52071	-0-	-23786	-0-	50281	3	1790	9	Y	1627	1631	0			14
09	73410	X	55178	-0-	-18232	-0-	52924	3	2254	9	Y	2049	2043	0			20
10	71579	X	16056	-0-	-55523	-0-	15330	3	726	9	Y	660	675	0			5
11	66570	X	-0-	-0-	-66570	-0-					Y	268	271	0			2
*12	58435	X	-0-	-0-	-58435	-0-					Y	1	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 592,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,996

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
01	92938	X	78561	-0-	-14377	-0-	74047	3	4514	9	Y	4104	4122	0			12
02	79184	X	70318	-0-	-8866	-0-	65983	3	4335	9	Y	3941	3919	0			34
03	87668	X	78078	-0-	-9590	-0-	73377	3	4701	9	Y	4274	4293	0			15
04	83850	X	76703	-0-	-7147	-0-	72328	3	4375	9	Y	3977	3970	0			22
05	84227	X	73117	-0-	-11110	-0-	68924	3	4193	9	Y	3812	3816	0			18
06	76020	X	69001	-0-	-7019	-0-	65184	3	3817	9	Y	3470	3471	0			17
07	79267	X	66266	-0-	-13001	-0-	62766	3	3500	9	Y	3182	3165	0			34
08	79267	X	68019	-0-	-11248	-0-	64299	3	3720	9	Y	3382	3387	0			29
09	76710	X	64013	-0-	-12697	-0-	60137	3	3876	9	Y	3524	3519	0			34
10	73129	X	66252	-0-	-6877	-0-	62565	3	3687	9	Y	3352	3359	0			27
11	69000	X	61167	-0-	-7833	-0-	57759	3	3408	9	Y	3098	3099	0			26
*12	68014	X	63702	-0-	-4312	-0-	60011	3	3691	9	Y	3355	3345	0			36

TOTAL GAS PROD: 835,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,471

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
01	70389	X	70389	-0-	-0-	-0-	66080	3	4309	9	N	3917	3913	0			54
02	57232	X	57232	-0-	-0-	-0-	53291	3	3941	9	N	3583	3593	0			44
03	48152	X	48152	-0-	-0-	-0-	46539	3	1613	9	N	1466	1498	0			12
04	49374	X	49374	-0-	-0-	-0-	46521	3	2853	9	N	2594	2569	0			37
05	45260	X	4815	-0-	-40445	-0-	4456	3	359	9	N	326	358	0			5
06	43800	X	21896	-0-	-21904	-0-	20460	3	1436	9	N	1305	1295	0			15
07	45260	X	40050	-0-	-5210	-0-	37804	3	2246	9	N	2042	2018	0			39
08	45260	X	30308	-0-	-14952	-0-	27967	3	2341	9	N	2128	2144	0			23
09	43800	X	29180	-0-	-14620	-0-	27070	3	2110	9	N	1918	1912	0			29
10	40541	X	40541	-0-	-0-	-0-	37716	3	2825	9	N	2568	2548	0			49
11	42868	X	42868	-0-	-0-	-0-	39907	3	2961	9	N	2692	2703	0			38
*12	58721	X	58721	-0-	-0-	-0-	56163	3	2558	9	N	2325	2327	0			36

TOTAL GAS PROD: 493,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,864

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
01	69316	X	40475	-0-	-28841	-0-	37675	3	2800	9	Y	2545	2537	0			23
02	39312	X	38375	-0-	-937	-0-	35465	3	2910	9	Y	2645	2644	0			24
03	43239	X	43239	-0-	-0-	-0-	40489	3	2750	9	Y	2500	2502	0			22
04	39180	X	14237	-0-	-24943	-0-	12556	3	1681	9	Y	1528	1550	0			-0-
05	42501	X	777	-0-	-41724	-0-	297	3	480	9	Y	436	431	0			5
06	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					Y	22	27	0			-0-
07	43245	X	792	-0-	-42453	-0-	364	3	428	9	Y	389	386	0			3
08	39060	X	10688	-0-	-28372	-0-	9307	3	1381	9	Y	1255	1255	0			3
09	14250	X	1441	-0-	-12809	-0-	726	3	715	9	Y	650	651	0			2
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
*12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,970

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80755	X	18691	-0-	-62064	-0-	17460	3	1231	9	Y	1119	1111	0			10
02	68516	X	66878	-0-	-1638	-0-	62072	3	4806	9	Y	4369	4339	0			40
03	80670	X	80670	-0-	-0-	-0-	75873	3	4797	9	Y	4361	4363	0			38
04	90546	X	90546	-0-	-0-	-0-	86551	3	3995	9	Y	3632	3669	0			1
05	74059	X	57568	-0-	-16491	-0-	54834	3	2734	9	Y	2485	2460	0			26
06	73410	X	31026	-0-	-42384	-0-	28532	3	2494	9	Y	2267	2266	0			27
07	75857	X	42891	-0-	-32966	-0-	39479	3	3412	9	Y	3102	3108	0			21
08	93558	X	76624	-0-	-16934	-0-	71825	3	4799	9	Y	4363	4374	0			10
09	90540	X	64829	-0-	-25711	-0-	61302	3	3527	9	Y	3206	3208	0			8
10	57567	X	2949	-0-	-54618	-0-	2848	3	101	9	Y	92	100	0			-0-
11	74160	X	-0-	-0-	-74160	-0-					Y	-0-					-0-
*12	76632	X	-0-	-0-	-76632	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,996

PREWIT-BARBARO 23 A FEE WELL #: 10H RRCID -> 294940 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8385 - 19085

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
01	108469	X	75931	-0-	-32538	-0-	65908	3	10023	9	Y	9112	9130	0			24
02	100492	X	65056	-0-	-35436	-0-	57216	3	7840	9	Y	7127	7110	0			41
03	111259	X	65550	-0-	-45709	-0-	57825	3	7725	9	Y	7023	7037	0			27
04	78360	X	4473	-0-	-73887	-0-	3853	3	620	9	Y	564	588	0			3
05	76384	X	34548	-0-	-41836	-0-	28601	3	5947	9	Y	5406	5361	0			48
06	73470	X	16573	-0-	-56897	-0-	13406	3	3167	9	Y	2879	2870	0			57
07	72013	X	29994	-0-	-42019	-0-	24872	3	5122	9	Y	4656	4671	0			42
08	58528	X	46556	-0-	-11972	-0-	39974	3	6582	9	Y	5984	5942	0			84
09	37019	X	37019	-0-	-0-	-0-	31785	3	5234	9	Y	4758	4793	0			49
10	51747	X	51747	-0-	-0-	-0-	44854	3	6893	9	Y	6266	6246	0			69
11	52957	X	52957	-0-	-0-	-0-	46557	3	6400	9	Y	5818	5847	0			40
*12	53602	X	53602	-0-	-0-	-0-	47243	3	6359	9	Y	5781	5762	0			59

TOTAL GAS PROD: 534,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,374

PREWIT-BARBARO 23 J FEE WELL #: 19H RRCID -> 295066 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8522 - 19241

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
01	160487	X	92362	-0-	-68125	-0-	84078	3	8284	9	Y	7531	7550	0			20
02	144956	X	87005	-0-	-57951	-0-	79373	3	7632	9	Y	6938	6918	0			40
03	160487	X	66107	-0-	-94380	-0-	60737	3	5370	9	Y	4882	4903	0			19
04	119400	X	37213	-0-	-82187	-0-	33989	3	3224	9	Y	2931	2937	0			13
05	110391	X	78610	-0-	-31781	-0-	71139	3	7471	9	Y	6792	6744	0			61
06	93210	X	56814	-0-	-36396	-0-	50431	3	6383	9	Y	5803	5749	0			115
07	96317	X	58334	-0-	-37983	-0-	51041	3	7293	9	Y	6630	6685	0			60
08	78616	X	57586	-0-	-21030	-0-	51011	3	6575	9	Y	5977	5953	0			84
09	76080	X	37025	-0-	-39055	-0-	32989	3	4036	9	Y	3669	3715	0			38
10	78616	X	36502	-0-	-42114	-0-	32665	3	3837	9	Y	3488	3488	0			38
11	56820	X	43181	-0-	-13639	-0-	38893	3	4288	9	Y	3898	3909	0			27
*12	58342	X	41666	-0-	-16676	-0-	37760	3	3906	9	Y	3551	3542	0			36

TOTAL GAS PROD: 692,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,090

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295164 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 19318 PERF. 9254 - 19283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46523	-0-	-13927	-0-	40730	3	5793	9	Y	5266	5194	0			141
02	52696	X	41108	-0-	-11588	-0-	76	1	35068	3	Y	5422	5491	0			72
							5964	9									
03	55862	X	50580	-0-	-5282	-0-	295	1	44492	3	Y	5266	5278	0			60
							5793	9									
04	54060	X	46821	-0-	-7239	-0-	252	1	40799	3	Y	5245	5231	0			74
							5770	9									
05	49610	X	49610	-0-	-0-	-0-	237	1	43701	3	Y	5156	5174	0			56
							5672	9									
06	48960	X	42497	-0-	-6463	-0-	179	1	37479	3	Y	4399	4404	0			51
							4839	9									
07	50592	X	18014	-0-	-32578	-0-	58	1	13392	3	Y	4149	4131	0			69
							4564	9									
08	50592	X	36478	-0-	-14114	-0-	63	1	31690	3	Y	4295	4328	0			36
							4725	9									
09	48000	X	15325	-0-	-32675	-0-	13268	3	2057	9	Y	1870	1859	0			47
10	49600	X	170	-0-	-49430	-0-	1	1	149	3	Y	18	65	0			-0-
							20	9									
11	42510	X	6995	-0-	-35515	-0-	43	1	5639	3	Y	1194	1171	0			23
							1313	9									
*12	36487	X	14903	-0-	-21584	-0-	90	1	11489	3	Y	3022	3001	0			44
							3324	9									

TOTAL GAS PROD: 369,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,302

SILVERTON STATE 27-34 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 295233 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9056 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55986	X	39249	-0-	-16737	-0-	35346	3	3903	9	Y	3548	3491	0			95
02	44912	X	33686	-0-	-11226	-0-	67	1	30694	3	Y	2659	2719	0			35
							2925	9									
03	44795	X	37886	-0-	-6909	-0-	212	1	31994	3	Y	5164	5141	0			58
							5680	9									
04	43350	X	27882	-0-	-15468	-0-	157	1	25472	3	Y	2048	2077	0			29
							2253	9									
05	39246	X	25208	-0-	-14038	-0-	126	1	23153	3	Y	1754	1764	0			19
							1929	9									
06	37980	X	7585	-0-	-30395	-0-	33	1	7002	3	Y	500	513	0			6
							550	9									
07	37882	X	1559	-0-	-36323	-0-	125	1	1434	3	Y	-0-	6	0			-0-
08	30318	X	1832	-0-	-28486	-0-	61	1	1771	3	Y	-0-					-0-
09	27870	X	-0-	-0-	-27870	-0-					Y	-0-					-0-
10	25203	X	669	-0-	-24534	-0-	102	1	567	9	Y	515	505	0			10
11	7590	X	6536	-0-	-1054	-0-	313	1	5394	3	Y	754	750	0			14
							829	9									
*12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	388	1	3865	3	Y	747	750	0			11
							822	9									

TOTAL GAS PROD: 187,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,689

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295251 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9198 - 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
01	110763	X	89066	-0-	-21697	-0-	81492	3	7574	9	Y	6885	6801	0			185
02	85372	X	69171	-0-	-16201	-0-	236	1	63108	3	Y	5297	5412	0			70
							5827	9									
03	97061	X	76001	-0-	-21060	-0-	781	1	69083	3	Y	5579	5586	0			63
							6137	9									
04	93930	X	58561	-0-	-35369	-0-	603	1	52905	3	Y	4594	4592	0			65
							5053	9									
05	97061	X	72092	-0-	-24969	-0-	678	1	65300	3	Y	5558	5563	0			60
							6114	9									
06	86190	X	45764	-0-	-40426	-0-	453	1	41883	3	Y	3116	3140	0			36
							3428	9									
07	76570	X	19110	-0-	-57460	-0-	287	1	17535	3	Y	1171	1188	0			19
							1288	9									
08	76012	X	42517	-0-	-33495	-0-	205	1	39637	3	Y	2432	2431	0			20
							2675	9									
09	69780	X	-0-	-0-	-69780	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
10	72106	X	19707	-0-	-52399	-0-	196	1	17487	3	Y	1840	1805	0			35
							2024	9									
11	45750	X	19335	-0-	-26415	-0-	639	1	16153	3	Y	2312	2303	0			44
							2543	9									
*12	42532	X	24938	-0-	-17594	-0-	690	1	21420	3	Y	2571	2578	0			37
							2828	9									

TOTAL GAS PROD: 536,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,355

PREWIT-BARBARO 23 H FEE WELL #: 17H RRCID -> 295488 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8478 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67735	X	65124	-0-	-2611	-0-	56269	3	8855	9	Y	8050	8064	0			21
02	75236	X	63262	-0-	-11974	-0-	55518	3	7744	9	Y	7040	7020	0			41
03	83297	X	65868	-0-	-17429	-0-	58212	3	7656	9	Y	6960	6974	0			27
04	74550	X	59272	-0-	-15278	-0-	53537	3	5735	9	Y	5214	5217	0			24
05	70029	X	52798	-0-	-17231	-0-	48127	3	4671	9	Y	4246	4232	0			38
06	67770	X	38252	-0-	-29518	-0-	34234	3	4018	9	Y	3653	3619	0			72
07	70029	X	48505	-0-	-21524	-0-	42743	3	5762	9	Y	5238	5263	0			47
08	59117	X	54684	-0-	-4433	-0-	48707	3	5977	9	Y	5434	5405	0			76
09	57210	X	43188	-0-	-14022	-0-	38063	3	5125	9	Y	4659	4687	0			48
10	52793	X	42908	-0-	-9885	-0-	38465	3	4443	9	Y	4039	4043	0			44
11	52920	X	43973	-0-	-8947	-0-	39642	3	4331	9	Y	3937	3954	0			27
*12	54684	X	42841	-0-	-11843	-0-	39364	3	3477	9	Y	3161	3156	0			32

TOTAL GAS PROD: 620,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,631

PREWIT-BARBARO 23 E FEE WELL #: 14H RRCID -> 295511 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8570 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84909	X	63374	-0-	-21535	-0-	56826	3	6548	9	Y	5953	5965	0			16
02	76692	X	60913	-0-	-15779	-0-	55038	3	5875	9	Y	5341	5326	0			31
03	84041	X	63693	-0-	-20348	-0-	57690	3	6003	9	Y	5457	5467	0			21
04	70920	X	59016	-0-	-11904	-0-	53671	3	5345	9	Y	4859	4858	0			22
05	67425	X	54810	-0-	-12615	-0-	48402	3	6408	9	Y	5825	5795	0			52
06	65250	X	47281	-0-	-17969	-0-	42957	3	4324	9	Y	3931	3905	0			78
07	67425	X	52176	-0-	-15249	-0-	47645	3	4531	9	Y	4119	4160	0			37
08	59520	X	46854	-0-	-12666	-0-	42601	3	4253	9	Y	3866	3849	0			54
09	57600	X	15689	-0-	-41911	-0-	14068	3	1621	9	Y	1474	1513	0			15
10	54808	X	14566	-0-	-40242	-0-	12804	3	1762	9	Y	1602	1599	0			18
11	50490	X	21185	-0-	-29305	-0-	18339	3	2846	9	Y	2587	2587	0			18
*12	52173	X	12165	-0-	-40008	-0-	10309	3	1856	9	Y	1687	1688	0			17

TOTAL GAS PROD: 511,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,701

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 O WELL #: 16H RRCID -> 295711 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8691 - 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
01	48198	X	48198	-0-	-0-	-0-	42102	3	6096	9	Y	5542	5539	0			28
02	53368	X	40528	-0-	-12840	-0-	35599	3	4929	9	Y	4481	4482	0			27
03	56606	X	46357	-0-	-10249	-0-	40466	3	5891	9	Y	5355	5358	0			24
04	51960	X	37747	-0-	-14213	-0-	32640	3	5107	9	Y	4643	4635	0			32
05	51057	X	41024	-0-	-10033	-0-	35507	3	5517	9	Y	5015	5027	0			20
06	46650	X	21049	-0-	-25601	-0-	18914	3	2135	9	Y	1941	1950	0			11
07	49618	X	49618	-0-	-0-	-0-	44072	3	5546	9	Y	5042	5037	0			16
08	46345	X	39180	-0-	-7165	-0-	34999	3	4181	9	Y	3801	3803	0			14
09	39690	X	36008	-0-	-3682	-0-	31660	3	4348	9	Y	3953	3926	0			41
10	49631	X	34276	-0-	-15355	-0-	29787	3	4489	9	Y	4081	4094	0			28
11	48030	X	30890	-0-	-17140	-0-	27309	3	3581	9	Y	3255	3254	0			29
*12	49631	X	30646	-0-	-18985	-0-	26635	3	4011	9	Y	3646	3662	0			13

TOTAL GAS PROD: 455,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,755

TIM TAM 24 R WELL #: 19H RRCID -> 295995 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8879 - 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
01	62651	X	47971	-0-	-14680	-0-	43257	3	4714	9	Y	4285	4282	0			21
02	49112	X	41119	-0-	-7993	-0-	37133	3	3986	9	Y	3624	3623	0			22
03	51832	X	40795	-0-	-11037	-0-	36564	3	4231	9	Y	3846	3851	0			17
04	47550	X	32883	-0-	-14667	-0-	30313	3	2570	9	Y	2336	2337	0			16
05	47957	X	40362	-0-	-7595	-0-	36742	3	3620	9	Y	3291	3294	0			13
06	46410	X	28352	-0-	-18058	-0-	26293	3	2059	9	Y	1872	1875	0			10
07	45539	X	38761	-0-	-6778	-0-	35608	3	3153	9	Y	2866	2867	0			9
08	40995	X	40995	-0-	-0-	-0-	38085	3	2910	9	Y	2645	2644	0			10
09	39060	X	37330	-0-	-1730	-0-	34053	3	3277	9	Y	2979	2958	0			31
10	40362	X	34285	-0-	-6077	-0-	31099	3	3186	9	Y	2896	2907	0			20
11	39660	X	35556	-0-	-4104	-0-	32839	3	2717	9	Y	2470	2468	0			22
*12	40982	X	34745	-0-	-6237	-0-	31930	3	2815	9	Y	2559	2572	0			9

TOTAL GAS PROD: 453,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,669

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295998 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8327 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116777	X	98680	-0-	-18097	-0-	92217	3	72	4	Y	5810	5803	0			43
							6391	9									
02	94920	X	87850	-0-	-7070	-0-	82106	3	21	4	Y	5203	5197	0			49
							5723	9									
03	105090	X	94902	-0-	-10188	-0-	89072	3	21	4	Y	5281	5315	0			15
							5809	9									
04	101700	X	88994	-0-	-12706	-0-	83515	3	19	4	Y	4964	4946	0			33
							5460	9									
05	105090	X	85784	-0-	-19306	-0-	80731	3	31	4	Y	4565	4565	0			33
							5022	9									
06	95490	X	82561	-0-	-12929	-0-	77791	3	34	4	Y	4305	4293	0			45
							4736	9									
07	97278	X	84474	-0-	-12804	-0-	79722	3	4752	9	Y	4320	4342	0			23
08	94891	X	79750	-0-	-15141	-0-	75372	3	4378	9	Y	3980	3972	0			31
09	88980	X	76253	-0-	-12727	-0-	71991	3	1	4	Y	3874	3872	0			33
							4261	9									
10	85777	X	78327	-0-	-7450	-0-	74136	3	1	4	Y	3809	3807	0			35
							4190	9									
11	82560	X	76313	-0-	-6247	-0-	72287	3	4026	9	Y	3660	3657	0			38
*12	84475	X	75062	-0-	-9413	-0-	71136	3	3	4	Y	3566	3574	0			30
							3923	9									

TOTAL GAS PROD: 1,008,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,337

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296010 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7874 - 18091

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	EOM BALANCE
01	131533	X	115763	-0-		-15770	-0-	109388	3	86	4	Y	5717	5711	0	42
								6289	9							
02	109340	X	98816	-0-		-10524	-0-	93250	3	24	4	Y	5038	5032	0	48
								5542	9							
03	121055	X	106725	-0-		-14330	-0-	101159	3	23	4	Y	5039	5072	0	15
								5543	9							
04	117150	X	98104	-0-		-19046	-0-	92937	3	21	4	Y	4678	4662	0	31
								5146	9							
05	119660	X	94830	-0-		-24830	-0-	90077	3	35	4	Y	4289	4289	0	31
								4718	9							
06	112020	X	94257	-0-		-17763	-0-	89602	3	39	4	Y	4196	4183	0	44
								4616	9							
07	109399	X	93549	-0-		-15850	-0-	88986	3	4563	9	Y	4148	4170	0	22
08	106733	X	92470	-0-		-14263	-0-	88380	3	4090	9	Y	3718	3711	0	29
09	98100	X	81807	-0-		-16293	-0-	77816	3	1	4	Y	3627	3625	0	31
								3990	9							
10	97402	X	85452	-0-		-11950	-0-	81569	3	1	4	Y	3529	3528	0	32
								3882	9							
11	94260	X	79526	-0-		-14734	-0-	75827	3	3699	9	Y	3363	3360	0	35
*12	93558	X	78027	-0-		-15531	-0-	74437	3	3	4	Y	3261	3269	0	27
								3587	9							

TOTAL GAS PROD: 1,119,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,603

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296024 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8194 - 18297

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	EOM BALANCE
01	131967	X	108080	-0-		-23887	-0-	101193	3	80	4	Y	6188	6181	0	46
								6807	9							
02	108640	X	95227	-0-		-13413	-0-	89126	3	23	4	Y	5525	5519	0	52
								6078	9							
03	120280	X	102018	-0-		-18262	-0-	95841	3	22	4	Y	5595	5631	0	16
								6155	9							
04	115080	X	94712	-0-		-20368	-0-	88984	3	20	4	Y	5189	5170	0	35
								5708	9							
05	116250	X	92116	-0-		-24134	-0-	86717	3	34	4	Y	4877	4877	0	35
								5365	9							
06	104580	X	87415	-0-		-17165	-0-	82426	3	35	4	Y	4504	4492	0	47
								4954	9							
07	105431	X	87767	-0-		-17664	-0-	82864	3	4903	9	Y	4457	4480	0	24
08	102021	X	83528	-0-		-18493	-0-	79105	3	4423	9	Y	4021	4014	0	31
09	94710	X	80342	-0-		-14368	-0-	76130	3	1	4	Y	3828	3826	0	33
								4211	9							
10	97988	X	97988	-0-		-0-	-0-	93617	3	1	4	Y	3973	3970	0	36
								4370	9							
11	101690	X	101690	-0-		-0-	-0-	97334	3	1	4	Y	3959	3954	0	41
								4355	9							
*12	87761	X	79027	-0-		-8734	-0-	75107	3	3	4	Y	3561	3572	0	30
								3917	9							

TOTAL GAS PROD: 1,109,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,677

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 S WELL #: 20H RRCID -> 296061 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8577 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43882	-0-	-24163	-0-	38139	3	5743	9	Y	5221	5218	0			26
02	51632	X	38387	-0-	-13245	-0-	33770	3	4617	9	Y	4197	4198	0			25
03	51553	X	41230	-0-	-10323	-0-	35882	3	5348	9	Y	4862	4865	0			22
04	49260	X	24005	-0-	-25255	-0-	21010	3	2995	9	Y	2723	2726	0			19
05	44919	X	41983	-0-	-2936	-0-	36999	3	4984	9	Y	4531	4532	0			18
06	42480	X	35034	-0-	-7446	-0-	31397	3	3637	9	Y	3306	3306	0			18
07	42501	X	42228	-0-	-273	-0-	37989	3	4239	9	Y	3854	3860	0			12
08	51285	X	51285	-0-	-0-	-0-	46949	3	4336	9	Y	3942	3940	0			14
09	40620	X	34379	-0-	-6241	-0-	31606	3	2773	9	Y	2521	2509	0			26
10	42222	X	34097	-0-	-8125	-0-	29972	3	4125	9	Y	3750	3751	0			25
11	49620	X	33917	-0-	-15703	-0-	30152	3	3765	9	Y	3423	3417	0			31
*12	51274	X	32972	-0-	-18302	-0-	29094	3	3878	9	Y	3525	3543	0			13

TOTAL GAS PROD: 453,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,855

TIM TAM 24 T WELL #: 21H RRCID -> 296062 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8925 - 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
01	43591	X	43591	-0-	-0-	-0-	36063	3	7528	9	Y	6844	6840	0			34
02	53424	X	34496	-0-	-18928	-0-	28791	3	5705	9	Y	5186	5189	0			31
03	55521	X	41998	-0-	-13523	-0-	34660	3	7338	9	Y	6671	6672	0			30
04	51840	X	19449	-0-	-32391	-0-	16277	3	3172	9	Y	2884	2894	0			20
05	44609	X	25882	-0-	-18727	-0-	21269	3	4613	9	Y	4194	4197	0			17
06	42180	X	19153	-0-	-23027	-0-	15773	3	3380	9	Y	3073	3073	0			17
07	42005	X	20669	-0-	-21336	-0-	17090	3	3579	9	Y	3254	3261	0			10
08	42005	X	161	-0-	-41844	-0-	92	3	69	9	Y	63	73	0			-0-
09	25050	X	15229	-0-	-9821	-0-	11411	3	3818	9	Y	3471	3435	0			36
10	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	22146	3	5968	9	Y	5425	5424	0			37
11	24191	X	24191	-0-	-0-	-0-	19575	3	4616	9	Y	4196	4195	0			38
*12	20677	X	19013	-0-	-1664	-0-	14833	3	4180	9	Y	3800	3824	0			14

TOTAL GAS PROD: 291,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,061

TIM TAM 24 Q WELL #: 18H RRCID -> 296135 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8505 - 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
01	95015	X	63029	-0-	-31986	-0-	53844	3	9185	9	Y	8350	8346	0			42
02	74564	X	62809	-0-	-11755	-0-	54317	3	8492	9	Y	7720	7716	0			46
03	82553	X	57976	-0-	-24577	-0-	50113	3	7863	9	Y	7148	7162	0			32
04	69840	X	59158	-0-	-10682	-0-	51798	3	7360	9	Y	6691	6677	0			46
05	69533	X	53977	-0-	-15556	-0-	47192	3	6785	9	Y	6168	6189	0			25
06	67290	X	44910	-0-	-22380	-0-	39868	3	5042	9	Y	4584	4584	0			25
07	69533	X	41127	-0-	-28406	-0-	36572	3	4555	9	Y	4141	4153	0			13
08	61132	X	32779	-0-	-28353	-0-	28722	3	4057	9	Y	3688	3688	0			13
09	59160	X	39191	-0-	-19969	-0-	33546	3	5645	9	Y	5132	5092	0			53
10	53971	X	41843	-0-	-12128	-0-	35915	3	5928	9	Y	5389	5405	0			37
11	44910	X	38644	-0-	-6266	-0-	33490	3	5154	9	Y	4685	4680	0			42
*12	41137	X	38805	-0-	-2332	-0-	33420	3	5385	9	Y	4895	4920	0			17

TOTAL GAS PROD: 574,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,591

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296368 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8668 - 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
01	120342	X	83478	-0-	-36864	-0-	75393	3	18	4	N	7334	7315	0			57
							8067	9									
02	92484	X	75726	-0-	-16758	-0-	69004	3	30	4	N	6084	6114	0			27
							6692	9									
03	96410	X	66014	-0-	-30396	-0-	59747	3	6267	9	N	5697	5698	0			26
04	88980	X	69304	-0-	-19676	-0-	62565	3	6739	9	N	6126	6113	0			39
05	83855	X	69385	-0-	-14470	-0-	62882	3	6503	9	N	5912	5923	0			28
06	81150	X	63677	-0-	-17473	-0-	58089	3	2	4	N	5078	5079	0			27
							5586	9									
07	83855	X	49460	-0-	-34395	-0-	45282	3	4178	9	N	3798	3806	0			19
08	71610	X	2740	-0-	-68870	-0-	2522	3	218	9	N	198	216	0			1
09	69300	X	536	-0-	-68764	-0-	513	3	23	9	N	21	22	0			-0-
10	69378	X	102	-0-	-69276	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	63690	X	-0-	-0-	-63690	-0-					N	-0-					-0-
*12	49445	X	-0-	-0-	-49445	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,248

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296369 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8667 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114483	X	80529	-0-	-33954	-0-	72832	3	18	4	N	6981	6965	0			54
							7679	9									
02	92120	X	59352	-0-	-32768	-0-	53588	3	25	4	N	5217	5248	0			23
							5739	9									
03	95263	X	78333	-0-	-16930	-0-	71395	3	6938	9	N	6307	6301	0			29
04	83310	X	75071	-0-	-8239	-0-	68417	3	6654	9	N	6049	6039	0			39
05	82398	X	71637	-0-	-10761	-0-	65528	3	6109	9	N	5554	5567	0			26
06	77940	X	73853	-0-	-4087	-0-	68272	3	2	4	N	5072	5071	0			27
							5579	9									
07	78337	X	42803	-0-	-35534	-0-	38909	3	3894	9	N	3540	3550	0			17
08	78337	X	-0-	-0-	-78337	-0-					N	65	82	0			-0-
09	75060	X	2318	-0-	-72742	-0-	2299	3	19	9	N	17	17	0			-0-
10	76322	X	33919	-0-	-42403	-0-	33919	3			N	-0-					-0-
11	73860	X	20539	-0-	-53321	-0-	20539	3			N	-0-					-0-
*12	42811	X	-0-	-0-	-42811	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,802

COUNT TURF 47-38 STATE H WELL #: 11H RRCID -> 296383 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7967 - 18359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169074	X	128853	-0-	-40221	-0-	120255	3	8598	9	Y	7816	7846	0			23
02	129640	X	110571	-0-	-19069	-0-	103381	3	7190	9	Y	6536	6503	0			56
03	143530	X	117686	-0-	-25844	-0-	110533	3	7153	9	Y	6503	6537	0			22
04	137850	X	109112	-0-	-28738	-0-	102443	3	6669	9	Y	6063	6051	0			34
05	135780	X	108202	-0-	-27578	-0-	101757	3	6445	9	Y	5859	5866	0			27
06	124710	X	99133	-0-	-25577	-0-	93488	3	5645	9	Y	5132	5135	0			24
07	122419	X	94748	-0-	-27671	-0-	89378	3	5370	9	Y	4882	4854	0			52
08	117676	X	99532	-0-	-18144	-0-	93889	3	5643	9	Y	5130	5138	0			44
09	109110	X	92079	-0-	-17031	-0-	86505	3	5574	9	Y	5067	5062	0			49
10	108190	X	94308	-0-	-13882	-0-	89154	3	5154	9	Y	4685	4696	0			38
11	99120	X	86498	-0-	-12622	-0-	81855	3	4643	9	Y	4221	4223	0			36
*12	99541	X	87636	-0-	-11905	-0-	83163	3	4473	9	Y	4066	4058	0			44

TOTAL GAS PROD: 1,228,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,960

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296461 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8628 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	105276	X	74403	-0-	-30873	-0-	66659	3	7744	9	N	7040	7024	0	54
02	86492	X	65674	-0-	-20818	-0-	59038	3	6636	9	N	6033	6061	0	26
03	90024	X	65968	-0-	-24056	-0-	59293	3	6675	9	N	6068	6066	0	28
04	79590	X	65472	-0-	-14118	-0-	58949	3	6523	9	N	5930	5920	0	38
05	76136	X	62341	-0-	-13795	-0-	56070	3	6271	9	N	5701	5712	0	27
06	72000	X	64415	-0-	-7585	-0-	58574	3	5841	9	N	5310	5308	0	29
07	74074	X	74074	-0-	-0-	-0-	67877	3	6197	9	N	5634	5636	0	27
08	67642	X	42896	-0-	-24746	-0-	38991	3	3905	9	N	3550	3560	0	17
09	65460	X	36232	-0-	-29228	-0-	32029	3	4203	9	N	3821	3820	0	18
10	74059	X	50274	-0-	-23785	-0-	44697	3	5577	9	N	5070	5050	0	38
11	71670	X	59081	-0-	-12589	-0-	53471	3	5610	9	N	5100	5093	0	45
*12	74059	X	66309	-0-	-7750	-0-	59570	3	6739	9	N	6126	6107	0	64

TOTAL GAS PROD: 727,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,383

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296462 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8773 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	104687	X	72586	-0-	-32101	-0-	67410	3	5176	9	N	4705	4695	0	36
02	83132	X	62834	-0-	-20298	-0-	58562	3	4272	9	N	3884	3903	0	17
03	87575	X	59797	-0-	-27778	-0-	55776	3	4021	9	N	3655	3655	0	17
04	78240	X	56708	-0-	-21532	-0-	52987	3	3721	9	N	3383	3378	0	22
05	72571	X	48432	-0-	-24139	-0-	44970	3	3462	9	N	3147	3154	0	15
06	70230	X	11900	-0-	-58330	-0-	10775	3	1125	9	N	1023	1032	0	6
07	69564	X	-0-	-0-	-69564	-0-					N	298	303	0	1
08	59799	X	-0-	-0-	-59799	-0-					N	107	107	0	1
09	56700	X	-0-	-0-	-56700	-0-					N	95	96	0	-0-
10	48422	X	-0-	-0-	-48422	-0-					N	-0-			-0-
11	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	58	57	0	1
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	8	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 312,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,362

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296545 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8443 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN		90163	-0-	90163	1526799	77521	3	12642	9	Y	11493	11484	0	78
02	T. A.		109961	-0-	109961	1636760	91103	3	18858	9	Y	17144	17135	0	87
03	T. A.		107740	-0-	107740	1744500	96354	3	11386	9	Y	10351	10399	0	39
04	T. A.		43686	-0-	43686	1788186	35792	3	7894	9	Y	7176	7170	0	45
05	T. A.		113500	-0-	113500	1901686	99636	3	13864	9	Y	12604	12577	0	72
06	1950218	X	48532	-0-	-1901686	-0-	43727	3	4805	9	Y	4368	4440	0	-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3284	3	1049	9	Y	954	912	0	42
08	113491	X	56642	-0-	-56849	-0-	48813	3	7829	9	Y	7117	7110	0	49
09	109830	X	61742	-0-	-48088	-0-	50830	3	10912	9	Y	9920	9957	0	12
10	113491	X	49764	-0-	-63727	-0-	42859	3	6905	9	Y	6277	6283	0	6
11	54810	X	27268	-0-	-27542	-0-	24174	3	3094	9	Y	2813	2816	0	3
*12	117501	X	117501	-0-	-0-	-0-	106129	3	11372	9	Y	10338	10333	0	8

TOTAL GAS PROD: 830,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,555

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296546 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8467 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		80834	-0-	80834	1066525	71618	3	9216	9	Y	8378	8361	0			57
02	T. A.		118640	-0-	118640	1185165	109579	3	9061	9	Y	8237	8252	0			42
03	T. A.		76381	-0-	76381	1261546	69493	3	6888	9	Y	6262	6280	0			24
04	T. A.		89475	-0-	89475	1351021	81521	3	7954	9	Y	7231	7210	0			45
05	T. A.		82297	-0-	82297	1433318	74794	3	7503	9	Y	6821	6827	0			39
06	1481333	X	48015	-0-	-1433318	-0-	45026	3	2989	9	Y	2717	2756	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
08	144739	X	17219	-0-	-127520	-0-	14773	3	2446	9	Y	2224	2209	0			15
09	89490	X	34298	-0-	-55192	-0-	27010	3	7288	9	Y	6625	6632	0			8
10	82305	X	24719	-0-	-57586	-0-	19619	3	5100	9	Y	4636	4639	0			5
11	48030	X	4729	-0-	-43301	-0-	4052	3	677	9	Y	615	619	0			1
*12	40158	X	40158	-0-	-0-	-0-	34979	3	5179	9	Y	4708	4705	0			4

TOTAL GAS PROD: 616,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,456

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296547 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8530 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		114975	-0-	114975	1758226	103803	3	11172	9	Y	10156	10138	0			69
02	T. A.		100980	-0-	100980	1859206	92688	3	8292	9	Y	7538	7569	0			38
03	T. A.		101005	-0-	101005	1960211	91547	3	9458	9	Y	8598	8604	0			32
04	T. A.		104425	-0-	104425	2064636	95627	3	8798	9	Y	7998	7980	0			50
05	T. A.		94302	-0-	94302	2158938	86656	3	7646	9	Y	6951	6961	0			40
06	2166371	X	7433	-0-	-2158938	-0-	6607	3	826	9	Y	751	791	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	159092	X	22933	-0-	-136159	-0-	19603	3	3330	9	Y	3027	3006	0			21
09	153960	X	93275	-0-	-60685	-0-	83275	3	10000	9	Y	9091	9101	0			11
10	159092	X	73075	-0-	-86017	-0-	66343	3	6732	9	Y	6120	6125	0			6
11	22200	X	-0-	-0-	-22200	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	96379	X	29139	-0-	-67240	-0-	25838	3	3301	9	Y	3001	2999	0			2

TOTAL GAS PROD: 741,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,231

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296548 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8700 - 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
01	SHUT-IN		109068	-0-	109068	873127	99012	3	10056	9	Y	9142	9120	0			62
02	T. A.		92282	-0-	92282	965409	82917	3	9365	9	Y	8514	8533	0			43
03	T. A.		122381	-0-	122381	1087790	112801	3	9580	9	Y	8709	8719	0			33
04	T. A.		107417	-0-	107417	1195207	99323	3	8094	9	Y	7358	7345	0			46
05	T. A.		102310	-0-	102310	1297517	95302	3	7008	9	Y	6371	6381	0			36
06	1342431	X	44914	-0-	-1297517	-0-	42015	3	2899	9	Y	2635	2671	0			-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	122388	X	14558	-0-	-107830	-0-	12131	3	2427	9	Y	2206	2191	0			15
09	107430	X	1858	-0-	-105572	-0-	525	3	1333	9	Y	1212	1226	0			1
10	102300	X	-0-	-0-	-102300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	44910	X	-0-	-0-	-44910	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,147

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296697 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8871 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114700	X	76847	-0-	-37853	-0-	68051	3	8796	9	N	7996	7978	0			62
02	94892	X	66716	-0-	-28176	-0-	59167	3	7549	9	N	6863	6895	0			30
03	99634	X	67768	-0-	-31866	-0-	59610	3	8158	9	N	7416	7412	0			34
04	87780	X	67851	-0-	-19929	-0-	60296	3	7555	9	N	6868	6858	0			44
05	79887	X	51811	-0-	-28076	-0-	45757	3	6054	9	N	5504	5522	0			26
06	74370	X	34957	-0-	-39413	-0-	30148	3	4809	9	N	4372	4374	0			24
07	73873	X	56299	-0-	-17574	-0-	49625	3	6674	9	N	6067	6061	0			30
08	70122	X	50258	-0-	-19864	-0-	44030	3	6228	9	N	5662	5665	0			27
09	67860	X	52866	-0-	-14994	-0-	46882	3	5984	9	N	5440	5441	0			26
10	56296	X	29636	-0-	-26660	-0-	25239	3	4397	9	N	3997	3993	0			30
11	54480	X	18189	-0-	-36291	-0-	14834	3	3355	9	N	3050	3053	0			27
*12	56296	X	4257	-0-	-52039	-0-	3315	3	942	9	N	856	874	0			9

TOTAL GAS PROD: 577,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,091

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297350 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7288 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2907					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		2	-0-	2	2909	2	3			N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		26	-0-	26	2935	26	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2935					N	-0-					-0-
10	6380	X	3445	-0-	-2935	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR L WELL #: 13H RRCID -> 298384 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8601 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		8438	-0-	8438	8438	6270	3	2168	9	Y	1971	1968	0			3
03	SHUT IN		51109	-0-	51109	59547	37083	3	14026	9	Y	12751	12743	0			11
04	SHUT IN		2278	-0-	2278	61825	1821	3	457	9	Y	415	425	0			1
05	68681	X	6856	-0-	-61825	-0-	5633	3	1223	9	Y	1112	1112	0			1
06	35910	X	615	-0-	-35295	-0-	394	3	221	9	Y	201	202	0			-0-
07	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	54	54	0			-0-
08	T. A.		485	-0-	485	485	476	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	T. A.		1231	-0-	1231	1716	1231	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1716					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1716					Y	-0-					-0-
*12	2277	X	561	-0-	-1716	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,512

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CLYDE VAN DUSEN 12 WR M WELL #: 14H RRCID -> 298385 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8922 - 19156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		385	-0-	385	385	385	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		3346	-0-	3346	3731	3323	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
04	SHUT IN		695	-0-	695	4426	695	3			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		2146	-0-	2146	6572	2146	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		131	-0-	131	6703	99	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
07	40455	X	322	-0-	-40133	-0-	257	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
08	40455	X	-0-	-0-	-40455	-0-					Y	-0-					-0-
09	39150	X	8	-0-	-39142	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	2139	X	95	-0-	-2044	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	300	X	148	-0-	-152	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CLYDE VAN DUSEN 12 WR O WELL #: 15H RRCID -> 298386 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9284 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		4076	-0-	4076	4076	3205	3	871	9	Y	792	791	0			1
03	41675	X	37599	-0-	-4076	-0-	27510	3	10089	9	Y	9172	9165	0			8
04	21660	X	4242	-0-	-17418	-0-	3094	3	1148	9	Y	1044	1051	0			1
05	22382	X	6963	-0-	-15419	-0-	4927	3	2036	9	Y	1851	1850	0			2
06	21660	X	2048	-0-	-19612	-0-	944	3	1104	9	Y	1004	1005	0			1
07	22382	X	11237	-0-	-11145	-0-	8131	3	3106	9	Y	2824	2822	0			3
08	25358	X	134	-0-	-25224	-0-	130	3	4	9	Y	4	7	0			-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
11	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					-0-
*12	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,691

CLYDE VAN DUSEN 12 WR K WELL #: 12H RRCID -> 298392 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 18987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1765	-0-	1765	1765	1497	3	268	9	Y	244	244	0			-0-
03	92479	X	90714	-0-	-1765	-0-	63903	3	26811	9	Y	24374	24353	0			21
04	39900	X	21971	-0-	-17929	-0-	15908	3	6063	9	Y	5512	5526	0			7
05	134767	X	134767	-0-	-0-	-0-	101055	3	33712	9	Y	30647	30617	0			37
06	83847	X	83847	-0-	-0-	-0-	63766	3	20081	9	Y	18255	18270	0			22
07	87763	X	87763	-0-	-0-	-0-	67041	3	20722	9	Y	18838	18837	0			23
08	T. A.		14986	-0-	14986	14986	13724	3	1262	9	Y	1147	1169	0			1
09	T. A.		6658	-0-	6658	21644	5495	3	1163	9	Y	1057	1056	0			2
10	T. A.		1	-0-	1	21645	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	21645					Y	-0-					-0-
*12	22058	X	413	-0-	-21645	-0-	316	3	97	9	Y	88	88	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 442,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,162

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LEONATUS 11 WR J WELL #: 12H RRCID -> 298412 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8757 - 18965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		6657	-0-	6657	6657	5942	3	715	9	Y	650	649	0			1
04	SHUT IN		2427	-0-	2427	9084	2160	3	267	9	Y	243	244	0			-0-
05	54777	X	-0-	-0-	-54777	-0-					Y	-0-					-0-
06	53010	X	-0-	-0-	-53010	-0-					Y	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	54	54	0			-0-
08	6665	X	2322	-0-	-4343	-0-	2116	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
09	2430	X	677	-0-	-1753	-0-	589	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2325	X	153	-0-	-2172	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

LEONATUS 11 WR K WELL #: 13H RRCID -> 298413 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8543 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		30692	-0-	30692	30808	22141	3	8551	9	Y	7774	7767	0			7
04	SHUT IN		27419	-0-	27419	58227	20376	3	7043	9	Y	6403	6402	0			8
05	88598	X	9516	-0-	-79082	-0-	7512	3	2004	9	Y	1822	1828	0			2
06	85740	X	28792	-0-	-56948	-0-	22566	3	6226	9	Y	5660	5655	0			7
07	53259	X	53259	-0-	-0-	-0-	41215	3	12044	9	Y	10949	10943	0			13
08	112036	X	112036	-0-	-0-	-0-	89142	3	22894	9	Y	20813	20804	0			22
09	38248	X	38248	-0-	-0-	-0-	30464	3	7784	9	Y	7076	7087	0			11
10	53258	X	-0-	-0-	-53258	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	62520	X	-0-	-0-	-62520	-0-					Y	-0-					-0-
*12	64604	X	569	-0-	-64035	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,497

LEONATUS 11 WR L WELL #: 14H RRCID -> 298414 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8675 - 19028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		38195	-0-	38195	38308	27569	3	10626	9	Y	9660	9652	0			8
04	SHUT IN		50312	-0-	50312	88620	38651	3	11661	9	Y	10601	10596	0			13
05	103607	X	14987	-0-	-88620	-0-	12013	3	2974	9	Y	2704	2714	0			3
06	166415	X	166415	-0-	-0-	-0-	133675	3	32740	9	Y	29764	29732	0			35
07	133843	X	133843	-0-	-0-	-0-	110365	3	23478	9	Y	21344	21353	0			26
08	76239	X	76239	-0-	-0-	-0-	64325	3	11914	9	Y	10831	10846	0			11
09	90280	X	90280	-0-	-0-	-0-	77204	3	13076	9	Y	11887	11880	0			18
10	76229	X	2098	-0-	-74131	-0-	1833	3	265	9	Y	241	259	0			-0-
11	73770	X	-0-	-0-	-73770	-0-					Y	-0-					-0-
*12	76229	X	468	-0-	-75761	-0-	459	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 572,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,040

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LEONATUS 11 WR M WELL #: 15H RRCID -> 298415 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8993 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		65075	-0-	65075	65131	46147	3	18928	9	Y	17207	17192	0			15
04	SHUT IN		77437	-0-	77437	142568	59044	3	18393	9	Y	16721	16715	0			21
05	191347	X	48779	-0-	-142568	-0-	38232	3	10547	9	Y	9588	9597	0			12
06	210609	X	210609	-0-	-0-	-0-	169067	3	41542	9	Y	37765	37732	0			45
07	156654	X	156654	-0-	-0-	-0-	129195	3	27459	9	Y	24963	24978	0			30
08	132381	X	132381	-0-	-0-	-0-	110058	3	22323	9	Y	20294	20303	0			21
09	109590	X	58608	-0-	-50982	-0-	49146	3	9462	9	Y	8602	8610	0			13
10	113243	X	-0-	-0-	-113243	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	109590	X	-0-	-0-	-109590	-0-					Y	-0-					-0-
*12	113243	X	-0-	-0-	-113243	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,140

LOOKOUT 7 FEE WR J WELL #: 11H RRCID -> 298447 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8174 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		45738	-0-	45738	45738	35505	3	38	4	Y	9268	9229	0			39
							10195	9									
02	SHUT IN		86233	-0-	86233	131971	69462	3	1	4	Y	15245	15242	0			42
							16770	9									
03	SHUT-IN		125914	-0-	125914	257885	101707	3	24207	9	Y	22006	22012	0			36
04	SHUT-IN		111273	-0-	111273	369158	92716	3	1	4	Y	16869	16866	0			39
							18556	9									
05	638500	X	269342	-0-	-369158	-0-	235569	3	4	4	Y	30699	30665	0			73
							33769	9									
06	202826	X	202826	-0-	-0-	-0-	181038	3	11	4	Y	19797	19812	0			58
							21777	9									
07	199222	X	199222	-0-	-0-	-0-	178334	3	8	4	Y	18982	19003	0			37
							20880	9									
08	194870	X	194870	-0-	-0-	-0-	176844	3	8	4	Y	16380	16387	0			30
							18018	9									
09	173516	X	173516	-0-	-0-	-0-	158696	3	3	4	Y	13470	13475	0			25
							14817	9									
10	131890	X	131890	-0-	-0-	-0-	121937	3	5	4	Y	9044	9036	0			33
							9948	9									
11	65232	X	65232	-0-	-0-	-0-	60314	3	8	4	Y	4464	4470	0			27
							4910	9									
*12	58621	X	19729	-0-	-38892	-0-	18250	3	2	4	Y	1343	1363	0			7
							1477	9									

TOTAL GAS PROD: 1,625,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,567

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LOOKOUT 7 FEE WR K WELL #: 12H RRCID -> 298448 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8360 - 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
01	SHUT IN		67594	-0-	67594	67594	51687	3	56	4	Y	14410	14350	0			60
							15851	9									
02	SHUT IN		122159	-0-	122159	189753	94357	3	1	4	Y	25274	25264	0			70
							27801	9									
03	SHUT-IN		76862	-0-	76862	266615	59209	3	17653	9	Y	16048	16092	0			26
04	SHUT-IN		123853	-0-	123853	390468	98776	3	1	4	Y	22796	22769	0			53
							25076	9									
05	562078	X	171610	-0-	-390468	-0-	140377	3	2	4	Y	28392	28377	0			68
							31231	9									
06	92850	X	75974	-0-	-16876	-0-	62493	3	4	4	Y	12252	12284	0			36
							13477	9									
07	224332	X	224332	-0-	-0-	-0-	192494	3	9	4	Y	28935	28915	0			56
							31829	9									
08	232903	X	232903	-0-	-0-	-0-	203599	3	9	4	Y	26632	26640	0			48
							29295	9									
09	185566	X	185566	-0-	-0-	-0-	164626	3	3	4	Y	19034	19046	0			36
							20937	9									
10	149967	X	149967	-0-	-0-	-0-	133961	3	6	4	Y	14545	14528	0			53
							16000	9									
11	120668	X	120668	-0-	-0-	-0-	109135	3	14	4	Y	10472	10461	0			64
							11519	9									
*12	95945	X	74373	-0-	-21572	-0-	66284	3	6	4	Y	7348	7371	0			41
							8083	9									

TOTAL GAS PROD: 1,625,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 226,138

LOOKOUT 7 FEE WR I WELL #: 10H RRCID -> 298586 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8545 - 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
01	SHUT IN		35578	-0-	35578	35578	27449	3	30	4	Y	7363	7332	0			31
							8099	9									
02	SHUT IN		98751	-0-	98751	134329	81509	3	1	4	Y	15674	15661	0			44
							17241	9									
03	SHUT IN		165534	-0-	165534	299863	141333	3	24201	9	Y	22001	22009	0			36
04	SHUT IN		142974	-0-	142974	442837	123323	3	1	4	Y	17864	17859	0			41
							19650	9									
05	583369	X	140532	-0-	-442837	-0-	124083	3	2	4	Y	14952	14957	0			36
							16447	9									
06	143010	X	96255	-0-	-46755	-0-	85602	3	5	4	Y	9680	9688	0			28
							10648	9									
07	147777	X	120410	-0-	-27367	-0-	108019	3	5	4	Y	11260	11266	0			22
							12386	9									
08	36455	X	36455	-0-	-0-	-0-	32582	3	1	4	Y	3520	3536	0			6
							3872	9									
09	182032	X	182032	-0-	-0-	-0-	166842	3	3	4	Y	13806	13786	0			26
							15187	9									
10	159747	X	159747	-0-	-0-	-0-	148308	3	7	4	Y	10393	10381	0			38
							11432	9									
11	145283	X	145283	-0-	-0-	-0-	135549	3	17	4	Y	8834	8818	0			54
							9717	9									
*12	147777	X	114639	-0-	-33138	-0-	107318	3	9	4	Y	6647	6664	0			37
							7312	9									

TOTAL GAS PROD: 1,438,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,994

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299840 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8454 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		6299	-0-	6299	6299	5003	3	1296	9	Y	1178	1175	0	3
05	0		47086	-0-	47086	53385	33830	3	13256	9	Y	12051	12035	0	19
06	134099	X	80714	-0-	-53385	-0-	61710	3	19004	9	Y	17276	17258	0	37
07	63457	X	29644	-0-	-33813	-0-	22530	3	7114	9	Y	6467	6493	0	11
08	211939	X	211939	-0-	-0-	-0-	175473	3	36466	9	Y	33151	33100	0	62
09	167623	X	167623	-0-	-0-	-0-	143160	3	24463	9	Y	22239	22261	0	40
10	132716	X	132716	-0-	-0-	-0-	113925	3	18791	9	Y	17083	17096	0	27
11	132933	X	132933	-0-	-0-	-0-	116680	3	16253	9	Y	14775	14763	0	39
*12	123822	X	123822	-0-	-0-	-0-	108621	3	15201	9	Y	13819	13845	0	13

TOTAL GAS PROD: 932,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,039

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 299841 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8360 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		43198	-0-	43198	43198	33016	3	10182	9	Y	9256	9232	0	24
05	0		153862	-0-	153862	197060	119468	3	34394	9	Y	31267	31241	0	50
06	297320	X	100260	-0-	-197060	-0-	81092	3	19168	9	Y	17425	17438	0	37
07	233378	X	233378	-0-	-0-	-0-	195972	3	37406	9	Y	34005	33986	0	56
08	204287	X	204287	-0-	-0-	-0-	177042	3	27245	9	Y	24768	24778	0	46
09	156794	X	156794	-0-	-0-	-0-	138632	3	18162	9	Y	16511	16528	0	29
10	149051	X	149051	-0-	-0-	-0-	132867	3	16184	9	Y	14713	14719	0	23
11	126816	X	126816	-0-	-0-	-0-	113879	3	12937	9	Y	11761	11753	0	31
*12	116792	X	116792	-0-	-0-	-0-	105189	3	11603	9	Y	10548	10569	0	10

TOTAL GAS PROD: 1,284,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,254

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299843 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8402 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
04	0		16338	-0-	16338	16338	11781	3	4557	9	Y	4143	4132	0	11
05	0		99440	-0-	99440	115778	76299	3	23141	9	Y	21037	21015	0	33
06	217301	X	101523	-0-	-115778	-0-	81128	3	20395	9	Y	18541	18534	0	40
07	98050	X	98050	-0-	-0-	-0-	80829	3	17221	9	Y	15655	15669	0	26
08	83700	X	39125	-0-	-44575	-0-	31182	3	7943	9	Y	7221	7233	0	14
09	91571	X	91571	-0-	-0-	-0-	77780	3	13791	9	Y	12537	12529	0	22
10	95794	X	95794	-0-	-0-	-0-	82904	3	12890	9	Y	11718	11721	0	19
11	119708	X	119708	-0-	-0-	-0-	106521	3	13187	9	Y	11988	11975	0	32
*12	85957	X	85957	-0-	-0-	-0-	75493	3	10464	9	Y	9513	9536	0	9

TOTAL GAS PROD: 747,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,353

HOOP JR 9 WR K WELL #: 12H RRCID -> 299844 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 8172 PERF.11604 - 18758

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
04	0		36362	-0-	36362	36362	26880	3	9482	9	Y	8620	8598	0	22
05	0		131449	-0-	131449	167811	102828	3	28621	9	Y	26019	26000	0	41
06	0		71841	-0-	71841	239652	59886	3	11955	9	Y	10868	10886	0	23
07	457353	X	217701	-0-	-239652	-0-	189659	3	28042	9	Y	25493	25474	0	42
08	173736	X	173736	-0-	-0-	-0-	155032	3	18704	9	Y	17004	17014	0	32
09	140221	X	140221	-0-	-0-	-0-	126957	3	13264	9	Y	12058	12069	0	21
10	124451	X	124451	-0-	-0-	-0-	113917	3	10534	9	Y	9576	9582	0	15
11	103192	X	103192	-0-	-0-	-0-	95145	3	8047	9	Y	7315	7311	0	19
*12	98735	X	98041	-0-	-694	-0-	90892	3	7149	9	Y	6499	6512	0	6

TOTAL GAS PROD: 1,096,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,452

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HOOP JR 9 WR M WELL #: 14H RRCID -> 299847 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8630 - 18713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		868	-0-	868	868	866	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
05	0		8216	-0-	8216	9084	6949	3	1267	9	Y	1152	1150	0		2
06	0		74584	-0-	74584	83668	54601	3	19983	9	Y	18166	18129	0		39
07	209575	X	125907	-0-	-83668	-0-	95134	3	30773	9	Y	27975	27968	0		46
08	106043	X	106043	-0-	-0-	-0-	85669	3	20374	9	Y	18522	18533	0		35
09	142156	X	142156	-0-	-0-	-0-	118082	3	24074	9	Y	21885	21881	0		39
10	100750	X	428	-0-	-100322	-0-	367	3	61	9	Y	55	94	0		-0-
11	97500	X	7918	-0-	-89582	-0-	6080	3	1838	9	Y	1671	1667	0		4
*12	100750	X	3946	-0-	-96804	-0-	2391	3	1555	9	Y	1414	1417	0		1

TOTAL GAS PROD: 470,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,842

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299854 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8430 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		13139	-0-	13139	13139	9529	3	3610	9	Y	3282	3274	0		8
05	0		107962	-0-	107962	121101	83062	3	24900	9	Y	22636	22608	0		36
06	285963	X	164862	-0-	-121101	-0-	135324	3	29538	9	Y	26853	26831	0		58
07	162962	X	162962	-0-	-0-	-0-	138469	3	24493	9	Y	22266	22288	0		36
08	154023	X	154023	-0-	-0-	-0-	132672	3	21351	9	Y	19410	19410	0		36
09	134070	X	134070	-0-	-0-	-0-	117123	3	16947	9	Y	15406	15415	0		27
10	113732	X	113732	-0-	-0-	-0-	99907	3	13825	9	Y	12568	12575	0		20
11	81240	X	56075	-0-	-25165	-0-	48969	3	7106	9	Y	6460	6463	0		17
*12	86370	X	86370	-0-	-0-	-0-	74569	3	11801	9	Y	10728	10735	0		10

TOTAL GAS PROD: 993,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,609

HOOP JR 9 WR J WELL #: 11H RRCID -> 299900 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 8158 PERF.11485 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0		45879	-0-	45879	45879	37380	3	8499	9	Y	7726	7728	0		12
06	0		41732	-0-	41732	87611	34781	3	6951	9	Y	6319	6317	0		14
07	152216	X	64605	-0-	-87611	-0-	54165	3	10440	9	Y	9491	9489	0		16
08	97247	X	55784	-0-	-41463	-0-	47686	3	8098	9	Y	7362	7364	0		14
09	94110	X	62746	-0-	-31364	-0-	55160	3	7586	9	Y	6896	6898	0		12
10	97247	X	78966	-0-	-18281	-0-	70461	3	8505	9	Y	7732	7732	0		12
11	94110	X	68966	-0-	-25144	-0-	62414	3	6552	9	Y	5956	5952	0		16
*12	67770	X	67770	-0-	-0-	-0-	61103	3	6667	9	Y	6061	6071	0		6

TOTAL GAS PROD: 486,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,543

RIVA RIDGE 10 WR K WELL #: 13H RRCID -> 299979 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8555 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		770	-0-	770	770	768	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
04	0		251	-0-	251	1021	251	3			Y	-0-				-0-
05	0		1640	-0-	1640	2661	1564	3	76	9	Y	69	69	0		-0-
06	0		13113	-0-	13113	15774	11308	3	1805	9	Y	1641	1637	0		4
07	0		11608	-0-	11608	27382	8879	3	2729	9	Y	2481	2481	0		4
08	121914	X	5545	-0-	-116369	-0-	4549	3	996	9	Y	905	907	0		2
09	140670	X	833	-0-	-139837	-0-	648	3	185	9	Y	168	170	0		-0-
10	145359	X	-0-	-0-	-145359	-0-					Y	-0-				-0-
11	140670	X	-0-	-0-	-140670	-0-					Y	-0-				-0-
*12	145359	X	-0-	-0-	-145359	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 33,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,266

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

RIVA RIDGE 10 WR J WELL #: 12H RRCID -> 299980 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8700 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		1662	-0-	1662	1662	1644	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
06	0		10400	-0-	10400	12062	8785	3	1615	9	Y	1468	1465	0			3
07	0		2403	-0-	2403	14465	2170	3	233	9	Y	212	215	0			-0-
08	61026	X	36817	-0-	-24209	-0-	26457	3	10360	9	Y	9418	9400	0			18
09	87180	X	24796	-0-	-62384	-0-	18374	3	6422	9	Y	5838	5846	0			10
10	90086	X	-0-	-0-	-90086	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
11	87180	X	-0-	-0-	-87180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	90086	X	-0-	-0-	-90086	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,952

RIVA RIDGE 10 WR L WELL #: 14H RRCID -> 300071 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8680 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		807	-0-	807	807	797	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
04	0		1255	-0-	1255	2062	1255	3			Y	-0-					-0-
05	0		791	-0-	791	2853	791	3			Y	-0-					-0-
06	0		4062	-0-	4062	6915	3763	3	299	9	Y	272	271	0			1
07	0		10609	-0-	10609	17524	8154	3	2455	9	Y	2232	2229	0			4
08	56078	X	30013	-0-	-26065	-0-	23125	3	6888	9	Y	6262	6254	0			12
09	76470	X	34629	-0-	-41841	-0-	27952	3	6677	9	Y	6070	6071	0			11
10	79019	X	-0-	-0-	-79019	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	76470	X	-0-	-0-	-76470	-0-					Y	-0-					-0-
*12	79019	X	-0-	-0-	-79019	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,845

RIVA RIDGE 10 WR M WELL #: 15H RRCID -> 300076 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8998 - 19225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		650	-0-	650	650	617	3	33	9	Y	30	4	0	26	8	-0-
04	0		383	-0-	383	1033	374	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
05	0		355	-0-	355	1388	355	3			Y	-0-					-0-
06	0		1171	-0-	1171	2559	1147	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
07	0		1987	-0-	1987	4546	1983	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	28917	X	2276	-0-	-26641	-0-	2092	3	184	9	Y	167	167	0			-0-
09	41310	X	240	-0-	-41070	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	42687	X	-0-	-0-	-42687	-0-					Y	-0-					-0-
11	41310	X	-0-	-0-	-41310	-0-					Y	-0-					-0-
*12	42687	X	-0-	-0-	-42687	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

HOOP JR 9 WR L WELL #: 13H RRCID -> 300868 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8554 - 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
04	0		8044	-0-	8044	8044	5809	3	2235	9	Y	2032	2027	0			5
05	0		40938	-0-	40938	48982	29000	3	11938	9	Y	10853	10841	0			17
06	0		97250	-0-	97250	146232	76813	3	20437	9	Y	18579	18556	0			40
*07	371643	X	225411	-0-	-146232	-0-	184946	3	40465	9	Y	36786	36766	0			60
*08	172151	X	172151	-0-	-0-	-0-	144636	3	27515	9	Y	25014	25027	0			47
*09	146244	X	146244	-0-	-0-	-0-	125412	3	20832	9	Y	18938	18951	0			34
*10	97340	X	95303	-0-	-2037	-0-	81323	3	13980	9	Y	12709	12723	0			20
*11	120386	X	120386	-0-	-0-	-0-	103972	3	16414	9	Y	14922	14903	0			39
*12	97819	X	97819	-0-	-0-	-0-	84789	3	13030	9	Y	11845	11873	0			11

TOTAL GAS PROD: 1,003,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,678

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	N	26	26	0			-0-
							29	9									
09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	230	1	9979	2	N	615	605	0			10
							10	4	677	9							
10	45977	X	45977	-0-	-0-	-0-	1004	1	42886	2	N	1897	1871	0			36
							2087	9									
11	102246	X	102246	-0-	-0-	-0-	3053	1	96950	2	N	2020	2017	0			39
							21	4	2222	9							
12	82694	X	82694	-0-	-0-	-0-	2496	1	78197	2	N	1819	1829	0			29
							2001	9									

TOTAL GAS PROD: 242,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,377

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. (I) GAS 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	65131	X	52488	-0-	-12643	-0-	551	1	48881	2	Y	2776	2714	0	60	8	15
							2	4	3054	9							
02	57876	X	45368	-0-	-12508	-0-	459	1	41382	2	Y	3206	3129	0	73	8	19
							3527	9									
03	52832	X	52832	-0-	-0-	-0-	545	1	47577	2	Y	4269	4249	0	16	8	23
							14	4	4696	9							
04	58323	X	58323	-0-	-0-	-0-	675	1	54519	2	Y	2844	2699	0	150	8	18
							1	4	3128	9							
05	56182	X	56182	-0-	-0-	-0-	576	1	54085	2	Y	1377	1368	0	18	8	9
							6	4	1515	9							
06	51120	X	34766	-0-	-16354	-0-	255	1	28306	2	Y	1029	1009	0	20	8	9
							5073	4	1132	9							
07	63707	X	63707	-0-	-0-	-0-	735	1	61483	2	Y	1344	1335	0	8	8	10
							11	4	1478	9							
08	60264	X	706	-0-	-59558	-0-	9	1	686	2	Y	10	20	0			-0-
							11	9									
*09	72521	X	72521	-0-	-0-	-0-	883	1	70262	2	Y	1249	1220	0	13	8	16
							2	4	1374	9							
*10	65224	X	34616	-0-	-30608	-0-	33389	2	1227	9	Y	1115	1006	0	113	8	12
11	63120	X	29856	-0-	-33264	-0-	340	1	28355	2	Y	1053	956	0	97	8	12
							3	4	1158	9							
12	74741	X	15873	-0-	-58868	-0-	14838	2	1035	9	Y	941	927	0	18	8	8

TOTAL GAS PROD: 517,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,213

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	346	358	0			4
02	16016	X	804	-0-	-15212	-0-	20	1	473	2	Y	282	283	0			3
							1	4	310	9							
03	17732	X	3995	-0-	-13737	-0-	116	1	3805	2	Y	63	66	0			-0-
							5	4	69	9							
*04	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	51	51	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	265	0			2
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1505	1489	0			18
*11	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	3	1	9975	2	Y	554	566	0			6
							3	4	609	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		2343	-0-	2343	2343	62	1	2241	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-	1	0			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					-0-
02	11396	X	-0-	-0-	-11396	-0-					Y	-0-					-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29314	X	29314	-0-	-0-	-0-	955	1	25535	2	Y	2565	2517	0	53	8	21
							2	4	2822	9							
02	28923	X	28923	-0-	-0-	-0-	996	1	24881	2	Y	2724	2617	0	102	8	26
							50	4	2996	9							
03	29482	X	29482	-0-	-0-	-0-	796	1	25374	2	Y	2980	2813	0	157	8	36
							34	4	3278	9							
*04	28350	X	19213	-0-	-9137	-0-	525	1	16219	2	Y	2244	2204	0	48	8	28
							1	4	2468	9							
*05	30566	X	17436	-0-	-13130	-0-	443	1	14706	2	Y	2075	1984	0	94	8	25
							4	4	2283	9							
*06	29820	X	25133	-0-	-4687	-0-	565	1	21860	2	Y	2453	2347	0	103	8	28
							10	4	2698	9							
07	32023	X	15728	-0-	-16295	-0-	406	1	12931	2	Y	2171	2027	0	139	8	33
							3	4	2388	9							
*08	29481	X	15722	-0-	-13759	-0-	418	1	13159	2	Y	1947	1881	0	61	8	38
							3	4	2142	9							
09	26040	X	23953	-0-	-2087	-0-	652	1	20893	2	Y	2181	2030	0	167	8	22
							9	4	2399	9							
*10	26908	X	11934	-0-	-14974	-0-	17	1	9961	2	Y	1777	1719	0	51	8	29
							1	4	1955	9							
*11	25770	X	12413	-0-	-13357	-0-	18	1	10708	2	Y	1531	1492	0	35	8	33
							3	4	1684	9							
12	42191	X	42191	-0-	-0-	-0-	48	1	40226	2	Y	1731	1694	0	49	8	21
							13	4	1904	9							

TOTAL GAS PROD: 271,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,379

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36084	X	30128	-0-	-5956	-0-	956	1	25523	2	Y	3315	3305	0			36
							2	4	3647	9							
02	32592	X	21904	-0-	-10688	-0-	721	1	18489	2	Y	2416	2427	0			25
							36	4	2658	9							
03	34317	X	14953	-0-	-19364	-0-	387	1	12690	2	Y	1690	1711	0			4
							17	4	1859	9							
*04	33210	X	20961	-0-	-12249	-0-	553	1	17496	2	Y	2646	2640	0			10
							1	4	2911	9							
*05	32705	X	15520	-0-	-17185	-0-	385	1	13160	2	Y	1792	1793	0			9
							4	4	1971	9							
*06	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	24242	X	1870	-0-	-22372	-0-	43	1	1379	2	Y	407	404	0			3
							448	9									
*08	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	633	1	20796	2	Y	4241	4219	0			25
							6	4	4665	9							
09	21120	X	19084	-0-	-2036	-0-	451	1	14876	2	Y	3410	3411	0			24
							6	4	3751	9							
*10	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	7	1	14322	2	Y	2535	2529	0			30
							3	4	2789	9							
*11	25410	X	17938	-0-	-7472	-0-	6	1	15608	2	Y	2106	2115	0			21
							7	4	2317	9							
12	26319	X	18907	-0-	-7412	-0-	3	1	16243	2	Y	2414	2409	0			26
							6	4	2655	9							

TOTAL GAS PROD: 204,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,972

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. (I) GAS 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	58590	X	28478	-0-	-30112	-0-	285	1	25389	2	Y	2548	2486	0	60	8	7
							1	4	2803	9							
02	28784	X	23727	-0-	-5057	-0-	232	1	20932	2	Y	2330	2246	0	85	8	6
							2563	9									
03	81619	X	81619	-0-	-0-	-0-	881	1	76820	2	Y	3543	3526	0	11	8	12
							21	4	3897	9							
04	51340	X	51340	-0-	-0-	-0-	574	1	46410	2	Y	3959	3885	0	75	8	11
							1	4	4355	9							
05	45946	X	45946	-0-	-0-	-0-	447	1	41928	2	Y	3241	3222	0	19	8	11
							6	4	3565	9							
06	40020	X	21389	-0-	-18631	-0-	150	1	16664	2	Y	1443	1420	0	29	8	5
							2988	4	1587	9							
07	41354	X	15794	-0-	-25560	-0-	171	1	14381	2	Y	1127	1121	0	7	8	4
							2	4	1240	9							
08	56017	X	43353	-0-	-12664	-0-	501	1	38019	2	Y	4390	4367	0	8	8	19
							4	4	4829	9							
*09	51330	X	36280	-0-	-15050	-0-	386	1	30603	2	Y	4809	4770	0	38	8	20
							1	4	5290	9							
*10	45942	X	27569	-0-	-18373	-0-	24889	2	2680	9	Y	2436	2323	0	124	8	9
11	42270	X	24716	-0-	-17554	-0-	250	1	20926	2	Y	3215	3063	0	145	8	16
							3	4	3537	9							
12	71272	X	71272	-0-	-0-	-0-	65824	2	1	4	Y	4952	4933	0	25	8	10
							5447	9									

TOTAL GAS PROD: 471,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,993

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	45289	X	45289	-0-	-0-	-0-	487	1	43165	2	Y	1486	1465	0	21	8	4
							2	4	1635	9							
02	44772	X	41491	-0-	-3281	-0-	428	1	38574	2	Y	2263	2202	0	59	8	6
							2489	9									
03	54560	X	50727	-0-	-3833	-0-	541	1	47339	2	Y	2575	2556	0	17	8	8
							14	4	2833	9							
04	52800	X	46074	-0-	-6726	-0-	534	1	43050	2	Y	2263	2224	0	41	8	6
							1	4	2489	9							
05	54560	X	26016	-0-	-28544	-0-	260	1	24486	2	Y	1152	1148	0	6	8	4
							3	4	1267	9							
06	49080	X	38817	-0-	-10263	-0-	283	1	31421	2	Y	1346	1324	0	21	8	5
							5632	4	1481	9							
07	51368	X	51368	-0-	-0-	-0-	573	1	48017	2	Y	2517	2503	0	11	8	8
							9	4	2769	9							
08	50716	X	41900	-0-	-8816	-0-	516	1	39118	2	Y	2055	2050	0	4	8	9
							5	4	2261	9							
*09	46080	X	34913	-0-	-11167	-0-	408	1	32559	2	Y	1768	1752	0	18	8	7
							1	4	1945	9							
*10	51491	X	43849	-0-	-7642	-0-	42155	2	1	4	Y	1539	1432	0	109	8	5
							1693	9									
11	52824	X	52824	-0-	-0-	-0-	605	1	50401	2	Y	1647	1541	0	103	8	8
							6	4	1812	9							
12	51491	X	48882	-0-	-2609	-0-	47299	2	1	4	Y	1438	1432	0	11	8	3
							1582	9									

TOTAL GAS PROD: 522,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,049

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 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	32185	X	32185	-0-	-0-	-0-	327	1	29139	2	Y	2471	2434	0	36	8	7
							1	4	2718	9							
02	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	301	1	27116	2	Y	2292	2234	0	59	8	6
							2521	9									
03	33511	X	33511	-0-	-0-	-0-	353	1	30872	2	Y	2070	2054	0	15	8	7
							9	4	2277	9							
04	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	32240	X	6153	-0-	-26087	-0-	57	1	5403	2	Y	630	626	0	2	8	2
							693	9									
06	32430	X	23497	-0-	-8933	-0-	162	1	18033	2	Y	1882	1856	0	21	8	7
							3232	4	2070	9							
07	37178	X	37178	-0-	-0-	-0-	404	1	33917	2	Y	2592	2581	0	10	8	8
							6	4	2851	9							
08	33511	X	20961	-0-	-12550	-0-	248	1	18811	2	Y	1727	1726	0	2	8	7
							2	4	1900	9							
*09	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	476	1	37885	2	Y	3492	3463	0	21	8	15
							1	4	3841	9							
*10	34514	X	34514	-0-	-0-	-0-	31683	2	2831	9	Y	2574	2465	0	115	8	9
11	44409	X	44409	-0-	-0-	-0-	494	1	40972	2	Y	2671	2549	0	117	8	14
							5	4	2938	9							
12	39848	X	39848	-0-	-0-	-0-	37672	2	2176	9	Y	1978	1976	0	12	8	4

TOTAL GAS PROD: 344,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,379

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48143	X	40307	-0-	-7836	-0-	420	1	37226	2	Y	2417	2390	0	29	8	6
							2	4	2659	9							
02	35924	X	31315	-0-	-4609	-0-	321	1	28853	2	Y	1946	1915	0	32	8	5
							2141	9									
03	58923	X	58923	-0-	-0-	-0-	626	1	54749	2	Y	3213	3190	0	17	8	11
							14	4	3534	9							
04	52740	X	43463	-0-	-9277	-0-	495	1	39976	2	Y	2718	2679	0	42	8	8
							2	4	2990	9							
05	54498	X	45353	-0-	-9145	-0-	443	1	41596	2	Y	3007	2995	0	10	8	10
							6	4	3308	9							
06	57030	X	56632	-0-	-398	-0-	407	1	45292	2	Y	2558	2532	0	27	8	9
							8119	4	2814	9							
07	58931	X	58795	-0-	-136	-0-	652	1	54668	2	Y	3150	3140	0	9	8	10
							10	4	3465	9							
08	54684	X	49827	-0-	-4857	-0-	586	1	44509	2	Y	4297	4286	0	3	8	18
							5	4	4727	9							
*09	52920	X	42878	-0-	-10042	-0-	465	1	37043	2	Y	4881	4860	0	18	8	21
							1	4	5369	9							
*10	54684	X	40151	-0-	-14533	-0-	34910	2	2	4	Y	4763	4660	0	106	8	18
							5239	9									
11	52920	X	19946	-0-	-32974	-0-	192	1	16112	2	Y	3309	3252	0	58	8	17
							2	4	3640	9							
12	54684	X	53667	-0-	-1017	-0-	48105	2	1	4	Y	5055	5050	0	11	8	11
							5561	9									

TOTAL GAS PROD: 541,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,314

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
01	106371	X	106371	-0-	-0-	-0-	1167	1	103341	2	N	1688	1648	0	43	8	17
							6	4	1857	9							
02	92176	X	71503	-0-	-20673	-0-	772	1	69429	2	N	1180	1136	0	43	8	18
							4	4	1298	9							
03	102052	X	100716	-0-	-1336	-0-	1124	1	98148	2	N	1284	1282	0	2	8	18
							32	4	1412	9							
04	98760	X	-0-	-0-	-98760	-0-					N	-0-	18	0			-0-
05	102052	X	49258	-0-	-52794	-0-	513	1	47953	2	N	713	692	0	7	8	14
							8	4	784	9							
06	98760	X	59651	-0-	-39109	-0-	442	1	49421	2	N	845	824	0	19	8	16
							8858	4	930	9							
07	100719	X	89551	-0-	-11168	-0-	1032	1	86651	2	N	1683	1654	0	11	8	34
							17	4	1851	9							
08	100719	X	85568	-0-	-15151	-0-	1090	1	82809	2	N	1509	1515	0	4	8	24
							9	4	1660	9							
*09	65730	X	61980	-0-	-3750	-0-	755	1	60155	2	N	971	961	0	16	8	18
							2	4	1068	9							
*10	89652	X	89507	-0-	-145	-0-	87890	2	4	4	N	1466	1309	0	153	8	22
							1613	9									
11	86760	X	81775	-0-	-4985	-0-	950	1	79298	2	N	1380	1267	0	106	8	29
							9	4	1518	9							
12	91556	X	91556	-0-	-0-	-0-	90272	2	2	4	N	1165	1154	0	14	8	26
							1282	9									

TOTAL GAS PROD: 887,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,884

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56420	X	49491	-0-	-6929	-0-	526	1	46654	2	N	2099	2075	0	29	8	21
							2	4	2309	9							
02	50960	X	39042	-0-	-11918	-0-	407	1	36708	2	N	1752	1711	0	36	8	26
							1927	9									
03	56420	X	42912	-0-	-13508	-0-	466	1	40740	2	N	1541	1544	0	1	8	22
							11	4	1695	9							
04	50790	X	-0-	-0-	-50790	-0-					N	-0-	22	0			-0-
05	52483	X	159	-0-	-52324	-0-	1	1	124	2	N	31	30	0			1
							34	9									
06	61822	X	61822	-0-	-0-	-0-	451	1	50259	2	N	1912	1859	0	18	8	36
							9009	4	2103	9							
07	78485	X	78485	-0-	-0-	-0-	896	1	75133	2	N	2220	2203	0	7	8	46
							14	4	2442	9							
08	47021	X	47021	-0-	-0-	-0-	582	1	44281	2	N	1957	1969	0	3	8	31
							5	4	2153	9							
*09	71100	X	43698	-0-	-27402	-0-	517	1	41237	2	N	1766	1751	0	14	8	32
							1	4	1943	9							
*10	79205	X	45311	-0-	-33894	-0-	43350	2	2	4	N	1781	1691	0	94	8	28
							1959	9									
11	76650	X	41780	-0-	-34870	-0-	478	1	39847	2	N	1318	1266	0	51	8	29
							5	4	1450	9							
12	79205	X	23629	-0-	-55576	-0-	22816	2	813	9	N	739	748	0	3	8	17

TOTAL GAS PROD: 473,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,116

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
01	77004	X	76112	-0-	-892	-0-	818	1	72604	2	N	2444	2405	0	48	8	24
							2	4	2688	9							
02	69552	X	50017	-0-	-19535	-0-	526	1	47403	2	N	1897	1843	0	50	8	28
							1	4	2087	9							
03	78833	X	65156	-0-	-13677	-0-	710	1	61929	2	N	2272	2266	0	2	8	32
							18	4	2499	9							
04	82688	X	82688	-0-	-0-	-0-	983	1	79423	2	N	2070	2028	0	6	8	68
							5	4	2277	9							
05	78833	X	55720	-0-	-23113	-0-	559	1	52550	2	N	2368	2374	0	16	8	46
							6	4	2605	9							
06	73650	X	62768	-0-	-10882	-0-	456	1	50937	2	N	2041	2019	0	30	8	38
							9130	4	2245	9							
07	78895	X	66261	-0-	-12634	-0-	748	1	62763	2	N	2489	2464	0	12	8	51
							12	4	2738	9							
08	78895	X	49304	-0-	-29591	-0-	614	1	46659	2	N	1842	1860	0	4	8	29
							5	4	2026	9							
*09	76350	X	57070	-0-	-19280	-0-	681	1	54138	2	N	2044	2013	0	23	8	37
							3	4	2248	9							
*10	71517	X	57616	-0-	-13901	-0-	55302	2	3	4	N	2101	1955	0	151	8	32
							2311	9									
11	69210	X	39492	-0-	-29718	-0-	452	1	37532	2	N	1366	1291	0	78	8	29
							5	4	1503	9							
12	66309	X	26888	-0-	-39421	-0-	25909	2	979	9	N	890	891	0	8	8	20

TOTAL GAS PROD: 689,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,824

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57736	X	57736	-0-	-0-	-0-	614	1	54402	2	N	2471	2431	0	48	8	25
							2	4	2718	9							
02	61572	X	34752	-0-	-26820	-0-	360	1	32407	2	N	1804	1757	0	45	8	27
							1	4	1984	9							
03	68169	X	42361	-0-	-25808	-0-	453	1	39507	2	N	2173	2167	0	2	8	31
							11	4	2390	9							
04	65970	X	53023	-0-	-12947	-0-	621	1	50199	2	N	2001	1961	0	5	8	66
							2	4	2201	9							
05	66960	X	65937	-0-	-1023	-0-	668	1	62714	2	N	2315	2321	0	15	8	45
							8	4	2547	9							
06	55860	X	42328	-0-	-13532	-0-	303	1	33943	2	N	1816	1799	0	28	8	34
							6084	4	1998	9							
07	54808	X	43392	-0-	-11416	-0-	484	1	40587	2	N	2103	2083	0	11	8	43
							8	4	2313	9							
08	65937	X	33715	-0-	-32222	-0-	415	1	31623	2	N	1522	1538	0	3	8	24
							3	4	1674	9							
*09	63810	X	30281	-0-	-33529	-0-	357	1	28520	2	N	1276	1264	0	13	8	23
							1404	9									
*10	65937	X	47314	-0-	-18623	-0-	44750	2	3	4	N	2328	2173	0	142	8	36
							2561	9									
11	48840	X	46651	-0-	-2189	-0-	523	1	43570	2	N	2321	2203	0	104	8	50
							5	4	2553	9							
12	50029	X	50029	-0-	-0-	-0-	47637	2	1	4	N	2174	2160	0	15	8	49
							2391	9									

TOTAL GAS PROD: 547,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,304

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. (I) GAS 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	37634	X	35818	-0-	-1816	-0-	385	1	34270	2	N	1055	1034	0	24	8	10
							2	4	1161	9							
02	33992	X	14908	-0-	-19084	-0-	156	1	14133	2	N	563	546	0	19	8	8
							619	9									
03	39525	X	8653	-0-	-30872	-0-	96	1	8441	2	N	104	111	0			1
							2	4	114	9							
04	38250	X	-0-	-0-	-38250	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	95349	X	95349	-0-	-0-	-0-	988	1	92865	2	N	1351	1315	0	10	8	26
							10	4	1486	9							
06	70711	X	70711	-0-	-0-	-0-	524	1	58379	2	N	1221	1204	0	20	8	23
							10465	4	1343	9							
07	28249	X	28249	-0-	-0-	-0-	323	1	27001	2	N	837	836	0	7	8	17
							4	4	921	9							
08	68479	X	28921	-0-	-39558	-0-	363	1	27621	2	N	850	852	0	2	8	13
							2	4	935	9							
*09	66270	X	27551	-0-	-38719	-0-	328	1	26077	2	N	1042	1025	0	11	8	19
							1146	9									
*10	68479	X	27929	-0-	-40550	-0-	27086	2	843	9	N	766	696	0	78	8	11
11	66270	X	25173	-0-	-41097	-0-	289	1	23956	2	N	841	778	0	56	8	18
							3	4	925	9							
12	28923	X	28221	-0-	-702	-0-	26905	2	1316	9	N	1196	1178	0	9	8	27

TOTAL GAS PROD: 391,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,826

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100

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	48651	X	48651	-0-	-0-	-0-	1619	1	42654	2	Y	3974	3949	0			143
							7	4	4371	9							
02	40063	X	40063	-0-	-0-	-0-	1385	1	34761	2	Y	3495	3492	0	19	8	127
							72	4	3845	9							
03	46415	X	46415	-0-	-0-	-0-	1270	1	41098	2	Y	3628	3677	0	26	8	52
							56	4	3991	9							
*04	40829	X	40829	-0-	-0-	-0-	1160	1	36624	2	Y	2765	2790	0	10	8	17
							3	4	3042	9							
*05	38743	X	38743	-0-	-0-	-0-	1043	1	35499	2	Y	1992	1972	0	19	8	18
							10	4	2191	9							
*06	37006	X	37006	-0-	-0-	-0-	810	1	32325	2	Y	3507	3475	0	24	8	26
							13	4	3858	9							
07	44062	X	44062	-0-	-0-	-0-	1140	1	37722	2	Y	4719	4674	0	39	8	32
							9	4	5191	9							
*08	51807	X	51807	-0-	-0-	-0-	1378	1	45069	2	Y	4864	4865	0			31
							10	4	5350	9							
09	31890	X	28978	-0-	-2912	-0-	717	1	23611	2	Y	4218	4201	0	18	8	30
							10	4	4640	9							
*10	32953	X	29104	-0-	-3849	-0-	13	1	25441	2	Y	3313	3283	0	30	8	30
							6	4	3644	9							
*11	31890	X	18953	-0-	-12937	-0-	9	1	15927	2	Y	2736	2720	0	22	8	24
							7	4	3010	9							
12	32953	X	32695	-0-	-258	-0-	11	1	29460	2	Y	2923	2860	0	52	8	35
							9	4	3215	9							

TOTAL GAS PROD: 457,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,134

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 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	56513	X	53318	-0-	-3195	-0-	1776	1	46783	2	Y	4324	4275	0			156
							3	4	4756	9							
02	50036	X	46335	-0-	-3701	-0-	1598	1	40376	2	Y	3894	3888	0	21	8	141
							78	4	4283	9							
03	45539	X	33687	-0-	-11852	-0-	923	1	29808	2	Y	2650	2734	0	19	8	38
							41	4	2915	9							
*04	51570	X	38455	-0-	-13115	-0-	1053	1	33307	2	Y	3720	3721	0	13	8	24
							3	4	4092	9							
*05	53320	X	24857	-0-	-28463	-0-	627	1	21420	2	Y	2550	2527	0	24	8	23
							5	4	2805	9							
*06	51600	X	-0-	-0-	-51600	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	51305	X	-0-	-0-	-51305	-0-					Y	338	333	0	3	8	2
*08	39959	X	8558	-0-	-31401	-0-	181	1	6042	2	Y	2123	2112	0			13
							2335	9									
09	38670	X	15448	-0-	-23222	-0-	375	1	12156	2	Y	2647	2630	0	11	8	19
							5	4	2912	9							
*10	24924	X	20019	-0-	-4905	-0-	10	1	16977	2	Y	2753	2722	0	25	8	25
							4	4	3028	9							
*11	25690	X	25690	-0-	-0-	-0-	12	1	23020	2	Y	2407	2392	0	19	8	21
							10	4	2648	9							
12	31451	X	31451	-0-	-0-	-0-	11	1	29024	2	Y	2188	2144	0	39	8	26
							9	4	2407	9							

TOTAL GAS PROD: 297,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,594

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	1012	1016	0			7
02	11480	X	8989	-0-	-2491	-0-	292	1	7453	2	N	1119	1113	0	5	8	8
							13	4	1231	9							
03	9765	X	8894	-0-	-871	-0-	226	1	7355	2	N	1185	1173	0	11	8	9
							9	4	1304	9							
*04	9450	X	4395	-0-	-5055	-0-	97	1	3198	2	N	1000	993	0	4	8	12
							1100	9									
*05	9765	X	3001	-0-	-6764	-0-	53	1	1888	2	N	964	959	0	7	8	10
							1060	9									
*06	8640	X	1733	-0-	-6907	-0-	21	1	845	2	N	788	786	0	4	8	8
							867	9									
*07	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	809	802	0	6	8	9
*08	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	768	763	0			14
09	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	341	1	11156	2	N	1756	1745	0	9	8	16
							5	4	1932	9							
*10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	1	1	7629	2	N	913	912	0	11	8	6
							1	4	1004	9							
*11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	383	384	0	3	8	2
12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	195	193	0	3	8	1

TOTAL GAS PROD: 49,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,892

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
01	28644	X	28585	-0-	-59	-0-	937	1	24965	2	N	2437	2435	0			18
							2	4	2681	9							
02	28896	X	10091	-0-	-18805	-0-	312	1	7942	2	N	1655	1655	0	7	8	11
							16	4	1821	9							
03	31992	X	2748	-0-	-29244	-0-	57	1	1909	2	N	709	708	0	7	8	5
							2	4	780	9							
*04	30960	X	12272	-0-	-18688	-0-	313	1	9916	2	N	1856	1832	0	7	8	22
							1	4	2042	9							
*05	28582	X	15507	-0-	-13075	-0-	379	1	13002	2	N	1929	1916	0	14	8	21
							4	4	2122	9							
*06	27660	X	13954	-0-	-13706	-0-	289	1	11498	2	N	1965	1955	0	10	8	21
							5	4	2162	9							
*07	12803	X	12633	-0-	-170	-0-	317	1	10325	2	N	1807	1793	0	14	8	21
							3	4	1988	9							
*08	15531	X	15263	-0-	-268	-0-	397	1	12816	2	N	1861	1848	0			34
							3	4	2047	9							
09	15030	X	12743	-0-	-2287	-0-	318	1	10340	2	N	1891	1898	0	9	8	18
							5	4	2080	9							
*10	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	8	1	13792	2	N	1933	1915	0	23	8	13
							3	4	2126	9							
*11	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	7	1	13104	2	N	2018	2003	0	16	8	12
							6	4	2220	9							
12	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	4	1	14677	2	N	2375	2334	0	37	8	16
							5	4	2613	9							

TOTAL GAS PROD: 172,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,436

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	-0-	-0-	-25141	-0-					Y	-0-					-0-
02	22316	X	-0-	-0-	-22316	-0-					Y	-0-					-0-
03	19499	X	-0-	-0-	-19499	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	30678	X	30678	-0-	-0-	-0-	991	1	26112	2	Y	3248	3199	0			117
							2	4	3573	9							
02	17332	X	16061	-0-	-1271	-0-	524	1	13236	2	Y	2068	2099	0	11	8	75
							26	4	2275	9							
03	20336	X	6707	-0-	-13629	-0-	156	1	5144	2	Y	1274	1322	0	9	8	18
							6	4	1401	9							
*04	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	1073	1080	0	4	8	7
*05	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	1667	1643	0	16	8	15
*06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	2022	2008	0	14	8	15
07	51135	X	51135	-0-	-0-	-0-	1342	1	44442	2	Y	4855	4797	0	40	8	33
							10	4	5341	9							
*08	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	602	1	19777	2	Y	1301	1326	0			8
							6	4	1431	9							
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*10	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					-0-
*11	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-					-0-
12	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,508

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	15314	X	5266	-0-	-10048	-0-		168	1	4437	2	Y	601	618	0			22
								661	9									
02	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-		491	1	12321	2	Y	1408	1371	0	8	8	51
								25	4	1549	9							
03	124433	X	124433	-0-	-0-	-0-		3061	1	99075	2	Y	20149	19769	0	144	8	287
								133	4	22164	9							
*04	83600	X	83600	-0-	-0-	-0-		2147	1	67785	2	Y	12418	12581	0	45	8	79
								8	4	13660	9							
*05	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-		719	1	24443	2	Y	3525	3538	0	34	8	32
								5	4	3878	9							
*06	32296	X	32296	-0-	-0-	-0-		701	1	28011	2	Y	3249	3235	0	22	8	24
								10	4	3574	9							
07	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-		968	1	32017	2	Y	3237	3212	0	27	8	22
								9	4	3561	9							
*08	30804	X	30804	-0-	-0-	-0-		832	1	27099	2	Y	2606	2611	0			17
								6	4	2867	9							
09	36865	X	36865	-0-	-0-	-0-		913	1	29834	2	Y	5551	5505	0	24	8	39
								12	4	6106	9							
*10	15531	X	13955	-0-	-1576	-0-		7	1	11197	2	Y	2498	2491	0	23	8	23
								3	4	2748	9							
*11	15030	X	1241	-0-	-13789	-0-		1188	2	53	9	Y	48	71	0			-0-
12	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,290

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
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-		194	1	5180	2	Y	1038	1033	0			8
								1142	9									
02	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-		169	1	4381	2	Y	1480	1472	0	6	8	10
								8	4	1628	9							
03	6231	X	5330	-0-	-901	-0-		109	1	3576	2	Y	1492	1477	0	14	8	11
								4	4	1641	9							
*04	6300	X	2364	-0-	-3936	-0-		19	1	661	2	Y	1531	1518	0	6	8	18
								1684	9									
*05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-						Y	1475	1466	0	11	8	16
*06	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-		128	1	5244	2	Y	1560	1552	0	8	8	16
								1	4	1716	9							
*07	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-		208	1	6977	2	Y	2275	2248	0	17	8	26
								2503	9									
*08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-		133	1	4352	2	Y	2035	2024	0			37
								2239	9									
09	7350	X	4910	-0-	-2440	-0-		71	1	2340	2	Y	2272	2277	0	11	8	21
								2499	9									
*10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-						Y	579	589	0	7	8	4
*11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-						Y	1327	1312	0	11	8	8
12	10106	X	4144	-0-	-5962	-0-		2217	2	1927	9	Y	1752	1721	0	27	8	12

TOTAL GAS PROD: 52,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,816

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27590	X	24479	-0-	-3111	-0-	731	1	19477	2	Y	3882	3882	0	1	8	28
							1	4	4270	9							
02	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	869	1	22268	2	Y	3848	3834	0	16	8	26
							43	4	4233	9							
03	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	758	1	24617	2	Y	4229	4182	0	41	8	32
							33	4	4652	9							
*04	23670	X	19516	-0-	-4154	-0-	477	1	15138	2	Y	3545	3522	0	13	8	42
							1	4	3900	9							
*05	28892	X	17025	-0-	-11867	-0-	388	1	13283	2	Y	3045	3032	0	22	8	33
							4	4	3350	9							
*06	29130	X	16778	-0-	-12352	-0-	326	1	12928	2	Y	3199	3182	0	16	8	34
							5	4	3519	9							
*07	30349	X	20215	-0-	-10134	-0-	478	1	15804	2	Y	3571	3537	0	27	8	41
							5	4	3928	9							
*08	30070	X	11856	-0-	-18214	-0-	279	1	9029	2	Y	2316	2315	0			42
							2548	9									
09	19650	X	9604	-0-	-10046	-0-	185	1	6141	2	Y	2978	2978	0	14	8	28
							2	4	3276	9							
*10	21204	X	4932	-0-	-16272	-0-	2589	2	2343	9	Y	2130	2119	0	25	8	14
*11	20580	X	3274	-0-	-17306	-0-	1338	2	1936	9	Y	1760	1750	0	14	8	10
12	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	1788	1758	0	28	8	12

TOTAL GAS PROD: 185,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,291

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. (I) GAS 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	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	177	1	15677	2	N	1694	1650	0	46	8	17
							1	4	1863	9							
02	33096	X	15687	-0-	-17409	-0-	153	1	13829	2	N	1550	1493	0	51	8	23
							1705	9									
03	36642	X	22494	-0-	-14148	-0-	233	1	20298	2	N	1779	1776	0	1	8	25
							6	4	1957	9							
04	35460	X	17172	-0-	-18288	-0-	186	1	14971	2	N	1832	1784	0	13	8	60
							2015	9									
05	17732	X	1874	-0-	-15858	-0-	42	2	1832	9	N	1665	1679	0	14	8	32
06	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	195	1	21830	2	N	1848	1805	0	40	8	35
							3912	4	2033	9							
07	33416	X	33416	-0-	-0-	-0-	363	1	30421	2	N	2386	2357	0	15	8	49
							7	4	2625	9							
08	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	331	1	25253	2	N	2019	2030	0	6	8	32
							5	4	2221	9							
*09	32940	X	24481	-0-	-8459	-0-	277	1	22062	2	N	1946	1914	0	28	8	36
							1	4	2141	9							
*10	34038	X	25718	-0-	-8320	-0-	23402	2	2	4	N	2104	1916	0	192	8	32
							2314	9									
11	32940	X	26092	-0-	-6848	-0-	284	1	23599	2	N	2005	1852	0	143	8	42
							3	4	2206	9							
12	33449	X	24275	-0-	-9174	-0-	22214	2	1	4	N	1873	1852	0	21	8	42
							2060	9									

TOTAL GAS PROD: 264,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,701

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
01	19344	X	17860	-0-	-1484	-0-	172	1	15204	2	N	2258	2250	0	12	8	23
							2484	9									
02	37500	X	37500	-0-	-0-	-0-	372	1	33418	2	N	3373	3260	0	85	8	51
							3710	9									
03	26636	X	26636	-0-	-0-	-0-	270	1	23494	2	N	2604	2615	0	3	8	37
							8	4	2864	9							
04	40646	X	40646	-0-	-0-	-0-	467	1	37690	2	N	2261	2215	0	8	8	75
							2	4	2487	9							
05	41478	X	21960	-0-	-19518	-0-	198	1	18617	2	N	2856	2852	0	24	8	55
							3	4	3142	9							
06	40170	X	39170	-0-	-1000	-0-	275	1	30416	2	N	2751	2706	0	48	8	52
							5453	4	3026	9							
07	42005	X	31814	-0-	-10191	-0-	337	1	28253	2	N	2927	2905	0	14	8	60
							4	4	3220	9							
08	42005	X	27825	-0-	-14180	-0-	326	1	24730	2	N	2515	2530	0	6	8	39
							2	4	2767	9							
*09	60150	X	60150	-0-	-0-	-0-	714	1	56881	2	N	2320	2287	0	30	8	42
							3	4	2552	9							
*10	46314	X	12513	-0-	-33801	-0-	10445	2	2068	9	N	1880	1755	0	138	8	29
11	44820	X	11710	-0-	-33110	-0-	115	1	9542	2	N	1865	1753	0	101	8	40
							1	4	2052	9							
12	56389	X	21891	-0-	-34498	-0-	19474	2	2417	9	N	2197	2167	0	21	8	49

TOTAL GAS PROD: 349,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,807

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889

01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	348	345	0			13
02	2800	X	619	-0-	-2181	-0-	20	1	496	2	Y	93	85	0	18	8	3
							1	4	102	9							
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	49	46	0	5	8	1
*04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	14	13	0	2	8	-0-
*05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	225	213	0	10	8	2
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	163	161	0	3	8	1
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	142	140	0	2	8	1
*08	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	288	1	9402	2	Y	1175	1169	0			7
							1293	9									
09	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	329	1	10606	2	Y	1910	1894	0	10	8	13
							5	4	2101	9							
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	594	593	0	9	8	5
*11	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	89	85	0	8	8	1
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,802

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	7192	X	929	-0-		-6263	-0-		32	1	833	2	Y	58	59	0			2
									64	9									
02	6496	X	-0-	-0-		-6496	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
03	2914	X	-0-	-0-		-2914	-0-						Y	-0-					-0-
*04	1440	X	-0-	-0-		-1440	-0-						Y	-0-					-0-
*05	1488	X	-0-	-0-		-1488	-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-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107

01	90396	X	80447	-0-		-9949	-0-		824	1	73086	2	N	5940	5863	0	75	8	32
									3	4	6534	9							
02	82488	X	71140	-0-		-11348	-0-		712	1	64059	2	N	5790	5698	0	89	8	35
									6369	9									
03	91326	X	81029	-0-		-10297	-0-		861	1	75221	2	N	4480	4460	0	31	8	24
									19	4	4928	9							
04	88380	X	72329	-0-		-16051	-0-		842	1	68051	2	N	3121	3063	0	62	8	20
									3	4	3433	9							
05	80445	X	73939	-0-		-6506	-0-		738	1	69216	2	N	3615	3596	0	15	8	24
									8	4	3977	9							
06	78420	X	49419	-0-		-29001	-0-		357	1	39901	2	N	1825	1810	0	22	8	17
									7153	4	2008	9							
07	81034	X	15447	-0-		-65587	-0-		164	1	13838	2	N	1312	1316	0	3	8	10
									2	4	1443	9							
08	81034	X	57811	-0-		-23223	-0-		710	1	54112	2	N	2713	2682	0	5	8	36
									5	4	2984	9							
*09	72330	X	55606	-0-		-16724	-0-		655	1	52285	2	N	2422	2409	0	18	8	31
									2	4	2664	9							
*10	73935	X	55931	-0-		-18004	-0-		53639	2	2	4	N	2082	1967	0	122	8	24
									2290	9									
*11	56010	X	42986	-0-		-13024	-0-		487	1	40513	2	Y	1801	1727	0	75	8	23
									5	4	1981	9							
12	57815	X	40100	-0-		-17715	-0-		38235	2	1865	9	Y	1695	1687	0	16	8	14

TOTAL GAS PROD: 696,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,796

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	109337	X	84275	-0-	-25062	-0-	866	1	76881	2	N	5932	5845	0	76	8	32
							3	4	6525	9							
02	98532	X	65499	-0-	-33033	-0-	686	1	61906	2	N	2643	2571	0	88	8	16
							2907	9									
03	89745	X	80302	-0-	-9443	-0-	875	1	76459	2	N	2679	2648	0	32	8	15
							21	4	2947	9							
04	86850	X	72669	-0-	-14181	-0-	850	1	68506	2	N	3010	2942	0	64	8	19
							2	4	3311	9							
05	84289	X	53156	-0-	-31133	-0-	528	1	49682	2	N	2673	2663	0	12	8	17
							6	4	2940	9							
06	81570	X	72746	-0-	-8824	-0-	531	1	59199	2	N	2186	2157	0	26	8	20
							10611	4	2405	9							
07	80290	X	79447	-0-	-843	-0-	903	1	75678	2	N	2593	2584	0	10	8	19
							14	4	2852	9							
08	80290	X	68713	-0-	-11577	-0-	857	1	65169	2	N	2437	2419	0	4	8	33
							6	4	2681	9							
*09	80550	X	69753	-0-	-10797	-0-	830	1	66161	2	N	2508	2490	0	19	8	32
							3	4	2759	9							
*10	83545	X	55159	-0-	-28386	-0-	52990	2	1	4	N	1971	1886	0	94	8	23
							2168	9									
*11	80850	X	64076	-0-	-16774	-0-	731	1	60819	2	Y	2290	2176	0	109	8	28
							7	4	2519	9							
12	79515	X	69194	-0-	-10321	-0-	66501	2	1	4	Y	2447	2427	0	28	8	20
							2692	9									

TOTAL GAS PROD: 834,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,369

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. 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	53351	X	49653	-0-	-3698	-0-	480	1	42612	2	N	5963	5881	0	75	8	32
							2	4	6559	9							
02	45640	X	41674	-0-	-3966	-0-	409	1	36797	2	N	4062	3976	0	94	8	24
							4468	9									
03	45074	X	43587	-0-	-1487	-0-	447	1	38982	2	N	3770	3744	0	29	8	21
							11	4	4147	9							
04	48060	X	43271	-0-	-4789	-0-	477	1	38495	2	N	3907	3838	0	65	8	25
							1	4	4298	9							
05	49662	X	35716	-0-	-13946	-0-	334	1	31405	2	N	3613	3598	0	16	8	24
							3	4	3974	9							
06	48060	X	38755	-0-	-9305	-0-	262	1	29342	2	N	3537	3492	0	37	8	32
							5260	4	3891	9							
07	47504	X	47504	-0-	-0-	-0-	506	1	42317	2	N	4248	4235	0	14	8	31
							8	4	4673	9							
08	44702	X	37580	-0-	-7122	-0-	438	1	33320	2	N	3470	3450	0	5	8	46
							5	4	3817	9							
*09	43260	X	34773	-0-	-8487	-0-	385	1	30511	2	N	3524	3504	0	21	8	45
							1	4	3876	9							
*10	48546	X	37453	-0-	-11093	-0-	34062	2	3391	9	N	3083	2950	0	142	8	36
*11	46980	X	37633	-0-	-9347	-0-	405	1	33793	2	Y	3120	2989	0	128	8	39
							3	4	3432	9							
12	47430	X	32190	-0-	-15240	-0-	28988	2	3202	9	Y	2911	2902	0	24	8	24

TOTAL GAS PROD: 479,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,208

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52406	X	52406	-0-	-0-	-0-	539	1	47717	2	N	3771	3695	0	77	8	20
							2	4	4148	9							
02	48188	X	48188	-0-	-0-	-0-	485	1	43836	2	N	3515	3413	0	101	8	21
							3867	9									
03	49481	X	49481	-0-	-0-	-0-	520	1	45264	2	N	3350	3321	0	32	8	18
							12	4	3685	9							
04	50730	X	49717	-0-	-1013	-0-	565	1	45481	2	N	3336	3263	0	70	8	21
							1	4	3670	9							
05	53320	X	45441	-0-	-7879	-0-	443	1	41560	2	N	3120	3104	0	17	8	20
							6	4	3432	9							
06	66467	X	66467	-0-	-0-	-0-	476	1	53076	2	N	3091	3043	0	40	8	28
							9515	4	3400	9							
07	64096	X	64096	-0-	-0-	-0-	716	1	59949	2	N	3109	3100	0	14	8	23
							11	4	3420	9							
08	75608	X	75608	-0-	-0-	-0-	936	1	71048	2	N	3289	3263	0	5	8	44
							6	4	3618	9							
*09	69878	X	69878	-0-	-0-	-0-	819	1	65276	2	N	3437	3401	0	36	8	44
							2	4	3781	9							
*10	71757	X	71757	-0-	-0-	-0-	68535	2	2	4	N	2927	2687	0	251	8	33
							3220	9									
*11	74740	X	74740	-0-	-0-	-0-	849	1	70787	2	Y	2815	2670	0	143	8	35
							7	4	3097	9							
12	69947	X	69947	-0-	-0-	-0-	67045	2	1	4	Y	2637	2623	0	28	8	21
							2901	9									

TOTAL GAS PROD: 737,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,397

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 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
01	59179	X	23928	-0-	-35251	-0-	226	1	20010	2	N	3356	3287	0	67	8	9
							3692	9									
02	28062	X	28062	-0-	-0-	-0-	254	1	22871	2	N	4488	4385	0	100	8	12
							4937	9									
03	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	287	1	25121	2	N	3601	3572	0	29	8	12
							8	4	3961	9							
04	29448	X	29448	-0-	-0-	-0-	320	1	25809	2	N	3017	2953	0	67	8	9
							3319	9									
05	29140	X	27714	-0-	-1426	-0-	253	1	23752	2	N	3369	3350	0	17	8	11
							3	4	3706	9							
06	45536	X	45536	-0-	-0-	-0-	320	1	35435	2	N	3117	3072	0	45	8	11
							6352	4	3429	9							
07	31062	X	22763	-0-	-8299	-0-	242	1	20204	2	N	2104	2099	0	9	8	7
							3	4	2314	9							
08	30490	X	30490	-0-	-0-	-0-	336	1	25524	2	N	4207	4190	0	6	8	18
							2	4	4628	9							
*09	52740	X	24851	-0-	-27889	-0-	251	1	19967	2	N	4212	4182	0	30	8	18
							4633	9									
*10	54498	X	24092	-0-	-30406	-0-	19207	2	4885	9	N	4441	4274	0	169	8	16
*11	52740	X	45367	-0-	-7373	-0-	477	1	39739	2	Y	4679	4513	0	158	8	24
							4	4	5147	9							
12	48161	X	48161	-0-	-0-	-0-	42811	2	5350	9	Y	4864	4859	0	19	8	10

TOTAL GAS PROD: 379,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,455

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599

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	74927	X	70020	-0-		-4907	-0-	728	1	64460	2	N	4391	4308	0	80	8	12
								2	4	4830	9							
02	67676	X	61773	-0-		-5903	-0-	630	1	56830	2	N	3921	3813	0	110	8	10
								4313	9									
03	74927	X	58007	-0-		-16920	-0-	610	1	53444	2	N	3581	3547	0	32	8	12
								14	4	3939	9							
04	72510	X	56383	-0-		-16127	-0-	642	1	51733	2	N	3642	3568	0	76	8	10
								2	4	4006	9							
05	70029	X	55828	-0-		-14201	-0-	545	1	51217	2	N	3691	3669	0	19	8	13
								6	4	4060	9							
06	67770	X	63456	-0-		-4314	-0-	450	1	50193	2	N	3468	3419	0	50	8	12
								8998	4	3815	9							
07	68386	X	61360	-0-		-7026	-0-	675	1	56594	2	N	3710	3693	0	17	8	12
								10	4	4081	9							
08	58249	X	52240	-0-		-6009	-0-	631	1	47979	2	N	3295	3287	0	6	8	14
								5	4	3625	9							
*09	68670	X	57778	-0-		-10892	-0-	671	1	53430	2	N	3340	3310	0	30	8	14
								3	4	3674	9							
*10	70959	X	45856	-0-		-25103	-0-	41447	2	2	4	N	4006	3820	0	185	8	15
								4407	9									
*11	68670	X	55324	-0-		-13346	-0-	594	1	49434	2	Y	4809	4633	0	166	8	25
								6	4	5290	9							
12	61411	X	42041	-0-		-19370	-0-	39184	2	1	4	Y	2596	2605	0	11	8	5
								2856	9									

TOTAL GAS PROD: 680,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,450

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441

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	26691	X	15965	-0-		-10726	-0-	145	1	12843	2	N	2706	2645	0	58	8	7
								2977	9									
02	12740	X	5986	-0-		-6754	-0-	28	1	2611	2	N	3043	2983	0	59	8	8
								3347	9									
03	14105	X	5642	-0-		-8463	-0-	20	1	1816	2	N	3460	3441	0	16	8	11
								3806	9									
04	15450	X	11881	-0-		-3569	-0-	114	1	9128	2	N	2399	2361	0	42	8	7
								2639	9									
05	15965	X	4794	-0-		-11171	-0-	29	1	2770	2	N	1814	1808	0	7	8	6
								1995	9									
06	15450	X	3362	-0-		-12088	-0-	21	1	2335	2	N	534	531	0	7	8	2
								419	4	587	9							
07	12276	X	-0-	-0-		-12276	-0-					N	604	601	0	3	8	2
08	12276	X	12065	-0-		-211	-0-	124	1	9490	2	N	2227	2216	0	3	8	10
								1	4	2450	9							
*09	20307	X	20307	-0-		-0-	-0-	205	1	16316	2	N	3442	3408	0	29	8	15
								3786	9									
*10	19673	X	19673	-0-		-0-	-0-	15399	2	4274	9	N	3885	3699	0	187	8	14
*11	11850	X	3557	-0-		-8293	-0-	1	1	147	2	Y	3099	3005	0	92	8	16
								3409	9									
12	41974	X	41974	-0-		-0-	-0-	36718	2	5256	9	Y	4778	4763	0	21	8	10

TOTAL GAS PROD: 145,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,991

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49224	X	49224	-0-	-0-	-0-	496	1	43988	2	N	4307	4225	0	79	8	11
							2	4	4738	9							
02	48273	X	48273	-0-	-0-	-0-	483	1	43359	2	N	4028	3921	0	107	8	11
							4431	9									
03	48825	X	46613	-0-	-2212	-0-	482	1	42082	2	N	3671	3636	0	34	8	12
							11	4	4038	9							
04	47640	X	39861	-0-	-7779	-0-	444	1	35688	2	N	3389	3323	0	68	8	10
							1	4	3728	9							
05	51801	X	44245	-0-	-7556	-0-	421	1	39531	2	N	3896	3874	0	19	8	13
							7	4	4286	9							
06	55243	X	55243	-0-	-0-	-0-	379	1	42413	2	N	4407	4352	0	52	8	16
							7603	4	4848	9							
07	55162	X	55162	-0-	-0-	-0-	584	1	48986	2	N	5074	5056	0	18	8	16
							11	4	5581	9							
08	53219	X	53219	-0-	-0-	-0-	635	1	48334	2	N	3859	3853	0	6	8	16
							5	4	4245	9							
*09	59520	X	43045	-0-	-16475	-0-	490	1	39033	2	N	3200	3173	0	29	8	14
							2	4	3520	9							
*10	61504	X	36178	-0-	-25326	-0-	32913	2	2	4	N	2966	2785	0	184	8	11
							3263	9									
*11	59520	X	32525	-0-	-26995	-0-	357	1	29785	2	Y	2164	2036	0	128	8	11
							3	4	2380	9							
12	55242	X	31756	-0-	-23486	-0-	29785	2	1971	9	Y	1792	1785	0	14	8	4

TOTAL GAS PROD: 535,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,753

HAY GIA 21/16 WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 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
01	16182	X	5288	-0-	-10894	-0-	192	1	4973	2	Y	111	111	0			4
							1	4	122	9							
02	4228	X	1348	-0-	-2880	-0-	20	1	512	2	Y	741	714	0	4	8	27
							1	4	815	9							
03	4681	X	2116	-0-	-2565	-0-	32	1	995	2	Y	989	992	0	10	8	14
							1	4	1088	9							
*04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	49	63	0			-0-
*05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	76	74	0	1	8	1
*06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,966

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 21/16 WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8524 PERF.10822 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	41385	X	2492	-0-	-38893	-0-	70	1	2011	2	Y	374	428	0			13
							411	9									
02	24976	X	8253	-0-	-16723	-0-	298	1	7421	2	Y	471	465	0	2	8	17
							16	4	518	9							
03	33781	X	33781	-0-	-0-	-0-	924	1	29712	2	Y	2822	2770	0	29	8	40
							41	4	3104	9							
*04	26760	X	16877	-0-	-9883	-0-	478	1	15168	2	Y	1118	1144	0	7	8	7
							1	4	1230	9							
*05	25358	X	13761	-0-	-11597	-0-	382	1	12973	2	Y	365	364	0	5	8	3
							4	4	402	9							
*06	33240	X	16360	-0-	-16880	-0-	399	1	15954	2	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
07	34348	X	7696	-0-	-26652	-0-	223	1	7473	2	Y	-0-					-0-
08	33790	X	-0-	-0-	-33790	-0-					Y	-0-					-0-
09	17040	X	706	-0-	-16334	-0-	19	1	669	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	17608	X	1787	-0-	-15821	-0-	1728	2	59	9	Y	54	53	0			1
*11	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,220

HAY GIA 21/16 WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	34286	X	5986	-0-	-28300	-0-	172	1	4446	2	Y	1244	1243	0			45
							1368	9									
02	13832	X	964	-0-	-12868	-0-	24	1	610	2	Y	299	332	0	1	8	11
							1	4	329	9							
03	12648	X	3769	-0-	-8879	-0-	98	1	3263	2	Y	367	369	0	4	8	5
							4	4	404	9							
*04	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	313	314	0	2	8	2
*05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	123	122	0	2	8	1
*06	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	221	1	8864	2	Y	194	192	0	2	8	1
							2	4	213	9							
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	150	1	4983	2	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
09	9750	X	1569	-0-	-8181	-0-	44	1	1522	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	10075	X	889	-0-	-9186	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*11	9630	X	961	-0-	-8669	-0-	958	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	3968	X	997	-0-	-2971	-0-	980	2	17	9	Y	15	14	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,610

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 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF.10146 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30752	X	2502	-0-	-28250	-0-	83	1	2057	2	Y	329	469	0			12
							362	9									
02	31836	X	5518	-0-	-26318	-0-	192	1	5008	2	Y	281	282	0	1	8	10
							9	4	309	9							
03	35247	X	2315	-0-	-32932	-0-	70	1	2242	2	Y	-0-	10	0			-0-
							3	4									
*04	34110	X	4342	-0-	-29768	-0-	132	1	4203	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*05	35247	X	8480	-0-	-26767	-0-	236	1	8087	2	Y	142	139	0	2	8	1
							1	4	156	9							
*06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	124	123	0	1	8	1
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	221	216	0	4	8	2
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	8250	X	5700	-0-	-2550	-0-	149	1	4978	2	Y	519	511	0	4	8	4
							2	4	571	9							
*10	8525	X	5367	-0-	-3158	-0-	3240	2	2127	9	Y	1934	1911	0	9	8	18
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669

*01	109864	X	84957	-0-	-24907	-0-	2716	1	76241	2	Y	5242	5300	0			74
							234	4	5766	9							
*02	142673	X	142673	-0-	-0-	-0-	4926	1	129960	2	Y	6696	6647	0			123
							421	4	7366	9							
*03	190912	X	190912	-0-	-0-	-0-	6616	1	172967	2	Y	9963	9897	0			189
							370	4	10959	9							
*04	151684	X	151684	-0-	-0-	-0-	4871	1	137271	2	Y	8673	8634	0			228
							2	4	9540	9							
*05	109864	X	97239	-0-	-12625	-0-	2490	1	85012	2	Y	8698	8842	0			84
							169	4	9568	9							
*06	106320	X	82154	-0-	-24166	-0-	1616	1	73933	2	Y	5011	5046	0			49
							1093	4	5512	9							
*07	109864	X	66881	-0-	-42983	-0-	1806	1	60541	2	Y	3928	3929	0			48
							213	4	4321	9							
*08	191096	X	191096	-0-	-0-	-0-	4913	1	178606	2	Y	6888	6842	0			94
							7577	9									
*09	197028	X	197028	-0-	-0-	-0-	4276	1	184317	2	Y	7500	7470	0			124
							185	4	8250	9							
*10	215235	X	215235	-0-	-0-	-0-	4659	1	199404	2	Y	10155	10086	0			193
							1	4	11171	9							
*11	164163	X	164163	-0-	-0-	-0-	4718	1	149879	2	Y	8668	8694	0			167
							31	4	9535	9							
*12	126121	X	126121	-0-	-0-	-0-	3686	1	115425	2	Y	6373	6438	0			102
							7010	9									

TOTAL GAS PROD: 1,710,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,795

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7656 - 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	EOM BALANCE
*01	167214	X	124224	-0-	-42990	-0-	4029	1	113064	2	Y	6165	6204	0	87
							349	4	6782	9					
*02	151032	X	85694	-0-	-65338	-0-	2953	1	77895	2	Y	4176	4186	0	77
							252	4	4594	9					
*03	152117	X	123827	-0-	-28290	-0-	4307	1	112616	2	Y	6058	6020	0	115
							240	4	6664	9					
*04	124350	X	113162	-0-	-11188	-0-	3676	1	103599	2	Y	5351	5325	0	141
							1	4	5886	9					
*05	225578	X	225578	-0-	-0-	-0-	6264	1	213817	2	Y	4613	4709	0	45
							423	4	5074	9					
*06	120210	X	44944	-0-	-75266	-0-	927	1	42496	2	Y	812	849	0	8
							628	4	893	9					
*07	123814	X	-0-	-0-	-123814	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
*08	213125	X	-0-	-0-	-213125	-0-					Y	-0-			-0-
*09	218310	X	-0-	-0-	-218310	-0-					Y	-0-			-0-
*10	225587	X	-0-	-0-	-225587	-0-					Y	-0-			-0-
*11	44940	X	-0-	-0-	-44940	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 717,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,175

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7987 - 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	EOM BALANCE
*01	186217	X	94939	-0-	-91278	-0-	3027	1	84966	2	Y	6077	6150	0	85
							261	4	6685	9					
*02	138824	X	82783	-0-	-56041	-0-	2826	1	74521	2	Y	4723	4721	0	87
							241	4	5195	9					
*03	131626	X	103382	-0-	-28244	-0-	3572	1	93382	2	Y	5662	5642	0	107
							200	4	6228	9					
*04	121020	X	75111	-0-	-45909	-0-	2399	1	67607	2	Y	4640	4625	0	122
							1	4	5104	9					
*05	125054	X	77100	-0-	-47954	-0-	2043	1	69738	2	Y	4710	4786	0	46
							138	4	5181	9					
*06	100050	X	27391	-0-	-72659	-0-	539	1	24649	2	Y	1671	1701	0	16
							365	4	1838	9					
*07	103385	X	-0-	-0-	-103385	-0-					Y	-0-	16	0	-0-
*08	103385	X	-0-	-0-	-103385	-0-					Y	-0-			-0-
*09	75120	X	-0-	-0-	-75120	-0-					Y	-0-			-0-
*10	77097	X	-0-	-0-	-77097	-0-					Y	-0-			-0-
*11	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					Y	-0-			-0-
*12	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 460,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,483

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62062	X	45621	-0-	-16441	-0-	456	1	40478	2	N	4260	4190	0	70	8	23
							1	4	4686	9							
02	56056	X	39201	-0-	-16855	-0-	387	1	34930	2	N	3531	3444	0	89	8	21
							3884	9									
03	45167	X	44124	-0-	-1043	-0-	454	1	39702	2	N	3597	3569	0	29	8	20
							11	4	3957	9							
04	44160	X	41571	-0-	-2589	-0-	460	1	37169	2	N	3583	3520	0	60	8	23
							1	4	3941	9							
05	45632	X	42893	-0-	-2739	-0-	409	1	38381	2	N	3726	3708	0	17	8	24
							4	4	4099	9							
06	44160	X	39602	-0-	-4558	-0-	275	1	30619	2	N	2928	2889	0	36	8	27
							5487	4	3221	9							
07	44113	X	38290	-0-	-5823	-0-	412	1	34485	2	N	3078	3069	0	13	8	23
							7	4	3386	9							
08	44113	X	36605	-0-	-7508	-0-	439	1	33466	2	N	2451	2437	0	4	8	33
							4	4	2696	9							
*09	43080	X	36142	-0-	-6938	-0-	412	1	32684	2	N	2768	2745	0	21	8	35
							1	4	3045	9							
*10	44516	X	41143	-0-	-3373	-0-	37924	2	3219	9	N	2926	2778	0	149	8	34
*11	43080	X	39376	-0-	-3704	-0-	428	1	35709	2	Y	2941	2812	0	127	8	36
							4	4	3235	9							
12	38192	X	36108	-0-	-2084	-0-	33006	2	3102	9	Y	2820	2807	0	26	8	23

TOTAL GAS PROD: 480,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,609

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110577	X	68360	-0-	-42217	-0-	723	1	64217	2	N	3106	3062	0	45	8	8
							3	4	3417	9							
02	98756	X	75178	-0-	-23578	-0-	773	1	69740	2	N	4240	4164	0	73	8	11
							1	4	4664	9							
03	80228	X	55815	-0-	-24413	-0-	585	1	51103	2	N	3739	3716	0	22	8	12
							14	4	4113	9							
04	80916	X	80916	-0-	-0-	-0-	934	1	75405	2	N	4159	4113	0	46	8	12
							2	4	4575	9							
05	83204	X	76374	-0-	-6830	-0-	769	1	72189	2	N	3098	3086	0	13	8	11
							8	4	3408	9							
06	87544	X	87544	-0-	-0-	-0-	640	1	71238	2	N	2634	2609	0	27	8	9
							12769	4	2897	9							
07	83607	X	61627	-0-	-21980	-0-	696	1	58238	2	N	2438	2428	0	11	8	8
							11	4	2682	9							
08	101849	X	101849	-0-	-0-	-0-	1274	1	96924	2	N	3312	3303	0	3	8	14
							8	4	3643	9							
*09	116972	X	116972	-0-	-0-	-0-	1412	1	112349	2	N	2915	2899	0	18	8	12
							4	4	3207	9							
*10	102610	X	52120	-0-	-50490	-0-	49065	2	2	4	N	2775	2641	0	136	8	10
							3053	9									
*11	99300	X	51116	-0-	-48184	-0-	574	1	47893	2	Y	2403	2289	0	112	8	12
							6	4	2643	9							
12	110608	X	40976	-0-	-69632	-0-	38946	2	2030	9	Y	1845	1841	0	12	8	4

TOTAL GAS PROD: 868,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,664

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7773 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77655	X	64930	-0-	-12725	-0-	673	1	59701	2	N	4140	4054	0	84	8	11
							2	4	4554	9							
02	77984	X	77984	-0-	-0-	-0-	805	1	72420	2	N	4326	4190	0	135	8	12
							4759	9									
03	77655	X	55845	-0-	-21810	-0-	592	1	51721	2	N	3198	3163	0	37	8	10
							14	4	3518	9							
04	64230	X	5933	-0-	-58297	-0-	70	1	5571	2	N	265	268	0	6	8	1
							292	9									
05	78368	X	78368	-0-	-0-	-0-	779	1	73212	2	N	3974	3938	0	23	8	14
							6	4	4371	9							
06	75822	X	75822	-0-	-0-	-0-	551	1	61193	2	N	2826	2782	0	48	8	10
							10969	4	3109	9							
07	92428	X	92428	-0-	-0-	-0-	1043	1	87310	2	N	3691	3671	0	18	8	12
							15	4	4060	9							
08	82752	X	82752	-0-	-0-	-0-	1036	1	78640	2	N	2790	2784	0	6	8	12
							7	4	3069	9							
*09	78472	X	78472	-0-	-0-	-0-	939	1	74661	2	N	2609	2588	0	22	8	11
							2	4	2870	9							
*10	77655	X	61164	-0-	-16491	-0-	58321	2	2	4	N	2583	2385	0	200	8	9
							2841	9									
*11	75150	X	46375	-0-	-28775	-0-	522	1	43425	2	Y	2203	2036	0	165	8	11
							5	4	2423	9							
12	77655	X	41447	-0-	-36208	-0-	39383	2	2064	9	Y	1876	1865	0	18	8	4

TOTAL GAS PROD: 761,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,481

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2014SB RRCID -> 298145 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7991 - 18866

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		65823	-0-	65823	65823	535	1	48360	2	N	15389	15025	0	200	8	164
							16928	9									
03	SHUT IN		128429	-0-	128429	194252	1186	1	103493	2	N	21565	21497	0	75	8	157
							28	4	23722	9							
04	14B2 EXT		116579	-0-	116579	310831	1186	1	95779	2	N	17827	17724	0	133	8	127
							4	4	19610	9							
05	449055	X	138224	-0-	-310831	-0-	1248	1	117264	2	N	17907	17884	0	33	8	117
							14	4	19698	9							
06	120705	X	120705	-0-	-0-	-0-	813	1	90545	2	N	11923	11872	0	55	8	113
							16232	4	13115	9							
07	111594	X	111594	-0-	-0-	-0-	1153	1	96604	2	N	12562	12552	0	19	8	104
							19	4	13818	9							
08	115513	X	115513	-0-	-0-	-0-	1349	1	102680	2	N	10430	10449	0	7	8	78
							11	4	11473	9							
*09	100545	X	100545	-0-	-0-	-0-	1135	1	90342	2	N	8239	8194	0	29	8	94
							5	4	9063	9							
*10	98270	X	93885	-0-	-4385	-0-	85771	2	3	4	N	7374	7207	0	167	8	94
							8111	9									
11	95100	X	70139	-0-	-24961	-0-	758	1	63164	2	N	5645	5576	0	90	8	73
							7	4	6210	9							
12	98270	X	84037	-0-	-14233	-0-	77199	2	1	4	N	6215	6187	0	13	8	88
							6837	9									

TOTAL GAS PROD: 1,145,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,076

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2011SB RRCID -> 298146 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8244 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		101749	-0-	101749	101749	806	1	72710	2	N	25664	25133	0	257	8	274
							3	4	28230	9							
03	SHUT IN		167324	-0-	167324	269073	1486	1	129945	2	N	32598	32557	0	78	8	237
							35	4	35858	9							
04	14B2 EXT		186569	-0-	186569	455642	1890	1	152660	2	N	29104	28956	0	177	8	208
							5	4	32014	9							
05	673008	X	217366	-0-	-455642	-0-	1994	1	187211	2	N	25583	25581	0	42	8	168
							20	4	28141	9							
06	177690	X	100049	-0-	-77641	-0-	690	1	76932	2	N	7852	7905	0	41	8	74
							13790	4	8637	9							
07	183613	X	75548	-0-	-108065	-0-	787	1	65960	2	N	7990	7987	0	11	8	66
							12	4	8789	9							
08	187000	X	187000	-0-	-0-	-0-	2202	1	167416	2	N	15788	15727	0	9	8	118
							15	4	17367	9							
*09	177690	X	163895	-0-	-13795	-0-	1880	1	149610	2	N	11273	11223	0	39	8	129
							5	4	12400	9							
*10	183613	X	142239	-0-	-41374	-0-	132219	2	6	4	N	9104	8902	0	216	8	115
							10014	9									
11	177690	X	116999	-0-	-60691	-0-	1281	1	106561	2	N	8313	8191	0	130	8	107
							13	4	9144	9							
12	183613	X	116663	-0-	-66950	-0-	105935	2	1	4	N	9752	9696	0	24	8	139
							10727	9									

TOTAL GAS PROD: 1,575,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 183,021

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2013SB RRCID -> 298147 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7560 - 18458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		18629	-0-	18629	18629	153	1	13694	2	N	4347	4125	0	177	8	45
							4782	9									
03	SHUT IN		66810	-0-	66810	85439	617	1	53852	2	N	11205	11069	0	100	8	81
							15	4	12326	9							
04	SHUT IN		81473	-0-	81473	166912	835	1	67456	2	N	11981	11762	0	215	8	85
							3	4	13179	9							
05	253942	X	87030	-0-	-166912	-0-	795	1	74509	2	N	10653	10617	0	51	8	70
							8	4	11718	9							
06	98095	X	98095	-0-	-0-	-0-	670	1	74773	2	N	8407	8292	0	106	8	79
							13404	4	9248	9							
07	126733	X	126733	-0-	-0-	-0-	1362	1	114178	2	N	10156	10108	0	43	8	84
							21	4	11172	9							
08	118750	X	118750	-0-	-0-	-0-	1424	1	108245	2	N	8246	8251	0	17	8	62
							10	4	9071	9							
*09	101574	X	101574	-0-	-0-	-0-	1168	1	93046	2	N	6686	6600	0	72	8	76
							5	4	7355	9							
*10	98781	X	98781	-0-	-0-	-0-	91742	2	4	4	N	6395	5945	0	449	8	77
							7035	9									
11	92370	X	85241	-0-	-7129	-0-	939	1	78149	2	N	5586	5302	0	292	8	69
							8	4	6145	9							
12	95449	X	79423	-0-	-16026	-0-	74298	2	1	4	N	4658	4624	0	37	8	66
							5124	9									

TOTAL GAS PROD: 962,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,320

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7705 - 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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN		10556	-0-	10556	10556	233	1	6549	2	Y	3431	3341	0	90
							3774	9							
*05	SHUT IN		179220	-0-	179220	189776	4502	1	153635	2	Y	18889	18796	0	183
							305	4	20778	9					
*06	SHUT IN		176484	-0-	176484	366260	3368	1	154188	2	Y	15135	15170	0	148
							2279	4	16649	9					
*07	562468	X	196208	-0-	-366260	-0-	5187	1	173909	2	Y	15000	14967	0	181
							612	4	16500	9					
*08	182062	X	182062	-0-	-0-	-0-	4493	1	163422	2	Y	12861	12866	0	176
							14147	9							
*09	175590	X	153012	-0-	-22578	-0-	3237	1	139534	2	Y	9182	9207	0	151
							141	4	10100	9					
*10	181443	X	116362	-0-	-65081	-0-	2480	1	106097	2	Y	7076	7093	0	134
							1	4	7784	9					
*11	175590	X	94848	-0-	-80742	-0-	2687	1	85382	2	Y	6146	6162	0	118
							18	4	6761	9					
*12	181443	X	128789	-0-	-52654	-0-	3761	1	117812	2	Y	6560	6573	0	105
							7216	9							

TOTAL GAS PROD: 1,237,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,280

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7843 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN		12645	-0-	12645	12645	308	1	8684	2	Y	3321	3234	0	87
							3653	9							
*05	SHUT IN		84992	-0-	84992	97637	1851	1	63196	2	Y	18017	17930	0	174
							126	4	19819	9					
*06	SHUT IN		127477	-0-	127477	225114	2303	1	105508	2	Y	16460	16473	0	161
							1560	4	18106	9					
*07	393223	X	168109	-0-	-225114	-0-	4451	1	149097	2	Y	12761	12768	0	154
							524	4	14037	9					
*08	183055	X	172533	-0-	-10522	-0-	4252	1	154603	2	Y	12434	12418	0	170
							1	4	13677	9					
*09	177150	X	150184	-0-	-26966	-0-	3153	1	135957	2	Y	9943	9949	0	164
							137	4	10937	9					
*10	168113	X	110727	-0-	-57386	-0-	2339	1	100156	2	Y	7484	7506	0	142
							8232	9							
*11	164850	X	84526	-0-	-80324	-0-	2373	1	75355	2	Y	6165	6188	0	119
							16	4	6782	9					
*12	170345	X	121475	-0-	-48870	-0-	3516	1	110136	2	Y	7112	7118	0	113
							7823	9							

TOTAL GAS PROD: 1,032,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,697

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2016SB RRCID -> 298220 COMPL. DATE 02/09/2025 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7487 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		8547	-0-	8547	8547	40	1	3477	2	N	4573	4382	0	143	8	48
							5030	9									
03	SHUT IN		12007	-0-	12007	20554	59	1	5085	2	N	6237	6190	0	50	8	45
							2	4	6861	9							
04	SHUT IN		127908	-0-	127908	148462	1336	1	107704	2	N	17147	16851	0	219	8	122
							6	4	18862	9							
05	311194	X	162732	-0-	-148462	-0-	1482	1	139001	2	N	20211	20129	0	72	8	132
							17	4	22232	9							
06	158430	X	150614	-0-	-7816	-0-	1018	1	113368	2	N	14459	14324	0	131	8	136
							20323	4	15905	9							
07	163711	X	143650	-0-	-20061	-0-	1504	1	126095	2	N	14570	14543	0	43	8	120
							24	4	16027	9							
08	162719	X	132912	-0-	-29807	-0-	1567	1	119163	2	N	11063	11085	0	15	8	83
							13	4	12169	9							
*09	158430	X	113997	-0-	-44433	-0-	1296	1	103102	2	N	8722	8643	0	63	8	99
							5	4	9594	9							
*10	163711	X	90965	-0-	-72746	-0-	83062	2	6	4	N	7179	6801	0	389	8	88
							7897	9									
11	158430	X	96770	-0-	-61660	-0-	1052	1	87808	2	N	7182	6897	0	283	8	90
							10	4	7900	9							
12	143778	X	87305	-0-	-56473	-0-	80442	2	2	4	N	6237	6203	0	36	8	88
							6861	9									

TOTAL GAS PROD: 1,127,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,580

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0056TB RRCID -> 298266 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8058 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		9225	-0-	9225	9225	228	1	6441	2	Y	2324	2263	0			61
							2556	9									
*05	SHUT IN		65419	-0-	65419	74644	1520	1	51864	2	Y	10847	10803	0			105
							103	4	11932	9							
*06	SHUT IN		72469	-0-	72469	147113	1353	1	61955	2	Y	7495	7527	0			73
							916	4	8245	9							
*07	SHUT IN		114647	-0-	114647	261760	3042	1	101910	2	Y	8487	8457	0			103
							359	4	9336	9							
*08	316130	X	54370	-0-	-261760	-0-	1319	1	47982	2	Y	4608	4648	0			63
							5069	9									
*09	180030	X	78131	-0-	-101899	-0-	1598	1	68851	2	Y	6921	6870	0			114
							69	4	7613	9							
*10	114638	X	85012	-0-	-29626	-0-	1793	1	76770	2	Y	5863	5866	0			111
							6449	9									
*11	110940	X	80502	-0-	-30438	-0-	2279	1	72366	2	Y	5310	5319	0			102
							16	4	5841	9							
*12	114638	X	80422	-0-	-34216	-0-	2334	1	73137	2	Y	4501	4531	0			72
							4951	9									

TOTAL GAS PROD: 640,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,356

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2212SB RRCID -> 298542 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7499 - 18346

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		53782	-0-	53782	53782	544	1	48239	2	N	4543	4518	0	25
							2	4	4997	9					
02	SHUT IN		139679	-0-	139679	193461	1453	1	130645	2	N	6885	6868	0	42
							7	4	7574	9					
03	SHUT IN		122507	-0-	122507	315968	1342	1	117103	2	N	3663	3685	0	20
							33	4	4029	9					
04	411378	X	95410	-0-	-315968	-0-	1135	1	91578	2	N	2446	2450	0	16
							6	4	2691	9					
05	93866	X	93866	-0-	-0-	-0-	960	1	90087	2	N	2552	2551	0	17
							12	4	2807	9					
06	90000	X	68426	-0-	-21574	-0-	504	1	56166	2	N	1535	1538	0	14
							10067	4	1689	9					
07	93000	X	54686	-0-	-38314	-0-	624	1	52353	2	N	1545	1548	0	11
							9	4	1700	9					
08	93000	X	25036	-0-	-67964	-0-	315	1	23830	2	N	808	808	0	11
							2	4	889	9					
*09	90000	X	32628	-0-	-57372	-0-	393	1	31275	2	N	873	873	0	11
							960	9							
*10	93000	X	63527	-0-	-29473	-0-	62321	2	1206	9	N	1096	1094	0	13
*11	77460	X	50337	-0-	-27123	-0-	584	1	48772	2	Y	887	889	0	11
							5	4	976	9					
12	54746	X	45546	-0-	-9200	-0-	44615	2	931	9	Y	846	850	0	7

TOTAL GAS PROD: 845,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,679

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2213SB RRCID -> 298543 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 7039 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		5522	-0-	5522	5522	61	1	5366	2	N	86	86	0	-0-
							95	9							
02	SHUT IN		32199	-0-	32199	37721	325	1	29179	2	N	2450	2435	0	15
							2695	9							
03	SHUT IN		41765	-0-	41765	79486	437	1	38099	2	N	2925	2924	0	16
							11	4	3218	9					
04	125311	X	45825	-0-	-79486	-0-	467	1	37702	2	N	6959	6929	0	46
							1	4	7655	9					
05	65855	X	65855	-0-	-0-	-0-	636	1	59732	2	N	4981	4994	0	33
							8	4	5479	9					
06	56706	X	56706	-0-	-0-	-0-	409	1	45455	2	N	2448	2458	0	23
							8149	4	2693	9					
07	53413	X	42659	-0-	-10754	-0-	472	1	39641	2	N	2308	2314	0	17
							7	4	2539	9					
08	53413	X	42030	-0-	-11383	-0-	523	1	39664	2	N	1671	1666	0	22
							5	4	1838	9					
*09	51690	X	38956	-0-	-12734	-0-	459	1	36634	2	N	1693	1693	0	22
							1	4	1862	9					
*10	90717	X	90717	-0-	-0-	-0-	88848	2	4	4	N	1695	1696	0	21
							1865	9							
*11	51690	X	47976	-0-	-3714	-0-	548	1	45674	2	Y	1589	1589	0	21
							6	4	1748	9					
12	42532	X	37026	-0-	-5506	-0-	35421	2	1	4	Y	1458	1467	0	12
							1604	9							

TOTAL GAS PROD: 547,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,263

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2215SB RRCID -> 298544 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7767 - 18620

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	SHUT IN		40682	-0-		40682	40682	400	1	35528	2	N	4321	4297	0		24
								1	4	4753	9						
02	SHUT IN		133976	-0-		133976	174658	1346	1	121376	2	N	10228	10190	0		62
								3	4	11251	9						
03	SHUT IN		131218	-0-		131218	305876	1392	1	121546	2	N	7496	7517	0		41
								34	4	8246	9						
04	415638	X	109762	-0-		-305876	-0-	1281	1	103441	2	N	4576	4587	0		30
								6	4	5034	9						
05	133424	X	91542	-0-		-41882	-0-	920	1	86350	2	N	3874	3879	0		25
								11	4	4261	9						
06	129120	X	103181	-0-		-25939	-0-	754	1	84039	2	N	3020	3017	0		28
								15066	4	3322	9						
07	133424	X	115606	-0-		-17818	-0-	1322	1	110817	2	N	3133	3138	0		23
								21	4	3446	9						
08	131223	X	68885	-0-		-62338	-0-	860	1	65433	2	N	2349	2341	0		31
								8	4	2584	9						
*09	111360	X	72771	-0-		-38589	-0-	867	1	69004	2	N	2634	2631	0		34
								3	4	2897	9						
*10	117676	X	87799	-0-		-29877	-0-	85235	2	3	4	N	2328	2333	0		29
								2561	9								
*11	113880	X	58060	-0-		-55820	-0-	662	1	55132	2	Y	2054	2056	0		27
								7	4	2259	9						
12	115444	X	62178	-0-		-53266	-0-	59919	2	1	4	Y	2053	2063	0		17
								2258	9								

TOTAL GAS PROD: 1,075,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,066

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2211SB RRCID -> 298596 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7306 - 18121

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	SHUT IN		6099	-0-		6099	6099	51	1	4508	2	N	1400	1392	0		8
								1540	9								
02	SHUT IN		53102	-0-		53102	59201	535	1	48357	2	N	3827	3812	0		23
								4210	9								
03	SHUT IN		92259	-0-		92259	151460	1003	1	87775	2	N	3142	3148	0		17
								25	4	3456	9						
04	227089	X	75629	-0-		-151460	-0-	891	1	71966	2	N	2519	2519	0		17
								1	4	2771	9						
05	85295	X	85295	-0-		-0-	-0-	867	1	81505	2	N	2651	2651	0		17
								7	4	2916	9						
06	74870	X	74870	-0-		-0-	-0-	551	1	61220	2	N	1931	1930	0		18
								10975	4	2124	9						
07	75144	X	66064	-0-		-9080	-0-	751	1	63051	2	N	2044	2047	0		15
								14	4	2248	9						
08	75144	X	47491	-0-		-27653	-0-	597	1	45313	2	N	1431	1427	0		19
								7	4	1574	9						
*09	72720	X	35490	-0-		-37230	-0-	425	1	33846	2	N	1105	1110	0		14
								3	4	1216	9						
*10	75144	X	64516	-0-		-10628	-0-	62670	2	5	4	N	1674	1667	0		21
								1841	9								
*11	72720	X	69235	-0-		-3485	-0-	802	1	66794	2	Y	1483	1485	0		19
								8	4	1631	9						
12	66123	X	58502	-0-		-7621	-0-	57221	2	1	4	Y	1164	1173	0		10
								1280	9								

TOTAL GAS PROD: 728,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,371

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0294TB RRCID -> 298754 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0296TB RRCID -> 298757 COMPL. DATE 11/24/2024 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0292TB RRCID -> 298954 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0022SB RRCID -> 299334 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 8464 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0277TB RRCID -> 299430 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	SHUT IN	19598	-0-	19598	19598	218 1 2 4	18147 2 1231 9	Y	1119	1113 0		6
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19598			Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 19,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0275TB RRCID -> 299762 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 7866 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	19598	-0-	19598	19598	218 1 1 4	18148 2 1231 9	Y	1119	1113 0		6
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19598			Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 19,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0273TB RRCID -> 299766 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		21676	-0-	21676	21676	242	1	20070	2	Y	1238	1231	0			7
							2	4	1362	9							
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	21676					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 21,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0271TB RRCID -> 299797 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		21675	-0-	21675	21675	241	1	20069	2	Y	1238	1231	0			7
							3	4	1362	9							
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	21675					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 21,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			93
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					93
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					93
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					93
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					93
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

01	837	X	689	-0-	-148	-0-	25	3	664	9	Y	604	770	1			972
02	T. A.		2077	-0-	2077	2077	847	3	1230	9	Y	1118	1141	1			949
03	T. A.		614	-0-	614	2691	364	3	250	9	Y	227	375	1			801
04	T. A.		2	-0-	2	2693	2	3			Y	-0-					801
05	2697	X	4	-0-	-2693	-0-	4	3			Y	-0-					801
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					801
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					801
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					801
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,949

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	8					551
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					551
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					661
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					725
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					727
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					727
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					727
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					727
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					727
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					727
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	1			534
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					594
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					594
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					636
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	377	1			259
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
01	8277	X	23	-0-	-8254	-0-	23	3			Y	-0-					165
02	T. A.		8883	-0-	8883	8883	8882	3	1	9	Y	1	1	0			165
03	T. A.		8227	-0-	8227	17110	7861	3	366	9	Y	333	312	0			186
04	T. A.		9182	-0-	9182	26292	8845	3	337	9	Y	306	407	0			85
05	32556	X	6264	-0-	-26292	-0-	6264	3			Y	-0-	85	0			-0-
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			Y	-0-					-0-
07	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
08	9486	X	9193	-0-	-293	-0-	8818	3	375	9	Y	341	207	0			134
09	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	10648	3	490	9	Y	445	338	0			241
10	6417	X	3801	-0-	-2616	-0-	3704	3	97	9	Y	88	268	0			61
11	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11032	3	791	9	Y	719	180	0			600
12	11501	X	6040	-0-	-5461	-0-	5435	3	605	9	Y	550	897	0			253

TOTAL GAS PROD: 80,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,783

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			109
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					109
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	3277	3	1393	9	Y	1266	883	1			492
04	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	1730	3	1019	9	Y	926	871	1			547
05	2573	X	1536	-0-	-1037	-0-	1219	3	317	9	Y	288	650	1			185
06	3540	X	1213	-0-	-2327	-0-	880	3	333	9	Y	303	125	1			363
07	3658	X	1082	-0-	-2576	-0-	768	3	314	9	Y	285	321	1			327
08	1860	X	863	-0-	-997	-0-	475	3	388	9	Y	353	556	1			124
09	1800	X	577	-0-	-1223	-0-	420	3	157	9	Y	143					267
10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	1569	3	840	9	Y	764	622	1			409
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	1345	3	1126	9	Y	1024	750	1			683
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1349	3	212	9	Y	193	376	1			500

TOTAL GAS PROD: 19,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,545

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	514	1	7383	3	Y	225	199	0			89
							248	9									
02	7280	X	6722	-0-	-558	-0-	499	1	6045	3	Y	162	158	0			93
							178	9									
03	8060	X	6807	-0-	-1253	-0-	531	1	6031	3	Y	223	175	0			141
							245	9									
04	7890	X	4948	-0-	-2942	-0-	338	1	4349	3	Y	237	190	0			188
							261	9									
05	8153	X	2665	-0-	-5488	-0-	165	1	2439	3	Y	55	210	0			33
							61	9									
06	7890	X	3439	-0-	-4451	-0-	180	1	3002	3	Y	234	116	0			151
							257	9									
07	7440	X	6238	-0-	-1202	-0-	300	1	5279	3	Y	599	452	0			298
							659	9									
08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	298	1	5308	3	Y	547	585	0			260
							602	9									
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	276	1	5113	3	Y	532	472	0			320
							585	9									
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	468	1	8460	3	Y	379	505	0			194
							417	9									
11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	652	1	12216	3	Y	564	454	0			304
							620	9									
12	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	830	1	12467	3	Y	88	329	0			63
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 87,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,845

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	40	-0-	-15522	-0-	40	3			Y	-0-					347
02	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15684	3	1	9	Y	1	1	0			347
03	13981	X	13666	-0-	-315	-0-	13148	3	518	9	Y	471	555	0			263
04	11580	X	9597	-0-	-1983	-0-	8940	3	657	9	Y	597	695	0			165
05	17360	X	12860	-0-	-4500	-0-	11179	3	1681	9	Y	1528	1020	0			673
06	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	15816	3	1552	9	Y	1411	1275	0			809
07	17360	X	13232	-0-	-4128	-0-	12178	3	1054	9	Y	958	1369	0			398
08	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	138	482	0			54
09	17370	X	6723	-0-	-10647	-0-	6560	3	163	9	Y	148	122	0			80
10	17949	X	15384	-0-	-2565	-0-	14813	3	571	9	Y	519	242	0			357
11	17370	X	9863	-0-	-7507	-0-	9478	3	385	9	Y	350	415	0			292
12	13237	X	9021	-0-	-4216	-0-	8789	3	232	9	Y	211	406	0			97

TOTAL GAS PROD: 123,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,332

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
01	9858	X	8549	-0-	-1309	-0-	543	1	7799	3	Y	188	161	0			75
							207	9									
02	8904	X	6933	-0-	-1971	-0-	506	1	6131	3	Y	269	189	0			155
							296	9									
03	9858	X	6863	-0-	-2995	-0-	524	1	5952	3	Y	352	284	0			223
							387	9									
04	8280	X	6439	-0-	-1841	-0-	447	1	5748	3	Y	222	269	0			176
							244	9									
05	8556	X	6175	-0-	-2381	-0-	376	1	5564	3	Y	214	261	0			129
							235	9									
06	8280	X	7921	-0-	-359	-0-	435	1	7255	3	Y	210	204	0			135
							231	9									
07	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	682	1	11984	3	Y	244	258	0			121
							268	9									
08	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	768	1	13676	3	Y	228	241	0			108
							251	9									
09	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	710	1	13144	3	Y	278	219	0			167
							306	9									
10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	685	1	12378	3	Y	270	299	0			138
							297	9									
11	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	675	1	12633	3	Y	287	270	0			155
							316	9									
12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	706	1	10598	3	Y	548	312	0			391
							603	9									

TOTAL GAS PROD: 123,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,310

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	57	1			124
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					124
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					124
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					124
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					124
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					124
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					124
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					639
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					639
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					639
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					640
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

01	7254	X	3683	-0-	-3571	-0-	992	1	2505	3	N	169	963	1			460
							186	9									
02	6552	X	3219	-0-	-3333	-0-	896	1	2313	3	N	9					469
							10	9									
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	992	1	7128	3	N	1085	949	1			605
							1194	9									
04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	960	1	7269	3	N	1056	953	1			708
							1162	9									
05	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	992	1	6770	3	N	1116	1339	1			485
							1228	9									
06	7020	X	4242	-0-	-2778	-0-	960	1	2982	3	N	273	487	1			271
							300	9									
07	7254	X	4	-0-	-7250	-0-	4	1			N	-0-					271
08	7254	X	1811	-0-	-5443	-0-	160	1	1550	3	N	92					363
							101	9									
09	7020	X	3976	-0-	-3044	-0-	192	1	3043	3	N	674	465	1			572
							741	9									
10	7254	X	4798	-0-	-2456	-0-	4198	3	600	9	N	545	448	1			669
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	4619	3	691	9	N	628	911	1			386
12	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	2998	3	926	9	N	842	452	1			776

TOTAL GAS PROD: 58,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,489

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	110	3	75	9	N	68					544
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					544
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					544
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	659	3	151	9	N	137					681
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1122	3	337	9	N	306	562	1			425
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	236	3	330	9	N	300	374	1			351
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	561	3	166	9	N	151					502
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	350	3	96	9	N	87					589
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	119	3	133	9	N	121	374	1			336
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	72	3	47	9	N	43	1	8			378
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	3	7	9	N	6					384
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					384

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	8	-0-	-4983	-0-	8	3			Y	-0-					315
02	T. A.		3241	-0-	3241	3241	3241	3			Y	-0-	1	0			314
03	T. A.		3359	-0-	3359	6600	2850	3	509	9	Y	463	519	0			258
04	T. A.		4922	-0-	4922	11522	4218	3	704	9	Y	640	721	0			177
05	16975	X	5453	-0-	-11522	-0-	5453	3			Y	-0-	177	0			-0-
06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
07	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	3			Y	-0-					-0-
08	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	11298	3	747	9	Y	679	413	0			266
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	8837	3	589	9	Y	535	512	0			289
10	10354	X	2317	-0-	-8037	-0-	2105	3	212	9	Y	193	349	0			133
11	10020	X	85	-0-	-9935	-0-	77	3	8	9	Y	7	134	0			6
12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	11941	3	1252	9	Y	1138	621	0			523

TOTAL GAS PROD: 71,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,655

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	380	1			489
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339					828
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 399

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	17	0			33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	34	0			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		2673	-0-	2673	2673	2439	3	234	9	Y	213					226
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2673					Y	311	142	0			395
10	14B2 EXT		1	-0-	1	2674	1	3			Y	-0-	395	0			-0-
11	2675	X	1	-0-	-2674	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					1392
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1392
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					1395
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1395
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1395
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1395
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					1395
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1395

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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
01	2728	X	1018	-0-	-1710	-0-	930	1	88	3	N	-0-					320
02	2464	X	985	-0-	-1479	-0-	810	1	142	3	N	30					350
							33	9									
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	930	1	436	3	N	6					356
							7	9									
04	990	X	948	-0-	-42	-0-	900	1	36	3	N	11					367
							12	9									
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	930	1	144	3	N	11					378
							12	9									
06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	900	1	524	3	N	3					381
							3	9									
07	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	930	1	213	3	N	-0-					381
08	1364	X	1156	-0-	-208	-0-	930	1	226	3	N	-0-					381
09	1440	X	1036	-0-	-404	-0-	900	1	136	3	N	-0-					381
10	1488	X	930	-0-	-558	-0-	930	1			N	-0-					381
11	1440	X	900	-0-	-540	-0-	900	1			N	-0-					381
12	1147	X	930	-0-	-217	-0-	930	1			N	-0-					381

TOTAL GAS PROD: 12,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	3			N	-0-					301
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	382	3			N	-0-					301
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					301
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					301
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					301
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					301
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					301
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					301
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					301
10	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	3			N	-0-	101	1			200
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					200
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

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
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	28	1	7057	3	N	412	477	1			379
							453	9									
02	5432	X	5206	-0-	-226	-0-	5061	3	145	9	N	132					511
03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7499	3	595	9	N	541	477	1			575
04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7223	3	652	9	N	593	474	1			694
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	8301	3	964	9	N	876	959	1			611
06	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	7722	3	1236	9	N	1124	826	1			909
07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8384	3	469	9	N	426	855	1			480
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	8313	3	812	9	N	738	376	1			842
09	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8250	3	818	9	N	744	871	1			715
10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	8379	3	802	9	N	729	890	1			554
11	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	7821	3	767	9	N	697	894	1			357
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	8329	3	794	9	N	722	474	1			605

TOTAL GAS PROD: 100,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,734

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

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
01	8432	X	7032	-0-	-1400	-0-	202	1	6389	3	Y	401	537	0			245
							441	9									
02	8176	X	6916	-0-	-1260	-0-	208	1	6095	3	Y	557	489	0			313
							613	9									
03	9052	X	8496	-0-	-556	-0-	184	1	7543	3	Y	699	753	0			259
							769	9									
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	211	1	7361	3	Y	639	685	0			213
							703	9									
05	7657	X	1356	-0-	-6301	-0-	47	1	1242	3	Y	61	235	0			39
							67	9									
06	8220	X	5352	-0-	-2868	-0-	241	1	4736	3	Y	338	134	0			243
							3	4	372	9							
07	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	875	1	11519	3	Y	709	419	0			533
							780	9									
08	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	427	1	11715	3	Y	1107	989	0			651
							1218	9									
09	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	441	1	11540	3	Y	913	1064	0			500
							1004	9									
10	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	329	1	8216	3	Y	1199	1043	0			656
							56	4	1319	9							
11	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	460	1	10061	3	Y	827	814	0			669
							910	9									
12	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	434	1	9657	3	Y	876	808	0			737
							964	9									

TOTAL GAS PROD: 109,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,326

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	39					676
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					676
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					874
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					933
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					933
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					933
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	365	1			568
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					568
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					568
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					568

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

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	EOM BALANCE
01	5921	X	1168	-0-	-4753	-0-	34	1	1092	3	Y	38	53	0	23
							42	9							
02	3248	X	1169	-0-	-2079	-0-	35	1	1016	3	Y	107	70	0	60
							118	9							
03	3596	X	1563	-0-	-2033	-0-	33	1	1358	3	Y	156	158	0	58
							172	9							
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	150	1	5241	3	Y	695	521	0	232
							765	9							
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	270	1	7173	3	Y	558	430	0	360
							614	9							
06	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	552	1	10825	3	Y	418	477	0	301
							7	4	460	9					
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	301	0	-0-
08	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	501	1	13737	3	Y	169	70	0	99
							186	9							
09	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	451	1	11789	3	Y	486	319	0	266
							535	9							
10	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	601	1	15011	3	Y	22	276	0	12
							103	4	24	9					
11	10410	X	9395	-0-	-1015	-0-	411	1	8984	3	Y	-0-	12	0	-0-
12	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	496	1	11058	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,649

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

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	EOM BALANCE
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	41	3	204	9	Y	185	115	1	364
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-			364
03	3317	X	1791	-0-	-1526	-0-	1310	3	481	9	Y	437	631	1	170
04	3210	X	644	-0-	-2566	-0-	444	3	200	9	Y	182	244	1	108
05	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	1585	3	1078	9	Y	980	459	1	629
06	1740	X	844	-0-	-896	-0-	545	3	299	9	Y	272	426	1	475
07	1798	X	440	-0-	-1358	-0-	244	3	196	9	Y	178	420	1	233
08	1705	N	560	-0-	-1145	-0-	232	3	328	9	Y	298	426	1	105
09	840	N	56	-0-	-784	-0-	37	3	19	9	Y	17			122
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	122	1	-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,549

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	163	1	2346	3	Y	75	61	0			30
							83	9									
02	T. A.		2342	-0-	2342	2342	163	1	1972	3	Y	188	110	0			108
							207	9									
03	T. A.		2503	-0-	2503	4845	183	1	2076	3	Y	222	190	0			140
							244	9									
04	T. A.		9504	-0-	9504	14349	671	1	8625	3	Y	189	179	0			150
							208	9									
05	22403	X	8054	-0-	-14349	-0-	504	1	7454	3	Y	87	185	0			52
							96	9									
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	362	1	6034	3	Y	2	53	0			1
							2	9									
07	9827	X	7633	-0-	-2194	-0-	411	1	7219	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	9827	X	9450	-0-	-377	-0-	502	1	8938	3	Y	9	6	0			4
							10	9									
09	9510	X	8165	-0-	-1345	-0-	417	1	7713	3	Y	32	17	0			19
							35	9									
10	8060	X	83	-0-	-7977	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	19	0			-0-
11	9150	X	5	-0-	-9145	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	9455	X	939	-0-	-8516	-0-	59	1	880	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	118	1	3746	3	Y	189	246	0			115
							208	9									
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	152	1	4459	3	Y	322	256	0			181
							354	9									
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	122	1	4998	3	Y	378	419	0			140
							416	9									
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	123	1	4298	3	Y	373	389	0			124
							410	9									
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	204	1	5422	3	Y	395	264	0			255
							435	9									
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-	255	0			-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,657

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
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	640	1	9192	3	Y	1030	920	0			408
							1133	9									
02	T. A.		6436	-0-	6436	6436	452	1	5481	3	Y	457	602	0			263
							503	9									
03	T. A.		8267	-0-	8267	14703	621	1	7048	3	Y	544	463	0			344
							598	9									
04	T. A.		5121	-0-	5121	19824	344	1	4424	3	Y	321	410	0			255
							353	9									
05	33540	X	13716	-0-	-19824	-0-	816	1	12078	3	Y	747	552	0			450
							822	9									
06	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	824	1	13749	3	Y	671	689	0			432
							738	9									
07	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	467	1	8196	3	Y	479	673	0			238
							527	9									
08	13702	X	5960	-0-	-7742	-0-	292	1	5199	3	Y	426	462	0			202
							469	9									
09	15300	X	8302	-0-	-6998	-0-	397	1	7354	3	Y	501	402	0			301
							551	9									
10	15810	X	13930	-0-	-1880	-0-	702	1	12675	3	Y	503	547	0			257
							553	9									
11	15300	X	10040	-0-	-5260	-0-	473	1	8859	3	Y	644	554	0			347
							708	9									
12	9176	X	4668	-0-	-4508	-0-	265	1	3983	3	Y	382	456	0			273
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 111,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,705

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

01	13671	X	36	-0-	-13635	-0-	36	3			Y	-0-					55
02	T. A.		14003	-0-	14003	14003	14003	3			Y	-0-					55
03	T. A.		11693	-0-	11693	25696	11515	3	178	9	Y	162	127	0			90
04	T. A.		11247	-0-	11247	36943	11103	3	144	9	Y	131	185	0			36
05	41511	X	4568	-0-	-36943	-0-	4087	3	481	9	Y	437	281	0			192
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3737	3	146	9	Y	133	249	0			76
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5535	3	294	9	Y	267	232	0			111
08	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11671	3	40	9	Y	36	133	0			14
09	11250	X	5736	-0-	-5514	-0-	5463	3	273	9	Y	248	128	0			134
10	5828	X	1425	-0-	-4403	-0-	1071	3	354	9	Y	322	235	0			221
11	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-	221	0			-0-
12	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	20805	3			Y	-0-					-0-
03	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	17151	3	182	9	Y	165	73	0			92
04	15300	X	14801	-0-	-499	-0-	14504	3	297	9	Y	270	287	0			75
05	18290	X	16669	-0-	-1621	-0-	16665	3	4	9	Y	4	77	0			2
06	17700	X	10736	-0-	-6964	-0-	10736	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	18290	X	16068	-0-	-2222	-0-	15366	3	702	9	Y	638	373	0			265
08	17329	X	11952	-0-	-5377	-0-	11598	3	354	9	Y	322	461	0			126
09	16140	X	13895	-0-	-2245	-0-	13565	3	330	9	Y	300	264	0			162
10	16678	X	5367	-0-	-11311	-0-	5367	3			Y	-0-	162	0			-0-
11	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					Y	-0-					-0-
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,699

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					241
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					241
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					260
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					277
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					281
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					374
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					430
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	18	3	40	9	Y	36					466

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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. 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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	202 129	1 9	960	3	Y	117					431
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	67 29	1 9	187	3	Y	26	146	0			311
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	133 11	1 9	59	3	Y	10	61	0			260
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	418 1	1 9	721	3	Y	1	67	0			194
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	746	1	139	3	Y	-0-					194
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	716	1	76	3	Y	-0-					194
07	310	N	8	-0-	-302	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					194
08	1178	X	123	-0-	-1055	-0-	123	1			Y	-0-					194
09	1140	X	741	-0-	-399	-0-	741	1			Y	-0-					194
10	899	X	766	-0-	-133	-0-	766	1			Y	-0-					194
11	780	X	763	-0-	-17	-0-	741	1	22	3	Y	-0-					194
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 6,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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. 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95					246
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124					370
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					380
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					380
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					380
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					380
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					380
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					380

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	156	1			67
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					67
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					67
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	8	3	2	9	Y	2					69
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					69
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					69
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					69
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					69
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					69
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					69
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					69
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-	530	1			297
02	980	X	64	-0-	-916	-0-	64	3			Y	-0-					297
03	3224	X	706	-0-	-2518	-0-	606	3	100	9	Y	91					388
04	3120	X	221	-0-	-2899	-0-	189	3	32	9	Y	29					417
05	3224	X	56	-0-	-3168	-0-	56	3			Y	-0-					417
06	750	X	33	-0-	-717	-0-	33	3			Y	-0-					417
07	713	X	4	-0-	-709	-0-	4	3			Y	-0-					417
08	713	X	43	-0-	-670	-0-	43	3			Y	-0-					417
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					417
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					417
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					417
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					417

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					348
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					350
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					350
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					357
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79					436
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103					539
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					592
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					592
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					592

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3100	N	4634	-0-		1534	1534	790	1	3753	3	Y	83					249
								91	9									
02	2800	N	3214	-0-		414	1948	797	1	2215	3	Y	184	84	0			349
								202	9									
03	3100	N	1284	-0-		-1816	132	859	1	382	3	Y	39	68	0			320
								43	9									
04	1657	X	1525	-0-		-132	-0-	542	1	935	3	Y	44	82	0			282
								48	9									
05	899	X	316	-0-		-583	-0-	246	1	46	3	Y	22					304
								24	9									
06	870	X	240	-0-		-630	-0-	212	1	22	3	Y	5					309
								6	9									
07	899	X	3	-0-		-896	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					309
08	1581	X	37	-0-		-1544	-0-	37	1			Y	-0-					309
09	1530	X	219	-0-		-1311	-0-	219	1			Y	-0-					309
10	310	X	226	-0-		-84	-0-	226	1			Y	-0-					309
11	240	X	226	-0-		-14	-0-	219	1	7	3	Y	-0-					309
12	217	X	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					309

TOTAL GAS PROD: 11,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

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	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	28365	X	19067	-0-	-9298	-0-	576	1	18256	3	Y	214	292	0	131
							235	9							
02	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	415	1	12156	3	Y	276	252	0	155
							304	9							
03	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	591	1	24228	3	Y	604	535	0	224
							664	9							
04	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	416	1	14534	3	Y	567	602	0	189
							624	9							
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	409	1	10886	3	Y	132	236	0	85
							145	9							
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	107	1	2097	3	Y	39	96	0	28
							1	4	43	9					
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	55	1	728	3	Y	94	51	0	71
							103	9							
08	24335	X	82	-0-	-24253	-0-	1	1	41	3	Y	36	86	0	21
							40	9							
09	15570	X	208	-0-	-15362	-0-	8	1	200	3	Y	-0-	21	0	-0-
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	24	11	0	13
11	2250	X	701	-0-	-1549	-0-	29	1	640	3	Y	29	18	0	24
							32	9							
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	15	26	0	13

TOTAL GAS PROD: 88,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

01	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	858	1	14045	3	Y	595	634	0	163
							655	9							
02	T. A.		12473	-0-	12473	12473	695	1	11235	3	Y	494	499	0	158
							543	9							
03	T. A.		13837	-0-	13837	26310	782	1	12507	3	Y	498	520	0	136
							548	9							
04	T. A.		11578	-0-	11578	37888	788	1	10621	3	Y	154	242	0	48
							169	9							
05	41669	X	3781	-0-	-37888	-0-	73	1	3547	3	Y	146	108	0	86
							161	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	86
07	9455	X	143	-0-	-9312	-0-	132	3	11	9	Y	10			96
08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-			96
09	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-			96
10	3782	X	18	-0-	-3764	-0-	18	3			Y	-0-			96
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			96
12	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 57,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,899

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	488	1	10493	3	N	1416	1415	0	19
							1558	9							
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	366	1	7920	3	N	900	895	0	24
							990	9							
03	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	374	1	9086	3	N	963	946	0	41
							1059	9							
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	220	1	6303	3	N	635	663	0	13
							11	4	699	9					
05	3937	X	279	-0-	-3658	-0-	9	1	249	3	N	19	32	0	-0-
							21	9							
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-
07	3937	X	3022	-0-	-915	-0-	95	1	2846	3	N	74	71	0	3
							81	9							
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	207	1	5946	3	N	82	84	0	1
							90	9							
09	3810	X	690	-0-	-3120	-0-	20	1	529	3	N	128	126	0	3
							141	9							
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	172	1	4644	3	N	581	572	0	12
							639	9							
11	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	931	1	24762	3	N	3271	3223	0	60
							3598	9							
12	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	444	1	10017	3	N	1408	1378	0	90
							1549	9							

TOTAL GAS PROD: 96,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,477

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1649	3	259	9	N	235	357	1	451
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			451
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			451
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			451
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			451
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			451
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			451
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115			566
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			566
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			566
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			566
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			566

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105183 X	26044	-0-	-79139	-0-	19761	3	6283	9	N	5712	5719	0			48
02	37688 X	16347	-0-	-21341	-0-	11996	3	4351	9	N	3955	3963	0			40
03	41323 X	9345	-0-	-31978	-0-	5591	3	3754	9	N	3413	3416	0			37
04	33990 X	5263	-0-	-28727	-0-	3694	3	1569	9	N	1426	1451	0			12
05	31837 X	766	-0-	-31071	-0-	551	3	215	9	N	195	205	0			2
06	24210 X	225	-0-	-23985	-0-	20	3	205	9	N	186	186	0			2
07	17515 X	304	-0-	-17211	-0-	4	3	300	9	N	273	272	0			3
08	8463 X	923	-0-	-7540	-0-	921	3	2	9	N	2	5	0			-0-
09	4830 X	480	-0-	-4350	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,162

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	2910	-0-	-6080	-0-	1593	3	1317	9	N	1197	1195	0			10
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3036	3	399	9	N	363	369	0			4
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4270	3	8	9	N	7	11	0			-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	4140	X	92	-0-	-4048	-0-	74	3	18	9	N	16	16	0			-0-
07	4278	X	44	-0-	-4234	-0-	1	3	43	9	N	39	39	0			-0-
08	4278	X	647	-0-	-3631	-0-	645	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

01	6758	X	2036	-0-	-4722	-0-	1640	3	22	4	Y	340	378	0	2	1	28
							374	9									
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1018	3	9	4	Y	352	331	0	2	1	47
							387	9									
03	6231	X	361	-0-	-5870	-0-	30	3	9	4	Y	293	307	0			33
							322	9									
04	5310	X	412	-0-	-4898	-0-	137	3	12	4	Y	239	246	0	1	8	25
							263	9									
05	4526	X	1027	-0-	-3499	-0-	640	3	17	4	Y	336	319	0			42
							370	9									
06	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10186	3	44	4	Y	664	647	0	3	1	56
							730	9									
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	7919	3	42	4	Y	704	683	0	1	1	76
							774	9									
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6133	3	17	4	Y	718	699	0	1	1	94
							790	9									
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	25	3	9	4	Y	238	300	0			32
							262	9									
10	11315	X	72	-0-	-11243	-0-	69	3	1	4	Y	2	34	0			-0-
							2	9									
11	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-					-0-
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,886

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. 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	8432	X	6965	-0-		-1467		-0-	4937	3	41	4	N	1806	1855	0	8	1	94
									1987	9									
02	5008	X	5008	-0-		-0-		-0-	3166	3	38	4	N	1640	1578	0	8	1	147
									1804	9					1	8			
03	8432	X	6672	-0-		-1760		-0-	4973	3	39	4	N	1509	1480	0	12	1	164
									1660	9									
04	7020	X	5462	-0-		-1558		-0-	4528	3	36	4	N	816	909	0	3	1	65
									898	9					3	8			
05	7254	X	5642	-0-		-1612		-0-	4809	3	34	4	N	726	730	0	2	1	59
									799	9									
06	6750	X	4820	-0-		-1930		-0-	4211	3	34	4	N	523	547	0	1	1	34
									575	9									
07	6665	X	2877	-0-		-3788		-0-	2223	3	31	4	N	566	561	0			39
									623	9									
08	479	X	479	-0-		-0-		-0-	26	4	453	9	Y	412	401	0			50
09	12	X	12	-0-		-0-		-0-	2	3	1	4	Y	8	57	0			1
									9	9									
10	5642	X	-0-	-0-		-5642		-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	4830	X	-0-	-0-		-4830		-0-					Y	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-		-2883		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,006

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

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	9946	X	9946	-0-		-0-		-0-	31	1	7896	3	Y	1808	1780	0	12	1	79
									30	4	1989	9							
02	123	X	123	-0-		-0-		-0-	3	3	2	4	Y	107	173	0	3	1	10
									118	9									
03	8835	X	-0-	-0-		-8835		-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	8550	X	-0-	-0-		-8550		-0-					Y	-0-					-0-
05	8835	X	3636	-0-		-5199		-0-	14	1	3251	3	Y	330	315	0	1	1	14
									8	4	363	9							
06	8550	X	8327	-0-		-223		-0-	29	1	6700	3	Y	1425	1381	0	2	1	56
									30	4	1568	9							
07	8157	X	8157	-0-		-0-		-0-	21	1	6694	3	Y	1288	1295	0	1	1	48
									25	4	1417	9							
08	7561	X	7561	-0-		-0-		-0-	21	1	6317	3	Y	1093	1096	0	1	1	44
									21	4	1202	9							
09	7586	X	7586	-0-		-0-		-0-	22	1	6384	3	Y	1054	1039	0	1	1	58
									21	4	1159	9							
10	8618	X	3866	-0-		-4752		-0-	11	1	3349	3	Y	450	485	0	2	1	21
									11	4	495	9							
11	8340	X	434	-0-		-7906		-0-	62	3	6	4	Y	333	311	0			43
									366	9									
12	8153	X	1569	-0-		-6584		-0-	1178	3	14	4	Y	343	370	0	4	1	12
									377	9									

TOTAL GAS PROD: 51,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,231

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

01	6510 X	6352	-0-	-158	-0-	5741	3	9	4	N	547	552	0	10	1	28
						602	9									
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	4880	3	8	4	N	501	473	0	12	1	44
						551	9									
03	6913 X	5829	-0-	-1084	-0-	5184	3	10	4	N	577	546	0	13	1	62
						635	9									
04	6690 X	5614	-0-	-1076	-0-	4976	3	11	4	N	570	583	0	4	1	45
						627	9									
05	6913 X	5810	-0-	-1103	-0-	5212	3	8	4	N	536	534	0	3	1	44
						590	9									
06	6150 X	5362	-0-	-788	-0-	4857	3	18	4	N	443	456	0	2	1	29
						487	9									
07	6014 X	5344	-0-	-670	-0-	4856	3	23	4	N	423	422	0	1	1	29
						465	9									
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	4899	3	12	4	Y	421	398	0	1	1	51
						463	9									
09	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4315	3	8	4	Y	388	380	0	1	1	58
						427	9									
10	5704 X	3789	-0-	-1915	-0-	3315	3	10	4	Y	422	350	0	2	1	128
						464	9									
11	5370 X	3693	-0-	-1677	-0-	3497	3	5	4	Y	174	246	0	56	1	-0-
						191	9									
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,002

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	284	1			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					248
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					248
03	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					248
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					248
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	248	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

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	7502	X	243	-0-		-7259		-0-	23 213	3 9	7	4	Y	194	202	0			21
02	8895	X	8895	-0-		-0-		-0-	60 8	1 4	8676 151	3 9	Y	137	123	0	19	1	16
03	11545	X	11545	-0-		-0-		-0-	67 11	1 4	11228 239	3 9	Y	217	181	0	26	1	26
04	10998	X	10998	-0-		-0-		-0-	61 10	1 4	10738 189	3 9	Y	172	175	0	7	1	16
05	9858	X	4847	-0-		-5011		-0-	28 6	1 4	4744 69	3 9	Y	63	41	0	23	1	15
06	11160	X	-0-	-0-		-11160		-0-					Y	-0-	10	0	5	1	-0-
07	11532	X	9961	-0-		-1571		-0-	34 8	1 4	9800 119	3 9	Y	108	93	0	1	1	14
08	10844	X	10844	-0-		-0-		-0-	18 10	1 4	10691 125	3 9	Y	114	111	0	1	1	16
09	10214	X	10214	-0-		-0-		-0-	34 13	1 4	9923 244	3 9	Y	222	204	0	2	1	32
10	10446	X	10446	-0-		-0-		-0-	21 12	1 4	10205 208	3 9	Y	189	184	0	6	1	31
11	10500	X	10185	-0-		-315		-0-	26 17	1 4	9985 157	3 9	Y	143	135	0	12	1	27
12	10850	X	946	-0-		-9904		-0-	4 2	1 4	918 22	3 9	Y	20	41	0	3	1	3

TOTAL GAS PROD: 89,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

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	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

01	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	46	1	3898	3	Y	309	314	0	6	1	32
							16	4	340	9							
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	34	1	4977	3	Y	251	240	0	11	1	32
							13	4	276	9							
03	5797	X	4814	-0-	-983	-0-	26	1	4446	3	Y	299	282	0	10	1	39
							13	4	329	9							
04	5610	X	3889	-0-	-1721	-0-	20	1	3576	3	Y	255	267	0	2	1	25
							12	4	281	9							
05	5859	X	4549	-0-	-1310	-0-	25	1	4197	3	Y	283	158	0	82	1	68
							16	4	311	9							
06	5670	X	4272	-0-	-1398	-0-	23	1	4036	3	Y	181	144	0	84	1	21
							14	4	199	9							
07	5859	X	4080	-0-	-1779	-0-	13	1	3867	3	Y	171	169	0	1	1	22
							12	4	188	9							
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	8	1	4901	3	Y	283	264	0			41
							15	4	311	9							
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	19	1	5671	3	Y	604	555	0	1	1	89
							21	4	664	9							
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	12	1	5895	3	Y	596	582	0	3	1	100
							22	4	656	9							
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	14	1	5283	3	Y	510	500	0	6	1	104
							20	4	561	9							
12	6603	X	5969	-0-	-634	-0-	22	1	5294	3	Y	571	551	0	17	1	107
							25	4	628	9							

TOTAL GAS PROD: 61,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,313

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	7998	X	6379	-0-		-1619		-0-	58	1	5009	3	Y	1172	1191	0	6	1	124
									23	4	1289	9							
02	8822	X	8822	-0-		-0-		-0-	50	1	7458	3	Y	1174	1130	0	13	1	155
									23	4	1291	9							
03	9452	X	9452	-0-		-0-		-0-	48	1	8189	3	Y	1085	1079	0	15	1	146
									21	4	1194	9							
04	9092	X	9092	-0-		-0-		-0-	44	1	7906	3	Y	1020	1063	0	4	1	99
									20	4	1122	9							
05	9709	X	9709	-0-		-0-		-0-	51	1	8645	3	Y	903	518	0	268	1	216
									20	4	993	9							
06	9871	X	9871	-0-		-0-		-0-	51	1	8777	3	Y	929	656	0	381	1	108
									21	4	1022	9							
07	10497	X	10497	-0-		-0-		-0-	31	1	9065	3	Y	1254	1200	0	1	1	161
									22	4	1379	9							
08	9491	X	9491	-0-		-0-		-0-	15	1	9175	3	Y	265	387	0	1	1	38
									9	4	292	9							
09	9012	X	9012	-0-		-0-		-0-	29	1	8662	3	Y	284	279	0	1	1	42
									9	4	312	9							
10	9714	X	9714	-0-		-0-		-0-	20	1	9477	3	Y	190	197	0	4	1	31
									8	4	209	9							
11	9354	X	9354	-0-		-0-		-0-	23	1	8961	3	Y	327	283	0	9	1	66
									10	4	360	9							
12	9610	X	9592	-0-		-18		-0-	38	1	9384	3	Y	147	164	0	26	1	23
									8	4	162	9							

TOTAL GAS PROD: 110,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,750

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 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	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	89	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

	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
01	10447	X	6866	-0-	-3581	-0-	24	1	5935	3	Y	809	805	0	8	1	35
							17	4	890	9							
02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	26	1	5669	3	Y	682	634	0	22	1	61
							13	4	750	9							
03	10943	X	7238	-0-	-3705	-0-	27	1	6497	3	Y	636	652	0	13	1	32
							14	4	700	9							
04	10590	X	7150	-0-	-3440	-0-	26	1	6342	3	Y	698	650	0	47	1	33
							14	4	768	9							
05	10943	X	7267	-0-	-3676	-0-	28	1	6366	3	Y	780	777	0	2	1	34
							15	4	858	9							
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	27	1	6127	3	Y	875	873	0	1	1	35
							16	4	963	9							
07	7378	X	7360	-0-	-18	-0-	20	1	6324	3	Y	909	909	0	1	1	34
							16	4	1000	9							
08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	20	1	6182	3	Y	805	806	0			33
							15	4	886	9							
09	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	19	1	5658	3	Y	720	713	0	1	1	39
							15	4	792	9							
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	22	1	6586	3	Y	1033	1020	0	4	1	48
							22	4	1136	9							
11	7140	X	4848	-0-	-2292	-0-	2	1	4384	3	Y	409	400	0	5	1	52
							12	4	450	9							
12	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	6677	3	20	4	Y	674	680	0	23	1	23
							741	9									

TOTAL GAS PROD: 83,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,030

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10290	X	10290	-0-		-0-	-0-	39	1	9677	3	Y	510	496	0	16	1	22
								13	4	561	9							
02	9045	X	9045	-0-		-0-	-0-	39	1	8503	3	Y	448	404	0	27	1	39
								10	4	493	9							
03	14601	X	9519	-0-		-5082	-0-	39	1	9043	3	Y	383	388	0	15	1	19
								16	4	421	9							
04	14130	X	7070	-0-		-7060	-0-	27	1	6669	3	Y	331	310	0	24	1	16
								10	4	364	9							
05	14601	X	7268	-0-		-7333	-0-	30	1	6766	3	Y	420	416	0	2	1	18
								10	4	462	9							
06	9960	X	3550	-0-		-6410	-0-	15	1	3306	3	Y	204	213	0	1	1	8
								5	4	224	9							
07	10013	X	8584	-0-		-1429	-0-	27	1	8174	3	Y	340	334	0	1	1	13
								9	4	374	9							
08	6900	X	6900	-0-		-0-	-0-	22	1	6539	3	Y	300	301	0			12
								9	4	330	9							
09	6945	X	6945	-0-		-0-	-0-	22	1	6465	3	Y	406	395	0	1	1	22
								11	4	447	9							
10	8587	X	7277	-0-		-1310	-0-	23	1	6777	3	Y	422	421	0	4	1	19
								13	4	464	9							
11	8310	X	4892	-0-		-3418	-0-	2	1	4632	3	Y	226	211	0	6	1	28
								9	4	249	9							
12	8587	X	5696	-0-		-2891	-0-	5286	3	12	4	Y	362	360	0	18	1	12
								398	9									

TOTAL GAS PROD: 87,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,352

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

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	4352	X	4352	-0-		-0-	-0-	15	1	3687	3	Y	575	576	0	5	1	25
								17	4	633	9							
02	3440	X	3440	-0-		-0-	-0-	13	1	2753	3	Y	599	556	0	14	1	54
								15	4	659	9							
03	4123	X	3919	-0-		-204	-0-	12	1	2986	3	Y	817	824	0	6	1	41
								22	4	899	9							
04	3990	X	3560	-0-		-430	-0-	11	1	2834	3	Y	633	601	0	42	1	30
								19	4	696	9			1	8			
05	5682	X	5682	-0-		-0-	-0-	21	1	4955	3	Y	625	626	0	2	1	27
								18	4	688	9							
06	5094	X	5094	-0-		-0-	-0-	20	1	4475	3	Y	527	532	0	1	1	21
								19	4	580	9							
07	5445	X	5445	-0-		-0-	-0-	15	1	4765	3	Y	589	587	0	1	1	22
								17	4	648	9							
08	5075	X	5075	-0-		-0-	-0-	14	1	4361	3	Y	621	618	0			25
								17	4	683	9							
09	5228	X	5228	-0-		-0-	-0-	16	1	4608	3	Y	533	528	0	1	1	29
								18	4	586	9							
10	5673	X	5057	-0-		-616	-0-	14	1	4318	3	Y	636	634	0	2	1	29
								25	4	700	9							
11	5280	X	1796	-0-		-3484	-0-	1	1	1546	3	Y	216	216	0	2	1	27
								11	4	238	9							
12	5456	X	388	-0-		-5068	-0-	353	3	14	4	Y	19	44	0	1	1	1
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 49,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,390

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	367	-0-	-2361	-0-	32 11	1 4	276 48	3 9	Y	44	52	0			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
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	0			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
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	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	17530	-0-	-543	-0-	179	1	15269	3	Y	1854	1885	0	20	1	195
							43	4	2039	9							
02	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	109	1	15989	3	Y	1642	1590	0	31	1	215
							38	4	1806	9			1	8			
03	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	102	1	17286	3	Y	1750	1697	0	34	1	234
							38	4	1925	9							
04	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	92	1	16395	3	Y	1617	1684	0	9	1	156
							38	4	1779	9			2	8			
05	19871	X	17846	-0-	-2025	-0-	96	1	16220	3	Y	1350	778	0	405	1	323
							45	4	1485	9							
06	19230	X	5660	-0-	-13570	-0-	30	1	5236	3	Y	340	394	0	229	1	40
							20	4	374	9							
07	19871	X	13319	-0-	-6552	-0-	43	1	12430	3	Y	730	674	0	2	1	94
							43	4	803	9							
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	14	1	8224	3	Y	933	891	0	1	1	135
							34	4	1026	9							
09	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	31	1	9345	3	Y	1258	1206	0	2	1	185
							55	4	1384	9							
10	17856	X	2425	-0-	-15431	-0-	4	1	2043	3	Y	316	447	0	1	1	53
							30	4	348	9							
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
12	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,790

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	97	1	8248	3	Y	728	754	0	12	1	76
							12	4	801	9							
02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	56	1	8155	3	Y	782	739	0	17	1	102
							13	4	860	9							
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	51	1	8707	3	Y	769	750	0	19	1	102
							12	4	846	9							
04	9210	X	8470	-0-	-740	-0-	43	1	7643	3	Y	702	731	0	5	1	68
							12	4	772	9							
05	9827	X	8409	-0-	-1418	-0-	45	1	7550	3	Y	727	409	0	212	1	174
							14	4	800	9							
06	9510	X	9345	-0-	-165	-0-	49	1	8491	3	Y	720	512	0	298	1	84
							13	4	792	9							
07	9827	X	9685	-0-	-142	-0-	30	1	8839	3	Y	730	719	0	1	1	94
							13	4	803	9							
08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	14	1	8571	3	Y	918	878	0	1	1	133
							14	4	1010	9							
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	27	1	8040	3	Y	754	775	0	1	1	111
							12	4	829	9							
10	9672	X	9265	-0-	-407	-0-	17	1	8377	3	Y	782	759	0	3	1	131
							11	4	860	9							
11	9360	X	8987	-0-	-373	-0-	21	1	8005	3	Y	863	810	0	7	1	177
							12	4	949	9							
12	9672	X	8601	-0-	-1071	-0-	32	1	7820	3	Y	669	702	0	19	1	125
							13	4	736	9							

TOTAL GAS PROD: 109,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,144

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 10683 - 15401

01	5394	X	3810	-0-	-1584	-0-	3156	3	9	4	N	586	599	0	4	1	30
							645	9									
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3338	3	8	4	N	562	535	0	7	1	50
							618	9									
03	5022	X	4329	-0-	-693	-0-	3760	3	7	4	N	511	500	0	6	1	55
							562	9									
04	4320	X	4166	-0-	-154	-0-	3622	3	7	4	N	488	502	0	2	1	39
							537	9									
05	4402	X	4352	-0-	-50	-0-	3814	3	7	4	N	483	482	0	1	1	39
							531	9									
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	3936	3	8	4	N	540	543	0	1	1	35
							594	9									
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	3980	3	8	4	N	591	584	0	1	1	41
							650	9									
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	3764	3	8	4	Y	517	495	0			63
							569	9									
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3366	3	11	4	Y	572	548	0	1	1	86
							629	9									
10	4681	X	3876	-0-	-805	-0-	3055	3	16	4	Y	732	594	0	2	1	222
							805	9									
11	4530	X	4354	-0-	-176	-0-	4085	3	5	4	Y	240	378	0	84	1	-0-
							264	9									
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,822

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

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
01	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	10	1	2451	3	Y	555	561	0	4	1	24
							36	4	611	9							
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	9	1	1979	3	Y	511	475	0	12	1	46
							32	4	562	9			2	8			
03	3689	X	3555	-0-	-134	-0-	12	1	2806	3	Y	631	638	0	7	1	32
							43	4	694	9							
04	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	10	1	2484	3	Y	582	543	0	39	1	27
							45	4	640	9			5	8			
05	3689	X	3141	-0-	-548	-0-	11	1	2490	3	Y	545	547	0	1	1	24
							40	4	600	9							
06	3450	X	2994	-0-	-456	-0-	10	1	2387	3	Y	505	508	0	1	1	20
							41	4	556	9							
07	3565	X	276	-0-	-3289	-0-	156	3	12	4	Y	98	114	0			4
							108	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,427

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 10890 - 15750

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
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	33	1	8068	3	Y	613	606	0	11	1	27
							20	4	674	9							
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	34	1	7460	3	Y	560	514	0	23	1	50
							16	4	616	9							
03	8494	X	7279	-0-	-1215	-0-	28	1	6593	3	Y	581	589	0	13	1	29
							19	4	639	9							
04	8520	X	5255	-0-	-3265	-0-	19	1	4711	3	Y	463	437	0	32	1	22
							16	4	509	9			1	8			
05	8897	X	4904	-0-	-3993	-0-	19	1	4322	3	Y	497	496	0	1	1	22
							16	4	547	9							
06	8610	X	4204	-0-	-4406	-0-	16	1	3682	3	Y	446	449	0	1	1	18
							15	4	491	9							
07	8897	X	4144	-0-	-4753	-0-	12	1	3750	3	Y	335	339	0	1	1	13
							13	4	369	9							
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	11	1	3287	3	Y	595	584	0			24
							19	4	655	9							
09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	23	1	6646	3	Y	596	586	0	1	1	33
							19	4	656	9							
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	24	1	7224	3	Y	403	413	0	4	1	19
							17	4	443	9							
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	2	1	4358	3	Y	117	117	0	5	1	14
							9	4	129	9							
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6283	3	22	4	Y	434	412	0	21	1	15
							477	9									

TOTAL GAS PROD: 73,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,640

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	10839	-0-	-1964	-0-	41	1	10066	3	Y	651	650	0	10	1	28
							16	4	716	9							
02	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	41	1	8834	3	Y	688	631	0	23	1	62
							12	4	757	9							
03	13330	X	11107	-0-	-2223	-0-	44	1	10365	3	Y	621	636	0	16	1	31
							15	4	683	9							
04	12900	X	10809	-0-	-2091	-0-	41	1	10036	3	Y	652	607	0	45	1	31
							15	4	717	9							
05	13330	X	10613	-0-	-2717	-0-	42	1	9721	3	Y	758	752	0	4	1	33
							16	4	834	9							
06	10740	X	10030	-0-	-710	-0-	41	1	9300	3	Y	614	621	0	2	1	24
							14	4	675	9							
07	11160	X	10304	-0-	-856	-0-	32	1	9669	3	Y	536	538	0	2	1	20
							13	4	590	9							
08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	36	1	10660	3	Y	642	635	0	1	1	26
							15	4	706	9							
09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	36	1	10343	3	Y	629	619	0	2	1	34
							16	4	692	9							
10	10602	X	3335	-0-	-7267	-0-	10	1	3126	3	Y	176	200	0	2	1	8
							5	4	194	9							
11	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,967

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	6	1	1340	3	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	17	1	3849	3	Y	414	397	0	1	1	16
							23	4	455	9							
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	17	1	5013	3	Y	720	708	0	1	1	27
							29	4	792	9							
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	18	1	5375	3	Y	673	673	0			27
							24	4	740	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	29	0			-0-
10	5766	X	109	-0-	-5657	-0-	95	3	1	4	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	4540	3	35	4	Y	1157	1091	0	26	1	40
							1273	9									

TOTAL GAS PROD: 23,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,980

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7037	X	6111	-0-	-926	-0-	45	1	5526	3	Y	480	486	0	7	1	27
							12	4	528	9							
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	68	1	3616	3	Y	558	536	0	7	1	42
							76	4	614	9							
03	6696	X	5960	-0-	-736	-0-	10	1	5125	3	Y	731	705	0	9	1	59
							21	4	804	9							
04	5910	X	5486	-0-	-424	-0-	31	1	4617	3	Y	733	743	0	2	1	46
							32	4	806	9			1	8			
05	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	13	1	4372	3	Y	600	598	0	1	1	47
							1	4	660	9							
06	5910	X	5165	-0-	-745	-0-	13	1	4528	3	Y	567	583	0	1	1	30
							624	9									
07	5952	X	5005	-0-	-947	-0-	7	1	4678	3	Y	291	298	0	1	1	22
							320	9									
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	8	1	4347	3	Y	171	180	0			13
							188	9									
09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	24	1	4933	3	Y	352	333	0	1	1	31
							387	9									
10	5332	X	3319	-0-	-2013	-0-	25	1	3092	3	Y	184	201	0	2	1	12
							202	9									
11	5160	X	4239	-0-	-921	-0-	93	1	3808	3	Y	269	259	0	4	1	18
							42	4	296	9							
12	5518	X	5080	-0-	-438	-0-	20	1	4618	3	Y	394	377	0	15	1	20
							9	4	433	9							

TOTAL GAS PROD: 59,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,330

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1209	-0-	-1457	-0-	32	1	1098	3	Y	64	69	0	2	1	4
							9	4	70	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	1	-0-	-11624	-0-	1	1			Y	-0-	120	0			70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					70
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					70
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			68
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	19	0			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

01	7967	X	120	-0-	-7847	-0-	11 101	3 9	8	4	Y	92	111	0			10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

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
01	6293	X	1665	-0-	-4628	-0-	3	1	575	3	Y	971	952	0	1	1	45
							19	4	1068	9							
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	34	1	1542	3	Y	753	738	0	4	1	55
							23	4	828	9			1	8			
03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	40	1	805	3	Y	453	476	0	2	1	30
							44	4	498	9							
04	1620	X	740	-0-	-880	-0-	28	1	458	3	Y	204	216	0	2	8	16
							30	4	224	9							
05	2480	X	960	-0-	-1520	-0-	28	1	794	3	Y	98	106	0			8
							30	4	108	9							
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,479

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

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
01	8618	X	6034	-0-	-2584	-0-	39	1	5297	3	Y	600	640	0	7	1	27
							38	4	660	9							
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	40	1	4083	3	Y	324	319	0	8	1	23
							27	4	356	9			1	8			
03	8773	X	5048	-0-	-3725	-0-	45	1	4481	3	Y	429	415	0	9	1	28
							50	4	472	9							
04	8490	X	2321	-0-	-6169	-0-	30	1	1765	3	Y	449	440	0	1	1	34
							32	4	494	9			2	8			
05	6045	X	1247	-0-	-4798	-0-	30	1	1090	3	Y	87	113	0	1	1	7
							31	4	96	9							
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,889

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5323	-0-	-1404	-0-	33	1	4524	3	Y	672	715	0	7	1	31
							27	4	739	9							
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	24	1	3596	3	Y	527	512	0	8	1	38
							16	4	580	9							
03	5673	X	3986	-0-	-1687	-0-	29	1	3169	3	Y	687	673	0	7	1	45
							32	4	756	9							
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	28	1	5568	3	Y	872	846	0	3	1	67
							30	4	959	9			1	8			
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	36	1	5446	3	Y	859	858	0	2	1	66
							39	4	945	9							
06	5160	X	4525	-0-	-635	-0-	32	1	4034	3	Y	330	365	0	1	1	30
							96	4	363	9							
07	6820	X	253	-0-	-6567	-0-	7	1	233	3	Y	5	34	0			1
							7	4	6	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,952

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
01	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	37	1	18719	3	Y	3223	3251	0	30	1	54
							24	4	3545	9							
02	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	31	1	16254	3	Y	2426	2363	0	37	1	79
							11	4	2669	9			1	8			
03	21266	X	20900	-0-	-366	-0-	46	1	17856	3	Y	2711	2647	0	42	1	101
							16	4	2982	9							
04	20580	X	19443	-0-	-1137	-0-	40	1	17067	3	Y	2120	2162	0	11	1	46
							4	4	2332	9			2	8			
05	21266	X	18585	-0-	-2681	-0-	47	1	16503	3	Y	1835	1819	0	7	1	55
							16	4	2019	9							
06	20580	X	18345	-0-	-2235	-0-	97	1	16427	3	Y	1655	1667	0	4	1	39
							1821	9									
07	20987	X	18794	-0-	-2193	-0-	355	1	15933	3	Y	2274	2255	0	3	1	55
							5	4	2501	9							
08	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	38	1	15646	3	Y	2318	2297	0	1	1	75
							3	4	2550	9							
09	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	18	1	15500	3	Y	2180	2154	0	3	1	98
							1	4	2398	9							
10	18972	X	18270	-0-	-702	-0-	86	1	15590	3	Y	2356	2379	0	9	1	66
							2	4	2592	9							
11	18360	X	16605	-0-	-1755	-0-	99	1	14292	3	Y	2012	1983	0	17	1	78
							1	4	2213	9							
12	18786	X	15878	-0-	-2908	-0-	78	1	14233	3	Y	1395	1355	0	50	1	68
							32	4	1535	9							

TOTAL GAS PROD: 224,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,505

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	19499	X	12749	-0-	-6750	-0-	42	1	10514	3	Y	1968	1990	0	16	1	33
							28	4	2165	9							
02	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	39	1	8858	3	Y	1869	1820	0	20	1	61
							14	4	2056	9			1	8			
03	16771	X	11959	-0-	-4812	-0-	57	1	9317	3	Y	2332	2284	0	21	1	88
							20	4	2565	9							
04	13770	X	11165	-0-	-2605	-0-	51	1	8125	3	Y	2713	2735	0	5	1	59
							5	4	2984	9			2	8			
05	13051	X	10256	-0-	-2795	-0-	61	1	6667	3	Y	3188	3149	0	3	1	95
							21	4	3507	9							
06	12330	X	8390	-0-	-3940	-0-	116	1	5835	3	Y	2217	2257	0	2	1	53
							2439	9									
07	12152	X	8659	-0-	-3493	-0-	456	1	5680	3	Y	2288	2285	0	1	1	55
							6	4	2517	9							
08	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	47	1	6926	3	Y	1965	1955	0	1	1	64
							4	4	2162	9							
09	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	22	1	7018	3	Y	2383	2339	0	1	1	107
							2	4	2621	9							
10	10261	X	6353	-0-	-3908	-0-	110	1	4638	3	Y	1456	1519	0	3	1	41
							3	4	1602	9							
11	8850	X	5752	-0-	-3098	-0-	108	1	3133	3	Y	2282	2230	0	4	1	89
							1	4	2510	9							
12	9982	X	7011	-0-	-2971	-0-	70	1	4666	3	Y	2042	2012	0	17	1	102
							29	4	2246	9							

TOTAL GAS PROD: 112,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,703

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	22196	X	17825	-0-	-4371	-0-	45	1	17082	3	Y	608	602	0	25	1	10
							29	4	669	9							
02	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	37	1	14305	3	Y	766	721	0	30	1	24
							13	4	843	9			1	8			
03	19592	X	16737	-0-	-2855	-0-	53	1	15360	3	Y	1186	1133	0	33	1	44
							19	4	1305	9							
04	18960	X	16000	-0-	-2960	-0-	47	1	14384	3	Y	1423	1426	0	8	1	31
							4	4	1565	9			2	8			
05	18910	X	15322	-0-	-3588	-0-	56	1	13921	3	Y	1205	1194	0	6	1	36
							19	4	1326	9							
06	17250	X	13451	-0-	-3799	-0-	104	1	12306	3	Y	946	957	0	3	1	22
							1041	9									
07	16833	X	12890	-0-	-3943	-0-	387	1	11478	3	Y	927	925	0	2	1	22
							5	4	1020	9							
08	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	41	1	10582	3	Y	871	864	0	1	1	28
							4	4	958	9							
09	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	22	1	11613	3	Y	1157	1131	0	2	1	52
							2	4	1273	9							
10	15314	X	12233	-0-	-3081	-0-	111	1	11059	3	Y	964	983	0	6	1	27
							3	4	1060	9							
11	13440	X	11557	-0-	-1883	-0-	144	1	10500	3	Y	829	812	0	12	1	32
							1	4	912	9							
12	13330	X	8846	-0-	-4484	-0-	79	1	7955	3	Y	709	680	0	27	1	34
							32	4	780	9							

TOTAL GAS PROD: 164,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,591

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	251	-0-	-5763	-0-	117 91	3 9	43	4	Y	83	115	0			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10666 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	14869	-0-	-2553	-0-	13747 910	3 9	212	4	Y	827	819	0	21	1	25
02	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	11280 761	3 9	23	4	Y	692	663	0	25	1	29
03	15345	X	15067	-0-	-278	-0-	13847 1217	3 9	3	4	Y	1106	1062	0	31	1	42
04	14850	X	14106	-0-	-744	-0-	12727 1378	3 9	1	4	Y	1253	1254 1	0 8	8	1	32
05	15345	X	14215	-0-	-1130	-0-	13004 1178	3 9	33	4	Y	1071	1069	0	4	1	30
06	14580	X	13646	-0-	-934	-0-	12484 1155	3 9	7	4	Y	1050	1051	0	3	1	26
07	15066	X	14012	-0-	-1054	-0-	12775 1229	3 9	8	4	Y	1117	1114	0	2	1	27
08	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	12625 864	3 9	2	4	Y	785	757	0	29	1	26
09	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	11735 760	3 9	1	4	Y	691	678	0	2	1	37
10	14229	X	12380	-0-	-1849	-0-	11724 653	3 9	3	4	Y	594	574	0	7	1	50
11	13650	X	9933	-0-	-3717	-0-	9424 499	3 9	10	4	Y	454	436	0	12	1	56
12	14012	X	8188	-0-	-5824	-0-	7582 570	3 9	36	4	Y	518	529	0	29	1	16

TOTAL GAS PROD: 154,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,158

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

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	13795	X	13279	-0-	-516	-0-		11789	3	189	4	Y	1183	1184	0	16	1	37
								1301	9									
02	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-		10553	3	24	4	Y	1235	1199	0	20	1	53
								1359	9									
03	12741	X	12521	-0-	-220	-0-		11142	3	3	4	Y	1251	1234	0	22	1	48
								1376	9									
04	12330	X	11644	-0-	-686	-0-		10265	3	1	4	Y	1253	1262	0	6	1	32
								1378	9					1	8			
05	12741	X	11763	-0-	-978	-0-		9988	3	31	4	Y	1585	1569	0	4	1	44
								1744	9									
06	12330	X	10718	-0-	-1612	-0-		9236	3	6	4	Y	1342	1351	0	2	1	33
								1476	9									
07	12741	X	9363	-0-	-3378	-0-		8196	3	6	4	Y	1055	1062	0	1	1	25
								1161	9									
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-		7904	3	2	4	Y	990	946	0	36	1	33
								1089	9									
09	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-		6999	3	1	4	Y	781	771	0	1	1	42
								859	9									
10	11253	X	7222	-0-	-4031	-0-		6541	3	2	4	Y	617	602	0	4	1	53
								679	9									
11	10710	X	6404	-0-	-4306	-0-		5762	3	9	4	Y	575	549	0	7	1	72
								633	9									
12	9362	X	5166	-0-	-4196	-0-		4653	3	22	4	Y	446	487	0	17	1	14
								491	9									

TOTAL GAS PROD: 116,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,313

ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

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	11346	X	10459	-0-	-887	-0-		9044	3	159	4	Y	1142	1148	0	12	1	35
								1256	9									
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-		8111	3	24	4	Y	964	943	0	15	1	41
								1060	9									
03	10819	X	9869	-0-	-950	-0-		8770	3	3	4	Y	996	981	0	17	1	39
								1096	9									
04	10470	X	9291	-0-	-1179	-0-		8297	3	1	4	Y	903	914	0	4	1	23
								993	9					1	8			
05	10788	X	9426	-0-	-1362	-0-		8445	3	33	4	Y	862	858	0	3	1	24
								948	9									
06	10110	X	8855	-0-	-1255	-0-		8008	3	7	4	Y	764	767	0	2	1	19
								840	9									
07	10168	X	9230	-0-	-938	-0-		8172	3	7	4	Y	955	950	0	1	1	23
								1051	9									
08	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-		7981	3	2	4	Y	906	866	0	33	1	30
								997	9									
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-		7214	3	1	4	Y	811	796	0	1	1	44
								892	9									
10	9300	X	7618	-0-	-1682	-0-		6931	3	3	4	Y	622	609	0	4	1	53
								684	9									
11	8940	X	7050	-0-	-1890	-0-		6264	3	10	4	Y	705	662	0	7	1	89
								776	9									
12	9238	X	6629	-0-	-2609	-0-		5897	3	28	4	Y	640	689	0	20	1	20
								704	9									

TOTAL GAS PROD: 104,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,270

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	13144	X	12412	-0-	-732	-0-	11149	3	5	4	Y	1144	1134	0	14	1	23
							1258	9									
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	9846	3	9	4	Y	854	841	0	18	1	18
							939	9									
03	13082	X	11815	-0-	-1267	-0-	10761	3	1	4	Y	957	939	0	21	1	15
							1053	9									
04	12660	X	11384	-0-	-1276	-0-	10446	3	3	4	Y	850	841	0	6	1	17
							935	9					1	8			
05	13082	X	11927	-0-	-1155	-0-	10874	3	4	4	Y	954	953	0	3	1	15
							1049	9									
06	12000	X	11684	-0-	-316	-0-	10744	3	2	4	Y	853	855	0	2	1	11
							938	9									
07	11966	X	11373	-0-	-593	-0-	10799	3	1	4	Y	521	519	0	1	1	12
							573	9									
08	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	9986	3	624	9	Y	567	567	0	1	1	11
09	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	9662	3	956	9	Y	869	852	0	1	1	27
10	11625	X	10437	-0-	-1188	-0-	9462	3	3	4	Y	884	889	0	5	1	17
							972	9									
11	11250	X	9175	-0-	-2075	-0-	8466	3	10	4	Y	635	627	0	9	1	16
							699	9									
12	11377	X	8569	-0-	-2808	-0-	7910	3	8	4	Y	592	571	0	23	1	14
							651	9									

TOTAL GAS PROD: 130,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,680

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

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	16523	X	15584	-0-	-939	-0-	13741	3	6	4	Y	1670	1655	0	18	1	34
							1837	9									
02	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	12432	3	12	4	Y	1595	1572	0	24	1	33
							1755	9									
03	15965	X	15256	-0-	-709	-0-	13393	3	1	4	Y	1693	1673	0	26	1	27
							1862	9									
04	15450	X	14935	-0-	-515	-0-	13064	3	3	4	Y	1698	1684	0	6	1	34
							1868	9					1	8			
05	15965	X	14454	-0-	-1511	-0-	12944	3	5	4	Y	1368	1377	0	4	1	21
							1505	9									
06	15210	X	13094	-0-	-2116	-0-	12135	3	2	4	Y	870	878	0	2	1	11
							957	9									
07	15717	X	12675	-0-	-3042	-0-	11825	3	1	4	Y	772	764	0	1	1	18
							849	9									
08	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	11343	3	760	9	Y	691	694	0	1	1	14
09	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	10470	3	749	9	Y	681	672	0	1	1	22
10	14043	X	10914	-0-	-3129	-0-	10225	3	3	4	Y	624	629	0	5	1	12
							686	9									
11	13080	X	9659	-0-	-3421	-0-	9078	3	11	4	Y	518	507	0	10	1	13
							570	9									
12	12679	X	9061	-0-	-3618	-0-	8473	3	8	4	Y	527	501	0	27	1	12
							580	9									

TOTAL GAS PROD: 153,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,707

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15500	X	12157	-0-		-3343	-0-	10983	3	5	4	Y	1063	1050	0	15	1	21
								1169	9									
02	10438	X	10438	-0-		-0-	-0-	9526	3	10	4	Y	820	805	0	19	1	17
								902	9									
03	13702	X	11165	-0-		-2537	-0-	10267	3	1	4	Y	815	798	0	21	1	13
								897	9									
04	13260	X	10175	-0-		-3085	-0-	9422	3	3	4	Y	682	675	0	5	1	14
								750	9					1	8			
05	12772	X	9771	-0-		-3001	-0-	9025	3	5	4	Y	674	675	0	3	1	10
								741	9									
06	11760	X	9003	-0-		-2757	-0-	8253	3	2	4	Y	680	679	0	2	1	9
								748	9									
07	11563	X	8883	-0-		-2680	-0-	8114	3	1	4	Y	698	690	0	1	1	16
								768	9									
08	8270	X	8270	-0-		-0-	-0-	7580	3	690	9	Y	627	630	0	1	1	12
09	6892	X	6892	-0-		-0-	-0-	6344	3	548	9	Y	498	493	0	1	1	16
10	9765	X	6998	-0-		-2767	-0-	6510	3	3	4	Y	441	445	0	3	1	9
								485	9									
11	9000	X	5540	-0-		-3460	-0-	5100	3	9	4	Y	392	385	0	6	1	10
								431	9									
12	8897	X	3988	-0-		-4909	-0-	3661	3	6	4	Y	292	283	0	12	1	7
								321	9									

TOTAL GAS PROD: 103,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,682

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. GAS	(I) 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	7223	X	5000	-0-		-2223	-0-	3244	3	33	4	Y	1566	1665	0	6	1	103
								1723	9									
02	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-	1253	3	40	4	Y	1118	1051	0	3	1	166
								1230	9					1	8			
03	5363	X	4960	-0-		-403	-0-	2335	3	32	4	Y	2357	2267	0	6	1	250
								2593	9									
04	5190	X	2895	-0-		-2295	-0-	1530	3	27	4	Y	1216	1344	0	1	1	117
								1338	9					4	8			
05	5363	X	2996	-0-		-2367	-0-	1277	3	34	4	Y	1532	1481	0			168
								1685	9									
06	4830	X	2897	-0-		-1933	-0-	1236	3	33	4	Y	1480	1534	0			114
								1628	9									
07	4960	X	2650	-0-		-2310	-0-	1610	3	32	4	Y	916	943	0			87
								1008	9									
08	3401	X	3401	-0-		-0-	-0-	2253	3	37	4	Y	1010	996	0			101
								1111	9									
09	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	3081	3	29	4	Y	693	721	0			73
								762	9									
10	3007	X	41	-0-		-2966	-0-	41	3			Y	-0-	73	0			-0-
11	3300	X	-0-	-0-		-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-		-3999	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,888

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14105 X	12380	-0-	-1725	-0-	11562	3	9	4	Y	735	790	0	15	1	48
						809	9									
02	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	11918	3	208	4	Y	970	855	0	22	1	141
						1067	9									
03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	12836	3	10	4	Y	731	772	0	25	1	75
						804	9									
04	12390 X	12292	-0-	-98	-0-	11367	3	13	4	Y	829	818	0	6	1	79
						912	9					1	8			
05	12803 X	12144	-0-	-659	-0-	11152	3	12	4	Y	891	868	0	5	1	97
						980	9									
06	12390 X	12055	-0-	-335	-0-	10955	3	11	4	Y	990	1008	0	3	1	76
						1089	9									
07	12803 X	12219	-0-	-584	-0-	11251	3	12	4	Y	869	861	0	2	1	82
						956	9									
08	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	10481	3	12	4	Y	923	912	0	1	1	92
						1015	9									
09	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	10016	3	12	4	Y	876	874	0	2	1	92
						964	9									
*10	12369 X	4320	-0-	-8049	-0-	3958	3	6	4	Y	324	347	0	2	1	67
						356	9									
11	11970 X	546	-0-	-11424	-0-	546	3			Y	-0-	67	0			-0-
12	12214 X	2370	-0-	-9844	-0-	306	3	2064	9	Y	1876	1865	0	1	1	10

TOTAL GAS PROD: 117,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,014

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 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	12772	X	4334	-0-	-8438	-0-	3320	3	15	4	Y	908	923	0	5	1	60
							999	9									
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	1941	3	41	4	Y	579	548	0	4	1	86
							637	9					1	8			
03	12183	X	6038	-0-	-6145	-0-	5549	3	15	4	Y	431	460	0	12	1	45
							474	9									
04	9240	X	4059	-0-	-5181	-0-	3659	3	16	4	Y	349	356	0	2	1	33
							384	9					3	8			
05	7750	X	2389	-0-	-5361	-0-	2170	3	14	4	Y	186	198	0	1	1	20
							205	9									
06	5850	X	742	-0-	-5108	-0-	595	3	12	4	Y	123	134	0			9
							135	9									
07	6045	X	126	-0-	-5919	-0-	102	3	3	4	Y	19	26	0			2
							21	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

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 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	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-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-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9897	-0-	-984	-0-	8620	3	12	4	Y	1150	1195	0	12	1	75
							1265	9									
02	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	7567	3	135	4	Y	843	779	0	16	1	123
							927	9									
03	9579	X	9173	-0-	-406	-0-	8201	3	11	4	Y	874	889	0	17	1	91
							961	9									
04	9270	X	8677	-0-	-593	-0-	7974	3	11	4	Y	629	654	0	5	1	60
							692	9					1	8			
05	9579	X	8514	-0-	-1065	-0-	7885	3	9	4	Y	564	559	0	3	1	62
							620	9									
06	9270	X	8687	-0-	-583	-0-	7719	3	11	4	Y	870	863	0	2	1	67
							957	9									
07	9548	X	8993	-0-	-555	-0-	8030	3	11	4	Y	865	849	0	1	1	82
							952	9									
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	7363	3	13	4	Y	882	875	0	1	1	88
							970	9									
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	4657	3	12	4	Y	871	866	0	1	1	92
							958	9									
*10	8990	X	1193	-0-	-7797	-0-	867	3	6	4	Y	291	323	0			60
							320	9									
11	8700	X	822	-0-	-7878	-0-	819	3	3	4	Y	-0-	60	0			-0-
12	8990	X	755	-0-	-8235	-0-	106	3	649	9	Y	590	587	0			3

TOTAL GAS PROD: 79,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,429

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. (I) GAS 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	14322	X	12924	-0-	-1398	-0-	11536	3	6	4	Y	1256	1248	0	16	1	25
							1382	9									
02	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	10041	3	10	4	Y	1096	1078	0	20	1	23
							1206	9									
03	14074	X	11701	-0-	-2373	-0-	10519	3	1	4	Y	1074	1059	0	21	1	17
							1181	9									
04	13620	X	11516	-0-	-2104	-0-	10377	3	3	4	Y	1033	1023	0	5	1	21
							1136	9					1	8			
05	14074	X	11861	-0-	-2213	-0-	10562	3	5	4	Y	1176	1175	0	4	1	18
							1294	9									
06	12510	X	11084	-0-	-1426	-0-	9972	3	2	4	Y	1009	1012	0	2	1	13
							1110	9									
07	12462	X	11060	-0-	-1402	-0-	9854	3	1	4	Y	1095	1081	0	1	1	26
							1205	9									
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	9123	3	1235	9	Y	1123	1126	0	1	1	22
09	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	8152	3	1176	9	Y	1069	1056	0	1	1	34
10	11873	X	6738	-0-	-5135	-0-	6079	3	3	4	Y	596	615	0	3	1	12
							656	9									
11	11070	X	2684	-0-	-8386	-0-	2161	3	11	4	Y	465	463	0	2	1	12
							512	9									
12	11067	X	899	-0-	-10168	-0-	208	3	8	4	Y	621	617	0	1	1	15
							683	9									

TOTAL GAS PROD: 111,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,613

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	9120	3	19	4	Y	1675	1781	0	12	1	110
							1843	9									
02	9744	X	9721	-0-	-23	-0-	8025	3	149	4	Y	1406	1293	0	15	1	207
							1547	9					1	8			
03	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	9255	3	19	4	Y	1422	1463	0	17	1	149
							1564	9									
04	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	8717	3	17	4	Y	1657	1641	0	4	1	159
							1823	9					2	8			
05	10788	X	10618	-0-	-170	-0-	8889	3	21	4	Y	1553	1539	0	3	1	170
							1708	9									
06	10440	X	10115	-0-	-325	-0-	8803	3	21	4	Y	1174	1252	0	2	1	90
							1291	9									
07	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	9208	3	21	4	Y	1602	1539	0	1	1	152
							1762	9									
08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	8625	3	22	4	Y	1557	1553	0	1	1	155
							1713	9									
09	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	8719	3	20	4	Y	1467	1466	0	1	1	155
							1614	9									
*10	10168	X	3969	-0-	-6199	-0-	3355	3	10	4	Y	549	589	0	1	1	114
							604	9									
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-	113	0	1	1	-0-
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,062

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	10782	3	25	4	Y	1162	1162	0	15	1	82
							1278	9									
02	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	9568	3	30	4	Y	1024	1019	0	19	1	68
							1126	9									
03	12307	X	11794	-0-	-513	-0-	10606	3	33	4	Y	1050	1042	0	21	1	55
							1155	9									
04	11910	X	11494	-0-	-416	-0-	10264	3	32	4	Y	1089	1091	0	5	1	47
							1198	9					1	8			
05	12307	X	11575	-0-	-732	-0-	10354	3	34	4	Y	1079	1075	0	4	1	47
							1187	9									
06	11700	X	11008	-0-	-692	-0-	9919	3	31	4	Y	962	970	0	2	1	37
							1058	9									
07	11873	X	10665	-0-	-1208	-0-	9624	3	29	4	Y	920	918	0	1	1	38
							1012	9									
08	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	9738	3	32	4	Y	999	983	0	1	1	53
							1099	9									
09	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	9650	3	38	4	Y	946	931	0	2	1	66
							1041	9									
10	11439	X	10405	-0-	-1034	-0-	9461	3	30	4	Y	831	861	0	5	1	31
							914	9									
11	11010	X	9767	-0-	-1243	-0-	8758	3	29	4	Y	891	861	0	10	1	51
							980	9									
12	11098	X	10904	-0-	-194	-0-	9580	3	35	4	Y	1172	1165	0	31	1	27
							1289	9									

TOTAL GAS PROD: 132,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,125

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	17235	3	31	4	Y	1338	1328	0	25	1	94
							1472	9									
02	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	21093	3	44	4	Y	1164	1138	0	44	1	76
							1280	9									
03	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	18548	3	46	4	Y	1219	1192	0	40	1	63
							1341	9									
04	18120	X	15101	-0-	-3019	-0-	13669	3	38	4	Y	1267	1266	0	8	1	55
							1394	9					1	8			
05	21328	X	15149	-0-	-6179	-0-	13651	3	43	4	Y	1323	1314	0	6	1	58
							1455	9									
06	20640	X	14205	-0-	-6435	-0-	12911	3	38	4	Y	1142	1153	0	3	1	44
							1256	9									
07	21328	X	13630	-0-	-7698	-0-	12348	3	36	4	Y	1133	1128	0	2	1	47
							1246	9									
08	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	12090	3	38	4	Y	1174	1158	0	1	1	62
							1291	9									
09	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	11705	3	44	4	Y	1145	1125	0	2	1	80
							1260	9									
10	15159	X	13289	-0-	-1870	-0-	12111	3	37	4	Y	1037	1072	0	6	1	39
							1141	9									
11	14220	X	12194	-0-	-2026	-0-	11000	3	35	4	Y	1054	1022	0	11	1	60
							1159	9									
12	13640	X	12348	-0-	-1292	-0-	11059	3	36	4	Y	1139	1141	0	32	1	26
							1253	9									

TOTAL GAS PROD: 183,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,135

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. 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	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	12232	3	18	4	Y	733	722	0	16	1	51
							806	9									
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	10755	3	25	4	Y	626	615	0	21	1	41
							689	9									
03	12772	X	12555	-0-	-217	-0-	11845	3	28	4	Y	620	606	0	23	1	32
							682	9									
04	12360	X	11237	-0-	-1123	-0-	10591	3	23	4	Y	566	568	0	5	1	24
							623	9					1	8			
05	12772	X	11589	-0-	-1183	-0-	10891	3	26	4	Y	611	604	0	4	1	27
							672	9									
06	12360	X	10874	-0-	-1486	-0-	10289	3	23	4	Y	511	516	0	2	1	20
							562	9									
07	12710	X	10307	-0-	-2403	-0-	9773	3	21	4	Y	466	466	0	1	1	19
							513	9									
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	9993	3	25	4	Y	518	509	0	1	1	27
							570	9									
09	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	10537	3	35	4	Y	634	615	0	2	1	44
							697	9									
10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	11788	3	31	4	Y	658	670	0	7	1	25
							724	9									
11	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	11500	3	30	4	Y	642	617	0	14	1	36
							706	9									
12	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11087	3	29	4	Y	613	597	0	39	1	13
							674	9									

TOTAL GAS PROD: 139,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,198

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

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	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	14291	3	32	4	Y	1592	1577	0	18	1	112
							1751	9									
02	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	13592	3	40	4	Y	1371	1366	0	25	1	92
							1508	9									
03	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	15361	3	46	4	Y	1399	1389	0	29	1	73
							1539	9									
04	15570	X	14075	-0-	-1495	-0-	12480	3	40	4	Y	1414	1420	0	5	1	61
							1555	9					1	8			
05	16771	X	14694	-0-	-2077	-0-	13004	3	47	4	Y	1494	1486	0	4	1	65
							1643	9									
06	16410	X	14028	-0-	-2382	-0-	12552	3	42	4	Y	1304	1317	0	2	1	50
							1434	9									
07	16957	X	13213	-0-	-3744	-0-	11825	3	39	4	Y	1226	1223	0	2	1	51
							1349	9									
08	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	11379	3	40	4	Y	1269	1252	0	1	1	67
							1396	9									
09	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	10655	3	44	4	Y	1141	1127	0	1	1	80
							1255	9									
10	14322	X	12403	-0-	-1919	-0-	11125	3	38	4	Y	1127	1159	0	6	1	42
							1240	9									
11	13860	X	13242	-0-	-618	-0-	11960	3	38	4	Y	1131	1095	0	13	1	65
							1244	9									
12	13206	X	10607	-0-	-2599	-0-	9404	3	34	4	Y	1063	1074	0	30	1	24
							1169	9									

TOTAL GAS PROD: 165,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,531

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

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
01	15190	X	12918	-0-	-2272	-0-	11895	3	21	4	Y	911	913	0	14	1	64
							1002	9									
02	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	10853	3	29	4	Y	938	921	0	18	1	63
							1032	9									
03	14849	X	13365	-0-	-1484	-0-	12227	3	35	4	Y	1003	993	0	21	1	52
							1103	9									
04	14370	X	12553	-0-	-1817	-0-	11391	3	31	4	Y	1028	1029	0	5	1	45
							1131	9					1	8			
05	14384	X	13062	-0-	-1322	-0-	11835	3	35	4	Y	1084	1078	0	4	1	47
							1192	9									
06	12930	X	11886	-0-	-1044	-0-	10871	3	30	4	Y	895	905	0	2	1	35
							985	9									
07	13361	X	11690	-0-	-1671	-0-	10663	3	30	4	Y	906	902	0	1	1	38
							997	9									
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10011	3	29	4	Y	840	833	0	1	1	44
							924	9									
09	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	10658	3	42	4	Y	1043	1012	0	2	1	73
							1147	9									
10	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15006	3	34	4	Y	795	830	0	8	1	30
							875	9									
11	11880	X	11618	-0-	-262	-0-	10505	3	33	4	Y	982	945	0	11	1	56
							1080	9									
12	12245	X	11894	-0-	-351	-0-	10738	3	34	4	Y	1020	1020	0	33	1	23
							1122	9									

TOTAL GAS PROD: 149,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,445

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

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
01	14043	X	13063	-0-	-980	-0-	11179	3	32	4	Y	1684	1664	0	16	1	119
							1852	9									
02	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	10136	3	36	4	Y	1369	1375	0	21	1	92
							1506	9									
03	12028	X	9274	-0-	-2754	-0-	7796	3	33	4	Y	1314	1321	0	16	1	69
							1445	9									
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	10270	3	37	4	Y	1438	1438	0	6	1	62
							1582	9					1	8			
05	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	10792	3	43	4	Y	1654	1639	0	5	1	72
							1819	9									
06	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	10175	3	39	4	Y	1553	1562	0	3	1	60
							1708	9									
07	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	10951	3	43	4	Y	1719	1706	0	2	1	71
							1891	9									
08	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	11491	3	47	4	Y	1814	1788	0	1	1	96
							1995	9									
09	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	11435	3	52	4	Y	1589	1572	0	2	1	111
							1748	9									
10	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	11365	3	40	4	Y	1441	1491	0	7	1	54
							1585	9									
11	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	10469	3	37	4	Y	1330	1294	0	14	1	76
							1463	9									
12	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	10189	3	40	4	Y	1548	1551	0	38	1	35
							1703	9									

TOTAL GAS PROD: 147,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,453

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	20003	-0-		-4673		-0-	203	1	17033	3	Y	2473	2846	0	27	1	142
									47	4	2720	9							
02	15816	X	15816	-0-		-0-		-0-	152	1	13445	3	Y	1979	1958	0	30	1	132
									42	4	2177	9			1	8			
03	23250	X	19814	-0-		-3436		-0-	203	1	16612	3	Y	2679	2572	0	37	1	202
									52	4	2947	9							
04	22500	X	19968	-0-		-2532		-0-	164	1	16911	3	Y	2576	2545	0	11	1	219
									59	4	2834	9			3	8			
05	23250	X	19098	-0-		-4152		-0-	271	1	16048	3	Y	2474	2375	0	7	1	311
									58	4	2721	9							
06	19350	X	18106	-0-		-1244		-0-	260	1	15326	3	Y	2242	2272	0	4	1	277
									54	4	2466	9							
07	20646	X	15442	-0-		-5204		-0-	107	1	13232	3	Y	1868	2001	0	2	1	142
									48	4	2055	9							
08	9554	X	9554	-0-		-0-		-0-	79	1	7774	3	Y	1509	1444	0	1	1	206
									41	4	1660	9							
09	3294	X	3294	-0-		-0-		-0-	110	1	2485	3	Y	625	734	0			97
									11	4	688	9							
10	19096	X	5988	-0-		-13108		-0-	252	1	4706	3	Y	905	899	0	3	1	100
									34	4	996	9							
11	18120	X	2837	-0-		-15283		-0-	142	1	2106	3	Y	512	545	0	3	1	64
									26	4	563	9							
12	15438	X	39	-0-		-15399		-0-	2	3	2	4	Y	32	92	0			4
									35	9									

TOTAL GAS PROD: 149,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,874

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40951	X	37807	-0-		-3144		-0-	396	1	33166	3	Y	3822	4216	0	46	1	220
									41	4	4204	9							
02	33888	X	33888	-0-		-0-		-0-	336	1	29703	3	Y	3462	3391	0	59	1	231
									41	4	3808	9			1	8			
03	40052	X	36237	-0-		-3815		-0-	390	1	31764	3	Y	3670	3560	0	65	1	276
									46	4	4037	9							
04	38760	X	33155	-0-		-5605		-0-	283	1	29144	3	Y	3347	3321	0	16	1	284
									46	4	3682	9			2	8			
05	38223	X	31939	-0-		-6284		-0-	474	1	27956	3	Y	3149	3026	0	11	1	396
									45	4	3464	9							
06	36600	X	30170	-0-		-6430		-0-	448	1	26333	3	Y	3041	3055	0	6	1	376
									44	4	3345	9							
07	37510	X	29668	-0-		-7842		-0-	211	1	26027	3	Y	3080	3217	0	4	1	235
									42	4	3388	9							
08	28016	X	28016	-0-		-0-		-0-	253	1	24761	3	Y	2694	2560	0	2	1	367
									39	4	2963	9							
09	26972	X	26972	-0-		-0-		-0-	1061	1	22751	3	Y	2873	2792	0	5	1	443
									3160	9									
10	31682	X	26847	-0-		-4835		-0-	1239	1	22437	3	Y	2847	2961	0	14	1	315
									39	4	3132	9							
11	30180	X	25740	-0-		-4440		-0-	1483	1	20973	3	Y	2949	2869	0	28	1	367
									40	4	3244	9							
12	29667	X	24480	-0-		-5187		-0-	534	1	20445	3	Y	3137	3056	0	78	1	370
									50	4	3451	9							

TOTAL GAS PROD: 364,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,071

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	13323	-0-	-1526	-0-	11297	3	69	4	Y	1779	1804	0	16	1	227
							1957	9									
02	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	9998	3	40	4	Y	1822	1919	0	20	1	110
							2004	9									
03	14074	X	13341	-0-	-733	-0-	10847	3	4	4	Y	2264	2218	0	22	1	134
							2490	9									
04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	10789	3	17	4	Y	2646	2598	0	6	1	175
							2911	9					1	8			
05	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	10923	3	31	4	Y	2750	2596	0	4	1	325
							3025	9									
06	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	11073	3	24	4	Y	2776	2873	0	2	1	226
							3054	9									
07	14167	X	13615	-0-	-552	-0-	11210	3	34	4	Y	2155	2128	0	2	1	251
							2371	9									
08	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	10461	3	29	4	Y	1245	1342	0	1	1	153
							1370	9									
09	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	10663	3	26	4	Y	1411	1415	0	2	1	147
							1552	9									
10	14539	X	14087	-0-	-452	-0-	135	1	12084	3	Y	1681	1634	0	5	1	189
							19	4	1849	9							
11	14070	X	12567	-0-	-1503	-0-	224	1	10645	3	Y	1513	1597	0	11	1	94
							34	4	1664	9							
12	13609	X	12557	-0-	-1052	-0-	128	1	10495	3	Y	1730	1679	0	32	1	113
							31	4	1903	9							

TOTAL GAS PROD: 157,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,772

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13696	-0-	-967	-0-	10848	3	61	4	Y	2534	2525	0	13	1	325
							2787	9									
02	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	10100	3	39	4	Y	2012	2198	0	17	1	122
							2213	9									
03	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	11221	3	4	4	Y	2486	2440	0	20	1	148
							2735	9									
04	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	10620	3	4	4	Y	2505	2481	0	5	1	166
							2756	9					1	8			
05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	11159	3	16	4	Y	2872	2694	0	4	1	340
							3159	9									
06	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	11280	3	20	4	Y	1980	2156	0	3	1	161
							2178	9									
07	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	11550	3	32	4	Y	2505	2372	0	2	1	292
							2756	9									
08	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	11314	3	14	4	Y	2810	2756	0	1	1	345
							3091	9									
09	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	10895	3	11	4	Y	2385	2479	0	2	1	249
							2624	9									
10	14353	X	13480	-0-	-873	-0-	108	1	10968	3	Y	2172	2170	0	6	1	245
							15	4	2389	9							
11	13950	X	11802	-0-	-2148	-0-	158	1	9267	3	Y	2139	2242	0	9	1	133
							24	4	2353	9							
12	14415	X	8961	-0-	-5454	-0-	74	1	7056	3	Y	1648	1652	0	20	1	109
							18	4	1813	9							

TOTAL GAS PROD: 157,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,048

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 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	14694	X	12306	-0-	-2388	-0-	249	1	10743	3	Y	1186	1356	0	15	1	74
							9	4	1305	9							
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	295	1	9449	3	Y	1173	1128	0	19	1	100
							10	4	1290	9							
03	12772	X	11869	-0-	-903	-0-	418	1	10069	3	Y	1236	1222	0	20	1	94
							22	4	1360	9							
04	12360	X	10869	-0-	-1491	-0-	300	1	9280	3	Y	1166	1156	0	5	1	98
							6	4	1283	9			1	8			
05	12772	X	11200	-0-	-1572	-0-	57	1	9712	3	Y	1300	1234	0	27	1	137
							1	4	1430	9							
06	11910	X	11463	-0-	-447	-0-	47	1	10101	3	Y	1181	1222	0	2	1	94
							16	4	1299	9							
07	12214	X	10884	-0-	-1330	-0-	49	1	9511	3	Y	1199	1138	0	1	1	154
							5	4	1319	9							
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	78	1	3911	3	Y	593	708	0			39
							4	4	652	9							
09	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	81	1	10205	3	Y	1173	1148	0	2	1	62
							19	4	1290	9							
10	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	246	1	10261	3	Y	1778	1768	0	5	1	67
							14	4	1956	9							
11	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	339	1	10221	3	Y	1753	1731	0	9	1	80
							17	4	1928	9							
12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	127	1	9869	3	Y	1109	1125	0	24	1	40
							10	4	1220	9							

TOTAL GAS PROD: 132,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,847

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 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	13578	X	13356	-0-	-222	-0-	11084	3	4	4	Y	2062	2320	0	15	1	129
							2268	9									
02	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	10708	3	9	4	Y	2419	2320	0	21	1	207
							2661	9									
03	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	11410	3	19	4	Y	2457	2453	0	22	1	189
							2703	9									
04	11820	X	10989	-0-	-831	-0-	9596	3	5	4	Y	1262	1339	0	5	1	106
							1388	9					1	8			
05	12214	X	10145	-0-	-2069	-0-	9029	3	1	4	Y	1014	991	0	22	1	107
							1115	9									
06	11820	X	10625	-0-	-1195	-0-	9315	3	14	4	Y	1178	1189	0	2	1	94
							1296	9									
07	12214	X	11103	-0-	-1111	-0-	8968	3	4	4	Y	1937	1782	0	1	1	248
							2131	9									
08	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	8922	3	11	4	Y	2535	2615	0	1	1	167
							2789	9									
09	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	8478	3	16	4	Y	2169	2219	0	1	1	116
							2386	9									
10	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	9076	3	13	4	Y	1976	2014	0	4	1	74
							2174	9									
11	11190	X	10777	-0-	-413	-0-	8723	3	17	4	Y	1852	1833	0	9	1	84
							2037	9									
12	11563	X	9143	-0-	-2420	-0-	7669	3	10	4	Y	1331	1344	0	22	1	49
							1464	9									

TOTAL GAS PROD: 137,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,192

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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	14415	X	12621	-0-		-1794		-0-		9839	3	4	4	Y	2525	2859	0	11	1	158
										2778	9									
02	11911	X	11911	-0-		-0-		-0-		9074	3	9	4	Y	2571	2493	0	15	1	221
										2828	9									
03	13234	X	13234	-0-		-0-		-0-		10301	3	21	4	Y	2647	2646	0	18	1	204
										2912	9									
04	12455	X	12455	-0-		-0-		-0-		9533	3	5	4	Y	2652	2626	0	5	1	224
										2917	9					1	8			
05	12453	X	12453	-0-		-0-		-0-		9552	3	1	4	Y	2636	2530	0	52	1	278
										2900	9									
06	12014	X	12014	-0-		-0-		-0-		9634	3	15	4	Y	2150	2254	0	2	1	172
										2365	9									
07	11687	X	11018	-0-		-669		-0-		8948	3	4	4	Y	1878	1808	0	1	1	241
										2066	9									
08	11108	X	11108	-0-		-0-		-0-		9227	3	9	4	Y	1702	1830	0	1	1	112
										1872	9									
09	10969	X	10969	-0-		-0-		-0-		8805	3	20	4	Y	1949	1956	0	1	1	104
										2144	9									
10	11634	X	11634	-0-		-0-		-0-		9376	3	15	4	Y	2039	2062	0	4	1	77
										2243	9									
11	10200	X	10026	-0-		-174		-0-		8158	3	17	4	Y	1683	1675	0	8	1	77
										1851	9									
12	10540	X	9000	-0-		-1540		-0-		7100	3	11	4	Y	1717	1710	0	21	1	63
										1889	9									

TOTAL GAS PROD: 138,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,149

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 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	15531	X	14930	-0-		-601		-0-		12148	3	66	4	Y	2469	2437	0	16	1	316
										2716	9									
02	13268	X	13268	-0-		-0-		-0-		10953	3	40	4	Y	2068	2238	0	21	1	125
										2275	9									
03	14720	X	14720	-0-		-0-		-0-		12167	3	4	4	Y	2317	2281	0	24	1	137
										2549	9									
04	13706	X	13706	-0-		-0-		-0-		11575	3	4	4	Y	1934	1936	0	6	1	128
										2127	9					1	8			
05	13638	X	13638	-0-		-0-		-0-		11544	3	16	4	Y	1889	1790	0	4	1	223
										2078	9									
06	13317	X	13317	-0-		-0-		-0-		11626	3	19	4	Y	1520	1616	0	3	1	124
										1672	9									
07	14123	X	14123	-0-		-0-		-0-		12128	3	31	4	Y	1785	1699	0	2	1	208
										1964	9									
08	14292	X	14292	-0-		-0-		-0-		12090	3	14	4	Y	1989	1952	0	1	1	244
										2188	9									
09	13725	X	13725	-0-		-0-		-0-		11549	3	10	4	Y	1969	2005	0	2	1	206
										2166	9									
10	14136	X	13913	-0-		-223		-0-		102	1	11463	3	Y	2121	2082	0	6	1	239
										15	4	2333	9							
11	13830	X	12313	-0-		-1517		-0-		187	1	9949	3	Y	1954	2061	0	10	1	122
										28	4	2149	9							
12	14291	X	11862	-0-		-2429		-0-		102	1	9681	3	Y	1867	1837	0	29	1	123
										25	4	2054	9							

TOTAL GAS PROD: 163,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,882

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

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
01	6076	X	5164	-0-	-912	-0-	3797	3	146	4	Y	1110	1115	0	6	1	26
							1221	9									
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	4211	3	177	4	Y	1055	1038	0	9	1	33
							1161	9					1	8			
03	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	5367	3	15	4	Y	1298	1272	0	12	1	47
							1428	9									
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	4939	3	4	4	Y	1160	1166	0	3	1	35
							1276	9					3	8			
05	6138	X	6011	-0-	-127	-0-	4744	3	46	4	Y	1110	1110	0	2	1	33
							1221	9									
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	5261	3	96	4	Y	1439	1440	0	1	1	31
							1583	9									
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	6134	3	8	4	Y	1792	1775	0	1	1	47
							1971	9									
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	3996	3	5	4	Y	1390	1385	0			52
							1529	9									
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	3167	3	64	4	Y	1115	1107	0	1	1	59
							1227	9									
10	7378	X	4888	-0-	-2490	-0-	3685	3	18	4	Y	1077	1099	0	2	1	35
							1185	9									
11	7140	X	2319	-0-	-4821	-0-	1748	3	28	4	Y	494	510	0	2	1	17
							543	9									
12	7378	X	4055	-0-	-3323	-0-	2949	3	62	4	Y	949	932	0	10	1	24
							1044	9									

TOTAL GAS PROD: 66,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,989

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

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
01	12524	X	10424	-0-	-2100	-0-	8762	3	108	4	Y	1413	1440	0	13	1	34
							1554	9									
02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	7207	3	119	4	Y	1213	1194	0	15	1	38
							1334	9									
03	11966	X	8294	-0-	-3672	-0-	6946	3	10	4	Y	1216	1195	0	15	1	44
							1338	9									
04	11280	X	8307	-0-	-2973	-0-	6970	3	3	4	Y	1213	1215	0	4	1	37
							1334	9					1	8			
05	11005	X	8257	-0-	-2748	-0-	6908	3	31	4	Y	1198	1196	0	3	1	36
							1318	9									
06	10080	X	6541	-0-	-3539	-0-	5419	3	56	4	Y	969	983	0	1	1	21
							1066	9									
07	9579	X	5845	-0-	-3734	-0-	4932	3	4	4	Y	826	824	0	1	1	22
							909	9									
08	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	4	Y	480	484	0			18
							528	9									
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	3800	3	26	4	Y	707	687	0	1	1	37
							778	9									
10	8246	X	2135	-0-	-6111	-0-	1653	3	10	4	Y	429	451	0	1	1	14
							472	9									
11	6540	X	4434	-0-	-2106	-0-	3620	3	19	4	Y	723	708	0	4	1	25
							795	9									
12	5859	X	955	-0-	-4904	-0-	788	3	60	4	Y	97	118	0	2	1	2
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 70,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,484

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10730 - 15211

01	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	10816	3	13	4	Y	1312	1392	0	15	1	86		
						1443	9											
02	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	9703	3	172	4	Y	1086	994	0	19	1	159		
						1195	9											
03	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	10566	3	13	4	Y	1201	1214	0	21	1	125		
						1321	9											
04	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	10138	3	15	4	Y	1045	1064	0	6	1	100		
						1150	9											
05	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	10491	3	13	4	Y	1065	1045	0	3	1	117		
						1172	9											
06	11160 X	11152	-0-	-8	-0-	10111	3	10	4	Y	937	980	0	2	1	72		
						1031	9											
07	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	10717	3	12	4	Y	982	960	0	1	1	93		
						1080	9											
08	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	10012	3	12	4	Y	980	974	0	1	1	98		
						1078	9											
09	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	9302	3	12	4	Y	866	872	0	1	1	91		
						953	9											
*10	11811 X	4132	-0-	-7679	-0-	3764	3	6	4	Y	329	350	0	2	1	68		
						362	9											
11	11430 X	813	-0-	-10617	-0-	810	3	3	4	Y	-0-	68	0			-0-		
12	11811 X	1188	-0-	-10623	-0-	153	3	1035	9	Y	941	936	0			5		

TOTAL GAS PROD: 108,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,744

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
01	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3286	X	2376	-0-	-910	-0-	986 1383	3 9	7	4	Y	1257	1247	0	1	1	26
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	796 1256	3 9	12	4	Y	1142	1141 1	0 8	2	1	24
03	2015	X	1740	-0-	-275	-0-	870 868	3 9	2	4	Y	789	798	0	2	1	13
04	2310	X	1768	-0-	-542	-0-	914 850	3 9	4	4	Y	773	766 4	0 8	1	1	15
05	2387	X	344	-0-	-2043	-0-	197 143	3 9	4	4	Y	130	143	0			2
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,091

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 301H RRCID -> 293476 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727

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
01	2046	X	530	-0-	-1516	-0-	508	3	3	4	Y	17	23	0	1	1	-0-
							19	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	972	3	11	4	Y	84	79	0	2	1	2
							92	9					1	8			
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	4	Y	683	671	0	3	1	11
							751	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1046	3	3	4	Y	465	463	0	1	1	9
							512	9					3	8			
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	1399	3	5	4	Y	1103	1094	0	1	1	17
							1213	9									
06	3000	N	3551	-0-	551	551	1453	3	2	4	Y	1905	1897	0			25
							2096	9									
07	1612	N	804	-0-	-808	-0-	598	3	206	9	Y	187	208	0			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,444

STATE GEMINI C WELL #: 203H RRCID -> 293517 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	28427	X	6652	-0-	-21775	-0-	48	1	5879	3	Y	647	717	0	9	1	36
							13	4	712	9							
02	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	108	1	14091	3	Y	947	880	0	31	1	70
							120	4	1042	9			2	8			
03	28210	X	14402	-0-	-13808	-0-	15	1	13330	3	Y	933	900	0	30	1	73
							31	4	1026	9							
04	25110	X	8897	-0-	-16213	-0-	45	1	8118	3	Y	625	650	0	5	1	39
							46	4	688	9			4	8			
05	18910	X	10562	-0-	-8348	-0-	21	1	9783	3	Y	688	669	0	4	1	54
							1	4	757	9							
06	16470	X	2648	-0-	-13822	-0-	10	1	2410	3	Y	207	249	0	1	1	11
							228	9									
07	17019	X	187	-0-	-16832	-0-	4	1	181	3	Y	2	13	0			-0-
							2	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,049

GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028

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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE GEMINI E WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17329	X	11168	-0-	-6161	-0-	9216	3	8	4	Y	1767	1835	0	15	1	89
							1944	9									
02	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	7677	3	11	4	Y	1697	1684	0	18	1	83
							1867	9					1	8			
03	13454	X	10989	-0-	-2465	-0-	8750	3	8	4	Y	2028	1973	0	21	1	117
							2231	9									
04	11940	X	10045	-0-	-1895	-0-	8258	3	5	4	Y	1620	1624	0	5	1	106
							1782	9					2	8			
05	11904	X	10357	-0-	-1547	-0-	8569	3	36	4	Y	1593	1593	0	3	1	103
							1752	9									
06	10800	X	9525	-0-	-1275	-0-	7969	3	13	4	Y	1403	1442	0	2	1	62
							1543	9									
07	10974	X	9515	-0-	-1459	-0-	7853	3	4	4	Y	1507	1474	0	1	1	94
							1658	9									
08	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	7345	3	19	4	Y	1343	1347	0	1	1	89
							1477	9									
09	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	6647	3	12	4	Y	1158	1198	0	1	1	48
							1274	9									
10	10075	X	8373	-0-	-1702	-0-	6904	3	5	4	Y	1331	1307	0	3	1	69
							1464	9									
11	9540	X	9175	-0-	-365	-0-	7535	3	10	4	Y	1482	1478	0	9	1	64
							1630	9									
12	9517	X	8797	-0-	-720	-0-	7289	3	42	4	Y	1333	1320	0	24	1	53
							1466	9									

TOTAL GAS PROD: 114,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,262

GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555

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
01	27125	X	20384	-0-	-6741	-0-		17910	3	12	4	Y	2238	2312	0	27	1	113
								2462	9									
02	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-		16019	3	18	4	Y	1971	1952	0	35	1	96
								2168	9					1	8			
03	22599	X	18453	-0-	-4146	-0-		16955	3	13	4	Y	1350	1332	0	38	1	76
								1485	9									
04	21630	X	18560	-0-	-3070	-0-		17004	3	8	4	Y	1407	1379	0	11	1	91
								1548	9					2	8			
05	21142	X	18002	-0-	-3140	-0-		16702	3	54	4	Y	1133	1144	0	7	1	73
								1246	9									
06	19740	X	17331	-0-	-2409	-0-		16005	3	20	4	Y	1187	1204	0	4	1	52
								1306	9									
07	20150	X	17564	-0-	-2586	-0-		16107	3	6	4	Y	1319	1286	0	3	1	82
								1451	9									
08	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-		15236	3	29	4	Y	1194	1196	0	1	1	79
								1313	9									
09	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-		14624	3	18	4	Y	1249	1274	0	3	1	51
								1374	9									
10	18011	X	15707	-0-	-2304	-0-		14602	3	7	4	Y	998	989	0	8	1	52
								1098	9									
11	17340	X	15173	-0-	-2167	-0-		14083	3	16	4	Y	976	970	0	16	1	42
								1074	9									
12	17577	X	14742	-0-	-2835	-0-		13816	3	59	4	Y	788	755	0	45	1	30
								867	9									

TOTAL GAS PROD: 206,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,810

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

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
01	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-		12818	3	54	4	Y	1792	1758	0	18	1	90
								1971	9									
02	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-		10892	3	14	4	Y	1023	1041	0	22	1	49
								1125	9					1	8			
03	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-		14907	3	10	4	Y	1696	1617	0	31	1	97
								1866	9									
04	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-		15005	3	7	4	Y	2104	2054	0	9	1	137
								2314	9					1	8			
05	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-		15069	3	43	4	Y	2058	2056	0	6	1	133
								2264	9									
06	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-		14418	3	16	4	Y	1857	1904	0	4	1	82
								2043	9									
07	17918	X	16926	-0-	-992	-0-		14668	3	5	4	Y	2048	2001	0	2	1	127
								2253	9									
08	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-		14618	3	22	4	Y	1916	1915	0	1	1	127
								2108	9									
09	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-		13953	3	14	4	Y	1870	1917	0	3	1	77
								2057	9									
10	16771	X	15850	-0-	-921	-0-		13991	3	5	4	Y	1685	1667	0	8	1	87
								1854	9									
11	16230	X	14701	-0-	-1529	-0-		13016	3	9	4	Y	1524	1529	0	16	1	66
								1676	9									
12	16771	X	14127	-0-	-2644	-0-		12473	3	37	4	Y	1470	1433	0	45	1	58
								1617	9									

TOTAL GAS PROD: 189,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,043

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	19623	X	14152	-0-	-5471	-0-	12024	3	8	4	Y	1927	1981	0	20	1	97
							2120	9									
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	10463	3	12	4	Y	1569	1564	0	25	1	76
							1726	9					1	8			
03	16709	X	13076	-0-	-3633	-0-	11125	3	8	4	Y	1766	1714	0	27	1	101
							1943	9									
04	15390	X	12071	-0-	-3319	-0-	10259	3	6	4	Y	1642	1627	0	7	1	107
							1806	9					2	8			
05	14570	X	12145	-0-	-2425	-0-	10247	3	38	4	Y	1691	1684	0	5	1	109
							1860	9									
06	13710	X	9853	-0-	-3857	-0-	8589	3	13	4	Y	1137	1194	0	2	1	50
							1251	9									
07	13516	X	8141	-0-	-5375	-0-	7452	3	4	4	Y	623	633	0	1	1	39
							685	9									
08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8005	3	28	4	Y	681	674	0	1	1	45
							749	9									
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7077	3	19	4	Y	660	677	0	1	1	27
							726	9									
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
11	9840	X	4853	-0-	-4987	-0-	3725	3	42	4	Y	987	941	0	3	1	43
							1086	9									
12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	8005	3	40	4	Y	1544	1505	0	20	1	62
							1698	9									

TOTAL GAS PROD: 112,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,227

CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 552H RRCID -> 295842 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10144 - 14946

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	32891	X	11120	-0-		-21771	-0-	9	1	8186	3	Y	2618	2645	0	14	1	37
								45	4	2880	9							
02	8670	X	8670	-0-		-0-	-0-	4	1	6443	3	Y	2004	1977	0	16	1	48
								19	4	2204	9							
03	25947	X	8370	-0-		-17577	-0-	6512	3	11	4	Y	1679	1662	0	17	1	48
								1847	9									
04	22170	X	15213	-0-		-6957	-0-	11994	3	15	4	Y	2913	2883	0	9	1	58
								3204	9					11	8			
05	17019	X	16567	-0-		-452	-0-	13527	3	15	4	Y	2750	2757	0	7	1	44
								3025	9									
06	15642	X	15642	-0-		-0-	-0-	13147	3	7	4	Y	2262	2278	0	4	1	24
								2488	9									
07	59416	X	59416	-0-		-0-	-0-	53856	3	7	4	Y	5048	4989	0	11	1	72
								5553	9									
08	48899	X	48899	-0-		-0-	-0-	21	1	44819	3	Y	3679	3686	0	5	1	60
								12	4	4047	9							
09	40453	X	40453	-0-		-0-	-0-	80	1	36889	3	Y	3155	3079	0	8	1	128
								13	4	3471	9							
10	46345	X	12338	-0-		-34007	-0-	31	1	11264	3	Y	943	1044	0	8	1	19
								6	4	1037	9							
11	44850	X	455	-0-		-44395	-0-	2	1	366	3	Y	73	90	0			2
								7	4	80	9							
12	46345	X	140	-0-		-46205	-0-	1	1	128	3	Y	5	7	0			-0-
								5	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 237,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,129

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 551H RRCID -> 295845 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10398 - 15253

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	26319	X	19193	-0-		-7126	-0-	17	1	14410	3	Y	4321	4365	0	24	1	61
								13	4	4753	9							
02	16875	X	16875	-0-		-0-	-0-	7	1	12626	3	Y	3847	3787	0	30	1	91
								10	4	4232	9							
03	20925	X	17122	-0-		-3803	-0-	12579	3	5	4	Y	4125	4068	0	30	1	118
								4538	9									
04	20250	X	13858	-0-		-6392	-0-	9996	3	5	4	Y	3506	3544	0	7	1	70
								3857	9					3	8			
05	20770	X	14621	-0-		-6149	-0-	10854	3	4	4	Y	3421	3431	0	5	1	55
								3763	9									
06	18570	X	14274	-0-		-4296	-0-	10523	3	4	4	Y	3406	3422	0	3	1	36
								3747	9									
07	19495	X	19495	-0-		-0-	-0-	15210	3	4285	9	Y	3895	3872	0	3	1	56
08	17914	X	17914	-0-		-0-	-0-	7	1	14097	3	Y	3458	3457	0	1	1	56
								6	4	3804	9							
09	14848	X	14848	-0-		-0-	-0-	24	1	11423	3	Y	3083	3012	0	2	1	125
								10	4	3391	9							
10	18042	X	12939	-0-		-5103	-0-	26	1	9861	3	Y	2766	2830	0	6	1	55
								9	4	3043	9							
11	17460	X	11636	-0-		-5824	-0-	43	1	8843	3	Y	2498	2488	0	11	1	54
								2	4	2748	9							
12	18042	X	9037	-0-		-9005	-0-	32	1	6797	3	Y	2004	1989	0	24	1	45
								4	4	2204	9							

TOTAL GAS PROD: 181,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,330

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 553H RRCID -> 295846 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10300 - 15157

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
01	19220	X	9684	-0-	-9536	-0-	9	1	7786	3	Y	1684	1690	0	11	1	24
							37	4	1852	9							
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	3	1	5137	3	Y	1030	1019	0	11	1	24
							11	4	1133	9							
03	12462	X	8839	-0-	-3623	-0-	7037	3	7	4	Y	1632	1594	0	15	1	47
							1795	9									
04	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	9718	3	8	4	Y	1506	1511	0	6	1	30
							1657	9					6	8			
05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	10608	3	7	4	Y	1452	1454	0	5	1	23
							1597	9									
06	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	9729	3	6	4	Y	1371	1377	0	3	1	14
							1508	9									
07	11749	X	8729	-0-	-3020	-0-	7644	3	1085	9	Y	986	985	0	1	1	14
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	3	1	6479	3	Y	957	954	0	1	1	16
							6	4	1053	9							
09	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	17	1	7732	3	Y	1277	1239	0	2	1	52
							13	4	1405	9							
10	12214	X	9328	-0-	-2886	-0-	22	1	8070	3	Y	1113	1138	0	5	1	22
							12	4	1224	9							
11	11250	X	8067	-0-	-3183	-0-	34	1	6866	3	Y	1058	1049	0	8	1	23
							3	4	1164	9							
12	9486	X	6025	-0-	-3461	-0-	23	1	4832	3	Y	1058	1040	0	17	1	24
							6	4	1164	9							

TOTAL GAS PROD: 108,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,124

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 554H RRCID -> 295847 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10260 - 15086

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
01	16895	X	5157	-0-	-11738	-0-	4	1	3890	3	Y	1137	1157	0	6	1	16
							12	4	1251	9							
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	2	1	2702	3	Y	786	777	0	6	1	19
							8	4	865	9							
03	14508	X	3809	-0-	-10699	-0-	2360	3	5	4	Y	1313	1288	0	6	1	38
							1444	9									
04	9240	X	4680	-0-	-4560	-0-	3379	3	6	4	Y	1177	1186	0	2	1	23
							1295	9					4	8			
05	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	4440	3	5	4	Y	1525	1521	0	2	1	25
							1678	9									
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	6072	3	4	4	Y	1807	1811	0	2	1	19
							1988	9									
07	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	9558	3	1433	9	Y	1303	1301	0	2	1	19
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	4	1	9217	3	Y	1556	1549	0	1	1	25
							7	4	1712	9							
09	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	23	1	10762	3	Y	1359	1327	0	2	1	55
							12	4	1495	9							
10	11005	X	7827	-0-	-3178	-0-	17	1	6360	3	Y	1310	1336	0	3	1	26
							9	4	1441	9							
11	10650	X	5042	-0-	-5608	-0-	19	1	3852	3	Y	1062	1060	0	5	1	23
							3	4	1168	9							
12	12710	X	7158	-0-	-5552	-0-	30	1	6102	3	Y	927	907	0	22	1	21
							6	4	1020	9							

TOTAL GAS PROD: 85,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,262

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 555H RRCID -> 295863 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10449 - 15083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28985	X	24366	-0-	-4619	-0-	22	1	19254	3	Y	4613	4652	0	30	1	65
							16	4	5074	9							
02	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	9	1	15871	3	Y	3497	3444	0	35	1	83
							12	4	3847	9							
03	22847	X	15616	-0-	-7231	-0-	12221	3	6	4	Y	3081	3048	0	28	1	88
							3389	9									
04	22110	X	16160	-0-	-5950	-0-	12663	3	7	4	Y	3173	3187	0	8	1	63
							3490	9					3	8			
05	22847	X	17318	-0-	-5529	-0-	13979	3	6	4	Y	3030	3038	0	6	1	49
							3333	9									
06	22110	X	14470	-0-	-7640	-0-	12067	3	5	4	Y	2180	2203	0	3	1	23
							2398	9									
07	21855	X	14555	-0-	-7300	-0-	12332	3	2223	9	Y	2021	2013	0	2	1	29
08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	5	1	11196	3	Y	2138	2131	0	1	1	35
							6	4	2352	9							
09	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	23	1	10932	3	Y	2148	2094	0	2	1	87
							10	4	2363	9							
10	15686	X	14099	-0-	-1587	-0-	33	1	12086	3	Y	1792	1837	0	7	1	35
							9	4	1971	9							
11	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	64	1	12787	3	Y	1516	1502	0	16	1	33
							2	4	1668	9							
12	14570	X	12420	-0-	-2150	-0-	53	1	10801	3	Y	1419	1382	0	38	1	32
							5	4	1561	9							

TOTAL GAS PROD: 190,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,608

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 557H RRCID -> 295864 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10575 - 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
01	28303	X	21723	-0-	-6580	-0-	20	1	17121	3	Y	4153	4186	0	27	1	59
							14	4	4568	9							
02	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	6	1	9661	3	Y	2129	2116	0	22	1	50
							7	4	2342	9							
03	20553	X	8529	-0-	-12024	-0-	6840	3	5	4	Y	1531	1521	0	16	1	44
							1684	9									
04	19890	X	6956	-0-	-12934	-0-	5307	3	6	4	Y	1494	1494	0	3	1	30
							1643	9					11	8			
05	20553	X	9508	-0-	-11045	-0-	5651	3	5	4	Y	3502	3472	0	3	1	57
							3852	9									
06	19890	X	8222	-0-	-11668	-0-	5312	3	4	4	Y	2642	2669	0	2	1	28
							2906	9									
07	13299	X	8076	-0-	-5223	-0-	5525	3	2551	9	Y	2319	2313	0	1	1	33
08	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	3	1	6261	3	Y	2348	2342	0	1	1	38
							5	4	2583	9							
09	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	12	1	5676	3	Y	2175	2124	0	1	1	88
							9	4	2393	9							
10	7595	X	7348	-0-	-247	-0-	13	1	5125	3	Y	2003	2048	0	3	1	40
							7	4	2203	9							
11	7350	X	7270	-0-	-80	-0-	24	1	5048	3	Y	1996	1986	0	6	1	44
							2	4	2196	9							
12	7595	X	7413	-0-	-182	-0-	24	1	5088	3	Y	2088	2067	0	18	1	47
							4	4	2297	9							

TOTAL GAS PROD: 114,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,380

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 556H RRCID -> 295985 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10383 - 14959

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	22692	X	13199	-0-		-9493	-0-	11	1	9969	3	Y	2917	2951	0	18	1	41
								10	4	3209	9							
02	7739	X	7739	-0-		-0-	-0-	3	1	5848	3	Y	1711	1696	0	15	1	41
								6	4	1882	9							
03	13392	X	647	-0-		-12745	-0-	353	3	4	4	Y	264	296	0	1	1	8
								290	9									
04	12960	X	5761	-0-		-7199	-0-	3737	3	5	4	Y	1835	1799	0	3	1	37
								2019	9					4	8			
05	13392	X	8240	-0-		-5152	-0-	5977	3	5	4	Y	2053	2054	0	3	1	33
								2258	9									
06	12780	X	8953	-0-		-3827	-0-	6396	3	4	4	Y	2321	2328	0	2	1	24
								2553	9									
07	9517	X	9517	-0-		-0-	-0-	6860	3	2657	9	Y	2415	2403	0	1	1	35
08	9619	X	9619	-0-		-0-	-0-	3	1	7237	3	Y	2157	2156	0	1	1	35
								6	4	2373	9							
09	10196	X	10196	-0-		-0-	-0-	16	1	7593	3	Y	2344	2282	0	2	1	95
								9	4	2578	9							
10	9517	X	9231	-0-		-286	-0-	18	1	6928	3	Y	2071	2120	0	5	1	41
								7	4	2278	9							
11	9300	X	8678	-0-		-622	-0-	32	1	6634	3	Y	1827	1820	0	8	1	40
								2	4	2010	9							
12	10013	X	8526	-0-		-1487	-0-	31	1	6456	3	Y	1850	1824	0	24	1	42
								4	4	2035	9							

TOTAL GAS PROD: 100,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,765

TITAN WELL #: 552H RRCID -> 297252 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10412 - 15028

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	45756	X	5660	-0-		-40096	-0-	4	1	4281	3	Y	1242	1248	0	8	1	17
								9	4	1366	9							
02	41328	X	7071	-0-		-34257	-0-	1	1	4982	3	Y	1879	1844	0	13	1	34
								21	4	2067	9			5	8			
03	30508	X	30508	-0-		-0-	-0-	22297	3	14	4	Y	7452	7308	0	61	1	117
								8197	9									
04	14845	X	14845	-0-		-0-	-0-	10965	3	11	4	Y	3517	3558	0	8	1	51
								3869	9					17	8			
05	18627	X	18627	-0-		-0-	-0-	3	1	14331	3	Y	3874	3857	0	8	1	60
								32	4	4261	9							
06	29520	X	17166	-0-		-12354	-0-	7	1	13474	3	Y	3295	3319	0	5	1	31
								60	4	3625	9							
07	30504	X	23392	-0-		-7112	-0-	6	1	18456	3	Y	4475	4417	0	3	1	86
								7	4	4923	9							
08	21069	X	21069	-0-		-0-	-0-	10	1	17666	3	Y	3067	3086	0	2	1	65
								19	4	3374	9							
09	18030	X	14917	-0-		-3113	-0-	5	1	12811	3	Y	1905	1901	0	2	1	67
								5	4	2096	9							
10	23405	X	8253	-0-		-15152	-0-	7	1	7033	3	Y	1095	1142	0	4	1	16
								8	4	1205	9							
11	22650	X	6334	-0-		-16316	-0-	8	1	5187	3	Y	1009	1000	0	6	1	19
								29	4	1110	9							
12	23405	X	8589	-0-		-14816	-0-	16	1	7025	3	Y	1402	1379	0	27	1	15
								6	4	1542	9							

TOTAL GAS PROD: 176,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,212

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN WELL #: 554H RRCID -> 297253 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10545 - 15028

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	42284	X	30543	-0-	-11741	-0-	5	1	23192	3	Y	6671	6658	0	34	1	92
							8	4	7338	9							
02	38192	X	25082	-0-	-13110	-0-	1	1	19067	3	Y	5448	5397	0	41	1	100
							21	4	5993	9			2	8			
03	40331	X	34882	-0-	-5449	-0-	27844	3	7	4	Y	6392	6331	0	61	1	100
							7031	9									
04	36330	X	28957	-0-	-7373	-0-	23093	3	8	4	Y	5324	5328	0	14	1	77
							5856	9					5	8			
05	32705	X	25510	-0-	-7195	-0-	3	1	20021	3	Y	4966	4958	0	9	1	76
							23	4	5463	9							
06	33750	X	23069	-0-	-10681	-0-	6	1	18068	3	Y	4500	4529	0	5	1	42
							45	4	4950	9							
07	29636	X	21891	-0-	-7745	-0-	5	1	17167	3	Y	4287	4244	0	3	1	82
							3	4	4716	9							
08	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	7	1	15979	3	Y	3968	3965	0	1	1	84
							11	4	4365	9							
09	27510	X	20101	-0-	-7409	-0-	4	1	15862	3	Y	3849	3794	0	3	1	136
							1	4	4234	9							
10	25513	X	19192	-0-	-6321	-0-	5	1	15441	3	Y	3402	3479	0	9	1	50
							4	4	3742	9							
11	23070	X	17504	-0-	-5566	-0-	6	1	14303	3	Y	2885	2863	0	17	1	55
							21	4	3174	9							
12	21886	X	15229	-0-	-6657	-0-	13	1	13050	3	Y	1967	1972	0	28	1	22
							2	4	2164	9							

TOTAL GAS PROD: 282,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,659

TITAN WELL #: 555H RRCID -> 297254 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10779 - 15196

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	42284	X	30738	-0-	-11546	-0-	4	1	24060	3	Y	6061	6047	0	34	1	84
							7	4	6667	9							
02	38192	X	24762	-0-	-13430	-0-	1	1	19829	3	Y	4466	4426	0	41	1	82
							19	4	4913	9			1	8			
03	39153	X	24874	-0-	-14279	-0-	20354	3	6	4	Y	4104	4079	0	43	1	64
							4514	9									
04	34140	X	24118	-0-	-10022	-0-	20192	3	8	4	Y	3562	3559	0	12	1	52
							3918	9					3	8			
05	32581	X	25398	-0-	-7183	-0-	3	1	21382	3	Y	3628	3615	0	9	1	56
							22	4	3991	9							
06	29760	X	22513	-0-	-7247	-0-	5	1	19257	3	Y	2921	2945	0	4	1	28
							38	4	3213	9							
07	26505	X	22186	-0-	-4319	-0-	4	1	19263	3	Y	2651	2625	0	3	1	51
							3	4	2916	9							
08	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	7	1	19782	3	Y	2881	2870	0	1	1	61
							11	4	3169	9							
09	24570	X	22703	-0-	-1867	-0-	4	1	19570	3	Y	2844	2801	0	3	1	101
							1	4	3128	9							
10	25389	X	22467	-0-	-2922	-0-	6	1	19609	3	Y	2589	2643	0	9	1	38
							4	4	2848	9							
11	22500	X	18697	-0-	-3803	-0-	7	1	16475	3	Y	1993	1977	0	16	1	38
							23	4	2192	9							
12	23467	X	18081	-0-	-5386	-0-	13	1	15522	3	Y	2313	2274	0	52	1	25
							2	4	2544	9							

TOTAL GAS PROD: 279,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,013

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN WELL #: 553H RRCID -> 297269 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10641 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42284	X	30179	-0-	-12105	-0-	4	1	24279	3	Y	5354	5337	0	36	1	74
							7	4	5889	9							
02	38192	X	22581	-0-	-15611	-0-	1	1	17760	3	Y	4366	4321	0	38	1	80
							17	4	4803	9			1	8			
03	39153	X	29585	-0-	-9568	-0-	24102	3	6	4	Y	4979	4928	0	53	1	78
							5477	9									
04	31140	X	24889	-0-	-6251	-0-	20894	3	7	4	Y	3625	3634	0	13	1	53
							3988	9					3	8			
05	32178	X	20854	-0-	-11324	-0-	2	1	17306	3	Y	3205	3201	0	8	1	49
							20	4	3526	9							
06	29220	X	18288	-0-	-10932	-0-	5	1	14701	3	Y	3222	3238	0	3	1	30
							38	4	3544	9							
07	25451	X	17044	-0-	-8407	-0-	4	1	13829	3	Y	2916	2888	0	2	1	56
							3	4	3208	9							
08	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	6	1	12643	3	Y	2515	2517	0	1	1	53
							9	4	2767	9							
09	22830	X	14360	-0-	-8470	-0-	3	1	11833	3	Y	2294	2264	0	2	1	81
							1	4	2523	9							
10	20863	X	14146	-0-	-6717	-0-	5	1	11774	3	Y	2148	2191	0	6	1	32
							4	4	2363	9							
11	18300	X	16438	-0-	-1862	-0-	6	1	14075	3	Y	2123	2101	0	14	1	40
							22	4	2335	9							
12	17050	X	16422	-0-	-628	-0-	12	1	14294	3	Y	1922	1895	0	46	1	21
							2	4	2114	9							

TOTAL GAS PROD: 240,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,669

TITAN WELL #: 551H RRCID -> 297297 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10778 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55428	X	25898	-0-	-29530	-0-	4	1	20487	3	Y	4909	4895	0	30	1	68
							7	4	5400	9							
02	50064	X	18688	-0-	-31376	-0-	1	1	14472	3	Y	3817	3784	0	30	1	70
							16	4	4199	9			1	8			
03	34069	X	22305	-0-	-11764	-0-	18311	3	6	4	Y	3625	3599	0	39	1	57
							3988	9									
04	26490	X	20172	-0-	-6318	-0-	16402	3	6	4	Y	3422	3416	0	10	1	50
							3764	9					3	8			
05	26195	X	20573	-0-	-5622	-0-	2	1	16640	3	Y	3555	3543	0	7	1	55
							20	4	3911	9							
06	25050	X	20349	-0-	-4701	-0-	5	1	16908	3	Y	3088	3110	0	4	1	29
							39	4	3397	9							
07	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	4	1	17898	3	Y	2632	2607	0	3	1	51
							3	4	2895	9							
08	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	7	1	17185	3	Y	2427	2425	0	1	1	52
							11	4	2670	9							
09	19890	X	19297	-0-	-593	-0-	4	1	16638	3	Y	2413	2377	0	3	1	85
							1	4	2654	9							
10	20553	X	19237	-0-	-1316	-0-	5	1	16582	3	Y	2405	2446	0	8	1	36
							4	4	2646	9							
11	19890	X	17308	-0-	-2582	-0-	6	1	14678	3	Y	2365	2340	0	16	1	45
							22	4	2602	9							
12	20553	X	15237	-0-	-5316	-0-	12	1	13086	3	Y	1943	1925	0	42	1	21
							2	4	2137	9							

TOTAL GAS PROD: 239,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,601

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN WELL #: 556H RRCID -> 297302 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10557 - 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
01	56389	X	22844	-0-	-33545	-0-	4	1	17580	3	Y	4775	4760	0	28	1	66
							7	4	5253	9							
02	50932	X	22192	-0-	-28740	-0-	1	1	17866	3	Y	3913	3864	0	41	1	72
							21	4	4304	9			2	8			
03	28334	X	18293	-0-	-10041	-0-	14600	3	5	4	Y	3353	3337	0	35	1	53
							3688	9									
04	25290	X	16973	-0-	-8317	-0-	13566	3	7	4	Y	3091	3086	0	9	1	45
							3400	9					4	8			
05	25079	X	12332	-0-	-12747	-0-	2	1	9379	3	Y	2666	2666	0	4	1	41
							18	4	2933	9							
06	23790	X	12501	-0-	-11289	-0-	5	1	9840	3	Y	2381	2397	0	3	1	22
							37	4	2619	9							
07	23095	X	14639	-0-	-8456	-0-	4	1	11805	3	Y	2570	2541	0	2	1	49
							3	4	2827	9							
08	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	6	1	8722	3	Y	1890	1898	0	1	1	40
							9	4	2079	9							
09	15090	X	6011	-0-	-9079	-0-	4	1	4826	3	Y	1073	1074	0	1	1	38
							1	4	1180	9							
10	14632	X	8658	-0-	-5974	-0-	6	1	6844	3	Y	1640	1650	0	4	1	24
							4	4	1804	9							
11	14160	X	11310	-0-	-2850	-0-	7	1	9038	3	Y	2035	2009	0	11	1	39
							26	4	2239	9							
12	14632	X	5576	-0-	-9056	-0-	14	1	4779	3	Y	710	725	0	16	1	8
							2	4	781	9							

TOTAL GAS PROD: 162,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,097

MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 303H RRCID -> 297655 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 9987 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 302H RRCID -> 297656 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 9978 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 502H RRCID -> 297657 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 10697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 504H RRCID -> 297715 COMPL. DATE 05/26/2024 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 505H RRCID -> 297716 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 10498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 503H RRCID -> 297717 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLIVER LOVING UNIT WELL #: 303H RRCID -> 299863 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			Y	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

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
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	997	970	1			101
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	907	898	1			110
03	1953	X	1941	-0-	-12	-0-	111	1	857	2	Y	813	843	1			80
							79	4	894	9							
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	592	1	2102	2	Y	863	842	1			101
							583	4	949	9							
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	570	1	4979	2	Y	739	762	1			78
							881	4	813	9							
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1119	1	348	2	Y	736	765	1			49
							646	4	810	9							
07	4371	X	2354	-0-	-2017	-0-	372	1	456	2	Y	930	884	1			95
							503	4	1023	9							
08	4619	X	2794	-0-	-1825	-0-	533	1	490	2	Y	742	778	1			59
							955	4	816	9							
09	4470	X	2457	-0-	-2013	-0-	607	1	458	2	Y	775	774	1			60
							539	4	853	9							
10	4619	X	1905	-0-	-2714	-0-	369	1	291	2	Y	554	563	1			51
							636	4	609	9							
11	2910	X	2320	-0-	-590	-0-	530	1	224	2	Y	859	840	1			70
							621	4	945	9							
12	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	548	1	134	2	Y	967	958	1			79
							914	4	1064	9							

TOTAL GAS PROD: 30,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,882

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	2	2	Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	82	2	185	4	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	38	2	34	4	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	450	2	5	4	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	857	2	42	4	Y	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	4	Y	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1328	2	39	4	Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3280	-0-	-936	-0-	2175	2	26	4	Y	981	975	1			70
							1079	9									
02	3696	X	2871	-0-	-825	-0-	1942	2	76	4	Y	775	767	1			78
							853	9									
03	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	8809	2	255	4	Y	782	798	1			62
							860	9									
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	8365	2	506	4	Y	518	522	1			58
							570	9									
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	4195	2	3684	4	Y	685	655	1			88
							754	9									
06	9600	X	2968	-0-	-6632	-0-	2166	2	272	4	Y	482	514	1			56
							530	9									
07	9920	X	3681	-0-	-6239	-0-	2036	2	1006	4	Y	581	590	1			47
							639	9									
08	9920	X	3470	-0-	-6450	-0-	2638	2	155	4	Y	615	593	1			69
							677	9									
09	9450	X	3433	-0-	-6017	-0-	2543	2	326	4	Y	513	542	1			40
							564	9									
10	8618	X	4799	-0-	-3819	-0-	602	1	2798	2	Y	337	332	1			45
							1028	4	371	9							
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1330	1	4151	2	Y	609	565	1			89
							113	4	670	9							
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	996	1	1972	2	Y	960	920	1			129
							632	4	1056	9							

TOTAL GAS PROD: 63,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,838

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9052	X	8928	-0-		-124	-0-	589	1	5066	2	Y	2021	1998	1			113
								1050	4	2223	9							
02	8176	X	2450	-0-		-5726	-0-	191	1	1455	2	Y	588	578	1			123
								157	4	647	9							
03	15514	X	15514	-0-		-0-	-0-	1352	1	9304	2	Y	2043	2119	1			47
								2611	4	2247	9							
04	10020	X	9978	-0-		-42	-0-	1097	1	6507	2	Y	460	482	1			25
								1868	4	506	9							
05	10354	X	10033	-0-		-321	-0-	1254	1	7366	2	Y	340	350	1			15
								1039	4	374	9							
06	15000	X	4043	-0-		-10957	-0-	1422	1	1892	2	Y	469	431	1			53
								213	4	516	9							
07	15500	X	4365	-0-		-11135	-0-	1398	1	1547	2	Y	640	639	1			54
								716	4	704	9							
08	15500	X	6149	-0-		-9351	-0-	1273	1	1995	2	Y	810	815	1			49
								1990	4	891	9							
09	9990	X	5811	-0-		-4179	-0-	1430	1	2410	2	Y	673	663	1			59
								1231	4	740	9							
10	10044	X	6892	-0-		-3152	-0-	1816	1	2607	2	Y	860	866	1			53
								1523	4	946	9							
11	6801	X	6801	-0-		-0-	-0-	1485	1	3487	2	Y	974	966	1			61
								758	4	1071	9							
12	6530	X	6530	-0-		-0-	-0-	1608	1	3193	2	Y	1258	1236	1			83
								345	4	1384	9							

TOTAL GAS PROD: 87,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,136

Z&T 42 WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3193	X	1059	-0-		-2134	-0-	735	2	5	4	Y	290	291	1			19
								319	9									
02	2884	X	190	-0-		-2694	-0-	35	2	155	9	Y	141	151	1			9
03	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-	2938	2	106	4	Y	151	160	1			-0-
								166	9									
04	2550	X	-0-	-0-		-2550	-0-					Y	-0-					-0-
05	1333	X	199	-0-		-1134	-0-	71	2	128	4	Y	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-		-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-		-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-		-3224	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-		5728	2	88	4	Y	2686	2672	1			196
								2955	9									
02	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-		6478	2	363	4	Y	2065	2081	1			180
								2272	9									
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-		2807	2	95	4	Y	1984	1939	1			225
								2182	9									
04	7260	X	6325	-0-	-935	-0-		2678	2	1513	4	Y	1940	2039	1			126
								2134	9									
05	7502	X	3745	-0-	-3757	-0-		832	2	1065	4	Y	1680	1658	1			148
								1848	9									
06	7260	X	3762	-0-	-3498	-0-		2891	2	34	4	Y	761	838	1			71
								837	9									
07	7502	X	2739	-0-	-4763	-0-		1963	2	91	4	Y	623	654	1			40
								685	9									
08	6541	X	3075	-0-	-3466	-0-		2308	2	18	4	Y	681	644	1			77
								749	9									
09	6330	X	1849	-0-	-4481	-0-		1344	2	15	4	Y	445	498	1			24
								490	9									
10	3875	X	638	-0-	-3237	-0-		7	1	427	2	Y	181	205	1			-0-
								5	4	199	9							
11	3750	X	2	-0-	-3748	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,046

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	160	170	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-		490	1	2946	2	Y	821	765	1			56
								1085	4	903	9							
05	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-		1324	1	7742	2	Y	833	853	1			36
								1622	4	916	9							
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-		1033	1	1237	2	Y	847	863	1			20
								1700	4	932	9							
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-		1271	1	1661	2	Y	1998	1921	1			97
								2553	4	2198	9							
08	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-		1485	1	2571	2	Y	2192	2180	1			109
								3536	4	2411	9							
09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-		1560	1	2404	2	Y	2037	2050	1			96
								4030	4	2241	9							
10	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-		2056	1	2874	2	Y	2233	2219	1			110
								4154	4	2456	9							
11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-		1775	1	3248	2	Y	2164	2159	1			115
								1346	4	2380	9							
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-		1558	1	3108	2	Y	1286	1297	1			104
								1359	4	1415	9							

TOTAL GAS PROD: 77,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,571

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	7507	2	132	4	Y	2197	2188	1			162
							2417	9									
02	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	6258	2	351	4	Y	2071	2035	1			198
							2278	9									
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	2270	2	79	4	Y	2452	2396	1			254
							2697	9									
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1944	2	1226	4	Y	2204	2264	1			194
							2424	9									
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	815	2	1023	4	Y	1997	2019	1			172
							2197	9									
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	6997	2	77	4	Y	1268	1236	1			204
							1395	9									
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	5907	2	283	4	Y	1715	1769	1			150
							1887	9									
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	7894	2	60	4	Y	1897	1828	1			219
							2087	9									
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	7747	2	101	4	Y	2065	1941	1			343
							2272	9									
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	148	1	6036	2	Y	2137	2192	1			288
							559	4	2351	9							
11	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	340	1	7464	2	Y	1902	1995	1			195
							30	4	2092	9							
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	279	1	7587	2	Y	1676	1668	1			203
							225	4	1844	9							

TOTAL GAS PROD: 99,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,581

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. 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	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	1633	1	13503	2	Y	3855	4034	1			69
							1917	4	4241	9							
02	6356	X	5931	-0-	-425	-0-	531	1	3703	2	Y	1081	1091	1			59
							508	4	1189	9							
03	19468	X	10875	-0-	-8593	-0-	974	1	6728	2	Y	1280	1267	1			72
							1765	4	1408	9							
04	20610	X	9282	-0-	-11328	-0-	900	1	5231	2	Y	1201	1213	1			60
							1830	4	1321	9							
05	21297	X	9085	-0-	-12212	-0-	1000	1	5881	2	Y	872	891	1			41
							1245	4	959	9							
06	20610	X	7229	-0-	-13381	-0-	1099	1	3773	2	Y	847	835	1			53
							1425	4	932	9							
07	10881	X	6576	-0-	-4305	-0-	1029	1	2547	2	Y	857	879	1			31
							2057	4	943	9							
08	10881	X	7422	-0-	-3459	-0-	1013	1	3248	2	Y	659	659	1			31
							2436	4	725	9							
09	9270	X	7157	-0-	-2113	-0-	995	1	2852	2	Y	661	664	1			28
							2583	4	727	9							
10	9083	X	7587	-0-	-1496	-0-	1282	1	3018	2	Y	621	615	1			34
							2604	4	683	9							
11	7230	X	6319	-0-	-911	-0-	885	1	3983	2	Y	637	616	1			55
							750	4	701	9							
12	7471	X	6780	-0-	-691	-0-	1086	1	3685	2	Y	1037	1032	1			60
							868	4	1141	9							

TOTAL GAS PROD: 105,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,608

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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. 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	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	1000	1	8394	2	Y	3321	3295	1		155
							1240	4	3653	9						
02	13944	X	11324	-0-	-2620	-0-	956	1	6900	2	Y	2423	2434	1		144
							803	4	2665	9						
03	15345	X	5899	-0-	-9446	-0-	369	1	2651	2	Y	2147	2203	1		88
							517	4	2362	9						
04	14850	X	5877	-0-	-8973	-0-	469	1	2579	2	Y	1676	1658	1		106
							985	4	1844	9						
05	15345	X	6696	-0-	-8649	-0-	507	1	2975	2	Y	2290	2319	1		77
							695	4	2519	9						
06	13830	X	9790	-0-	-4040	-0-	380	1	6045	2	Y	2567	2488	1		156
							541	4	2824	9						
07	12524	X	7912	-0-	-4612	-0-	344	1	3834	2	Y	2792	2824	1		124
							663	4	3071	9						
08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	347	1	5081	2	Y	2867	2838	1		153
							852	4	3154	9						
09	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	404	1	5749	2	Y	2884	2913	1		124
							1051	4	3172	9						
10	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	615	1	7268	2	Y	2686	2695	1		115
							1237	4	2955	9						
11	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	471	1	8994	2	Y	2308	2268	1		155
							362	4	2539	9						
12	9517	X	8646	-0-	-871	-0-	363	1	5888	2	Y	1865	1909	1		111
							343	4	2052	9						

TOTAL GAS PROD: 114,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,826

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. 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	18290	X	14349	-0-	-3941	-0-	1892	1	5897	2	Y	3832	3772	1		294
							2345	4	4215	9						
02	16520	X	13790	-0-	-2730	-0-	2096	1	6419	2	Y	3550	3484	1		360
							1370	4	3905	9						
03	16275	X	12662	-0-	-3613	-0-	1811	1	3802	2	Y	3890	3950	1		300
							2770	4	4279	9						
04	15750	X	13970	-0-	-1780	-0-	1428	1	6027	2	Y	4227	4236	1		291
							1865	4	4650	9						
05	15283	X	11110	-0-	-4173	-0-	1450	1	3817	2	Y	4044	4050	1		285
							1395	4	4448	9						
06	14790	X	12508	-0-	-2282	-0-	1468	1	5672	2	Y	3906	3740	1		451
							1071	4	4297	9						
07	15283	X	14888	-0-	-395	-0-	1483	1	7768	2	Y	3860	4138	1		173
							1391	4	4246	9						
08	14446	X	11996	-0-	-2450	-0-	1449	1	5782	2	Y	2915	2949	1		139
							1558	4	3207	9						
09	13980	X	12164	-0-	-1816	-0-	1365	1	6132	2	Y	3267	3141	1		265
							1073	4	3594	9						
10	14880	X	13462	-0-	-1418	-0-	1191	1	7043	2	Y	3753	3783	1		235
							1100	4	4128	9						
11	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	1596	1	7680	2	Y	3429	3391	1		273
							1778	4	3772	9						
12	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	651	1	10194	2	Y	4180	4131	1		322
							1340	4	4598	9						

TOTAL GAS PROD: 162,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,853

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32018	X	32018	-0-	-0-	-0-	5084	1	14826	2	Y	6801	6701	1			461
							4627	4	7481	9							
02	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	4246	1	12759	2	Y	5580	5482	1			559
							2788	4	6138	9							
03	18910	X	12534	-0-	-6376	-0-	1444	1	2592	2	Y	5278	5482	1			355
							2692	4	5806	9							
04	18300	X	11111	-0-	-7189	-0-	1496	1	6396	2	Y	1404	1675	1			84
							1675	4	1544	9							
05	18910	X	7596	-0-	-11314	-0-	1016	1	3260	2	Y	2224	1998	1			310
							874	4	2446	9							
06	18300	X	16577	-0-	-1723	-0-	751	1	11896	2	Y	3098	3033	1			375
							522	4	3408	9							
07	24008	X	24008	-0-	-0-	-0-	882	1	18409	2	Y	3541	3719	1			197
							822	4	3895	9							
08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	744	1	12189	2	Y	3121	3172	1			146
							804	4	3433	9							
09	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	700	1	13185	2	Y	3224	3124	1			246
							556	4	3546	9							
10	23994	X	20317	-0-	-3677	-0-	597	1	15366	2	Y	3457	3508	1			195
							551	4	3803	9							
11	23220	X	14336	-0-	-8884	-0-	266	1	11328	2	Y	1883	1877	1			201
							671	4	2071	9							
12	23994	X	12497	-0-	-11497	-0-	422	1	10288	2	Y	790	877	1			114
							918	4	869	9							

TOTAL GAS PROD: 212,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,401

SID M. KYLE 26 WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	9760	-0-	-4903	-0-	1794	1	5447	2	Y	691	677	1			58
							1759	4	760	9							
02	13244	X	10103	-0-	-3141	-0-	1953	1	5961	2	Y	806	785	1			79
							1302	4	887	9							
03	14632	X	9704	-0-	-4928	-0-	1910	1	4002	2	Y	785	818	1			46
							2928	4	864	9							
04	14160	X	10877	-0-	-3283	-0-	1522	1	6409	2	Y	857	842	1			61
							2003	4	943	9							
05	11191	X	7912	-0-	-3279	-0-	1531	1	4022	2	Y	807	817	1			51
							1471	4	888	9							
06	10830	X	7602	-0-	-3228	-0-	1446	1	4311	2	Y	722	705	1			68
							1051	4	794	9							
07	11253	X	7848	-0-	-3405	-0-	1325	1	4267	2	Y	923	932	1			59
							1241	4	1015	9							
08	11253	X	7178	-0-	-4075	-0-	1338	1	3283	2	Y	1014	1021	1			52
							1442	4	1115	9							
09	10890	X	8885	-0-	-2005	-0-	1402	1	5332	2	Y	961	945	1			68
							1094	4	1057	9							
10	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	1294	1	7774	2	Y	974	988	1			54
							1195	4	1071	9							
11	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	1744	1	8834	2	Y	1030	1005	1			79
							1943	4	1133	9							
12	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	714	1	12162	2	Y	1345	1335	1			89
							1475	4	1480	9							

TOTAL GAS PROD: 120,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,915

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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. GAS LIFT (I)(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
01	17608	X	14608	-0-	-3000	-0-	2739 2522	1 4	8450 897	2 9	Y	815	807	1			54
02	15904	X	13089	-0-	-2815	-0-	2611 1702	1 4	7958 818	2 9	Y	744	699	1			99
03	16523	X	10710	-0-	-5813	-0-	2088 3253	1 4	4356 1013	2 9	Y	921	972	1			48
04	15990	X	11701	-0-	-4289	-0-	1647 2148	1 4	7008 898	2 9	Y	816	813	1			51
05	14601	X	8586	-0-	-6015	-0-	1669 1611	1 4	4404 902	2 9	Y	820	810	1			61
06	14130	X	10986	-0-	-3144	-0-	1646 1198	1 4	7154 988	2 9	Y	898	871	1			88
07	14477	X	13908	-0-	-569	-0-	1600 1501	1 4	9785 1022	2 9	Y	929	954	1			63
08	12090	X	11783	-0-	-307	-0-	1616 1737	1 4	7377 1053	2 9	Y	957	973	1			47
09	11700	X	11395	-0-	-305	-0-	1536 1210	1 4	7683 966	2 9	Y	878	872	1			53
10	13919	X	12396	-0-	-1523	-0-	1340 1238	1 4	8982 836	2 9	Y	760	765	1			48
11	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	1833 2030	1 4	10360 1063	2 9	Y	966	945	1			69
12	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	755 1551	1 4	14384 1481	2 9	Y	1346	1312	1			103

TOTAL GAS PROD: 152,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,850

WEBER 26 WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	424 2810	1 4	2074 1751	2 9	Y	1592	1590	0			91
02	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	377 4441	1 4	2848 1493	2 9	Y	1357	1352	0			96
03	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	1596 7066	1 4	7117 1291	2 9	Y	1174	1181	1			89
04	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	882 12556	1 4	5634 1382	2 9	Y	1256	1228	1			117
05	22009	X	22009	-0-	-0-	-0-	839 9634	1 4	9875 1661	2 9	Y	1510	1513	1			114
06	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	599 7384	1 4	6239 1543	2 9	Y	1403	1433	1			84
07	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	693 6069	1 4	6267 1527	2 9	Y	1388	1279	1			193
08	26004	X	26004	-0-	-0-	-0-	531 17125	1 4	6782 1566	2 9	Y	1424	1515	1			102
09	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	742 13647	1 4	8873 1426	2 9	Y	1296	1298	1			100
10	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	534 15820	1 4	4977 1351	2 9	Y	1228	1278	1			50
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	583 1679	1 4	1068 564	2 9	Y	513	501	1			62
12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	640 2047	1 4	1884 827	2 9	Y	752	723	1			91

TOTAL GAS PROD: 188,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,893

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE 24 WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 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
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1501	1	1369	2	Y	864	846	1			57
							2014	4	950	9							
02	5236	X	4375	-0-	-861	-0-	1443	1	1428	2	Y	1016	1006	1			67
							386	4	1118	9							
03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1655	1	2393	2	Y	1301	1306	1			62
							1787	4	1431	9							
04	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	450	1	3806	2	Y	829	839	1			52
							783	4	912	9							
05	6448	X	5531	-0-	-917	-0-	764	1	3246	2	Y	807	817	1			42
							633	4	888	9							
06	7020	X	5067	-0-	-1953	-0-	894	1	1379	2	Y	643	601	1			84
							2087	4	707	9							
07	7254	X	6129	-0-	-1125	-0-	1164	1	2205	2	Y	875	908	1			51
							1797	4	963	9							
08	7254	X	5644	-0-	-1610	-0-	1266	1	2298	2	Y	830	831	1			50
							1167	4	913	9							
09	5940	X	4811	-0-	-1129	-0-	1258	1	2128	2	Y	829	819	1			60
							513	4	912	9							
10	6138	X	5009	-0-	-1129	-0-	1184	1	1880	2	Y	758	762	1			56
							1111	4	834	9							
11	5940	X	5557	-0-	-383	-0-	1134	1	2246	2	Y	926	914	1			68
							1158	4	1019	9							
12	6138	X	2119	-0-	-4019	-0-	654	1	46	2	Y	887	852	1			103
							443	4	976	9							

TOTAL GAS PROD: 63,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,565

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8287	X	-0-	-0-	-8287	-0-					Y	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	1036	1	7823	2	Y	1877	1840	1			128
							1015	4	2065	9							
02	8512	X	3492	-0-	-5020	-0-	336	1	2442	2	Y	456	584	1			-0-
							212	4	502	9							
03	10850	X	983	-0-	-9867	-0-	59	1	410	2	Y	438	272	1			166
							32	4	482	9							
04	11550	X	3584	-0-	-7966	-0-	251	1	999	2	Y	2013	2048	1			131
							120	4	2214	9							
05	11935	X	7629	-0-	-4306	-0-	379	1	4731	2	Y	2171	2188	1			114
							131	4	2388	9							
06	11550	X	9223	-0-	-2327	-0-	660	1	7231	2	Y	945	1059	1			-0-
							292	4	1040	9							
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	192	1	8458	2	Y	1415	1305	1			110
							188	4	1557	9							
08	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	328	1	7446	2	Y	1790	1818	1			82
							179	4	1969	9							
09	8040	X	5694	-0-	-2346	-0-	179	1	4431	2	Y	968	1050	1			-0-
							19	4	1065	9							
10	10385	X	221	-0-	-10164	-0-	18	1	189	2	Y	1	1	1			-0-
							13	4	1	9							
11	10050	X	3843	-0-	-6207	-0-	257	1	2934	2	Y	344	236	1			108
							274	4	378	9							
12	10385	X	5863	-0-	-4522	-0-	1204	1	1936	2	Y	1405	1392	1			121
							1177	4	1546	9							

TOTAL GAS PROD: 72,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,823

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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. 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	9083	X	7626	-0-	-1457	-0-	638	1	5177	2	Y	1107	1097	1			70
							593	4	1218	9							
02	8204	X	7555	-0-	-649	-0-	760	1	5364	2	Y	1035	1036	1			69
							292	4	1139	9							
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1063	1	7320	2	Y	1025	1038	1			56
							575	4	1128	9							
04	7410	X	7406	-0-	-4	-0-	1081	1	4056	2	Y	979	972	1			63
							1192	4	1077	9							
05	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	1150	1	10252	2	Y	1049	1046	1			66
							1032	4	1154	9							
06	9420	X	9330	-0-	-90	-0-	1667	1	5626	2	Y	1242	1214	1			94
							671	4	1366	9							
07	9734	X	8989	-0-	-745	-0-	647	1	5828	2	Y	1374	1393	1			75
							1003	4	1511	9							
08	9734	X	8191	-0-	-1543	-0-	1013	1	4869	2	Y	1240	1254	1			61
							945	4	1364	9							
09	9420	X	8029	-0-	-1391	-0-	1046	1	5667	2	Y	980	965	1			76
							238	4	1078	9							
10	9734	X	7296	-0-	-2438	-0-	850	1	2939	2	Y	1028	1031	1			73
							2376	4	1131	9							
11	9330	X	6106	-0-	-3224	-0-	1017	1	3276	2	Y	1194	1164	1			103
							500	4	1313	9							
12	9734	X	4968	-0-	-4766	-0-	910	1	2072	2	Y	992	1027	1			68
							895	4	1091	9							

TOTAL GAS PROD: 99,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,245

WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777

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	13609	X	10134	-0-	-3475	-0-	459	1	2096	2	Y	4415	4439	1			205
							2722	4	4857	9							
02	12292	X	10137	-0-	-2155	-0-	282	1	2070	2	Y	4126	4085	1			246
							3246	4	4539	9							
03	13144	X	12730	-0-	-414	-0-	784	1	3854	2	Y	4110	4127	1			229
							3571	4	4521	9							
04	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	413	1	2467	2	Y	4457	4498	1			188
							5498	4	4903	9							
05	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	408	1	3941	2	Y	4354	4279	1			263
							4089	4	4789	9							
06	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	235	1	4946	2	Y	4155	4248	1			170
							2832	4	4571	9							
07	13733	X	11571	-0-	-2162	-0-	257	1	4916	2	Y	3776	3787	1			159
							2244	4	4154	9							
08	13733	X	9712	-0-	-4021	-0-	233	1	4337	2	Y	3602	3575	1			186
							1180	4	3962	9							
09	13290	X	10112	-0-	-3178	-0-	314	1	5450	2	Y	3393	3408	1			171
							616	4	3732	9							
10	13237	X	10335	-0-	-2902	-0-	198	1	2681	2	Y	3487	3484	1			174
							3620	4	3836	9							
11	12570	X	11246	-0-	-1324	-0-	229	1	2969	2	Y	3402	3386	1			190
							4306	4	3742	9							
12	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	234	1	2781	2	Y	3499	3508	1			181
							5915	4	3849	9							

TOTAL GAS PROD: 137,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,776

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

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
01	14942	X	5868	-0-	-9074	-0-		253	1	1473	2	Y	1925	1945	1			211
								2024	4	2118	9							
02	8036	X	5792	-0-	-2244	-0-		138	1	896	2	Y	2982	2972	1			221
								1478	4	3280	9							
03	8897	X	8798	-0-	-99	-0-		473	1	2157	2	Y	3597	3508	1			310
								2211	4	3957	9							
04	8610	X	7167	-0-	-1443	-0-		163	1	985	2	Y	3945	3918	1			337
								1679	4	4340	9							
05	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-		262	1	2652	2	Y	3805	3766	1			376
								2731	4	4186	9							
06	8520	X	8361	-0-	-159	-0-		161	1	2283	2	Y	3641	3752	1			265
								1912	4	4005	9							
07	8804	X	8318	-0-	-486	-0-		184	1	2338	2	Y	3804	3567	1			502
								1612	4	4184	9							
08	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-		141	1	2387	2	Y	4020	4218	1			304
								4517	4	4422	9							
09	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-		188	1	13250	2	Y	3824	3848	1			280
								3469	4	4206	9							
10	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-		134	1	7937	2	Y	3649	3616	1			313
								3852	4	4014	9							
11	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-		157	1	7796	2	Y	2799	2817	1			295
								417	4	3079	9							
12	11470	X	6071	-0-	-5399	-0-		246	1	1909	2	Y	2793	2827	1			261
								844	4	3072	9							

TOTAL GAS PROD: 120,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,784

WEBER 26 WELL #: R902 RRCID -> 295231 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196

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
01	15004	X	12873	-0-	-2131	-0-		594	1	4005	2	Y	4207	4171	1			252
								3646	4	4628	9							
02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-		368	1	3236	2	Y	3569	3576	1			245
								4260	4	3926	9							
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-		445	1	3452	2	Y	3794	3706	1			333
								2045	4	4173	9							
04	8700	X	6934	-0-	-1766	-0-		110	1	1246	2	Y	3745	3761	1			317
								1458	4	4120	9							
05	8990	X	5883	-0-	-3107	-0-		91	1	982	2	Y	3519	3494	1			342
								939	4	3871	9							
06	8700	X	8028	-0-	-672	-0-		51	1	3901	2	Y	3119	3223	1			238
								645	4	3431	9							
07	8990	X	8434	-0-	-556	-0-		59	1	4206	2	Y	3322	3134	1			426
								515	4	3654	9							
08	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-		43	1	3704	2	Y	3438	3614	1			250
								1385	4	3782	9							
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-		57	1	4014	2	Y	3166	3187	1			229
								1050	4	3483	9							
10	7905	X	7177	-0-	-728	-0-		44	1	2486	2	Y	3129	3091	1			267
								1205	4	3442	9							
11	7650	X	5826	-0-	-1824	-0-		59	1	2960	2	Y	2407	2427	1			247
								159	4	2648	9							
12	7905	X	5962	-0-	-1943	-0-		61	1	2715	2	Y	2716	2654	1			309
								198	4	2988	9							

TOTAL GAS PROD: 100,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,131

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: L901 RRCID -> 295248 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261

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	10757	X	6645	-0-	-4112	-0-	186	1	849	2	Y	3932	3959	1			183
							1285	4	4325	9							
02	9128	X	6205	-0-	-2923	-0-	122	1	812	2	Y	3685	3649	1			219
							1217	4	4054	9							
03	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	602	1	2747	2	Y	3800	3953	1			66
							2844	4	4180	9							
04	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	406	1	2365	2	Y	3926	3817	1			175
							5523	4	4319	9							
05	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	415	1	4076	2	Y	4456	4380	1			251
							4212	4	4902	9							
06	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	242	1	3768	2	Y	4163	4227	1			187
							2926	4	4579	9							
07	13020	X	11005	-0-	-2015	-0-	266	1	4048	2	Y	3971	3992	1			166
							2323	4	4368	9							
08	13609	X	7885	-0-	-5724	-0-	229	1	2252	2	Y	3797	3770	1			193
							1227	4	4177	9							
09	13170	X	8479	-0-	-4691	-0-	316	1	3654	2	Y	3534	3547	1			180
							622	4	3887	9							
10	13609	X	11798	-0-	-1811	-0-	227	1	3423	2	Y	3434	3433	1			181
							4371	4	3777	9							
11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	256	1	2877	2	Y	3604	3592	1			193
							4770	4	3964	9							
12	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	259	1	2783	2	Y	3605	3611	1			187
							6518	4	3966	9							

TOTAL GAS PROD: 125,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,907

WEBER 26 WELL #: R603 RRCID -> 295249 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054

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	21638	X	15225	-0-	-6413	-0-	902	1	4474	2	Y	3933	3928	1			223
							5523	4	4326	9							
02	18928	X	14083	-0-	-4845	-0-	542	1	4039	2	Y	3153	3147	1			229
							6034	4	3468	9							
03	19592	X	15840	-0-	-3752	-0-	1160	1	5870	2	Y	3059	3133	1			155
							5445	4	3365	9							
04	18960	X	13626	-0-	-5334	-0-	507	1	3160	2	Y	2859	2723	1			291
							6814	4	3145	9							
05	19592	X	13620	-0-	-5972	-0-	481	1	4626	2	Y	3404	3490	1			205
							4769	4	3744	9							
06	15330	X	13759	-0-	-1571	-0-	267	1	6953	2	Y	3014	3014	1			205
							3224	4	3315	9							
07	15841	X	13619	-0-	-2222	-0-	298	1	7735	2	Y	2715	2592	1			328
							2599	4	2987	9							
08	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	218	1	6601	2	Y	2864	2979	1			213
							7056	4	3150	9							
09	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	295	1	7273	2	Y	2465	2503	1			175
							5430	4	2712	9							
10	14229	X	13342	-0-	-887	-0-	227	1	4256	2	Y	2342	2328	1			189
							6283	4	2576	9							
11	16470	X	8230	-0-	-8240	-0-	308	1	5192	2	Y	1726	1722	1			193
							831	4	1899	9							
12	17019	X	7434	-0-	-9585	-0-	310	1	4004	2	Y	1914	1898	1			209
							1015	4	2105	9							

TOTAL GAS PROD: 161,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,448

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
01	22444	X	18646	-0-	-3798	-0-	1110	1	5502	2	Y	4819	4862	1			209
							6733	4	5301	9							
02	20272	X	16621	-0-	-3651	-0-	606	1	4412	2	Y	4275	4224	1			260
							6900	4	4703	9							
03	22816	X	18359	-0-	-4457	-0-	1210	1	5929	2	Y	5184	5193	1			251
							5518	4	5702	9							
04	22080	X	16477	-0-	-5603	-0-	550	1	3445	2	Y	4622	4678	1			195
							7398	4	5084	9							
05	22816	X	16587	-0-	-6229	-0-	554	1	5324	2	Y	4762	4677	1			280
							5471	4	5238	9							
06	18030	X	17783	-0-	-247	-0-	311	1	8702	2	Y	4556	4637	1			199
							3758	4	5012	9							
07	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	355	1	10107	2	Y	4426	4441	1			184
							3113	4	4869	9							
08	18352	X	13953	-0-	-4399	-0-	297	1	7382	2	Y	4349	4308	1			225
							1490	4	4784	9							
09	17070	X	13286	-0-	-3784	-0-	383	1	7711	2	Y	4032	4060	1			197
							757	4	4435	9							
10	18445	X	15174	-0-	-3271	-0-	270	1	5501	2	Y	3987	3991	1			193
							5017	4	4386	9							
11	17850	X	17693	-0-	-157	-0-	324	1	6983	2	Y	4015	3994	1			214
							5969	4	4417	9							
12	18445	X	18091	-0-	-354	-0-	318	1	5238	2	Y	4032	4039	1			207
							8100	4	4435	9							

TOTAL GAS PROD: 201,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,059

Z&T 20 WELL #: RRCID -> 296500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10859 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z&T 20 WELL #: R604 RRCID -> 296533 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10450 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	959					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-					-0-
03	959	X	-0-	-0-	-959	-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: R902 RRCID -> 296881 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11302 - 16353

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
01	45756	X	29002	-0-	-16754	-0-	1939	1	16571	2	Y	6098	5982	1			328
							3784	4	6708	9							
02	41328	X	26287	-0-	-15041	-0-	2381	1	16919	2	Y	4437	4420	1			345
							2106	4	4881	9							
03	45756	X	16140	-0-	-29616	-0-	914	1	6496	2	Y	5929	5920	1			354
							2208	4	6522	9							
04	35070	X	12008	-0-	-23062	-0-	658	1	3812	2	Y	4824	4827	1			351
							2232	4	5306	9							
05	31589	X	10363	-0-	-21226	-0-	743	1	4358	2	Y	4526	4660	1			217
							283	4	4979	9							
06	28170	X	14985	-0-	-13185	-0-	694	1	10416	2	Y	3333	3253	1			297
							209	4	3666	9							
07	29109	X	17218	-0-	-11891	-0-	1108	1	12176	2	Y	2849	2955	1			191
							800	4	3134	9							
08	16151	X	11134	-0-	-5017	-0-	497	1	7520	2	Y	2236	2173	1			254
							657	4	2460	9							
09	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	699	1	9244	2	Y	3610	3553	1			311
							595	4	3971	9							
10	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	1264	1	14311	2	Y	3490	3630	1			171
							1239	4	3839	9							
11	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	784	1	14847	2	Y	2776	2783	1			164
							421	4	3054	9							
12	17205	X	12010	-0-	-5195	-0-	524	1	8211	2	Y	2866	2835	1			195
							122	4	3153	9							

TOTAL GAS PROD: 203,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,974

Z&T 20 WELL #: R603 RRCID -> 296882 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 4494 PERF.10000 - 14777

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
01	2192	X	-0-	-0-	-2192	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	Y	-0-					-0-
							190	4									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: R802 RRCID -> 297004 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10550 - 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
01	43617	X	34780	-0-	-8837	-0-	2369	1	20344	2	Y	6908	6782	1			398
							4468	4	7599	9							
02	36792	X	13964	-0-	-22828	-0-	1119	1	8411	2	Y	3346	3381	1			363
							753	4	3681	9							
03	40734	X	13067	-0-	-27667	-0-	532	1	3770	2	Y	6971	6920	1			414
							1097	4	7668	9							
04	36270	X	14327	-0-	-21943	-0-	746	1	4358	2	Y	6071	6061	1			424
							2545	4	6678	9							
05	34782	X	14810	-0-	-19972	-0-	1147	1	6703	2	Y	5898	6029	1			293
							472	4	6488	9							
06	33660	X	24187	-0-	-9473	-0-	1157	1	17267	2	Y	4909	4722	1			480
							363	4	5400	9							
07	15469	X	13208	-0-	-2261	-0-	643	1	6652	2	Y	5098	5212	1			366
							305	4	5608	9							
08	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	1002	1	14205	2	Y	4480	4580	1			266
							1552	4	4928	9							
09	20354	X	20354	-0-	-0-	-0-	1045	1	13727	2	Y	4252	4134	1			384
							905	4	4677	9							
10	24986	X	16541	-0-	-8445	-0-	915	1	10113	2	Y	4405	4591	1			198
							667	4	4846	9							
11	24180	X	17542	-0-	-6638	-0-	690	1	12786	2	Y	3366	3423	1			141
							363	4	3703	9							
12	21917	X	14288	-0-	-7629	-0-	687	1	10759	2	Y	2432	2408	1			165
							167	4	2675	9							

TOTAL GAS PROD: 218,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,136

Z&T 20 WELL #: L601 RRCID -> 297583 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10150 - 15199

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
07	21886	X	33	-0-	-21853	-0-	9	1	24	4	Y	-0-					-0-
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: L901 RRCID -> 297608 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11200 - 16234

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	14116	-0-	-9413	-0-		914	1	7914	2	Y	3950	3967	1			167
								943	4	4345	9							
02	21252	X	15947	-0-	-5305	-0-		1422	1	9961	2	Y	2883	2902	1			148
								1393	4	3171	9							
03	23529	X	16430	-0-	-7099	-0-		1397	1	9658	2	Y	2815	2822	1			141
								2278	4	3097	9							
04	22680	X	13823	-0-	-8857	-0-		1258	1	7215	2	Y	2473	2483	1			131
								2630	4	2720	9							
05	20739	X	12809	-0-	-7930	-0-		1262	1	7426	2	Y	2228	2263	1			96
								1670	4	2451	9							
06	17100	X	15739	-0-	-1361	-0-		1550	1	9383	2	Y	2460	2409	1			147
								2100	4	2706	9							
07	17670	X	14271	-0-	-3399	-0-		1527	1	6816	2	Y	2704	2730	1			121
								2954	4	2974	9							
08	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-		1515	1	8650	2	Y	2598	2592	1			127
								3646	4	2858	9							
09	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-		1448	1	7550	2	Y	2454	2470	1			111
								3760	4	2699	9							
10	16275	X	15919	-0-	-356	-0-		1826	1	7613	2	Y	2517	2515	1			113
								3711	4	2769	9							
11	16260	X	15169	-0-	-1091	-0-		1555	1	10195	2	Y	2026	1997	1			142
								1190	4	2229	9							
12	16802	X	10146	-0-	-6656	-0-		1375	1	5708	2	Y	1742	1768	1			116
								1147	4	1916	9							

TOTAL GAS PROD: 176,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,850

Z&T 20 WELL #: L801 RRCID -> 297766 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10525 - 15579

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	29233	X	23976	-0-	-5257	-0-		1831	1	15629	2	Y	4238	4192	1			205
								1854	4	4662	9							
02	22400	X	20604	-0-	-1796	-0-		1891	1	13364	2	Y	3282	3313	1			174
								1739	4	3610	9							
03	24800	X	10909	-0-	-13891	-0-		690	1	4939	2	Y	3908	3865	1			217
								981	4	4299	9							
04	23490	X	11327	-0-	-12163	-0-		820	1	4549	2	Y	3878	3887	1			208
								1692	4	4266	9							
05	23963	X	11670	-0-	-12293	-0-		870	1	5108	2	Y	4089	4122	1			175
								1194	4	4498	9							
06	23190	X	4619	-0-	-18571	-0-		183	1	2766	2	Y	1225	1256	1			144
								322	4	1348	9							
07	22816	X	9988	-0-	-12828	-0-		515	1	5592	2	Y	2592	2656	1			80
								1030	4	2851	9							
08	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-		678	1	9876	2	Y	2602	2542	1			140
								1657	4	2862	9							
09	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-		667	1	9474	2	Y	2829	2838	1			131
								1733	4	3112	9							
10	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-		808	1	9294	2	Y	3017	3004	1			144
								1649	4	3319	9							
11	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-		654	1	11609	2	Y	2455	2435	1			164
								524	4	2701	9							
12	15252	X	12470	-0-	-2782	-0-		559	1	8996	2	Y	2060	2103	1			121
								649	4	2266	9							

TOTAL GAS PROD: 166,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,175

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: L602 RRCID -> 297966 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10100 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-					-0-
02	11312	X	-0-	-0-	-11312	-0-					Y	-0-					-0-
03	12524	X	-0-	-0-	-12524	-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	14852	-0-	-5577	-0-	11746	3	3106	9	Y	2824	2951	0			137
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	5497	3	1177	9	Y	1070	1044	0			163
03	14105	X	7504	-0-	-6601	-0-	6097	3	1407	9	Y	1279	1316	0	61	1	65
04	13650	X	6055	-0-	-7595	-0-	4941	3	1114	9	Y	1013	1030	0			48
05	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	15282	3	2300	9	Y	2091	2014	0			125
06	13650	X	3117	-0-	-10533	-0-	1445	3	1672	9	Y	1520	1569	0			76
07	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	11342	3	1624	9	Y	1476	1479	0			73
08	DLQ G-10		16074	-0-	16074	16074	13934	3	2140	9	Y	1945	1931	0			87
09	DLQ G-10		14586	-0-	14586	30660	12868	3	1718	9	Y	1562	1566	0			83
10	44299	X	13639	-0-	-30660	-0-	11999	3	13	4	Y	1479	1476	0			86
							1627	9									
*11	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	12532	3	3	4	Y	1620	1592	0			114
							1782	9									
12	16089	X	14960	-0-	-1129	-0-	13305	3	4	4	Y	1501	1539	0			76
							1651	9									

TOTAL GAS PROD: 142,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,380

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42129	X	26232	-0-	-15897	-0-	25982	3	250	9	N	227	230	0			11
02	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15392	3	424	9	N	385	337	0			59
03	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	21266	3	3364	9	N	3058	2831	0	131	1	155
04	22650	X	20322	-0-	-2328	-0-	16306	3	4016	9	N	3651	3633	0			173
05	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	28991	3	677	9	N	615	751	0			37
06	22650	X	498	-0-	-22152	-0-	231	3	267	9	N	243	268	0			12
07	23405	X	20336	-0-	-3069	-0-	19589	3	747	9	N	679	657	0			34
08	DLQ G-10		20751	-0-	20751	20751	20335	3	416	9	Y	378	395	0			17
09	DLQ G-10		33962	-0-	33962	54713	33334	3	628	9	Y	571	558	0			30
10	84350	X	29637	-0-	-54713	-0-	29467	3	59	4	Y	101	125	0			6
							111	9									
*11	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-	30088	3	6	4	Y	126	123	0			9
							139	9									
12	36036	X	36036	-0-	-0-	-0-	32365	3	8	4	Y	3330	3170	0			169
							3663	9									

TOTAL GAS PROD: 288,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,364

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37634	X	21417	-0-	-16217	-0-	21018	3	399	9	N	363	369	0			18
02	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12418	3	67	9	N	61	70	0			9
03	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	19682	3	1174	9	N	1067	977	0	45	1	54
04	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12225	3	672	9	N	611	636	0			29
05	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	17527	3	1126	9	N	1024	992	0			61
06	31278	X	31278	-0-	-0-	-0-	30642	3	636	9	N	578	610	0			29
07	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	13271	3	836	9	N	760	751	0			38
08	DLQ G-10		15998	-0-	15998	15998	14812	3	1186	9	Y	1078	1068	0			48
09	DLQ G-10		20705	-0-	20705	36703	19397	3	1308	9	Y	1189	1174	0			63
10	53352	X	16649	-0-	-36703	-0-	16005	3	5	4	Y	581	610	0			34
							639	9									
*11	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	15424	3	1	4	Y	847	821	0			60
							932	9									
12	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	20796	3	2	4	Y	652	679	0			33
							717	9									

TOTAL GAS PROD: 222,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,811

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
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	18	1	2483	2	Y	1084	1097	0			159
							1192	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	2537	2	Y	1317	1151	0			325
							1449	9									
03	4123	X	2025	-0-	-2098	-0-	11	1	1455	2	Y	508	698	0			135
							559	9									
04	3990	X	2881	-0-	-1109	-0-	9	1	1956	2	Y	833	803	0			165
							916	9									
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	31	1	3746	2	Y	1505	1292	0			378
							1656	9									
06	3990	X	3767	-0-	-223	-0-	25	1	2908	2	Y	758	943	0			193
							834	9									
07	4123	X	883	-0-	-3240	-0-	4	1	768	2	Y	101	238	0			56
							111	9									
08	5425	X	4380	-0-	-1045	-0-	31	1	3030	2	Y	1199	805	0			450
							1319	9									
09	5250	X	3281	-0-	-1969	-0-	27	1	2261	2	Y	903	992	0			361
							993	9									
10	5425	X	2412	-0-	-3013	-0-	14	1	1613	2	Y	714	786	0			289
							785	9									
11	4230	X	44	-0-	-4186	-0-	1	1	39	2	Y	4	291	0			2
							4	9									
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	23	1	2827	2	Y	1387	1084	0			305
							1526	9									

TOTAL GAS PROD: 37,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,313

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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	21297	X	8999	-0-	-12298	-0-		1398	1	6348	2	Y	1139	1127	0			38
								1253	9									
02	19880	X	4510	-0-	-15370	-0-		1019	1	2535	2	Y	869	876	0			31
								956	9									
03	21514	X	8463	-0-	-13051	-0-		1268	1	5355	2	Y	1673	1623	0			81
								1840	9									
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-		1192	1	7465	2	Y	1753	1775	0			59
								1928	9									
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-		1091	1	7208	2	Y	1422	1423	0			58
								1564	9									
06	8700	X	4186	-0-	-4514	-0-		927	1	2258	2	Y	910	922	0			46
								1001	9									
07	10943	X	7390	-0-	-3553	-0-		1139	1	4560	2	Y	1537	1520	0			63
								1691	9									
08	10571	X	9449	-0-	-1122	-0-		1129	1	6746	2	Y	1431	1438	0			56
								1574	9									
09	10230	X	9513	-0-	-717	-0-		1110	1	7026	2	Y	1252	1241	0			67
								1377	9									
10	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-		1129	1	8889	2	Y	1151	1146	0			72
								1266	9									
11	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-		1109	1	7943	2	Y	1083	981	0			174
								1191	9									
12	9827	X	3257	-0-	-6570	-0-		667	1	2109	2	Y	437	543	0			68
								481	9									

TOTAL GAS PROD: 97,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,657

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

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	18011	X	14350	-0-	-3661	-0-		544	1	12147	2	Y	1508	1607	0			132
								1659	9									
02	16268	X	11650	-0-	-4618	-0-		465	1	9324	2	Y	1692	1732	0			92
								1861	9									
03	15159	X	14206	-0-	-953	-0-		509	1	11296	2	Y	2183	2126	0			149
								2401	9									
04	14670	X	12428	-0-	-2242	-0-		523	1	10528	2	Y	1252	1289	0			112
								1377	9									
05	15159	X	14216	-0-	-943	-0-		1389	1	11319	2	Y	1371	1356	0			127
								1508	9									
06	13650	X	13335	-0-	-315	-0-		1290	1	10826	2	Y	1108	1134	0			101
								1219	9									
07	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-		1332	1	15868	2	Y	1220	1151	0			170
								1342	9									
08	14229	X	9583	-0-	-4646	-0-		1235	1	7410	2	Y	853	930	0			93
								938	9									
09	13770	X	1817	-0-	-11953	-0-		858	1	518	2	Y	401	442	0			52
								441	9									
10	15655	X	2071	-0-	-13584	-0-		1297	1	67	2	Y	643	635	0			60
								707	9									
11	15150	X	2787	-0-	-12363	-0-		1396	1	584	2	Y	734	731	0			63
								807	9									
12	15655	X	1943	-0-	-13712	-0-		869	1	146	2	Y	844	774	0			133
								928	9									

TOTAL GAS PROD: 116,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,809

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

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
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	28 1502	1 9	2233	2	Y	1365	1409	0			200
02	3416	X	2883	-0-	-533	-0-	25 957	1 9	1901	2	Y	870	855	0			215
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	29 1438	1 9	2402	2	Y	1307	1175	0			347
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	30 1207	1 9	2720	2	Y	1097	1227	0			217
05	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	30 1194	1 9	2155	2	Y	1085	1029	0			273
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	29 1550	1 9	2492	2	Y	1409	1324	0			358
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	27 1354	1 9	3187	2	Y	1231	908	0			681
08	4092	X	342	-0-	-3750	-0-	3 76	1 9	263	2	Y	69	724	0			26
09	4020	X	2979	-0-	-1041	-0-	26 1205	1 9	1748	2	Y	1095	684	0			437
10	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	31 1209	1 9	2619	2	Y	1099	1091	0			445
11	4020	X	3575	-0-	-445	-0-	30 1319	1 9	2226	2	Y	1199	1053	0			591
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	31 1199	1 9	3217	2	Y	1090	1441	0			240

TOTAL GAS PROD: 41,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,916

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					159
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					159
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	160	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. 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	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	26	1	4134	2	N	1198	1493	1			589
							1318	9									
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	27	1	10829	2	N	2500	2386	1			703
							2750	9									
03	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	26	1	10882	2	N	2206	2559	1			350
							2427	9									
04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	29	1	9286	2	N	2214	2213	1			351
							2435	9									
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	16	1	2804	2	N	645	725	1			271
							710	9									
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	24	1	3938	2	N	1092	1074	1			289
							1201	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	24	1	1886	2	N	995	906	1			378
							1095	9									
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	29	1	3916	2	N	1077	1088	1			367
							1185	9									
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	30	1	4542	2	N	1182	1096	1			453
							1300	9									
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	31	1	5828	2	N	1442	1462	1			433
							1586	9									
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	30	1	4780	2	N	1090	1115	1			408
							1199	9									
12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	24	1	1119	2	N	424	559	1			273
							466	9									

TOTAL GAS PROD: 81,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,065

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

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	16058	X	8929	-0-	-7129	-0-	1249	1	6391	2	Y	1172	1118	0			131
							1289	9									
02	10836	X	7677	-0-	-3159	-0-	1105	1	5491	2	Y	983	1046	0			68
							1081	9									
03	11997	X	9743	-0-	-2254	-0-	1269	1	7353	2	Y	1019	979	0			108
							1121	9									
04	10740	X	9257	-0-	-1483	-0-	1188	1	7179	2	Y	809	816	0			101
							890	9									
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	1037	1	7916	2	Y	954	954	0			101
							1049	9									
06	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	1024	1	9098	2	Y	774	792	0			83
							851	9									
07	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	1147	1	7934	2	Y	1121	1105	0			99
							1233	9									
08	10013	X	8581	-0-	-1432	-0-	1115	1	6291	2	Y	1068	1087	0			80
							1175	9									
09	10320	X	7097	-0-	-3223	-0-	1110	1	5078	2	Y	826	745	0			161
							909	9									
10	10664	X	3668	-0-	-6996	-0-	322	1	2883	2	Y	421	464	0			118
							463	9									
11	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	351	1	10356	2	Y	633	599	0			152
							696	9									
12	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	479	1	12980	2	Y	823	846	0			129
							905	9									

TOTAL GAS PROD: 112,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,603

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	12245	X	10368	-0-	-1877	-0-	1153	1	6795	2	N	2200	2447	1			610
							2420	9									
02	11060	X	10596	-0-	-464	-0-	1063	1	7201	2	N	2120	1680	1			1050
							2332	9									
03	12245	X	11050	-0-	-1195	-0-	1150	1	7363	2	N	2306	2407	1			949
							2537	9									
04	11850	X	9902	-0-	-1948	-0-	1045	1	6554	2	N	2094	2039	1			1004
							2303	9									
05	12090	X	9000	-0-	-3090	-0-	686	1	6145	2	N	1972	2135	1			841
							2169	9									
06	11340	X	8278	-0-	-3062	-0-	640	1	5639	2	N	1817	1831	1			827
							1999	9									
07	11718	X	10157	-0-	-1561	-0-	861	1	6942	2	N	2140	2200	1			767
							2354	9									
08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1138	1	7551	2	N	2264	2185	1			846
							2490	9									
09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	1074	1	7388	2	N	2177	2205	1			818
							2395	9									
10	10168	X	9948	-0-	-220	-0-	1062	1	6529	2	N	2143	2206	1			755
							2357	9									
11	10830	X	9124	-0-	-1706	-0-	996	1	5933	2	N	1995	2234	1			516
							2195	9									
12	11222	X	8810	-0-	-2412	-0-	996	1	5732	2	N	1893	1869	1			540
							2082	9									

TOTAL GAS PROD: 119,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,121

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
01	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					252
02	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	9					261
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	70	186	1			145
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	145	1			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

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
01	11873	X	7525	-0-	-4348	-0-		954	1	4834	2	Y	1579	1616	0			957
								1737	9									
02	13216	X	6636	-0-	-6580	-0-		812	1	4572	2	Y	1138	1410	0			685
								1252	9									
03	12462	X	8712	-0-	-3750	-0-		1219	1	5972	2	Y	1383	1377	0			691
								1521	9									
04	10950	X	8900	-0-	-2050	-0-		1230	1	6069	2	Y	1455	1406	0			740
								1601	9									
05	9796	X	8507	-0-	-1289	-0-		1063	1	6018	2	Y	1296	1377	0			659
								1426	9									
06	8190	X	8179	-0-	-11	-0-		970	1	5845	2	Y	1240	1288	0			611
								1364	9									
07	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-		1111	1	6906	2	Y	1565	1708	0			468
								1722	9									
08	9207	X	6471	-0-	-2736	-0-		873	1	4343	2	Y	1141	1007	0			602
								1255	9									
09	8910	X	6892	-0-	-2018	-0-		1080	1	4149	2	Y	1512	901	0			1213
								1663	9									
10	9641	X	5938	-0-	-3703	-0-		835	1	3852	2	Y	1137	1749	0			601
								1251	9									
11	9330	X	9062	-0-	-268	-0-		533	1	7379	2	Y	1045	974	0			672
								1150	9									
12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-		828	1	9097	2	Y	1689	1795	0			566
								1858	9									

TOTAL GAS PROD: 98,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,180

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

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
01	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-		13	1	10504	2	N	1790	1912	1			550
								1969	9									
02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-		8	1	7435	2	N	1320	757	1			1113
								1452	9									
03	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-		30	1	18546	2	N	2617	2846	1			884
								2879	9									
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-		30	1	5279	2	N	950	1521	1			313
								1045	9									
05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-		31	1	5408	2	N	1482	1315	1			480
								1630	9									
06	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-		30	1	8147	2	N	2666	2064	1			1082
								2933	9									
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-		31	1	8226	2	N	1742	1864	1			960
								1916	9									
08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-		29	1	6254	2	N	1527	1681	1			806
								1680	9									
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-		17	1	3500	2	N	816	1126	1			496
								898	9									
10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-		22	1	5857	2	N	1744	1134	1			1106
								1918	9									
11	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-		30	1	7486	2	N	1711	2254	1			563
								1882	9									
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-		27	1	7944	2	N	1707	1713	1			557
								1878	9									

TOTAL GAS PROD: 116,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,072

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

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	EOM BALANCE
01	12493	X	6682	-0-	-5811	-0-	758	1	4639	2	N	1168	764	1	745
							1285	9							
02	11284	X	10712	-0-	-572	-0-	858	1	8095	2	N	1599	1318	1	1026
							1759	9							
03	11563	X	10832	-0-	-731	-0-	1220	1	7729	2	N	1712	2074	1	664
							1883	9							
04	11190	X	10218	-0-	-972	-0-	1100	1	7444	2	N	1522	1413	1	773
							1674	9							
05	11873	X	8958	-0-	-2915	-0-	1076	1	6305	2	N	1434	1855	1	352
							1577	9							
06	11490	X	9471	-0-	-2019	-0-	990	1	6783	2	N	1544	1508	1	388
							1698	9							
07	11873	X	793	-0-	-11080	-0-	757	1	36	9	N	33	188	1	233
08	10819	X	1432	-0-	-9387	-0-	1082	1	350	9	N	318			551
09	10230	X	2224	-0-	-8006	-0-	1083	1	632	2	N	463	750	1	264
							509	9							
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1064	1	1009	2	N	602	374	1	492
							662	9							
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	435	1	244	9	N	222	378	1	336
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	594	1	477	2	N	388	380	1	344
							427	9							

TOTAL GAS PROD: 66,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,005

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

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	EOM BALANCE
01	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19	1	15843	2	Y	3203	3528	0	280
							3523	9							
02	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	28	1	21000	2	Y	4184	4169	0	295
							4602	9							
03	19933	X	19559	-0-	-374	-0-	30	1	15545	2	Y	3622	3527	0	390
							3984	9							
04	25993	X	25993	-0-	-0-	-0-	30	1	20697	2	Y	4787	4622	0	555
							5266	9							
05	19964	X	4315	-0-	-15649	-0-	6	1	3201	2	Y	1007	962	0	600
							1108	9							
06	19320	X	6089	-0-	-13231	-0-	7	1	4759	2	Y	1203	611	0	1192
							1323	9							
07	19964	X	13166	-0-	-6798	-0-	24	1	10247	2	Y	2632	3218	0	606
							2895	9							
08	24831	X	12553	-0-	-12278	-0-	22	1	11559	2	Y	884	1461	0	29
							972	9							
09	24030	X	2457	-0-	-21573	-0-	5	1	2049	2	Y	366	388	0	7
							403	9							
10	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	28	1	11423	2	Y	2588	2493	0	102
							2847	9							
11	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	30	1	12874	2	Y	2561	2564	0	99
							2817	9							
12	13175	X	9204	-0-	-3971	-0-	26	1	6644	2	Y	2304	2348	0	55
							2534	9							

TOTAL GAS PROD: 168,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,341

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
01	37244	X	37244	-0-	-0-	-0-	188	1	25627	2	Y	10390	9853	0		908
							11429	9								
02	30445	X	30445	-0-	-0-	-0-	148	1	21744	2	Y	7775	8136	0		547
							8553	9								
03	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	448	1	8788	2	Y	3584	3746	0		385
							3942	9								
04	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	649	1	13951	2	Y	6323	5975	0		733
							6955	9								
05	11780	X	3367	-0-	-8413	-0-	206	1	2053	2	Y	1007	1140	0		600
							1108	9								
06	11400	X	1288	-0-	-10112	-0-	148	1	604	2	Y	487	604	0		483
							536	9								
07	11780	X	3289	-0-	-8491	-0-	588	1	1403	2	Y	1180	1391	0		272
							1298	9								
08	18910	X	981	-0-	-17929	-0-	699	1	108	2	Y	158	425	0		5
							174	9								
09	18300	X	1604	-0-	-16696	-0-	556	1	117	2	Y	846	835	0		16
							931	9								
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	970	1	2090	2	Y	967	945	0		38
							1064	9								
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	933	1	2095	2	Y	989	989	0		38
							1088	9								
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	819	1	3095	2	Y	1573	1574	0		37
							1730	9								

TOTAL GAS PROD: 126,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,279

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
01	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	1578	1	12370	2	Y	2963	2960	0		50
							3259	9								
02	15540	X	12383	-0-	-3157	-0-	1183	1	8858	2	Y	2129	2129	0		50
							2342	9								
03	17205	X	15027	-0-	-2178	-0-	1347	1	11020	2	Y	2418	2403	0		65
							2660	9								
04	16770	X	14179	-0-	-2591	-0-	1296	1	10379	2	Y	2276	2296	0		45
							2504	9								
05	17329	X	13653	-0-	-3676	-0-	1386	1	9855	2	Y	2193	2180	0		58
							2412	9								
06	16770	X	12203	-0-	-4567	-0-	1047	1	9234	2	Y	1747	1719	0		86
							1922	9								
07	15314	X	11701	-0-	-3613	-0-	1198	1	8216	2	Y	2079	2079	0		86
							2287	9								
08	15035	X	10557	-0-	-4478	-0-	980	1	7599	2	Y	1798	1770	0		114
							1978	9								
09	14190	X	8598	-0-	-5592	-0-	1188	1	5361	2	Y	1863	1884	0		93
							2049	9								
10	13640	X	6870	-0-	-6770	-0-	1127	1	4317	2	Y	1296	1314	0		75
							1426	9								
11	12210	X	11	-0-	-12199	-0-	10	2	1	9	Y	1	13	0		63
12	11687	X	13	-0-	-11674	-0-	1	1	11	2	Y	1	5	0		59
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 122,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,764

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

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
01	34875	X	22024	-0-	-12851	-0-	1252	1	18274	2	Y	2271	2409	0			201
							2498	9									
02	29820	X	21705	-0-	-8115	-0-	1555	1	16910	2	Y	2945	2837	0			309
							3240	9									
03	28799	X	26029	-0-	-2770	-0-	1343	1	21521	2	Y	2877	2969	0			217
							3165	9									
04	24780	X	23217	-0-	-1563	-0-	1009	1	19935	2	Y	2066	2101	0			182
							2273	9									
05	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	1218	1	21623	2	Y	2761	2710	0			233
							3037	9									
06	25200	X	22218	-0-	-2982	-0-	1206	1	18658	2	Y	2140	2216	0			157
							2354	9									
07	26040	X	22843	-0-	-3197	-0-	1085	1	18768	2	Y	2718	2560	0			315
							2990	9									
08	25575	X	23104	-0-	-2471	-0-	1096	1	19592	2	Y	2196	2377	0			134
							2416	9									
09	24750	X	22033	-0-	-2717	-0-	1022	1	18455	2	Y	2324	2155	0			303
							2556	9									
10	25575	X	16218	-0-	-9357	-0-	547	1	14191	2	Y	1345	1447	0			201
							1480	9									
11	22350	X	10703	-0-	-11647	-0-	460	1	9296	2	Y	861	929	0			133
							947	9									
12	23095	X	14560	-0-	-8535	-0-	522	1	12788	2	Y	1136	1103	0			166
							1250	9									

TOTAL GAS PROD: 250,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,640

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

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
01	65658	X	65658	-0-	-0-	-0-	26	1	58481	2	Y	6501	6746	0			577
							7151	9									
02	71616	X	71616	-0-	-0-	-0-	26	1	63091	2	Y	7726	7492	0			811
							8499	9									
03	84000	X	84000	-0-	-0-	-0-	31	1	73873	2	Y	9178	9297	0			692
							10096	9									
04	76428	X	76428	-0-	-0-	-0-	29	1	67865	2	Y	7758	7766	0			684
							8534	9									
05	75392	X	73757	-0-	-1635	-0-	29	1	65713	2	Y	7286	7354	0			616
							8015	9									
06	72960	X	65936	-0-	-7024	-0-	27	1	58903	2	Y	6369	6518	0			467
							7006	9									
07	75392	X	66659	-0-	-8733	-0-	29	1	59043	2	Y	6897	6565	0			799
							7587	9									
08	78337	X	55212	-0-	-23125	-0-	24	1	48920	2	Y	5698	6150	0			347
							6268	9									
09	75810	X	65023	-0-	-10787	-0-	30	1	57410	2	Y	6894	6342	0			899
							7583	9									
10	73749	X	42137	-0-	-31612	-0-	21	1	38017	2	Y	3726	4068	0			557
							4099	9									
11	65940	X	33811	-0-	-32129	-0-	14	1	30790	2	Y	2734	2869	0			422
							3007	9									
12	67177	X	29844	-0-	-37333	-0-	16	1	26725	2	Y	2821	2831	0			412
							3103	9									

TOTAL GAS PROD: 730,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,588

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	18951	-0-	-610	-0-	877	1	16109	2	Y	1786	1743	0			237
							1965	9									
02	15792	X	15320	-0-	-472	-0-	844	1	12421	2	Y	1868	1848	0	36	8	221
							2055	9									
03	17484	X	13314	-0-	-4170	-0-	724	1	10532	2	Y	1871	1808	0	68	8	216
							2058	9									
04	16920	X	14460	-0-	-2460	-0-	861	1	11279	2	Y	2109	2000	0	43	8	282
							2320	9									
05	17484	X	12844	-0-	-4640	-0-	740	1	9903	2	Y	2001	1847	0	67	8	369
							2201	9									
06	16920	X	9500	-0-	-7420	-0-	514	1	7343	2	Y	1494	1539	0	44	8	280
							1643	9									
07	16957	X	6975	-0-	-9982	-0-	626	1	4682	2	Y	1515	1442	0	66	8	287
							1667	9									
08	14322	X	10433	-0-	-3889	-0-	756	1	7842	2	Y	1668	1744	0			211
							1835	9									
09	13860	X	9473	-0-	-4387	-0-	856	1	7141	2	Y	1342	1346	0			207
							1476	9									
10	12834	X	9838	-0-	-2996	-0-	636	1	7956	2	Y	1133	1023	0			317
							1246	9									
11	10110	X	6654	-0-	-3456	-0-	393	1	5468	2	Y	721	847	0			191
							793	9									
12	10447	X	7600	-0-	-2847	-0-	641	1	5814	2	Y	1041	975	0			257
							1145	9									

TOTAL GAS PROD: 135,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,549

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	12912	-0-	-2557	-0-	1070	1	9643	2	Y	1999	1931	0			266
							2199	9									
02	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	1133	1	9285	2	Y	1946	1944	0	38	8	230
							2141	9									
03	12865	X	12470	-0-	-395	-0-	991	1	9251	2	Y	2025	1947	0	74	8	234
							2228	9									
04	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	1046	1	9842	2	Y	2081	1994	0	43	8	278
							2289	9									
05	12865	X	11265	-0-	-1600	-0-	1025	1	8212	2	Y	1844	1720	0	62	8	340
							2028	9									
06	12450	X	8504	-0-	-3946	-0-	657	1	6383	2	Y	1331	1383	0	39	8	249
							1464	9									
07	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	1251	1	10054	2	Y	2065	1839	0	84	8	391
							2272	9									
08	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	1215	1	11008	2	Y	1529	1726	0			194
							1682	9									
09	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	1237	1	11700	2	Y	1600	1547	0			247
							1760	9									
10	13578	X	10108	-0-	-3470	-0-	694	1	8296	2	Y	1016	979	0			284
							1118	9									
11	13440	X	7400	-0-	-6040	-0-	410	1	6309	2	Y	619	739	0			164
							681	9									
12	13888	X	7353	-0-	-6535	-0-	500	1	6093	2	Y	691	684	0			171
							760	9									

TOTAL GAS PROD: 137,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,746

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 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	41261	X	10370	-0-	-30891	-0-	1112	1	6544	2	Y	2467	2845	0			219
							2714	9									
02	37268	X	22399	-0-	-14869	-0-	987	1	18275	2	Y	2852	2772	0			299
							3137	9									
03	40920	X	38526	-0-	-2394	-0-	1365	1	31122	2	Y	5490	5375	0			414
							6039	9									
04	39600	X	35230	-0-	-4370	-0-	1149	1	29240	2	Y	4401	4427	0			388
							4841	9									
05	40920	X	39386	-0-	-1534	-0-	1130	1	32912	2	Y	4858	4835	0			411
							5344	9									
06	37290	X	31128	-0-	-6162	-0-	941	1	26104	2	Y	3712	3851	0			272
							4083	9									
07	38533	X	27981	-0-	-10552	-0-	836	1	23084	2	Y	3692	3536	0			428
							4061	9									
08	43147	X	43147	-0-	-0-	-0-	1098	1	35857	2	Y	5629	5714	0			343
							6192	9									
09	38130	X	35636	-0-	-2494	-0-	1048	1	29953	2	Y	4214	4007	0			550
							4635	9									
10	39401	X	22649	-0-	-16752	-0-	548	1	19212	2	Y	2626	2783	0			393
							2889	9									
11	41760	X	17488	-0-	-24272	-0-	437	1	14641	2	Y	2191	2246	0			338
							2410	9									
12	43152	X	17092	-0-	-26060	-0-	598	1	13646	2	Y	2589	2549	0			378
							2848	9									

TOTAL GAS PROD: 341,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,721

ZUMA 57-T1-3X10 A WELL #: H301AP RRCID -> 291746 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370

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	27931	X	26246	-0-	-1685	-0-	524	1	21777	2	Y	3586	3407	0			401
							3945	9									
02	25228	X	21236	-0-	-3992	-0-	464	1	17392	2	Y	3073	3260	0			214
							3380	9									
03	25234	X	24034	-0-	-1200	-0-	516	1	19493	2	Y	3659	3485	0			388
							4025	9									
04	24990	X	20819	-0-	-4171	-0-	544	1	16506	2	Y	3426	3388	0			426
							3769	9									
05	25823	X	23720	-0-	-2103	-0-	1532	1	18765	2	Y	3112	3209	0			329
							3423	9									
06	24990	X	22837	-0-	-2153	-0-	1245	1	18211	2	Y	3074	3074	0			329
							3381	9									
07	24771	X	24771	-0-	-0-	-0-	1294	1	19987	2	Y	3173	3221	0			281
							3490	9									
08	24025	X	20922	-0-	-3103	-0-	1244	1	16687	2	Y	2719	2796	0			204
							2991	9									
09	22950	X	7567	-0-	-15383	-0-	843	1	5272	2	Y	1320	1266	0			258
							1452	9									
10	24769	X	4140	-0-	-20629	-0-	1425	1	2085	2	Y	573	670	0			161
							630	9									
11	23970	X	6643	-0-	-17327	-0-	1326	1	3020	2	Y	2088	1747	0			502
							2297	9									
12	24769	X	4657	-0-	-20112	-0-	1324	1	791	2	Y	2311	2451	0			362
							2542	9									

TOTAL GAS PROD: 207,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,114

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 B WELL #: H302AP RRCID -> 291764 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546

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	25823	X	22651	-0-		-3172		-0-		527 2452	1 9	19672	2	Y	2229	2091	0			249
02	22540	X	14660	-0-		-7880		-0-		495 1712	1 9	12453	2	Y	1556	1697	0			108
03	20584	X	19558	-0-		-1026		-0-		497 1925	1 9	17136	2	Y	1750	1672	0			186
04	21540	X	18579	-0-		-2961		-0-		549 1856	1 9	16174	2	Y	1687	1663	0			210
05	22258	X	20059	-0-		-2199		-0-		1567 1750	1 9	16742	2	Y	1591	1633	0			168
06	21540	X	18506	-0-		-3034		-0-		1280 1697	1 9	15529	2	Y	1543	1546	0			165
07	20463	X	20463	-0-		-0-		-0-		1395 1741	1 9	17327	2	Y	1583	1608	0			140
08	20057	X	13658	-0-		-6399		-0-		1289 1157	1 9	11212	2	Y	1052	1113	0			79
09	19410	X	9177	-0-		-10233		-0-		1529 1243	1 9	6405	2	Y	1130	988	0			221
10	20460	X	2369	-0-		-18091		-0-		1363 769	1 9	237	2	Y	699	723	0			197
11	19800	X	11556	-0-		-8244		-0-		1339 1961	1 9	8256	2	Y	1783	1551	0			429
12	20460	X	11183	-0-		-9277		-0-		928 1574	1 9	8681	2	Y	1431	1636	0			224

TOTAL GAS PROD: 182,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,034

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. 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	28396	X	8517	-0-		-19879		-0-		1040 2607	1 9	4870	2	Y	2370	2787	0			210
02	26040	X	13336	-0-		-12704		-0-		993 2542	1 9	9801	2	Y	2311	2278	0			243
03	33015	X	25889	-0-		-7126		-0-		1364 5022	1 9	19503	2	Y	4565	4464	0			344
04	31950	X	24217	-0-		-7733		-0-		989 6252	1 9	16976	2	Y	5684	5527	0			501
05	33015	X	26928	-0-		-6087		-0-		966 5631	1 9	20331	2	Y	5119	5187	0			433
06	25050	X	16765	-0-		-8285		-0-		656 3066	1 9	13043	2	Y	2787	3015	0			205
07	25885	X	2169	-0-		-23716		-0-		909 1089	1 9	171	2	Y	990	1080	0			115
08	26939	X	5525	-0-		-21414		-0-		1065 2092	1 9	2368	2	Y	1902	1901	0			116
09	26070	X	10806	-0-		-15264		-0-		938 3028	1 9	6840	2	Y	2753	2510	0			359
10	26939	X	9906	-0-		-17033		-0-		875 3430	1 9	5601	2	Y	3118	3011	0			466
11	16770	X	16106	-0-		-664		-0-		1060 4690	1 9	10356	2	Y	4264	4072	0			658
12	12308	X	12308	-0-		-0-		-0-		1240 3597	1 9	7471	2	Y	3270	3450	0			478

TOTAL GAS PROD: 172,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,133

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: H302BO RRCID -> 293279 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610

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
01	45167	X	25624	-0-	-19543	-0-		27	1	21850	2	Y	3406	3267	0			381
								3747	9									
02	31724	X	24162	-0-	-7562	-0-		25	1	20508	2	Y	3299	3451	0			229
								3629	9									
03	31403	X	28561	-0-	-2842	-0-		30	1	24426	2	Y	3732	3565	0			396
								4105	9									
04	27720	X	24317	-0-	-3403	-0-		26	1	20948	2	Y	3039	3057	0			378
								3343	9									
05	27937	X	27937	-0-	-0-	-0-		29	1	24289	2	Y	3290	3320	0			348
								3619	9									
06	26627	X	26627	-0-	-0-	-0-		27	1	23090	2	Y	3191	3198	0			341
								3510	9									
07	30531	X	30531	-0-	-0-	-0-		31	1	26812	2	Y	3353	3397	0			297
								3688	9									
08	28551	X	24412	-0-	-4139	-0-		31	1	20759	2	Y	3293	3343	0			247
								3622	9									
09	27030	X	19220	-0-	-7810	-0-		30	1	16318	2	Y	2611	2348	0			510
								2872	9									
10	30535	X	15137	-0-	-15398	-0-		19	1	12426	2	Y	2447	2269	0			688
								2692	9									
11	29550	X	5297	-0-	-24253	-0-		4	1	4709	2	Y	531	1091	0			128
								584	9									
12	30535	X	16412	-0-	-14123	-0-		13	1	14692	2	Y	1552	1437	0			243
								1707	9									

TOTAL GAS PROD: 268,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,744

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: H301BO RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409

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
01	32798	X	27320	-0-	-5478	-0-		27	1	23341	2	Y	3593	3442	0			402
								3952	9									
02	29624	X	27148	-0-	-2476	-0-		25	1	23107	2	Y	3651	3799	0			254
								4016	9									
03	32426	X	31102	-0-	-1324	-0-		31	1	27230	2	Y	3492	3376	0			370
								3841	9									
04	31110	X	29948	-0-	-1162	-0-		29	1	25698	2	Y	3837	3730	0			477
								4221	9									
05	32147	X	32063	-0-	-84	-0-		30	1	28114	2	Y	3563	3663	0			377
								3919	9									
06	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-		26	1	26010	2	Y	2900	2967	0			310
								3190	9									
07	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-		30	1	27799	2	Y	3217	3242	0			285
								3539	9									
08	32054	X	21966	-0-	-10088	-0-		23	1	19176	2	Y	2515	2612	0			188
								2767	9									
09	31020	X	20088	-0-	-10932	-0-		30	1	17055	2	Y	2730	2385	0			533
								3003	9									
10	32054	X	25525	-0-	-6529	-0-		30	1	22319	2	Y	2887	2608	0			812
								3176	9									
11	37173	X	37173	-0-	-0-	-0-		28	1	33847	2	Y	2998	3089	0			721
								3298	9									
12	31372	X	11839	-0-	-19533	-0-		14	1	10477	2	Y	1225	1754	0			192
								1348	9									

TOTAL GAS PROD: 324,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,608

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 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	40610	X	34297	-0-	-6313	-0-	1053 2957	1 9	30287	2	Y	2688	2681	0			65
02	32197	X	32197	-0-	-0-	-0-	987 2731	1 9	28479	2	Y	2483	2492	0			56
03	36080	X	36080	-0-	-0-	-0-	1124 2863	1 9	32093	2	Y	2603	2586	0			73
04	35079	X	35079	-0-	-0-	-0-	1038 2668	1 9	31373	2	Y	2425	2409	0			89
05	38483	X	38483	-0-	-0-	-0-	811 2698	1 9	34974	2	Y	2453	2479	0			63
06	33780	X	32159	-0-	-1621	-0-	670 1920	1 9	29569	2	Y	1745	1764	0			44
07	34906	X	32431	-0-	-2475	-0-	1016 2761	1 9	28654	2	Y	2510	2487	0			67
08	38471	X	28906	-0-	-9565	-0-	1049 2593	1 9	25264	2	Y	2357	2356	0			68
09	37230	X	29803	-0-	-7427	-0-	1028 1912	1 9	26863	2	Y	1738	1758	0			48
10	38471	X	10956	-0-	-27515	-0-	364 771	1 9	9821	2	Y	701	729	0			20
11	32160	X	5757	-0-	-26403	-0-	176 358	1 9	5223	2	Y	325	327	0			18
12	32426	X	10213	-0-	-22213	-0-	298 646	1 9	9269	2	Y	587	584	0			21

TOTAL GAS PROD: 326,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,615

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 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	53847	X	39774	-0-	-14073	-0-	964 3544	1 9	35266	2	Y	3222	3219	0			78
02	48384	X	42623	-0-	-5761	-0-	993 4005	1 9	37625	2	Y	3641	3637	0			82
03	51026	X	47344	-0-	-3682	-0-	1065 4030	1 9	42249	2	Y	3664	3643	0			103
04	49380	X	42389	-0-	-6991	-0-	1006 3541	1 9	37842	2	Y	3219	3204	0			118
05	50244	X	50244	-0-	-0-	-0-	1090 3908	1 9	45246	2	Y	3553	3580	0			91
06	45810	X	41361	-0-	-4449	-0-	727 3264	1 9	37370	2	Y	2967	2984	0			74
07	47337	X	44652	-0-	-2685	-0-	1019 3995	1 9	39638	2	Y	3632	3609	0			97
08	50251	X	47865	-0-	-2386	-0-	1035 3755	1 9	43075	2	Y	3414	3412	0			99
09	48630	X	47389	-0-	-1241	-0-	998 3846	1 9	42545	2	Y	3496	3498	0			97
10	50251	X	30352	-0-	-19899	-0-	698 2430	1 9	27224	2	Y	2209	2242	0			64
11	46320	X	18811	-0-	-27509	-0-	374 1286	1 9	17151	2	Y	1169	1169	0			64
12	48980	X	13127	-0-	-35853	-0-	232 925	1 9	11970	2	Y	841	875	0			30

TOTAL GAS PROD: 465,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,027

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302AP RRCID -> 293453 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851

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
01	41664	X	30221	-0-	-11443	-0-		1020	1	26069	2	Y	2847	2845	0			69
								3132	9									
02	37632	X	33845	-0-	-3787	-0-		973	1	29438	2	Y	3122	3121	0			70
								3434	9									
03	40858	X	35846	-0-	-5012	-0-		1039	1	31301	2	Y	3187	3167	0			90
								3506	9									
04	39540	X	28185	-0-	-11355	-0-		1058	1	24216	2	Y	2646	2639	0			97
								2911	9									
05	38502	X	26211	-0-	-12291	-0-		1047	1	22593	2	Y	2337	2374	0			60
								2571	9									
06	36270	X	19833	-0-	-16437	-0-		788	1	17168	2	Y	1706	1723	0			43
								1877	9									
07	37479	X	26997	-0-	-10482	-0-		1030	1	23315	2	Y	2411	2390	0			64
								2652	9									
08	35836	X	28681	-0-	-7155	-0-		1035	1	24899	2	Y	2497	2489	0			72
								2747	9									
09	28200	X	26483	-0-	-1717	-0-		1013	1	23054	2	Y	2196	2207	0			61
								2416	9									
10	27001	X	10472	-0-	-16529	-0-		401	1	9244	2	Y	752	791	0			22
								827	9									
11	27750	X	9354	-0-	-18396	-0-		386	1	8282	2	Y	624	612	0			34
								686	9									
12	28675	X	11275	-0-	-17400	-0-		484	1	9915	2	Y	796	801	0			29
								876	9									

TOTAL GAS PROD: 287,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,121

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301BO RRCID -> 293478 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609

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
01	49352	X	41070	-0-	-8282	-0-		1014	1	35753	2	Y	3912	3906	0			95
								4303	9									
02	37996	X	34789	-0-	-3207	-0-		925	1	29709	2	Y	3777	3787	0			85
								4155	9									
03	42067	X	40777	-0-	-1290	-0-		1028	1	35309	2	Y	4036	4007	0			114
								4440	9									
04	40710	X	37131	-0-	-3579	-0-		957	1	32358	2	Y	3469	3455	0			128
								3816	9									
05	41075	X	31935	-0-	-9140	-0-		1026	1	27259	2	Y	3318	3361	0			85
								3650	9									
06	39750	X	21152	-0-	-18598	-0-		663	1	18071	2	Y	2198	2228	0			55
								2418	9									
07	40765	X	32152	-0-	-8613	-0-		960	1	27322	2	Y	3518	3479	0			94
								3870	9									
08	37913	X	34657	-0-	-3256	-0-		1045	1	29883	2	Y	3390	3386	0			98
								3729	9									
09	36690	X	29894	-0-	-6796	-0-		1030	1	25973	2	Y	2628	2653	0			73
								2891	9									
10	32147	X	24409	-0-	-7738	-0-		888	1	21163	2	Y	2144	2155	0			62
								2358	9									
11	33540	X	10022	-0-	-23518	-0-		317	1	8867	2	Y	762	782	0			42
								838	9									
12	34658	X	13520	-0-	-21138	-0-		432	1	11909	2	Y	1072	1075	0			39
								1179	9									

TOTAL GAS PROD: 351,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,224

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. 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	53599	X	50226	-0-	-3373	-0-	944	1	43420	2	Y	5329	5320	0			130
							5862	9									
02	67878	X	67878	-0-	-0-	-0-	945	1	59639	2	Y	6631	6612	0			149
							7294	9									
03	59055	X	57936	-0-	-1119	-0-	1027	1	50655	2	Y	5685	5674	0			160
							6254	9									
04	59790	X	59790	-0-	-0-	-0-	930	1	52896	2	Y	5422	5383	0			199
							5964	9									
05	60884	X	51519	-0-	-9365	-0-	998	1	45290	2	Y	4755	4833	0			121
							5231	9									
06	58920	X	36372	-0-	-22548	-0-	781	1	31679	2	Y	3556	3588	0			89
							3912	9									
07	60884	X	45716	-0-	-15168	-0-	1004	1	39057	2	Y	5141	5093	0			137
							5655	9									
08	61783	X	48622	-0-	-13161	-0-	1045	1	42231	2	Y	4860	4857	0			140
							5346	9									
09	59790	X	47124	-0-	-12666	-0-	1032	1	41018	2	Y	4613	4625	0			128
							5074	9									
10	51522	X	40769	-0-	-10753	-0-	961	1	35543	2	Y	3877	3893	0			112
							4265	9									
11	47040	X	26617	-0-	-20423	-0-	502	1	23781	2	Y	2122	2117	0			117
							2334	9									
12	48701	X	24944	-0-	-23757	-0-	460	1	22217	2	Y	2061	2104	0			74
							2267	9									

TOTAL GAS PROD: 557,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,052

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. 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	56730	X	43649	-0-	-13081	-0-	1046	1	36378	2	Y	5659	5605	0			128
							6225	9									
02	45864	X	38282	-0-	-7582	-0-	860	1	32075	2	Y	4861	4834	0			155
							5347	9									
03	49569	X	41982	-0-	-7587	-0-	987	1	34465	2	Y	5936	5905	0			186
							6530	9									
04	42840	X	31451	-0-	-11389	-0-	895	1	25860	2	Y	4269	4270	0			185
							4696	9									
05	44268	X	38177	-0-	-6091	-0-	973	1	30928	2	Y	5705	5690	0			200
							6276	9									
06	42240	X	34338	-0-	-7902	-0-	938	1	27655	2	Y	5223	5294	0			129
							5745	9									
07	42377	X	32312	-0-	-10065	-0-	968	1	26968	2	Y	3978	3969	0			138
							4376	9									
08	32208	X	32208	-0-	-0-	-0-	982	1	25927	2	Y	4817	4806	0			149
							5299	9									
09	31135	X	31135	-0-	-0-	-0-	965	1	25209	2	Y	4510	4570	0			89
							4961	9									
10	34645	X	34645	-0-	-0-	-0-	1049	1	28174	2	Y	4929	4778	0			240
							5422	9									
11	30900	X	30708	-0-	-192	-0-	770	1	25536	2	Y	4002	4083	0			159
							4402	9									
12	31930	X	22580	-0-	-9350	-0-	642	1	18526	2	Y	3102	3137	0			124
							3412	9									

TOTAL GAS PROD: 411,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,991

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49910	X	10	-0-	-49900	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	37632	X	19293	-0-	-18339	-0-	668	1	15241	2	Y	3076	2978	0			98
							3384	9									
03	38759	X	38759	-0-	-0-	-0-	971	1	32390	2	Y	4907	4851	0			154
							5398	9									
04	45490	X	45490	-0-	-0-	-0-	854	1	38645	2	Y	5446	5364	0			236
							5991	9									
05	57277	X	57277	-0-	-0-	-0-	673	1	49580	2	Y	6385	6397	0			224
							7024	9									
06	48854	X	48854	-0-	-0-	-0-	702	1	42485	2	Y	5152	5249	0			127
							5667	9									
07	44730	X	44730	-0-	-0-	-0-	844	1	39034	2	Y	4411	4385	0			153
							4852	9									
08	57288	X	47388	-0-	-9900	-0-	655	1	42307	2	Y	4024	4053	0			124
							4426	9									
09	55440	X	40795	-0-	-14645	-0-	586	1	36637	2	Y	3247	3307	0			64
							3572	9									
10	57288	X	12532	-0-	-44756	-0-	307	1	10755	2	Y	1336	1335	0			65
							1470	9									
11	48840	X	10845	-0-	-37995	-0-	221	1	9366	2	Y	1144	1163	0			46
							1258	9									
12	47399	X	12036	-0-	-35363	-0-	146	1	10304	2	Y	1442	1430	0			58
							1586	9									

TOTAL GAS PROD: 378,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,570

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	15540	-0-	-3401	-0-	31	1	12397	2	Y	2829	2757	0			236
							3112	9									
02	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	27	1	11249	2	Y	2657	2614	0	59	8	220
							2923	9									
03	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	31	1	14878	2	Y	3248	3102	0	124	8	242
							3573	9									
04	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	30	1	13088	2	Y	2367	2332	0	48	8	229
							2604	9									
05	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	31	1	12626	2	Y	2351	2222	0	75	8	283
							2586	9									
06	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	29	1	11839	2	Y	2351	2361	0	53	8	220
							2586	9									
07	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	29	1	12056	2	Y	2575	2419	0	101	8	275
							2833	9									
08	17856	X	15266	-0-	-2590	-0-	31	1	12345	2	Y	2627	2587	0			315
							2890	9									
09	15720	X	13566	-0-	-2154	-0-	30	1	10732	2	Y	2549	2378	0			486
							2804	9									
10	15252	X	7681	-0-	-7571	-0-	16	1	6001	2	Y	1513	1548	0			451
							1664	9									
11	14760	X	2404	-0-	-12356	-0-	3	1	2126	2	Y	250	654	0			47
							275	9									
12	15252	X	9580	-0-	-5672	-0-	18	1	7845	2	Y	1561	1400	0			208
							1717	9									

TOTAL GAS PROD: 157,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,878

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	18809	-0-	-2054	-0-	31	1	15861	2	Y	2652	2566	0			221
							2917	9									
02	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	28	1	14143	2	Y	2309	2288	0	51	8	191
							2540	9									
03	16926	X	365	-0-	-16561	-0-	1	1	322	2	Y	38	217	0	9	8	3
							42	9									
04	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	19	1	14348	2	Y	3388	3001	0	62	8	328
							3727	9									
05	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	31	1	21050	2	Y	4854	4447	0	150	8	585
							5339	9									
06	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	24	1	14086	2	Y	3418	3602	0	81	8	320
							3760	9									
07	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	30	1	18753	2	Y	2788	2698	0	113	8	297
							3067	9									
08	25265	X	24911	-0-	-354	-0-	29	1	22195	2	Y	2443	2447	0			293
							2687	9									
09	24450	X	18310	-0-	-6140	-0-	23	1	15982	2	Y	2095	1988	0			400
							2305	9									
10	25265	X	15196	-0-	-10069	-0-	16	1	13406	2	Y	1613	1532	0			481
							1774	9									
11	24120	X	11530	-0-	-12590	-0-	11	1	10115	2	Y	1276	1517	0			240
							1404	9									
12	24924	X	17081	-0-	-7843	-0-	17	1	14998	2	Y	1878	1868	0			250
							2066	9									

TOTAL GAS PROD: 207,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,752

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301BO RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	14317	-0-	-5678	-0-	1001	1	11583	2	Y	1575	1511	0			209
							1733	9									
02	18060	X	12533	-0-	-5527	-0-	704	1	10367	2	Y	1329	1355	0	26	8	157
							1462	9									
03	17546	X	8358	-0-	-9188	-0-	515	1	7085	2	Y	689	738	0	28	8	80
							758	9									
04	13860	X	10857	-0-	-3003	-0-	624	1	9075	2	Y	1053	971	0	21	8	141
							1158	9									
05	14322	X	13645	-0-	-677	-0-	876	1	10603	2	Y	1969	1686	0	61	8	363
							2166	9									
06	13860	X	8520	-0-	-5340	-0-	541	1	6626	2	Y	1230	1325	0	38	8	230
							1353	9									
07	13888	X	11635	-0-	-2253	-0-	802	1	9188	2	Y	1495	1379	0	63	8	283
							1645	9									
08	13640	X	10840	-0-	-2800	-0-	794	1	8715	2	Y	1210	1340	0			153
							1331	9									
09	13200	X	12455	-0-	-745	-0-	1094	1	9743	2	Y	1471	1397	0			227
							1618	9									
10	13640	X	8095	-0-	-5545	-0-	703	1	6357	2	Y	941	905	0			263
							1035	9									
11	11250	X	4174	-0-	-7076	-0-	363	1	3230	2	Y	528	651	0			140
							581	9									
12	12865	X	3632	-0-	-9233	-0-	904	1	2269	2	Y	417	454	0			103
							459	9									

TOTAL GAS PROD: 119,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,907

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301CN RRCID -> 293697 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	16253	-0-	-1014	-0-	957	1	12869	2	Y	2206	2106	0			293
							2427	9									
02	15596	X	12995	-0-	-2601	-0-	665	1	10399	2	Y	1755	1806	0	35	8	207
							1931	9									
03	16709	X	8170	-0-	-8539	-0-	563	1	6680	2	Y	843	918	0	35	8	97
							927	9									
04	15720	X	13436	-0-	-2284	-0-	856	1	10352	2	Y	2025	1812	0	39	8	271
							2228	9									
05	16244	X	15830	-0-	-414	-0-	1038	1	12330	2	Y	2238	2024	0	73	8	412
							2462	9									
06	15720	X	11632	-0-	-4088	-0-	718	1	9131	2	Y	1621	1682	0	48	8	303
							1783	9									
07	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	1047	1	14634	2	Y	2221	2012	0	91	8	421
							2443	9									
08	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	1115	1	15465	2	Y	2184	2328	0			277
							2402	9									
09	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	1096	1	15112	2	Y	2005	1973	0			309
							2206	9									
10	18135	X	7877	-0-	-10258	-0-	552	1	6160	2	Y	1059	1072	0			296
							1165	9									
11	18360	X	6467	-0-	-11893	-0-	330	1	5415	2	Y	656	778	0			174
							722	9									
12	19034	X	1241	-0-	-17793	-0-	382	1	636	2	Y	203	327	0			50
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 149,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,016

GOODNIGHT 10/11 A WELL #: B201MD RRCID -> 294147 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60016	X	120	-0-	-59896	-0-	29	1	91	2	Y	-0-	172	0			-0-
02	42616	X	4224	-0-	-38392	-0-	28	1	3919	2	Y	252	246	0			6
							277	9									
03	47182	X	8062	-0-	-39120	-0-	370	1	6927	2	Y	695	688	0			13
							765	9									
04	45660	X	5817	-0-	-39843	-0-	503	1	4135	2	Y	1072	1072	0			13
							1179	9									
05	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	439	1	18580	2	Y	3045	3001	0			57
							3350	9									
06	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	638	1	13581	2	Y	3398	3380	0			75
							3738	9									
07	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	286	1	12229	2	Y	2881	2925	0			31
							3169	9									
08	22382	X	18679	-0-	-3703	-0-	591	1	14226	2	Y	3511	3496	0			46
							3862	9									
09	21660	X	6727	-0-	-14933	-0-	816	1	4742	2	Y	1063	1100	0			9
							1169	9									
10	22382	X	3889	-0-	-18493	-0-	641	1	2408	2	Y	764	753	0			20
							840	9									
11	18090	X	205	-0-	-17885	-0-	9	1	104	2	Y	84	100	0	1	1	3
							92	9									
12	18693	X	358	-0-	-18335	-0-	132	1	15	2	Y	192	178	0	15	1	2
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 104,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,957

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58360	X	58360	-0-	-0-	-0-	942	1	44041	2	Y	12161	12034	0			275
							13377	9									
02	48504	X	48504	-0-	-0-	-0-	849	1	36281	2	Y	10340	10285	0			330
							11374	9									
03	46083	X	46083	-0-	-0-	-0-	1012	1	36093	2	Y	8162	8236	0			256
							8978	9									
04	39540	X	37932	-0-	-1608	-0-	862	1	30055	2	Y	6377	6357	0			276
							7015	9									
05	40858	X	40343	-0-	-515	-0-	1029	1	33210	2	Y	5549	5630	0			195
							6104	9									
06	39540	X	33576	-0-	-5964	-0-	975	1	27369	2	Y	4756	4833	0			118
							5232	9									
07	40858	X	28935	-0-	-11923	-0-	1000	1	23963	2	Y	3611	3604	0			125
							3972	9									
08	33573	X	10000	-0-	-23573	-0-	987	1	6793	2	Y	2018	2081	0			62
							2220	9									
09	32490	X	19181	-0-	-13309	-0-	985	1	15420	2	Y	2524	2536	0			50
							2776	9									
10	33573	X	12556	-0-	-21017	-0-	712	1	9589	2	Y	2050	2000	0			100
							2255	9									
11	32490	X	16072	-0-	-16418	-0-	900	1	12005	2	Y	2879	2864	0			115
							3167	9									
12	28923	X	5424	-0-	-23499	-0-	578	1	3161	2	Y	1532	1586	0			61
							1685	9									

TOTAL GAS PROD: 356,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,959

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	31	1	23527	2	Y	3101	3075	0			70
							3411	9									
02	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	28	1	20683	2	Y	3174	3143	0			101
							3491	9									
03	26288	X	25043	-0-	-1245	-0-	30	1	20788	2	Y	3841	3821	0			121
							4225	9									
04	25440	X	19996	-0-	-5444	-0-	27	1	16817	2	Y	2865	2862	0			124
							3152	9									
05	26288	X	18704	-0-	-7584	-0-	27	1	15612	2	Y	2786	2812	0			98
							3065	9									
06	25440	X	17471	-0-	-7969	-0-	28	1	14483	2	Y	2691	2722	0			67
							2960	9									
07	26288	X	2438	-0-	-23850	-0-	4	1	1995	2	Y	399	452	0			14
							439	9									
08	24769	X	21337	-0-	-3432	-0-	31	1	18183	2	Y	2839	2765	0			88
							3123	9									
09	20010	X	17086	-0-	-2924	-0-	29	1	14333	2	Y	2476	2515	0			49
							2724	9									
10	18693	X	18075	-0-	-618	-0-	29	1	15287	2	Y	2508	2435	0			122
							2759	9									
11	20640	X	15949	-0-	-4691	-0-	26	1	14039	2	Y	1713	1767	0			68
							1884	9									
12	21328	X	14492	-0-	-6836	-0-	26	1	12908	2	Y	1416	1427	0			57
							1558	9									

TOTAL GAS PROD: 221,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,809

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47647	X	120	-0-	-47527	-0-		29	1	91	2	Y	-0-	192	0			-0-
02	33264	X	3658	-0-	-29606	-0-		28	1	2736	2	Y	813	793	0			20
								894	9									
03	33046	X	16996	-0-	-16050	-0-		742	1	14418	2	Y	1669	1658	0			31
								1836	9									
04	31980	X	25027	-0-	-6953	-0-		383	1	22235	2	Y	2190	2194	0			27
								2409	9									
05	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-		109	1	27108	2	Y	1926	1917	0			36
								2119	9									
06	16440	X	4242	-0-	-12198	-0-		279	1	3251	2	Y	647	669	0			14
								712	9									
07	25854	X	11505	-0-	-14349	-0-		625	1	7889	2	Y	2719	2703	0			30
								2991	9									
08	29326	X	6819	-0-	-22507	-0-		291	1	4797	2	Y	1574	1583	0			21
								1731	9									
09	28380	X	1686	-0-	-26694	-0-		72	1	1398	2	Y	196	215	0			2
								216	9									
10	29326	X	1064	-0-	-28262	-0-		18	1	994	2	Y	47	48	0			1
								52	9									
11	11130	X	378	-0-	-10752	-0-		5	1	367	2	Y	5	6	0			-0-
								6	9									
12	11501	X	118	-0-	-11383	-0-		60	1	4	2	Y	49	44	0	4	1	1
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 100,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,835

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64263	X	54392	-0-	-9871	-0-		30	1	49158	2	Y	4731	4664	0			159
								5204	9									
02	49534	X	49534	-0-	-0-	-0-		26	1	44636	2	Y	4429	4429	0			159
								4872	9									
03	54565	X	54565	-0-	-0-	-0-		30	1	49057	2	Y	4980	4897	0			242
								5478	9									
04	49092	X	49092	-0-	-0-	-0-		29	1	44386	2	Y	4252	4351	0			143
								4677	9									
05	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-		30	1	42916	2	Y	3978	3959	0			162
								4376	9									
06	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-		28	1	39957	2	Y	3677	3653	0			186
								4045	9									
07	45335	X	45335	-0-	-0-	-0-		31	1	41093	2	Y	3828	3856	0			158
								4211	9									
08	48267	X	41010	-0-	-7257	-0-		29	1	37300	2	Y	3346	3374	0			130
								3681	9									
09	46710	X	40902	-0-	-5808	-0-		30	1	37156	2	Y	3378	3328	0			180
								3716	9									
10	47337	X	26309	-0-	-21028	-0-		20	1	24213	2	Y	1887	1949	0			118
								2076	9									
11	44040	X	12725	-0-	-31315	-0-		11	1	11544	2	Y	1064	1011	0			171
								1170	9									
12	45322	X	14848	-0-	-30474	-0-		12	1	13509	2	Y	1206	1188	0			189
								1327	9									

TOTAL GAS PROD: 480,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,756

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 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	47833	X	1388	-0-	-46445	-0-		849	1	25	2	Y	467	482	0			16
								514	9									
02	43148	X	21970	-0-	-21178	-0-		36	1	18689	2	Y	2950	2860	0			106
								3245	9									
03	76376	X	76376	-0-	-0-	-0-		30	1	67823	2	Y	7748	7477	0			377
								8523	9									
04	66708	X	66708	-0-	-0-	-0-		29	1	60235	2	Y	5858	6037	0			198
								6444	9									
05	61310	X	61310	-0-	-0-	-0-		29	1	55851	2	Y	4936	4933	0			201
								5430	9									
06	51513	X	51513	-0-	-0-	-0-		25	1	46751	2	Y	4306	4289	0			218
								4737	9									
07	61036	X	61036	-0-	-0-	-0-		31	1	55146	2	Y	5326	5325	0			219
								5859	9									
08	64697	X	55883	-0-	-8814	-0-		30	1	51229	2	Y	4204	4260	0			163
								4624	9									
09	62610	X	51895	-0-	-10715	-0-		30	1	47737	2	Y	3753	3716	0			200
								4128	9									
10	61318	X	34334	-0-	-26984	-0-		20	1	31272	2	Y	2765	2792	0			173
								3042	9									
11	59070	X	13166	-0-	-45904	-0-		9	1	11806	2	Y	1228	1203	0			198
								1351	9									
12	61039	X	17412	-0-	-43627	-0-		13	1	15407	2	Y	1811	1725	0			284
								1992	9									

TOTAL GAS PROD: 512,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,352

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 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	43335	X	43335	-0-	-0-	-0-		23	1	38849	2	Y	4057	3993	0			136
								4463	9									
02	45164	X	44917	-0-	-247	-0-		26	1	40252	2	Y	4217	4202	0			151
								4639	9									
03	50003	X	45756	-0-	-4247	-0-		29	1	41096	2	Y	4210	4156	0			205
								4631	9									
04	46800	X	43738	-0-	-3062	-0-		28	1	39621	2	Y	3717	3797	0			125
								4089	9									
05	49724	X	38082	-0-	-11642	-0-		26	1	34448	2	Y	3280	3272	0			133
								3608	9									
06	48120	X	37855	-0-	-10265	-0-		26	1	33933	2	Y	3542	3496	0			179
								3896	9									
07	49724	X	31985	-0-	-17739	-0-		27	1	28423	2	Y	3214	3261	0			132
								3535	9									
08	43958	X	25383	-0-	-18575	-0-		29	1	22266	2	Y	2807	2830	0			109
								3088	9									
09	42540	X	24876	-0-	-17664	-0-		27	1	22211	2	Y	2398	2379	0			128
								2638	9									
10	39122	X	11050	-0-	-28072	-0-		20	1	9215	2	Y	1650	1675	0			103
								1815	9									
11	37860	X	6493	-0-	-31367	-0-		14	1	5547	2	Y	847	814	0			136
								932	9									
12	31992	X	5468	-0-	-26524	-0-		11	1	4663	2	Y	722	745	0			113
								794	9									

TOTAL GAS PROD: 358,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,661

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45481	X	45481	-0-	-0-	-0-	27	1	40962	2	Y	4084	4028	0			137
							4492	9									
02	56391	X	56391	-0-	-0-	-0-	27	1	51322	2	Y	4584	4557	0			164
							5042	9									
03	56699	X	56699	-0-	-0-	-0-	31	1	51814	2	Y	4413	4362	0			215
							4854	9									
04	49246	X	49246	-0-	-0-	-0-	29	1	45007	2	Y	3827	3913	0			129
							4210	9									
05	62434	X	45259	-0-	-17175	-0-	27	1	41565	2	Y	3334	3327	0			136
							3667	9									
06	60420	X	34949	-0-	-25471	-0-	22	1	32079	2	Y	2589	2594	0			131
							2848	9									
07	62434	X	26564	-0-	-35870	-0-	24	1	23761	2	Y	2526	2553	0			104
							2779	9									
08	44826	X	29398	-0-	-15428	-0-	27	1	26816	2	Y	2323	2337	0			90
							2555	9									
09	43380	X	33731	-0-	-9649	-0-	30	1	30523	2	Y	2889	2825	0			154
							3178	9									
10	44826	X	15922	-0-	-28904	-0-	17	1	14554	2	Y	1228	1305	0			77
							1351	9									
11	34950	X	5130	-0-	-29820	-0-	5	1	4783	2	Y	311	338	0			50
							342	9									
12	34844	X	14552	-0-	-20292	-0-	13	1	13162	2	Y	1252	1106	0			196
							1377	9									

TOTAL GAS PROD: 413,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,360

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44392	X	35078	-0-	-9314	-0-	29	1	30672	2	Y	3979	3905	0			134
							4377	9									
02	39130	X	39130	-0-	-0-	-0-	27	1	34613	2	Y	4082	4070	0			146
							4490	9									
03	43893	X	43893	-0-	-0-	-0-	30	1	38955	2	Y	4462	4391	0			217
							4908	9									
04	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	29	1	35720	2	Y	3672	3765	0			124
							4039	9									
05	41013	X	35601	-0-	-5412	-0-	30	1	31768	2	Y	3457	3440	0			141
							3803	9									
06	39690	X	26237	-0-	-13453	-0-	25	1	23091	2	Y	2837	2834	0			144
							3121	9									
07	41013	X	34560	-0-	-6453	-0-	31	1	29910	2	Y	4199	4170	0			173
							4619	9									
08	34813	X	31799	-0-	-3014	-0-	30	1	27953	2	Y	3469	3507	0			135
							3816	9									
09	33690	X	25357	-0-	-8333	-0-	30	1	22139	2	Y	2898	2878	0			155
							3188	9									
10	34813	X	13316	-0-	-21497	-0-	18	1	11548	2	Y	1591	1647	0			99
							1750	9									
11	33450	X	6418	-0-	-27032	-0-	12	1	5504	2	Y	820	787	0			132
							902	9									
12	34565	X	8651	-0-	-25914	-0-	13	1	7690	2	Y	862	859	0			135
							948	9									

TOTAL GAS PROD: 339,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,328

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
01	54095	X	14587	-0-	-39508	-0-	11	1	12268	2	Y	2098	2091	0			71
							2308	9									
02	36064	X	16467	-0-	-19597	-0-	17	1	14126	2	Y	2113	2108	0			76
							2324	9									
03	44507	X	44507	-0-	-0-	-0-	31	1	39184	2	Y	4811	4653	0			234
							5292	9									
04	32837	X	32837	-0-	-0-	-0-	24	1	29322	2	Y	3174	3301	0			107
							3491	9									
05	38275	X	38275	-0-	-0-	-0-	28	1	33745	2	Y	4093	4033	0			167
							4502	9									
06	38640	X	37281	-0-	-1359	-0-	28	1	32989	2	Y	3876	3847	0			196
							4264	9									
07	39928	X	25990	-0-	-13938	-0-	23	1	22312	2	Y	3323	3382	0			137
							3655	9									
08	39990	X	37239	-0-	-2751	-0-	31	1	32530	2	Y	4253	4225	0			165
							4678	9									
09	37290	X	35020	-0-	-2270	-0-	29	1	31591	2	Y	3091	3091	0			165
							3400	9									
10	38533	X	14967	-0-	-23566	-0-	15	1	13460	2	Y	1356	1436	0			85
							1492	9									
11	37290	X	1910	-0-	-35380	-0-	6	1	1310	2	Y	540	538	0			87
							594	9									
12	37231	X	6225	-0-	-31006	-0-	13	1	4926	2	Y	1169	1073	0			183
							1286	9									

TOTAL GAS PROD: 305,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,897

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
01	45133	X	45133	-0-	-0-	-0-	27	1	40339	2	Y	4334	4264	0			146
							4767	9									
02	53330	X	53330	-0-	-0-	-0-	28	1	48379	2	Y	4475	4461	0			160
							4923	9									
03	44486	X	44486	-0-	-0-	-0-	26	1	41000	2	Y	3145	3152	0			153
							3460	9									
04	43680	X	42949	-0-	-731	-0-	26	1	39050	2	Y	3521	3555	0			119
							3873	9									
05	55986	X	24593	-0-	-31393	-0-	17	1	22093	2	Y	2257	2284	0			92
							2483	9									
06	54180	X	-0-	-0-	-54180	-0-					Y	-0-	92	0			-0-
07	55986	X	38280	-0-	-17706	-0-	26	1	35335	2	Y	2654	2545	0			109
							2919	9									
08	56538	X	56538	-0-	-0-	-0-	29	1	51221	2	Y	4807	4729	0			187
							5288	9									
09	58813	X	58813	-0-	-0-	-0-	29	1	53945	2	Y	4399	4351	0			235
							4839	9									
10	38285	X	32750	-0-	-5535	-0-	19	1	30029	2	Y	2456	2538	0			153
							2702	9									
11	42120	X	12175	-0-	-29945	-0-	10	1	10838	2	Y	1206	1165	0			194
							1327	9									
12	43524	X	13094	-0-	-30430	-0-	11	1	11493	2	Y	1445	1413	0			226
							1590	9									

TOTAL GAS PROD: 422,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,699

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H301DM RRCID -> 294808 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 19321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43586	X	43586	-0-	-0-	-0-	29	1	35563	2	Y	7267	7069	0			244
							7994	9									
02	36350	X	36350	-0-	-0-	-0-	24	1	31336	2	Y	4536	4618	0			162
							4990	9									
03	43895	X	43895	-0-	-0-	-0-	29	1	38986	2	Y	4436	4382	0			216
							4880	9									
04	38566	X	38566	-0-	-0-	-0-	27	1	34259	2	Y	3891	3976	0			131
							4280	9									
05	36875	X	36875	-0-	-0-	-0-	29	1	32681	2	Y	3786	3763	0			154
							4165	9									
06	34020	X	27655	-0-	-6365	-0-	23	1	24906	2	Y	2478	2507	0			125
							2726	9									
07	35268	X	35268	-0-	-0-	-0-	28	1	32248	2	Y	2720	2733	0			112
							2992	9									
08	36001	X	36001	-0-	-0-	-0-	29	1	32761	2	Y	2919	2918	0			113
							3211	9									
09	34924	X	34924	-0-	-0-	-0-	30	1	31378	2	Y	3196	3138	0			171
							3516	9									
10	34782	X	3506	-0-	-31276	-0-	9	1	2484	2	Y	921	1034	0			58
							1013	9									
11	33660	X	4587	-0-	-29073	-0-	7	1	3782	2	Y	725	666	0			117
							798	9									
12	34782	X	1499	-0-	-33283	-0-	5	1	881	2	Y	557	587	0			87
							613	9									

TOTAL GAS PROD: 342,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,432

TXL 41/44 WELL #: H302CN RRCID -> 294828 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65966	X	65966	-0-	-0-	-0-	28	1	59199	2	Y	6126	6071	0			206
							6739	9									
02	64171	X	64171	-0-	-0-	-0-	28	1	58247	2	Y	5360	5374	0			192
							5896	9									
03	66684	X	66684	-0-	-0-	-0-	31	1	61004	2	Y	5135	5077	0			250
							5649	9									
04	63840	X	59568	-0-	-4272	-0-	28	1	54504	2	Y	4578	4674	0			154
							5036	9									
05	69161	X	52395	-0-	-16766	-0-	28	1	47591	2	Y	4342	4319	0			177
							4776	9									
06	66930	X	44981	-0-	-21949	-0-	27	1	41442	2	Y	3193	3208	0			162
							3512	9									
07	69161	X	42989	-0-	-26172	-0-	29	1	39782	2	Y	2889	2932	0			119
							3178	9									
08	50127	X	48865	-0-	-1262	-0-	31	1	44391	2	Y	4039	4001	0			157
							4443	9									
09	48510	X	46037	-0-	-2473	-0-	30	1	42304	2	Y	3366	3343	0			180
							3703	9									
10	50127	X	29133	-0-	-20994	-0-	20	1	27058	2	Y	1868	1931	0			117
							2055	9									
11	47280	X	12825	-0-	-34455	-0-	10	1	11811	2	Y	913	883	0			147
							1004	9									
12	48856	X	17360	-0-	-31496	-0-	13	1	15951	2	Y	1269	1217	0			199
							1396	9									

TOTAL GAS PROD: 550,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,078

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62034	X	62034	-0-	-0-	-0-	27 9598	1 9	52409	2	Y	8725	8557	0			293
02	58675	X	58675	-0-	-0-	-0-	23 8566	1 9	50086	2	Y	7787	7801	0			279
03	62303	X	62303	-0-	-0-	-0-	26 8382	1 9	53895	2	Y	7620	7528	0			371
04	62784	X	62784	-0-	-0-	-0-	28 8853	1 9	53903	2	Y	8048	8148	0			271
05	64976	X	59467	-0-	-5509	-0-	29 7722	1 9	51716	2	Y	7020	7005	0			286
06	62880	X	45389	-0-	-17491	-0-	24 6519	1 9	38846	2	Y	5926	5912	0			300
07	64976	X	53806	-0-	-11170	-0-	30 8022	1 9	45754	2	Y	7293	7293	0			300
08	60295	X	45382	-0-	-14913	-0-	27 6327	1 9	39028	2	Y	5752	5828	0			224
09	58350	X	46355	-0-	-11995	-0-	30 6664	1 9	39661	2	Y	6058	5958	0			324
10	59458	X	29309	-0-	-30149	-0-	20 3875	1 9	25414	2	Y	3523	3627	0			220
11	52080	X	15349	-0-	-36731	-0-	12 2533	1 9	12804	2	Y	2303	2152	0			371
12	53816	X	14710	-0-	-39106	-0-	12 2633	1 9	12065	2	Y	2394	2390	0			375

TOTAL GAS PROD: 555,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,449

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	23078	-0-	-4419	-0-	28 5069	1 9	17981	2	Y	4608	4544	0			155
02	21905	X	21905	-0-	-0-	-0-	26 2688	1 9	19191	2	Y	2444	2511	0			88
03	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	30 3112	1 9	21879	2	Y	2829	2779	0			138
04	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	27 2415	1 9	17863	2	Y	2195	2259	0			74
05	20212	X	14411	-0-	-5801	-0-	27 1748	1 9	12636	2	Y	1589	1598	0			65
06	19560	X	15248	-0-	-4312	-0-	27 2069	1 9	13152	2	Y	1881	1851	0			95
07	20212	X	18434	-0-	-1778	-0-	31 1700	1 9	16703	2	Y	1545	1576	0			64
08	22196	X	2022	-0-	-20174	-0-	3 223	1 9	1796	2	Y	203	259	0			8
09	20310	X	9469	-0-	-10841	-0-	28 1090	1 9	8351	2	Y	991	946	0			53
10	18445	X	9016	-0-	-9429	-0-	20 1099	1 9	7897	2	Y	999	990	0			62
11	17850	X	4393	-0-	-13457	-0-	13 535	1 9	3845	2	Y	486	470	0			78
12	18445	X	4716	-0-	-13729	-0-	18 310	1 9	4388	2	Y	282	316	0			44

TOTAL GAS PROD: 168,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,052

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201DM RRCID -> 295444 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8495 - 13489

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
01	46438	X	36073	-0-	-10365	-0-	757	1	29574	2	Y	5220	5189	0			135
							5742	9									
02	33628	X	30666	-0-	-2962	-0-	790	1	25004	2	Y	4429	4416	0			148
							4872	9									
03	39251	X	39251	-0-	-0-	-0-	1053	1	32894	2	Y	4822	4859	0			111
							5304	9									
04	36030	X	35175	-0-	-855	-0-	1029	1	29280	2	Y	4424	4405	0			130
							4866	9									
05	36084	X	33107	-0-	-2977	-0-	817	1	27705	2	Y	4168	4117	0			181
							4585	9									
06	36030	X	22747	-0-	-13283	-0-	652	1	18516	2	Y	3254	3325	0			110
							3579	9									
07	37231	X	19506	-0-	-17725	-0-	396	1	16503	2	Y	2370	2391	0			89
							2607	9									
08	36549	X	9420	-0-	-27129	-0-	261	1	7754	2	Y	1277	1305	0			61
							1405	9									
09	35190	X	32026	-0-	-3164	-0-	1010	1	26309	2	Y	4279	4200	0			140
							4707	9									
10	33108	X	28601	-0-	-4507	-0-	1350	1	23782	2	Y	3154	3104	0			190
							3469	9									
11	31189	X	31189	-0-	-0-	-0-	868	1	26220	2	Y	3728	3751	0			167
							4101	9									
12	33108	X	22997	-0-	-10111	-0-	646	1	19645	2	Y	2460	2514	0			113
							2706	9									

TOTAL GAS PROD: 340,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,585

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201CN RRCID -> 295445 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8473 - 13494

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
01	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	803	1	16115	2	Y	4194	4164	0			108
							4613	9									
02	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	827	1	14716	2	Y	3849	3828	0			129
							4234	9									
03	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	1065	1	21005	2	Y	4223	4255	0			97
							4645	9									
04	31842	X	31842	-0-	-0-	-0-	1048	1	26387	2	Y	4006	3985	0			118
							4407	9									
05	30861	X	30861	-0-	-0-	-0-	818	1	26125	2	Y	3562	3525	0			155
							3918	9									
06	23681	X	23681	-0-	-0-	-0-	660	1	19845	2	Y	2887	2944	0			98
							3176	9									
07	19468	X	14463	-0-	-5005	-0-	345	1	11778	2	Y	2127	2145	0			80
							2340	9									
08	32891	X	31178	-0-	-1713	-0-	691	1	25498	2	Y	4535	4399	0			216
							4989	9									
09	31830	X	27989	-0-	-3841	-0-	1055	1	22418	2	Y	4105	4186	0			135
							4516	9									
10	30876	X	28012	-0-	-2864	-0-	1535	1	22275	2	Y	3820	3725	0			230
							4202	9									
11	32196	X	32196	-0-	-0-	-0-	1005	1	26457	2	Y	4304	4342	0			192
							4734	9									
12	31186	X	21554	-0-	-9632	-0-	703	1	17842	2	Y	2735	2802	0			125
							3009	9									

TOTAL GAS PROD: 309,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,347

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35309	X	24636	-0-	-10673	-0-	811	1	21328	2	Y	2270	2253	0			59
							2497	9									
02	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	848	1	16004	2	Y	1677	1680	0			56
							1845	9									
03	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	1115	1	20022	2	Y	2006	2016	0			46
							2207	9									
04	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	1210	1	17688	2	Y	1828	1820	0			54
							2011	9									
05	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	662	1	14707	2	Y	1335	1331	0			58
							1469	9									
06	15870	X	12828	-0-	-3042	-0-	666	1	10465	2	Y	1543	1549	0			52
							1697	9									
07	16399	X	6431	-0-	-9968	-0-	302	1	5213	2	Y	833	854	0			31
							916	9									
08	23343	X	7548	-0-	-15795	-0-	290	1	6410	2	Y	771	765	0			37
							848	9									
09	20910	X	17552	-0-	-3358	-0-	1029	1	14862	2	Y	1510	1497	0			50
							1661	9									
10	16833	X	6707	-0-	-10126	-0-	588	1	5632	2	Y	443	466	0			27
							487	9									
11	12840	X	3171	-0-	-9669	-0-	114	1	2868	2	Y	172	191	0			8
							189	9									
12	18135	X	2091	-0-	-16044	-0-	84	1	1873	2	Y	122	124	0			6
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 160,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,510

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	29	1	24573	2	Y	2893	2880	0			75
							3182	9									
02	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	26	1	22661	2	Y	2326	2323	0			78
							2559	9									
03	26722	X	26703	-0-	-19	-0-	30	1	23758	2	Y	2650	2667	0			61
							2915	9									
04	26880	X	25123	-0-	-1757	-0-	28	1	22416	2	Y	2435	2424	0			72
							2679	9									
05	27962	X	23485	-0-	-4477	-0-	26	1	21065	2	Y	2176	2154	0			94
							2394	9									
06	27060	X	20898	-0-	-6162	-0-	21	1	18943	2	Y	1758	1792	0			60
							1934	9									
07	27962	X	16917	-0-	-11045	-0-	14	1	15341	2	Y	1420	1427	0			53
							1562	9									
08	26691	X	15437	-0-	-11254	-0-	14	1	14212	2	Y	1101	1102	0			52
							1211	9									
09	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	30	1	24248	2	Y	1904	1894	0			62
							2094	9									
10	23498	X	18829	-0-	-4669	-0-	20	1	17461	2	Y	1225	1213	0			74
							1348	9									
11	20910	X	10334	-0-	-10576	-0-	10	1	9606	2	Y	653	698	0			29
							718	9									
12	27249	X	14819	-0-	-12430	-0-	13	1	13662	2	Y	1040	1021	0			48
							1144	9									

TOTAL GAS PROD: 251,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,581

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082

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
01	27373	X	16952	-0-	-10421	-0-		788	1	13476	2	Y	2444	2429	0			63
								2688	9									
02	24724	X	17282	-0-	-7442	-0-		819	1	14180	2	Y	2075	2068	0			70
								2283	9									
03	27373	X	20126	-0-	-7247	-0-		1102	1	16549	2	Y	2250	2268	0			52
								2475	9									
04	23430	X	19584	-0-	-3846	-0-		1206	1	16144	2	Y	2031	2023	0			60
								2234	9									
05	19127	X	16425	-0-	-2702	-0-		680	1	14336	2	Y	1281	1285	0			56
								1409	9									
06	19470	X	15563	-0-	-3907	-0-		644	1	12940	2	Y	1799	1794	0			61
								1979	9									
07	20243	X	11261	-0-	-8982	-0-		357	1	9350	2	Y	1413	1421	0			53
								1554	9									
08	20243	X	6084	-0-	-14159	-0-		289	1	4882	2	Y	830	843	0			40
								913	9									
09	19590	X	19431	-0-	-159	-0-		1061	1	15864	2	Y	2278	2243	0			75
								2506	9									
10	16430	X	7164	-0-	-9266	-0-		610	1	5771	2	Y	712	744	0			43
								783	9									
11	15570	X	7128	-0-	-8442	-0-		322	1	6062	2	Y	676	689	0			30
								744	9									
12	20088	X	10325	-0-	-9763	-0-		588	1	8297	2	Y	1309	1279	0			60
								1440	9									

TOTAL GAS PROD: 167,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,098

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167

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
01	53878	X	48582	-0-	-5296	-0-		1047	1	40647	2	Y	6262	6251	0			152
								6888	9									
02	55468	X	51935	-0-	-3533	-0-		957	1	44363	2	Y	6014	6031	0			135
								6615	9									
03	61411	X	58189	-0-	-3222	-0-		1004	1	50568	2	Y	6015	5980	0			170
								6617	9									
04	56670	X	52789	-0-	-3881	-0-		1014	1	45914	2	Y	5328	5302	0			196
								5861	9									
05	58897	X	58897	-0-	-0-	-0-		1027	1	52043	2	Y	5297	5358	0			135
								5827	9									
06	56310	X	40509	-0-	-15801	-0-		781	1	34837	2	Y	4446	4470	0			111
								4891	9									
07	58187	X	45501	-0-	-12686	-0-		996	1	38939	2	Y	5060	5036	0			135
								5566	9									
08	56296	X	42774	-0-	-13522	-0-		1057	1	36447	2	Y	4791	4788	0			138
								5270	9									
09	54480	X	30912	-0-	-23568	-0-		1001	1	25138	2	Y	4339	4356	0			121
								4773	9									
10	56296	X	24012	-0-	-32284	-0-		1173	1	17481	2	Y	4871	4851	0			141
								5358	9									
11	44040	X	18214	-0-	-25826	-0-		806	1	13376	2	Y	3665	3604	0			202
								4032	9									
12	45508	X	9287	-0-	-36221	-0-		250	1	7291	2	Y	1587	1732	0			57
								1746	9									

TOTAL GAS PROD: 481,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,675

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301DM RRCID -> 295569 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9691 - 19700

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
01	52607	X	47055	-0-	-5552	-0-	1104	1	38398	2	Y	6866	6832	0			167
							7553	9									
02	46424	X	42359	-0-	-4065	-0-	997	1	34630	2	Y	6120	6150	0			137
							6732	9									
03	45353	X	45340	-0-	-13	-0-	1051	1	37284	2	Y	6368	6325	0			180
							7005	9									
04	45540	X	41422	-0-	-4118	-0-	988	1	34329	2	Y	5550	5526	0			204
							6105	9									
05	47058	X	33657	-0-	-13401	-0-	984	1	26740	2	Y	5394	5460	0			138
							5933	9									
06	45540	X	24306	-0-	-21234	-0-	768	1	19091	2	Y	4043	4080	0			101
							4447	9									
07	46903	X	32181	-0-	-14722	-0-	984	1	25534	2	Y	5148	5112	0			137
							5663	9									
08	35526	X	33086	-0-	-2440	-0-	1010	1	26356	2	Y	5200	5187	0			150
							5720	9									
09	34380	X	15869	-0-	-18511	-0-	476	1	12618	2	Y	2523	2603	0			70
							2775	9									
10	33666	X	17910	-0-	-15756	-0-	954	1	13810	2	Y	2860	2847	0			83
							3146	9									
11	32010	X	6699	-0-	-25311	-0-	990	1	3437	2	Y	2065	2034	0			114
							2272	9									
12	33077	X	23904	-0-	-9173	-0-	851	1	20522	2	Y	2301	2332	0			83
							2531	9									

TOTAL GAS PROD: 363,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,438

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302DM RRCID -> 295570 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 19685

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
01	53878	X	43330	-0-	-10548	-0-	1144	1	37542	2	Y	4222	4237	0			103
							4644	9									
02	48664	X	43236	-0-	-5428	-0-	996	1	37391	2	Y	4408	4412	0			99
							4849	9									
03	48763	X	47289	-0-	-1474	-0-	1009	1	41202	2	Y	4616	4585	0			130
							5078	9									
04	43770	X	39032	-0-	-4738	-0-	969	1	33353	2	Y	4282	4255	0			157
							4710	9									
05	47864	X	34370	-0-	-13494	-0-	1041	1	29064	2	Y	3877	3935	0			99
							4265	9									
06	46320	X	27065	-0-	-19255	-0-	802	1	22981	2	Y	2984	3008	0			75
							3282	9									
07	47864	X	33703	-0-	-14161	-0-	999	1	28440	2	Y	3876	3848	0			103
							4264	9									
08	47275	X	31280	-0-	-15995	-0-	1032	1	26101	2	Y	3770	3764	0			109
							4147	9									
09	39030	X	37182	-0-	-1848	-0-	1028	1	31206	2	Y	4498	4482	0			125
							4948	9									
10	34379	X	18903	-0-	-15476	-0-	1143	1	13692	2	Y	3698	3716	0			107
							4068	9									
11	32610	X	17568	-0-	-15042	-0-	985	1	13188	2	Y	3086	3023	0			170
							3395	9									
12	38409	X	11544	-0-	-26865	-0-	622	1	8666	2	Y	2051	2147	0			74
							2256	9									

TOTAL GAS PROD: 384,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,368

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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	45601	X	36227	-0-	-9374	-0-	1015 6356	1 9	28856	2	Y	5778	5769	0			141
02	39256	X	33213	-0-	-6043	-0-	940 6719	1 9	25554	2	Y	6108	6112	0			137
03	44851	X	44851	-0-	-0-	-0-	968 6813	1 9	37070	2	Y	6194	6156	0			175
04	42060	X	40631	-0-	-1429	-0-	1032 6046	1 9	33553	2	Y	5496	5469	0			202
05	38954	X	38954	-0-	-0-	-0-	1022 6039	1 9	31893	2	Y	5490	5552	0			140
06	42060	X	28586	-0-	-13474	-0-	762 5902	1 9	21922	2	Y	5365	5371	0			134
07	43462	X	35533	-0-	-7929	-0-	967 6976	1 9	27590	2	Y	6342	6307	0			169
08	44857	X	35926	-0-	-8931	-0-	1008 7081	1 9	27837	2	Y	6437	6420	0			186
09	40620	X	19052	-0-	-21568	-0-	469 3522	1 9	15061	2	Y	3202	3299	0			89
10	38967	X	15788	-0-	-23179	-0-	823 3394	1 9	11571	2	Y	3085	3085	0			89
11	34770	X	1915	-0-	-32855	-0-	799 998	1 9	118	2	Y	907	946	0			50
12	35929	X	3575	-0-	-32354	-0-	817 1390	1 9	1368	2	Y	1264	1269	0			45

TOTAL GAS PROD: 334,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,668

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. 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	46159	X	30686	-0-	-15473	-0-	1123 3758	1 9	25805	2	Y	3416	3413	0			83
02	39760	X	34766	-0-	-4994	-0-	1007 4245	1 9	29514	2	Y	3859	3855	0			87
03	39278	X	39278	-0-	-0-	-0-	1038 4525	1 9	33715	2	Y	4114	4085	0			116
04	37290	X	30588	-0-	-6702	-0-	1077 3762	1 9	25749	2	Y	3420	3410	0			126
05	38502	X	27969	-0-	-10533	-0-	1020 3343	1 9	23606	2	Y	3039	3087	0			78
06	38010	X	22881	-0-	-15129	-0-	781 2552	1 9	19548	2	Y	2320	2340	0			58
07	39277	X	31551	-0-	-7726	-0-	999 3703	1 9	26849	2	Y	3366	3334	0			90
08	39277	X	33878	-0-	-5399	-0-	1060 3567	1 9	29251	2	Y	3243	3239	0			94
09	34519	X	34519	-0-	-0-	-0-	1035 2969	1 9	30515	2	Y	2699	2718	0			75
10	33829	X	33829	-0-	-0-	-0-	720 1881	1 9	31228	2	Y	1710	1736	0			49
11	32790	X	17792	-0-	-14998	-0-	548 1439	1 9	15805	2	Y	1308	1285	0			72
12	35681	X	9336	-0-	-26345	-0-	470 1120	1 9	7746	2	Y	1018	1053	0			37

TOTAL GAS PROD: 347,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,512

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 E WELL #: H301AP RRCID -> 296312 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9826 PERF.10177 - 20037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59179	X	46225	-0-	-12954	-0-	825	1	37946	2	Y	6776	6720	0			153
							7454	9									
02	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	729	1	35087	2	Y	5706	5677	0			182
							6277	9									
03	45063	X	45063	-0-	-0-	-0-	872	1	37722	2	Y	5881	5878	0			185
							6469	9									
04	39210	X	34523	-0-	-4687	-0-	703	1	28958	2	Y	4420	4414	0			191
							4862	9									
05	40517	X	39747	-0-	-770	-0-	932	1	33258	2	Y	5052	5066	0			177
							5557	9									
06	39210	X	34069	-0-	-5141	-0-	938	1	28069	2	Y	4602	4665	0			114
							5062	9									
07	40517	X	38162	-0-	-2355	-0-	1015	1	31357	2	Y	5264	5195	0			183
							5790	9									
08	45074	X	38660	-0-	-6414	-0-	1021	1	31700	2	Y	5399	5415	0			167
							5939	9									
09	38460	X	36108	-0-	-2352	-0-	965	1	29762	2	Y	4892	4963	0			96
							5381	9									
10	39742	X	36216	-0-	-3526	-0-	1050	1	29618	2	Y	5044	4894	0			246
							5548	9									
11	37410	X	36438	-0-	-972	-0-	905	1	30418	2	Y	4650	4711	0			185
							5115	9									
12	38657	X	27117	-0-	-11540	-0-	587	1	23271	2	Y	2963	3030	0			118
							3259	9									

TOTAL GAS PROD: 454,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,649

TXL 37/48 F WELL #: H302AP RRCID -> 296313 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10346 - 20152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	37768	-0-	-9569	-0-	841	1	31168	2	Y	5235	5176	0			118
							5759	9									
02	34356	X	33983	-0-	-373	-0-	729	1	28283	2	Y	4519	4493	0			144
							4971	9									
03	38037	X	36420	-0-	-1617	-0-	881	1	30169	2	Y	4882	4873	0			153
							5370	9									
04	36810	X	29118	-0-	-7692	-0-	702	1	24587	2	Y	3481	3483	0			151
							3829	9									
05	37758	X	33839	-0-	-3919	-0-	972	1	28415	2	Y	4047	4056	0			142
							4452	9									
06	36540	X	30650	-0-	-5890	-0-	938	1	25498	2	Y	3831	3878	0			95
							4214	9									
07	37634	X	32035	-0-	-5599	-0-	1013	1	25983	2	Y	4581	4517	0			159
							5039	9									
08	36425	X	31353	-0-	-5072	-0-	982	1	25902	2	Y	4063	4096	0			126
							4469	9									
09	32760	X	29755	-0-	-3005	-0-	1003	1	24532	2	Y	3836	3887	0			75
							4220	9									
10	33852	X	30305	-0-	-3547	-0-	1238	1	24710	2	Y	3961	3843	0			193
							4357	9									
11	30990	X	28293	-0-	-2697	-0-	802	1	23404	2	Y	3715	3760	0			148
							4087	9									
12	32023	X	18902	-0-	-13121	-0-	486	1	16131	2	Y	2077	2142	0			83
							2285	9									

TOTAL GAS PROD: 372,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,228

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 G WELL #: H301BO RRCID -> 296378 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10161 - 20033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48112	X	35933	-0-	-12179	-0-	864	1	30138	2	Y	4483	4445	0			101
							4931	9									
02	43657	X	43657	-0-	-0-	-0-	730	1	36150	2	Y	6161	6065	0			197
							6777	9									
03	45937	X	45937	-0-	-0-	-0-	977	1	39098	2	Y	5329	5359	0			167
							5862	9									
04	41730	X	40476	-0-	-1254	-0-	870	1	34714	2	Y	4447	4422	0			192
							4892	9									
05	43121	X	43063	-0-	-58	-0-	972	1	36680	2	Y	4919	4938	0			173
							5411	9									
06	41730	X	41117	-0-	-613	-0-	942	1	34839	2	Y	4851	4904	0			120
							5336	9									
07	43121	X	42926	-0-	-195	-0-	1021	1	35770	2	Y	5577	5503	0			194
							6135	9									
08	40669	X	40669	-0-	-0-	-0-	872	1	35274	2	Y	4112	4179	0			127
							4523	9									
09	38401	X	38401	-0-	-0-	-0-	929	1	33143	2	Y	3935	3985	0			77
							4329	9									
10	37045	X	34023	-0-	-3022	-0-	928	1	29588	2	Y	3188	3110	0			155
							3507	9									
11	35850	X	18817	-0-	-17033	-0-	228	1	16192	2	Y	2179	2247	0			87
							2397	9									
12	37045	X	19870	-0-	-17175	-0-	142	1	16922	2	Y	2551	2536	0			102
							2806	9									

TOTAL GAS PROD: 444,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,732

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301BO RRCID -> 297669 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 9176 - 14165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47492	X	41686	-0-	-5806	-0-	604	1	35828	2	Y	4776	4789	0			123
							5254	9									
02	42896	X	34767	-0-	-8129	-0-	615	1	30375	2	Y	3434	3442	0			115
							3777	9									
03	47492	X	34858	-0-	-12634	-0-	920	1	30104	2	Y	3485	3520	0			80
							3834	9									
04	30573	X	30573	-0-	-0-	-0-	1042	1	26394	2	Y	2852	2848	0			84
							3137	9									
05	41943	X	29537	-0-	-12406	-0-	852	1	25354	2	Y	3028	2981	0			131
							3331	9									
06	40350	X	22122	-0-	-18228	-0-	718	1	18933	2	Y	2246	2301	0			76
							2471	9									
07	38502	X	13177	-0-	-25325	-0-	525	1	10813	2	Y	1672	1685	0			63
							1839	9									
08	34844	X	17628	-0-	-17216	-0-	965	1	13994	2	Y	2426	2373	0			116
							2669	9									
09	30570	X	13963	-0-	-16607	-0-	1012	1	10630	2	Y	2110	2157	0			69
							2321	9									
10	29543	X	10870	-0-	-18673	-0-	1356	1	7715	2	Y	1635	1606	0			98
							1799	9									
11	22110	X	13351	-0-	-8759	-0-	1017	1	10141	2	Y	1994	2003	0			89
							2193	9									
12	17639	X	9828	-0-	-7811	-0-	933	1	7035	2	Y	1691	1702	0			78
							1860	9									

TOTAL GAS PROD: 272,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,349

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302AP RRCID -> 297670 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9314 - 14237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58249	X	45835	-0-	-12414	-0-	466	1	39207	2	Y	5602	5619	0			145
							6162	9									
02	52612	X	34161	-0-	-18451	-0-	540	1	29147	2	Y	4067	4076	0			136
							4474	9									
03	58249	X	37814	-0-	-20435	-0-	837	1	32368	2	Y	4190	4229	0			97
							4609	9									
04	33308	X	33308	-0-	-0-	-0-	1044	1	28195	2	Y	3699	3687	0			109
							4069	9									
05	46624	X	31846	-0-	-14778	-0-	836	1	27405	2	Y	3277	3244	0			142
							3605	9									
06	44370	X	19947	-0-	-24423	-0-	613	1	16979	2	Y	2141	2210	0			73
							2355	9									
07	37820	X	17369	-0-	-20451	-0-	528	1	14259	2	Y	2347	2332	0			88
							2582	9									
08	37820	X	19360	-0-	-18460	-0-	944	1	14609	2	Y	3461	3384	0			165
							3807	9									
09	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	982	1	32423	2	Y	3090	3154	0			101
							3399	9									
10	31837	X	31542	-0-	-295	-0-	1150	1	28364	2	Y	1844	1834	0			111
							2028	9									
11	19950	X	15661	-0-	-4289	-0-	311	1	14383	2	Y	879	951	0			39
							967	9									
12	38037	X	24459	-0-	-13578	-0-	516	1	22301	2	Y	1493	1464	0			68
							1642	9									

TOTAL GAS PROD: 348,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,090

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301AP RRCID -> 297671 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9468 - 14586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58249	X	51624	-0-	-6625	-0-	470	1	43708	2	Y	6769	6756	0			175
							7446	9									
02	52612	X	39213	-0-	-13399	-0-	542	1	33582	2	Y	4626	4646	0			155
							5089	9									
03	58249	X	41716	-0-	-16533	-0-	840	1	35652	2	Y	4749	4794	0			110
							5224	9									
04	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	900	1	30755	2	Y	3751	3751	0			110
							4126	9									
05	51615	X	35081	-0-	-16534	-0-	853	1	30357	2	Y	3519	3476	0			153
							3871	9									
06	49950	X	24016	-0-	-25934	-0-	638	1	20503	2	Y	2614	2678	0			89
							2875	9									
07	43400	X	24242	-0-	-19158	-0-	556	1	21095	2	Y	2355	2356	0			88
							2591	9									
08	41726	X	41303	-0-	-423	-0-	963	1	37643	2	Y	2452	2423	0			117
							2697	9									
09	41749	X	41749	-0-	-0-	-0-	1010	1	38068	2	Y	2428	2465	0			80
							2671	9									
10	35092	X	15670	-0-	-19422	-0-	523	1	14077	2	Y	973	994	0			59
							1070	9									
11	39960	X	18730	-0-	-21230	-0-	333	1	17175	2	Y	1111	1120	0			50
							1222	9									
12	43152	X	14512	-0-	-28640	-0-	389	1	12770	2	Y	1230	1224	0			56
							1353	9									

TOTAL GAS PROD: 383,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,577

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201AP RRCID -> 297719 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8909 - 13951

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	47973	X	47973	-0-	-0-	-0-		471	1	37923	2	Y	8708	8679	0			225
								9579	9									
02	40380	X	40380	-0-	-0-	-0-		531	1	32146	2	Y	7003	6993	0			235
								7703	9									
03	42749	X	41837	-0-	-912	-0-		818	1	33471	2	Y	6862	6939	0			158
								7548	9									
04	37729	X	37729	-0-	-0-	-0-		895	1	30404	2	Y	5845	5831	0			172
								6430	9									
05	42749	X	36545	-0-	-6204	-0-		817	1	29482	2	Y	5678	5604	0			246
								6246	9									
06	41370	X	24872	-0-	-16498	-0-		594	1	20549	2	Y	3390	3521	0			115
								3729	9									
07	42749	X	27920	-0-	-14829	-0-		561	1	23698	2	Y	3328	3318	0			125
								3661	9									
08	41850	X	35685	-0-	-6165	-0-		946	1	29912	2	Y	4388	4304	0			209
								4827	9									
09	42164	X	42164	-0-	-0-	-0-		983	1	36811	2	Y	3973	4052	0			130
								4370	9									
10	36549	X	33820	-0-	-2729	-0-		1027	1	30153	2	Y	2400	2386	0			144
								2640	9									
11	34530	X	19269	-0-	-15261	-0-		340	1	17365	2	Y	1422	1502	0			64
								1564	9									
12	43555	X	25631	-0-	-17924	-0-		500	1	22693	2	Y	2216	2178	0			102
								2438	9									

TOTAL GAS PROD: 413,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,213

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201BO RRCID -> 297838 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8596 - 13621

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	53728	X	53728	-0-	-0-	-0-		433	1	43405	2	Y	8991	8971	0			232
								9890	9									
02	47494	X	47494	-0-	-0-	-0-		462	1	38928	2	Y	7367	7352	0			247
								8104	9									
03	49295	X	49295	-0-	-0-	-0-		761	1	40647	2	Y	7170	7252	0			165
								7887	9									
04	45840	X	45840	-0-	-0-	-0-		859	1	38192	2	Y	6172	6156	0			181
								6789	9									
05	47926	X	43981	-0-	-3945	-0-		841	1	36307	2	Y	6212	6123	0			270
								6833	9									
06	46380	X	37035	-0-	-9345	-0-		691	1	30323	2	Y	5474	5559	0			185
								6021	9									
07	47926	X	30071	-0-	-17855	-0-		554	1	24653	2	Y	4422	4441	0			166
								4864	9									
08	49290	X	34465	-0-	-14825	-0-		973	1	27377	2	Y	5559	5460	0			265
								6115	9									
09	45840	X	24593	-0-	-21247	-0-		1033	1	18370	2	Y	4718	4828	0			155
								5190	9									
10	43989	X	20941	-0-	-23048	-0-		1372	1	15864	2	Y	3368	3320	0			203
								3705	9									
11	37050	X	25942	-0-	-11108	-0-		1033	1	20246	2	Y	4239	4253	0			189
								4663	9									
12	34472	X	20815	-0-	-13657	-0-		933	1	15831	2	Y	3683	3703	0			169
								4051	9									

TOTAL GAS PROD: 434,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,375

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: H301DM RRCID -> 297976 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9263 - 19525

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	105307	X	77960	-0-		-27347		-0-		629	1	60990	2	Y	14855	14951	0			249
										16341	9									
02	95116	X	67541	-0-		-27575		-0-		1052	1	53055	2	Y	12213	12174	0			288
										13434	9									
03	105307	X	72322	-0-		-32985		-0-		1219	1	57796	2	Y	12097	12058	0			327
										13307	9									
04	101910	X	65617	-0-		-36293		-0-		1175	1	53412	2	Y	10027	10155	0			199
										11030	9									
05	62184	X	62184	-0-		-0-		-0-		1172	1	50336	2	Y	9705	9649	0			255
										10676	9									
06	76110	X	55464	-0-		-20646		-0-		1002	1	45322	2	Y	8309	8156	0			408
										9140	9									
07	76012	X	53533	-0-		-22479		-0-		1198	1	41885	2	Y	9500	9514	0			394
										10450	9									
08	62248	X	32796	-0-		-29452		-0-		946	1	24467	2	Y	6712	6681	0			425
										7383	9									
09	60240	X	36387	-0-		-23853		-0-		1187	1	26814	2	Y	7624	7670	0			379
										8386	9									
10	62186	X	29380	-0-		-32806		-0-		1134	1	22110	2	Y	5578	5636	0			321
										6136	9									
11	55470	X	25	-0-		-55445		-0-		19	2	6	9	Y	5	54	0			272
12	53537	X	44	-0-		-53493		-0-		1	1	43	2	Y	-0-	20	0			252

TOTAL GAS PROD: 553,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,625

ZUMA 57-T1-3X10 F WELL #: H302DM RRCID -> 297977 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9146 - 19471

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	105307	X	78221	-0-		-27086		-0-		1109	1	61273	2	Y	14399	14368	0			241
										15839	9									
02	95116	X	64635	-0-		-30481		-0-		1050	1	52079	2	Y	10460	10455	0			246
										11506	9									
03	105307	X	70313	-0-		-34994		-0-		1197	1	57445	2	Y	10610	10569	0			287
										11671	9									
04	101910	X	63144	-0-		-38766		-0-		1305	1	52073	2	Y	8878	8989	0			176
										9766	9									
05	59326	X	59326	-0-		-0-		-0-		1266	1	48546	2	Y	8649	8598	0			227
										9514	9									
06	76350	X	49731	-0-		-26619		-0-		1035	1	39861	2	Y	8032	7865	0			394
										8835	9									
07	72757	X	52843	-0-		-19914		-0-		1211	1	42667	2	Y	8150	8206	0			338
										8965	9									
08	68107	X	36072	-0-		-32035		-0-		1057	1	28268	2	Y	6134	6084	0			388
										6747	9									
09	63150	X	34783	-0-		-28367		-0-		1186	1	26561	2	Y	6396	6466	0			318
										7036	9									
10	59334	X	27867	-0-		-31467		-0-		1139	1	21653	2	Y	4614	4666	0			266
										5075	9									
11	51150	X	22	-0-		-51128		-0-		18	2	4	9	Y	4	45	0			225
12	52855	X	43	-0-		-52812		-0-		1	1	42	2	Y	-0-	17	0			208

TOTAL GAS PROD: 537,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,326

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 G WELL #: H301CN RRCID -> 297978 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9155 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93217	X	68489	-0-	-24728	-0-	1571	1	55362	2	Y	10505	10561	0			176
							11556	9									
02	84196	X	54785	-0-	-29411	-0-	1259	1	44898	2	Y	7844	7835	0			185
							8628	9									
03	93217	X	64846	-0-	-28371	-0-	1568	1	54313	2	Y	8150	8115	0			220
							8965	9									
04	90210	X	46406	-0-	-43804	-0-	1130	1	38559	2	Y	6106	6205	0			121
							6717	9									
05	50055	X	50055	-0-	-0-	-0-	1358	1	41565	2	Y	6484	6435	0			170
							7132	9									
06	66870	X	41985	-0-	-24885	-0-	1015	1	35402	2	Y	5062	4984	0			248
							5568	9									
07	66309	X	33072	-0-	-33237	-0-	1014	1	26849	2	Y	4735	4787	0			196
							5209	9									
08	64852	X	26663	-0-	-38189	-0-	980	1	20621	2	Y	4602	4507	0			291
							5062	9									
09	48450	X	28955	-0-	-19495	-0-	1184	1	22306	2	Y	4968	5012	0			247
							5465	9									
10	50065	X	24095	-0-	-25970	-0-	1195	1	18988	2	Y	3556	3598	0			205
							3912	9									
11	42000	X	20	-0-	-41980	-0-	17	2	3	9	Y	3	35	0			173
12	33077	X	42	-0-	-33035	-0-	1	1	40	2	Y	1	13	0			161
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 439,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,016

TXL 39/46 WELL #: H301AY RRCID -> 299084 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9695 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOODNIGHT 10/11 D WELL #: B201NC RRCID -> 299351 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10630 - 20850

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	0		46999	-0-		46999	46999	13	1	37231	2	Y	8868	8556	0			312
								9755	9									
02	0		95641	-0-		95641	142640	28	1	74748	2	Y	18968	18812	0			468
								20865	9									
03	0		111756	-0-		111756	254396	31	1	89218	2	Y	20461	20552	0			377
								22507	9									
04	329396	X	75000	-0-		-254396	-0-	29	1	60630	2	Y	13037	13255	0			159
								14341	9									
05	106764	X	42834	-0-		-63930	-0-	156	1	33091	2	Y	8715	8712	0			162
								9587	9									
06	103320	X	60125	-0-		-43195	-0-	30	1	48203	2	Y	10811	10735	0			238
								11892	9									
07	106764	X	58311	-0-		-48453	-0-	101	1	46316	2	Y	10813	10934	0			117
								11894	9									
08	106764	X	59397	-0-		-47367	-0-	31	1	48023	2	Y	10312	10294	0			135
								11343	9									
09	75000	X	49838	-0-		-25162	-0-	30	1	40663	2	Y	8314	8376	0			73
								9145	9									
10	62124	X	28401	-0-		-33723	-0-	178	1	22474	2	Y	5226	5165	0			134
								5749	9									
11	60120	X	1014	-0-		-59106	-0-	679	1	42	2	Y	266	387	0	5	1	8
								293	9									
12	59396	X	1516	-0-		-57880	-0-	791	1	48	2	Y	615	568	0	48	1	7
								677	9									

TOTAL GAS PROD: 630,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,406

GOODNIGHT 10/11 C WELL #: B101NC RRCID -> 299352 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10308 - 20677

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	0		25778	-0-		25778	25778	13	1	21379	2	Y	3987	3847	0			140
								4386	9									
02	0		76386	-0-		76386	102164	28	1	56739	2	Y	17835	17535	0			440
								19619	9									
03	0		116323	-0-		116323	218487	31	1	89553	2	Y	24308	24301	0			447
								26739	9									
04	296324	X	77837	-0-		-218487	-0-	25	1	61591	2	Y	14746	15014	0			179
								16221	9									
05	95666	X	55847	-0-		-39819	-0-	249	1	42417	2	Y	11983	11940	0			222
								13181	9									
06	92580	X	65623	-0-		-26957	-0-	30	1	51667	2	Y	12660	12604	0			278
								13926	9									
07	95666	X	65820	-0-		-29846	-0-	31	1	52708	2	Y	11892	12041	0			129
								13081	9									
08	95666	X	65004	-0-		-30662	-0-	31	1	53094	2	Y	10799	10787	0			141
								11879	9									
09	77850	X	46942	-0-		-30908	-0-	33	1	37742	2	Y	8334	8402	0			73
								9167	9									
10	67797	X	32125	-0-		-35672	-0-	86	1	25446	2	Y	5994	5913	0			154
								6593	9									
11	65610	X	16309	-0-		-49301	-0-	388	1	12527	2	Y	3085	3105	0	37	1	97
								3394	9									
12	65813	X	1793	-0-		-64020	-0-	896	1	60	2	Y	761	783	0	66	1	9
								837	9									

TOTAL GAS PROD: 645,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,384

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL STATE 39/46 B WELL #: H301DM RRCID -> 299434 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9644 - 20091

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	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		81627	-0-		81627	81627	26	1	62389	2	Y	17465	17184	0			281
								19212	9									
09	SHUT IN		74673	-0-		74673	156300	18	1	58369	2	Y	14805	14944	0			142
								16286	9									
10	273449	X	117149	-0-		-156300	-0-	31	1	91157	2	Y	23601	23280	0			463
								25961	9									
11	108660	X	80975	-0-		-27685	-0-	466	1	63731	2	Y	15253	14917	0			799
								16778	9									
12	112282	X	20493	-0-		-91789	-0-	369	1	14544	2	Y	5073	5648	0			224
								5580	9									

TOTAL GAS PROD: 374,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,197

TXL STATE 39/46 C WELL #: H301CN RRCID -> 299435 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9612 - 19977

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		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		98146	-0-		98146	98146	29	1	75660	2	Y	20415	20087	0			328
								22457	9									
09	SHUT IN		146287	-0-		146287	244433	30	1	113160	2	Y	30088	30127	0			289
								33097	9									
10	374517	X	130084	-0-		-244433	-0-	31	1	102172	2	Y	25346	25138	0			497
								27881	9									
11	108660	X	37187	-0-		-71473	-0-	11	1	29543	2	Y	6939	7073	0			363
								7633	9									
12	112282	X	38194	-0-		-74088	-0-	62	1	29810	2	Y	7565	7593	0			335
								8322	9									

TOTAL GAS PROD: 449,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,353

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL STATE 39/46 A WELL #: H301AP RRCID -> 299460 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9842 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		56451	-0-	56451	56451	26	1	42865	2	Y	12327	12129	0			198
							13560	9									
09	SHUT IN		108179	-0-	108179	164630	30	1	84078	2	Y	21883	21871	0			210
							24071	9									
10	266333	X	101703	-0-	-164630	-0-	31	1	78911	2	Y	20692	20496	0			406
							22761	9									
11	85620	X	42156	-0-	-43464	-0-	17	1	32765	2	Y	8522	8482	0			446
							9374	9									
12	88474	X	45009	-0-	-43465	-0-	102	1	34996	2	Y	9010	9058	0			398
							9911	9									

TOTAL GAS PROD: 353,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,434

TXL STATE 39/46 D WELL #: H301BO RRCID -> 299461 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9805 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		95438	-0-	95438	95438	29	1	71915	2	Y	21358	21014	0			344
							23494	9									
09	SHUT IN		131267	-0-	131267	226705	30	1	97424	2	Y	30739	30788	0			295
							33813	9									
10	334033	X	107328	-0-	-226705	-0-	31	1	84114	2	Y	21075	20957	0			413
							23183	9									
11	105840	X	40924	-0-	-64916	-0-	17	1	31917	2	Y	8173	8158	0			428
							8990	9									
12	109368	X	58028	-0-	-51340	-0-	236	1	45256	2	Y	11396	11320	0			504
							12536	9									

TOTAL GAS PROD: 432,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,741

TXL 47/2/11 WELL #: H302DM RRCID -> 299689 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9778 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		37968	-0-	37968	37968	23	1	29500	2	Y	7677	7427	0			250
							8445	9									
09	SHUT IN		99076	-0-	99076	137044	25	1	76598	2	Y	20412	20279	0			383
							22453	9									
10	DELQ PR		50250	-0-	50250	187294	14	1	39160	2	Y	10069	10055	0			397
							11076	9									
11	236470	X	49176	-0-	-187294	-0-	15	1	37836	2	Y	10295	10294	0			398
							11325	9									
12	85839	X	78830	-0-	-7009	-0-	22	1	59864	2	Y	17222	17210	0			410
							18944	9									

TOTAL GAS PROD: 315,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,675

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47/2/11 WELL #: H302CN RRCID -> 299701 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9748 - 22624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	120776	X	NO RPT	-0-	-120776	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	116880	X	NO RPT	-0-	-116880	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	120776	X	NO RPT	-0-	-120776	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL 47/2/11 WELL #: H301DM RRCID -> 299718 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9742 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		59860	-0-	59860	59860	23 14765	1 9	45072	2	Y	13423	12986	0			437
09	SHUT IN		113679	-0-	113679	173539	26 27027	1 9	86626	2	Y	24570	24546	0			461
10	DELQ PR		56117	-0-	56117	229656	17 13604	1 9	42496	2	Y	12367	12341	0			487
11	295340	X	65684	-0-	-229656	-0-	19 14836	1 9	50829	2	Y	13487	13453	0			521
12	107570	X	90868	-0-	-16702	-0-	2184 18679	1 9	70005	2	Y	16981	17098	0			404

TOTAL GAS PROD: 386,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,828

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301DM RRCID -> 300359 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9647 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		36581	-0-	36581	36581	19 9400	1 9	27162	2	Y	8545	8506	0			39
11	97552	X	60971	-0-	-36581	-0-	3161 12247	1 9	45563	2	Y	11134	11108	0			65
12	74462	X	51026	-0-	-23436	-0-	1405 9024	1 9	40597	2	Y	8204	8181	0			88

TOTAL GAS PROD: 148,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,883

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301AP RRCID -> 300386 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9645 - 14553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		70601	-0-	70601	70601	27 18541	1 9	52033	2	Y	16855	16779	0			76
11	149328	X	78727	-0-	-70601	-0-	27 16434	1 9	62266	2	Y	14940	14928	0			88
12	56289	X	56289	-0-	-0-	-0-	1205 10425	1 9	44659	2	Y	9477	9464	0			101

TOTAL GAS PROD: 205,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,272

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301BO RRCID -> 300467 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9333 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR		82077	-0-	82077	82077	27 22574	1 9	59476	2	Y	20522	20429	0			93
11	156570	X	74493	-0-	-82077	-0-	24 17369	1 9	57100	2	Y	15790	15790	0			93
12	58125	X	49813	-0-	-8312	-0-	1164 10750	1 9	37899	2	Y	9773	9761	0			105

TOTAL GAS PROD: 206,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,085

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201AP RRCID -> 300577 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8978 - 13957

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
10	0		49216	-0-	49216	49216	26	1	32869	2	Y	14837	14770	0	67
							16321	9							
11	DELQ PR		85762	-0-	85762	134978	30	1	59408	2	Y	23931	23857	0	141
							26324	9							
12	184124	X	49146	-0-	-134978	-0-	658	1	35020	2	Y	12244	12254	0	131
							13468	9							

TOTAL GAS PROD: 184,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,012

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201BO RRCID -> 300578 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8876 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
10	0		79757	-0-	79757	79757	30	1	53405	2	Y	23929	23820	0	109
							26322	9							
11	DELQ PR		95350	-0-	95350	175107	28	1	65767	2	Y	26868	26819	0	158
							29555	9							
12	230181	X	55074	-0-	-175107	-0-	666	1	38634	2	Y	14340	14345	0	153
							15774	9							

TOTAL GAS PROD: 230,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,137

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201CN RRCID -> 300579 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 8934 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
10	0		64605	-0-	64605	64605	27	1	43357	2	Y	19292	19204	0	88
							21221	9							
11	DELQ PR		65609	-0-	65609	130214	2279	1	42503	2	Y	18934	18911	0	111
							20827	9							
12	206741	X	76527	-0-	-130214	-0-	1439	1	55060	2	Y	18207	18123	0	195
							20028	9							

TOTAL GAS PROD: 206,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,433

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201DM RRCID -> 300580 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9164 - 13957

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
10	0		17364	-0-	17364	17364	16	1	12114	2	Y	4758	4736	0	22
							5234	9							
11	DELQ PR		29899	-0-	29899	47263	3350	1	17144	2	Y	8550	8522	0	50
							9405	9							
12	76263	X	29000	-0-	-47263	-0-	1985	1	18236	2	Y	7981	7946	0	85
							8779	9							

TOTAL GAS PROD: 76,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,289

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301CN RRCID -> 300765 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9386 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	10302	X NO RPT	-0-	-10302	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	51510	X NO RPT	-0-	-51510	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	53227	X NO RPT	-0-	-53227	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	324				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

	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	10075	X	9571	-0-		-504		-0-		547	1	6836	3	Y	1967	1938	0			71
										24	4	2164	9							
02	8876	X	7321	-0-		-1555		-0-		488	1	5606	3	Y	1103	1135	0			39
										14	4	1213	9							
03	8928	X	3265	-0-		-5663		-0-		512	1	2141	3	Y	551	575	0			15
										6	4	606	9							
04	9270	X	8528	-0-		-742		-0-		541	1	6087	3	Y	1706	1675	0			46
										23	4	1877	9							
05	9579	X	4708	-0-		-4871		-0-		549	1	3334	3	Y	738	758	0			26
										13	4	812	9							
06	9270	X	6213	-0-		-3057		-0-		515	1	4479	3	Y	1094	1086	0			34
										16	4	1203	9							
07	8804	X	5266	-0-		-3538		-0-		543	1	3349	3	Y	1232	1231	0			35
										19	4	1355	9							
08	DLQ	G-10	3584	-0-		3584		3584		533	1	2043	3	Y	902	908	0			29
										16	4	992	9							
09	DLQ	G-10	5743	-0-		5743		9327		485	1	4101	3	Y	1039	1035	0			33
										14	4	1143	9							
10	DLQ	G-10	4758	-0-		4758		14085		502	1	3228	3	Y	925	934	0			24
										10	4	1018	9							
11	DLQ	G-10	4906	-0-		4906		18991		486	1	3364	3	Y	949	945	0			28
										12	4	1044	9							
12	23631	X	4640	-0-		-18991		-0-		521	1	3062	3	Y	949	953	0			24
										13	4	1044	9							

TOTAL GAS PROD: 68,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,155

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	14446	X	9998	-0-	-4448	-0-	50	1	7846	3	Y	1890	1871	0			68
							23	4	2079	9							
02	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	47	1	8864	3	Y	2014	2011	0			71
							26	4	2215	9							
03	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	59	1	8618	3	Y	1962	1981	0			52
							21	4	2158	9							
04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	65	1	12449	3	Y	2443	2429	0			66
							33	4	2687	9							
05	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	55	1	9584	3	Y	1898	1898	0			66
							32	4	2088	9							
06	11010	X	9305	-0-	-1705	-0-	52	1	7524	3	Y	1552	1570	0			48
							22	4	1707	9							
07	11377	X	8767	-0-	-2610	-0-	40	1	6964	3	Y	1580	1583	0			45
							25	4	1738	9							
08	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	54	1	11083	3	Y	2305	2276	0			74
							40	4	2536	9							
09	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	54	1	13170	3	Y	2431	2427	0			78
							32	4	2674	9							
10	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	52	1	11130	3	Y	2015	2042	0			51
							22	4	2217	9							
11	9690	X	8101	-0-	-1589	-0-	35	1	6524	3	Y	1386	1397	0			40
							17	4	1525	9							
12	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	54	1	9608	3	Y	1966	1957	0			49
							26	4	2163	9							

TOTAL GAS PROD: 140,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,442

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
01	15934	X	8693	-0-	-7241	-0-	45	1	6768	3	N	1691	1695	0			61
							20	4	1860	9							
02	14392	X	10852	-0-	-3540	-0-	53	1	8272	3	N	2271	2251	0			81
							29	4	2498	9							
03	15934	X	12648	-0-	-3286	-0-	76	1	9782	3	N	2512	2527	0			66
							27	4	2763	9							
04	15180	X	7275	-0-	-7905	-0-	52	1	5066	3	N	1937	1950	0			53
							26	4	2131	9							
05	15686	X	9319	-0-	-6367	-0-	56	1	7101	3	N	1935	1921	0			67
							33	4	2129	9							
06	12240	X	9313	-0-	-2927	-0-	73	1	6827	3	N	2165	2164	0			68
							31	4	2382	9							
07	12648	X	12271	-0-	-377	-0-	65	1	9342	3	N	2567	2563	0			72
							40	4	2824	9							
08	12648	X	8693	-0-	-3955	-0-	43	1	6624	3	N	1814	1828	0			58
							31	4	1995	9							
09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	56	1	9724	3	N	2505	2483	0			80
							33	4	2756	9							
10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	62	1	9572	3	N	2419	2437	0			62
							27	4	2661	9							
11	11880	X	9516	-0-	-2364	-0-	51	1	7207	3	N	2030	2033	0			59
							25	4	2233	9							
12	12989	X	9420	-0-	-3569	-0-	57	1	7083	3	N	2048	2056	0			51
							27	4	2253	9							

TOTAL GAS PROD: 122,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,894

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDC PERMIAN, INC. 646832
BUCKSKIN STATE 1003 9U WELL #: T 9H RRCID -> 295150 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9466 - 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
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	0			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUCKSKIN STATE 1003 10U WELL #: T 10H RRCID -> 295192 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9453 - 19086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	30	3	219	9	N	199	178	1	3	8	515
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	11					356
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	2	181	1			177
03	806	X	81	-0-	-725	-0-	4	4	77	9	Y	70	5	8			242
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	4	135	9	Y	123	176	1	3	8	186
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	3	8			302
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	968	3	164	4	Y	65	1	8			366
							72	9									
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	11	186	1			191
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					191
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					191
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					191
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					191
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	4650	-0-	-7006	-0-	166	1	3616	3	Y	789	805	0			60
							868	9									
02	10528	X	7412	-0-	-3116	-0-	202	1	5958	3	Y	1138	1144	0	1	8	53
							1252	9									
03	11656	X	8329	-0-	-3327	-0-	240	1	6662	3	Y	1297	1333	0	1	8	16
							1427	9									
04	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8	1	7677	3	Y	1061	994	0	1	8	82
							1167	9									
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	8510	3	1306	9	Y	1187	1193	0	1	8	75
06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	8892	3	1104	9	Y	1004	952	0			127
07	9145	X	7767	-0-	-1378	-0-	7239	3	528	9	Y	480	520	0			87
08	9827	X	8660	-0-	-1167	-0-	7594	3	4	4	Y	965	950	0			102
							1062	9									
09	9990	X	1755	-0-	-8235	-0-	1562	3	10	4	Y	166	235	0			33
							183	9									
10	10323	X	5718	-0-	-4605	-0-	4598	3	1120	9	Y	1018	886	0			165
*11	9990	X	6130	-0-	-3860	-0-	5214	3	916	9	Y	833	934	0			64
12	8649	X	3786	-0-	-4863	-0-	3213	3	573	9	Y	521	461	0			124

TOTAL GAS PROD: 82,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,459

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	13879	3	1312	9	N	1193	1213	0	3	8	88
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4280	3	387	9	N	352	353	0	1	8	86
03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	12719	3	1167	9	N	1061	1026	0	2	8	119
04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	6783	3	498	9	N	453	447	0	1	8	124
05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6061	3	52	4	N	789	823	0	3	8	87
							868	9									
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	4646	3	133	4	N	527	550	0	2	8	62
							580	9									
07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	5694	3	858	9	N	780	762	0	3	8	77
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5100	3	4	4	N	621	523	0	3	8	172
							683	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4251	3	479	9	N	435	509	0	5	8	93
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4281	3	613	9	N	557	584	0	2	8	64
*11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	3719	3	505	9	N	459	430	0	2	8	91
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3276	3	424	9	N	385	388	0	2	8	86

TOTAL GAS PROD: 83,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,612

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3118	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
02	2800	N	5154	-0-	2354	2354	4769	3	25	4	Y	327	290	0	30	8	7
							360	9									
03	2354	N	-0-	-0-	-2354	-0-					Y	2	4	0	2	8	3
04	25039	X	25039	-0-	-0-	-0-	22023	3	320	4	Y	2451	2266	0	52	8	136
							2696	9									
05	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	14930	3	308	4	Y	1620	1665	0	26	8	65
							1782	9									
06	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	9441	3	1735	9	Y	1577	1578	0	21	8	43
07	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	11500	3	5	4	Y	2422	2396	0	19	8	50
							2664	9									
08	25823	X	18408	-0-	-7415	-0-	14796	3	3612	9	Y	3284	3242	0	32	8	60
09	24990	X	19290	-0-	-5700	-0-	16771	3	22	4	Y	2270	2247	0	34	8	49
							2497	9									
10	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	17855	3	4	4	Y	3022	3015	0	19	8	37
							3324	9									
*11	17790	X	15229	-0-	-2561	-0-	11794	3	3435	9	Y	3123	3091	0	19	8	50
12	19902	X	16940	-0-	-2962	-0-	13224	3	3716	9	Y	3378	3350	0	14	8	64

TOTAL GAS PROD: 166,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,488

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	22706	3	2199	9	N	1999	1937	0	10	8	207
02	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	20938	3	1937	9	N	1761	1819	0	11	8	138
03	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	23376	3	2055	9	N	1868	1861	0	8	8	137
04	24568	X	24568	-0-	-0-	-0-	22133	3	445	4	N	1809	1625	0	9	8	312
							1990	9									
05	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	23527	3	2032	9	N	1847	1950	0	5	8	204
06	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	20015	3	5	4	N	1549	1542	0	6	8	205
							1704	9									
07	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	22492	3	2015	9	N	1832	1688	0	6	8	343
08	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	20194	3	1913	9	N	1739	1977	0	8	8	97
09	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	19280	3	1786	9	N	1624	1534	0	11	8	176
10	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	18734	3	1701	9	N	1546	1552	0	5	8	165
*11	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	15012	3	13	4	N	1404	1365	0	3	8	201
							1544	9									
12	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	14254	3	1222	9	N	1111	1170	0	3	8	139

TOTAL GAS PROD: 265,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,089

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3267	-0-	-236	-0-	2992	3	275	9	Y	250	376	0	1	8	23
02	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	10419	3	1515	9	Y	1377	1314	0	7	8	79
03	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	8555	3	1186	9	Y	1078	1050	0	1	8	106
04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	8107	3	9	4	Y	878	885	0	6	8	93
							966	9									
05	13206	X	6324	-0-	-6882	-0-	5511	3	813	9	Y	739	743	0	7	8	82
06	12780	X	5534	-0-	-7246	-0-	4824	3	20	4	Y	627	628	0	1	8	80
							690	9									
07	13206	X	6046	-0-	-7160	-0-	5211	3	835	9	Y	759	768	0			71
08	9734	X	1989	-0-	-7745	-0-	1576	3	413	9	Y	375	341	0	1	8	104
09	9090	X	450	-0-	-8640	-0-	387	3	63	9	Y	57	33	0	7	8	121
10	6324	X	1486	-0-	-4838	-0-	1148	3	338	9	Y	307	329	0	2	8	97
*11	5850	X	569	-0-	-5281	-0-	539	3	30	9	Y	27	107	0	3	8	14
12	11067	X	2680	-0-	-8387	-0-	2349	3	331	9	Y	301	159	0	14	8	142

TOTAL GAS PROD: 59,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,775

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
01	16182	X	16160	-0-	-22	-0-	14741	3	1419	9	Y	1290	1244	0	3	8	116
02	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	13997	3	1669	9	Y	1517	1535	0	11	8	87
03	14756	X	10387	-0-	-4369	-0-	9412	3	975	9	Y	886	884	0	2	8	87
04	15630	X	3556	-0-	-12074	-0-	3291	3	265	9	Y	241	297	0	6	8	25
05	17329	X	555	-0-	-16774	-0-	344	3	211	9	Y	192	188	0	8	8	21
06	16770	X	2337	-0-	-14433	-0-	2129	3	208	9	Y	189	185	0	1	8	24
07	17329	X	3783	-0-	-13546	-0-	3473	3	310	9	Y	282	280	0			26
08	10385	X	990	-0-	-9395	-0-	858	3	132	9	Y	120	113	0			33
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	11	10	0	5	8	29
10	3782	X	1949	-0-	-1833	-0-	1631	3	318	9	Y	289	225	0	2	8	91
*11	3660	X	3103	-0-	-557	-0-	2777	3	326	9	Y	296	212	0	4	8	171
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	137	234	0	11	8	63

TOTAL GAS PROD: 58,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,450

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
01	28582	X	15482	-0-	-13100	-0-	13097	3	107	4	Y	2071	2021	0	1	8	187
							2278	9									
02	31976	X	21916	-0-	-10060	-0-	19008	3	2908	9	Y	2644	2667	0	12	8	152
03	35402	X	17830	-0-	-17572	-0-	15851	3	1979	9	Y	1799	1771	0	3	8	177
04	34260	X	17224	-0-	-17036	-0-	14970	3	2254	9	Y	2049	1999	0	9	8	218
05	24242	X	12478	-0-	-11764	-0-	11045	3	1433	9	Y	1303	1365	0	10	8	146
06	23460	X	12631	-0-	-10829	-0-	11428	3	1203	9	Y	1094	1099	0	1	8	140
07	24242	X	14819	-0-	-9423	-0-	13358	3	1461	9	Y	1328	1343	0			125
08	17825	X	3493	-0-	-14332	-0-	3040	3	453	9	Y	412	422	0	1	8	114
09	17220	X	135	-0-	-17085	-0-	134	3	1	9	Y	1	36	0	1	8	78
10	14818	X	367	-0-	-14451	-0-	289	3	78	9	Y	71	126	0	1	8	22
*11	14340	X	901	-0-	-13439	-0-	899	3	2	9	Y	2	22	0	2	8	-0-
12	14818	X	3653	-0-	-11165	-0-	3646	3	7	9	Y	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,780

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	2996	-0-	-4196	-0-	2180	3	568	4	Y	225	217	0	10	8	4
							248	9									
02	6496	X	3664	-0-	-2832	-0-	3052	3	9	4	Y	548	525	0	14	8	13
							603	9									
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	8	0			5
04	6360	X	1466	-0-	-4894	-0-	1322	3	144	9	Y	131	121	0	8	8	7
05	4030	X	483	-0-	-3547	-0-	51	3	432	9	Y	393	379	0	5	8	16
06	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	10984	3	123	9	Y	112	101	0	25	8	2
07	19904	X	19904	-0-	-0-	-0-	17300	3	2604	9	Y	2367	2299	0	21	8	49
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
09	11070	X	9177	-0-	-1893	-0-	8115	3	113	4	Y	863	816	0	29	8	18
							949	9									
10	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	18296	3	81	4	Y	4229	4166	0	29	8	52
							4652	9									
*11	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	17676	3	4397	9	Y	3997	3963	0	23	8	63
12	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	17857	3	28	4	Y	3658	3636	0	16	8	69
							4024	9									

TOTAL GAS PROD: 115,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,523

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
01	28303	X	18763	-0-	-9540	-0-	13862	3	3	4	Y	4453	4510	0	8	8	80
							4898	9									
02	22848	X	9154	-0-	-13694	-0-	5994	3	3160	9	Y	2873	2874	0	8	8	71
03	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	122	42	0			151
04	19110	X	2791	-0-	-16319	-0-	20	3	2771	9	Y	2519	2524	0	3	8	143
05	18755	X	4261	-0-	-14494	-0-	679	3	3582	9	Y	3256	3263	0	3	8	133
06	18150	X	3109	-0-	-15041	-0-	150	3	2959	9	Y	2690	2741	0	7	8	75
07	10137	X	3946	-0-	-6191	-0-	604	3	3342	9	Y	3038	3045	0	4	8	64
08	25447	X	25447	-0-	-0-	-0-	19671	3	5776	9	Y	5251	5179	0	40	8	96
09	32471	X	32471	-0-	-0-	-0-	25960	3	94	4	Y	5834	5749	0	56	8	125
							6417	9									
10	35096	X	35096	-0-	-0-	-0-	28455	3	2	4	Y	6035	6056	0	30	8	74
							6639	9									
*11	33490	X	33490	-0-	-0-	-0-	27715	3	2	4	Y	5248	5213	0	26	8	83
							5773	9									
12	37391	X	37391	-0-	-0-	-0-	30757	3	37	4	Y	5997	5948	0	19	8	113
							6597	9									

TOTAL GAS PROD: 205,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,316

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	4402	-0-	-17546	-0-	3639	3	5	4	Y	689	719	0	4	8	12
							758	9									
02	19824	X	8302	-0-	-11522	-0-	7893	3	409	9	Y	372	373	0	2	8	9
03	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-	5	0			4
04	18600	X	263	-0-	-18337	-0-	179	3	41	4	Y	39	40	0	1	8	2
							43	9									
05	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	16920	3	3028	9	Y	2753	2616	0	28	8	111
06	23278	X	23278	-0-	-0-	-0-	19757	3	3521	9	Y	3201	3197	0	26	8	89
07	30504	X	30504	-0-	-0-	-0-	25540	3	4964	9	Y	4513	4482	0	26	8	94
08	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	23811	3	336	4	Y	4777	4741	0	43	8	87
							5255	9									
09	23250	X	20550	-0-	-2700	-0-	16283	3	4	4	Y	3875	3844	0	35	8	83
							4263	9									
10	30473	X	28835	-0-	-1638	-0-	23331	3	209	4	Y	4814	4813	0	25	8	59
							5295	9									
*11	29490	X	8876	-0-	-20614	-0-	6821	3	74	4	Y	1801	1823	0	8	8	29
							1981	9									
12	30473	X	17775	-0-	-12698	-0-	14365	3	40	4	Y	3064	3025	0	10	8	58
							3370	9									

TOTAL GAS PROD: 192,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,898

CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	4301	3	1741	9	Y	1583	1463	0	45	8	143
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	3001	3	1533	9	Y	1394	1318	0	64	8	155
03	6417	X	3752	-0-	-2665	-0-	2889	3	5	4	Y	780	836	0	48	8	51
							858	9									
04	6210	X	5497	-0-	-713	-0-	3916	3	6	4	Y	1432	1373	0	53	8	57
							1575	9									
05	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	7095	3	9	4	Y	1288	1257	0	30	8	58
							1417	9									
06	5790	X	4770	-0-	-1020	-0-	3879	3	33	4	Y	780	762	0	26	8	50
							858	9									
07	5642	X	4190	-0-	-1452	-0-	2600	3	28	4	Y	1420	1369	0	22	8	79
							1562	9									
08	8494	X	6699	-0-	-1795	-0-	5104	3	1595	9	Y	1450	1447	0	21	8	61
09	8220	X	5237	-0-	-2983	-0-	4114	3	1123	9	Y	1021	956	0	30	8	96
10	8494	X	5167	-0-	-3327	-0-	4042	3	1125	9	Y	1023	1051	0	14	8	54
*11	6450	X	6006	-0-	-444	-0-	4611	3	1395	9	Y	1268	1254	0	16	8	52
12	6665	X	5880	-0-	-785	-0-	4395	3	1485	9	Y	1350	1326	0	19	8	57

TOTAL GAS PROD: 66,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,789

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

MO	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
01	5952	X	3751	-0-	-2201	-0-	2794	3	957	9	Y	870	737	0	61	8	75
02	5376	X	2290	-0-	-3086	-0-	1705	3	585	9	Y	532	494	0	58	8	55
03	5952	X	1881	-0-	-4071	-0-	1324	3	71	4	Y	442	426	0	43	8	28
							486	9									
04	3570	X	1888	-0-	-1682	-0-	1276	3	107	4	Y	459	420	0	50	8	17
							505	9									
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	7608	3	2	4	Y	453	422	0	28	8	20
							498	9									
06	32944	X	32944	-0-	-0-	-0-	32351	3	261	4	Y	302	277	0	27	8	18
							332	9									
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3353	3	11	4	Y	610	568	0	27	8	33
							671	9									
08	8091	X	7193	-0-	-898	-0-	6687	3	506	9	Y	460	449	0	25	8	19
09	32910	X	6290	-0-	-26620	-0-	5885	3	405	9	Y	368	321	0	34	8	32
10	34007	X	6037	-0-	-27970	-0-	5446	3	591	9	Y	537	521	0	21	8	27
*11	32910	X	5681	-0-	-27229	-0-	5085	3	596	9	Y	542	529	0	18	8	22
12	7161	X	5367	-0-	-1794	-0-	4865	3	502	9	Y	456	440	0	19	8	19

TOTAL GAS PROD: 85,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,031

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

MO	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
01	15934	X	13843	-0-	-2091	-0-	11056	3	2787	9	Y	2534	2388	0	29	8	233
02	15064	X	9958	-0-	-5106	-0-	8332	3	1626	9	Y	1478	1527	0	14	8	170
03	16678	X	12273	-0-	-4405	-0-	9998	3	156	4	Y	1926	1946	0	17	8	133
							2119	9									
04	16140	X	13230	-0-	-2910	-0-	10477	3	35	4	Y	2471	2472	0	31	8	101
							2718	9									
05	14818	X	10060	-0-	-4758	-0-	8171	3	1889	9	Y	1717	1725	0	15	8	78
06	13380	X	2343	-0-	-11037	-0-	1441	3	902	9	Y	820	832	0	12	8	54
07	13640	X	7631	-0-	-6009	-0-	5656	3	2	4	Y	1794	1734	0	14	8	100
							1973	9									
08	13640	X	12556	-0-	-1084	-0-	9819	3	2737	9	Y	2488	2465	0	17	8	106
09	13200	X	4071	-0-	-9129	-0-	3743	3	328	9	Y	298	359	0	18	8	27
10	10044	X	3828	-0-	-6216	-0-	2651	3	1177	9	Y	1070	1032	0	9	8	56
*11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	10693	3	3435	9	Y	3123	3041	0	8	8	130
12	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	10934	3	2806	9	Y	2551	2568	0	4	8	109

TOTAL GAS PROD: 117,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,270

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	18164	-0-	-5520	-0-	16809	3	1355	9	Y	1232	1216	0	9	8	60
02	18200	X	12557	-0-	-5643	-0-	11017	3	1540	9	Y	1400	1334	0	10	8	116
03	19375	X	16128	-0-	-3247	-0-	14356	3	16	4	Y	1596	1657	0	7	8	48
							1756	9									
04	17970	X	13443	-0-	-4527	-0-	12216	3	44	4	Y	1075	1047	0	6	8	70
							1183	9									
05	18166	X	14111	-0-	-4055	-0-	12815	3	1296	9	Y	1178	1201	0	4	8	43
06	17580	X	14705	-0-	-2875	-0-	13196	3	6	4	Y	1366	1337	0	5	8	67
							1503	9									
07	20925	X	15987	-0-	-4938	-0-	14233	3	92	4	Y	1511	1507	0	4	8	67
							1662	9									
08	20925	X	14600	-0-	-6325	-0-	12991	3	1609	9	Y	1463	1479	0	6	8	45
09	14700	X	14430	-0-	-270	-0-	12953	3	1477	9	Y	1343	1338	0	8	8	42
10	15996	X	15492	-0-	-504	-0-	13867	3	1625	9	Y	1477	1442	0	4	8	73
*11	15480	X	13017	-0-	-2463	-0-	11541	3	11	4	Y	1332	1341	0	4	8	60
							1465	9									
12	15996	X	13057	-0-	-2939	-0-	11458	3	1599	9	Y	1454	1465	0	3	8	46

TOTAL GAS PROD: 175,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,427

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29357	X	19863	-0-	-9494	-0-	18059	3	1804	9	Y	1640	1667	0	10	8	80
02	23520	X	21384	-0-	-2136	-0-	19496	3	1888	9	Y	1716	1643	0	11	8	142
03	25358	X	20607	-0-	-4751	-0-	18676	3	1931	9	Y	1755	1837	0	7	8	53
04	23580	X	14673	-0-	-8907	-0-	13411	3	1262	9	Y	1147	1119	0	6	8	75
05	23653	X	14331	-0-	-9322	-0-	13055	3	1276	9	Y	1160	1189	0	3	8	43
06	22890	X	17523	-0-	-5367	-0-	15903	3	4	4	Y	1469	1434	0	5	8	73
							1616	9									
07	23653	X	17326	-0-	-6327	-0-	15692	3	3	4	Y	1483	1486	0	4	8	66
							1631	9									
08	20615	X	16128	-0-	-4487	-0-	14524	3	1604	9	Y	1458	1467	0	12	8	45
09	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	16284	3	1572	9	Y	1429	1417	0	12	8	45
10	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-	32094	3	1818	9	Y	1653	1612	0	5	8	81
*11	33310	X	33310	-0-	-0-	-0-	31498	3	1812	9	Y	1647	1649	0	5	8	74
12	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	28245	3	1474	9	Y	1340	1368	0	4	8	42

TOTAL GAS PROD: 256,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,897

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	10310	-0-	-2524	-0-	9488	3	822	9	Y	747	718	0	22	8	27
02	11592	X	7039	-0-	-4553	-0-	5878	3	1161	9	Y	1055	1009	0	26	8	47
03	10943	X	3591	-0-	-7352	-0-	3038	3	553	9	Y	503	528	0	14	8	8
04	10590	X	5376	-0-	-5214	-0-	4677	3	699	9	Y	635	614	0	19	8	10
05	10943	X	5113	-0-	-5830	-0-	4395	3	718	9	Y	653	637	0	11	8	15
06	9960	X	5974	-0-	-3986	-0-	5220	3	754	9	Y	685	675	0	14	8	11
07	7750	X	4468	-0-	-3282	-0-	3907	3	561	9	Y	510	501	0	12	8	8
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5431	3	695	9	Y	632	604	0	23	8	13
09	5970	X	4496	-0-	-1474	-0-	3913	3	583	9	Y	530	485	0	31	8	27
10	6169	X	3936	-0-	-2233	-0-	3338	3	598	9	Y	544	539	0	16	8	16
*11	5970	X	2130	-0-	-3840	-0-	1876	3	254	9	Y	231	224	0	12	8	11
12	6107	X	3301	-0-	-2806	-0-	3105	3	196	9	Y	178	170	0	10	8	9

TOTAL GAS PROD: 61,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,903

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	11486	-0-	-3518	-0-	7971	3	3515	9	Y	3195	3082	0	19	8	119
02	12908	X	7457	-0-	-5451	-0-	6002	3	1455	9	Y	1323	1353	0	30	8	59
03	11563	X	5710	-0-	-5853	-0-	4768	3	21	4	Y	837	863	0	20	8	13
							921	9									
04	11100	X	8912	-0-	-2188	-0-	7797	3	1115	9	Y	1014	984	0	27	8	16
05	11470	X	7999	-0-	-3471	-0-	7054	3	8	4	Y	852	834	0	15	8	19
							937	9									
06	11100	X	6227	-0-	-4873	-0-	5658	3	4	4	Y	514	507	0	18	8	8
							565	9									
07	9176	X	7298	-0-	-1878	-0-	6476	3	7	4	Y	741	721	0	16	8	12
							815	9									
08	9176	X	3821	-0-	-5355	-0-	3556	3	265	9	Y	241	226	0	22	8	5
09	8880	X	1982	-0-	-6898	-0-	1928	3	54	9	Y	49	31	0	22	8	1
10	7998	X	1677	-0-	-6321	-0-	1655	3	22	9	Y	20	7	0	14	8	-0-
*11	7050	X	1886	-0-	-5164	-0-	1865	3	21	9	Y	19	4	0	15	8	-0-
12	7285	X	2123	-0-	-5162	-0-	2073	3	50	9	Y	45	30	0	13	8	2

TOTAL GAS PROD: 66,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,850

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33759	X	25259	-0-	-8500	-0-	22830	3	2429	9	Y	2208	2171	0	13	8	46
02	30492	X	26160	-0-	-4332	-0-	22699	3	3461	9	Y	3146	3068	0	29	8	95
03	33759	X	27764	-0-	-5995	-0-	24413	3	3351	9	Y	3046	3052	0	20	8	69
04	28830	X	12320	-0-	-16510	-0-	10941	3	1379	9	Y	1254	1309	0	6	8	8
05	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					Y	57	65	0			-0-
06	27990	X	21758	-0-	-6232	-0-	18991	3	2767	9	Y	2515	2497	0	6	8	12
07	28923	X	27363	-0-	-1560	-0-	23594	3	3769	9	Y	3426	3419	0	10	8	9
08	27745	X	22289	-0-	-5456	-0-	18942	3	3347	9	Y	3043	3027	0	13	8	12
09	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	22650	3	3120	9	Y	2836	2823	0	16	8	9
10	27342	X	25663	-0-	-1679	-0-	22516	3	3147	9	Y	2861	2856	0	6	8	8
*11	26460	X	26334	-0-	-126	-0-	23575	3	2759	9	Y	2508	2496	0	7	8	13
12	27342	X	26312	-0-	-1030	-0-	23724	3	2588	9	Y	2353	2351	0	6	8	9

TOTAL GAS PROD: 266,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,253

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
01	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	11804	3	1715	9	Y	1559	1504	0	27	8	32
02	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	9690	3	2102	9	Y	1911	1838	0	48	8	57
03	7719	X	2602	-0-	-5117	-0-	2194	3	408	9	Y	371	416	0	4	8	8
04	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	16286	3	2642	9	Y	2402	2373	0	22	8	15
05	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	17125	3	13	4	Y	3151	3146	0	12	8	8
							3466	9									
06	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	21754	3	2727	9	Y	2479	2460	0	16	8	11
07	26691	X	23390	-0-	-3301	-0-	20092	3	3298	9	Y	2998	2988	0	13	8	8
08	26691	X	23504	-0-	-3187	-0-	20178	3	26	4	Y	3000	2977	0	19	8	12
							3300	9									
09	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	21524	3	3175	9	Y	2886	2867	0	22	8	9
10	25265	X	25081	-0-	-184	-0-	21811	3	3270	9	Y	2973	2965	0	9	8	8
*11	25420	X	25420	-0-	-0-	-0-	22410	3	3010	9	Y	2736	2721	0	9	8	14
12	25513	X	25302	-0-	-211	-0-	22815	3	2487	9	Y	2261	2259	0	7	8	9

TOTAL GAS PROD: 239,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,727

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
01	25854	X	24522	-0-	-1332	-0-	20137	3	4385	9	Y	3986	4029	0			72
02	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-	20898	3	4170	9	Y	3791	3778	0	1	8	84
03	26412	X	25210	-0-	-1202	-0-	21277	3	3933	9	Y	3575	3615	0	1	8	43
04	25560	X	22892	-0-	-2668	-0-	19033	3	3859	9	Y	3508	3454	0	2	8	95
05	27745	X	11299	-0-	-16446	-0-	9088	3	258	4	Y	1775	1817	0			53
							1953	9									
06	26850	X	11174	-0-	-15676	-0-	9003	3	114	4	Y	1870	1831	0			92
							2057	9									
07	27745	X	25632	-0-	-2113	-0-	20989	3	4643	9	Y	4221	4191	0			122
08	25203	X	21316	-0-	-3887	-0-	17468	3	14	4	Y	3485	3530	0			77
							3834	9									
09	22890	X	20725	-0-	-2165	-0-	17022	3	3703	9	Y	3366	3305	0	2	8	136
10	25637	X	21703	-0-	-3934	-0-	17469	3	4234	9	Y	3849	3756	0	1	8	228
*11	24810	X	19893	-0-	-4917	-0-	16883	3	3010	9	Y	2736	2882	0			82
12	25637	X	22397	-0-	-3240	-0-	16819	3	5578	9	Y	5071	4973	0			180

TOTAL GAS PROD: 251,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,233

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	46841	X	35724	-0-	-11117	-0-	31219	3	4505	9	Y	4095	4075	0	23	8	67
02	40096	X	39648	-0-	-448	-0-	35027	3	4621	9	Y	4201	4174	0	32	8	62
03	43462	X	42242	-0-	-1220	-0-	37586	3	4656	9	Y	4233	4219	0	21	8	55
04	42060	X	35704	-0-	-6356	-0-	31495	3	4209	9	Y	3826	3791	0	22	8	68
05	43865	X	38083	-0-	-5782	-0-	33757	3	4326	9	Y	3933	3921	0	13	8	67
06	42450	X	31936	-0-	-10514	-0-	28755	3	3181	9	Y	2892	2891	0	11	8	57
07	43865	X	39570	-0-	-4295	-0-	35175	3	4395	9	Y	3995	3979	0	12	8	61
08	42222	X	34808	-0-	-7414	-0-	30649	3	4159	9	Y	3781	3756	0	19	8	67
09	36840	X	30790	-0-	-6050	-0-	27510	3	3280	9	Y	2982	2986	0	21	8	42
10	39556	X	30441	-0-	-9115	-0-	27089	3	3352	9	Y	3047	3019	0	11	8	59
*11	38280	X	27509	-0-	-10771	-0-	24493	3	9	4	Y	2734	2722	0	10	8	61
							3007	9									
12	39556	X	25713	-0-	-13843	-0-	22726	3	2987	9	Y	2715	2709	0	7	8	60

TOTAL GAS PROD: 412,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,434

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
01	44764	X	37013	-0-	-7751	-0-	33226	3	3787	9	Y	3443	3428	0	24	8	56
02	38808	X	35850	-0-	-2958	-0-	31515	3	4335	9	Y	3941	3905	0	34	8	58
03	40052	X	39310	-0-	-742	-0-	34950	3	4360	9	Y	3964	3949	0	22	8	51
04	38760	X	32501	-0-	-6259	-0-	28880	3	3621	9	Y	3292	3262	0	23	8	58
05	40052	X	34342	-0-	-5710	-0-	30462	3	3880	9	Y	3527	3511	0	14	8	60
06	38370	X	31804	-0-	-6566	-0-	28651	3	166	4	Y	2715	2708	0	14	8	53
							2987	9									
07	39649	X	34225	-0-	-5424	-0-	30481	3	17	4	Y	3388	3377	0	12	8	52
							3727	9									
08	39277	X	33376	-0-	-5901	-0-	29900	3	3476	9	Y	3160	3136	0	20	8	56
09	33210	X	28523	-0-	-4687	-0-	25600	3	2923	9	Y	2657	2652	0	23	8	38
10	34809	X	34809	-0-	-0-	-0-	31113	3	3696	9	Y	3360	3319	0	14	8	65
*11	33120	X	30978	-0-	-2142	-0-	27839	3	3139	9	Y	2854	2844	0	11	8	64
12	34224	X	30395	-0-	-3829	-0-	27350	3	3045	9	Y	2768	2763	0	8	8	61

TOTAL GAS PROD: 403,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,069

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
01	45012	X	32895	-0-	-12117	-0-	29380	3	3515	9	Y	3195	3178	0	21	8	52
02	40040	X	34882	-0-	-5158	-0-	31253	3	3629	9	Y	3299	3275	0	27	8	49
03	41044	X	38023	-0-	-3021	-0-	34149	3	3874	9	Y	3522	3508	0	17	8	46
04	39720	X	32041	-0-	-7679	-0-	28472	3	276	4	Y	2994	2968	0	19	8	53
							3293	9									
05	39308	X	31747	-0-	-7561	-0-	28328	3	3	4	Y	3105	3094	0	11	8	53
							3416	9									
06	37350	X	35258	-0-	-2092	-0-	32048	3	3210	9	Y	2918	2901	0	13	8	57
07	38595	X	36389	-0-	-2206	-0-	32792	3	3597	9	Y	3270	3266	0	11	8	50
08	38006	X	34405	-0-	-3601	-0-	31222	3	3183	9	Y	2894	2876	0	17	8	51
09	35250	X	30643	-0-	-4607	-0-	27771	3	2872	9	Y	2611	2604	0	21	8	37
10	36425	X	32340	-0-	-4085	-0-	29091	3	3249	9	Y	2954	2923	0	11	8	57
*11	35250	X	31720	-0-	-3530	-0-	28684	3	19	4	Y	2743	2730	0	9	8	61
							3017	9									
12	36363	X	27276	-0-	-9087	-0-	24733	3	2543	9	Y	2312	2315	0	7	8	51

TOTAL GAS PROD: 397,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,817

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
01	28680	X	28680	-0-	-0-	-0-	23607	3	5073	9	Y	4612	4641	0			139
02	25144	X	24500	-0-	-644	-0-	20086	3	4414	9	Y	4013	4046	0	1	8	105
03	31487	X	31487	-0-	-0-	-0-	26703	3	6	4	Y	4344	4364	0	1	8	84
							4778	9									
04	29340	X	24514	-0-	-4826	-0-	20295	3	64	4	Y	3777	3756	0	3	8	102
							4155	9									
05	30318	X	26951	-0-	-3367	-0-	22503	3	28	4	Y	4018	4031	0	2	8	87
							4420	9									
06	27750	X	22799	-0-	-4951	-0-	19307	3	3	4	Y	3172	3050	0			209
							3489	9									
07	31496	X	23369	-0-	-8127	-0-	18841	3	268	4	Y	3873	3865	0			217
							4260	9									
08	31496	X	29734	-0-	-1762	-0-	25882	3	3852	9	Y	3502	3496	0			223
09	26070	X	24212	-0-	-1858	-0-	20432	3	10	4	Y	3427	3451	0	3	8	196
							3770	9									
10	26939	X	23263	-0-	-3676	-0-	19366	3	3897	9	Y	3543	3643	0	2	8	94
*11	28770	X	26143	-0-	-2627	-0-	22187	3	174	4	Y	3438	3431	0	1	8	100
							3782	9									
12	29729	X	21768	-0-	-7961	-0-	18002	3	3	4	Y	3421	3233	0			288
							3763	9									

TOTAL GAS PROD: 307,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,140

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	13689	-0-	-8197	-0-	9412	3	4277	9	Y	3888	3795	0	87	8	39
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	7512	3	34	4	Y	3345	3281	0	51	8	52
							3680	9									
03	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	12207	3	4731	9	Y	4301	4289	0	40	8	24
04	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	10329	3	10	4	Y	3828	3781	0	37	8	34
							4211	9									
05	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	8482	3	38	4	Y	3038	3029	0	16	8	27
							3342	9									
06	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	16445	3	99	4	Y	4169	4120	0	27	8	49
							4586	9									
07	11191	X	8799	-0-	-2392	-0-	6293	3	68	4	Y	2216	2227	0	11	8	27
							2438	9									
08	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	14171	3	78	4	Y	4495	4413	0	38	8	71
							4945	9									
09	21090	X	19259	-0-	-1831	-0-	14617	3	71	4	Y	4155	4113	0	43	8	70
							4571	9									
10	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	17781	3	77	4	Y	4721	4707	0	24	8	60
							5193	9									
*11	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	17670	3	87	4	Y	4547	4492	0	18	8	97
							5002	9									
12	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	16637	3	101	4	Y	4134	4159	0	14	8	58
							4547	9									

TOTAL GAS PROD: 203,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,837

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	10796	-0-	-2875	-0-	8113	3	2683	9	Y	2439	2409	0	25	8	25
02	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	8877	3	46	4	Y	1635	1606	0	29	8	25
							1799	9									
03	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	9916	3	5	4	Y	1929	1930	0	13	8	11
							2122	9									
04	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	12601	3	38	4	Y	2274	2245	0	20	8	20
							2501	9									
05	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	12059	3	51	4	Y	2196	2185	0	11	8	20
							2416	9									
06	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	17678	3	51	4	Y	2453	2430	0	14	8	29
							2698	9									
07	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	13746	3	52	4	Y	2115	2113	0	5	8	26
							2327	9									
08	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	15076	3	48	4	Y	2739	2713	0	9	8	43
							3013	9									
09	20400	X	18176	-0-	-2224	-0-	15432	3	36	4	Y	2462	2441	0	22	8	42
							2708	9									
10	22279	X	22279	-0-	-0-	-0-	19174	3	45	4	Y	2782	2778	0	11	8	35
							3060	9									
*11	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	18156	3	46	4	Y	2720	2685	0	12	8	58
							2992	9									
12	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	16574	3	30	4	Y	2765	2778	0	6	8	39
							3042	9									

TOTAL GAS PROD: 199,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,509

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
01	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	24178	3	602	4	Y	2121	2105	0	13	8	126
							2333	9									
02	27020	X	24834	-0-	-2186	-0-	22709	3	2125	9	Y	1932	1926	0	15	8	117
03	29915	X	28716	-0-	-1199	-0-	26386	3	2330	9	Y	2118	2126	0	9	8	100
04	28950	X	24247	-0-	-4703	-0-	22259	3	1988	9	Y	1807	1831	0	10	8	66
05	27466	X	27305	-0-	-161	-0-	25046	3	2259	9	Y	2054	2022	0	6	8	92
06	26580	X	25938	-0-	-642	-0-	24064	3	1874	9	Y	1704	1662	0	6	8	128
07	42280	X	42280	-0-	-0-	-0-	40348	3	18	4	Y	1740	1799	0	5	8	64
							1914	9									
08	28706	X	27338	-0-	-1368	-0-	25587	3	1751	9	Y	1592	1601	0	11	8	44
09	26430	X	26373	-0-	-57	-0-	24191	3	4	4	Y	1980	1948	0	16	8	60
							2178	9									
10	42284	X	26164	-0-	-16120	-0-	24073	3	2091	9	Y	1901	1904	0	7	8	50
*11	40920	X	25462	-0-	-15458	-0-	23560	3	2	4	Y	1727	1709	0	6	8	62
							1900	9									
12	42284	X	26257	-0-	-16027	-0-	24267	3	1990	9	Y	1809	1771	0	4	8	96

TOTAL GAS PROD: 332,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,485

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	26722	X	26620	-0-	-102	-0-	20572	3	1039	4	Y	4554	4476	0	53	8	268
							5009	9									
02	26092	X	26092	-0-	-0-	-0-	21460	3	4632	9	Y	4211	4164	0	62	8	253
03	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	26160	3	4871	9	Y	4428	4436	0	37	8	208
04	26610	X	26610	-0-	-0-	-0-	22250	3	229	4	Y	3755	3785	0	42	8	136
							4131	9									
05	32301	X	32301	-0-	-0-	-0-	27459	3	4842	9	Y	4402	4317	0	24	8	197
06	38583	X	38583	-0-	-0-	-0-	34666	3	43	4	Y	3522	3429	0	27	8	263
							3874	9									
07	40413	X	40413	-0-	-0-	-0-	37066	3	21	4	Y	3024	3157	0	19	8	111
							3326	9									
08	32271	X	28206	-0-	-4065	-0-	24542	3	21	4	Y	3312	3311	0	20	8	92
							3643	9									
09	38550	X	31471	-0-	-7079	-0-	27396	3	219	4	Y	3505	3453	0	39	8	105
							3856	9									
10	40393	X	35402	-0-	-4991	-0-	31391	3	48	4	Y	3603	3591	0	22	8	95
							3963	9									
*11	39090	X	37554	-0-	-1536	-0-	33742	3	48	4	Y	3422	3374	0	21	8	122
							3764	9									
12	40393	X	16763	-0-	-23630	-0-	15030	3	20	4	Y	1557	1590	0	7	8	82
							1713	9									

TOTAL GAS PROD: 371,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,295

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 10186 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	52080	X	46637	-0-	-5443	-0-	41897	3	4740	9	Y	4309	4172	0	30	8	155
02	47068	X	41719	-0-	-5349	-0-	37785	3	10	4	Y	3567	3504	0	31	8	187
							3924	9									
03	52111	X	46725	-0-	-5386	-0-	42277	3	4448	9	Y	4044	4123	0	21	8	87
04	48330	X	42911	-0-	-5419	-0-	38650	3	4261	9	Y	3874	3836	0	24	8	101
05	46593	X	42209	-0-	-4384	-0-	38087	3	17	4	Y	3732	3724	0	13	8	96
							4105	9									
06	45090	X	41867	-0-	-3223	-0-	38067	3	43	4	Y	3415	3377	0	14	8	120
							3757	9									
07	46717	X	43409	-0-	-3308	-0-	39473	3	3936	9	Y	3578	3492	0	13	8	193
08	46717	X	41219	-0-	-5498	-0-	37340	3	65	4	Y	3467	3526	0	18	8	116
							3814	9									
09	42900	X	42190	-0-	-710	-0-	38355	3	273	4	Y	3238	3227	0	25	8	102
							3562	9									
10	43400	X	39851	-0-	-3549	-0-	36395	3	3456	9	Y	3142	3097	0	11	8	136
*11	42000	X	40474	-0-	-1526	-0-	36854	3	3620	9	Y	3291	3304	0	12	8	111
12	43586	X	40682	-0-	-2904	-0-	36980	3	3702	9	Y	3365	3348	0	8	8	120

TOTAL GAS PROD: 509,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46403	X	46403	-0-	-0-	-0-	41208	3	5195	9	Y	4723	4566	0	36	8	170
02	43120	X	39581	-0-	-3539	-0-	34921	3	4660	9	Y	4236	4143	0	41	8	222
03	47740	X	42965	-0-	-4775	-0-	38289	3	4676	9	Y	4251	4355	0	27	8	91
04	46200	X	38480	-0-	-7720	-0-	34253	3	4227	9	Y	3843	3803	0	31	8	100
05	46376	X	36083	-0-	-10293	-0-	32094	3	3989	9	Y	3626	3617	0	16	8	93
06	44880	X	33787	-0-	-11093	-0-	30118	3	83	4	Y	3260	3222	0	17	8	114
							3586	9									
07	43772	X	28055	-0-	-15717	-0-	25053	3	3002	9	Y	2729	2678	0	18	8	147
08	42935	X	29891	-0-	-13044	-0-	26086	3	56	4	Y	3408	3414	0	27	8	114
							3749	9									
09	38460	X	28891	-0-	-9569	-0-	25187	3	253	4	Y	3137	3117	0	35	8	99
							3451	9									
10	36053	X	27015	-0-	-9038	-0-	23927	3	3088	9	Y	2807	2770	0	15	8	121
*11	33780	X	26923	-0-	-6857	-0-	23958	3	2965	9	Y	2695	2710	0	15	8	91
12	30653	X	30653	-0-	-0-	-0-	27273	3	3380	9	Y	3073	3043	0	12	8	109

TOTAL GAS PROD: 408,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,788

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40548	X	33312	-0-	-7236	-0-	28776	3	7	4	Y	4117	4091	0			123
							4529	9									
02	36624	X	32767	-0-	-3857	-0-	28903	3	3864	9	Y	3513	3553	0	1	8	82
03	40176	X	32437	-0-	-7739	-0-	28554	3	65	4	Y	3471	3486	0	2	8	65
							3818	9									
04	38880	X	29555	-0-	-9325	-0-	26272	3	8	4	Y	2977	2916	0	3	8	123
							3275	9									
05	39587	X	33657	-0-	-5930	-0-	30010	3	81	4	Y	3242	3218	0	2	8	145
							3566	9									
06	35100	X	34459	-0-	-641	-0-	30739	3	3720	9	Y	3382	3427	0			100
07	36270	X	27429	-0-	-8841	-0-	24306	3	3123	9	Y	2839	2884	0			55
08	33666	X	27799	-0-	-5867	-0-	24578	3	3	4	Y	2925	2910	0			70
							3218	9									
09	34470	X	24691	-0-	-9779	-0-	21954	3	2737	9	Y	2488	2505	0	2	8	51
10	35619	X	17595	-0-	-18024	-0-	15371	3	23	4	Y	2001	1990	0	1	8	61
							2201	9									
*11	56523	X	56523	-0-	-0-	-0-	45985	3	75	4	Y	9512	9466	0	1	8	106
							10463	9									
12	63435	X	63435	-0-	-0-	-0-	51886	3	194	4	Y	10323	10315	0			114
							11355	9									

TOTAL GAS PROD: 413,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,790

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	18801	-0-		-915	-0-	16147	3	2654	9	Y	2413	2414	0			74
02	18452	X	15879	-0-		-2573	-0-	13598	3	2281	9	Y	2074	2037	0			111
03	20429	X	17503	-0-		-2926	-0-	15124	3	2379	9	Y	2163	2224	0	1	8	49
04	19770	X	15288	-0-		-4482	-0-	12928	3	7	4	Y	2139	2120	0	2	8	66
								2353	9									
05	18786	X	16319	-0-		-2467	-0-	13768	3	33	4	Y	2289	2291	0	1	8	63
								2518	9									
06	18180	X	16085	-0-		-2095	-0-	13855	3	6	4	Y	2022	2030	0			55
								2224	9									
07	17577	X	12397	-0-		-5180	-0-	10139	3	2258	9	Y	2053	2042	0			66
08	17515	X	12318	-0-		-5197	-0-	10142	3	2176	9	Y	1978	1971	0			73
09	16080	X	15317	-0-		-763	-0-	13162	3	2155	9	Y	1959	1985	0	1	8	46
10	16616	X	16237	-0-		-379	-0-	13919	3	2318	9	Y	2107	2103	0			50
*11	16080	X	9511	-0-		-6569	-0-	7840	3	1671	9	Y	1519	1509	0			60
12	15841	X	13758	-0-		-2083	-0-	11832	3	12	4	Y	1740	1735	0			65
								1914	9									

TOTAL GAS PROD: 179,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,456

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

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	T. A.		2123	-0-		2123	3052	1368	3	257	4	Y	453	425	0	21	8	26
								498	9									
02	2800	N	3302	-0-		502	3554	2768	3	534	9	Y	485	460	0	23	8	28
03	3100	N	5472	-0-		2372	5926	4792	3	680	9	Y	618	603	0	14	8	29
04	3000	N	4979	-0-		1979	7905	4366	3	613	9	Y	557	551	0	15	8	20
05	13908	X	6003	-0-		-7905	-0-	5286	3	717	9	Y	652	634	0	9	8	29
06	8066	X	8066	-0-		-0-	-0-	7448	3	618	9	Y	562	540	0	9	8	42
07	2325	X	775	-0-		-1550	-0-	9	4	766	9	Y	696	708	0	5	8	25
08	5983	X	-0-	-0-		-5983	-0-					Y	589	583	0	15	8	16
09	6780	X	5510	-0-		-1270	-0-	4793	3	717	9	Y	652	627	0	22	8	19
10	7824	X	7824	-0-		-0-	-0-	7035	3	789	9	Y	717	707	0	10	8	19
*11	8859	X	8859	-0-		-0-	-0-	7994	3	21	4	Y	767	751	0	8	8	27
								844	9									
12	9681	X	9681	-0-		-0-	-0-	8749	3	932	9	Y	847	823	0	6	8	45

TOTAL GAS PROD: 62,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,595

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
01	41199	X	36219	-0-	-4980	-0-	30638	3	5581	9	Y	5074	4912	0	32	8	183
02	37212	X	32075	-0-	-5137	-0-	27913	3	4162	9	Y	3784	3734	0	34	8	199
03	40331	X	37818	-0-	-2513	-0-	32936	3	4882	9	Y	4438	4519	0	23	8	95
04	39030	X	32444	-0-	-6586	-0-	28066	3	54	4	Y	3931	3899	0	25	8	102
							4324	9									
05	36177	X	34499	-0-	-1678	-0-	29649	3	4850	9	Y	4409	4383	0	15	8	113
06	35010	X	31359	-0-	-3651	-0-	27120	3	79	4	Y	3782	3748	0	15	8	132
							4160	9									
07	37789	X	1029	-0-	-36760	-0-	831	3	198	9	Y	180	287	0	16	8	9
08	37789	X	20713	-0-	-17076	-0-	17023	3	125	4	Y	3241	3109	0	33	8	108
							3565	9									
09	33360	X	18876	-0-	-14484	-0-	15634	3	3242	9	Y	2947	2924	0	39	8	92
10	34472	X	19687	-0-	-14785	-0-	16268	3	3419	9	Y	3108	3048	0	18	8	134
*11	31350	X	23133	-0-	-8217	-0-	19214	3	3919	9	Y	3563	3559	0	18	8	120
12	24586	X	24586	-0-	-0-	-0-	20550	3	4036	9	Y	3669	3646	0	13	8	130

TOTAL GAS PROD: 312,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,126

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
01	19747	X	19162	-0-	-585	-0-	16747	3	2415	9	Y	2195	2191	0			67
02	18284	X	13396	-0-	-4888	-0-	11612	3	1784	9	Y	1622	1602	0			87
03	20243	X	13025	-0-	-7218	-0-	11251	3	1774	9	Y	1613	1663	0	1	8	36
04	19590	X	11565	-0-	-8025	-0-	9939	3	1626	9	Y	1478	1467	0	2	8	45
05	19499	X	11489	-0-	-8010	-0-	10166	3	1323	9	Y	1203	1214	0	1	8	33
06	18540	X	12776	-0-	-5764	-0-	11128	3	1648	9	Y	1498	1490	0			41
07	14818	X	9835	-0-	-4983	-0-	8165	3	1670	9	Y	1518	1510	0			49
08	13020	X	6801	-0-	-6219	-0-	5734	3	1067	9	Y	970	983	0			36
09	12780	X	5873	-0-	-6907	-0-	5037	3	836	9	Y	760	777	0	1	8	18
10	13206	X	5409	-0-	-7797	-0-	4470	3	939	9	Y	854	851	0	1	8	20
*11	12780	X	3983	-0-	-8797	-0-	3390	3	593	9	Y	539	538	0			21
12	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	10645	3	1594	9	Y	1449	1416	0			54

TOTAL GAS PROD: 125,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,699

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
01	49569	X	48159	-0-	-1410	-0-	41247	3	6912	9	Y	6284	6264	0	28	8	50
02	44772	X	41467	-0-	-3305	-0-	35549	3	5918	9	Y	5380	5352	0	32	8	46
03	49290	X	44967	-0-	-4323	-0-	39311	3	5656	9	Y	5142	5130	0	20	8	38
04	46590	X	43456	-0-	-3134	-0-	37768	3	198	4	Y	4991	4959	0	30	8	40
							5490	9									
05	48143	X	36686	-0-	-11457	-0-	31461	3	5225	9	Y	4750	4731	0	13	8	46
06	46590	X	39042	-0-	-7548	-0-	33374	3	683	4	Y	4532	4525	0	17	8	36
							4985	9									
07	45880	X	42049	-0-	-3831	-0-	35944	3	498	4	Y	5097	5077	0	14	8	42
							5607	9									
08	44950	X	40769	-0-	-4181	-0-	35465	3	5304	9	Y	4822	4790	0	23	8	51
09	43440	X	38365	-0-	-5075	-0-	33343	3	5022	9	Y	4565	4530	0	24	8	62
10	42036	X	30495	-0-	-11541	-0-	26472	3	4023	9	Y	3657	3649	0	13	8	57
*11	40680	X	-0-	-0-	-40680	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
12	42036	X	28317	-0-	-13719	-0-	23818	3	34	4	Y	4059	3991	0	5	8	63
							4465	9									

TOTAL GAS PROD: 433,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,279

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	3562	-0-	-19006	-0-	2865	3	697	9	Y	634	636	0	7	8	33
02	15092	X	-0-	-0-	-15092	-0-					Y	-0-					33
03	17670	X	326	-0-	-17344	-0-	326	3			Y	-0-					33
04	43029	X	43029	-0-	-0-	-0-	34535	3	92	4	Y	7638	7560	0	56	8	55
							8402	9									
05	25504	X	25504	-0-	-0-	-0-	20467	3	28	4	Y	4554	4576	0	22	8	11
							5009	9									
06	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	16717	3	11	4	Y	3603	3574	0	21	8	19
							3963	9									
07	17670	X	12625	-0-	-5045	-0-	9949	3	5	4	Y	2428	2423	0	9	8	15
							2671	9									
08	44423	X	23924	-0-	-20499	-0-	19287	3	3	4	Y	4213	4164	0	32	8	32
							4634	9									
09	42990	X	19132	-0-	-23858	-0-	15170	3	4	4	Y	3598	3558	0	30	8	42
							3958	9									
10	25482	X	21584	-0-	-3898	-0-	17331	3	4253	9	Y	3866	3851	0	17	8	40
*11	24321	X	24321	-0-	-0-	-0-	20261	3	2	4	Y	3689	3674	0	12	8	43
							4058	9									
12	26058	X	26058	-0-	-0-	-0-	21924	3	16	4	Y	3744	3763	0	5	8	19
							4118	9									

TOTAL GAS PROD: 220,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,967

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
01	66991	X	60115	-0-	-6876	-0-	57408	3	2707	9	Y	2461	2429	0	40	8	20
02	58548	X	54169	-0-	-4379	-0-	51078	3	3091	9	Y	2810	2756	0	50	8	24
03	64821	X	62028	-0-	-2793	-0-	56826	3	5202	9	Y	4729	4690	0	29	8	34
04	62730	X	57544	-0-	-5186	-0-	53782	3	33	4	Y	3390	3355	0	42	8	27
							3729	9									
05	63302	X	52241	-0-	-11061	-0-	49205	3	3036	9	Y	2760	2742	0	18	8	27
06	58140	X	54113	-0-	-4027	-0-	49947	3	672	4	Y	3176	3153	0	25	8	25
							3494	9									
07	62000	X	51120	-0-	-10880	-0-	47069	3	452	4	Y	3272	3252	0	18	8	27
							3599	9									
08	62000	X	55065	-0-	-6935	-0-	51213	3	3852	9	Y	3502	3458	0	34	8	37
09	57510	X	50263	-0-	-7247	-0-	46975	3	3288	9	Y	2989	2951	0	35	8	40
10	55893	X	48154	-0-	-7739	-0-	44776	3	27	4	Y	3046	3015	0	23	8	48
							3351	9									
*11	54090	X	48763	-0-	-5327	-0-	45714	3	3049	9	Y	2772	2734	0	25	8	61
12	55025	X	49099	-0-	-5926	-0-	46060	3	3039	9	Y	2763	2766	0	16	8	42

TOTAL GAS PROD: 642,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,670

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36022	X	5681	-0-	-30341	-0-	4830	3	851	9	Y	774	783	0	3	8	40
02	31332	X	-0-	-0-	-31332	-0-					Y	-0-					40
03	34689	X	-0-	-0-	-34689	-0-					Y	-0-					40
04	58212	X	58212	-0-	-0-	-0-	46655	3	124	4	Y	10394	10313	0	46	8	75
							11433	9									
05	52727	X	52727	-0-	-0-	-0-	41472	3	56	4	Y	10181	10202	0	29	8	25
							11199	9									
06	36713	X	36713	-0-	-0-	-0-	28897	3	19	4	Y	7088	7048	0	27	8	38
							7797	9									
07	34689	X	20160	-0-	-14529	-0-	15518	3	8	4	Y	4213	4212	0	12	8	27
							4634	9									
08	60109	X	29462	-0-	-30647	-0-	23391	3	3	4	Y	5516	5465	0	36	8	42
							6068	9									
09	58170	X	31391	-0-	-26779	-0-	25509	3	7	4	Y	5341	5281	0	40	8	62
							5875	9									
10	52700	X	27778	-0-	-24922	-0-	22816	3	4962	9	Y	4511	4506	0	20	8	47
*11	36690	X	32630	-0-	-4060	-0-	27150	3	3	4	Y	4979	4953	0	15	8	58
							5477	9									
12	32395	X	31725	-0-	-670	-0-	26455	3	19	4	Y	4774	4803	0	5	8	24
							5251	9									

TOTAL GAS PROD: 326,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,771

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	617	1	28968	3	Y	3007	3010	0			68
							3308	9									
02	26964	X	24075	-0-	-2889	-0-	454	1	21000	3	Y	2383	2366	0	1	8	84
							2621	9									
03	29853	X	24010	-0-	-5843	-0-	434	1	21142	3	Y	2201	2256	0	1	8	28
							13	4	2421	9							
04	31830	X	22720	-0-	-9110	-0-	416	1	19540	3	Y	2453	2465	0	2	8	14
							66	4	2698	9							
05	32891	X	17259	-0-	-15632	-0-	104	1	15006	3	Y	1927	1906	0	1	8	34
							29	4	2120	9							
06	31830	X	19749	-0-	-12081	-0-	17198	3	6	4	Y	2314	2312	0			36
							2545	9									
07	26660	X	23118	-0-	-3542	-0-	20241	3	2877	9	Y	2615	2572	0			79
08	24025	X	17858	-0-	-6167	-0-	14850	3	155	4	Y	2594	2635	0			38
							2853	9									
09	22710	X	21519	-0-	-1191	-0-	18913	3	28	4	Y	2344	2200	0	2	8	180
							2578	9									
10	23126	X	17659	-0-	-5467	-0-	15728	3	4	4	Y	1752	1812	0	1	8	119
							1927	9									
11	22380	X	22154	-0-	-226	-0-	19682	3	103	4	Y	2154	2122	0			151
							2369	9									
12	23126	X	20074	-0-	-3052	-0-	17517	3	172	4	Y	2168	2166	0			153
							2385	9									

TOTAL GAS PROD: 263,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,912

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. 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	30287	X	21993	-0-		-8294	-0-	393	1	18441	3	Y	2872	2868	0			65
								3159	9									
02	27356	X	21613	-0-		-5743	-0-	394	1	18212	3	Y	2734	2701	0	1	8	97
								3007	9									
03	30287	X	18889	-0-		-11398	-0-	322	1	15701	3	Y	2385	2451	0	1	8	30
								242	4	2624	9							
04	26760	X	19604	-0-		-7156	-0-	354	1	16701	3	Y	2236	2251	0	2	8	13
								89	4	2460	9							
05	27032	X	13020	-0-		-14012	-0-	75	1	10624	3	Y	2064	2041	0			36
								51	4	2270	9							
06	23160	X	12194	-0-		-10966	-0-	10593	3	136	4	Y	1332	1347	0			21
								1465	9									
07	23932	X	19929	-0-		-4003	-0-	17198	3	2731	9	Y	2483	2429	0			75
08	20943	X	20943	-0-		-0-	-0-	16993	3	144	4	Y	3460	3484	0			51
								3806	9									
09	24985	X	24985	-0-		-0-	-0-	21879	3	119	4	Y	2715	2555	0	3	8	208
								2987	9									
10	26134	X	26134	-0-		-0-	-0-	23078	3	22	4	Y	2758	2778	0	1	8	187
								3034	9									
11	20280	X	19667	-0-		-613	-0-	17344	3	170	4	Y	1957	2007	0			137
								2153	9									
12	25823	X	25328	-0-		-495	-0-	22295	3	253	4	Y	2527	2485	0			179
								2780	9									

TOTAL GAS PROD: 244,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,523

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. 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	36580	X	35376	-0-		-1204	-0-	31898	3	493	4	Y	2714	2666	0	27	8	66
								2985	9									
02	33040	X	31947	-0-		-1093	-0-	29213	3	2734	9	Y	2485	2438	0	30	8	83
03	35873	X	35873	-0-		-0-	-0-	33016	3	2857	9	Y	2597	2613	0	20	8	47
04	34230	X	27686	-0-		-6544	-0-	25233	3	2453	9	Y	2230	2212	0	18	8	47
05	35371	X	31188	-0-		-4183	-0-	28530	3	2658	9	Y	2416	2404	0	10	8	49
06	34200	X	30003	-0-		-4197	-0-	27217	3	5	4	Y	2528	2492	0	11	8	74
								2781	9									
07	35867	X	29671	-0-		-6196	-0-	26972	3	5	4	Y	2449	2466	0	10	8	47
								2694	9									
08	35867	X	34169	-0-		-1698	-0-	31208	3	2961	9	Y	2692	2662	0	18	8	59
09	30604	X	30604	-0-		-0-	-0-	27951	3	2653	9	Y	2412	2371	0	23	8	77
10	31186	X	27185	-0-		-4001	-0-	24600	3	2585	9	Y	2350	2295	0	11	8	121
*11	33060	X	29449	-0-		-3611	-0-	27020	3	2429	9	Y	2208	2254	0	10	8	65
12	34162	X	28615	-0-		-5547	-0-	26416	3	2199	9	Y	1999	1994	0	7	8	63

TOTAL GAS PROD: 371,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,080

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. 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	28117	X	12555	-0-		-15562		-0-	201	1	9432	3	Y	2656	2658	0			60
									2922	9									
02	25396	X	21036	-0-		-4360		-0-	390	1	18027	3	Y	2381	2356	0	1	8	84
									2619	9									
03	28117	X	25686	-0-		-2431		-0-	465	1	22581	3	Y	2400	2453	0	1	8	30
									2640	9									
04	26370	X	23070	-0-		-3300		-0-	427	1	20059	3	Y	2349	2364	0	2	8	13
									2584	9									
05	27249	X	14057	-0-		-13192		-0-	86	1	12299	3	Y	1520	1506	0			27
									1672	9									
06	22530	X	19730	-0-		-2800		-0-	17009	3	22	4	Y	2454	2442	0			39
									2699	9									
07	25699	X	21931	-0-		-3768		-0-	19204	3	2727	9	Y	2479	2443	0			75
08	25699	X	15594	-0-		-10105		-0-	13186	3	2408	9	Y	2189	2232	0			32
09	23070	X	19469	-0-		-3601		-0-	17725	3	3	4	Y	1583	1492	0	2	8	121
									1741	9									
10	21917	X	17409	-0-		-4508		-0-	15339	3	4	4	Y	1878	1871	0	1	8	127
									2066	9									
11	21210	X	20628	-0-		-582		-0-	18456	3	97	4	Y	1886	1881	0			132
									2075	9									
12	21917	X	15683	-0-		-6234		-0-	13572	3	132	4	Y	1799	1804	0			127
									1979	9									

TOTAL GAS PROD: 226,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,574

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. 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	30783	X	29799	-0-		-984		-0-	553	1	25855	3	Y	3083	3085	0			70
									3391	9									
02	27804	X	25894	-0-		-1910		-0-	485	1	22404	3	Y	2732	2704	0	1	8	97
									3005	9									
03	30783	X	27325	-0-		-3458		-0-	493	1	23944	3	Y	2625	2688	0	1	8	33
									2888	9									
04	29520	X	25650	-0-		-3870		-0-	473	1	22261	3	Y	2651	2667	0	2	8	15
									2916	9									
05	31181	X	31181	-0-		-0-		-0-	201	1	28776	3	Y	2004	1983	0	1	8	35
									2204	9									
06	28830	X	20116	-0-		-8714		-0-	17634	3	7	4	Y	2250	2250	0			35
									2475	9									
07	28675	X	23980	-0-		-4695		-0-	20943	3	3037	9	Y	2761	2712	0			84
08	31186	X	19198	-0-		-11988		-0-	16015	3	17	4	Y	2878	2920	0			42
									3166	9									
09	30180	X	23400	-0-		-6780		-0-	20602	3	59	4	Y	2490	2339	0	2	8	191
									2739	9									
10	31186	X	20621	-0-		-10565		-0-	18106	3	8	4	Y	2279	2315	0	1	8	154
									2507	9									
11	25024	X	25024	-0-		-0-		-0-	22337	3	126	4	Y	2328	2319	0			163
									2561	9									
12	24180	X	24046	-0-		-134		-0-	21275	3	227	4	Y	2313	2312	0			164
									2544	9									

TOTAL GAS PROD: 296,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,394

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4044	-0-	-1691	-0-	3048	3	996	9	Y	905	906	0			43
02	5180	X	2391	-0-	-2789	-0-	1659	3	732	9	Y	665	680	0	4	8	24
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	4542	3	1667	9	Y	1515	1488	0	7	8	44
04	3900	X	789	-0-	-3111	-0-	624	3	165	9	Y	150	181	0	10	8	3
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	3866	3	2133	9	Y	1939	1910	0	7	8	25
06	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	2523	3	10	4	Y	959	948	0			36
							1055	9									
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	4839	3	14	4	Y	1328	1313	0			51
							1461	9									
08	6200	X	5781	-0-	-419	-0-	4383	3	1398	9	Y	1271	1273	0			49
09	5820	X	1486	-0-	-4334	-0-	1208	3	2	4	Y	251	273	0	9	8	18
							276	9									
10	6324	X	579	-0-	-5745	-0-	427	3	152	9	Y	138	117	0	3	8	36
11	6120	X	1052	-0-	-5068	-0-	945	3	107	9	Y	97	125	0			8
12	6324	X	629	-0-	-5695	-0-	335	3	294	9	Y	267	259	0			16

TOTAL GAS PROD: 38,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,485

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
01	42191	X	39614	-0-	-2577	-0-	35804	3	517	4	Y	2994	2945	0	17	8	74
							3293	9									
02	38108	X	36515	-0-	-1593	-0-	33601	3	2914	9	Y	2649	2614	0	20	8	89
03	39959	X	38912	-0-	-1047	-0-	36009	3	2903	9	Y	2639	2668	0	13	8	47
04	38370	X	32847	-0-	-5523	-0-	30570	3	2277	9	Y	2070	2061	0	12	8	44
05	40393	X	34775	-0-	-5618	-0-	32532	3	2243	9	Y	2039	2035	0	6	8	42
06	39090	X	35415	-0-	-3675	-0-	32832	3	21	4	Y	2329	2295	0	7	8	69
							2562	9									
07	40393	X	32739	-0-	-7654	-0-	30396	3	38	4	Y	2095	2117	0	6	8	41
							2305	9									
08	38905	X	37762	-0-	-1143	-0-	35250	3	2512	9	Y	2284	2264	0	11	8	50
09	35400	X	34689	-0-	-711	-0-	32281	3	2408	9	Y	2189	2154	0	15	8	70
10	36580	X	30924	-0-	-5656	-0-	28623	3	2301	9	Y	2092	2047	0	7	8	108
*11	36540	X	34120	-0-	-2420	-0-	31639	3	2481	9	Y	2255	2290	0	7	8	66
12	37758	X	32406	-0-	-5352	-0-	30225	3	2181	9	Y	1983	1982	0	5	8	62

TOTAL GAS PROD: 420,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,618

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
01	36983	X	35426	-0-	-1557	-0-	31934	3	335	4	Y	2870	2825	0	17	8	71
							3157	9									
02	33404	X	32975	-0-	-429	-0-	30166	3	2809	9	Y	2554	2520	0	19	8	86
03	36245	X	36245	-0-	-0-	-0-	33377	3	2868	9	Y	2607	2634	0	12	8	47
04	34650	X	28397	-0-	-6253	-0-	26088	3	2309	9	Y	2099	2090	0	11	8	45
05	36487	X	30711	-0-	-5776	-0-	28359	3	2352	9	Y	2138	2133	0	6	8	44
06	35310	X	31459	-0-	-3851	-0-	28837	3	4	4	Y	2380	2347	0	7	8	70
							2618	9									
07	36487	X	29339	-0-	-7148	-0-	26893	3	8	4	Y	2216	2237	0	6	8	43
							2438	9									
08	36239	X	35949	-0-	-290	-0-	33212	3	2737	9	Y	2488	2465	0	11	8	55
09	32010	X	32010	-0-	-0-	-0-	29493	3	12	4	Y	2277	2244	0	15	8	73
							2505	9									
10	32488	X	28804	-0-	-3684	-0-	26427	3	2377	9	Y	2161	2115	0	7	8	112
*11	34770	X	30753	-0-	-4017	-0-	28426	3	2327	9	Y	2115	2158	0	7	8	62
12	35929	X	30096	-0-	-5833	-0-	27923	3	2173	9	Y	1975	1971	0	4	8	62

TOTAL GAS PROD: 382,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,880

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
01	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	27635	3	4412	9	Y	4011	3985	0	27	8	76
02	30889	X	30889	-0-	-0-	-0-	26545	3	4344	9	Y	3949	3914	0	32	8	79
03	39132	X	39132	-0-	-0-	-0-	34259	3	4873	9	Y	4430	4408	0	23	8	78
04	36029	X	36029	-0-	-0-	-0-	31901	3	4128	9	Y	3753	3713	0	26	8	92
05	39260	X	39260	-0-	-0-	-0-	34730	3	4530	9	Y	4118	4151	0	16	8	43
06	33190	X	33190	-0-	-0-	-0-	29313	3	178	4	Y	3363	3320	0	13	8	73
							3699	9									
07	40336	X	40336	-0-	-0-	-0-	36046	3	12	4	Y	3889	3852	0	13	8	97
							4278	9									
08	39246	X	38615	-0-	-631	-0-	34516	3	210	4	Y	3535	3552	0	22	8	58
							3889	9									
09	37980	X	35676	-0-	-2304	-0-	32071	3	3605	9	Y	3277	3236	0	24	8	75
10	40331	X	35399	-0-	-4932	-0-	31699	3	7	4	Y	3357	3315	0	14	8	103
							3693	9									
*11	39030	X	33353	-0-	-5677	-0-	29845	3	3508	9	Y	3189	3184	0	11	8	97
12	40331	X	28765	-0-	-11566	-0-	25663	3	3102	9	Y	2820	2829	0	7	8	81

TOTAL GAS PROD: 422,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,691

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46717	X	42829	-0-	-3888	-0-	37460	3	5369	9	Y	4881	4861	0	23	8	93
02	42196	X	41755	-0-	-441	-0-	36490	3	5265	9	Y	4786	4753	0	30	8	96
03	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	41667	3	5172	9	Y	4702	4695	0	20	8	83
04	46937	X	46937	-0-	-0-	-0-	41900	3	5037	9	Y	4579	4528	0	22	8	112
05	47186	X	47186	-0-	-0-	-0-	41679	3	5507	9	Y	5006	5052	0	14	8	52
06	44580	X	14387	-0-	-30193	-0-	12669	3	22	4	Y	1542	1555	0	5	8	34
							1696	9									
07	48484	X	5607	-0-	-42877	-0-	4829	3	34	4	Y	676	692	0	1	8	17
							744	9									
08	48484	X	45223	-0-	-3261	-0-	38861	3	221	4	Y	5583	5485	0	23	8	92
							6141	9									
09	46920	X	44348	-0-	-2572	-0-	38934	3	18	4	Y	4905	4857	0	28	8	112
							5396	9									
10	47182	X	41599	-0-	-5583	-0-	37980	3	4	4	Y	3286	3281	0	16	8	101
							3615	9									
*11	43740	X	43049	-0-	-691	-0-	37989	3	5060	9	Y	4600	4550	0	12	8	139
12	45787	X	41068	-0-	-4719	-0-	36589	3	4479	9	Y	4072	4087	0	8	8	116

TOTAL GAS PROD: 460,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,618

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
01	52576	X	38237	-0-	-14339	-0-	33175	3	5062	9	Y	4602	4598	0	19	8	87
02	47488	X	44598	-0-	-2890	-0-	38853	3	5745	9	Y	5223	5175	0	30	8	105
03	49261	X	49261	-0-	-0-	-0-	43579	3	5682	9	Y	5165	5160	0	19	8	91
04	47400	X	45649	-0-	-1751	-0-	40809	3	4840	9	Y	4400	4361	0	22	8	108
05	49197	X	48265	-0-	-932	-0-	42990	3	5275	9	Y	4795	4840	0	13	8	50
06	47610	X	41703	-0-	-5907	-0-	37167	3	163	4	Y	3975	3927	0	11	8	87
							4373	9									
07	49228	X	48413	-0-	-815	-0-	43714	3	4699	9	Y	4272	4242	0	10	8	107
08	49228	X	46499	-0-	-2729	-0-	41764	3	235	4	Y	4091	4111	0	19	8	68
							4500	9									
09	46710	X	40668	-0-	-6042	-0-	36972	3	3696	9	Y	3360	3329	0	22	8	77
10	48391	X	41521	-0-	-6870	-0-	37332	3	4189	9	Y	3808	3756	0	12	8	117
*11	46830	X	41776	-0-	-5054	-0-	37575	3	4201	9	Y	3819	3810	0	10	8	116
12	48391	X	41841	-0-	-6550	-0-	37697	3	4144	9	Y	3767	3768	0	7	8	108

TOTAL GAS PROD: 528,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,277

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	38750	X	32900	-0-	-5850	-0-	28126	3	4774	9	Y	4340	4246	0	48	8	78
02	35000	X	28673	-0-	-6327	-0-	24640	3	4033	9	Y	3666	3653	0	52	8	39
03	36859	X	28874	-0-	-7985	-0-	25081	3	3793	9	Y	3448	3429	0	35	8	23
04	31800	X	24410	-0-	-7390	-0-	21150	3	6	4	Y	2958	2937	0	20	8	24
							3254	9									
05	32860	X	23361	-0-	-9499	-0-	20204	3	3157	9	Y	2870	2842	0	17	8	35
06	31800	X	8093	-0-	-23707	-0-	7367	3	13	4	Y	648	663	0	15	8	5
							713	9									
07	31682	X	4933	-0-	-26749	-0-	4048	3	8	4	Y	797	783	0	12	8	7
							877	9									
08	28830	X	7447	-0-	-21383	-0-	6695	3	752	9	Y	684	663	0	23	8	5
09	24390	X	6974	-0-	-17416	-0-	6091	3	883	9	Y	803	768	0	30	8	10
10	23343	X	4497	-0-	-18846	-0-	3741	3	756	9	Y	687	676	0	15	8	6
*11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	8727	3	1568	9	Y	1425	1404	0	18	8	9
12	7409	X	4108	-0-	-3301	-0-	3342	3	766	9	Y	696	692	0	7	8	6

TOTAL GAS PROD: 184,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,022

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
01	39680	X	25855	-0-	-13825	-0-	23253	3	18	4	Y	2349	2296	0	28	8	48
							2584	9									
02	35840	X	31562	-0-	-4278	-0-	27892	3	11	4	Y	3326	3269	0	49	8	56
							3659	9									
03	34611	X	34611	-0-	-0-	-0-	30654	3	3957	9	Y	3597	3583	0	31	8	39
04	32460	X	32039	-0-	-421	-0-	27888	3	312	4	Y	3490	3456	0	35	8	38
							3839	9									
05	34875	X	26528	-0-	-8347	-0-	22873	3	3655	9	Y	3323	3307	0	19	8	35
06	33750	X	22579	-0-	-11171	-0-	19869	3	115	4	Y	2359	2316	0	17	8	61
							2595	9									
07	34875	X	25200	-0-	-9675	-0-	21607	3	3593	9	Y	3266	3270	0	19	8	38
08	34565	X	23587	-0-	-10978	-0-	21036	3	2551	9	Y	2319	2299	0	26	8	32
09	32010	X	22711	-0-	-9299	-0-	19928	3	2783	9	Y	2530	2482	0	43	8	37
10	26505	X	12082	-0-	-14423	-0-	10202	3	1880	9	Y	1709	1704	0	16	8	26
*11	24360	X	927	-0-	-23433	-0-	685	3	242	9	Y	220	221	0	22	8	3
12	25172	X	1691	-0-	-23481	-0-	1380	3	311	9	Y	283	263	0	18	8	5

TOTAL GAS PROD: 259,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,771

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	37262	X	32964	-0-	-4298	-0-	29262	3	3702	9	Y	3365	3331	0	28	8	69
02	32256	X	29398	-0-	-2858	-0-	25995	3	3403	9	Y	3094	3079	0	32	8	52
03	32582	X	32582	-0-	-0-	-0-	29056	3	3526	9	Y	3205	3201	0	21	8	35
04	31860	X	29482	-0-	-2378	-0-	26326	3	3156	9	Y	2869	2849	0	24	8	31
05	32922	X	23883	-0-	-9039	-0-	21015	3	2868	9	Y	2607	2597	0	14	8	27
06	31860	X	21597	-0-	-10263	-0-	19403	3	13	4	Y	1983	1946	0	13	8	51
							2181	9									
07	32550	X	23125	-0-	-9425	-0-	20532	3	2593	9	Y	2357	2368	0	13	8	27
08	32550	X	24201	-0-	-8349	-0-	21731	3	2470	9	Y	2245	2222	0	19	8	31
09	29460	X	23908	-0-	-5552	-0-	21506	3	3	4	Y	2181	2148	0	32	8	32
							2399	9									
10	28429	X	28429	-0-	-0-	-0-	24341	3	4088	9	Y	3716	3677	0	14	8	57
*11	25743	X	25743	-0-	-0-	-0-	24277	3	1466	9	Y	1333	1356	0	13	8	21
12	27316	X	27316	-0-	-0-	-0-	27305	3	11	9	Y	10	21	0	10	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 322,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,965

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
01	44578	X	38810	-0-	-5768	-0-	34791	3	4019	9	Y	3654	3578	0	39	8	65
02	40264	X	34049	-0-	-6215	-0-	30427	3	3622	9	Y	3293	3280	0	43	8	35
03	44578	X	37586	-0-	-6992	-0-	33827	3	3759	9	Y	3417	3400	0	29	8	23
04	39270	X	35333	-0-	-3937	-0-	31748	3	28	4	Y	3234	3200	0	31	8	26
							3557	9									
05	39928	X	34405	-0-	-5523	-0-	30905	3	38	4	Y	3147	3119	0	15	8	39
							3462	9									
06	37530	X	34485	-0-	-3045	-0-	30859	3	400	4	Y	2933	2926	0	21	8	25
							3226	9									
07	37634	X	31792	-0-	-5842	-0-	28434	3	36	4	Y	3020	3004	0	14	8	27
							3322	9									
08	37572	X	32734	-0-	-4838	-0-	29273	3	3461	9	Y	3146	3124	0	24	8	25
09	35310	X	29247	-0-	-6063	-0-	26143	3	45	4	Y	2781	2743	0	27	8	36
							3059	9									
10	35619	X	30912	-0-	-4707	-0-	27211	3	197	4	Y	3185	3179	0	15	8	27
							3504	9									
*11	34470	X	32616	-0-	-1854	-0-	29160	3	3456	9	Y	3142	3134	0	14	8	21
12	32705	X	32200	-0-	-505	-0-	29172	3	3028	9	Y	2753	2740	0	12	8	22

TOTAL GAS PROD: 404,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,705

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283

MO	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
01	49817	X	45073	-0-	-4744	-0-	40461	3	4612	9	Y	4193	4121	0	28	8	75
02	42448	X	38937	-0-	-3511	-0-	34932	3	4005	9	Y	3641	3645	0	32	8	39
03	44950	X	42358	-0-	-2592	-0-	38238	3	4120	9	Y	3745	3736	0	23	8	25
04	43590	X	40019	-0-	-3571	-0-	36007	3	4012	9	Y	3647	3620	0	23	8	29
05	45043	X	39203	-0-	-5840	-0-	35214	3	3989	9	Y	3626	3600	0	11	8	44
06	43590	X	35801	-0-	-7789	-0-	32473	3	3328	9	Y	3025	3028	0	15	8	26
07	43059	X	37420	-0-	-5639	-0-	33640	3	9	4	Y	3428	3414	0	10	8	30
							3771	9									
08	42346	X	39063	-0-	-3283	-0-	35158	3	3905	9	Y	3550	3534	0	18	8	28
09	39990	X	34673	-0-	-5317	-0-	31207	3	3466	9	Y	3151	3117	0	22	8	40
10	39184	X	35871	-0-	-3313	-0-	32102	3	3769	9	Y	3426	3426	0	11	8	29
*11	37770	X	37112	-0-	-658	-0-	33753	3	3359	9	Y	3054	3052	0	11	8	20
12	39029	X	38035	-0-	-994	-0-	34472	3	3563	9	Y	3239	3225	0	8	8	26

TOTAL GAS PROD: 463,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,725

CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011

MO	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
01	27342	X	23811	-0-	-3531	-0-	20703	3	3108	9	Y	2825	2730	0	46	8	121
02	23212	X	21062	-0-	-2150	-0-	18443	3	2	4	Y	2379	2368	0	42	8	90
							2617	9									
03	23126	X	22859	-0-	-267	-0-	20089	3	2770	9	Y	2518	2490	0	29	8	89
04	22980	X	21848	-0-	-1132	-0-	19255	3	2593	9	Y	2357	2335	0	39	8	72
05	23746	X	21331	-0-	-2415	-0-	18809	3	2522	9	Y	2293	2296	0	19	8	50
06	22980	X	15262	-0-	-7718	-0-	13054	3	4	4	Y	2004	1954	0	16	8	84
							2204	9									
07	23281	X	17201	-0-	-6080	-0-	14384	3	2817	9	Y	2561	2412	0	22	8	211
08	22816	X	3608	-0-	-19208	-0-	2864	3	234	4	Y	464	644	0	14	8	17
							510	9									
09	21810	X	2594	-0-	-19216	-0-	2191	3	403	9	Y	366	344	0	25	8	14
10	21328	X	2685	-0-	-18643	-0-	2238	3	447	9	Y	406	382	0	13	8	25
*11	16620	X	6382	-0-	-10238	-0-	5593	3	789	9	Y	717	700	0	22	8	20
12	17174	X	5780	-0-	-11394	-0-	4813	3	967	9	Y	879	836	0	17	8	46

TOTAL GAS PROD: 164,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,769

CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183

MO	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
01	34844	X	29085	-0-	-5759	-0-	25746	3	3339	9	Y	3035	2938	0	35	8	131
02	31472	X	25711	-0-	-5761	-0-	22870	3	2841	9	Y	2583	2583	0	33	8	98
03	32364	X	28309	-0-	-4055	-0-	25078	3	3231	9	Y	2937	2908	0	23	8	104
04	28110	X	27262	-0-	-848	-0-	24027	3	3235	9	Y	2941	2924	0	30	8	91
05	29047	X	25435	-0-	-3612	-0-	22420	3	3015	9	Y	2741	2757	0	15	8	60
06	28110	X	22006	-0-	-6104	-0-	19043	3	612	4	Y	2137	2095	0	12	8	90
							2351	9									
07	28427	X	17124	-0-	-11303	-0-	15001	3	2123	9	Y	1930	1849	0	11	8	160
08	28272	X	8343	-0-	-19929	-0-	7018	3	428	4	Y	815	933	0	12	8	30
							897	9									
09	27240	X	13061	-0-	-14179	-0-	11337	3	1724	9	Y	1567	1509	0	25	8	63
10	25420	X	4900	-0-	-20520	-0-	4120	3	780	9	Y	709	714	0	13	8	45
*11	21990	X	-0-	-0-	-21990	-0-					Y	1852	1821	0	24	8	52
12	17112	X	194	-0-	-16918	-0-	74	4	120	9	Y	109	139	0	17	8	5

TOTAL GAS PROD: 201,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,356

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	43769	X	43769	-0-	-0-	-0-	39391	3	4378	9	Y	3980	3881	0	18	8	137
02	39424	X	27457	-0-	-11967	-0-	24039	3	3418	9	Y	3107	3117	0	21	8	106
03	41323	X	34040	-0-	-7283	-0-	29299	3	4741	9	Y	4310	4310	0	18	8	88
04	42330	X	38964	-0-	-3366	-0-	32508	3	6456	9	Y	5869	5837	0	18	8	102
05	43741	X	23618	-0-	-20123	-0-	20435	3	3183	9	Y	2894	2921	0	9	8	66
06	42330	X	22536	-0-	-19794	-0-	19834	3	48	4	Y	2413	2407	0	10	8	62
							2654	9									
07	40238	X	23741	-0-	-16497	-0-	20192	3	3549	9	Y	3226	3187	0	10	8	91
08	40238	X	22952	-0-	-17286	-0-	19734	3	3218	9	Y	2925	2921	0	18	8	77
09	38940	X	22900	-0-	-16040	-0-	19620	3	81	4	Y	2908	2856	0	23	8	106
							3199	9									
10	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	22809	3	3479	9	Y	3163	3196	0	11	8	62
*11	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	20378	3	3242	9	Y	2947	2962	0	11	8	36
12	23715	X	21440	-0-	-2275	-0-	18276	3	3164	9	Y	2876	2868	0	7	8	37

TOTAL GAS PROD: 331,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,618

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
01	28520	X	16684	-0-	-11836	-0-	15072	3	1612	9	Y	1465	1423	0	20	8	50
02	24584	X	15566	-0-	-9018	-0-	13857	3	1709	9	Y	1554	1524	0	27	8	53
03	24707	X	22653	-0-	-2054	-0-	19888	3	2765	9	Y	2514	2494	0	22	8	51
04	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	21957	3	3550	9	Y	3227	3200	0	22	8	56
05	20429	X	18474	-0-	-1955	-0-	16559	3	1915	9	Y	1741	1744	0	14	8	39
06	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	15159	3	198	4	Y	1406	1394	0	15	8	36
							1547	9									
07	26350	X	17381	-0-	-8969	-0-	15928	3	1453	9	Y	1321	1306	0	14	8	37
08	26350	X	17353	-0-	-8997	-0-	15355	3	1998	9	Y	1816	1782	0	24	8	47
09	25500	X	16211	-0-	-9289	-0-	14327	3	127	4	Y	1597	1556	0	30	8	58
							1757	9									
10	18476	X	16704	-0-	-1772	-0-	14913	3	1791	9	Y	1628	1639	0	15	8	32
*11	16890	X	15980	-0-	-910	-0-	14218	3	1762	9	Y	1602	1598	0	17	8	19
12	17360	X	14915	-0-	-2445	-0-	13167	3	1748	9	Y	1589	1577	0	11	8	20

TOTAL GAS PROD: 214,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,460

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	48081	X	43128	-0-	-4953	-0-	37057	3	6071	9	Y	5519	5439	0	29	8	118
02	41608	X	35975	-0-	-5633	-0-	31205	3	4770	9	Y	4336	4372	0	29	8	53
03	46066	X	44660	-0-	-1406	-0-	38983	3	5677	9	Y	5161	5141	0	22	8	51
04	41700	X	35983	-0-	-5717	-0-	31108	3	5	4	Y	4427	4405	0	22	8	51
							4870	9									
05	43090	X	36583	-0-	-6507	-0-	31440	3	5143	9	Y	4675	4645	0	14	8	67
06	41700	X	31648	-0-	-10052	-0-	27532	3	6	4	Y	3736	3674	0	13	8	116
							4110	9									
07	44640	X	39194	-0-	-5446	-0-	34075	3	5119	9	Y	4654	4703	0	13	8	54
08	44640	X	37975	-0-	-6665	-0-	33040	3	4935	9	Y	4486	4410	0	21	8	109
09	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	34077	3	5027	9	Y	4570	4589	0	27	8	63
10	39184	X	27707	-0-	-11477	-0-	24409	3	3298	9	Y	2998	2975	0	8	8	78
*11	37920	X	33449	-0-	-4471	-0-	29072	3	4377	9	Y	3979	3958	0	10	8	89
12	40393	X	32314	-0-	-8079	-0-	28030	3	8	4	Y	3887	3900	0	7	8	69
							4276	9									

TOTAL GAS PROD: 437,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,428

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
01	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	459	429	0	39	8	15
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	179	160	0	29	8	5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	312	288	0	23	8	6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	143	0	24	8	2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	269	0	14	8	6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	319	307	0	10	8	8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	180	0	5	8	5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1767	1653	0	51	8	63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7052	6893	0	86	8	136
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2839	2922	0	19	8	34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	0			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13,559

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
01	38316	X	38266	-0-	-50	-0-	33037	3	5229	9	Y	4754	4694	0	22	8	102
02	34524	X	29136	-0-	-5388	-0-	25155	3	3981	9	Y	3619	3656	0	21	8	44
03	38812	X	31150	-0-	-7662	-0-	26593	3	4557	9	Y	4143	4135	0	11	8	41
04	37560	X	17937	-0-	-19623	-0-	15250	3	2687	9	Y	2443	2456	0			28
05	38812	X	34375	-0-	-4437	-0-	29252	3	5123	9	Y	4657	4617	0	1	8	67
06	37020	X	31323	-0-	-5697	-0-	26968	3	6	4	Y	3954	3886	0	12	8	123
							4349	9									
07	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	30041	3	4876	9	Y	4433	4494	0	10	8	52
08	38072	X	38072	-0-	-0-	-0-	32954	3	5118	9	Y	4653	4574	0	18	8	113
09	35200	X	35200	-0-	-0-	-0-	30706	3	4494	9	Y	4085	4119	0	23	8	56
10	34906	X	33001	-0-	-1905	-0-	28874	3	3	4	Y	3749	3696	0	11	8	98
							4124	9									
*11	36840	X	34972	-0-	-1868	-0-	29890	3	5082	9	Y	4620	4603	0	11	8	104
12	38068	X	31713	-0-	-6355	-0-	27173	3	4540	9	Y	4127	4151	0	7	8	73

TOTAL GAS PROD: 390,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,237

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	47833	X	35203	-0-	-12630	-0-	30276	3	4927	9	Y	4479	4415	0	23	8	96
02	40040	X	31376	-0-	-8664	-0-	27163	3	4213	9	Y	3830	3854	0	25	8	47
03	44051	X	34970	-0-	-9081	-0-	30179	3	4791	9	Y	4355	4341	0	18	8	43
04	34980	X	30784	-0-	-4196	-0-	26278	3	4506	9	Y	4096	4074	0	18	8	47
05	36146	X	32547	-0-	-3599	-0-	28161	3	4386	9	Y	3987	3966	0	11	8	57
06	34050	X	30406	-0-	-3644	-0-	26576	3	9	4	Y	3474	3412	0	11	8	108
							3821	9									
07	34937	X	32078	-0-	-2859	-0-	27993	3	4085	9	Y	3714	3769	0	10	8	43
08	34937	X	31819	-0-	-3118	-0-	27589	3	4230	9	Y	3845	3778	0	16	8	94
09	31500	X	29627	-0-	-1873	-0-	25716	3	3911	9	Y	3555	3579	0	21	8	49
10	32550	X	20476	-0-	-12074	-0-	17865	3	29	4	Y	2347	2328	0	7	8	61
							2582	9									
*11	31020	X	24466	-0-	-6554	-0-	21077	3	3389	9	Y	3081	3064	0	9	8	69
12	32054	X	23981	-0-	-8073	-0-	20866	3	3115	9	Y	2832	2845	0	6	8	50

TOTAL GAS PROD: 357,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,595

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
01	33883	X	16878	-0-	-17005	-0-	14215	3	2663	9	Y	2421	2399	0	13	8	52
02	30884	X	26712	-0-	-4172	-0-	22531	3	4181	9	Y	3801	3781	0	26	8	46
03	34193	X	31381	-0-	-2812	-0-	26887	3	4494	9	Y	4085	4073	0	18	8	40
04	33090	X	28983	-0-	-4107	-0-	24915	3	4068	9	Y	3698	3678	0	18	8	42
05	29543	X	29222	-0-	-321	-0-	25055	3	4167	9	Y	3788	3766	0	10	8	54
06	28590	X	21027	-0-	-7563	-0-	18060	3	2967	9	Y	2697	2659	0	8	8	84
07	31372	X	27109	-0-	-4263	-0-	23033	3	4076	9	Y	3705	3737	0	9	8	43
08	31372	X	24104	-0-	-7268	-0-	20571	3	3533	9	Y	3212	3164	0	13	8	78
09	28980	X	23338	-0-	-5642	-0-	19865	3	3473	9	Y	3157	3174	0	18	8	43
10	29202	X	24101	-0-	-5101	-0-	20749	3	3352	9	Y	3047	3000	0	11	8	79
*11	26220	X	20754	-0-	-5466	-0-	17959	3	2795	9	Y	2541	2555	0	8	8	57
12	27094	X	22133	-0-	-4961	-0-	19239	3	2894	9	Y	2631	2636	0	6	8	46

TOTAL GAS PROD: 295,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,783

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	23159	-0-	-6384	-0-	20936	3	2223	9	Y	2021	1960	0	22	8	69
02	24892	X	19705	-0-	-5187	-0-	17757	3	1948	9	Y	1771	1754	0	26	8	60
03	26598	X	21429	-0-	-5169	-0-	19211	3	2218	9	Y	2016	2017	0	18	8	41
04	25740	X	19705	-0-	-6035	-0-	17626	3	2079	9	Y	1890	1879	0	19	8	33
05	24366	X	19223	-0-	-5143	-0-	17168	3	3	4	Y	1865	1844	0	12	8	42
							2052	9									
06	22380	X	18208	-0-	-4172	-0-	16246	3	290	4	Y	1520	1510	0	13	8	39
							1672	9									
07	21793	X	17315	-0-	-4478	-0-	15340	3	13	4	Y	1784	1762	0	11	8	50
							1962	9									
08	21421	X	19549	-0-	-1872	-0-	17287	3	2262	9	Y	2056	2031	0	21	8	54
09	19680	X	18047	-0-	-1633	-0-	16088	3	70	4	Y	1717	1682	0	27	8	62
							1889	9									
10	19220	X	18475	-0-	-745	-0-	16690	3	1785	9	Y	1623	1640	0	13	8	32
*11	18900	X	17276	-0-	-1624	-0-	15469	3	1807	9	Y	1643	1640	0	15	8	20
12	19530	X	16565	-0-	-2965	-0-	14920	3	1645	9	Y	1495	1486	0	10	8	19

TOTAL GAS PROD: 228,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,401

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	5597	-0-	-19544	-0-	5457	3	22	4	Y	107	78	0	33	8	2
							118	9									
02	22708	X	1641	-0-	-21067	-0-	1351	3	290	9	Y	264	168	0	93	8	5
03	19778	X	6225	-0-	-13553	-0-	5262	3	6	4	Y	870	829	0	27	8	19
							957	9									
04	30783	X	30783	-0-	-0-	-0-	24099	3	116	4	Y	5971	5900	0	53	8	37
							6568	9									
05	88473	X	88473	-0-	-0-	-0-	75561	3	20	4	Y	11720	11679	0	49	8	29
							12892	9									
06	33508	X	33508	-0-	-0-	-0-	29266	3	40	4	Y	3820	3776	0	55	8	18
							4202	9									
07	78016	X	78016	-0-	-0-	-0-	69371	3	151	4	Y	7722	7663	0	57	8	20
							8494	9									
08	88443	X	50828	-0-	-37615	-0-	46340	3	4488	9	Y	4080	4001	0	83	8	16
09	85590	X	58914	-0-	-26676	-0-	51279	3	842	4	Y	6175	6054	0	118	8	19
							6793	9									
10	129222	X	129222	-0-	-0-	-0-	119934	3	6	4	Y	8438	8354	0	80	8	23
							9282	9									
*11	75450	X	47748	-0-	-27702	-0-	42856	3	896	4	Y	3633	3583	0	55	8	18
							3996	9									
12	77965	X	26982	-0-	-50983	-0-	22825	3	613	4	Y	3222	3196	0	32	8	12
							3544	9									

TOTAL GAS PROD: 557,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,022

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34813	X	26893	-0-	-7920	-0-	24351	3	2542	9	Y	2311	2269	0	14	8	48
02	30688	X	24064	-0-	-6624	-0-	21196	3	2868	9	Y	2607	2548	0	29	8	78
03	33387	X	24749	-0-	-8638	-0-	22265	3	2484	9	Y	2258	2265	0	20	8	51
04	26250	X	24485	-0-	-1765	-0-	22121	3	2364	9	Y	2149	2175	0	12	8	13
05	36027	X	36027	-0-	-0-	-0-	32989	3	3038	9	Y	2762	2762	0	6	8	7
06	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	25177	3	2107	9	Y	1915	1905	0	8	8	9
07	34999	X	28145	-0-	-6854	-0-	24962	3	3183	9	Y	2894	2886	0	9	8	8
08	36022	X	26370	-0-	-9652	-0-	23661	3	2709	9	Y	2463	2448	0	13	8	10
09	34860	X	26243	-0-	-8617	-0-	23783	3	2460	9	Y	2236	2224	0	15	8	7
10	36022	X	26903	-0-	-9119	-0-	23995	3	2908	9	Y	2644	2637	0	7	8	7
*11	27270	X	26265	-0-	-1005	-0-	23805	3	2460	9	Y	2236	2225	0	7	8	11
12	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	26252	3	2503	9	Y	2275	2271	0	6	8	9

TOTAL GAS PROD: 326,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,750

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	28983	-0-	-7194	-0-	25924	3	3059	9	Y	2781	2773	0	12	8	13
02	29820	X	26731	-0-	-3089	-0-	23806	3	2925	9	Y	2659	2643	0	13	8	16
03	33015	X	32284	-0-	-731	-0-	28764	3	3520	9	Y	3200	3188	0	9	8	19
04	31950	X	30718	-0-	-1232	-0-	27434	3	21	4	Y	2966	2956	0	11	8	18
							3263	9									
05	31992	X	29115	-0-	-2877	-0-	26206	3	1	4	Y	2644	2624	0	5	8	33
							2908	9									
06	28620	X	19595	-0-	-9025	-0-	17386	3	18	4	Y	1992	1974	0	4	8	47
							2191	9									
07	32271	X	20118	-0-	-12153	-0-	18559	3	22	4	Y	1397	1432	0	3	8	9
							1537	9									
08	32271	X	27544	-0-	-4727	-0-	24644	3	2900	9	Y	2636	2615	0	8	8	22
09	30720	X	24159	-0-	-6561	-0-	21784	3	9	4	Y	2151	2129	0	12	8	32
							2366	9									
10	29109	X	25013	-0-	-4096	-0-	22216	3	1	4	Y	2542	2534	0	6	8	34
							2796	9									
*11	26640	X	25592	-0-	-1048	-0-	22801	3	2791	9	Y	2537	2552	0	6	8	13
12	27528	X	26638	-0-	-890	-0-	23963	3	2675	9	Y	2432	2420	0	5	8	20

TOTAL GAS PROD: 316,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,937

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69967	X	29996	-0-	-39971	-0-	27006	3	2990	9	Y	2718	2703	0	18	8	13
02	54852	X	28740	-0-	-26112	-0-	25907	3	2833	9	Y	2575	2554	0	18	8	16
03	59179	X	32279	-0-	-26900	-0-	29324	3	2955	9	Y	2686	2674	0	12	8	16
04	47670	X	32500	-0-	-15170	-0-	29612	3	22	4	Y	2605	2592	0	14	8	15
							2866	9									
05	39381	X	39381	-0-	-0-	-0-	36330	3	1	4	Y	2773	2746	0	7	8	35
							3050	9									
06	30780	X	28283	-0-	-2497	-0-	25770	3	27	4	Y	2260	2236	0	6	8	53
							2486	9									
07	41318	X	41318	-0-	-0-	-0-	38051	3	45	4	Y	2929	2956	0	8	8	18
							3222	9									
08	39370	X	32818	-0-	-6552	-0-	29495	3	3323	9	Y	3021	3000	0	13	8	26
09	38100	X	22014	-0-	-16086	-0-	20228	3	8	4	Y	1616	1602	0	16	8	24
							1778	9									
10	41323	X	20794	-0-	-20529	-0-	18640	3	1	4	Y	1957	1946	0	9	8	26
							2153	9									
*11	39990	X	19603	-0-	-20387	-0-	17466	3	2137	9	Y	1943	1950	0	9	8	10
12	41323	X	19591	-0-	-21732	-0-	17725	3	1866	9	Y	1696	1685	0	7	8	14

TOTAL GAS PROD: 347,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,779

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
01	39339	X	33728	-0-	-5611	-0-	31502	3	2226	9	Y	2024	1989	0	11	8	42
02	33292	X	31523	-0-	-1769	-0-	28942	3	2581	9	Y	2346	2294	0	23	8	71
03	36611	X	28159	-0-	-8452	-0-	25950	3	6	4	Y	2003	2013	0	16	8	45
							2203	9									
04	33370	X	33370	-0-	-0-	-0-	30909	3	5	4	Y	2233	2255	0	9	8	14
							2456	9									
05	34875	X	33992	-0-	-883	-0-	31496	3	2496	9	Y	2269	2272	0	5	8	6
06	33750	X	33203	-0-	-547	-0-	31216	3	1987	9	Y	1806	1796	0	8	8	8
07	48019	X	32426	-0-	-15593	-0-	29713	3	2713	9	Y	2466	2461	0	7	8	6
08	48019	X	31092	-0-	-16927	-0-	28409	3	2683	9	Y	2439	2426	0	10	8	9
09	33360	X	32231	-0-	-1129	-0-	29836	3	2395	9	Y	2177	2166	0	13	8	7
10	34286	X	30135	-0-	-4151	-0-	27582	3	2553	9	Y	2321	2317	0	5	8	6
*11	33180	X	31412	-0-	-1768	-0-	28887	3	4	4	Y	2292	2280	0	6	8	12
							2521	9									
12	33391	X	33391	-0-	-0-	-0-	30808	3	2583	9	Y	2348	2346	0	5	8	9

TOTAL GAS PROD: 384,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,724

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
01	62806	X	42491	-0-	-20315	-0-	38903	3	3588	9	Y	3262	3226	0	42	8	16
02	38892	X	23143	-0-	-15749	-0-	20901	3	2242	9	Y	2038	2007	0	35	8	12
03	44268	X	35303	-0-	-8965	-0-	31816	3	3487	9	Y	3170	3131	0	32	8	19
04	42840	X	23268	-0-	-19572	-0-	20782	3	15	4	Y	2246	2224	0	28	8	13
							2471	9									
05	44268	X	814	-0-	-43454	-0-	533	3	281	9	Y	255	260	0	5	8	3
06	41070	X	6416	-0-	-34654	-0-	5480	3	6	4	Y	845	819	0	9	8	20
							930	9									
07	35278	X	23739	-0-	-11539	-0-	21367	3	25	4	Y	2134	2126	0	15	8	13
							2347	9									
08	35278	X	28060	-0-	-7218	-0-	25090	3	2970	9	Y	2700	2663	0	27	8	23
09	23250	X	12737	-0-	-10513	-0-	11375	3	5	4	Y	1234	1211	0	28	8	18
							1357	9									
10	23715	X	22333	-0-	-1382	-0-	19282	3	1	4	Y	2773	2734	0	20	8	37
							3050	9									
*11	27120	X	712	-0-	-26408	-0-	551	3	161	9	Y	146	172	0	10	8	1
12	28024	X	755	-0-	-27269	-0-	481	3	274	9	Y	249	239	0	9	8	2

TOTAL GAS PROD: 219,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,052

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	145917	X	16611	-0-	-129306	-0-	14229	3	2382	9	Y	2165	2081	0	89	8	10
02	87836	X	42600	-0-	-45236	-0-	36826	3	5774	9	Y	5249	5060	0	167	8	32
03	63771	X	63771	-0-	-0-	-0-	57449	3	6322	9	Y	5747	5637	0	108	8	34
04	39794	X	39794	-0-	-0-	-0-	35975	3	27	4	Y	3447	3360	0	101	8	20
							3792	9									
05	46965	X	13574	-0-	-33391	-0-	11790	3	1784	9	Y	1622	1582	0	40	8	20
06	45450	X	25062	-0-	-20388	-0-	22508	3	23	4	Y	2301	2238	0	30	8	53
							2531	9									
07	63674	X	3683	-0-	-59991	-0-	3501	3	4	4	Y	162	192	0	22	8	1
							178	9									
08	63674	X	2694	-0-	-60980	-0-	2517	3	177	9	Y	161	136	0	25	8	1
09	39690	X	1792	-0-	-37898	-0-	491	3	1301	9	Y	1183	1165	0	2	8	17
10	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
*11	25020	X	-0-	-0-	-25020	-0-					Y	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,037

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
01	33759	X	11694	-0-	-22065	-0-	9158	3	136	4	Y	2182	2071	0	78	8	44
							2400	9									
02	30492	X	5424	-0-	-25068	-0-	4453	3	21	4	Y	864	831	0	52	8	25
							950	9									
03	8060	X	1214	-0-	-6846	-0-	72	3	106	4	Y	942	882	0	65	8	20
							1036	9									
04	11220	X	4479	-0-	-6741	-0-	3619	3	38	4	Y	747	723	0	40	8	4
							822	9									
05	11594	X	9529	-0-	-2065	-0-	6596	3	69	4	Y	2604	2557	0	45	8	6
							2864	9									
06	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	11126	3	19	4	Y	3024	2951	0	65	8	14
							3326	9									
07	23218	X	23218	-0-	-0-	-0-	18415	3	42	4	Y	4328	4270	0	61	8	11
							4761	9									
08	9486	X	7377	-0-	-2109	-0-	5005	3	225	4	Y	1952	1879	0	77	8	7
							2147	9									
09	25854	X	25854	-0-	-0-	-0-	20903	3	149	4	Y	4365	4222	0	137	8	13
							4802	9									
10	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	21830	3	211	4	Y	4905	4858	0	47	8	13
							5396	9									
*11	22410	X	17744	-0-	-4666	-0-	13939	3	657	4	Y	2862	2809	0	52	8	14
							3148	9									
12	26567	X	24331	-0-	-2236	-0-	20296	3	324	4	Y	3374	3330	0	45	8	13
							3711	9									

TOTAL GAS PROD: 172,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,149

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293485 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53475	X	44745	-0-	-8730	-0-	41506	3	76	4	Y	2875	2827	0	39	8	139
							3163	9									
02	42728	X	36170	-0-	-6558	-0-	33342	3	2828	9	Y	2571	2465	0	33	8	212
03	46934	X	31022	-0-	-15912	-0-	28442	3	8	4	Y	2338	2462	0	18	8	70
							2572	9									
04	45210	X	24086	-0-	-21124	-0-	21902	3	2184	9	Y	1985	1908	0	18	8	129
05	44702	X	21703	-0-	-22999	-0-	19607	3	16	4	Y	1891	1941	0	10	8	69
							2080	9									
06	43260	X	25473	-0-	-17787	-0-	22964	3	2509	9	Y	2281	2224	0	14	8	112
07	40021	X	29172	-0-	-10849	-0-	26337	3	2835	9	Y	2577	2561	0	13	8	115
08	31000	X	24987	-0-	-6013	-0-	22456	3	2531	9	Y	2301	2330	0	15	8	71
09	25470	X	25330	-0-	-140	-0-	22983	3	2347	9	Y	2134	2114	0	24	8	67
10	29171	X	15354	-0-	-13817	-0-	13935	3	1419	9	Y	1290	1287	0	7	8	63
*11	30634	X	30634	-0-	-0-	-0-	27734	3	2900	9	Y	2636	2569	0	12	8	118
12	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	37013	3	2045	9	Y	1859	1906	0	13	8	58

TOTAL GAS PROD: 347,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,738

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
01	38502	X	32621	-0-	-5881	-0-	29245	3	3376	9	Y	3069	3055	0	15	8	27
02	34776	X	34048	-0-	-728	-0-	30783	3	3265	9	Y	2968	2926	0	19	8	50
03	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	35118	3	138	4	Y	2814	2825	0	12	8	27
							3095	9									
04	35520	X	31600	-0-	-3920	-0-	28231	3	3369	9	Y	3063	3033	0	14	8	43
05	37665	X	33497	-0-	-4168	-0-	29941	3	3556	9	Y	3233	3193	0	8	8	75
06	36450	X	24051	-0-	-12399	-0-	21352	3	2699	9	Y	2454	2473	0	7	8	49
07	38347	X	27817	-0-	-10530	-0-	25014	3	2803	9	Y	2548	2575	0	5	8	17
08	35526	X	24767	-0-	-10759	-0-	22750	3	2017	9	Y	1834	1792	0	7	8	52
09	32400	X	26793	-0-	-5607	-0-	23830	3	2963	9	Y	2694	2679	0	13	8	54
10	33480	X	23357	-0-	-10123	-0-	20566	3	120	4	Y	2428	2447	0	5	8	30
							2671	9									
*11	26910	X	23745	-0-	-3165	-0-	20886	3	2859	9	Y	2599	2575	0	5	8	49
12	27807	X	26666	-0-	-1141	-0-	24166	3	2500	9	Y	2273	2257	0	5	8	60

TOTAL GAS PROD: 347,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,977

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 293487 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39773	X	23616	-0-	-16157	-0-	21927	3	37	4	Y	1502	1493	0	15	8	13
							1652	9									
02	27804	X	26389	-0-	-1415	-0-	23656	3	268	4	Y	2241	2198	0	18	8	38
							2465	9									
03	30783	X	25961	-0-	-4822	-0-	23787	3	176	4	Y	1816	1825	0	12	8	17
							1998	9									
04	29790	X	26252	-0-	-3538	-0-	23940	3	2312	9	Y	2102	2076	0	14	8	29
05	30659	X	27231	-0-	-3428	-0-	24605	3	24	4	Y	2365	2332	0	7	8	55
							2602	9									
06	28260	X	25119	-0-	-3141	-0-	23188	3	1931	9	Y	1755	1768	0	7	8	35
07	29202	X	24482	-0-	-4720	-0-	22297	3	2185	9	Y	1986	2002	0	6	8	13
08	27218	X	19535	-0-	-7683	-0-	17862	3	1673	9	Y	1521	1484	0	7	8	43
09	26340	X	23449	-0-	-2891	-0-	20955	3	2494	9	Y	2267	2251	0	14	8	45
10	27218	X	21603	-0-	-5615	-0-	19320	3	2283	9	Y	2075	2089	0	6	8	25
*11	31311	X	31311	-0-	-0-	-0-	28645	3	2666	9	Y	2424	2398	0	5	8	46
12	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	21673	3	4567	9	Y	4152	4083	0	5	8	110

TOTAL GAS PROD: 301,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,206

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
01	42315	X	30958	-0-	-11357	-0-	27886	3	3072	9	Y	2793	2710	0	23	8	136
02	33908	X	25855	-0-	-8053	-0-	23797	3	2058	9	Y	1871	1830	0	23	8	154
03	30380	X	28278	-0-	-2102	-0-	25968	3	5	4	Y	2095	2170	0	16	8	63
							2305	9									
04	29940	X	18498	-0-	-11442	-0-	17451	3	1047	9	Y	952	940	0	13	8	62
05	30938	X	17562	-0-	-13376	-0-	15983	3	53	4	Y	1387	1391	0	7	8	51
							1526	9									
06	29940	X	20901	-0-	-9039	-0-	18504	3	183	4	Y	2013	1954	0	11	8	99
							2214	9									
07	28613	X	20781	-0-	-7832	-0-	18711	3	2070	9	Y	1882	1889	0	8	8	84
08	28272	X	21896	-0-	-6376	-0-	19728	3	2168	9	Y	1971	1980	0	14	8	61
09	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	19456	3	1730	9	Y	1573	1566	0	19	8	49
10	21576	X	15401	-0-	-6175	-0-	14146	3	1255	9	Y	1141	1127	0	7	8	56
*11	21180	X	20568	-0-	-612	-0-	18777	3	1791	9	Y	1628	1602	0	9	8	73
12	21886	X	21850	-0-	-36	-0-	20134	3	1716	9	Y	1560	1577	0	7	8	49

TOTAL GAS PROD: 263,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,866

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
01	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	15861	3	2329	9	Y	2117	1985	0	70	8	114
02	9268	X	8194	-0-	-1074	-0-	6421	3	1773	9	Y	1612	1423	0	93	8	210
03	10261	X	9048	-0-	-1213	-0-	7192	3	1856	9	Y	1687	1764	0	54	8	79
04	9930	X	7879	-0-	-2051	-0-	6393	3	1486	9	Y	1351	1325	0	59	8	46
05	10261	X	6574	-0-	-3687	-0-	5372	3	1202	9	Y	1093	1031	0	34	8	74
06	9930	X	4588	-0-	-5342	-0-	3410	3	1178	9	Y	1071	1038	0	38	8	69
07	8990	X	7139	-0-	-1851	-0-	5742	3	1397	9	Y	1270	1225	0	32	8	82
08	8990	X	5908	-0-	-3082	-0-	4851	3	1057	9	Y	961	924	0	43	8	76
09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	6120	3	1745	9	Y	1586	1536	0	60	8	66
10	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	6300	3	1700	9	Y	1545	1527	0	25	8	59
*11	6870	X	6767	-0-	-103	-0-	5287	3	1480	9	Y	1345	1233	0	32	8	139
12	8060	X	7424	-0-	-636	-0-	5496	3	1928	9	Y	1753	1517	0	28	8	347

TOTAL GAS PROD: 97,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,391

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	26009	X	21702	-0-	-4307	-0-	18500	3	3202	9	Y	2911	2911	0			89
02	21420	X	18752	-0-	-2668	-0-	15956	3	2796	9	Y	2542	2494	0	1	8	136
03	23715	X	19171	-0-	-4544	-0-	16324	3	2847	9	Y	2588	2665	0	1	8	58
04	22950	X	15629	-0-	-7321	-0-	13220	3	2409	9	Y	2190	2179	0	2	8	67
05	23157	X	16616	-0-	-6541	-0-	13845	3	2771	9	Y	2519	2515	0	1	8	70
06	21000	X	15619	-0-	-5381	-0-	13287	3	2332	9	Y	2120	2132	0			58
07	20770	X	13552	-0-	-7218	-0-	10825	3	2727	9	Y	2479	2457	0			80
08	19158	X	12717	-0-	-6441	-0-	10300	3	2417	9	Y	2197	2196	0			81
09	16080	X	15108	-0-	-972	-0-	12721	3	2387	9	Y	2170	2199	0	2	8	50
10	16616	X	16528	-0-	-88	-0-	13952	3	2576	9	Y	2342	2336	0	1	8	55
*11	15630	X	14148	-0-	-1482	-0-	11939	3	2209	9	Y	2008	1984	0			79
12	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	14417	3	2501	9	Y	2274	2268	0			85

TOTAL GAS PROD: 196,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,340

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
01	5084	X	2611	-0-	-2473	-0-	1890 715	3 9	6	4	Y	650	659	0			20
02	6216	X	496	-0-	-5720	-0-	367	3	129	9	Y	117	128	0	3	8	6
03	6882	X	727	-0-	-6155	-0-	624	3	103	9	Y	94	95	0	3	8	2
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

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
01	34162	X	29079	-0-	-5083	-0-	25168	3	3911	9	Y	3555	3453	0	28	8	196
02	30856	X	17931	-0-	-12925	-0-	15314	3	2617	9	Y	2379	2222	0	29	8	324
03	34162	X	21174	-0-	-12988	-0-	18344	3	2830	9	Y	2573	2756	0	17	8	124
04	31110	X	20619	-0-	-10491	-0-	17791	3	2828	9	Y	2571	2581	0	24	8	90
05	32147	X	19832	-0-	-12315	-0-	16984	3	2848	9	Y	2589	2485	0	14	8	180
06	28110	X	18516	-0-	-9594	-0-	15918	3	2598	9	Y	2362	2371	0	15	8	156
07	21297	X	19434	-0-	-1863	-0-	16579	3	2855	9	Y	2595	2563	0	16	8	172
08	21297	X	17650	-0-	-3647	-0-	15422	3	2228	9	Y	2025	2012	0	20	8	165
09	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	17982	3	3329	9	Y	3026	3034	0	27	8	130
10	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	18973	3	3796	9	Y	3451	3433	0	15	8	133
*11	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					Y	-0-	133	0			-0-
12	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,126

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
01	15934	X	8164	-0-	-7770	-0-	6400	3	18	4	Y	1587	1553	0			49
							1746	9									
02	17164	X	606	-0-	-16558	-0-	238	3	15	4	Y	321	351	0	2	8	17
							353	9									
03	19003	X	4221	-0-	-14782	-0-	3086	3	6	4	Y	1026	1015	0	5	8	23
							1129	9									
04	18390	X	9056	-0-	-9334	-0-	6634	3	29	4	Y	2175	2117	0	15	8	66
							2393	9									
05	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	7517	3	14	4	Y	2360	2354	0	7	8	65
							2596	9									
06	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	7748	3	11	4	Y	2466	2463	0			68
							2713	9									
07	9362	X	3103	-0-	-6259	-0-	2077	3	1026	9	Y	933	971	0			30
08	10137	X	8158	-0-	-1979	-0-	5379	3	9	4	Y	2518	2455	0			93
							2770	9									
09	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	8616	3	5	4	Y	2876	2886	0	16	8	67
							3164	9									
10	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	8023	3	11	4	Y	3195	3177	0	10	8	75
							3515	9									
*11	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	10318	3	10	4	Y	3163	3110	0	4	8	124
							3479	9									
12	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	9365	3	9	4	Y	2809	2828	0			105
							3090	9									

TOTAL GAS PROD: 103,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,429

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
01	29326	X	9988	-0-	-19338	-0-	6346	3	3642	9	Y	3311	3315	0			101
02	26488	X	20209	-0-	-6279	-0-	16221	3	3988	9	Y	3625	3532	0	1	8	193
03	29326	X	21115	-0-	-8211	-0-	17075	3	4040	9	Y	3673	3782	0	1	8	83
04	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	15625	3	3792	9	Y	3447	3422	0	2	8	106
05	22382	X	20966	-0-	-1416	-0-	16774	3	4192	9	Y	3811	3811	0	1	8	105
06	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	19026	3	4125	9	Y	3750	3752	0			103
07	22382	X	18137	-0-	-4245	-0-	13986	3	4151	9	Y	3774	3756	0			121
08	21111	X	17190	-0-	-3921	-0-	13415	3	3775	9	Y	3432	3426	0			127
09	23160	X	21701	-0-	-1459	-0-	17838	3	3863	9	Y	3512	3555	0	2	8	82
10	23932	X	23926	-0-	-6	-0-	19814	3	4112	9	Y	3738	3731	0	1	8	88
*11	23160	X	22326	-0-	-834	-0-	17905	3	519	4	Y	3547	3495	0			140
							3902	9									
12	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	20346	3	4048	9	Y	3680	3683	0			137

TOTAL GAS PROD: 242,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,300

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
01	28861	X	9793	-0-	-19068	-0-	7975	3	1818	9	Y	1653	1628	0	22	8	91
02	26068	X	6515	-0-	-19553	-0-	5391	3	1124	9	Y	1022	959	0	15	8	139
03	24800	X	19069	-0-	-5731	-0-	15958	3	3111	9	Y	2828	2802	0	29	8	136
04	19800	X	15514	-0-	-4286	-0-	13028	3	2486	9	Y	2260	2286	0	31	8	79
05	18600	X	14470	-0-	-4130	-0-	12129	3	2341	9	Y	2128	2041	0	18	8	148
06	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	9900	3	1895	9	Y	1723	1741	0	16	8	114
07	19034	X	14294	-0-	-4740	-0-	11756	3	2538	9	Y	2307	2248	0	21	8	152
08	19034	X	11577	-0-	-7457	-0-	9755	3	1822	9	Y	1656	1649	0	25	8	134
09	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	13653	3	2999	9	Y	2726	2708	0	35	8	117
10	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	15276	3	3223	9	Y	2930	2915	0	19	8	113
*11	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	13346	3	2952	9	Y	2684	2497	0	18	8	282
12	17174	X	3517	-0-	-13657	-0-	2876	3	641	9	Y	583	742	0	7	8	116

TOTAL GAS PROD: 157,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,500

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		496	-0-	496	496	104	3	392	9	Y	356	285	0	45	8	26
09	12503	X	12007	-0-	-496	-0-	9739	3	2268	9	Y	2062	1810	0	197	8	81
10	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	10908	3	2574	9	Y	2340	2239	0	95	8	87
*11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	4949	3	1067	9	Y	970	908	0	52	8	97
12	9548	X	3650	-0-	-5898	-0-	2264	3	1386	9	Y	1260	1063	0	50	8	244

TOTAL GAS PROD: 35,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,988

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	30907	X	25741	-0-	-5166	-0-	21359	3	4382	9	Y	3984	3906	0	28	8	89
02	23324	X	20036	-0-	-3288	-0-	16403	3	3633	9	Y	3303	3252	0	29	8	111
03	25823	X	24672	-0-	-1151	-0-	20376	3	4296	9	Y	3905	3904	0	22	8	90
04	26658	X	26658	-0-	-0-	-0-	21629	3	5029	9	Y	4572	4497	0	25	8	140
05	25699	X	24539	-0-	-1160	-0-	20236	3	4303	9	Y	3912	3882	0	13	8	157
06	24870	X	20745	-0-	-4125	-0-	17028	3	3717	9	Y	3379	3385	0	15	8	136
07	25823	X	21268	-0-	-4555	-0-	17539	3	3729	9	Y	3390	3383	0	13	8	130
08	27528	X	20128	-0-	-7400	-0-	17110	3	3018	9	Y	2744	2733	0	22	8	119
09	26640	X	11109	-0-	-15531	-0-	8584	3	2525	9	Y	2295	2305	0	27	8	82
10	24521	X	10992	-0-	-13529	-0-	8267	3	2725	9	Y	2477	2487	0	13	8	59
*11	20730	X	9800	-0-	-10930	-0-	7217	3	2583	9	Y	2348	2254	0	15	8	138
12	21266	X	9630	-0-	-11636	-0-	7127	3	2503	9	Y	2275	2277	0	12	8	124

TOTAL GAS PROD: 225,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,584

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	49445	X	22304	-0-	-27141	-0-	18727	3	3577	9	Y	3252	3156	0	69	8	72
02	42812	X	10866	-0-	-31946	-0-	8997	3	1869	9	Y	1699	1646	0	70	8	55
03	32798	X	6703	-0-	-26095	-0-	5361	3	1342	9	Y	1220	1207	0	41	8	27
04	28950	X	3093	-0-	-25857	-0-	2756	3	337	9	Y	306	275	0	50	8	8
05	24149	X	1643	-0-	-22506	-0-	1212	3	431	9	Y	392	357	0	28	8	15
06	21510	X	3462	-0-	-18048	-0-	2583	3	879	9	Y	799	750	0	33	8	31
07	11935	X	3700	-0-	-8235	-0-	2739	3	961	9	Y	874	844	0	29	8	32
08	6665	X	3490	-0-	-3175	-0-	2515	3	975	9	Y	886	835	0	46	8	37
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	3122	3	1466	9	Y	1333	1253	0	71	8	46
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3120	3	1018	9	Y	925	919	0	31	8	21
*11	3540	X	2637	-0-	-903	-0-	1816	3	821	9	Y	746	693	0	32	8	42
12	4681	X	3023	-0-	-1658	-0-	2280	3	743	9	Y	675	657	0	24	8	36

TOTAL GAS PROD: 69,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,107

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
01	67394	X	24590	-0-	-42804	-0-	20646	3	3944	9	Y	3585	3506	0	48	8	80
02	56252	X	25113	-0-	-31139	-0-	20513	3	4600	9	Y	4182	4064	0	58	8	140
03	47678	X	21801	-0-	-25877	-0-	17928	3	3873	9	Y	3521	3542	0	39	8	80
04	35580	X	27209	-0-	-8371	-0-	22301	3	4908	9	Y	4462	4348	0	58	8	136
05	35557	X	17165	-0-	-18392	-0-	14171	3	2994	9	Y	2722	2722	0	28	8	108
06	26850	X	16961	-0-	-9889	-0-	14083	3	2878	9	Y	2616	2585	0	35	8	104
07	28055	X	17812	-0-	-10243	-0-	14798	3	3014	9	Y	2740	2709	0	31	8	104
08	28055	X	12438	-0-	-15617	-0-	10198	3	2240	9	Y	2036	2002	0	51	8	87
09	30397	X	30397	-0-	-0-	-0-	26566	3	3831	9	Y	3483	3370	0	77	8	123
10	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	16243	3	1916	9	Y	1742	1790	0	34	8	41
*11	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	22872	3	3339	9	Y	3035	2860	0	39	8	177
12	31341	X	27235	-0-	-4106	-0-	23509	3	3726	9	Y	3387	3349	0	30	8	185

TOTAL GAS PROD: 265,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,511

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
01	38812	X	24540	-0-	-14272	-0-	19914	3	4626	9	Y	4205	4168	0	38	8	80
02	31668	X	19975	-0-	-11693	-0-	16084	3	3891	9	Y	3537	3461	0	42	8	114
03	35061	X	21837	-0-	-13224	-0-	18080	3	16	4	Y	3401	3378	0	38	8	99
							3741	9									
04	28860	X	21740	-0-	-7120	-0-	17609	3	2	4	Y	3754	3738	0	36	8	79
							4129	9									
05	29822	X	20798	-0-	-9024	-0-	17244	3	3554	9	Y	3231	3235	0	16	8	59
06	23700	X	18062	-0-	-5638	-0-	14952	3	12	4	Y	2816	2808	0	13	8	54
							3098	9									
07	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	19434	3	3559	9	Y	3235	3191	0	12	8	86
08	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	20870	3	2990	9	Y	2718	2709	0	27	8	68
09	21720	X	14432	-0-	-7288	-0-	12576	3	1856	9	Y	1687	1719	0	23	8	13
10	22971	X	17209	-0-	-5762	-0-	14187	3	3022	9	Y	2747	2679	0	13	8	68
*11	23070	X	15498	-0-	-7572	-0-	12664	3	2834	9	Y	2576	2564	0	22	8	58
12	23839	X	16636	-0-	-7203	-0-	13586	3	60	4	Y	2718	2744	0	14	8	18
							2990	9									

TOTAL GAS PROD: 237,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,625

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6448	X	1268	-0-	-5180	-0-	628	3	640	9	Y	582	568	0	74	8	11
02	3276	X	897	-0-	-2379	-0-	674	3	223	9	Y	203	135	0	75	8	4
03	3627	X	1175	-0-	-2452	-0-	813	3	362	9	Y	329	282	0	44	8	7
04	3510	X	229	-0-	-3281	-0-	133	3	96	9	Y	87	79	0	13	8	2
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

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
01	12524	X	7664	-0-	-4860	-0-	5572	3	2092	9	Y	1902	1826	0	90	8	35
02	11312	X	6099	-0-	-5213	-0-	4482	3	1617	9	Y	1470	1363	0	97	8	45
03	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	13622	3	12	4	Y	3076	2949	0	84	8	88
							3384	9									
04	12510	X	8964	-0-	-3546	-0-	6993	3	1	4	Y	1791	1769	0	74	8	36
							1970	9									
05	12927	X	4531	-0-	-8396	-0-	3543	3	988	9	Y	898	888	0	30	8	16
06	7320	X	4665	-0-	-2655	-0-	3264	3	3	4	Y	1271	1233	0	30	8	24
							1398	9									
07	16926	X	7534	-0-	-9392	-0-	6003	3	1531	9	Y	1392	1355	0	25	8	36
08	16926	X	5122	-0-	-11804	-0-	4257	3	865	9	Y	786	749	0	55	8	18
09	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	580	534	0	60	8	4
10	7502	X	6217	-0-	-1285	-0-	4976	3	1241	9	Y	1128	1079	0	26	8	27
*11	7260	X	4316	-0-	-2944	-0-	3399	3	917	9	Y	834	797	0	46	8	18
12	7502	X	3978	-0-	-3524	-0-	3042	3	14	4	Y	838	822	0	29	8	5
							922	9									

TOTAL GAS PROD: 76,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,966

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
01	61907	X	42452	-0-	-19455	-0-	35620	3	6832	9	Y	6211	6102	0	90	8	118
02	34927	X	34927	-0-	-0-	-0-	29283	3	5644	9	Y	5131	4995	0	90	8	164
03	40889	X	28391	-0-	-12498	-0-	23761	3	20	4	Y	4191	4170	0	63	8	122
							4610	9									
04	40980	X	31466	-0-	-9514	-0-	26366	3	3	4	Y	4634	4584	0	76	8	96
							5097	9									
05	42346	X	24634	-0-	-17712	-0-	20665	3	3969	9	Y	3608	3608	0	31	8	65
06	40980	X	19405	-0-	-21575	-0-	16441	3	14	4	Y	2682	2671	0	25	8	51
							2950	9									
07	38564	X	25530	-0-	-13034	-0-	22160	3	3370	9	Y	3064	3011	0	23	8	81
08	32457	X	25466	-0-	-6991	-0-	22514	3	2952	9	Y	2684	2645	0	54	8	66
09	31410	X	15316	-0-	-16094	-0-	13475	3	1841	9	Y	1674	1676	0	51	8	13
10	25513	X	19110	-0-	-6403	-0-	16133	3	2977	9	Y	2706	2628	0	25	8	66
*11	24690	X	17872	-0-	-6818	-0-	14717	3	3155	9	Y	2868	2826	0	44	8	64
12	25513	X	20410	-0-	-5103	-0-	16885	3	75	4	Y	3136	3152	0	28	8	20
							3450	9									

TOTAL GAS PROD: 304,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,589

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2458	3	98	9	Y	89	61	0	28	8	1
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1896	3	67	9	Y	61	32	0	29	8	1
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1745	3	2	4	Y	64	35	0	29	8	1
							70	9									
04	2430	X	731	-0-	-1699	-0-	702	3	29	9	Y	26	13	0	14	8	-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	143	147	0			6
02	3276	X	1112	-0-	-2164	-0-	1014	3	98	9	Y	89	87	0	6	8	2
03	4030	X	1953	-0-	-2077	-0-	1549	3	404	9	Y	367	350	0	12	8	7
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	5475	3	1051	9	Y	955	922	0	22	8	18
05	4030	X	2462	-0-	-1568	-0-	2218	3	244	9	Y	222	228	0	8	8	4
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

LINDSAY 15-10L-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 05/09/2024 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
01	38781	X	17784	-0-	-20997	-0-	13938	3	3846	9	Y	3496	3475	0			150
02	29876	X	22363	-0-	-7513	-0-	17750	3	1	4	Y	4193	4253	0	1	8	89
							4612	9									
03	33046	X	29488	-0-	-3558	-0-	23863	3	5625	9	Y	5114	5100	0	1	8	102
04	31230	X	25325	-0-	-5905	-0-	20471	3	4854	9	Y	4413	4426	0	2	8	87
05	29233	X	25812	-0-	-3421	-0-	20765	3	5047	9	Y	4588	4585	0	1	8	89
06	23970	X	20585	-0-	-3385	-0-	16448	3	4137	9	Y	3761	3779	0			71
07	29481	X	23934	-0-	-5547	-0-	19297	3	4637	9	Y	4215	4210	0			76
08	29481	X	20931	-0-	-8550	-0-	16442	3	4489	9	Y	4081	4038	0			119
09	25320	X	21020	-0-	-4300	-0-	17061	3	1	4	Y	3598	3596	0	1	8	120
							3958	9									
10	25823	X	22938	-0-	-2885	-0-	18916	3	10	4	Y	3647	3687	0	1	8	79
							4012	9									
*11	23160	X	17211	-0-	-5949	-0-	13511	3	3700	9	Y	3364	3290	0			153
12	23932	X	23096	-0-	-836	-0-	19255	3	3841	9	Y	3492	3563	0			82

TOTAL GAS PROD: 270,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,962

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	20243	X	11497	-0-	-8746	-0-	9807	3	1690	9	Y	1536	1503	0	52	8	45
02	18284	X	10248	-0-	-8036	-0-	8551	3	1697	9	Y	1543	1483	0	66	8	39
03	12369	X	9410	-0-	-2959	-0-	8153	3	1257	9	Y	1143	1118	0	43	8	21
04	11970	X	9419	-0-	-2551	-0-	7699	3	11	4	Y	1554	1481	0	54	8	40
							1709	9									
05	12369	X	6016	-0-	-6353	-0-	4928	3	6	4	Y	984	983	0	20	8	21
							1082	9									
06	11070	X	5166	-0-	-5904	-0-	4551	3	615	9	Y	559	503	0	43	8	34
07	11284	X	7869	-0-	-3415	-0-	6242	3	1	4	Y	1478	1396	0	35	8	81
							1626	9									
08	9672	X	6648	-0-	-3024	-0-	4931	3	1717	9	Y	1561	1488	0	58	8	96
09	9360	X	8771	-0-	-589	-0-	6964	3	3	4	Y	1640	1571	0	75	8	90
							1804	9									
10	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	6686	3	1527	9	Y	1388	1409	0	33	8	36
*11	7590	X	1770	-0-	-5820	-0-	1719	3	14	4	Y	34	54	0	15	8	1
							37	9									
12	8990	X	1780	-0-	-7210	-0-	1586	3	194	9	Y	176	135	0	30	8	12

TOTAL GAS PROD: 86,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,596

LINDSAY 15-10O-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15-10Y-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411

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
01	7688	X	6583	-0-	-1105	-0-	4861	3	1722	9	Y	1565	1540	0	62	8	45
02	9912	X	7388	-0-	-2524	-0-	5717	3	1671	9	Y	1519	1439	0	88	8	37
03	10974	X	2457	-0-	-8517	-0-	523	3	1934	9	Y	1758	1708	0	54	8	33
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	126	117	0	40	8	2
05	9393	X	4114	-0-	-5279	-0-	2805	3	3	4	Y	1187	1132	0	32	8	25
							1306	9									
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	163	169	0	9	8	10
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	26	10	0	26	8	-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	335	282	0	34	8	19
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	1003	892	0	77	8	53
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	584	594	0	28	8	15
*11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	899	3	7	4	Y	1591	1523	0	38	8	45
							1750	9									
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	4920	3	1	4	Y	1461	1361	0	24	8	121
							1607	9									

TOTAL GAS PROD: 29,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,318

LINDSAY 15-10H-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109

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
01	26443	X	13972	-0-	-12471	-0-	11286	3	2686	9	Y	2442	2433	0			105
02	22876	X	17492	-0-	-5384	-0-	14298	3	1	4	Y	2903	2945	0	1	8	62
							3193	9									
03	25327	X	23401	-0-	-1926	-0-	19272	3	4129	9	Y	3754	3740	0	1	8	75
04	24360	X	20713	-0-	-3647	-0-	17058	3	3655	9	Y	3323	3331	0	2	8	65
05	23188	X	21874	-0-	-1314	-0-	17969	3	3905	9	Y	3550	3545	0	1	8	69
06	18750	X	13838	-0-	-4912	-0-	11230	3	2608	9	Y	2371	2395	0			45
07	23405	X	18406	-0-	-4999	-0-	15152	3	3254	9	Y	2958	2950	0			53
08	23405	X	16455	-0-	-6950	-0-	13286	3	3169	9	Y	2881	2850	0			84
09	21180	X	17068	-0-	-4112	-0-	14304	3	2764	9	Y	2513	2512	0	1	8	84
10	21886	X	15667	-0-	-6219	-0-	13072	3	7	4	Y	2353	2385	0	1	8	51
							2588	9									
*11	17820	X	12748	-0-	-5072	-0-	10095	3	2653	9	Y	2412	2353	0			110
12	18414	X	16129	-0-	-2285	-0-	13509	3	2620	9	Y	2382	2436	0			56

TOTAL GAS PROD: 207,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,842

LINDSAY 15-10W-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406

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
01	18042	X	5234	-0-	-12808	-0-	4049	3	1185	9	Y	1077	1113	0			46
02	16100	X	7734	-0-	-8366	-0-	6106	3	1628	9	Y	1480	1492	0	3	8	31
03	17825	X	12122	-0-	-5703	-0-	9607	3	2515	9	Y	2286	2267	0	5	8	45
04	17250	X	10949	-0-	-6301	-0-	8610	3	2339	9	Y	2126	2119	0	10	8	42
05	17174	X	13813	-0-	-3361	-0-	10850	3	2963	9	Y	2694	2678	0	6	8	52
06	8280	X	7707	-0-	-573	-0-	6133	3	1574	9	Y	1431	1456	0			27
07	12121	X	6651	-0-	-5470	-0-	5225	3	1426	9	Y	1296	1300	0			23
08	12617	X	5200	-0-	-7417	-0-	3937	3	1263	9	Y	1148	1138	0			33
09	12210	X	2625	-0-	-9585	-0-	2057	3	568	9	Y	516	529	0	3	8	17
10	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
*11	7710	X	1968	-0-	-5742	-0-	1726	3	242	9	Y	220	207	0	3	8	10
12	6665	X	5717	-0-	-948	-0-	5312	3	405	9	Y	368	369	0			9

TOTAL GAS PROD: 79,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,642

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4L-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 296463 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10842 - 20895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66836	X	46374	-0-	-20462	-0-	40211	3	95	4	Y	5516	5513	0			76
							6068	9									
02	52556	X	34443	-0-	-18113	-0-	29598	3	76	4	Y	4335	4301	0	2	8	108
							4769	9									
03	53537	X	36421	-0-	-17116	-0-	30598	3	711	4	Y	4647	4664	0	3	8	88
							5112	9									
04	51810	X	7971	-0-	-43839	-0-	6876	3	129	4	Y	878	914	0	1	8	51
							966	9									
05	53537	X	27409	-0-	-26128	-0-	25088	3	2321	9	Y	2110	2103	0	2	8	56
06	44880	X	31869	-0-	-13011	-0-	27956	3	8	4	Y	3550	3477	0			129
							3905	9									
07	38130	X	35989	-0-	-2141	-0-	31138	3	4851	9	Y	4410	4454	0			85
08	36425	X	33082	-0-	-3343	-0-	28627	3	4455	9	Y	4050	4009	0			126
09	32962	X	32962	-0-	-0-	-0-	28432	3	4530	9	Y	4118	4156	0	2	8	86
10	35991	X	29786	-0-	-6205	-0-	26212	3	3574	9	Y	3249	3200	0	1	8	134
11	34830	X	26505	-0-	-8325	-0-	22387	3	4118	9	Y	3744	3633	0	1	8	244
12	35991	X	23544	-0-	-12447	-0-	19398	3	329	4	Y	3470	3596	0			118
							3817	9									

TOTAL GAS PROD: 366,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,077

LINDSAY 9-4P-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 296464 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10216 - 20295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	44	4	959	9	Y	872	790	0	33	8	49
05	3100	N	4255	-0-	1155	1155	1534	3	2721	9	Y	2474	2430	0	28	8	65
06	2395	N	1240	-0-	-1155	-0-	869	3	371	9	Y	337	390	0			12
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,683

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4Q-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 296465 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 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
01	11036	X	6365	-0-	-4671	-0-	4920	3	1445	9	Y	1314	1409	0			18
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	37789	X	2921	-0-	-34868	-0-	2327	3	23	4	Y	519	499	0	10	8	10
							571	9									
04	36570	X	12951	-0-	-23619	-0-	10661	3	2	4	Y	2080	1938	0	33	8	119
							2288	9									
05	37789	X	16610	-0-	-21179	-0-	13444	3	3166	9	Y	2878	2908	0	12	8	77
06	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	11432	3	50	4	Y	4185	4110	0			152
							4604	9									
07	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	25300	3	7535	9	Y	6850	6869	0			133
08	16616	X	11899	-0-	-4717	-0-	9148	3	2751	9	Y	2501	2556	0			78
09	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	12803	3	3395	9	Y	3086	3068	0	32	8	64
10	32829	X	9699	-0-	-23130	-0-	6344	3	3355	9	Y	3050	2978	0	10	8	126
11	31770	X	97	-0-	-31673	-0-	47	3	49	4	Y	1	126	0	1	8	-0-
							1	9									
12	32829	X	128	-0-	-32701	-0-	71	3	57	9	Y	52	50	0			2

TOTAL GAS PROD: 125,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,516

LINDSAY 4-9N-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 296492 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.11036 - 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
01	63333	X	50554	-0-	-12779	-0-	43143	3	7411	9	Y	6737	6733	0			10
02	49784	X	45206	-0-	-4578	-0-	38295	3	29	4	Y	6256	6252	0	2	8	12
							6882	9									
03	54033	X	49545	-0-	-4488	-0-	42548	3	6997	9	Y	6361	6362	0	2	8	9
04	51840	X	43031	-0-	-8809	-0-	37165	3	5866	9	Y	5333	5299	0	4	8	39
05	53568	X	42903	-0-	-10665	-0-	36832	3	6071	9	Y	5519	5550	0	2	8	6
06	48930	X	30531	-0-	-18399	-0-	24785	3	5746	9	Y	5224	5143	0			87
07	50065	X	26205	-0-	-23860	-0-	22605	3	3600	9	Y	3273	3238	0			122
08	49538	X	29254	-0-	-20284	-0-	24718	3	4536	9	Y	4124	4096	0			150
09	43020	X	24192	-0-	-18828	-0-	19898	3	4294	9	Y	3904	3814	0	3	8	237
10	42904	X	24408	-0-	-18496	-0-	19675	3	4733	9	Y	4303	4526	0	2	8	12
11	30540	X	21064	-0-	-9476	-0-	17076	3	3988	9	Y	3625	3630	0	1	8	6
12	29264	X	24437	-0-	-4827	-0-	19673	3	4764	9	Y	4331	4328	0			9

TOTAL GAS PROD: 411,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,990

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 4-9O-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 296493 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10624 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24397	X	11665	-0-	-12732	-0-	9826	3	9	4	Y	1664	1666	0			2
							1830	9									
02	27104	X	10475	-0-	-16629	-0-	7982	3	599	4	Y	1722	1711	0	10	8	3
							1894	9									
03	30008	X	19078	-0-	-10930	-0-	15473	3	6	4	Y	3272	3257	0	13	8	5
							3599	9									
04	29040	X	1084	-0-	-27956	-0-	320	3	20	4	Y	676	665	0	11	8	5
							744	9									
05	28892	X	2697	-0-	-26195	-0-	1098	3	1599	9	Y	1454	1446	0	12	8	1
06	11280	X	4637	-0-	-6643	-0-	1603	3	3034	9	Y	2758	2713	0			46
07	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	71	114	0			3
08	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	4650	X	2955	-0-	-1695	-0-	2585	3	370	9	Y	336	290	0	27	8	19
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	3696	3	2850	9	Y	2591	2584	0	19	8	7
11	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	4338	3	4	4	Y	4052	4044	0	8	8	7
							4457	9									
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	1911	4	1609	9	Y	1463	1467	0			3

TOTAL GAS PROD: 71,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,059

LINDSAY 4-9M-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 296494 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10859 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71424	X	43294	-0-	-28130	-0-	37329	3	47	4	Y	5380	5377	0			8
							5918	9									
02	48972	X	11229	-0-	-37743	-0-	9458	3	1771	9	Y	1610	1614	0	1	8	3
03	54219	X	52273	-0-	-1946	-0-	45380	3	6893	9	Y	6266	6257	0	3	8	9
04	49890	X	36338	-0-	-13552	-0-	31140	3	5198	9	Y	4725	4694	0	5	8	35
05	51553	X	38469	-0-	-13084	-0-	32740	3	5729	9	Y	5208	5235	0	3	8	5
06	41910	X	12404	-0-	-29506	-0-	10362	3	12	4	Y	1845	1819	0			31
							2030	9									
07	52266	X	-0-	-0-	-52266	-0-					Y	508	520	0			19
08	52266	X	-0-	-0-	-52266	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
09	37230	X	702	-0-	-36528	-0-	347	3	15	4	Y	309	287	0	3	8	19
							340	9									
10	38471	X	4049	-0-	-34422	-0-	3106	3	943	9	Y	857	871	0	3	8	2
11	12390	X	5491	-0-	-6899	-0-	4505	3	986	9	Y	896	895	0	1	8	2
12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	5575	3	1294	9	Y	1176	1176	0			2

TOTAL GAS PROD: 211,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,780

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BEVO 15-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 296551 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 15522 PERF.10396 - 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
01	57226	X	30364	-0-	-26862	-0-	24719	3	6	4	Y	5126	5087	0	23	8	53
							5639	9									
02	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	27274	3	5898	9	Y	5362	5300	0	32	8	83
03	40451	X	40451	-0-	-0-	-0-	34177	3	6274	9	Y	5704	5736	0	19	8	32
04	36508	X	36508	-0-	-0-	-0-	31137	3	5371	9	Y	4883	4854	0	18	8	43
05	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	30965	3	5174	9	Y	4704	4696	0	9	8	42
06	43061	X	43061	-0-	-0-	-0-	37968	3	5093	9	Y	4630	4607	0	10	8	55
07	33552	X	33552	-0-	-0-	-0-	28976	3	4576	9	Y	4160	4157	0	7	8	51
08	40424	X	38627	-0-	-1797	-0-	33633	3	4994	9	Y	4540	4505	0	14	8	72
09	43050	X	33036	-0-	-10014	-0-	28846	3	4190	9	Y	3809	3797	0	19	8	65
10	44485	X	34375	-0-	-10110	-0-	29824	3	4551	9	Y	4137	4140	0	9	8	53
*11	43050	X	32981	-0-	-10069	-0-	28663	3	4318	9	Y	3925	3886	0	8	8	84
12	38626	X	29866	-0-	-8760	-0-	25872	3	3994	9	Y	3631	3658	0	6	8	51

TOTAL GAS PROD: 422,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,611

BEVO 15-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 296600 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 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
01	69502	X	24451	-0-	-45051	-0-	17126	3	19	4	Y	6642	6550	0	85	8	68
							7306	9									
02	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	16703	3	6343	9	Y	5766	5639	0	106	8	89
03	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	21770	3	6779	9	Y	6163	6149	0	69	8	34
04	25080	X	22026	-0-	-3054	-0-	16581	3	3	4	Y	4947	4876	0	62	8	43
							5442	9									
05	25916	X	17919	-0-	-7997	-0-	13378	3	4541	9	Y	4128	4109	0	25	8	37
06	24570	X	24448	-0-	-122	-0-	18831	3	5617	9	Y	5106	5045	0	38	8	60
07	28489	X	14782	-0-	-13707	-0-	10690	3	4092	9	Y	3720	3712	0	23	8	45
08	28489	X	26791	-0-	-1698	-0-	21875	3	4916	9	Y	4469	4398	0	46	8	70
09	24420	X	4183	-0-	-20237	-0-	3409	3	774	9	Y	704	747	0	15	8	12
10	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*11	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					Y	-0-					-0-
12	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,645

CBR 18 WELL #: 331H RRCID -> 296749 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10081 - 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
01	43493	X	34481	-0-	-9012	-0-	28867	3	5614	9	Y	5104	5041	0	16	8	71
02	33488	X	30700	-0-	-2788	-0-	25582	3	5118	9	Y	4653	4664	0	17	8	43
03	37076	X	33044	-0-	-4032	-0-	27504	3	5540	9	Y	5036	5035	0	12	8	32
04	35880	X	6838	-0-	-29042	-0-	5708	3	1130	9	Y	1027	1046	0	3	8	10
05	35805	X	1518	-0-	-34287	-0-	1065	3	453	9	Y	412	411	0	8	8	3
06	33360	X	5495	-0-	-27865	-0-	3965	3	1530	9	Y	1391	1362	0	22	8	10
07	33976	X	6146	-0-	-27830	-0-	4498	3	1648	9	Y	1498	1479	0	19	8	10
08	27652	X	7868	-0-	-19784	-0-	5998	3	1870	9	Y	1700	1670	0	24	8	16
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	6258	3	1965	9	Y	1786	1749	0	25	8	28
10	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	9443	3	2377	9	Y	2161	2150	0	13	8	26
*11	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	11725	3	2629	9	Y	2390	2375	0	10	8	31
12	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	13528	3	2879	9	Y	2617	2618	0	7	8	23

TOTAL GAS PROD: 176,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,775

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 19-18R-56-T1 WELL #: 333H RRCID -> 296750 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10219 - 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
01	112468	X	38953	-0-	-73515	-0-	33157	3	5796	9	Y	5269	5274	0	42	8	98
02	82096	X	47417	-0-	-34679	-0-	42488	3	4	4	Y	4477	4438	0	66	8	71
							4925	9									
03	88877	X	43243	-0-	-45634	-0-	37797	3	4	4	Y	4947	4922	0	31	8	65
							5442	9									
04	77370	X	48508	-0-	-28862	-0-	43375	3	56	4	Y	4615	4555	0	27	8	98
							5077	9									
05	59179	X	51171	-0-	-8008	-0-	46054	3	6	4	Y	4646	4614	0	14	8	116
							5111	9									
06	46050	X	45416	-0-	-634	-0-	41204	3	13	4	Y	3817	3746	0	14	8	173
							4199	9									
07	50096	X	47796	-0-	-2300	-0-	43235	3	3	4	Y	4144	4187	0	14	8	116
							4558	9									
08	51150	X	44921	-0-	-6229	-0-	41678	3	3	4	Y	2945	2918	0	22	8	121
							3240	9									
09	49500	X	41600	-0-	-7900	-0-	38824	3	3	4	Y	2521	2494	0	28	8	120
							2773	9									
10	51150	X	44456	-0-	-6694	-0-	40261	3	2	4	Y	3812	3834	0	14	8	84
							4193	9									
*11	46230	X	45448	-0-	-782	-0-	41361	3	4087	9	Y	3715	3717	0	12	8	70
12	47877	X	47877	-0-	-0-	-0-	43737	3	3	4	Y	3761	3741	0	9	8	81
							4137	9									

TOTAL GAS PROD: 546,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,669

CBR 18-19O-56-T1 WELL #: 321H RRCID -> 296764 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9260 - 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
01	86862	X	63470	-0-	-23392	-0-	52095	3	11375	9	Y	10341	10146	0	99	8	142
02	64316	X	55720	-0-	-8596	-0-	45838	3	9882	9	Y	8984	8940	0	104	8	82
03	71207	X	27361	-0-	-43846	-0-	22192	3	4	4	Y	4695	4695	0	52	8	30
							5165	9									
04	68910	X	1095	-0-	-67815	-0-	678	3	417	9	Y	379	400	0	5	8	4
05	64573	X	10178	-0-	-54395	-0-	6523	3	57	4	Y	3271	3229	0	24	8	22
							3598	9									
06	61320	X	24503	-0-	-36817	-0-	18298	3	6205	9	Y	5641	5584	0	37	8	42
07	61566	X	23698	-0-	-37868	-0-	16885	3	6813	9	Y	6194	6139	0	55	8	42
08	27311	X	13896	-0-	-13415	-0-	9546	3	3	4	Y	3952	3883	0	73	8	38
							4347	9									
09	24450	X	10288	-0-	-14162	-0-	6684	3	4	4	Y	3273	3185	0	75	8	51
							3600	9									
10	25265	X	17289	-0-	-7976	-0-	12240	3	5049	9	Y	4590	4536	0	49	8	56
*11	24450	X	18324	-0-	-6126	-0-	12909	3	5415	9	Y	4923	4874	0	42	8	63
12	23653	X	12928	-0-	-10725	-0-	8800	3	4128	9	Y	3753	3758	0	26	8	32

TOTAL GAS PROD: 278,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,996

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19P-56-T1 WELL #: 332H RRCID -> 296765 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9843 - 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
01	85932	X	54441	-0-	-31491	-0-	48278	3	6163	9	Y	5603	5521	0	27	8	77
02	64836	X	64836	-0-	-0-	-0-	58475	3	6361	9	Y	5783	5772	0	35	8	53
03	66123	X	62156	-0-	-3967	-0-	55996	3	7	4	Y	5594	5589	0	22	8	36
							6153	9									
04	54930	X	35295	-0-	-19635	-0-	32256	3	3039	9	Y	2763	2754	0	18	8	27
05	71734	X	30999	-0-	-40735	-0-	26881	3	4118	9	Y	3744	3733	0	13	8	25
06	69420	X	36749	-0-	-32671	-0-	30692	3	6057	9	Y	5506	5476	0	14	8	41
07	71734	X	32940	-0-	-38794	-0-	28482	3	4458	9	Y	4053	4055	0	12	8	27
08	62124	X	34477	-0-	-27647	-0-	30232	3	4245	9	Y	3859	3827	0	22	8	37
09	36720	X	34028	-0-	-2692	-0-	30098	3	3930	9	Y	3573	3529	0	25	8	56
10	37944	X	35061	-0-	-2883	-0-	31004	3	4057	9	Y	3688	3686	0	13	8	45
*11	44795	X	44795	-0-	-0-	-0-	40007	3	4788	9	Y	4353	4330	0	12	8	56
12	45475	X	45475	-0-	-0-	-0-	40614	3	4861	9	Y	4419	4429	0	8	8	38

TOTAL GAS PROD: 511,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,938

CBR 18-19Q-56-T1 WELL #: 322H RRCID -> 296767 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 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
01	61101	X	31500	-0-	-29601	-0-	25235	3	6265	9	Y	5695	5558	0	84	8	78
02	48440	X	28583	-0-	-19857	-0-	23296	3	5287	9	Y	4806	4741	0	99	8	44
03	53630	X	37426	-0-	-16204	-0-	31925	3	5501	9	Y	5001	4944	0	69	8	32
04	51900	X	40252	-0-	-11648	-0-	34154	3	6098	9	Y	5544	5444	0	79	8	53
05	34503	X	32945	-0-	-1558	-0-	26891	3	6054	9	Y	5504	5481	0	39	8	37
06	36353	X	36353	-0-	-0-	-0-	29101	3	7252	9	Y	6593	6544	0	37	8	49
07	41509	X	22312	-0-	-19197	-0-	17196	3	5116	9	Y	4651	4638	0	31	8	31
08	41509	X	23287	-0-	-18222	-0-	18367	3	4920	9	Y	4473	4408	0	53	8	43
09	40170	X	21606	-0-	-18564	-0-	17997	3	3609	9	Y	3281	3208	0	65	8	51
10	37510	X	16147	-0-	-21363	-0-	13558	3	2589	9	Y	2354	2343	0	33	8	29
*11	36300	X	16478	-0-	-19822	-0-	13285	3	3193	9	Y	2903	2863	0	32	8	37
12	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	28246	3	3972	9	Y	3611	3586	0	31	8	31

TOTAL GAS PROD: 339,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,416

CBR 19-18S-56-T1 WELL #: 323H RRCID -> 296768 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9667 - 19805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72478	X	-0-	-0-	-72478	-0-					Y	48	30	0	19	8	1
02	53284	X	-0-	-0-	-53284	-0-					Y	519	475	0	37	8	8
03	58993	X	37482	-0-	-21511	-0-	27699	3	3	4	Y	8891	8621	0	162	8	116
							9780	9									
04	97085	X	97085	-0-	-0-	-0-	82731	3	106	4	Y	12953	12599	0	196	8	274
							14248	9									
05	100437	X	100437	-0-	-0-	-0-	89052	3	11	4	Y	10340	10261	0	97	8	256
							11374	9									
06	24665	X	24665	-0-	-0-	-0-	19438	3	6	4	Y	4746	4731	0	58	8	213
							5221	9									
07	59829	X	59829	-0-	-0-	-0-	51773	3	4	4	Y	7320	7248	0	82	8	203
							8052	9									
08	100347	X	70394	-0-	-29953	-0-	63917	3	5	4	Y	5884	5715	0	134	8	238
							6472	9									
09	97110	X	47973	-0-	-49137	-0-	42843	3	3	4	Y	4661	4548	0	133	8	218
							5127	9									
10	100347	X	58564	-0-	-41783	-0-	51037	3	2	4	Y	6841	6828	0	82	8	149
							7525	9									
*11	67980	X	66898	-0-	-1082	-0-	59723	3	7175	9	Y	6523	6476	0	74	8	122
12	70246	X	39085	-0-	-31161	-0-	34794	3	2	4	Y	3899	3894	0	43	8	84
							4289	9									

TOTAL GAS PROD: 602,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,625

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 19-18T-56-T1 WELL #: 334H RRCID -> 296769 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10027 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111910	X	68514	-0-	-43396	-0-	59526	3	8988	9	Y	8171	8172	0	57	8	153
02	88760	X	62538	-0-	-26222	-0-	55236	3	5	4	Y	6634	6595	0	86	8	106
							7297	9									
03	98270	X	63075	-0-	-35195	-0-	54761	3	6	4	Y	7553	7511	0	48	8	100
							8308	9									
04	95100	X	58320	-0-	-36780	-0-	52481	3	67	4	Y	5247	5199	0	36	8	112
							5772	9									
05	69471	X	46129	-0-	-23342	-0-	41295	3	5	4	Y	4390	4377	0	16	8	109
							4829	9									
06	66240	X	36673	-0-	-29567	-0-	33310	3	11	4	Y	3047	2998	0	20	8	138
							3352	9									
07	63023	X	38060	-0-	-24963	-0-	34088	3	3	4	Y	3608	3627	0	18	8	101
							3969	9									
08	63023	X	42942	-0-	-20081	-0-	39197	3	3	4	Y	3402	3337	0	26	8	140
							3742	9									
09	58290	X	40543	-0-	-17747	-0-	37330	3	3	4	Y	2918	2905	0	13	8	140
							3210	9									
10	46128	X	44615	-0-	-1513	-0-	39632	3	2	4	Y	4528	4553	0	15	8	100
							4981	9									
*11	45056	X	45056	-0-	-0-	-0-	40406	3	4650	9	Y	4227	4235	0	12	8	80
12	48460	X	48460	-0-	-0-	-0-	43700	3	4	4	Y	4324	4300	0	10	8	94
							4756	9									

TOTAL GAS PROD: 594,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,049

CBR 19-18U-56-T1 WELL #: 324H RRCID -> 296770 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9527 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67578	X	67578	-0-	-0-	-0-	53551	3	14027	9	Y	12752	12507	0	147	8	237
02	93947	X	93947	-0-	-0-	-0-	81128	3	8	4	Y	11646	11412	0	287	8	184
							12811	9									
03	65658	X	62129	-0-	-3529	-0-	51655	3	6	4	Y	9516	9442	0	133	8	125
							10468	9									
04	103724	X	103724	-0-	-0-	-0-	91247	3	117	4	Y	11236	10942	0	182	8	237
							12360	9									
05	91450	X	22980	-0-	-68470	-0-	20053	3	3	4	Y	2658	2796	0	33	8	66
							2924	9									
06	88500	X	-0-	-0-	-88500	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
07	91450	X	12245	-0-	-79205	-0-	8649	3	1	4	Y	3268	3131	0	46	8	91
							3595	9									
08	100223	X	24420	-0-	-75803	-0-	19460	3	1	4	Y	4508	4323	0	93	8	183
							4959	9									
09	96990	X	30774	-0-	-66216	-0-	25727	3	2	4	Y	4586	4425	0	130	8	214
							5045	9									
10	38441	X	38441	-0-	-0-	-0-	30400	3	1	4	Y	7309	7300	0	63	8	160
							8040	9									
*11	65638	X	65638	-0-	-0-	-0-	55461	3	10177	9	Y	9252	9166	0	72	8	174
12	80129	X	80129	-0-	-0-	-0-	70784	3	5	4	Y	8491	8429	0	53	8	183
							9340	9									

TOTAL GAS PROD: 602,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,222

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 20-17J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297180 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9416 - 19805

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	30690	X	21373	-0-	-9317	-0-	17760	3	72	4	Y	3219	3192	0			69
							3541	9									
02	24827	X	24827	-0-	-0-	-0-	21254	3	3573	9	Y	3248	3228	0	3	8	86
03	30112	X	30112	-0-	-0-	-0-	26291	3	3821	9	Y	3474	3525	0	5	8	30
04	26100	X	25181	-0-	-919	-0-	21998	3	1	4	Y	2893	2888	0	7	8	28
							3182	9									
05	27497	X	26178	-0-	-1319	-0-	22821	3	3357	9	Y	3052	3039	0	3	8	38
06	26610	X	20481	-0-	-6129	-0-	17391	3	10	4	Y	2800	2780	0			58
							3080	9									
07	30101	X	28480	-0-	-1621	-0-	24952	3	3528	9	Y	3207	3218	0			47
08	30101	X	27292	-0-	-2809	-0-	23359	3	3933	9	Y	3575	3552	0			70
09	25320	X	23922	-0-	-1398	-0-	21008	3	2914	9	Y	2649	2670	0	6	8	43
10	28489	X	25942	-0-	-2547	-0-	22984	3	3	4	Y	2686	2673	0	4	8	52
							2955	9									
*11	27570	X	24895	-0-	-2675	-0-	21966	3	1	4	Y	2662	2675	0	1	8	38
							2928	9									
12	28489	X	24946	-0-	-3543	-0-	22023	3	2923	9	Y	2657	2655	0			40

TOTAL GAS PROD: 303,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,122

CBR 20-17K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297181 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9130 - 19517

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	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	12097	3	49	4	Y	1872	1854	0			40
							2059	9									
02	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	14038	3	2429	9	Y	2208	2187	0	3	8	58
03	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	17484	3	2800	9	Y	2545	2576	0	5	8	22
04	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	16864	3	1	4	Y	2130	2123	0	8	8	21
							2343	9									
05	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	17948	3	2591	9	Y	2355	2343	0	4	8	29
06	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	16672	3	10	4	Y	2062	2048	0			43
							2268	9									
07	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	20152	3	2583	9	Y	2348	2357	0			34
08	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	21630	3	2974	9	Y	2704	2685	0			53
09	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	21359	3	2347	9	Y	2134	2145	0	7	8	35
10	22723	X	20881	-0-	-1842	-0-	18820	3	2	4	Y	1872	1868	0	3	8	36
							2059	9									
*11	25572	X	25572	-0-	-0-	-0-	23098	3	2	4	Y	2247	2249	0	2	8	32
							2472	9									
12	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	23230	3	2415	9	Y	2195	2194	0			33

TOTAL GAS PROD: 252,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,672

CBR 27-22H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297182 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9645 - 19676

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	17484	X	16785	-0-	-699	-0-	16555	3	230	9	Y	209	89	0			404
02	15792	X	1848	-0-	-13944	-0-	1838	3	10	9	Y	9	374	0	1	8	38
03	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	1	16	0			23
04	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					Y	-0-	2	0			21
05	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	-0-					21
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	1	13	0			9
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297183 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9421 - 19590

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
01	9300	X	4826	-0-	-4474	-0-	4727	3	99	9	Y	90	20	0			134
02	4424	X	1784	-0-	-2640	-0-	1620	3	164	9	Y	149	124	0	1	8	158
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	64	0			94
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	6	0			88
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					88
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	52	0			36
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CBR 27-22J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297184 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9664 - 19547

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBR 27-22K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297185 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9593 - 19418

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
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2241	3	343	9	Y	312	271	0	33	8	10
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	755	3	151	9	Y	137	125	0	17	8	5
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22L-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 297186 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9615 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	266	193	0	70	8	7
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	99	83	0	19	8	4
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 365

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297195 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9645 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	412	349	0	56	8	7
02	T. A.		1245	-0-	1245	1245	235	3	1010	9	Y	918	834	0	74	8	17
03	14B2 EXT		6174	-0-	6174	7419	4377	3	1797	9	Y	1634	1570	0	53	8	28
04	T. A.		3774	-0-	3774	11193	2136	3	1638	9	Y	1489	1433	0	49	8	35
05	T. A.		3452	-0-	3452	14645	1325	3	2127	9	Y	1934	1921	0	28	8	20
06	16350	X	1705	-0-	-14645	-0-	667	4	1038	9	Y	944	932	0	12	8	20
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	1988	1940	0	19	8	49
08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	5685	3	253	4	Y	2158	2131	0	41	8	35
							2374	9									
09	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	6972	3	2352	9	Y	2138	2082	0	43	8	48
10	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	8168	3	2658	9	Y	2416	2363	0	27	8	74
*11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	7999	3	2416	9	Y	2196	2184	0	20	8	66
12	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	12123	3	2510	9	Y	2282	2268	0	15	8	65

TOTAL GAS PROD: 69,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,509

CBR 9-4Q-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297196 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9606 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	21951	-0-	-13234	-0-	19289	3	2662	9	Y	2420	2404	0	33	8	28
02	28784	X	20491	-0-	-8293	-0-	17869	3	2622	9	Y	2384	2346	0	36	8	30
03	32302	X	31912	-0-	-390	-0-	28408	3	3504	9	Y	3185	3148	0	31	8	36
04	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	31539	3	2071	9	Y	1883	1851	0	25	8	43
05	32302	X	18070	-0-	-14232	-0-	15539	3	2531	9	Y	2301	2281	0	14	8	49
06	39935	X	39935	-0-	-0-	-0-	38725	3	1210	9	Y	1100	1116	0	8	8	25
07	34720	X	19188	-0-	-15532	-0-	16390	3	2798	9	Y	2544	2441	0	16	8	112
08	34720	X	24528	-0-	-10192	-0-	21292	3	3236	9	Y	2942	2937	0	27	8	90
09	39930	X	15560	-0-	-24370	-0-	12849	3	402	4	Y	2099	2098	0	29	8	62
							2309	9									
10	41261	X	21747	-0-	-19514	-0-	18674	3	3073	9	Y	2794	2781	0	19	8	56
*11	39930	X	21439	-0-	-18491	-0-	18301	3	3138	9	Y	2853	2857	0	17	8	35
12	27502	X	27502	-0-	-0-	-0-	24062	3	3440	9	Y	3127	3078	0	13	8	71

TOTAL GAS PROD: 295,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,632

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297199 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9449 - 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
01	51108	X	51108	-0-	-0-	-0-	48311	3	2797	9	Y	2543	2544	0			22
02	49902	X	49902	-0-	-0-	-0-	46967	3	2935	9	Y	2668	2643	0	2	8	45
03	49011	X	45852	-0-	-3159	-0-	43164	3	2688	9	Y	2444	2463	0	3	8	23
04	49470	X	43658	-0-	-5812	-0-	40955	3	2703	9	Y	2457	2439	0	7	8	34
05	55242	X	45105	-0-	-10137	-0-	42343	3	2762	9	Y	2511	2484	0	3	8	58
06	53460	X	26137	-0-	-27323	-0-	24520	3	1617	9	Y	1470	1498	0			30
07	55242	X	36858	-0-	-18384	-0-	35029	3	1829	9	Y	1663	1682	0			11
08	45849	X	20519	-0-	-25330	-0-	19322	3	1197	9	Y	1088	1068	0			31
09	43650	X	32475	-0-	-11175	-0-	30207	3	2268	9	Y	2062	2047	0	5	8	41
10	45105	X	30019	-0-	-15086	-0-	27882	3	2137	9	Y	1943	1958	0	2	8	24
*11	35670	X	27621	-0-	-8049	-0-	25626	3	1995	9	Y	1814	1803	0	1	8	34
12	36859	X	36767	-0-	-92	-0-	34657	3	2110	9	Y	1918	1901	0			51

TOTAL GAS PROD: 446,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,581

CBR 6-7-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297200 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9333 - 19458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23560	X	21313	-0-	-2247	-0-	17896	3	3417	9	Y	3106	3112	0			27
02	38034	X	38034	-0-	-0-	-0-	33254	3	4780	9	Y	4345	4296	0	3	8	73
03	32209	X	30479	-0-	-1730	-0-	27041	3	3438	9	Y	3125	3165	0	3	8	30
04	31170	X	16467	-0-	-14703	-0-	14080	3	69	4	Y	2107	2103	0	5	8	29
							2318	9									
05	49002	X	49002	-0-	-0-	-0-	43276	3	5726	9	Y	5205	5108	0	5	8	121
06	45280	X	45280	-0-	-0-	-0-	41695	3	3585	9	Y	3259	3314	0			66
07	41083	X	41083	-0-	-0-	-0-	37552	3	11	4	Y	3200	3245	0			21
							3520	9									
08	49011	X	24902	-0-	-24109	-0-	22773	3	11	4	Y	1925	1891	0			55
							2118	9									
09	47430	X	27737	-0-	-19693	-0-	24468	3	3269	9	Y	2972	2962	0	6	8	59
10	49011	X	24846	-0-	-24165	-0-	21720	3	3126	9	Y	2842	2863	0	3	8	35
*11	45270	X	26773	-0-	-18497	-0-	23503	3	34	4	Y	2942	2920	0	1	8	56
							3236	9									
12	41075	X	39862	-0-	-1213	-0-	35808	3	4054	9	Y	3685	3644	0			97

TOTAL GAS PROD: 385,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,713

CBR 9-4R-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297201 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9589 - 19970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42966	X	40829	-0-	-2137	-0-	37317	3	3512	9	Y	3193	3163	0	39	8	36
02	40376	X	32700	-0-	-7676	-0-	29841	3	2859	9	Y	2599	2564	0	38	8	33
03	44702	X	43527	-0-	-1175	-0-	39741	3	3786	9	Y	3442	3405	0	31	8	39
04	40740	X	25196	-0-	-15544	-0-	22542	3	2654	9	Y	2413	2371	0	26	8	55
05	42098	X	18763	-0-	-23335	-0-	16842	3	1921	9	Y	1746	1754	0	10	8	37
06	39480	X	23756	-0-	-15724	-0-	20604	3	173	4	Y	2708	2671	0	13	8	61
							2979	9									
07	43493	X	28279	-0-	-15214	-0-	25066	3	3213	9	Y	2921	2838	0	16	8	128
08	43493	X	29647	-0-	-13846	-0-	26367	3	3280	9	Y	2982	2994	0	24	8	92
09	25170	X	22155	-0-	-3015	-0-	20069	3	2086	9	Y	1896	1909	0	23	8	56
10	35270	X	35270	-0-	-0-	-0-	31738	3	3532	9	Y	3211	3185	0	17	8	65
*11	28680	X	27094	-0-	-1586	-0-	23924	3	3170	9	Y	2882	2897	0	15	8	35
12	29636	X	22123	-0-	-7513	-0-	19138	3	2985	9	Y	2714	2677	0	10	8	62

TOTAL GAS PROD: 349,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,707

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297239 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9462 - 19847

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
01	40393	X	27519	-0-	-12874	-0-	23311	3	4208	9	Y	3825	3828	0			31
02	30800	X	22901	-0-	-7899	-0-	19457	3	3444	9	Y	3131	3132	0	3	8	27
03	28613	X	25473	-0-	-3140	-0-	22024	3	3449	9	Y	3135	3134	0	5	8	23
04	27690	X	22703	-0-	-4987	-0-	19772	3	20	4	Y	2646	2637	0	11	8	21
							2911	9									
05	27528	X	15133	-0-	-12395	-0-	12751	3	8	4	Y	2158	2154	0	4	8	21
							2374	9									
06	26640	X	17970	-0-	-8670	-0-	15042	3	2928	9	Y	2662	2662	0			21
07	38903	X	38903	-0-	-0-	-0-	34199	3	4704	9	Y	4276	4262	0			35
08	25482	X	20741	-0-	-4741	-0-	18042	3	2699	9	Y	2454	2463	0			26
09	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	20362	3	3	4	Y	2552	2536	0	7	8	35
							2807	9									
10	38905	X	19778	-0-	-19127	-0-	17189	3	2589	9	Y	2354	2346	0	6	8	37
11	37650	X	17082	-0-	-20568	-0-	15072	3	2010	9	Y	1827	1821	0	2	8	41
12	38905	X	14546	-0-	-24359	-0-	12808	3	1738	9	Y	1580	1597	0			24

TOTAL GAS PROD: 265,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,600

CBR 17-20H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297289 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 19913

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
01	53599	X	47337	-0-	-6262	-0-	41222	3	6115	9	Y	5559	5563	0			45
02	46284	X	42486	-0-	-3798	-0-	37347	3	5139	9	Y	4672	4673	0	4	8	40
03	46531	X	36194	-0-	-10337	-0-	32314	3	3880	9	Y	3527	3536	0	5	8	26
04	45810	X	8469	-0-	-37341	-0-	7169	3	1300	9	Y	1182	1194	0	5	8	9
05	47337	X	16721	-0-	-30616	-0-	13736	3	7	4	Y	2707	2686	0	3	8	27
							2978	9									
06	45810	X	1499	-0-	-44311	-0-	701	3	33	4	Y	695	716	0			6
							765	9									
07	47027	X	16677	-0-	-30350	-0-	13794	3	2883	9	Y	2621	2606	0			21
08	36208	X	13257	-0-	-22951	-0-	10677	3	2580	9	Y	2345	2341	0			25
09	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	84	104	0	4	8	1
10	16709	X	5863	-0-	-10846	-0-	4394	3	49	4	Y	1291	1269	0	3	8	20
							1420	9									
11	16140	X	16062	-0-	-78	-0-	12806	3	3256	9	Y	2960	2912	0	2	8	66
12	25173	X	25173	-0-	-0-	-0-	20936	3	4237	9	Y	3852	3859	0			59

TOTAL GAS PROD: 229,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,495

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12-1A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 297871 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10476 - 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
01	210769	X	101048	-0-	-109721	-0-	84555	3	20	4	Y	14975	14896	0	74	8	62
							16473	9									
02	159460	X	69276	-0-	-90184	-0-	57973	3	11303	9	Y	10275	10211	0	58	8	68
03	176545	X	79971	-0-	-96574	-0-	68581	3	3	4	Y	10352	10311	0	45	8	64
							11387	9									
04	136350	X	76208	-0-	-60142	-0-	64848	3	2	4	Y	10325	10236	0	53	8	100
							11358	9									
05	100967	X	64932	-0-	-36035	-0-	55314	3	9618	9	Y	8744	8707	0	25	8	112
06	97710	X	60403	-0-	-37307	-0-	51477	3	3	4	Y	8112	8127	0	26	8	71
							8923	9									
07	79918	X	61278	-0-	-18640	-0-	52341	3	1	4	Y	8124	8115	0	21	8	59
							8936	9									
08	76756	X	58479	-0-	-18277	-0-	49915	3	8564	9	Y	7785	7749	0	31	8	64
09	74280	X	53503	-0-	-20777	-0-	46005	3	7498	9	Y	6816	6755	0	43	8	82
10	64914	X	56007	-0-	-8907	-0-	47767	3	1	4	Y	7490	7500	0	22	8	50
							8239	9									
*11	60390	X	47699	-0-	-12691	-0-	40755	3	2	4	Y	6311	6284	0	19	8	58
							6942	9									
12	61256	X	45351	-0-	-15905	-0-	38822	3	6529	9	Y	5935	5948	0	16	8	29

TOTAL GAS PROD: 774,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,244

CBR 12-1B-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297872 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9915 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109306	X	25468	-0-	-83838	-0-	18544	3	5	4	Y	6290	6093	0	197	8	25
							6919	9									
02	66864	X	23575	-0-	-43289	-0-	16844	3	6731	9	Y	6119	5873	0	232	8	39
03	74028	X	29893	-0-	-44135	-0-	22164	3	1	4	Y	7025	6851	0	171	8	42
							7728	9									
04	45840	X	28305	-0-	-17535	-0-	21267	3	1	4	Y	6397	6187	0	192	8	60
							7037	9									
05	25823	X	20713	-0-	-5110	-0-	15831	3	4882	9	Y	4438	4342	0	100	8	56
06	24990	X	11482	-0-	-13508	-0-	9262	3	2220	9	Y	2018	1962	0	95	8	17
07	29729	X	16998	-0-	-12731	-0-	13598	3	3400	9	Y	3091	2996	0	90	8	22
08	29729	X	17659	-0-	-12070	-0-	14098	3	3561	9	Y	3237	3086	0	148	8	25
09	28140	X	16538	-0-	-11602	-0-	11482	3	5056	9	Y	4596	4393	0	175	8	53
10	20615	X	10994	-0-	-9621	-0-	9250	3	1744	9	Y	1585	1547	0	81	8	10
*11	16920	X	824	-0-	-16096	-0-	804	3	20	9	Y	18	10	0	18	8	-0-
12	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,814

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12-1C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 297873 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10408 - 20765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238235	X	99689	-0-	-138546	-0-	84487	3	20	4	Y	13802	13814	0			57
							15182	9									
02	137116	X	74112	-0-	-63004	-0-	62905	3	11207	9	Y	10188	10178	0			67
03	132091	X	79417	-0-	-52674	-0-	68629	3	2	4	Y	9805	9806	0	5	8	61
							10786	9									
04	127830	X	68846	-0-	-58984	-0-	59322	3	1	4	Y	8657	8626	0	8	8	84
							9523	9									
05	115816	X	63126	-0-	-52690	-0-	54360	3	8766	9	Y	7969	7947	0	4	8	102
06	96480	X	53303	-0-	-43177	-0-	45771	3	2	4	Y	6845	6887	0			60
							7530	9									
07	82057	X	56551	-0-	-25506	-0-	48704	3	1	4	Y	7133	7141	0			52
							7846	9									
08	79422	X	56059	-0-	-23363	-0-	48403	3	7656	9	Y	6960	6955	0			57
09	68850	X	51145	-0-	-17705	-0-	44568	3	6577	9	Y	5979	5958	0	6	8	72
10	63116	X	55034	-0-	-8082	-0-	47649	3	7385	9	Y	6714	6738	0	3	8	45
11	54720	X	42044	-0-	-12676	-0-	36610	3	2	4	Y	4938	4937	0	1	8	45
							5432	9									
12	56544	X	37548	-0-	-18996	-0-	33248	3	4300	9	Y	3909	3935	0			19

TOTAL GAS PROD: 736,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,899

CBR 12-1D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297874 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9927 - 19994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129518	X	34480	-0-	-95038	-0-	26863	3	6	4	Y	6919	6948	0			29
							7611	9									
02	111804	X	43138	-0-	-68666	-0-	34229	3	8909	9	Y	8099	8074	0			54
03	87265	X	19208	-0-	-68057	-0-	15382	3	1	4	Y	3477	3501	0	9	8	21
							3825	9									
04	84450	X	24180	-0-	-60270	-0-	19466	3	4714	9	Y	4285	4244	0	20	8	42
05	72478	X	17045	-0-	-55433	-0-	11945	3	5100	9	Y	4636	4610	0	9	8	59
06	46230	X	7731	-0-	-38499	-0-	6602	3	1129	9	Y	1026	1076	0			9
07	51646	X	51646	-0-	-0-	-0-	37536	3	1	4	Y	12826	12742	0			93
							14109	9									
08	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	29469	3	5909	9	Y	5372	5421	0			44
09	35995	X	35995	-0-	-0-	-0-	30478	3	5517	9	Y	5015	4977	0	22	8	60
10	51646	X	37231	-0-	-14415	-0-	31247	3	5984	9	Y	5440	5452	0	12	8	36
11	49980	X	11392	-0-	-38588	-0-	9315	3	2077	9	Y	1888	1904	0	3	8	17
12	51646	X	20114	-0-	-31532	-0-	16960	3	3154	9	Y	2867	2870	0			14

TOTAL GAS PROD: 337,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,850

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12-1E-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 297875 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 10262 PERF.10220 - 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
01	231601	X	74063	-0-	-157538	-0-	62053	3	12010	9	Y	10918	10880	0	45	8	72
02	142576	X	63933	-0-	-78643	-0-	53615	3	10318	9	Y	9380	9313	0	35	8	104
03	116312	X	67792	-0-	-48520	-0-	57487	3	10305	9	Y	9368	9354	0	17	8	101
04	86910	X	61854	-0-	-25056	-0-	52013	3	9841	9	Y	8946	8931	0	16	8	100
05	82677	X	59487	-0-	-23190	-0-	49675	3	9812	9	Y	8920	8931	0	8	8	81
06	71640	X	52158	-0-	-19482	-0-	43567	3	8591	9	Y	7810	7794	0	7	8	90
07	70742	X	55590	-0-	-15152	-0-	46076	3	1	4	Y	8648	8596	0	12	8	130
							9513	9									
08	61256	X	56546	-0-	-4710	-0-	47764	3	8782	9	Y	7984	8012	0	16	8	86
09	59280	X	52410	-0-	-6870	-0-	44737	3	7673	9	Y	6975	6965	0	12	8	84
10	59489	X	52971	-0-	-6518	-0-	45246	3	7725	9	Y	7023	7013	0	4	8	90
*11	54720	X	47166	-0-	-7554	-0-	40276	3	6890	9	Y	6264	6265	0	6	8	83
12	56544	X	47820	-0-	-8724	-0-	41000	3	6820	9	Y	6200	6227	0	4	8	52

TOTAL GAS PROD: 691,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,436

CBR 12-1I-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297915 COMPL. DATE 07/08/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10585 - 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
01	231601	X	108344	-0-	-123257	-0-	88377	3	19967	9	Y	18152	18155	0			121
02	194768	X	73815	-0-	-120953	-0-	59908	3	13907	9	Y	12643	12623	0			141
03	154318	X	69392	-0-	-84926	-0-	56046	3	13346	9	Y	12133	12137	0	6	8	131
04	127260	X	66904	-0-	-60356	-0-	54351	3	12553	9	Y	11412	11406	0	10	8	127
05	114390	X	68130	-0-	-46260	-0-	55826	3	12304	9	Y	11185	11207	0	4	8	101
06	104850	X	65836	-0-	-39014	-0-	54396	3	11440	9	Y	10400	10380	0			121
07	81716	X	68169	-0-	-13547	-0-	56419	3	1	4	Y	10681	10641	0			161
							11749	9									
08	69378	X	64798	-0-	-4580	-0-	54060	3	10738	9	Y	9762	9818	0			105
09	66900	X	60891	-0-	-6009	-0-	50831	3	10060	9	Y	9145	9136	0	4	8	110
10	68169	X	62473	-0-	-5696	-0-	52264	3	10209	9	Y	9281	9271	0	2	8	118
11	65970	X	57828	-0-	-8142	-0-	48353	3	9475	9	Y	8614	8618	0			114
12	68169	X	59143	-0-	-9026	-0-	49901	3	9242	9	Y	8402	8445	0			71

TOTAL GAS PROD: 825,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,810

CBR 12-1H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297942 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9709 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198121	X	50262	-0-	-147859	-0-	36487	3	1	4	Y	12522	12501	0			83
							13774	9									
02	141624	X	62673	-0-	-78951	-0-	49162	3	13511	9	Y	12283	12229	0			137
03	82863	X	53168	-0-	-29695	-0-	41430	3	1	4	Y	10670	10678	0	14	8	115
							11737	9									
04	65730	X	32760	-0-	-32970	-0-	24381	3	8379	9	Y	7617	7626	0	21	8	85
05	69378	X	34167	-0-	-35211	-0-	26592	3	7575	9	Y	6886	6897	0	12	8	62
06	67140	X	38387	-0-	-28753	-0-	28894	3	9493	9	Y	8630	8592	0			100
07	69378	X	33139	-0-	-36239	-0-	25162	3	7977	9	Y	7252	7243	0			109
08	53165	X	33346	-0-	-19819	-0-	25635	3	7711	9	Y	7010	7043	0			76
09	38400	X	20994	-0-	-17406	-0-	15945	3	5049	9	Y	4590	4594	0	17	8	55
10	39680	X	27271	-0-	-12409	-0-	21251	3	6020	9	Y	5473	5446	0	12	8	70
11	38400	X	30858	-0-	-7542	-0-	24491	3	6367	9	Y	5788	5777	0	5	8	76
12	46614	X	46614	-0-	-0-	-0-	38639	3	7975	9	Y	7250	7265	0			61

TOTAL GAS PROD: 463,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,971

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12-1U-56-1 WELL #: 323RD RRCID -> 297943 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9947 - 20278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143220	X	40784	-0-	-102436	-0-	30391	3	10393	9	Y	9448	9276	0	174	8	62
02	120708	X	23663	-0-	-97045	-0-	17680	3	5983	9	Y	5439	5308	0	134	8	59
03	69440	X	38561	-0-	-30879	-0-	30204	3	8357	9	Y	7597	7471	0	104	8	81
04	58800	X	44283	-0-	-14517	-0-	36192	3	8091	9	Y	7355	7230	0	125	8	81
05	46593	X	36627	-0-	-9966	-0-	29504	3	7123	9	Y	6475	6433	0	65	8	58
06	39270	X	32195	-0-	-7075	-0-	26377	3	5818	9	Y	5289	5223	0	63	8	61
07	45632	X	18933	-0-	-26699	-0-	14784	3	4149	9	Y	3772	3730	0	47	8	56
08	45632	X	20084	-0-	-25548	-0-	15837	3	4247	9	Y	3861	3800	0	76	8	41
09	44160	X	17998	-0-	-26162	-0-	13916	3	4082	9	Y	3711	3613	0	96	8	43
10	36580	X	16139	-0-	-20441	-0-	12655	3	3484	9	Y	3167	3120	0	50	8	40
*11	32130	X	-0-	-0-	-32130	-0-					Y	197	225	0	10	8	2
12	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	22270	3	6023	9	Y	5475	5371	0	60	8	46

TOTAL GAS PROD: 317,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,786

CBR 15-10-3C-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 297979 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10372 - 25928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201097	X	176715	-0-	-24382	-0-	146132	3	30583	9	Y	27803	27709	0	91	8	110
02	181636	X	142823	-0-	-38813	-0-	119624	3	23199	9	Y	21090	20968	0	92	8	140
03	201097	X	147183	-0-	-53914	-0-	124426	3	22757	9	Y	20688	20609	0	54	8	165
04	194610	X	116706	-0-	-77904	-0-	98859	3	325	4	Y	15929	15959	0	53	8	82
							17522	9									
05	184295	X	106862	-0-	-77433	-0-	90001	3	12	4	Y	15317	15310	0	26	8	63
							16849	9									
06	170910	X	82900	-0-	-88010	-0-	69442	3	14	4	Y	12222	12223	0	22	8	40
							13444	9									
07	158007	X	89132	-0-	-68875	-0-	74570	3	7	4	Y	13232	13188	0	20	8	64
							14555	9									
08	147126	X	87506	-0-	-59620	-0-	73806	3	2	4	Y	12453	12408	0	31	8	78
							13698	9									
09	116670	X	83739	-0-	-32931	-0-	70945	3	12794	9	Y	11631	11607	0	39	8	63
10	106826	X	85468	-0-	-21358	-0-	72762	3	12706	9	Y	11551	11518	0	20	8	76
*11	86250	X	80739	-0-	-5511	-0-	68831	3	11908	9	Y	10825	10831	0	19	8	51
12	89125	X	80943	-0-	-8182	-0-	69379	3	1	4	Y	10512	10475	0	14	8	74
							11563	9									

TOTAL GAS PROD: 1,280,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 183,253

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297983 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9989 - 25367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157571	X	157571	-0-	-0-	-0-	114640	3	42931	9	Y	39028	38788	0	233	8	154
02	127736	X	127736	-0-	-0-	-0-	97336	3	30400	9	Y	27636	27369	0	238	8	183
03	140453	X	140453	-0-	-0-	-0-	110496	3	29957	9	Y	27234	27047	0	153	8	217
04	179070	X	116838	-0-	-62232	-0-	92191	3	304	4	Y	22130	22071	0	163	8	113
							24343	9									
05	157759	X	93487	-0-	-64272	-0-	73572	3	10	4	Y	18095	18051	0	83	8	74
							19905	9									
06	152250	X	69358	-0-	-82892	-0-	53071	3	11	4	Y	14796	14743	0	78	8	49
							16276	9									
07	141143	X	94228	-0-	-46915	-0-	74679	3	7	4	Y	17765	17647	0	82	8	85
							19542	9									
08	123752	X	84871	-0-	-38881	-0-	68065	3	1	4	Y	15277	15140	0	127	8	95
							16805	9									
09	116700	X	83653	-0-	-33047	-0-	68068	3	15585	9	Y	14168	14031	0	156	8	76
10	99832	X	99832	-0-	-0-	-0-	84312	3	15520	9	Y	14109	14006	0	87	8	92
*11	91154	X	91154	-0-	-0-	-0-	77825	3	1	4	Y	12116	12073	0	78	8	57
							13328	9									
12	94147	X	80474	-0-	-13673	-0-	68045	3	12429	9	Y	11299	11224	0	53	8	79

TOTAL GAS PROD: 1,239,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 233,653

CBR 15-10-3E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297984 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10411 - 25946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217155	X	173023	-0-	-44132	-0-	143778	3	29245	9	Y	26586	26491	0	90	8	105
02	196140	X	148687	-0-	-47453	-0-	125838	3	22849	9	Y	20772	20644	0	95	8	138
03	217155	X	156557	-0-	-60598	-0-	133866	3	22691	9	Y	20628	20545	0	56	8	165
04	210150	X	145528	-0-	-64622	-0-	125252	3	413	4	Y	18057	18065	0	64	8	93
							19863	9									
05	172918	X	116520	-0-	-56398	-0-	99253	3	13	4	Y	15685	15683	0	30	8	65
							17254	9									
06	167340	X	86396	-0-	-80944	-0-	72922	3	15	4	Y	12235	12234	0	26	8	40
							13459	9									
07	164517	X	93800	-0-	-70717	-0-	78867	3	8	4	Y	13568	13519	0	24	8	65
							14925	9									
08	156488	X	83895	-0-	-72593	-0-	71579	3	1	4	Y	11195	11155	0	35	8	70
							12315	9									
09	145470	X	89516	-0-	-55954	-0-	76824	3	1	4	Y	11537	11499	0	46	8	62
							12691	9									
10	116498	X	92860	-0-	-23638	-0-	80389	3	12471	9	Y	11337	11302	0	23	8	74
*11	90750	X	88157	-0-	-2593	-0-	76628	3	11529	9	Y	10481	10484	0	21	8	50
12	93775	X	86980	-0-	-6795	-0-	75992	3	10988	9	Y	9989	9954	0	15	8	70

TOTAL GAS PROD: 1,361,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,070

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3F-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297989 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9989 - 25127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121529	X	121529	-0-	-0-	-0-	85925	3	35604	9	Y	32367	32087	0	253	8	127
02	78120	X	57578	-0-	-20542	-0-	38890	3	18688	9	Y	16989	16793	0	211	8	112
03	86490	X	26223	-0-	-60267	-0-	11201	3	15022	9	Y	13656	13533	0	127	8	108
04	83700	X	26388	-0-	-57312	-0-	16164	3	53	4	Y	9246	9170	0	137	8	47
							10171	9									
05	86490	X	20931	-0-	-65559	-0-	13276	3	2	4	Y	6957	6906	0	70	8	28
							7653	9									
06	83700	X	928	-0-	-82772	-0-	170	3	758	9	Y	689	668	0	47	8	2
07	63519	X	9479	-0-	-54040	-0-	5820	3	1	4	Y	3325	3243	0	68	8	16
							3658	9									
08	27156	X	914	-0-	-26242	-0-	418	3	496	9	Y	451	433	0	31	8	3
09	33239	X	33239	-0-	-0-	-0-	22627	3	10612	9	Y	9647	9413	0	186	8	51
10	73836	X	73836	-0-	-0-	-0-	56967	3	16869	9	Y	15335	15186	0	100	8	100
*11	58080	X	58080	-0-	-0-	-0-	47923	3	10157	9	Y	9234	9206	0	85	8	43
12	35877	X	35877	-0-	-0-	-0-	27111	3	8766	9	Y	7969	7901	0	55	8	56

TOTAL GAS PROD: 465,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,865

CBR 15-10-3G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297990 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10210 - 25788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215760	X	160521	-0-	-55239	-0-	131019	3	29502	9	Y	26820	26728	0	98	8	90
02	194880	X	134065	-0-	-60815	-0-	111149	3	22916	9	Y	20833	20725	0	97	8	101
03	215760	X	119832	-0-	-95928	-0-	98612	3	2	4	Y	19289	19248	0	47	8	95
							21218	9									
04	208800	X	104774	-0-	-104026	-0-	88795	3	296	4	Y	14257	14200	0	55	8	97
							15683	9									
05	184295	X	98639	-0-	-85656	-0-	80741	3	77	4	Y	16201	16230	0	26	8	42
							17821	9									
06	155250	X	75314	-0-	-79936	-0-	60884	3	13	4	Y	13106	13085	0	23	8	40
							14417	9									
07	148304	X	85819	-0-	-62485	-0-	69388	3	32	4	Y	14908	14884	0	21	8	43
							16399	9									
08	119784	X	73795	-0-	-45989	-0-	60412	3	13383	9	Y	12166	12135	0	33	8	41
09	104730	X	77333	-0-	-27397	-0-	64226	3	13107	9	Y	11915	11879	0	43	8	34
10	98611	X	79982	-0-	-18629	-0-	67710	3	1	4	Y	11155	11141	0	18	8	30
							12271	9									
*11	83040	X	73433	-0-	-9607	-0-	62255	3	11178	9	Y	10162	10147	0	13	8	32
12	85808	X	70436	-0-	-15372	-0-	59300	3	15	4	Y	10110	10099	0	11	8	32
							11121	9									

TOTAL GAS PROD: 1,153,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 180,922

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297991 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9766 - 25233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73879	X	73879	-0-	-0-	-0-	53099	3	20780	9	Y	18891	18676	0	219	8	63
02	56506	X	56506	-0-	-0-	-0-	42954	3	13552	9	Y	12320	12121	0	203	8	59
03	55149	X	53256	-0-	-1893	-0-	39620	3	1	4	Y	12395	12270	0	123	8	61
							13635	9									
04	53370	X	39147	-0-	-14223	-0-	23788	3	79	4	Y	13891	13746	0	111	8	95
							15280	9									
05	55149	X	28487	-0-	-26662	-0-	19951	3	20	4	Y	7742	7754	0	63	8	20
							8516	9									
06	53370	X	20913	-0-	-32457	-0-	15204	3	3	4	Y	5187	5132	0	60	8	15
							5706	9									
07	55149	X	19213	-0-	-35936	-0-	14227	3	7	4	Y	4526	4483	0	45	8	13
							4979	9									
08	37696	X	29770	-0-	-7926	-0-	22548	3	7222	9	Y	6565	6455	0	101	8	22
09	36480	X	28235	-0-	-8245	-0-	21694	3	6541	9	Y	5946	5818	0	133	8	17
10	32506	X	32506	-0-	-0-	-0-	26023	3	6483	9	Y	5894	5831	0	65	8	15
*11	28710	X	26834	-0-	-1876	-0-	21554	3	5280	9	Y	4800	4743	0	57	8	15
12	29667	X	25700	-0-	-3967	-0-	20170	3	5	4	Y	5023	4972	0	50	8	16
							5525	9									

TOTAL GAS PROD: 434,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,180

CBR 15-10-3I-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 297992 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10604 - 26006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190216	X	147220	-0-	-42996	-0-	121236	3	25984	9	Y	23622	23525	0	104	8	79
02	171808	X	104040	-0-	-67768	-0-	85717	3	18323	9	Y	16657	16568	0	88	8	80
03	190216	X	111751	-0-	-78465	-0-	92123	3	1	4	Y	17843	17785	0	50	8	88
							19627	9									
04	176310	X	91484	-0-	-84826	-0-	77248	3	257	4	Y	12708	12653	0	56	8	87
							13979	9									
05	176266	X	77189	-0-	-99077	-0-	62582	3	59	4	Y	13225	13258	0	20	8	34
							14548	9									
06	142350	X	68584	-0-	-73766	-0-	55908	3	12	4	Y	11513	11490	0	22	8	35
							12664	9									
07	115072	X	74227	-0-	-40845	-0-	60643	3	28	4	Y	12324	12302	0	21	8	36
							13556	9									
08	108345	X	74236	-0-	-34109	-0-	61153	3	13083	9	Y	11894	11857	0	33	8	40
09	91440	X	69522	-0-	-21918	-0-	57381	3	12141	9	Y	11037	11005	0	41	8	31
10	77159	X	73530	-0-	-3629	-0-	61399	3	1	4	Y	11027	11008	0	21	8	29
							12130	9									
*11	71820	X	70564	-0-	-1256	-0-	59423	3	11141	9	Y	10128	10106	0	19	8	32
12	74214	X	67607	-0-	-6607	-0-	56439	3	14	4	Y	10140	10125	0	15	8	32
							11154	9									

TOTAL GAS PROD: 1,029,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,118

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12-1G-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 298092 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10680 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293973	X	83372	-0-	-210601	-0-	69988	3	13384	9	Y	12167	12175	0			81
02	168672	X	79742	-0-	-88930	-0-	67552	3	12190	9	Y	11082	11040	0			123
03	140492	X	79810	-0-	-60682	-0-	68178	3	1	4	Y	10574	10579	0	4	8	114
							11631	9									
04	105840	X	70291	-0-	-35549	-0-	59769	3	10522	9	Y	9565	9566	0	6	8	107
05	93186	X	66428	-0-	-26758	-0-	56478	3	9950	9	Y	9045	9067	0	3	8	82
06	85440	X	62303	-0-	-23137	-0-	52889	3	9414	9	Y	8558	8541	0			99
07	88288	X	63439	-0-	-24849	-0-	53741	3	9698	9	Y	8816	8782	0			133
08	73439	X	60856	-0-	-12583	-0-	52080	3	8776	9	Y	7978	8025	0			86
09	70290	X	56584	-0-	-13706	-0-	48730	3	7854	9	Y	7140	7137	0	3	8	86
10	66433	X	55363	-0-	-11070	-0-	47626	3	7737	9	Y	7034	7028	0	2	8	90
11	62310	X	40068	-0-	-22242	-0-	34502	3	5566	9	Y	5060	5082	0	1	8	67
12	63426	X	53659	-0-	-9767	-0-	44773	3	8886	9	Y	8078	8077	0			68

TOTAL GAS PROD: 771,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,097

RED BLUFF 13-24A-57-1 WELL #: 331H RRCID -> 299528 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9869 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		6228	-0-	6228	6228	4301	3	378	4	N	1408	1321	0	11	8	76
							1549	9									
07	SHUT IN		135806	-0-	135806	142034	102905	3	280	4	N	29655	29584	0	74	8	73
							32621	9									
08	SHUT IN		141282	-0-	141282	283316	110460	3	502	4	N	27564	27421	0	94	8	122
							30320	9									
09	SHUT IN		106065	-0-	106065	389381	86340	3	19725	9	N	17932	17845	0	78	8	131
10	SHUT IN		93521	-0-	93521	482902	76935	3	16586	9	N	15078	15055	0	31	8	123
*11	558018	X	75116	-0-	-482902	-0-	61734	3	13382	9	N	12165	12111	0	26	8	151
12	162130	X	72408	-0-	-89722	-0-	59684	3	12724	9	N	11567	11551	0	19	8	148

TOTAL GAS PROD: 630,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,369

RED BLUFF 13-24C-57-1 WELL #: 332H RRCID -> 299535 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9679 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		9709	-0-	9709	9709	6653	3	586	4	N	2245	2108	0	16	8	121
							2470	9									
07	SHUT IN		170865	-0-	170865	180574	128490	3	349	4	N	38205	38149	0	83	8	94
							42026	9									
08	SHUT IN		142688	-0-	142688	323262	111999	3	509	4	N	27436	27322	0	86	8	122
							30180	9									
09	SHUT IN		117552	-0-	117552	440814	97668	3	19884	9	N	18076	17986	0	80	8	132
10	SHUT IN		92218	-0-	92218	533032	77717	3	14501	9	N	13183	13177	0	31	8	107
*11	611818	X	78786	-0-	-533032	-0-	66776	3	12010	9	N	10918	10863	0	27	8	135
12	162130	X	73234	-0-	-88896	-0-	62643	3	10591	9	N	9628	9620	0	19	8	124

TOTAL GAS PROD: 685,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,691

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13-24I-57-1 WELL #: 335H RRCID -> 299539 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9796 - 19849

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	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		10511	-0-		10511		10511	7231	3	477	4	N	2548	2416	0	8	8	124
									2803	9									
07	SHUT IN		152368	-0-		152368		162879	117594	3	147	4	N	31479	31443	0	62	8	98
									34627	9									
08	SHUT IN		117438	-0-		117438		280317	88880	3	148	4	N	25827	25731	0	64	8	130
									28410	9									
09	SHUT IN		81877	-0-		81877		362194	65558	3	16319	9	N	14835	14782	0	57	8	126
10	SHUT IN		78197	-0-		78197		440391	64052	3	14145	9	N	12859	12807	0	26	8	152
*11	505986	X	65595	-0-		-440391		-0-	54012	3	11583	9	N	10530	10519	0	23	8	140
*12	132773	X	65653	-0-		-67120		-0-	54954	3	10699	9	N	9726	9691	0	18	8	157

TOTAL GAS PROD: 571,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,804

RED BLUFF 13-24E-57-1 WELL #: 333H RRCID -> 299682 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9803 - 19178

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	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		6318	-0-		6318		6318	4414	3	388	4	N	1378	1291	0	13	8	74
									1516	9									
07	SHUT IN		157285	-0-		157285		163603	118280	3	323	4	N	35165	35076	0	76	8	87
									38682	9									
08	SHUT IN		114671	-0-		114671		278274	88599	3	403	4	N	23335	23249	0	69	8	104
									25669	9									
09	SHUT IN		94338	-0-		94338		372612	76973	3	17365	9	N	15786	15708	0	67	8	115
10	SHUT IN		80969	-0-		80969		453581	67551	3	13418	9	N	12198	12188	0	26	8	99
*11	518787	X	65206	-0-		-453581		-0-	54536	3	10670	9	N	9700	9657	0	22	8	120
12	155217	X	61371	-0-		-93846		-0-	51786	3	9585	9	N	8714	8706	0	16	8	112

TOTAL GAS PROD: 580,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,276

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13-24G-57-1 WELL #: 334H RRCID -> 299836 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9727 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	8988	-0-	8988	8988		6103	3	403	4	N	2256	2137	0	9	8	110
							2482	9									
07	SHUT IN	151760	-0-	151760	160748		114343	3	143	4	N	33885	33825	0	64	8	106
							37274	9									
08	SHUT IN	110131	-0-	110131	270879		87466	3	146	4	N	20472	20414	0	61	8	103
							22519	9									
09	SHUT IN	82579	-0-	82579	353458		66673	3	15906	9	N	14460	14384	0	56	8	123
10	SHUT IN	74226	-0-	74226	427684		60882	3	13344	9	N	12131	12086	0	24	8	144
*11	489908	X	62224	-0-	-427684	-0-	51369	3	10855	9	N	9868	9860	0	21	8	131
12	143437	X	59946	-0-	-83491	-0-	50254	3	9692	9	N	8811	8783	0	17	8	142

TOTAL GAS PROD: 549,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,883

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
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6910	2	50	9	N	45	35	1			131
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5927	2	40	9	N	36					167
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6559	2	35	9	N	32	174	1			25
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5445	3	28	9	N	25					50
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5967	3	28	9	N	25					75
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5245	3	32	9	N	29					104
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5641	2	29	9	N	26					130
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5325	2	15	9	N	14					144
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4846	2	23	9	N	21					165
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3739	2	11	9	N	10					175
*11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4385	2	25	9	N	23	171	1			27
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 60,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
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
01	2294	#	1073	-0-	-1221	-0-	1072	2	1	9	N	1					167
02	2072	#	1191	-0-	-881	-0-	1191	2			N	-0-	139	1			28
03	2015	#	991	-0-	-1024	-0-	991	2			N	-0-					28
04	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	N	8					36
05	2041	R	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	N	25					61
06	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1960	2	24	9	N	22					83
07	1612	#	1043	-0-	-569	-0-	1043	2			N	-0-					83
08	2046	#	824	-0-	-1222	-0-	824	3			N	-0-					83
09	1980	#	660	-0-	-1320	-0-	660	3			N	-0-					83
10	2046	#	756	-0-	-1290	-0-	756	3			N	-0-					83
11	1980	#	752	-0-	-1228	-0-	752	3			N	-0-					83
12	1054	#	1000	-0-	-54	-0-	994	3	6	9	N	5					88

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	125	2	63	9	N	57					134
02	168	#	131	-0-	-37	-0-	80	2	51	9	N	46					180
03	186	#	154	-0-	-32	-0-	112	2	42	9	N	38					218
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	102	2	63	9	N	57	178	1			97
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	165	2	30	9	N	27					124
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	100	2	56	9	N	51					175
07	186	#	158	-0-	-28	-0-	118	2	40	9	N	36	171	1			40
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	53					93
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	39					132
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					132
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	6					138
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	27					165

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC 100587
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. C. MAST WELL #: 2 RRCID -> 298000 COMPL. DATE 07/11/1950 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 3006 - 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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
J. E. C. MAST WELL #: 3 RRCID -> 298129 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 3002 - 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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTUMN ENERGY OPERATING 037871
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					31
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	168	3	1	9	N	1					32
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					32
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					32
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	174	3	1	9	N	1					33
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	152	3	1	9	N	1					34
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					34
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					34
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					34
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					34
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					34
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					60
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1					61
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					61
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					61
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1					62
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	379	3	1	9	N	1					63
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					63
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					63
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					63
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					63
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					63
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					62
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					62
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	3000	N	6640	-0-	3640	3640	6640	3			N	-0-					62
07	3100	N	7708	-0-	4608	8248	7708	3			N	-0-					62
08	3100	N	322	-0-	-2778	5470	322	3			N	-0-					62
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2470					N	1					63
10	2470	X	-0-	-0-	-2470	-0-					N	-0-					63
11	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					63
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 14,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
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
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	936	3	11	9	N	10					67
02	840	N	622	-0-	-218	-0-	612	3	10	9	N	9					76
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	916	3	6	9	N	5					81
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					81
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1					82
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	50	3	10	9	N	9					91
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	8					99
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5	54	1			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					83
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	3	23	9	N	21					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					84
02	504	N	212	-0-	-292	-0-	212	3			N	-0-					84
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					84
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					84
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1	9	N	1					85
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					85
07	713	N	398	-0-	-315	-0-	397	3	1	9	N	1					86
08	837	N	321	-0-	-516	-0-	321	3			N	-0-					86
09	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	3			N	-0-					86
10	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	3			N	-0-					86
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					86
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					157
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					157
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	N	2					159
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1					160
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	134	1			26
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	3	2	9	N	2					28
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					224
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	916	3	11	9	N	10					234
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1656	3	2	9	N	2					236
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	3	10	9	N	9	66	1			179
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	3	11	9	N	10					189
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					189
07	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1408	3	20	9	N	18					207
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1285	3	8	9	N	7					214
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	3	2	9	N	2					216
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	3			N	-0-					216
11	1260	N	482	-0-	-778	-0-	482	3			N	-0-					216
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					45
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	427	3	8	9	N	7					52
03	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	3			N	-0-					52
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					52
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	N	3					55
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	N	2					57
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					58
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					58
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					58
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	3	4	9	N	4					62
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					19
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					19
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					19
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					19
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					19
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					19
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					19
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					19
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					19
10	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3			Y	-0-					19
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					19
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					19
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					19
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					19
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					186
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					186
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					186
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					186
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					186
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					186
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					186
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					186
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					84
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					84
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					84
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					84
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	116	3	50	9	N	45					129
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					129
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					129
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	N	5					134
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					134
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					134
*11	273	X	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9	N	5					139
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					38
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					38
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					38
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					38
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					38
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					38
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					38
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					38
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					38
10	651	N	83	-0-	-568	-0-	83	3			Y	-0-	38	1			-0-
11	630	N	319	-0-	-311	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	67	1			34
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					34
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	307	3	2	9	N	2					36
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					36
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					36
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					36
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					36
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					36
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					36
10	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					36
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					36
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					92
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					92
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					92
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					92
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					92
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					92
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					92
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					92
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					92
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					92
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					92
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
CHOATE "16" WELL #: 4 RRCID -> 298258 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7831 - 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
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) //CONT.// 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SHARPTOOTH 193 WELL #: 1 RRCID -> 297958 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7332 - 9405

*01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*09	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		160	-0-	160	5740	160	2			N	-0-					82
02	14B2 EXT		160	-0-	160	5900	160	2			N	-0-					82
03	6286	R	386	-0-	-5900	-0-	204	2	182	9	N	165	165	1			82
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					82
05	310	#	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					82
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	202	2	197	9	N	179	179	1			82
07	310	#	147	-0-	-163	-0-	147	2			N	-0-					82
08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	181	2	168	9	N	153	153	1			82
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					82
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	76					158
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	76	157	1			77
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITAL ENERGY, INC. 100951
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERLEY 36B WELL #: 1 RRCID -> 292431 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8046 - 8072

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.R.C. 23 WELL #: 1 RRCID -> 292770 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7876 - 7886

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HANNATHON PETROLEUM II, LLC 101136
SABINE SN 35-26 02 WELL #: 202H RRCID -> 298124 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8715 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 107H RRCID -> 298300 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7474 - 14713

01	27218	35714	-0-	8496	122034	35635	2	79	9	Y	72	70	0				30
02	24584	36321	-0-	11737	133771	36253	2	68	9	Y	62	72	0				20
03	27218	40031	-0-	12813	146584	39955	2	76	9	Y	69	42	0				47
04	26340	48843	-0-	22503	169087	35	1	48692	2	Y	105	105	0				47
						116	9										
05	27218	53441	-0-	26223	195310	36	1	53281	2	Y	113	145	0				15
						124	9										
06	26340	45139	-0-	18799	214109	72	1	44980	2	Y	79	80	0				14
						87	9										
07	27218	44190	-0-	16972	231081	69	1	44054	2	Y	61	60	0				15
						67	9										
08	27218	44214	-0-	16996	248077	59	1	44081	2	Y	67	65	0				17
						74	9										
09	26340	46871	-0-	20531	268608	2	1	46814	2	Y	50	51	0				16
						55	9										
10	27218	30869	-0-	3651	272259	30828	2	41	9	Y	37	42	0				11
11	26340	32810	-0-	6470	278729	26	1	32730	2	Y	49	46	0				14
						54	9										
*12	27218	34368	-0-	7150	285879	26	1	34264	2	Y	71	78	0				7
						78	9										

TOTAL GAS PROD: 492,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HANNATHON PETROLEUM II, LLC //CONT.// 101136
ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 108H RRCID -> 298301 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7667 - 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
01	29667		28642	-0-	-1025	45524	28454	2	188	9	Y	171	151	0			71
02	26796		31091	-0-	4295	49819	30889	2	202	9	Y	184	196	0			59
03	29667		39494	-0-	9827	59646	39248	2	246	9	Y	224	204	0			79
04	28710		30682	-0-	1972	61618	30480	2	202	9	Y	184	181	0			82
05	29667		33871	-0-	4204	65822	33653	2	218	9	Y	198	254	0			26
06	28710		31216	-0-	2506	68328	31031	2	185	9	Y	168	164	0			30
07	29667		31576	-0-	1909	70237	31379	2	197	9	Y	179	165	0			44
08	29667		31540	-0-	1873	72110	31329	2	211	9	Y	192	188	0			48
09	28710		21571	-0-	-7139	64971	21441	2	130	9	Y	118	129	0			37
10	29667		16171	-0-	-13496	51475	16095	2	76	9	Y	69	86	0			20
11	28710		17193	-0-	-11517	39958	26	1	17059	2	Y	98	90	0			28
							108	9									
*12	29667		18125	-0-	-11542	28416	26	1	17943	2	Y	142	156	0			14
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 331,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 207H RRCID -> 298320 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7854 - 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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE SN 35-26 02 WELL #: 102H RRCID -> 298408 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8000 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10385	#	7448	-0-	-2937	-0-	7257	2	191	9	Y	174	164	0			122
02	6442	R	6442	-0-	-0-	-0-	6309	2	133	9	Y	121	109	0			134
03	5838	R	5838	-0-	-0-	-0-	5663	2	175	9	Y	159	154	0			139
04	780	R	780	-0-	-0-	-0-	659	1	121	9	Y	110	104	0			145
05	3823	R	3823	-0-	-0-	-0-	490	1	3228	2	Y	95	171	0			69
							105	9									
06	4079	R	4079	-0-	-0-	-0-	44	1	3941	2	Y	85	103	0			51
							94	9									
07	3922	R	3922	-0-	-0-	-0-	675	1	3081	2	Y	151	127	0			75
							166	9									
08	5418	R	5418	-0-	-0-	-0-	643	1	4463	2	Y	284	222	0			137
							312	9									
09	5651	R	5651	-0-	-0-	-0-	737	1	4628	2	Y	260	180	0			217
							286	9									
10	5660	R	5660	-0-	-0-	-0-	462	1	4944	2	Y	231	245	0			203
							254	9									
11	5477	R	5477	-0-	-0-	-0-	422	1	4795	2	Y	236	307	0			132
							260	9									
*12	4422	R	4422	-0-	-0-	-0-	299	1	3954	2	Y	154	198	0			88
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 58,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HANNATHON PETROLEUM II, LLC //CONT.// 101136
ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 208H RRCID -> 298410 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 101H RRCID -> 299033 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7939 - 15413

01	29667	27997	-0-	-1670	2396	27889	2	108	9	N	98	97	0				11
02	26796	30195	-0-	3399	5795	30097	2	98	9	N	89	84	0				16
03	29667	30251	-0-	584	6379	30141	2	110	9	N	100	102	0				14
04	28710	29323	-0-	613	6992	29162	2	161	9	N	146	141	0				19
*05	29667	31138	-0-	1471	8463	30933	2	205	9	N	186	150	0				36
*06	28710	36084	-0-	7374	15837	64	1	35683	2	N	306	309	0				33
						337	9										
*07	29667	31309	-0-	1642	17479	90	1	30810	2	N	372	394	0				11
						409	9										
*08	29667	27458	-0-	-2209	15270	137	1	26808	2	N	466	449	0				28
						513	9										
*09	28710	24308	-0-	-4402	10868	17	1	23958	2	N	303	317	0				14
						333	9										
*10	29667	27818	-0-	-1849	9019	27437	2	381	9	N	346	337	0				23
*11	28710	29527	-0-	817	9836	29183	2	344	9	N	313	313	0				23
*12	29667	34583	-0-	4916	14752	37	1	34169	2	N	343	341	0				25
						377	9										

TOTAL GAS PROD: 359,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,068

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 201H RRCID -> 299039 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798

*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
TRIGEO ENERGY, LLC 101376
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 299699 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 7380 - 9400

04	14B2 EXT		76	-0-	76	76	10	1	66	3	N	-0-					-0-
05	432	#	73	-0-	-359	-0-	17	1	56	3	N	-0-					-0-
06	DELQ PR		81	-0-	81	81	20	1	61	3	N	-0-					-0-
07	2232	#	440	-0-	-1792	-0-	372	1	68	3	N	-0-					-0-
08	2232	#	266	-0-	-1966	-0-	240	1	26	3	N	-0-					-0-
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	434	#	243	-0-	-191	-0-	205	1	38	3	N	-0-					-0-
11	420	#	392	-0-	-28	-0-	360	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	434	#	92	-0-	-342	-0-	52	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
MULE KICK OPERATING LLC 103527
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

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
01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					77
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					77
03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					77
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					77
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					77
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					77
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					77
08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					77
09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					77
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					68
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					68
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

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
01	781	R	781	-0-	-0-	-0-	770	3	11	9	Y	10	6	1			13
02	700	#	585	-0-	-115	-0-	578	3	7	9	Y	6	6	1			13
03	837	#	291	-0-	-546	-0-	287	3	4	9	Y	4	7	1			10
04	720	#	705	-0-	-15	-0-	698	3	7	9	Y	6					16
05	744	#	711	-0-	-33	-0-	705	3	6	9	Y	5	7	1			14
06	720	#	639	-0-	-81	-0-	631	3	8	9	Y	7	7	1			14
07	744	#	597	-0-	-147	-0-	593	3	4	9	Y	4					18
08	744	#	581	-0-	-163	-0-	569	3	12	9	Y	11	11	1			18
09	720	#	429	-0-	-291	-0-	415	3	14	9	Y	13	12	1			19
10	713	#	75	-0-	-638	-0-	65	3	10	9	Y	9					28
11	630	#	387	-0-	-243	-0-	374	3	13	9	Y	12	18	1			22
*12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	670	3	10	9	Y	9					31

TOTAL GAS PROD: 6,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

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
01	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

01	341	#	212	-0-	-129	-0-	187	3	25	9	Y	23					129
02	308	#	218	-0-	-90	-0-	200	3	18	9	Y	16	75	1			70
03	341	#	285	-0-	-56	-0-	273	3	12	9	Y	11					81
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	173	3	39	9	Y	35					116
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	382	3	34	9	Y	31	68	1			79
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	410	3	20	9	Y	18					97
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	319	3	15	9	Y	14					111
08	533	R	533	-0-	-0-	-0-	509	3	24	9	Y	22	62	1			71
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4					75
10	341	#	170	-0-	-171	-0-	151	3	19	9	Y	17					92
11	330	#	200	-0-	-130	-0-	175	3	25	9	Y	23	44	1			71
*12	341	#	233	-0-	-108	-0-	212	3	21	9	Y	19					90

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
02	140 #	134	-0-	-6	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
07	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
10	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	63	-0-	-147	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	60	-0-	-157	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	312	-0-	-29	-0-	16 10	1 4	286	2	Y	-0-					-0-
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	16 14	1 4	302	2	Y	-0-					-0-
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	17 4	1 4	294	2	Y	-0-					-0-
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	23 1	1 4	430	2	Y	-0-					-0-
05	852	R	852	-0-	-0-	-0-	46 1	1 4	805	2	Y	-0-					-0-
06	766	R	766	-0-	-0-	-0-	37 19	1 4	710	2	Y	-0-					-0-
07	680	R	680	-0-	-0-	-0-	31 12	1 4	637	2	Y	-0-					-0-
08	633	R	633	-0-	-0-	-0-	28 31	1 4	574	2	Y	-0-					-0-
09	566	R	566	-0-	-0-	-0-	25 60	1 4	481	2	Y	-0-					-0-
10	651	#	359	-0-	-292	-0-	16 15	1 4	328	2	Y	-0-					-0-
11	630	#	404	-0-	-226	-0-	18 14	1 4	372	2	Y	-0-					-0-
12	651	#	472	-0-	-179	-0-	23 3	1 4	446	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	R	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	433	R	433	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	339	-0-	-21	-0-	42	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	368	-0-	-4	-0-	46	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	311	-0-	-49	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	354	-0-	-18	-0-	41	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	44	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	458	R	458	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	49	1	392	3	Y	-0-					-0-
*12	538	R	538	-0-	-0-	-0-	60	1	478	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT WELL #: 224 RRCID -> 296109 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	256	-0-	256	3466	22	1	234	3	N	-0-					-0-
02	0	W	228	-0-	228	3694	228	3			N	-0-					-0-
03	0	W	225	-0-	225	3919	20	1	205	3	N	-0-					-0-
04	0	W	221	-0-	221	4140	21	1	200	3	N	-0-					-0-
05	0	W	175	-0-	175	4315	173	3	2	9	N	2					2
06	0	W	218	-0-	218	4533	20	1	198	3	N	-0-					2
07	0	W	217	-0-	217	4750	20	1	197	3	N	-0-					2
08	0	W	268	-0-	268	5018	25	1	243	3	N	-0-					2
09	0	W	242	-0-	242	5260	22	1	220	3	N	-0-					2
10	0	W	237	-0-	237	5497	20	1	217	3	N	-0-					2
11	0	W	-0-	-0-	-0-	5497					N	-0-					2
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5497					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	420	#	214	-0-	-206	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTAD OPERATING LLC 500295
8411 JV-P BLOCK -5- WELL #: 2 RRCID -> 299752 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9927 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1816	-0-	1816	1816	1816	3			N	-0-					-0-
06	0		147	-0-	147	1963	147	3			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	26					26
08	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	-0-					26
09	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	-0-					26
10	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	25					51
11	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	-0-					51
12	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	17					68

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 07/11/2024 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 3462 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7644	-0-	7644	11964	241 275	1 9	7128	3	Y	250	104	0			221
02	DLQ G-10		3660	-0-	3660	15624	135 14	1 4	3453 58	3 9	Y	53	237	0			37
03	15624	R	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	1	35	0			3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
05	7657	#	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	7410	#	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-
07	4061	#	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		5998	-0-	5998	5998	418 22	1 9	5558	3	Y	20	26	0			23
12	DLQ G-10		10194	-0-	10194	16192	619 65	1 9	9510	3	Y	59	33	0			49

TOTAL GAS PROD: 27,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	392	#	352	-0-	-40	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	390	#	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	403	#	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	108	#	-0-	-0-	-108	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2025

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P1 ENERGY, LLC 631633
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

01	103	R	17	-0-	-86	-0-	17	3			Y	-0-					4
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1			3
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y	2					5
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					5
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	8	3	2	9	Y	2					7
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					7
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-	2	1			5
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					5
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-	2	1			3
11	DLQ G-10		29	-0-	29	45	27	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	45					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					5
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					5
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					5
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					5
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					5
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					5
07	15	#	8	-0-	-7	-0-	8	3			Y	-0-					5
08	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					5
09	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					5
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					5
11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					5
12	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	246	R	63	-0-	-183	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		54	-0-	54	112	54	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	112					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2395		715	-0-	-1680	400	715	3			Y	-0-					65
02	1131	R	731	-0-	-400	-0-	731	3			Y	-0-					65
03	713	#	658	-0-	-55	-0-	658	3			Y	-0-					65
04	690	#	501	-0-	-189	-0-	501	3			Y	-0-					65
05	713	#	577	-0-	-136	-0-	577	3			Y	-0-					65
06	780	#	556	-0-	-224	-0-	556	3			Y	-0-					65
07	806	#	678	-0-	-128	-0-	678	3			Y	-0-					65
08	671	R	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1					66
09	648	R	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	Y	1					67
10	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	3			Y	-0-					67
11	DLQ G-10		618	-0-	618	1278	618	3			Y	-0-					67
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1278					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 7,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
01	198	R	44	-0-	-154	-0-	44	3			Y	-0-					7
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					7
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					7
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					7
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					7
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					7
07	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					7
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-	3	1			4
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		53	-0-	53	101	53	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	164	R	36	-0-	-128	-0-	36	3			Y	-0-					13
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					13
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					13
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					13
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					13
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	5	1			8
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		44	-0-	44	84	44	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	56	R	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					143
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					143
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					143
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					143
05	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					143
06	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					143
07	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					143
08	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					143
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					143
10	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					143
11	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					143
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
01	87	R	19	-0-	-68	-0-	19	3			Y	-0-					15
02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					15
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					15
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					15
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					15
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					15
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					15
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	7	1			8
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		24	-0-	24	46	24	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	46					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	358	R	85	-0-	-273	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		83	-0-	83	167	83	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	167					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	277	R	71	-0-	-206	-0-	71	3		Y	-0-			2
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			2
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			2
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			2
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			2
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3		Y	-0-			2
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3		Y	-0-			2
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			2
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			2
10	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3		Y	-0-			2
11	DLQ G-10		61	-0-	61	126	61	3		Y	-0-			2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	476	R	122	-0-	-354	-0-	122	3		Y	-0-			21
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			21
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-			21
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3		Y	-0-			21
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-			21
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3		Y	-0-			21
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-			21
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-			21
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			21
10	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	3		Y	-0-			21
11	DLQ G-10		105	-0-	105	217	105	3		Y	-0-			21
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	217				Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	277	R	71	-0-	-206	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		61	-0-	61	126	61	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	R	161	-0-	-469	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		139	-0-	139	288	139	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	R	200	-0-	-582	-0-	200	3			Y	-0-					6
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					6
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					6
04	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					6
05	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					6
06	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					6
07	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					6
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1					7
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		173	-0-	173	358	173	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	R	122	-0-	-354	-0-	122	3			Y	-0-					1
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					1
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					1
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					1
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					1
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					1
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		105	-0-	105	217	105	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	217					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	R	531	-0-	-1542	-0-	531	3			Y	-0-					49
02	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					49
03	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					49
04	510	#	372	-0-	-138	-0-	372	3			Y	-0-					49
05	527	#	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-					49
06	570	#	412	-0-	-158	-0-	412	3			Y	-0-					49
07	589	#	503	-0-	-86	-0-	503	3			Y	-0-					49
08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					49
09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					49
10	DLQ G-10		490	-0-	490	490	490	3			Y	-0-					49
11	DLQ G-10		458	-0-	458	948	458	3			Y	-0-					49
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	948					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	R	36	-0-	-128	-0-	36	3			Y	-0-					13
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					13
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					13
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					13
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					13
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	5	1			8
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		44	-0-	44	84	44	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	R	110	-0-	-320	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		95	-0-	95	197	95	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

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
01	1674	R	429	-0-	-1245	-0-	429	3			Y	-0-					65
02	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					65
03	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-					65
04	420	#	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					65
05	434	#	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					65
06	480	#	333	-0-	-147	-0-	333	3			Y	-0-					65
07	496	#	406	-0-	-90	-0-	406	3			Y	-0-					65
08	403	#	402	-0-	-1	-0-	401	3	1	9	Y	1					66
09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	Y	1					67
10	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					67
11	DLQ G-10		370	-0-	370	766	370	3			Y	-0-					67
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	766					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

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
01	181	R	40	-0-	-141	-0-	40	3			Y	-0-					3
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					3
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					3
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					3
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					3
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					3
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					3
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-	2	1			1
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		49	-0-	49	93	49	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

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
01	1148	R	255	-0-	-893	-0-	254	3	1	9	Y	1					45
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					45
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					45
04	330	#	229	-0-	-101	-0-	212	3	17	9	Y	15					60
05	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					60
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					61
07	304	R	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	Y	6					67
08	294	R	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	52	1			18
09	270	#	236	-0-	-34	-0-	233	3	3	9	Y	3					21
10	DLQ G-10		285	-0-	285	285	281	3	4	9	Y	4					25
11	DLQ G-10		313	-0-	313	598	309	3	4	9	Y	4					29
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	598					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

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
01	293 R	65	-0-	-228	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	58	-0-	58	128	58	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	128				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

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
01	687 R	179	-0-	-508	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
08	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
09	240 #	163	-0-	-77	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	174	-0-	174	174	174	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	166	-0-	166	340	166	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	340				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	160	R	37	-0-	-123	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		51	-0-	51	94	51	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	343	R	80	-0-	-263	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
03	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
08	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		109	-0-	109	200	109	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	200				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	R	13	-0-	-50	-0-	13	3		Y	-0-			5
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			5
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			5
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3		Y	-0-			5
05	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y	-0-			5
06	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	3		Y	-0-			5
07	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	3		Y	-0-			5
08	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	3		Y	-0-			5
09	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	3		Y	-0-			5
10	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3		Y	-0-			5
11	DLQ G-10		7	-0-	7	14	7	3		Y	-0-			5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

01	502 R	150	-0-	-352	-0-	150	3			Y	-0-	20	1			28
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					28
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2					30
04	150 #	98	-0-	-52	-0-	95	3	3	9	Y	3					33
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1					34
06	150 #	106	-0-	-44	-0-	105	3	1	9	Y	1					35
07	155 #	115	-0-	-40	-0-	114	3	1	9	Y	1					36
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	147	3	2	9	Y	2					38
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					40
10	DLQ G-10	147	-0-	147	147	145	3	2	9	Y	2	23	1			19
11	DLQ G-10	148	-0-	148	295	145	3	3	9	Y	3					22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	295					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	R	10	-0-	-44	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9	-0-	9	18	9	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	R	71	-0-	-206	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		61	-0-	61	126	61	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	R	68	-0-	-207	-0-	68	3			Y	-0-					9
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					9
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	4	1			5
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					5
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					6
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					6
07	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					6
08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					6
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-	3	1			3
11	DLQ G-10		56	-0-	56	108	56	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	R	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-					22
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					22
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					22
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					22
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					22
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					22
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					22
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					22
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		25	-0-	25	51	25	3			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	R	15	-0-	-67	-0-	15	3			Y	-0-					1
02	15	R	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1	9	Y	1					2
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	1	1			1
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1					2
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	1	1			1
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					1
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					2
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-	1	1			1
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1					2
11	DLQ G-10		13	-0-	13	27	13	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	277	R	71	-0-	-206	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		61	-0-	61	126	61	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	399	R	102	-0-	-297	-0-	102	2			Y	-0-			65
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			65
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			65
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-			65
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			65
06	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-			65
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-			65
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1			66
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1			67
10	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-			67
11	DLQ G-10		88	-0-	88	182	88	3			Y	-0-			67
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	R	37	-0-	-118	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		36	-0-	36	73	36	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	R	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					4
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					4
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					4
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					4
05	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					4
06	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					4
07	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					4
08	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					4
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					8
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					8
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	1	1			7
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					7
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					7
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					7
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					7
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					7
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					7
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	1	1			6
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					6
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	935	R	207	-0-	-728	-0-	207	3			Y	-0-					13
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					13
03	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					13
04	270	#	173	-0-	-97	-0-	173	3			Y	-0-					13
05	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					13
06	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					13
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					13
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	5	1			8
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		251	-0-	251	480	251	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	480					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	539	R	140	-0-	-399	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		130	-0-	130	267	130	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	R	40	-0-	-101	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	70	34	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	R	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		24	-0-	24	50	24	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	R	12	-0-	-53	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	15	#	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11	-0-	11	22	11	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	R	39	-0-	-188	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		63	-0-	63	99	63	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	R	19	-0-	-92	-0-	18	3	1	9	Y	1					7
02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	4	1			5
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	24	3	3	9	Y	3					8
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					8
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	8	3	4	9	Y	4					12
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					12
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	4	1			8
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					8
09	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	16	3	1	9	Y	1	4	1			5
11	DLQ G-10		33	-0-	33	50	29	3	4	9	Y	4	4	1			5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	R	97	-0-	-296	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		80	-0-	80	154	80	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
01	314	R	78	-0-	-236	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		64	-0-	64	124	64	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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	EOM BALANCE
01	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1149	3	119	9	N	108	69	1	100
02	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1090	3	97	9	N	88	76	1	112
03	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1325	3	127	9	N	115	143	1	84
04	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1250	3	101	9	N	92	72	1	104
05	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1230	3	89	9	N	81	73	1	112
06	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1203	3	57	9	N	52	73	1	91
07	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1258	3	57	9	N	52	75	1	68
08	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	1187	3	66	9	N	60	71	1	57
09	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1156	3	48	9	N	44			101
10	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	999	3	55	9	N	50	73	1	78
11	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1183	3	56	9	N	51			129
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

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	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 06/22/2024 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	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABALO II OPERATING, LLC 741937
KILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 296459 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8027 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 41770 05/28/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SABALO II OPERATING, LLC //CONT.// 741937
STRIP 3 WELL #: 4 RRCID -> 298259 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8266 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	R	22	-0-	-0-	-0-	18	3	4	9	N	4					369
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					369
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	15	3	55	9	N	50					419
04	919	R	919	-0-	-0-	-0-	175	3	744	9	N	676	737	1			358
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	25	3	151	9	N	137	178	1			317
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	166	3	348	9	N	316	355	1			278
07	279	#	164	-0-	-115	-0-	73	3	91	9	N	83					361
08	279	#	218	-0-	-61	-0-	111	3	107	9	N	97					458
09	270	#	164	-0-	-106	-0-	120	3	44	9	N	40	187	1			311
10	279	#	56	-0-	-223	-0-	37	3	19	9	N	17					328
11	270	#	146	-0-	-124	-0-	55	3	91	9	N	83					411
12	217	#	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					411

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT 31 WELL #: 7 RRCID -> 299697 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 7040 - 10100

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 610

06	DELQ	PR	784	-0-	784	1394	784	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	894	-0-	894	2288	894	2			N	-0-					-0-
08	3118	R	830	-0-	-2288	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	720	#	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					271

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
MERLIN E WELL #: 2663WB RRCID -> 300802 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8710 - 19188

09	0	W	20462	-0-	20462	20462	20317	3	55	4	N	82	84	0			10
							90	9									
10	0	W	24105	-0-	24105	44567	24030	3	75	9	N	68	66	0			12
11	0	W	23891	-0-	23891	68458	23841	3	50	9	N	45	52	0			5
12	0	W	25802	-0-	25802	94260	25768	3	34	9	N	31	32	0			4

TOTAL GAS PROD: 94,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GUITAR NORTH WELL #: 2743WA RRCID -> 300803 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8209 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3832		37728	-0-	33896	33896	2352	1	34934	3	N	238	226	0	1	8	33
							180	4	262	9							
*10	29698		42135	-0-	12437	46333	2122	1	39635	3	N	191	202	0	2	8	20
							168	4	210	9							
*11	28740		43243	-0-	14503	60836	2314	1	40484	3	N	227	220	0	4	8	23
							195	4	250	9							
*12	29698		41731	-0-	12033	72869	422	1	40393	3	N	171	174	0			20
							728	4	188	9							

TOTAL GAS PROD: 164,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

MERLIN D WELL #: 2645WA RRCID -> 300878 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8316 - 18807

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

01	372 #	324	-0-	-48	-0-	321	3	3	9	Y	3						68
02	336 #	299	-0-	-37	-0-	286	3	13	9	Y	12						80
03	372 #	359	-0-	-13	-0-	334	3	25	9	Y	23						103
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	Y	10						113
05	332 R	332	-0-	-0-	-0-	321	3	11	9	Y	10						123
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	333	3	17	9	Y	15						138
07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	325	3	13	9	Y	12						150
08	333 R	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	Y	10						160
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	9	Y	10						170
10	341 #	334	-0-	-7	-0-	321	3	13	9	Y	12						182
11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	334	3	14	9	Y	13						195
12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17	9	Y	15						210

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	325	-0-	-16	-0-	322	3	3	9	Y	3					68
02	308	#	299	-0-	-9	-0-	286	3	13	9	Y	12					80
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	334	3	24	9	Y	22					102
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	299	3	13	9	Y	12					114
05	341	#	331	-0-	-10	-0-	321	3	10	9	Y	9					123
06	360	#	351	-0-	-9	-0-	333	3	18	9	Y	16					139
07	372	#	336	-0-	-36	-0-	325	3	11	9	Y	10					149
08	372	#	334	-0-	-38	-0-	322	3	12	9	Y	11					160
09	360	#	310	-0-	-50	-0-	299	3	11	9	Y	10					170
10	372	#	335	-0-	-37	-0-	321	3	14	9	Y	13					183
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	334	3	13	9	Y	12					195
12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	331	3	15	9	Y	14					209

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC 85280 301 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SHACKELFORD P WELL #: 3316H RRCID -> 299696 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9268 - 19026

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26908		19334	-0-	-7574	-0-	1213	1	17901	3	Y	199	198	0	1	8	2
							1	4	219	9							
06	26040		20781	-0-	-5259	-0-	1233	1	19372	3	Y	159	159	0			2
							1	4	175	9							
07	26908		22873	-0-	-4035	-0-	1339	1	21356	3	Y	162	163	0			1
							178	9									
08	26908		24074	-0-	-2834	-0-	1398	1	22468	3	Y	187	186	0			2
							2	4	206	9							
*09	26040		19980	-0-	-6060	-0-	1413	1	18379	3	Y	171	171	0			2
							188	9									
10	26908		25402	-0-	-1506	-0-	2027	1	23126	3	Y	217	217	0			2
							10	4	239	9							
11	23310	#	19910	-0-	-3400	-0-	1593	1	18101	3	Y	196	195	0			3
							216	9									
12	24087	#	15691	-0-	-8396	-0-	1201	1	14260	3	Y	206	207	0			2
							3	4	227	9							

TOTAL GAS PROD: 168,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING, N. (CANYON SD.) //CONT.// 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				82
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	4	N	-0-	45	1		37
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1670	3	7	4	N	73				110
							80	9								
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-				110
05	837	N	592	-0-	-245	-0-	590	3	2	4	N	-0-				110
06	1560	N	743	-0-	-817	-0-	743	3			N	-0-				110
07	1271	N	358	-0-	-913	-0-	356	3	2	4	N	-0-				110
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	3	8	4	N	-0-				110
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1474	3	3	4	N	2	72	1		40
							2	9								
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-	40	1		-0-
*11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				-0-
*12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

01	7285	X	2813	-0-	-4472	-0-	2809	3	4	9	N	4					195
02	5264	X	2240	-0-	-3024	-0-	2239	3	1	9	N	1					196
03	3844	X	2290	-0-	-1554	-0-	2284	2	6	9	N	5					201
04	3120	X	1921	-0-	-1199	-0-	1919	2	2	9	N	2					203
05	3224	X	1870	-0-	-1354	-0-	1869	2	1	9	N	1					204
06	2730	X	1712	-0-	-1018	-0-	1712	2			N	-0-					204
07	2480	X	1700	-0-	-780	-0-	1700	2			N	-0-					204
08	2294	X	1632	-0-	-662	-0-	1632	2			N	-0-					204
09	1920	X	1586	-0-	-334	-0-	1586	2			N	-0-					204
10	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					204
11	1710	X	1500	-0-	-210	-0-	1499	2	1	9	N	1					205
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 20,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

01	3100	N	3124	-0-	24	24	3057	2	67	9	N	61	175	1	1	7	74
													12	8			
02	2800	N	3486	-0-	686	710	3348	2	138	9	N	125	4	8			195
03	3100	N	3018	-0-	-82	628	2934	2	84	9	N	76	185	1	9	8	77
04	2417	X	1789	-0-	-628	-0-	1725	2	64	9	N	58					135
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					135
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	20	1	1775	2	N	30					165
							33	9									
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	25	1	3757	2	N	43					208
							47	9									
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	31	1	3862	2	N	82	185	1			105
							90	9									
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	30	1	3207	2	N	63					168
							69	9									
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	13	1	1661	2	N	12					180
							13	9									
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	30	1	2902	2	N	-0-					180
12	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	20	1	1759	2	N	27					207
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 30,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	39	7	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					167
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					167
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					167
04	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3			N	-0-					167
05	1767	N	584	-0-	-1183	-0-	584	3			N	-0-					167
06	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	1480	3			N	-0-					167
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					167
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					167
09	1470	N	944	-0-	-526	-0-	944	3			N	-0-					167
10	1302	N	694	-0-	-608	-0-	694	3			N	-0-					167
11	1110	N	654	-0-	-456	-0-	654	3			N	-0-					167
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 13,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDONIA OIL LLC 885568
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	Y	5					204
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	792	2	13	9	Y	12					216
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8	9	Y	7					223
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	8					231
05	775	N	183	-0-	-592	-0-	177	2	6	9	Y	5					236
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	Y	4					240
07	775	N	662	-0-	-113	-0-	659	2	3	9	Y	3					243
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	Y	5					248
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	628	2	4	9	Y	4					252
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	739	2	7	9	Y	6					258
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	Y	7					265
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	11523	2	109	4	Y	-0-					-0-
02	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			Y	-0-					-0-
03	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			Y	-0-					-0-
04	7560 X	7316	-0-	-244	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
05	7812 X	6036	-0-	-1776	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
06	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9329	2	77	4	Y	-0-					-0-
07	13330 X	10970	-0-	-2360	-0-	10360	2	610	4	Y	-0-					-0-
08	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13146	2	104	4	Y	-0-					-0-
09	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	14068	2	25	4	Y	-0-					-0-
10	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	14191	2	2	4	Y	-0-					-0-
11	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			Y	-0-					-0-
12	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	15098	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

01	28861	X	23290	-0-	-5571	-0-	23290	2			Y	-0-					-0-
02	26068	X	22890	-0-	-3178	-0-	22890	2			Y	-0-					-0-
03	28861	X	19060	-0-	-9801	-0-	19060	2			Y	-0-					-0-
04	22530	X	15609	-0-	-6921	-0-	15609	2			Y	-0-					-0-
05	25358	X	7636	-0-	-17722	-0-	7636	2			Y	-0-					-0-
06	24540	X	14367	-0-	-10173	-0-	14367	2			Y	-0-					-0-
07	25358	X	13511	-0-	-11847	-0-	13511	2			Y	-0-					-0-
08	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	20262	2			Y	-0-					-0-
09	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	20123	2			Y	-0-					-0-
10	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	2			Y	-0-					-0-
11	19620	X	15148	-0-	-4472	-0-	15148	2			Y	-0-					-0-
12	20801	X	18917	-0-	-1884	-0-	18917	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		58	-0-	58	112	58	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	122	10	3			Y	-0-					-0-
05	127	N	5	-0-	-122	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAURUS (ATOKA) 88465 350 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 1 RRCID -> 296632 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 17620 PERF.12137 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAURUS (DEVONIAN) //CONT.// 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	#	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
TRP OPERATING LLC 872117
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	1		N	-0-			-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	1		N	-0-			-0-
03	1953 N	1095	-0-	-858	-0-	1095	1		N	-0-			-0-
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	1		N	-0-			-0-
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	1		N	-0-			-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	1		N	-0-			-0-
12	1953 N	1733	-0-	-220	-0-	1733	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1836 ENERGY LLC 623407
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1302 N	787	-0-	-515	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	1036 N	893	-0-	-143	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	164	-0-	-1126	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	503	-0-	-667	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2412	-0-	-1587	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3105	-0-	-765	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2073	-0-	-1797	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2684	-0-	-1315	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1299	-0-	-2700	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	1567	-0-	-2303	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2885	-0-	-1114	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1887	-0-	-723	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52790	X	52790	-0-	-0-	-0-	52790	2			N	-0-					-0-
02	48827	X	48827	-0-	-0-	-0-	48827	2			N	-0-					-0-
03	35118	X	35118	-0-	-0-	-0-	35118	2			N	-0-					-0-
04	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-	46675	2			N	-0-					-0-
05	55553	X	55553	-0-	-0-	-0-	55553	2			N	-0-					-0-
06	46015	X	46015	-0-	-0-	-0-	46015	2			N	-0-					-0-
07	45422	X	45422	-0-	-0-	-0-	45422	2			N	-0-					-0-
08	49794	X	49794	-0-	-0-	-0-	49794	2			N	-0-					-0-
09	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	41359	2			N	-0-					-0-
10	49418	X	49418	-0-	-0-	-0-	49418	2			N	-0-					-0-
11	42874	X	42874	-0-	-0-	-0-	42874	2			N	-0-					-0-
12	43356	X	43356	-0-	-0-	-0-	43356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
12	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 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
01	30086	X	30086	-0-	-0-	-0-	30086	2			N	-0-					-0-
02	42133	X	42133	-0-	-0-	-0-	42133	2			N	-0-					-0-
03	50124	X	50124	-0-	-0-	-0-	50124	2			N	-0-					-0-
04	41163	X	41163	-0-	-0-	-0-	41163	2			N	-0-					-0-
05	40190	X	40190	-0-	-0-	-0-	40190	2			N	-0-					-0-
06	47212	X	47212	-0-	-0-	-0-	47212	2			N	-0-					-0-
07	58712	X	58712	-0-	-0-	-0-	58712	2			N	-0-					-0-
08	50718	X	50718	-0-	-0-	-0-	50718	2			N	-0-					-0-
09	40618	X	40618	-0-	-0-	-0-	40618	2			N	-0-					-0-
10	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	2			N	-0-					-0-
11	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
12	26909	X	26909	-0-	-0-	-0-	26909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 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
01	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3008	-0-	-156	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2876	-0-	-472	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2668	-0-	-572	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	580	-0-	-2420	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	618	-0-	-2420	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	839	-0-	-3284	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3359	-0-	-365	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1	-0-	-3471	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	390	N	131	-0-	-259	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	476	N	134	-0-	-342	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	510	N	225	-0-	-285	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

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
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3068	-0-	68	68	3068	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3258	-0-	158	226	3258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

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
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					43
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					43
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					43
04	540	N	48	-0-	-492	-0-	48	2			N	-0-					43
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					43
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					43
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					43
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					43
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					43
10	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					43
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					43
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYNE SWD, LLC 491460
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
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LAYNE SWD, LLC //CONT.// 491460
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	214	R	214	-0-	-0-	-0-	181	2	33	9	N	30					140
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	169	2	45	9	N	41	139	1			42
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	186	2	44	9	N	40					82
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	86	2	21	9	N	19					101
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	9					110
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					110
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	84	2	3	9	N	3					113
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					113
09	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					113
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					113
11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					113
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	225	2	138	9	N	125	125	1			113

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4970 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 07/28/2025 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
ELO SWD WELL #: 1 RRCID -> 297909 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5661 - 6182

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		302	-0-	302	872	139	2	163	9	N	148	355	1	97
02	1587	R	715	-0-	-872	-0-	520	2	195	9	N	177	166	1	108
03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	348	2	185	9	N	168	184	1	92
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	614	2	213	9	N	194	183	1	103
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	167	2	153	9	N	139	169	1	73
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	258	2	99	9	N	90			163
07	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	912	2	152	9	N	138	148	1	153
08	939	R	939	-0-	-0-	-0-	789	2	150	9	N	136			289
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	111	176	1	224
10	310	#	227	-0-	-83	-0-	164	2	63	9	N	57	181	1	100
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	59			159
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	237	181	1	215

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TRP OPERATING LLC 872117
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					198
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
03	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					198
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					198
05	DLQ G-10		72	-0-	72	247	71	3	1	9	Y	1					199
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					199
07	DLQ G-10		97	-0-	97	344	97	3			Y	-0-					199
08	DLQ G-10		618	-0-	618	962	616	3	2	9	Y	2					201
09	1329	X	367	-0-	-962	-0-	366	2	1	9	Y	1					202
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202
11	600	X	256	-0-	-344	-0-	255	3	1	9	Y	1					203
12	620	X	560	-0-	-60	-0-	559	3	1	9	Y	1	1	8			203

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC 872117
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					42
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	23					65
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	16	76	1			5
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	39	2	4	9	N	4					9
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					9
06	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					9
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					9
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					9
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	92	2	12	9	N	11					20
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	20					40
11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	4	2	110	9	N	100	132	1			8
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77	9	N	70					78

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	#	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	1468	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1282	-0-	1282	2750	1282	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1205	-0-	1205	3955	1205	2			Y	-0-					-0-
05	5076	R	1121	-0-	-3955	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
06	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	641	-0-	-103	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	1116	#	534	-0-	-582	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
11	930	#	379	-0-	-551	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	868	#	430	-0-	-438	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	77	-0-	-16	-0-	69	2	8	9	Y	7					71
02	DLQ G-10		159	-0-	159	159	151	2	8	9	Y	7	15	1			63
03	DLQ G-10		138	-0-	138	297	132	2	6	9	Y	5					68
04	DLQ G-10		131	-0-	131	428	124	2	7	9	Y	6					74
05	548	R	120	-0-	-428	-0-	116	2	4	9	Y	4	14	1			64
06	150	#	101	-0-	-49	-0-	94	2	7	9	Y	6					70
07	155	#	70	-0-	-85	-0-	64	2	6	9	Y	5					75
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	88	2	4	9	Y	4	14	1			65
09	120	#	87	-0-	-33	-0-	84	2	3	9	Y	3					68
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	107	2	7	9	Y	6					74
11	90	#	83	-0-	-7	-0-	76	2	7	9	Y	6	13	1			67
*12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	9	Y	10					77

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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
01	186	#	154	-0-	-32	-0-	139	2	15	9	Y	14					46
02	DLQ G-10		318	-0-	318	318	303	2	15	9	Y	14	30	1			30
03	DLQ G-10		277	-0-	277	595	265	2	12	9	Y	11					41
04	DLQ G-10		262	-0-	262	857	249	2	13	9	Y	12					53
05	1101	R	244	-0-	-857	-0-	231	2	13	9	Y	12	44	1			21
06	300	#	210	-0-	-90	-0-	188	2	22	9	Y	20					41
07	310	#	147	-0-	-163	-0-	128	2	19	9	Y	17					58
08	279	#	190	-0-	-89	-0-	177	2	13	9	Y	12	44	1			26
09	270	#	181	-0-	-89	-0-	168	2	13	9	Y	12					38
10	248	#	237	-0-	-11	-0-	214	2	23	9	Y	21					59
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	151	2	26	9	Y	24	49	1			34
*12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	172	2	22	9	Y	20					54

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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
01	550	R	550	-0-	-0-	-0-	536	2	14	9	Y	13					35
02	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	1174	2	14	9	Y	13	30	1			18
03	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2225	1026	2	11	9	Y	10					28
04	DLQ G-10		976	-0-	976	3201	963	2	13	9	Y	12					40
05	4105	R	904	-0-	-3201	-0-	896	2	8	9	Y	7	26	1			21
06	764	R	764	-0-	-0-	-0-	751	2	13	9	Y	12					33
07	558	#	524	-0-	-34	-0-	513	2	11	9	Y	10					43
08	692	R	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	7	26	1			24
09	680	R	680	-0-	-0-	-0-	673	2	7	9	Y	6					30
10	620	#	439	-0-	-181	-0-	427	2	12	9	Y	11					41
11	600	#	317	-0-	-283	-0-	303	2	14	9	Y	13	25	1			29
*12	620	#	355	-0-	-265	-0-	344	2	11	9	Y	10					39

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	73	7	-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_____ 01/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8941	-0-	-243	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	4542	-0-	-5626	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	7396	-0-	-2444	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	7618	-0-	-2550	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	2869	-0-	-7299	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	7410	X	2811	-0-	-4599	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

01	15097	X	11393	-0-	-3704	-0-	246	1	10536	3	N	555	624	1			180
							611	9									
02	13636	X	8198	-0-	-5438	-0-	187	1	7509	3	N	456	573	1			63
							502	9									
03	15097	X	743	-0-	-14354	-0-	25	1	659	3	N	54	65	1			52
							59	9									
04	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	13943	3	765	9	N	695	590	1			157
05	15097	X	7327	-0-	-7770	-0-	36	1	6935	3	N	324	392	1			89
							356	9									
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	262	1	12107	3	N	511	373	1			227
							562	9									
07	15097	X	10122	-0-	-4975	-0-	249	1	9381	3	N	447	562	1			112
							492	9									
08	15097	X	4291	-0-	-10806	-0-	118	1	3968	3	N	186	246	1			52
							205	9									
09	14610	X	515	-0-	-14095	-0-	515	1			N	-0-					52
10	13361	X	1975	-0-	-11386	-0-	53	1	1772	4	N	136	136	1			52
							150	9									
11	12930	X	2089	-0-	-10841	-0-	31	1	1878	3	N	164	159	1			57
							180	9									
12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 74,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,528

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

MO	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
01	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	312	1	13263	3	N	687	867	1			134
							756	9									
02	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	245	1	9780	3	N	557	574	1			117
							613	9									
03	11284	X	956	-0-	-10328	-0-	29	1	859	3	N	62	102	1			77
							68	9									
04	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	14804	3	893	9	N	812	759	1			130
05	11284	X	6258	-0-	-5026	-0-	36	1	5771	3	N	410	386	1			154
							451	9									
06	10920	X	10706	-0-	-214	-0-	232	1	9803	3	N	610	574	1			190
							671	9									
07	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	309	1	11670	3	N	560	603	1			147
							616	9									
08	11284	X	5184	-0-	-6100	-0-	134	1	4811	3	N	217	286	1			78
							239	9									
09	10920	X	43	-0-	-10877	-0-	43	1			N	-0-					78
10	11284	X	3206	-0-	-8078	-0-	91	1	2990	4	N	114	55	1			137
							125	9									
11	10920	X	2827	-0-	-8093	-0-	41	1	2546	3	N	218	238	1			117
							240	9									
12	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 82,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,247

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

MO	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	18	-0-	-540	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	504	#	25	-0-	-479	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
05	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	325	3	20	9	Y	18	22	1			21
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	3	19	9	Y	17	25	1			13
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	293	3	17	9	Y	15					28
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	3	11	9	Y	10	25	1			13
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	309	3	11	9	Y	10					23
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	299	3	14	9	Y	13	21	1			15
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	265	3	15	9	Y	14					29
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	294	3	13	9	Y	12	25	1			16
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	263	3	12	9	Y	11					27
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	235	3	10	9	Y	9	24	1			12
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	240	3	11	9	Y	10					22
*12	279	N	200	-0-	-79	-0-	186	3	14	9	Y	13	21	1			14

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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

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	0	#	1	-0-	1	-0-		1	3			N	-0-					3
02	14B2 EXT		6	-0-	6		6	6	3			N	-0-					3
03	14B2 EXT		9	-0-	9		15	9	3			N	-0-					3
04	14B2 EXT		8	-0-	8		23	8	3			N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		23					N	-0-					3
06	29	R	6	-0-	-23	-0-		1	1	5	3	N	-0-					3
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	N	-0-					3
08	21	R	21	-0-	-0-	-0-		21	3			N	-0-					3
09	8	#	6	-0-	-2	-0-		6	3			N	-0-					3
10	6	R	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					3
11	30	#	9	-0-	-21	-0-		9	3			N	-0-					3
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR 1 WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

01	806	N	805	-0-	-1	-0-	793	3	12	9	Y	11	15	1			10
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	3	10	9	Y	9	8	1			11
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	822	3	20	9	Y	18	18	1			11
04	780	N	463	-0-	-317	-0-	443	3	20	9	Y	18	13	1			16
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	5	20	1			1
06	810	N	425	-0-	-385	-0-	424	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	465	N	204	-0-	-261	-0-	189	3	15	9	Y	14	11	1			3
08	SHUT IN		322	-0-	322	322	300	3	22	9	Y	20	15	1			8
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-	8	1			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR 1 WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

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
01	2014	N	2014	-0-		-0-		-0-	1828	3	161	4	Y	23	31	1			19
									25	9									
02	1453	N	1453	-0-		-0-		-0-	1367	3	66	4	Y	18	16	1			21
									20	9									
03	1705	N	1056	-0-		-649		-0-	826	3	210	4	Y	18	28	1			11
									20	9									
04	1950	N	683	-0-		-1267		-0-	443	3	220	4	Y	18	13	1			16
									20	9									
05	1612	N	551	-0-		-1061		-0-	296	3	229	4	Y	24	34	1			6
									26	9									
06	1020	N	949	-0-		-71		-0-	682	3	238	4	Y	26	28	1			4
									29	9									
07	718	N	718	-0-		-0-		-0-	259	3	413	4	Y	42	36	1			10
									46	9									
08	820	N	820	-0-		-0-		-0-	647	3	137	4	Y	33	30	1			13
									36	9									
09	937	N	937	-0-		-0-		-0-	278	3	627	4	Y	29	32	1			10
									32	9									
10	965	N	965	-0-		-0-		-0-	660	3	273	4	Y	29	26	1			13
									32	9									
11	922	N	922	-0-		-0-		-0-	809	3	80	4	Y	30	28	1			15
									33	9									
12	1088	N	1088	-0-		-0-		-0-	956	3	96	4	Y	33	29	1			19
									36	9									

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

WADDELL TR 1 WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

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
01	675	N	675	-0-		-0-		-0-	650	3	25	9	Y	23	31	1			19
02	544	N	544	-0-		-0-		-0-	524	3	20	9	Y	18	16	1			21
03	657	N	657	-0-		-0-		-0-	637	3	20	9	Y	18	28	1			11
04	630	N	403	-0-		-227		-0-	383	3	20	9	Y	18	13	1			16
05	589	N	332	-0-		-257		-0-	306	3	26	9	Y	24	34	1			6
06	630	N	559	-0-		-71		-0-	530	3	29	9	Y	26	28	1			4
07	403	N	355	-0-		-48		-0-	309	3	46	9	Y	42	36	1			10
08	695	N	695	-0-		-0-		-0-	659	3	36	9	Y	33	30	1			13
09	570	N	290	-0-		-280		-0-	258	3	32	9	Y	29	32	1			10
10	617	N	617	-0-		-0-		-0-	585	3	32	9	Y	29	26	1			13
11	692	N	692	-0-		-0-		-0-	659	3	33	9	Y	30	28	1			15
12	690	N	690	-0-		-0-		-0-	654	3	36	9	Y	33	29	1			19

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

WADDELL TR 1 WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR 1 WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	745	3	33	9	Y	30	30	1			1
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	559	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	715	3	32	9	Y	29	29	1			1
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	468	3	32	9	Y	29	29	1			1
05	620	N	326	-0-	-294	-0-	293	3	33	9	Y	30	30	1			1
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	509	3	31	9	Y	28	28	1			1
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	341	3	33	9	Y	30	30	1			1
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	568	3	32	9	Y	29	29	1			1
09	540	N	316	-0-	-224	-0-	285	3	31	9	Y	28	28	1			1
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	631	3	35	9	Y	32	31	1			2
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	725	3	30	9	Y	27	28	1			1
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	682	3	32	9	Y	29	28	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

WADDELL TR 1 WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR 1 WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR 1 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL TR 1 WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 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
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	378 25	3 9	16	4	Y	23	24	1			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	360 24	3 9	14	4	Y	22	21	1			1
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	223	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	213	-0-	213	423	213	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	175	-0-	175	598	175	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	182	-0-	182	780	182	3			Y	-0-					-0-
06	936 N	156	-0-	-780	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MBX OPERATING LLC 101199
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 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
01	T. A.		10	-0-	10	1992	10	3			Y	-0-					-0-
02	2002	X	10	-0-	-1992	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 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
01	T. A.		10	-0-	10	1833	10	3			Y	-0-					49
02	T. A.		10	-0-	10	1843	10	3			Y	-0-					49
03	1853	X	10	-0-	-1843	-0-	10	3			Y	-0-					49
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					49
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 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
01	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	4			Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	4			Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	4			Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	4			Y	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	4			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1166	-0-	-484	-0-	1166	4			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641	4			Y	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	4			Y	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	4			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	4			Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	4			Y	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	4			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					22
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					22
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1					23
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					23
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					23
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					23
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					23
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					23
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	N	1					24
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					24
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					77
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3110	3	6	9	Y	5					82
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3153	3	33	9	Y	30					112
04	3000	X	2508	-0-	-492	-0-	2491	3	17	9	Y	15					127
05	3100	X	2299	-0-	-801	-0-	2298	3	1	9	Y	1					128
06	3000	X	2446	-0-	-554	-0-	2446	3			Y	-0-					128
07	3100	X	1985	-0-	-1115	-0-	1971	3	14	9	Y	13					141
08	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	2617	3	11	9	Y	10					151
09	2520	X	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			Y	-0-					151
10	2542	X	2038	-0-	-504	-0-	2007	3	31	9	Y	28	141	1			38
11	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	2182	3	3	9	Y	3					41
12	2542	N	1009	-0-	-1533	-0-	1009	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 29,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5					17
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					17
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					17
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					17
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					17
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					17
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					17
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					17
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-	17	1			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					15
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					15
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					15
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					15
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					15
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					15
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					15
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					15
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					15
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-	15	1			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					92
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1					93
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	Y	2					95
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					95
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					95
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			Y	-0-					95
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					95
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					95
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	66	3	1	9	Y	1					96
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					96
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					96
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
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
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					42
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1					43
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					43
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					43
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					43
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					43
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					43
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					43
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					43
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					43
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					43
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	6751	X	2938	-0-	-3813	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
03	2821	N	1067	-0-	-1754	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
04	2850	N	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
08	1054	X	5	-0-	-1049	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
12	2666	X	583	-0-	-2083	-0-	583	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

01	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	28581	3			Y	-0-					60
02	20496	X	12836	-0-	-7660	-0-	12836	3			Y	-0-					60
03	33124	X	33124	-0-	-0-	-0-	33124	3			Y	-0-					60
04	31380	X	28782	-0-	-2598	-0-	28782	3			Y	-0-					60
05	32426	X	28173	-0-	-4253	-0-	28173	3			Y	-0-					60
06	31380	X	8222	-0-	-23158	-0-	8222	3			Y	-0-					60
07	32426	X	19306	-0-	-13120	-0-	19306	3			Y	-0-					60
08	32891	X	20923	-0-	-11968	-0-	20923	3			Y	-0-					60
09	30119	X	30119	-0-	-0-	-0-	30119	3			Y	-0-					60
10	28179	X	14692	-0-	-13487	-0-	14692	3			Y	-0-					60
11	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	28512	3			Y	-0-					60
12	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	33038	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 286,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-19555					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-19555					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -19555																	
03	0	#	-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	4888	N	4888	-0-	-0- B	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	5988	N	5988	-0-	-0- B	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
08	5351	N	5351	-0-	-0- B	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4890	N	3062	-0-	-1828 B	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	5952	N	15	-0-	-5937 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	5190	N	1870	-0-	-3320 B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	3162	N	480	-0-	-2682 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	3			Y	-0-					38
02	0	N	1109	-0-	1109	B	1109	1109	3			Y	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1109																		
03	3619	N	2510	-0-	-1109	B	-0-	2510	3			Y	-0-					38
04	2227	N	2227	-0-	-0-	B	-0-	2227	3			Y	-0-					38
05	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	3			Y	-0-					38
06	2430	N	765	-0-	-1665	B	-0-	765	3			Y	-0-					38
07	2294	N	2147	-0-	-147	B	-0-	2147	3			Y	-0-					38
08	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	2253	3			Y	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	2322	3			Y	-0-					38
10	2139	N	1564	-0-	-575	B	-0-	1564	3			Y	-0-					38
11	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	3			Y	-0-					38
12	2387	N	2335	-0-	-52	B	-0-	2335	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 23,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12695		27816	-0-	15121	B	686	27816	3			N	-0-					-0-
02	0		2806	-0-	2806	B	3492	2806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3492																		
03	26939		33751	-0-	6812	B	10304	33751	3			N	-0-					-0-
04	26070		29162	-0-	3092	B	13396	29162	3			N	-0-					-0-
05	26939		28311	-0-	1372	B	14768	28311	3			N	-0-					-0-
06	26070		8843	-0-	-17227	B	-2459	8843	3			N	-0-					-0-
07	26939		27451	-0-	512	B	-1947	27451	3			N	-0-					-0-
08	15746		25556	-0-	9810	B	7863	25556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7863																		
09	24013		30021	-0-	6008	B	13871	30021	3			N	-0-					-0-
10	26939		17033	-0-	-9906	B	3965	17033	3			N	-0-					-0-
11	22606		30242	-0-	7636	B	11601	30242	3			N	-0-					-0-
12	26939		32977	-0-	6038	B	17639	32977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	372	N	5005	-0-	4633 B	-4586	5005	3			Y	-0-	1	1			2
02	0	N	5934	-0-	5934 B	1348	5934	3			Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1348																	
03	6035	N	4687	-0-	-1348 B	-0-	4687	3			Y	-0-					2
04	5018	N	5018	-0-	-0- B	-0-	5018	3			Y	-0-					2
05	6572	N	5276	-0-	-1296 B	-0-	5276	3			Y	-0-	1	1			1
06	4900	N	4900	-0-	-0- B	-0-	4900	3			Y	-0-					1
07	5177	N	3401	-0-	-1776 B	-0-	3401	3			Y	-0-					1
08	5270	N	3333	-0-	-1937 B	-0-	3333	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4890	N	3573	-0-	-1317 B	-0-	3573	3			Y	-0-					1
10	3410	N	2113	-0-	-1297 B	-0-	2113	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	3601	N	3601	-0-	-0- B	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
12	3689	N	1169	-0-	-2520 B	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC 945289
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2074 - 2416

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2079 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	22056	18375	-0-	-3681	-0-	18375	3		N	-0-			234
02	12569 R	12569	-0-	-0-	-0-	12569	3		N	-0-			234
03	5301 #	1683	-0-	-3618	-0-	1683	3		N	-0-			234
04	14220	234	-0-	-13986	-0-	234	3		N	-0-			234
05	14694	3116	-0-	-11578	-0-	3116	3		N	-0-			234
06	14220	480	-0-	-13740	-0-	480	3		N	-0-			234
07	13919 #	2335	-0-	-11584	-0-	2335	3		N	-0-			234
08	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			234
09	3030 #	2766	-0-	-264	-0-	2766	3		N	-0-			234
10	3131 #	812	-0-	-2319	-0-	812	3		N	-0-			234
11	2250 #	864	-0-	-1386	-0-	864	3		N	-0-			234
12	2852 #	671	-0-	-2181	-0-	671	3		N	-0-			234

TOTAL GAS PROD: 46,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	3000 N	3646	-0-	646	646	3646	2		N	-0-			34
07	14B2 EXT	5339	-0-	5339	5985	5339	2		N	-0-			34
08	14B2 EXT	5157	-0-	5157	11142	5157	2		N	-0-			34
09	14B2 EXT	2598	-0-	2598	13740	2598	2		N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13740				N	-0-			34
11	14B2 EXT	1730	-0-	1730	15470	1730	2		N	-0-			34
12	14B DENY	731	-0-	731	16201	731	2		N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 19,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

01	11346 X	10700	-0-	-646	-0-	10700	3		Y	-0-			66
02	10248 X	7492	-0-	-2756	-0-	7492	3		Y	-0-			66
03	12679 X	11652	-0-	-1027	-0-	11652	3		Y	-0-			66
04	12270 X	10983	-0-	-1287	-0-	10983	3		Y	-0-			66
05	12679 X	10763	-0-	-1916	-0-	10763	3		Y	-0-			66
06	11280 X	4284	-0-	-6996	-0-	4284	3		Y	-0-			66
07	11656 X	10954	-0-	-702	-0-	10954	3		Y	-0-			66
08	11656 X	10484	-0-	-1172	-0-	10484	3		Y	-0-			66
09	10980 X	10800	-0-	-180	-0-	10800	3		Y	-0-			66
10	10943 X	6376	-0-	-4567	-0-	6376	3		Y	-0-			66
11	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3		Y	-0-			66
12	11160 X	10729	-0-	-431	-0-	10729	3		Y	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 115,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

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
01	3100	N	6610	-0-	3510	3754	6610	3		Y	-0-	2	1	2
02	8840	X	5086	-0-	-3754	-0-	5086	3		Y	-0-			2
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3		Y	-0-			2
04	6390	X	3971	-0-	-2419	-0-	3971	3		Y	-0-			2
05	6603	X	3746	-0-	-2857	-0-	3745	3	1 9	Y	1	1	1	2
06	6390	X	2938	-0-	-3452	-0-	2938	3		Y	-0-			2
07	5642	X	3236	-0-	-2406	-0-	3236	3		Y	-0-	2	1	-0-
08	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	3753	3		Y	-0-			-0-
09	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	3541	3		Y	-0-			-0-
10	3751	X	2575	-0-	-1176	-0-	2575	3		Y	-0-			-0-
11	3630	X	2413	-0-	-1217	-0-	2413	3		Y	-0-			-0-
12	3751	X	1996	-0-	-1755	-0-	1996	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					83
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					83
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					83
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					83
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					83
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					83
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					83
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					83
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					83
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					83
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					83
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30246	X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	3			N	-0-					160
02	16576	X	9476	-0-	-7100	-0-	9476	3			N	-0-					160
03	39678	X	39678	-0-	-0-	-0-	39678	3			N	-0-					160
04	30554	X	30554	-0-	-0-	-0-	30554	3			N	-0-					160
05	34187	X	34187	-0-	-0-	-0-	34187	3			N	-0-					160
06	28650	X	11203	-0-	-17447	-0-	11203	3			N	-0-					160
07	29605	X	12847	-0-	-16758	-0-	12847	3			N	-0-					160
08	29605	X	19610	-0-	-9995	-0-	19610	3			N	-0-					160
09	35143	X	35143	-0-	-0-	-0-	35143	3			N	-0-					160
10	29605	X	19081	-0-	-10524	-0-	19081	3			N	-0-					160
11	29935	X	29935	-0-	-0-	-0-	29935	3			N	-0-					160
12	30524	X	30524	-0-	-0-	-0-	30524	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 302,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	933	-0-	-276	-0-	933	3			Y	-0-					68
02	700	N	508	-0-	-192	-0-	508	3			Y	-0-					68
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					68
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					68
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					68
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					68
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					68
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					68
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					68
10	1333	N	595	-0-	-738	-0-	595	3			Y	-0-					68
11	1470	N	1221	-0-	-249	-0-	1221	3			Y	-0-					68
12	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1238	3			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 12,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					141
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					141
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					30
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					30
03	2821	X	1316	-0-	-1505	-0-	1316	3			N	-0-					30
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					30
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					30
06	3810	X	1919	-0-	-1891	-0-	1919	3			N	-0-					30
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					30
08	1302	X	9	-0-	-1293	-0-	9	3			N	-0-					30
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					30
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					30
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					30
12	4185	X	1164	-0-	-3021	-0-	1164	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	9176	X	7734	-0-	-1442	-0-	7734	3			Y	-0-					39
02	7644	X	5766	-0-	-1878	-0-	5766	3			Y	-0-					39
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	3			Y	-0-					39
04	8190	X	7619	-0-	-571	-0-	7619	3			Y	-0-					39
05	8463	X	7437	-0-	-1026	-0-	7437	3			Y	-0-					39
06	8190	X	3721	-0-	-4469	-0-	3721	3			Y	-0-					39
07	8463	X	7809	-0-	-654	-0-	7809	3			Y	-0-					39
08	8680	X	7575	-0-	-1105	-0-	7575	3			Y	-0-					39
09	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			Y	-0-					39
10	7812	X	5029	-0-	-2783	-0-	5029	3			Y	-0-					39
11	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			Y	-0-					39
12	7967	X	7239	-0-	-728	-0-	7239	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 84,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7261	-0-	-427	-0-	7261	3			N	-0-					46
02	6664	X	5499	-0-	-1165	-0-	5499	3			N	-0-					46
03	7905	X	7542	-0-	-363	-0-	7542	3			N	-0-					46
04	7650	X	7082	-0-	-568	-0-	7082	3			N	-0-					46
05	7905	X	6965	-0-	-940	-0-	6965	3			N	-0-					46
06	7290	X	5395	-0-	-1895	-0-	5395	3			N	-0-					46
07	7533	X	7061	-0-	-472	-0-	7061	3			N	-0-					46
08	7533	X	6979	-0-	-554	-0-	6979	3			N	-0-					46
09	7080	X	6656	-0-	-424	-0-	6656	3			N	-0-					46
10	7068	X	4610	-0-	-2458	-0-	4610	3			N	-0-					46
11	6840	X	6741	-0-	-99	-0-	6741	3			N	-0-					46
12	7068	X	6535	-0-	-533	-0-	6535	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 78,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			Y	-0-	20	1			32
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			Y	-0-					32
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					32
04	5940	X	5700	-0-	-240	-0-	5700	3			Y	-0-					32
05	6138	X	5936	-0-	-202	-0-	5936	3			Y	-0-	10	1			22
06	5940	X	5061	-0-	-879	-0-	5061	3			Y	-0-					22
07	5890	X	4077	-0-	-1813	-0-	4077	3			Y	-0-	7	1			15
08	5921	X	5418	-0-	-503	-0-	5418	3			Y	-0-					15
09	5730	X	4630	-0-	-1100	-0-	4630	3			Y	-0-	4	1			11
10	5921	X	3771	-0-	-2150	-0-	3771	3			Y	-0-	4	1			7
11	5250	X	4314	-0-	-936	-0-	4314	3			Y	-0-					7
12	5425	X	1303	-0-	-4122	-0-	1303	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 56,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	15885	-0-	-886	-0-	15885	3			N	-0-					164
02	15148	X	10098	-0-	-5050	-0-	10098	3			N	-0-					164
03	16771	X	14968	-0-	-1803	-0-	14968	3			N	-0-					164
04	16230	X	12184	-0-	-4046	-0-	12043	3	141	9	N	128	181	1			111
05	16771	X	22	-0-	-16749	-0-	22	3			N	-0-					111
06	15360	X	3400	-0-	-11960	-0-	3400	3			N	-0-					111
07	14973	X	13834	-0-	-1139	-0-	13834	3			N	-0-					111
08	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	3			N	-0-					111
09	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	21138	3	73	9	N	66					177
10	13826	X	10862	-0-	-2964	-0-	10862	3			N	-0-					177
11	15270	X	1894	-0-	-13376	-0-	1894	3			N	-0-					177
12	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 120,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2636	-0-	-1022	-0-	2636	3			Y	-0-	6	1			10
02	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					10
03	1426	X	1425	-0-	-1	-0-	1425	3			Y	-0-					10
04	1380	X	1329	-0-	-51	-0-	1329	3			Y	-0-					10
05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			Y	-0-	3	1			7
06	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			Y	-0-					7
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			Y	-0-	2	1			5
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			Y	-0-					5
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-	1	1			4
10	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	1036	3			Y	-0-	2	1			2
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					2
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	3			N	-0-					126
02	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3			N	-0-					126
03	12307	X	8544	-0-	-3763	-0-	8544	3			N	-0-					126
04	15510	X	5920	-0-	-9590	-0-	5911	3	9	9	N	8					134
05	16027	X	11252	-0-	-4775	-0-	11252	3			N	-0-					134
06	15510	X	9397	-0-	-6113	-0-	9397	3			N	-0-					134
07	15593	X	12633	-0-	-2960	-0-	12633	3			N	-0-					134
08	11253	X	2701	-0-	-8552	-0-	2701	3			N	-0-					134
09	10890	X	6641	-0-	-4249	-0-	6641	3			N	-0-					134
10	12648	X	8240	-0-	-4408	-0-	8240	3			N	-0-					134
11	12240	X	5775	-0-	-6465	-0-	5775	3			N	-0-					134
12	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	21518	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 122,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	6262	#	5578	-0-	-684	-0-	5578	3			N	-0-					22
02	5656	#	1414	-0-	-4242	-0-	1414	3			N	-0-					22
03	8716		7706	-0-	-1010	-0-	7706	3			N	-0-					22
04	6480		5949	-0-	-531	-0-	5949	3			N	-0-					22
05	6696		5356	-0-	-1340	-0-	5346	3	10	9	N	9					31
06	6480		2305	-0-	-4175	-0-	2305	3			N	-0-					31
07	6696		6255	-0-	-441	-0-	6255	3			N	-0-					31
08	6696		4014	-0-	-2682	-0-	4014	3			N	-0-					31
09	6091	R	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					31
10	6262	#	3266	-0-	-2996	-0-	3266	3			N	-0-					31
11	6060	#	5618	-0-	-442	-0-	5618	3			N	-0-					31
12	6293	#	5794	-0-	-499	-0-	5794	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 59,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

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
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1					1
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					1
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					1
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					1
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					1
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					1
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					1
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					1
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	146	-0-	-784	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1019	-0-	-1025	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	204	-0-	-1986	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	205	-0-	-2058	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	350	-0-	-1913	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	780	-0-	-1410	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	217	X	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3441	X	975	-0-	-2466	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2446	-0-	-840	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1039	-0-	-1421	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1031	-0-	-3216	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2210	-0-	-1900	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2510	-0-	-1737	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1444	-0-	-1005	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1147	-0-	-1073	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1132	-0-	-1379	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1315	-0-	-1115	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1004	-0-	-1507	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	3142	-0-	-50	-0-	3142	2			N	-0-			-0-
03	3534	X	3001	-0-	-533	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
04	3420	X	2833	-0-	-587	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-			-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
08	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
09	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
10	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
12	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	11005	X	5327	-0-	-5678	-0-	5327	2			N	-0-			-0-
02	9016	X	5102	-0-	-3914	-0-	5102	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	4801	-0-	-1988	-0-	4801	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	3924	-0-	-1236	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	4654	-0-	-988	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	5307	-0-	-153	-0-	5307	2			N	-0-			-0-
07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-			-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	4634	-0-	-676	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-			-0-
11	7320	X	5363	-0-	-1957	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	4941	-0-	-2623	-0-	4941	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	375	-0-	-493	-0-	310	1	65	2	Y	-0-			55
02	532	N	387	-0-	-145	-0-	280	1	107	2	Y	-0-			55
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	310	1	201	2	Y	-0-			55
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	300	2	Y	-0-			55
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	310	1	368	2	Y	-0-			55
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	300	1	379	2	Y	-0-			55
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	310	1	389	2	Y	-0-			55
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	310	1	405	2	Y	-0-			55
09	690	N	617	-0-	-73	-0-	300	1	317	2	Y	-0-			55
10	713	N	364	-0-	-349	-0-	211	1	153	2	Y	-0-			55
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			55
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
01	3844	X	3212	-0-	-632	-0-	3212	3			Y	-0-					17
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					17
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-					17
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					17
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					17
06	2460	X	2226	-0-	-234	-0-	2226	3			Y	-0-					17
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					17
08	3534	X	2251	-0-	-1283	-0-	2251	3			Y	-0-					17
09	3420	X	2392	-0-	-1028	-0-	2392	3			Y	-0-					17
10	3534	X	1862	-0-	-1672	-0-	1862	3			Y	-0-					17
11	2700	X	1692	-0-	-1008	-0-	1692	3			Y	-0-					17
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4836	X	4824	-0-	-12	-0-	4824	3			Y	-0-					93
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			Y	-0-					93
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					93
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			Y	-0-					93
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			Y	-0-					93
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			Y	-0-					93
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					93
08	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4915	3			Y	-0-					93
09	4800	X	4732	-0-	-68	-0-	4732	3			Y	-0-					93
10	4929	X	4144	-0-	-785	-0-	4144	3			Y	-0-					93
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			Y	-0-					93
12	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	4760	3			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 57,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
03	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
04	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
05	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
07	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14119	2	3	9	N	3					3
09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14932	2	1	9	N	1					4
10	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	15118	2	1	9	N	1					5
11	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					5
12	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 173,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 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
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 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
01	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	23593	2	25	9	N	23					103
02	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13507	2	3	9	N	3					106
03	22239	X	22239	-0-	-0-	-0-	22239	2			N	-0-	52	0			54
04	10140	X	6450	-0-	-3690	-0-	6450	2			N	-0-					54
05	10478	X	7075	-0-	-3403	-0-	7075	2			N	-0-					54
06	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-	24971	2			N	-0-					54
07	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	20871	2			N	-0-					54
08	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	24454	2			N	-0-					54
09	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	21705	2	2	9	N	2					56
10	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16479	2	4	9	N	4					60
11	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	22440	2	6	9	N	5					65
12	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	20519	2	1	9	N	1					66

TOTAL GAS PROD: 224,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4034	-0-	-1019	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3837	-0-	-447	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3564	-0-	-1179	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3407	-0-	-1183	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4890	-0-	-70	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	1270	-0-	-3530	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	R	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
02	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1209	#	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	1060	-0-	-110	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1209	#	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1170	#	867	-0-	-303	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	1209	#	851	-0-	-358	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	1085	#	685	-0-	-400	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	1050	#	917	-0-	-133	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	961	#	896	-0-	-65	-0-	896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	112	#	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*11	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	1162	-0-	1162	1162	1162	3			N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	1013	-0-	1013	2175	1013	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1263	-0-	-1737	438	1263	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1127	-0-	-438	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*06	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					125
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					125
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					125
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					125
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					125
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					125
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					125
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					125
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					125
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					125
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					125
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 29,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	X	175	-0-	-0-	-0-	3	2	172	9	Y	156	155	1			41
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	3	2	218	9	Y	198	197	1			42
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	6	2	282	9	Y	256	253	1			45
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	5	2	275	9	Y	250	251	1			44
*05	248	X	194	-0-	-54	-0-	5	2	189	9	Y	172	174	1			42
*06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	4	2	301	9	Y	274	270	1			46
*07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	3	2	316	9	Y	287	290	1			43
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	2	238	9	Y	216	217	1			42
*09	300	N	223	-0-	-77	-0-	4	2	219	9	Y	199	198	1			43
*10	310	N	240	-0-	-70	-0-	5	2	235	9	Y	214	211	1			46
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	2	233	9	Y	212	215	1			43
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	2	245	9	Y	223	222	1			44

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,657

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
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
01	403	X	263	-0-	-140	-0-	122	2	141	9	Y	128	128	1			8
02	196	X	188	-0-	-8	-0-	109	2	79	9	Y	72	75	1			5
03	186	X	159	-0-	-27	-0-	96	2	63	9	Y	57	54	1			8
04	240	X	102	-0-	-138	-0-	45	2	57	9	Y	52	55	1			5
*05	248	X	79	-0-	-169	-0-	27	2	52	9	Y	47	47	1			5
*06	240	X	50	-0-	-190	-0-	11	2	39	9	Y	35	36	1			4
*07	217	X	46	-0-	-171	-0-	6	2	40	9	Y	36	34	1			6
*08	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	2	86	9	Y	78	78	1			6
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	2	87	9	Y	79	78	1			7
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	2	73	9	Y	66	67	1			6
*11	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	2	75	9	Y	68	67	1			7
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	2	108	9	Y	98	98	1			7

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

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
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	34	2	287	9	Y	261	257	1			27
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	32	2	310	9	Y	282	286	1			23
03	310	X	284	-0-	-26	-0-	24	2	260	9	Y	236	236	1			23
04	300	X	255	-0-	-45	-0-	17	2	238	9	Y	216	215	1			24
*05	372	X	227	-0-	-145	-0-	17	2	210	9	Y	191	191	1			24
*06	360	X	262	-0-	-98	-0-	12	2	250	9	Y	227	226	1			25
*07	372	X	338	-0-	-34	-0-	12	2	326	9	Y	296	297	1			24
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	2	297	9	Y	270	272	1			22
*09	270	N	122	-0-	-148	-0-	16	2	106	9	Y	96	97	1			21
*10	341	N	129	-0-	-212	-0-	19	2	110	9	Y	100	99	1			22
*11	300	N	126	-0-	-174	-0-	21	2	105	9	Y	95	95	1			22
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	21	2	102	9	Y	93	94	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,363

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
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	39	2	47	9	Y	43	43	1			6
02	84	X	72	-0-	-12	-0-	32	2	40	9	Y	36	37	1			5
03	93	X	52	-0-	-41	-0-	28	2	24	9	Y	22	22	1			5
04	90	X	79	-0-	-11	-0-	21	2	58	9	Y	53	52	1			6
*05	93	X	72	-0-	-21	-0-	20	2	52	9	Y	47	47	1			6
*06	90	X	27	-0-	-63	-0-	8	2	19	9	Y	17	18	1			5
*07	93	N	29	-0-	-64	-0-	9	2	20	9	Y	18	18	1			5
*08	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	2	13	9	Y	12	12	1			5
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	2	30	9	Y	27	27	1			5
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	2	46	9	Y	42	41	1			6
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	2	42	9	Y	38	39	1			5
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	2	28	9	Y	25	25	1			5

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
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	EOM BALANCE
01	63	X	63	-0-	-0-	-0-	5	2	58	9	Y	53	53	1	5
02	56	X	36	-0-	-20	-0-	4	2	32	9	Y	29	30	1	4
03	62	X	33	-0-	-29	-0-	4	2	29	9	Y	26	26	1	4
04	60	X	18	-0-	-42	-0-	3	2	15	9	Y	14	14	1	4
*05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	3	2	97	9	Y	88	86	1	6
*06	60	X	23	-0-	-37	-0-	3	2	20	9	Y	18	20	1	4
*07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	2	39	9	Y	35	35	1	4
*08	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	2	55	9	Y	50	49	1	5
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	2	45	9	Y	41	42	1	4
*10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	2	26	9	Y	24	23	1	5
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	2	91	9	Y	83	83	1	5
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	2	31	9	Y	28	29	1	4

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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	EOM BALANCE
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	56	2	33	9	Y	30	29	1	5
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	43	2	31	9	Y	28	29	1	4
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	41	2	87	9	Y	79	76	1	7
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	36	2	123	9	Y	112	111	1	8
*05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	40	2	103	9	Y	94	96	1	6
*06	120	X	49	-0-	-71	-0-	18	2	31	9	Y	28	31	1	3
*07	155	X	60	-0-	-95	-0-	19	2	41	9	Y	37	35	1	5
*08	155	X	85	-0-	-70	-0-	27	2	1	4	Y	52	52	1	5
							57	9							
*09	150	X	94	-0-	-56	-0-	36	2	58	9	Y	53	52	1	6
*10	155	X	104	-0-	-51	-0-	42	2	1	4	Y	55	55	1	6
							61	9							
*11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	47	2	63	9	Y	57	57	1	6
12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	46	2	64	9	Y	58	58	1	6

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	1396	-0-	1396	1396	1383	2	13	9	N	12			12
09	14B2	EXT	2508	-0-	2508	3904	2507	2	1	9	N	1			13
10	14B2	EXT	1931	-0-	1931	5835	1927	2	4	9	N	4			17
11	792050		2085	-0-	-789965	-0-	2079	2	6	9	N	5	17	1	5
12	974	R	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2	6	1	1

TOTAL GAS PROD: 8,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					189
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					204
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC 288421
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	34					128
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	35					163
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	60					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	175	1			97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	178	1			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	179	1			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 475

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	353	-0-	-763	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	236	-0-	-539	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	719	-0-	-366	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	402	-0-	-678	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3981	-0-	881	881	3981	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4553	-0-	1753	2634	4553	2			N	-0-					-0-
03	4029	X	1395	-0-	-2634	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1070	-0-	-1875	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1546	-0-	-1304	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	98	-0-	-2752	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1916	-0-	-1029	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	607	2	31	9	N	28					103
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339	2	26	9	N	24					127
03	434	N	226	-0-	-208	-0-	184	2	42	9	N	38					165
04	630	N	233	-0-	-397	-0-	213	2	20	9	N	18					183
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	291	2	24	9	N	22					205
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	431	2	29	9	N	26	161	1			70
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	119	2	74	9	N	67					137
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	364	2	40	9	N	36					173
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	233	2	30	9	N	27	173	1			27
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21					48
11	390	N	153	-0-	-237	-0-	125	2	28	9	N	25					73
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	107	2	39	9	N	35					108

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3029	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4354	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	5022	X	1277	-0-	-3745	-0-	1269	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	4860	X	2819	-0-	-2041	-0-	2813	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	5022	X	3576	-0-	-1446	-0-	3573	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4680	X	3960	-0-	-720	-0-	3953	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	4836	X	1415	-0-	-3421	-0-	1411	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3617	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3960	X	2131	-0-	-1829	-0-	2128	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	3	2	1			2
11	3960	X	113	-0-	-3847	-0-	110	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	3627	X	1444	-0-	-2183	-0-	1440	2	4	9	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 27,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	614	-0-	-1680	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1486	-0-	-734	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	737	-0-	-813	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1038	-0-	-1062	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	608	-0-	-477	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	506	-0-	-579	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	1740	N	96	-0-	-1644	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	842	-0-	-1111	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKETT (PENN.) 97197 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SUN WELL #: 861 RRCID -> 298537 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8250 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5284	-0-	5284 B	107044	5284	2			N	-0-					-0-
02	0		4736	-0-	4736 B	111780	4736	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 111780																	
03	0		5231	-0-	5231 B	117011	5231	2			N	-0-					-0-
04	0		4929	-0-	4929 B	121940	4929	2			N	-0-					-0-
05	7750	N	5100	-0-	-2650 B	119290	5100	2			N	-0-					-0-
06	7500	N	4912	-0-	-2588 B	116702	4912	2			N	-0-					-0-
07	7750	N	4905	-0-	-2845 B	113857	4905	2			N	-0-					-0-
08	7750	N	4799	-0-	-2951 B	110906	4799	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 110906																	
09	7500	N	3460	-0-	-4040 B	106866	3460	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	106866					N	-0-					-0-
11	7500	N	5929	-0-	-1571 B	105295	5929	2			N	-0-					-0-
12	3565	N	NO RPT	-0-	-3565 B	101730					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62260 05/01/2024																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62271 07/04/2023																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) //CONT.// 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC //CONT.// 884395
WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62273 07/02/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62272 07/02/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 4797 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					172
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					172
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					172
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					172
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					172
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					172
07	3782	X	3004	-0-	-778	-0-	3004	3			N	-0-					172
08	3782	X	599	-0-	-3183	-0-	599	3			N	-0-					172
09	3660	X	1781	-0-	-1879	-0-	1781	3			N	-0-					172
10	3782	X	81	-0-	-3701	-0-	81	3			N	-0-					172
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					172
12	3007	X	1030	-0-	-1977	-0-	1030	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 40,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINK AMINE TREATER, LLC 101659
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18256 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	13113	X	11257	-0-	-1856	B	-0-	2093	1	7952	2	Y	1102	1062	0			68
								1212	9									
02	DLQ G-10		11874	-0-	11874	B	11874	1687	1	8943	2	Y	1130	1134	0			64
								1	4	1243	9							
03	DLQ G-10		11521	-0-	11521	B	23395	1233	1	8982	2	Y	1130	1162	0			32
								63	4	1243	9							
04	DLQ G-10		9403	-0-	9403	B	32798	912	1	6054	2	Y	1114	1121	0			25
								1212	4	1225	9							
05	DLQ G-10		11947	-0-	11947	B	44745	1211	1	9640	2	Y	955	951	0			29
								45	4	1051	9							
06	58626	X	13881	-0-	-44745	B	-0-	1141	1	9741	2	Y	1120	1111	0			38
								1767	4	1232	9							
07	13614	X	13614	-0-	-0-	B	-0-	1229	1	11084	2	Y	1148	1180	0			6
								38	4	1263	9							
08	13143	X	13143	-0-	-0-	B	-0-	1155	1	10623	2	Y	1047	1045	0			8
								213	4	1152	9							
09	14991	X	14991	-0-	-0-	B	-0-	1418	1	12090	2	Y	1126	1120	0			14
								244	4	1239	9							
10	15445	X	15445	-0-	-0-	B	-0-	1587	1	12436	2	Y	1189	1181	0			22
								114	4	1308	9							
11	14114	X	14114	-0-	-0-	B	-0-	1476	1	11487	2	Y	952	955	0			19
								104	4	1047	9							
12	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	B	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 141,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,013

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

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
01	12290	X	12290	-0-	-0-	B	-0-	2300	1	8741	2	Y	1135	1096	0			70
								1249	9									
02	DLQ G-10		12970	-0-	12970	B	12970	1847	1	9791	2	Y	1210	1211	0			69
								1	4	1331	9							
03	DLQ G-10		12779	-0-	12779	B	25749	1337	1	9738	2	Y	1487	1514	0			42
								68	4	1636	9							
04	DLQ G-10		10707	-0-	10707	B	36456	1041	1	6911	2	Y	1246	1261	0			27
								1384	4	1371	9							
05	DLQ G-10		12246	-0-	12246	B	48702	1224	1	9747	2	Y	1118	1111	0			34
								45	4	1230	9							
06	62801	X	14099	-0-	-48702	B	-0-	1166	1	9958	2	Y	1063	1061	0			36
								1806	4	1169	9							
07	14260	X	12663	-0-	-1597	B	-0-	1139	1	10270	2	Y	1108	1138	0			6
								35	4	1219	9							
08	12772	X	11555	-0-	-1217	B	-0-	1009	1	9278	2	Y	984	982	0			8
								186	4	1082	9							
09	13907	X	13907	-0-	-0-	B	-0-	1308	1	11157	2	Y	1106	1100	0			14
								225	4	1217	9							
10	14260	X	13803	-0-	-457	B	-0-	1426	1	11170	2	Y	1004	999	0			19
								103	4	1104	9							
11	13800	X	13061	-0-	-739	B	-0-	1349	1	10495	2	Y	1020	1019	0			20
								95	4	1122	9							
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	B	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 140,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,481

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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	EOM BALANCE
01	15233	X	15233	-0-	-0- B	-0-	2948	1	11204	2	Y	983	946	0	60
							1081	9							
02	DLQ G-10		14959	-0-	14959 B	14959	2227	1	11808	2	Y	839	851	0	48
							1	4	923	9					
03	DLQ G-10		13834	-0-	13834 B	28793	1541	1	11222	2	Y	902	924	0	26
							79	4	992	9					
04	DLQ G-10		12409	-0-	12409 B	41202	1262	1	8380	2	Y	990	994	0	22
							1678	4	1089	9					
05	DLQ G-10		14314	-0-	14314 B	55516	1489	1	11854	2	Y	833	830	0	25
							55	4	916	9					
06	72036	X	16520	-0-	-55516 B	-0-	1413	1	12063	2	Y	778	777	0	26
							2188	4	856	9					
07	16554	X	15362	-0-	-1192 B	-0-	1431	1	12906	2	Y	892	913	0	5
							44	4	981	9					
08	15419	X	15419	-0-	-0- B	-0-	1395	1	12832	2	Y	849	847	0	7
							258	4	934	9					
09	16183	X	16183	-0-	-0- B	-0-	1573	1	13417	2	Y	838	834	0	11
							271	4	922	9					
10	17081	X	16793	-0-	-288 B	-0-	1766	1	13836	2	Y	967	960	0	18
							127	4	1064	9					
11	17084	X	17084	-0-	-0- B	-0-	1831	1	14248	2	Y	796	798	0	16
							129	4	876	9					
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407 B	-0-					Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 168,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,667

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
BIG TEX NORTH WELL #: 301 RRCID -> 297060 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9012 - 12938

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	56	N	32	-0-	-24 B	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		46	-0-	46 B	46	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	46					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 102779
BISSETT WELL #: 9701H RRCID -> 297275 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8220 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25	-0-	25	B	25	25	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		24	-0-	24	B	49	24	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35	-0-	35	B	84	35	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		34	-0-	34	B	118	34	3			Y	-0-					-0-
06	159	N	41	-0-	-118	B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
								10	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAUCHAMP WELL #: 3501H RRCID -> 297276 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		99	-0-	99	B	99	99	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		100	-0-	100	B	199	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		102	-0-	102	B	301	102	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		100	-0-	100	B	401	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	508	N	107	-0-	-401	B	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	84					267
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
03	248	X	47	-0-	-201	B	-0-	47	2			N	-0-					267
04	240	X	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					267
05	248	X	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					267
06	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					267
07	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					267
08	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					267
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					341
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	187	354	0			174
03	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	105	2	1132	9	N	1029	884	0			319
04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	93	2	345	9	N	314	172	0			461
05	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	194	2	485	9	N	441	711	0			191
06	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	566	2	315	9	N	286	183	0			294
07	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1178	2	424	9	N	385	345	0			334
08	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	751	2	287	9	N	261	367	0			228
09	210	N	58	-0-	-152	B	-0-	58	2			N	-0-					228
10	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	306	2	245	9	N	223					451
11	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1121	2	448	9	N	407	541	0			317
12	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	571	2	186	9	N	169	349	0			137

TOTAL GAS PROD: 8,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,702

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 164305
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

01	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2	N	-0-				51
02	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-				51
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-				51
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-				51
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-				51
06	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-				51
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-				51
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-				51
09	10	N	6	-0-	-4	B	-0-	6	2	N	-0-				51
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-				51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				51
12	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-				51

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426

01	15252	X	14158	-0-	-1094	B	-347977	864	1	383	2	Y	1297	1297	0			-0-
								11347	3	137	4							
02	13328	X	14890	-0-	1562	B	-346415	936	1	393	2	Y	1222	1215	0	7	8	-0-
								12077	3	140	4							
03	14756	X	15426	-0-	670	B	-345745	952	1	399	2	Y	1289	1287	0	2	8	-0-
								12259	3	129	4							
								269	5	1418	9							
04	13920	X	14306	-0-	386	B	-345359	798	1	363	2	Y	1262	1258	0	4	8	-0-
								11296	3	246	4							
								215	5	1388	9							
05	14756	X	18939	-0-	4183	B	-341176	1139	1	426	2	Y	1674	1673	0	1	8	-0-
								13056	3	121	4							
								2356	5	1841	9							
06	14280	X	21122	-0-	6842	B	-334334	1358	1	467	2	Y	1505	1505	0			-0-
								14383	3	161	4							
								3097	5	1656	9							
07	14756	X	18177	-0-	3421	B	-330913	862	1	471	2	Y	1472	1472	0			-0-
								13936	3	71	4							
								1218	5	1619	9							
08	13702	X	17919	-0-	4217	B	-326696	815	1	378	2	Y	1392	1392	0			-0-
								11748	3	113	4							
								3334	5	1531	9							
09	13260	X	16348	-0-	3088	B	-323608	834	1	390	2	Y	1254	1254	0			-0-
								12085	3	309	4							
								1351	5	1379	9							
10	13702	X	14750	-0-	1048	B	-322560	724	1	564	2	Y	1319	1319	0			-0-
								11923	3	88	4							
11	13260	X	16551	-0-	3291	B	-319269	1031	1	529	2	Y	1349	1347	0	2	8	-0-
								12415	3	69	4							
								1023	5	1484	9							
12	13702	X	16223	-0-	2521	B	-316748	889	1	431	2	Y	1233	1230	0	3	8	-0-
								9995	3	38	4							

3514 5 1356 9

TOTAL GAS PROD: 198,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,268

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
UPCURVE ENERGY, LLC 878506
ROSE DUNN 14-13 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 299826 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10795 - 18358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33679	-0-	33679	B	690111	633	1	29378	2	Y	3199	3202	0			14
								149	4	3519	9							
02	0		16854	-0-	16854	B	706965	327	1	14757	2	Y	1558	1561	0			11
								56	4	1714	9							
03	0		-0-	-0-	-0-	B	706965					Y	-0-					11
04	720529	X	13564	-0-	-706965	B	-0-	11127	2	14	4	Y	2203	2214	0			-0-
								2423	9									
05	43462	X	25645	-0-	-17817	B	-0-	8	1	21276	2	Y	3759	3744	0			15
								226	4	4135	9							
06	42060	X	24021	-0-	-18039	B	-0-	11	1	20329	2	Y	3060	3064	0			11
								315	4	3366	9							
07	43462	X	21598	-0-	-21864	B	-0-	100	1	18634	2	Y	2444	2443	0			12
								176	4	2688	9							
08	43462	X	24823	-0-	-18639	B	-0-	22919	2	168	4	Y	1578	1582	0			8
								1736	9									
09	42060	X	16537	-0-	-25523	B	-0-	170	1	13591	2	Y	2502	2497	0			13
								24	4	2752	9							
10	16092	X	16092	-0-	-0-	B	-0-	266	1	13025	2	Y	2483	2485	0			11
								70	4	2731	9							
11	24030	X	18701	-0-	-5329	B	-0-	326	1	15825	2	Y	2315	2313	0			13
								3	4	2547	9							
12	24831	X	18170	-0-	-6661	B	-0-	639	1	14869	2	Y	2402	2404	0			11
								20	4	2642	9							

TOTAL GAS PROD: 229,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,503

ROSE DUNN 14-13 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 299827 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10458 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19112	-0-	19112	B	527483	322	1	14924	2	Y	3445	3450	0			16
								76	4	3790	9							
02	0		14872	-0-	14872	B	542355	250	1	11295	2	Y	2986	2982	0			20
								42	4	3285	9							
03	0		19815	-0-	19815	B	562170	688	1	15057	2	Y	3647	3645	0			22
								58	4	4012	9							
04	586935	X	24765	-0-	-562170	B	-0-	20026	2	24	4	Y	4286	4308	0			-0-
								4715	9									
05	46686	X	28017	-0-	-18669	B	-0-	9	1	23582	2	Y	3796	3781	0			15
								250	4	4176	9							
06	45180	X	26296	-0-	-18884	B	-0-	13	1	22533	2	Y	3091	3094	0			12
								350	4	3400	9							
07	46686	X	30377	-0-	-16309	B	-0-	141	1	26314	2	Y	3340	3336	0			16
								248	4	3674	9							
08	46686	X	16616	-0-	-30070	B	-0-	12946	2	95	4	Y	3250	3250	0			16
								3575	9									
09	45180	X	18623	-0-	-26557	B	-0-	194	1	15534	2	Y	2607	2610	0			13
								27	4	2868	9							
10	17568	X	17568	-0-	-0-	B	-0-	295	1	14437	2	Y	2507	2509	0			11
								78	4	2758	9							
11	29400	X	14260	-0-	-15140	B	-0-	238	1	11572	2	Y	2225	2224	0			12
								2	4	2448	9							
12	30380	X	14080	-0-	-16300	B	-0-	473	1	10996	2	Y	2361	2362	0			11
								14	4	2597	9							

TOTAL GAS PROD: 244,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,541

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
01	170	X	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	202	X	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	249	-0-	-1177 B	-0-	249	2			Y	-0-					250
02	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1440	2	40	9	Y	36					286
03	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1151	2	23	9	Y	21					307
04	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1050	2	18	9	Y	16					323
05	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1742	2	6	9	Y	5					328
06	1140	N	1045	-0-	-95 B	-0-	1045	2			Y	-0-					328
07	1116	N	891	-0-	-225 B	-0-	891	2			Y	-0-					328
08	1426	N	594	-0-	-832 B	-0-	594	2			Y	-0-					328
09	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			Y	-0-					328
10	899	N	182	-0-	-717 B	-0-	182	2			Y	-0-					328
11	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1686	2	23	9	Y	21					349
12	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	2			Y	-0-					349

TOTAL GAS PROD: 12,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TS OIL, LLC 101988
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					82
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					82
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-	82	0			-0-
04	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	447	-0-	-123	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	544	-0-	544	938	544	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	500	-0-	500	1438	500	2			Y	-0-					-0-
10	1944 R	506	-0-	-1438	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	558 #	415	-0-	-143	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

	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
01	1147	#	927	-0-	-220	-0-	818	2	109	9	Y	99	90	1			103
02	1036	#	900	-0-	-136	-0-	761	2	139	9	Y	126	170	1			59
03	1023	#	919	-0-	-104	-0-	756	2	163	9	Y	148	89	1			118
04	990	#	805	-0-	-185	-0-	667	2	138	9	Y	125	175	1			68
05	992	#	145	-0-	-847	-0-	64	2	81	9	Y	74	42	1			100
06	960	#	741	-0-	-219	-0-	624	2	117	9	Y	106	161	1			45
07	992	#	521	-0-	-471	-0-	477	2	44	9	Y	40					85
*08	930	#	210	-0-	-720	-0-	149	3	61	9	Y	55	78	1			62
*09	810	#	553	-0-	-257	-0-	452	3	101	9	Y	92	135	1			19
*10	952	R	952	-0-	-0-	-0-	822	3	130	9	Y	118	81	1			56
*11	818	R	818	-0-	-0-	-0-	727	3	91	9	Y	83	83	1			56
*12	651	#	406	-0-	-245	-0-	328	3	78	9	Y	71	73	1			54

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

	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
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	39	36	1			56
02	696	R	696	-0-	-0-	-0-	641	2	55	9	Y	50	68	1			38
03	742	R	742	-0-	-0-	-0-	677	2	65	9	Y	59	35	1			62
04	643	R	643	-0-	-0-	-0-	588	2	55	9	Y	50	70	1			42
05	775	#	618	-0-	-157	-0-	586	2	32	9	Y	29	17	1			54
06	750	#	675	-0-	-75	-0-	629	2	46	9	Y	42	65	1			31
07	775	#	472	-0-	-303	-0-	454	2	18	9	Y	16					47
*08	744	#	303	-0-	-441	-0-	259	3	44	9	Y	40	44	1			43
*09	690	#	269	-0-	-421	-0-	201	3	68	9	Y	62	92	1			13
*10	713	#	117	-0-	-596	-0-	94	3	23	9	Y	21	30	1			4
*11	690	#	236	-0-	-454	-0-	201	3	35	9	Y	32	10	1			26
12	651	#	281	-0-	-370	-0-	214	3	67	9	Y	61	40	1			47

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TS OIL, LLC 101988
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

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
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1346	2	31	9	N	28					167
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	N	21					188
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1265	2	30	9	N	27	173	1			42
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1664	2	28	9	N	25					67
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1709	2	31	9	N	28					95
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	N	23					118
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1432	2	21	9	N	19					137
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1665	3	22	9	N	20					157
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1398	3	21	9	N	19					176
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1189	3	20	9	N	18					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	172	1			46
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TS OIL, LLC //CONT.// 101988
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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	17	1			89
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y	5					94
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8					102
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5	17	1			90
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	125	2	9	9	Y	8					98
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	102	2	10	9	Y	9					107
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8					115
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-	17	1	76	7	22
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9	19	1			12
10	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					123
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					123
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					123
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					123
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-					123
06	1200	N	647	-0-	-553	-0-	647	2			N	-0-					123
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					123
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-	53	7			70
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					70
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-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_____ 03/30/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TS OIL, LLC 101988
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
01	837	N	242	-0-	-595	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	596	-0-	-427	-0-	557	2	39	9	N	35	35	8			-0-
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	899	N	193	-0-	-706	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	870	N	309	-0-	-561	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	98	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TS OIL, LLC 101988
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3266	-0-	-144	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	3175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	2573	X	536	-0-	-2037	-0-	536	3			N	-0-					77
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					77
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					77
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					77
05	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3			N	-0-					77
06	3330	X	3064	-0-	-266	-0-	2867	3	197	9	N	179	179	1			77
07	3441	X	2879	-0-	-562	-0-	2879	3			N	-0-					77
08	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2836	3			N	-0-					77
09	3060	X	2722	-0-	-338	-0-	2722	3			N	-0-					77
10	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	2783	3			N	-0-					77
11	3060	X	2672	-0-	-388	-0-	2672	3			N	-0-					77
12	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	2819	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 32,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

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
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					69
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					69
03	1550	X	96	-0-	-1454	-0-	96	2			Y	-0-					69
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					69
05	1550	X	732	-0-	-818	-0-	732	2			Y	-0-					69
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					69
07	279	X	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	720	X	94	-0-	-626	-0-	94	2			Y	-0-					69
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					69
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					69
12	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	810	N	378	-0-	-432	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	693	-0-	-299	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	840	N	591	-0-	-249	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
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
06	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	318	-0-	-767	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	560	-0-	-525	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	961	N	401	-0-	-560	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					94
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					94
03	6603	X	4061	-0-	-2542	-0-	4061	2			N	-0-					94
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					94
05	6603	X	3578	-0-	-3025	-0-	3578	2			N	-0-					94
06	6390	X	1654	-0-	-4736	-0-	1654	2			N	-0-					94
07	6603	X	1552	-0-	-5051	-0-	1552	2			N	-0-					94
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					94
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					94
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					94
11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					94
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 42,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

01	3100	N	8604	-0-	5504	9744	8604	2			N	-0-					122
02	2800	N	938	-0-	-1862	7882	938	2			N	-0-					122
03	7882	X	-0-	-0-	-7882	-0-					N	-0-					122
04	1110	X	22	-0-	-1088	-0-	22	2			N	-0-					122
05	1147	X	235	-0-	-912	-0-	235	2			N	-0-					122
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					122
07	1054	X	163	-0-	-891	-0-	163	2			N	-0-					122
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					122
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TS OIL, LLC 101988
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2			N	-0-					82
02	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	20430	2			N	-0-					82
03	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-	82	0			-0-
04	7470	X	5777	-0-	-1693	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	4834	-0-	-2885	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	4667	-0-	-2803	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
08	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6346	-0-	-1373	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5654	-0-	-1816	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5470	-0-	-2249	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

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
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 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
01	2090	N	2038	-0-	-52	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	744	X	280	-0-	-464	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					124
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					124
05	279	X	58	-0-	-221	-0-	58	2			Y	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					124
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					124
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3100	N	7750	-0-	4650	8447	7750	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	14242	-0-	11442	19889	14242	2			N	-0-					-0-
03	25277	X	5388	-0-	-19889	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	228	-0-	-1932	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	413	-0-	-1819	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2413	-0-	-2206	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	327	-0-	-3393	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	4020	X	30	-0-	-3990	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	8153	X	6572	-0-	-1581	-0-	6572	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	358	-0-	-5662	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	2540	-0-	-4125	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	3820	-0-	-2630	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5020	-0-	-1645	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			Y	-0-					-0-
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	5119	-0-	-1871	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
10	7223	X	1283	-0-	-5940	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	2511	-0-	-4479	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
12	6262	X	1018	-0-	-5244	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2664	3	47	9	Y	43	107	1			20
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					20
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					20
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					20
05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			Y	-0-					20
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					20
07	3100	N	3257	-0-	157	157	3104	3	153	9	Y	139					159
08	2281	N	2124	-0-	-157	-0-	2124	3			Y	-0-	139	1			20
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					20
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					20
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			Y	-0-					20
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 30,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETX OPERATING LLC 102221
TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 01/07/1974 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
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			23
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			23
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			23
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			23
05	310 N	-0-	-0-	-310	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1869	2	68	9	N	62			675
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			675
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			675
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			675
05	1209	N	38	-0-	-1171	-0-	38	2			N	-0-			675
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			675
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			675
08	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-			675
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			675
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			675
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			675
12	744	N	28	-0-	-716	-0-	28	2			N	-0-			675

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	2	17	9	N	15					219
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8					227
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	N	9					236
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					236
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-	71	1			165
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	N	4					169
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1296	2	68	9	N	62					231
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	2	6	9	N	5					236
09	840	N	306	-0-	-534	-0-	306	2			N	-0-					236
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					236
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					236
12	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-